

公司代码：601012

公司简称：隆基绿能

隆基绿能科技股份有限公司

2023 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性、准确性、完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李振国、主管会计工作负责人刘学文及会计机构负责人（会计主管人员）刘学文声明：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

不适用

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、发展规划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

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

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细描述可能存在的风险，敬请查阅“第三节、五、（一）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.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	9
第三节	管理层讨论与分析.....	12
第四节	公司治理.....	26
第五节	环境与社会责任.....	29
第六节	重要事项.....	38
第七节	股份变动及股东情况.....	57
第八节	优先股相关情况.....	56
第九节	债券相关情况.....	64
第十节	财务报告.....	67

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	报告期内在符合中国证监会规定条件的媒体上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

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		
隆基绿能、公司、本公司、母公司	指	隆基绿能科技股份有限公司
宁夏隆基	指	宁夏隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
银川隆基	指	银川隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
银川隆基光伏	指	银川隆基光伏科技有限公司，公司的全资子公司
丽江隆基	指	丽江隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
保山隆基	指	保山隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
楚雄隆基	指	楚雄隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
曲靖隆基	指	曲靖隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
华坪隆基	指	华坪隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
腾冲隆基	指	腾冲隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
禄丰隆基	指	禄丰隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
鄂尔多斯隆基	指	鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
海南隆基	指	海南隆基绿能科技有限公司，公司的全资子公司
香港隆基	指	LONGi (H.K.) Trading Limited, 公司的全资子公司
美国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (U.S.) INC., 公司的全资子公司
德国乐叶光伏	指	LONGi Solar Technologie GmbH, 公司的全资子公司
香港乐叶光伏	指	LONGi Solar Technology (H.K.) Limited, 香港隆基的全资子公司
乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技有限公司，公司的全资子公司
泰州乐叶光伏	指	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西安乐叶光伏	指	西安隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
陕西乐叶光伏	指	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西咸乐叶光伏	指	隆基乐叶光伏科技（西咸新区）有限公司，乐叶光伏的全资子公司
宁夏乐叶光伏	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
滁州乐叶光伏	指	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
嘉兴乐叶光伏	指	嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
嘉兴光伏科技	指	嘉兴隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司

芜湖光伏科技	指	芜湖隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
鄂尔多斯光伏科技	指	鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
西咸新区隆基光伏	指	隆基绿能光伏科技（西咸新区）有限公司，乐叶光伏的全资子公司
马来西亚隆基	指	LONGi MALAYSIA SDN. BHD.，原名 LONGi (Kuching) SDN. BHD（古晋隆基），公司间接持股的全资子公司
NWestern 越南	指	NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED，海南隆基的全资子公司
鹤山光伏科技	指	鹤山隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
浙江乐叶光伏	指	浙江隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
古晋乐叶光伏	指	LONGi Technology (Kuching) SDN. BHD，乐叶光伏的全资子公司
宁夏光电科技	指	宁夏隆基光电科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
青海乐叶光伏	指	青海隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
铜川光伏科技	指	铜川隆基光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
江苏乐叶光伏	指	江苏隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
咸阳乐叶光伏	指	咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
曲靖乐叶光伏	指	曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司，乐叶光伏的全资子公司
智能技术	指	西安隆基智能技术有限公司，公司的全资子公司
荷兰隆基	指	LONGi (Netherlands) Trading B.V.，香港隆基的全资子公司
越南电池	指	越南电池科技有限公司，公司间接持股的全资子公司
越南光伏	指	越南光伏科技有限公司，公司间接持股的全资子公司
宁波宣则	指	宁波江北宣则新能源科技有限公司，公司的全资子公司
绿能投资	指	西安隆基绿能投资有限公司，原名西安隆基绿能创投管理有限公司，公司全资子公司
隆基氢能	指	西安隆基氢能科技有限公司，绿能投资的控股子公司
无锡氢能	指	无锡隆基氢能科技有限公司，隆基氢能的全资子公司
清洁能源	指	西安隆基清洁能源有限公司，公司的全资子公司
葫芦岛清洁能源	指	葫芦岛隆兴新能源有限公司，清洁能源的全资子公司
哈密宣力清洁能源	指	哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司，清洁能源的全资子公司
海南州隆跃清洁能源	指	海南州隆跃新能源有限公司，清洁能源的全资子公司

同心隆基	指	同心县隆基新能源有限公司，公司的参股公司
隆基天华	指	中宁县隆基天华新能源有限公司，公司的参股公司
四川永祥	指	四川永祥新能源有限公司，公司的参股公司
云南通威	指	云南通威高纯晶硅有限公司，公司的参股公司
森特股份	指	森特士兴集团股份有限公司，公司的参股公司
铜川峡光	指	铜川市峡光新能源发电有限公司，清洁能源的参股公司
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司，乐叶光伏的参股公司
中宁新能源	指	中宁县隆基光伏新能源有限公司，清洁能源的参股公司
大庆新能源	指	大庆市辉庆新能源有限公司，清洁能源的参股公司
浙江中晶	指	浙江中晶科技股份有限公司，公司的参股公司
肇州新能源	指	肇州县隆辉新能源有限公司，清洁能源的参股公司
芮成隆泰	指	西安芮成隆泰新能源有限公司，清洁能源的参股公司
意美旭	指	意美旭智芯能源科技有限公司，乐叶光伏的参股公司
《公司章程》	指	《隆基绿能科技股份有限公司公司章程》
股东大会	指	隆基绿能科技股份有限公司股东大会
董事会	指	隆基绿能科技股份有限公司董事会
监事会	指	隆基绿能科技股份有限公司监事会
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
报告期	指	2023 年 1-6 月
元、万元	指	人民币元、人民币万元，特别注明的除外
多晶硅料	指	纯度为 99.9999%以上的高纯硅材料
硅棒	指	由多晶硅原料生长成的棒状的硅单晶体，晶体形态为单晶
硅片	指	由单晶硅棒或多晶硅锭切割形成的方片或八角形片
太阳能电池	指	太阳能发电单元，利用光电转换原理使太阳的辐射光能通过半导体物质转变为电能的一种器件，又称为“光伏电池”
太阳能组件	指	由若干个太阳能电池通过串并联的方式封装而成，可以单独使用，也可以串联或并联使用，作为离网或并网太阳能供电系统的发电单元
P 型电池	指	以 P 型单晶硅片为原料的太阳能电池。在单晶硅生产过程中掺入三价元素（如硼），使之取代硅原子，形成 P 型单晶硅
N 型电池	指	以 N 型单晶硅片为原料的太阳能电池。在单晶硅生产过程中掺入五

		价元素（如磷），使之取代硅原子，形成 N 型单晶硅
MW	指	兆瓦，功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
GW	指	吉瓦，功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
WRO	指	美国海关和边境保护局发布的暂扣令(WRO, Withhold and Release Order)
UFLPA	指	美国颁布的《维吾尔强迫劳动预防法》

注：本报告中若出现各分项数值之和与总数尾数不符的情况，均为四舍五入原因造成。

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	隆基绿能科技股份有限公司
公司的中文简称	隆基绿能
公司的外文名称	LONGi Green Energy Technology Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	LONGi
公司的法定代表人	李振国

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘晓东	王皓
联系地址	西安市经济技术开发区尚苑路 8369 号	西安市经济技术开发区尚苑路 8369 号
电话	投资者热线：029-81566863、029-86519912 总机：4008601012	投资者热线：029-81566863、029-86519912 总机：4008601012
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longi.com	longi-board@longi.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	西安市长安区航天中路388号
公司注册地址的历史变更情况	无
公司办公地址	西安市经济技术开发区尚苑路8369号
公司办公地址的邮政编码	710018
公司网址	http://www.longi.com
电子信箱	longi-board@longi.com
报告期内变更情况查询索引	无

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	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
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	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	无

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	隆基绿能	601012	隆基股份

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(%)
		调整后	调整前	
营业收入	64,652,383,091.16	50,369,292,202.08	50,417,037,627.74	28.36
归属于上市公司股东的净利润	9,178,377,606.99	6,480,595,993.15	6,480,595,993.15	41.63
归属于上市公司股东的扣除非 经常性损益的净利润	9,060,124,666.07	6,404,827,232.42	6,404,827,232.42	41.46
经营活动产生的现金流量净额	5,196,965,684.96	10,698,382,425.38	10,698,382,425.38	-51.42
		上年度末		本报告期 末比上年 度末增减 (%)
	本报告期末	调整后	调整前	
归属于上市公司股东的净资产	68,702,153,786.14	62,146,786,334.37	62,146,786,334.37	10.55
总资产	156,760,166,367.62	139,555,593,046.86	139,555,593,046.86	12.33

(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(%)
		调整后	调整前	
基本每股收益(元/股)	1.21	0.86	0.86	40.70
稀释每股收益(元/股)	1.20	0.85	0.85	41.18
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	1.20	0.85	0.85	41.18
加权平均净资产收益率(%)	13.69	12.64	12.64	增加1.05个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	13.52	12.49	12.49	增加1.03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
非流动资产处置损益	-88,905,945.11
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	206,605,924.11
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	27,912,662.21
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,266,285.52
减: 所得税影响额	25,058,036.04
少数股东权益影响额(税后)	35,378.73
合计	118,252,940.92

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

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

2023 年上半年，全球新能源产业持续发展，光伏行业继续保持增长势头。随着上游多晶硅料产能的陆续释放，供给端已不再是制约行业发展的重要因素，原材料价格的回落有利于提升光伏电站的投资价值，从而进一步推动终端装机需求的快速增长。近期，中国光伏行业协会对 2023 年新增装机规模预测值进行了上调，其中全球光伏新增装机预期由 280-330GW 上调至 305-350GW，我国光伏新增装机预期由 95-120GW 上调至 120-140GW。根据 Solar Power Europe 预计，全球 GW 级装机规模的国家数量将从 2022 年的 26 个提升至 2023 年的 32 个。从我国上半年完成情况来看，应用端方面，2023 年上半年光伏发电装机 78.42GW，同比增长 154%，已接近 2022 年全年的装机水平，其中集中式装机 37.46GW，分布式装机 40.96GW；制造端方面，多晶硅、硅片、电池、组件四个环节产量同比增长均在 60%以上。根据国家能源局发布数据，截至 6 月底，我国可再生能源装机量达到 1,322GW，历史性超过煤电，约占我国总装机的 48.8%，其中光伏发电累计装机量已达到 471GW。我国《2023 年能源工作指导意见》明确，2023 年将大力发展太阳能发电，推动第一批以沙漠、戈壁、荒漠地区为重点的大型风电光伏基地项目并网投产，建设第二批、第三批项目，大力推进分布式光伏发电项目建设，实施光伏“千家万户沐光行动”，稳步推进整县屋顶分布式光伏开发试点，促进农村用能清洁化。

从行业供给情况来看，在全球经济放缓的大背景下，光伏产业作为为数不多的高景气、快速增长的行业，吸引了大量新进入者和跨界资本，叠加原有企业的扩产，产业终端需求难以消化短时间过快增长的新增产能，出现阶段性和结构性过剩已成为必然，新旧产能将加速迭代，整个行业即将进入淘汰赛。2023 年上半年，随着上游多晶硅料价格的快速下跌，整个产业链价格已处于下降通道，产业链利润将得到重新分配，具备全球化综合竞争能力和经营稳健的公司将会在本轮产业周期中表现出更好的韧性，行业竞争格局将重新洗牌。根据 InfoLink 发布的数据，产业链各产品价格今年 6 月底较去年年底的变动分别为：多晶硅料单价下降了 73%，单晶 182 硅片（150 μm）单价下降了 43%，P 型单晶 182 电池片单价下降了 26%，单面单玻单晶 182 组件单价下降了 26%。

二、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

报告期内，公司在战略制定与执行、技术研发、产品品质、品牌渠道、财务稳健、ESG 等方面始终保持一定的核心竞争优势，具体内容请详见公司已披露的《2022 年年度报告》。

三、经营情况的讨论与分析

报告期内，面对国际贸易壁垒、产业链价格下行等复杂多变的内外部环境，公司坚持以客户为中心，贯彻“产品领先、高效运营、唯实协作、稳健经营”的经营方针，积极走近客户，洞察客户需求，强化经营意识和忧患意识，同时加快建设科技制造和科技服务型企业，保持高强度研发投入和技术储备，为迎接行业竞争加剧做好充足的准备。2023 年上半年，公司实现营业收入 646.52 亿元，同比增长 28.36%；实现归属于上市公司股东的净利润 91.78 亿元，同比增长 41.63%，其中归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润 90.60 亿元，同比增长 41.46%；综合毛利率 19.08%，加权平均净资产收益率为 13.69%。具体完成工作如下：

（一）积极走近客户，洞察客户需求，提升科技服务能力

2023 年上半年，公司坚持以客户为中心，积极走近客户，洞察客户需求，深入研究和输出“多业务、多国家、多场景、定制化”解决方案，构建核心竞争力。以追求客户满意的确定性为原则，应对市场、商业环境等变化的不确定性。积极打造前端客户服务组织能力，不断贴近客户，提升客户满意度。全面优化客户服务接触界面，辅以数智化等科技手段在客户端寻找创新机会，提升服务效率及质量。2023 年上半年，公司实现单晶硅片出货量 52.05GW，其中对外销售 22.98GW，自用 29.07GW；实现单晶电池出货量 31.50GW，其中对外销售 3.28GW，自用 28.22GW；实现单晶组件出货量 26.64GW，其中对外销售 26.49GW，自用 0.15GW。

（二）坚持贯彻产品领先战略，蓄势打造差异化产品，构建长期竞争优势

随着光伏行业发展成熟度的提高，用同一个产品、单一技术去做不同场景的商业模式将会成为历史。报告期内，公司坚持贯彻产品领先的经营方针，推动产品创新，以为客户创造价值为视角，基于不同场景的需求做好技术和产品的迭代和升级，本着“量产一代、开发一代、探索一代”的原则，蓄势打造差异化产品。2023 年上半年，公司 HBPC(高效复合钝化背接触技术)电池投入量产，经过艰难的爬坡调试过程，已达到设计的良率和效率目标，随着基于 HPDC 技术的高功率组件新品 Hi-MO 7 的发布，公司已形成在大型地面电站市场应用的“Hi-MO 5+ Hi-MO 7”和专注应用于分布式市场 Hi-MO 6 的产品组合，以更具价值的 Hi-MO 全场景产品和解决方案满足全球客户需求。公司产品和技术的不迭代源于高强度的研发投入，2023 年上半年研发投入达 34.20 亿，占当期营业收入的 5.29%。截至 2023 年 6 月 30 日，公司累计获得各类已授权专利 2,525 项，多项高效电池技术和产品已处于开发、储备和中试阶段，公司正在加快推进以低成本实现高效技术研发成果的商业化量产。报告期内，国际顶级能源类期刊《Nature Energy》刊发了公司于去年 11

月公布的硅异质结太阳能电池世界纪录 26.81% 转化效率的创新成果。6 月，经欧洲太阳能测试机构 ESTI 权威认证，公司在商业级绒面 CZ 硅片上实现了晶硅-钙钛矿叠层电池 33.5% 的转换效率。

（三）适时调整扩产和投资节奏，强化运营管理水平，防范经营风险

报告期内，公司根据市场变化灵活调整产能建设节奏，强化运营管理水平。对新建产能项目提前做好市场评估和系统规划，加快推进 Hi-MO 6、Hi-MO 7 等新产品的技术升级和扩产项目，实现产能建设目标不断提升。2023 年上半年，公司鄂尔多斯 46GW 单晶硅棒硅片项目、丽江（三期）年产 10GW 单晶硅棒项目和越南年产 3.35GW 单晶电池项目已实现投产，鄂尔多斯年产 30GW 单晶电池项目按原计划推进，西咸乐叶年产 29GW 单晶电池项目和泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目加快爬坡，马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒、马来西亚年产 2.8GW 单晶组件等项目稳步推进。

面对当前的产业周期和未来市场的不确定性，报告期内，公司始终要求各级员工保持危机和忧患意识，以底线思维做好基本功，持续推进高效运营和稳健经营，加强滚动预测和经营分析的质量，对经营风险及机会实现闭环管理。截至 2023 年 6 月末，公司资产负债率为 55.99%，保持了良好的偿债能力，存货周转天数较 2022 年上半年减少 13 天。

（四）深入践行 ESG 理念，积极履行社会责任，推动可持续发展

报告期内，公司积极响应联合国 2030 可持续发展目标(SDGs)和国家“双碳”战略，继续深入推动 ESG 最佳实践。公司设定的基于 1.5℃ 目标的减排目标，获得了科学碳目标(SBTi)官方审核通过，成为中国光伏行业首家完成 SBTi 审核的企业。2023 年上半年，公司完成 2022 年度全价值链温室气体盘查和第三方核查，启动了“绿色可持续供应链共建行动”，深入推进价值链减排行动。公司全系列硅片产品和主流组件产品均通过了法国 ECS 碳足迹认证，还参与制定了《碱性水电解制氢系统碳足迹评价方法及要求》标准。凭借良好的 ESG 工作成果和实践，公司荣获了财富中国 2022-2023 ESG 影响力企业、福布斯中国可持续发展工业企业 TOP50、Corporate Knights 2022 年全球最佳可持续发展百强企业、彭博绿金 2022 度最受关注企业先锋和 2023 年“科技责任先锋”企业等荣誉。

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	64,652,383,091.16	50,369,292,202.08	28.36
营业成本	52,315,138,070.82	41,501,997,639.18	26.05
销售费用	570,644,590.10	1,187,043,505.91	-51.93
管理费用	2,140,247,787.81	1,194,295,103.47	79.21
财务费用	-1,360,278,236.59	-449,930,281.99	不适用
研发费用	975,810,828.94	462,273,960.54	111.09
经营活动产生的现金流量净额	5,196,965,684.96	10,698,382,425.38	-51.42
投资活动产生的现金流量净额	-1,408,066,395.33	-1,627,221,498.82	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-2,584,719,859.94	4,791,918,088.36	不适用

营业收入变动原因说明：组件销量上涨。

营业成本变动原因说明：组件销量上涨。

销售费用变动原因说明：计提组件质保金的最佳估计数调整。

管理费用变动原因说明：经营规模扩大、员工人数增加。

财务费用变动原因说明：汇率变动影响，汇兑收益增加。

研发费用变动原因说明：研发员工人数增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：预付原材料货款增加。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：联营企业分红，取得投资收益收到的现金增加。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：融资流入减少、分配股利支出增加。

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
交易性金融资产	37,331,216.72	0.02			不适用	上年期末重分类到其他非流动金融资产
应收票据	85,412,346.66	0.05	144,203,326.40	0.10	-40.77	境外销售增加，境内票据结算占比降低
应收账款	12,509,274,780.64	7.98	9,075,746,512.31	6.50	37.83	销售规模增加
应收款项融资	987,355,726.64	0.63	1,558,583,832.50	1.12	-36.65	境外销售增加，境内票据结算占比降低
其他流动资产	2,401,294,354.51	1.53	1,109,133,962.46	0.79	116.50	留抵增值税增加
其他非流动金融资产			43,936,440.18	0.03	-100.00	本期期末列报在交易性金融资产
投资性房地产	13,650,657.07	0.01	72,384,316.74	0.05	-81.14	处置用于对外出租的仓库等房屋建筑物
在建工程	8,339,946,733.18	5.32	5,367,920,219.48	3.85	55.37	新建产能投资增加
无形资产	951,934,706.10	0.61	565,557,899.41	0.41	68.32	管理软件及专利使用权增加
其他非流动资产	4,176,973,137.85	2.66	1,833,296,133.15	1.31	127.84	预付设备款、预付工程款增加
短期借款			78,641,234.04	0.06	-100.00	归还银行借款
应付票据	26,894,062,617.61	17.16	20,052,186,841.71	14.37	34.12	原材料采购增加、票据结算增加

应交税费	1,316,619,490.40	0.84	988,372,449.28	0.71	33.21	盈利增加导致应交企业所得税增加
其他应付款	10,965,295,005.46	6.99	7,704,327,257.66	5.52	42.33	新建产能相关的应付设备款增加

其他说明

无。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 247.01（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 15.76%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

其他说明

公司境外资产主要为海外的全资子公司，包括香港隆基、马来西亚隆基、古晋乐叶光伏、越南光伏、越南电池、NWestern 越南、美国乐叶光伏等，其中马来西亚隆基、古晋乐叶光伏、越南光伏、越南电池、NWestern 越南为公司的海外生产基地。

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

截至本报告期末，公司受限资产余额为 34.91 亿元，主要为银行保证金、融资租赁等，具体请详见本报告“第十节、七、81、所有权或使用权受到限制的资产”。

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

报告期内，在全球光伏市场需求保持快速增长的背景下，公司持续发挥技术、成本、产品及品牌等核心竞争优势，加大光伏高效产能投资建设，完善产业链一体化投资布局。

截至报告期末，公司长期股权投资余额为 80.49 亿元，较年初减少 17.01%，主要是由于联营企业宣告分红所致。

(1). 重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否 主营业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目（如适用）	资金来源	合作方（如适用）	投资期限（如有）	截至资产负债表日的进展情况	预计收益（如有）	本期损益影响	是否涉诉	披露日期（如有）	披露索引（如有）
西咸新区隆基光伏	光伏产品制造与销售	是	新设	400,000	100%	是	/	自有资金	/	长期	/	不适用	/	否	2023年3月14日	www.sse.com.cn
合计	/	/	/	400,000	/	/	/	/	/	/	/	不适用	/	/	/	/

注：报告期内，乐叶光伏新设成立全资子公司西咸新区隆基光伏注册资本 400,000 万元，截至报告期末尚未进行实缴，报告期内该子公司尚未实现收入。

(2). 重大的非股权投资

√适用 □不适用

序号	项目名称	实施主体	经有权机构审批的预计总投资额（亿元）	项目进度	资金来源
1	西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目（注 1）	西咸乐叶光伏	70.4	已部分投产	募集资金+自筹资金
2	泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目	泰州乐叶光伏	12.09	已部分投产	募集资金（注 2）+自筹资金

3	嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目	嘉兴光伏科技	25.2	已部分投产	募集资金（注 3）+自筹资金
4	芜湖光伏年产 10GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.19	已部分投产	自筹资金
5	鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目	鄂尔多斯隆基	107.54	已开始逐步投产	自筹资金（注 4）
6	鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目	鄂尔多斯光伏科技	70.24	已于 2023 年 8 月开始逐步投产	自筹资金（注 4）
7	马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目	马来西亚隆基	21.25	预计 2023 年末开始逐步投产	自筹资金（注 4）
8	马来西亚年产 2.8GW 单晶组件项目	马来西亚隆基	15.29	已于 2023 年 8 月开始逐步投产	自筹资金（注 4）
9	越南年产 3.35GW 单晶电池项目	NWESTERN 越南	7.57	已部分投产	自筹资金（注 4）
10	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	鹤山光伏科技	19.99	预计 2024 年第二季度开始逐步投产	自筹资金
11	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	芜湖光伏科技	25.94	预计 2024 年第二季度开始逐步投产	募集资金（注 5）+自筹资金

注 1：公司第五届董事会 2023 年第一次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司将 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金投资项目之西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目变更为西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，原计划用于西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目建设的募集资金 477,000.00 万元变更用于西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，具体情况详见公司 2023 年 1 月 11 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告。

注 2：经公司第四届董事会 2022 年第二次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过，公司将原用于宁夏乐叶年产 3GW 单晶电池项目建设的 2018 年度配股结余募集资金 121,390.28 万元变更为 102,000 万元用于泰州乐叶年产 4GW 单晶电池项目建设，剩余的 19,390.28 万元（含累计利息净收入，具体金额以转出募集资金专户当日余额为准）永久性补充流动资金，具体情况详见公司 2022 年 2 月 22 日、2022 年 3 月 16 日披露的相关公告。

注 3：经公司第四届董事会 2021 年年度会议、2021 年年度股东大会审议通过，公司将 2019 年度公开发行可转换公司债券募集资金投资项目部分结余募集资金 60,000 万元用于建设嘉兴光伏年产 10GW 单晶组件项目，具体情况详见公司 2022 年 4 月 28 日、2022 年 5 月 21 日披露的相关公告。

注 4：经公司第五届董事会 2022 年第八次会议、2022 年第三次临时股东大会，以及第五届董事会 2023 年第八次会议、2023 年第二次临时股东大会审议通过，公司拟发行全球存托凭证（GDR）并申请在瑞士证券交易所挂牌上市，募集资金拟部分用于鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目、鄂尔多斯年产 30GW 高效单晶电池项目、马来西亚年产 6.6GW 单晶硅棒项目、马来西亚年产 2.8GW 单晶组件项目、越南年产 3.35GW 单晶电池项目。募集资金到位前，公司将利用自筹资金对募集资金项目进行先期投入，具体情况详见公司 2023 年 6 月 21 日披露的相关公告。

注 5：经公司第五届董事会 2023 年第六次会议、2022 年年度股东大会审议通过，公司将原计划投入 2021 年度可转债募投项目——宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目（一期 3GW）建设的募集资金 108,000 万元，变更用于投资建设芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目，具体情况详见公司 2023 年 5 月 6 日、2023 年 5 月 19 日披露的相关公告。

(3). 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第十节“十一、公允价值的披露”。

证券投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本	资金来源	期初账面价值	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期购买金额	本期出售金额	本期投资损益	期末账面价值	会计核算科目
股票	688295	中复神鹰	29,850,724.82	自有资金	43,936,440.18	-6,605,223.46					37,331,216.72	交易性金融资产
合计	/	/	29,850,724.82	/	43,936,440.18	-6,605,223.46					37,331,216.72	/

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

公司第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2023 年开展外汇衍生品交易的议案》，同意公司及下属子公司以自有资金开展外汇衍生品交易业务，交易金额任意时点最高余额不超过等值美元 40 亿元，期限自股东大会审议通过之日起至 2023 年 12 月 31 日止。公司董事会授权经营层在此范围内根据业务情况及实际需要审批外汇衍生品交易业务申请，具体情况详见公司 2022 年 12 月 31 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告。

报告期内，公司未发生相关外汇衍生品交易。

(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、主要控股公司情况

单位：万元 币种：人民币

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
银川隆基	硅棒、硅片制造和销售	100,000 万元	1,131,242.83	869,503.67	716,767.85	44,182.32	37,536.80

保山隆基	硅棒制造和销售	100,000 万	639,915.58	521,377.46	740,596.20	68,117.93	56,196.82
银川隆基光伏	硅棒、硅片制造和销售	124,000 万元	1,135,600.64	756,676.83	973,181.49	63,492.61	56,673.45
禄丰隆基	硅片制造和销售	30,000 万	331,489.02	79,761.78	732,409.46	23.68	-347.09
乐叶光伏 (单体报表)	光伏电池、组件制造和销售	300,000 万元	5,053,372.91	1,567,340.16	4,935,220.36	332,754.27	278,313.92
滁州乐叶光伏	光伏组件制造和销售	50,000 万	667,612.38	154,755.22	1,224,005.15	30,792.11	28,094.82
江苏乐叶光伏	光伏组件制造和销售	40,000 万	308,394.08	41,942.74	653,861.84	23,969.73	20,211.65
嘉兴乐叶光伏	光伏组件制造和销售	40,000 万	352,051.68	27,020.27	647,599.39	10,896.83	9,181.68
美国乐叶光伏	光伏产品贸易	1,000 万美元	543,026.92	-233,196.06	201,616.70	-136,105.38	-136,341.19

注：主要控股子公司包括其总资产、净资产、营业收入、营业利润、净利润中任一指标绝对值占上市公司合并报表对应财务指标 10%以上的子公司。

2、主要参股公司情况

单位：万元 币种：人民币

公司名称	主要业务	注册资本	持股比例	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
四川永祥	多晶硅料制造和销售	280,000 万元	15%	1,526,529.88	1,140,261.71	1,022,683.79	774,130.96	659,015.18
云南通威	多晶硅料制造和销售	560,000 万元	49%	978,702.52	654,997.82	495,135.69	301,658.87	256,473.81

(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、国际贸易保护和摩擦风险

太阳能光伏发电是目前最具发展潜力的可再生能源之一，世界各国均对其发展给予高度的关注，随着我国光伏产业在全球竞争优势的凸显，相关国家和地区纷纷出台了贸易保护措施和推动各自本土光伏制造业规模化的政策，贸易摩擦已成为影响业务全球化发展的重要因素。在贸易保护方面：2021年，美国海关依据暂扣令（WRO）相继对我国光伏企业出口到美国的组件产品进行了扣押。2022年2月，美国政府针对即将到期的太阳能电池与组件的关税保护措施（201措施）延长4年。2022年3月，美国政府对来自越南、马来西亚、泰国和柬埔寨四国的光伏产品展开反规避调查。2022年6月，美国海关和边境保护局（CBP）依据其《维吾尔强迫劳动预防法》（UFLPA）开始执法。2022年6月，欧洲议会通过《反强迫劳动海关措施决议》。

在推动本土制造方面，2022年5月，欧盟发布了《欧盟再生能源计划》（REPowerEU Plan）以减少对于天然气的依赖，加快能源转型；2023年3月，欧盟公布《净零工业法案》草案（Net-Zero Industry Act），旨在推进欧盟在全球绿色工业技术方面处于领先地位。2022年8月，美国发布了《通胀削减法案》（Inflation Reduction Act），加大对新能源经济的补贴和政策支持力度，推动本土制造和新能源产业化发展；印度公布了《高效太阳能光伏组件国家计划》（National Programme on High Efficiency Solar PV Modules）下的第二轮产能挂钩激励（Production Linked Incentive）计划导则，该计划旨在促进印度高效太阳能光伏制造，提高本土制造产量，减少可再生能源领域的进口依赖。

这种国际的逆全球化趋势和不断发生的贸易摩擦，对我国光伏产业发展造成了一定的冲击，未来不排除更多贸易摩擦发生，对行业可持续发展产生影响。公司将密切关注这些变化，及时采取积极的应对措施，最大程度地保证公司的持续有效运营。

2、市场竞争风险

随着全球碳中和趋势的加速，市场需求持续增长，同时行业内现有企业纷纷扩产，大量的跨界资本和企业涌入光伏行业，行业产能快速攀升，未来市场竞争将愈发激烈。全球贸易壁垒将导致行业制造产能分散化，企业的全球化经营能力将成为竞争的焦点。在未来行业竞争格局发生重大变化的背景下，如果公司不能利用自身的竞争优势做好应对，则可能面临竞争优势丧失和盈利能力下降的风险。公司作为太阳能单晶硅领域的一体化和全球化的公司，具有较强的战略能力、技术优势、规模优势、成本优势、品牌优势、客户资源、财务健康水平和全球化运营能力，将充分发挥上述优势，谨慎应对，

力争保持行业领先地位。

3、供应链波动风险

一方面，近些年来光伏行业产业链发展不均衡，在产品规格、技术应用、上下游供求关系等方面发生了快速的变化，另一方面，光伏行业组件产品海外订单排产期限较长，若原材料的供需匹配、供应安全和物流效率无法保障，企业无法准确的预判供应链未来的价格走势，将不利于企业订单的交付，或对公司盈利水平产生影响，这种变化将极大考验任何一家企业的供应链管理能力和应对能力，若企业无法有效应对，将可能会面临供应链波动所带来的风险。公司将加强对供应链的前瞻性管理，洞察原材料的供求变化趋势，不断提升供应链管理能力和应对能力。

4、汇率波动风险

随着海外市场的快速增长以及公司全球化战略的顺利推进，近三年（2020年-2022年），公司海外收入占比分别为39.32%、46.89%和37.16%，海外市场已成为公司产品重要的销售市场。公司海外业务主要通过美元、欧元、日元等外币结算，虽然公司已制定了外汇管理制度，并通过运用金融工具规避了部分汇率波动风险，但如果未来人民币汇率或其他汇率出现大幅波动，一方面可能会对公司海外业务的拓展和销售目标的实现产生影响，另一方面其产生的汇兑损益也将对公司经营业绩带来不确定性。公司将加强财务资金管理，密切跟踪出口产品国家的汇率变动趋势，有效防范风险，努力降低对企业经营的影响。

(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
2023 年第一次临时股东大会	2023 年 2 月 2 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2023 年 2 月 3 日	详见股东大会情况说明
2022 年年度股东大会	2023 年 5 月 18 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2023 年 5 月 19 日	详见股东大会情况说明

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

(一) 公司 2023 年第一次临时股东大会审议通过了如下议案：

- 1、关于 2023 年公司及其全资子公司担保额度预计的议案；
- 2、关于 2023 年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案；
- 3、关于 2023 年为户用分布式光伏贷业务提供保证金担保的议案；
- 4、关于 2023 年开展外汇衍生品交易的议案；
- 5、关于预计 2023 年日常关联交易的议案；
- 6、关于变更西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目的议案。

(二) 公司 2022 年年度股东大会审议通过了如下议案：

- 1、2022 年度董事会工作报告；
- 2、2022 年度监事会工作报告；
- 3、2022 年度财务决算报告；
- 4、2022 年年度报告；
- 5、2022 年度独立董事述职报告；
- 6、关于 2022 年度利润分配的预案；
- 7、关于续聘会计师事务所的议案；
- 8、关于制定《董事、监事与高级管理人员薪酬管理办法》的议案；
- 9、关于调整外部董事津贴的议案；
- 10、关于调整外部监事津贴的议案；
- 11、关于回购注销部分限制性股票的议案；
- 12、关于变更注册资本并修订《公司章程》的议案；

- 13、关于变更 2021 年可转债部分募集资金投资项目的议案；
- 14、关于公司董事、高级管理人员及经营团队持有控股子公司股权的议案；
- 15、关于公司及经营团队向控股子公司增资暨关联交易的议案。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

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	
不适用	

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

事项概述	查询索引
公司第五届董事会 2022 年第八次会议、第五届监事会 2022 年第六次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于调整第二期限限制性股票激励计划限制性股票回购数量及价格的议案》《关于回购注销第二期限限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意对 13 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 2 月 23 日。	详见公司 2022 年 10 月 29 日、2022 年 11 月 22 日、2023 年 2 月 21 日披露的相关公告。
公司第五届董事会 2022 年年度会议、第五届监事会 2022 年年度会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划的 1 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 7 月 20 日。	详见公司 2023 年 4 月 28 日、2023 年 5 月 19 日、2023 年 7 月 18 日披露的相关公告。
公司第五届董事会 2023 年第九次会议、第五届监事会 2023 年第六次会议、2023 年第三次临时股东大会审议通过	详见公司 2023 年 7 月 28 日、2023 年 8 月 15 日披露的相关公告。

过了《关于终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划暨注销股票期权与回购注销限制性股票的议案》，公司将按照规定办理相关股票期权注销与限制性股票回购注销事宜。	
--	--

(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

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

1. 排污信息

√适用 □不适用

报告期内，因生产规模较大和工艺特性，宁夏乐叶光伏、西安乐叶光伏、陕西乐叶光伏、西安切片工厂、楚雄隆基、禄丰隆基、宁夏隆基、保山隆基、银川隆基、银川隆基光伏、曲靖隆基、嘉兴乐叶光伏被纳入环境保护部门环境监管重点单位。公司严格根据国家环保法规要求开展生产管理，相关单位污染物均达标排放，具体排污信息如下：

重点排污单位	主要污染物	排放方式	排放口数量和分布	排放浓度	执行的污染物排放标准	2023 年上半年总排放量	年核定排放量
宁夏乐叶光伏 (水环境重点排污单位)	pH 值、COD、氟化物、氨氮、总氮、总磷、悬浮物	间接排放 (连续排放)	1 个	PH 值：7.42； COD：32.97mg/L； 氟化物：4.1mg/L； 氨氮：3.27mg/L； 总氮：15.86mg/L； 总磷：0.30mg/L 悬浮物：20mg/L。	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）： 6≤pH≤9； COD≤150mg/L； 氟化物≤8.0mg/L； 氨氮≤30mg/L； 总氮≤40mg/L； 总磷≤2mg/L； 悬浮物≤140mg/L。	废水：105.6 万吨； COD：34.82 吨； 氟化物：4.33 吨； 氨氮：3.45 吨； 总氮：16.75 吨； 总磷：0.32 吨 悬浮物：17.95 吨。	废水：463.48 万吨； 氨氮：26.95 吨； COD：269.23 吨。
西安乐叶光伏 (水环境重点排污单位)	pH 值、COD、氟化物、氨氮、总氮、总磷、悬浮物	间接排放 (连续排放)	1 个	pH 值：7.05； COD：27.6mg/L； 氟化物：5.7mg/L 氨氮：5.8mg/L；	《电池工业污染物排放标准》（GB30484-2013）： 6≤pH≤9； COD≤150mg/L；	废水：76.37 万吨； COD：21.98 吨； 氨氮：4.5 吨； 总氮：20.32 吨；	/

重点排污单位	主要污染物	排放方式	排放口数量和分布	排放浓度	执行的污染物排放标准	2023 年上半年总排放量	年核定排放量
				总氮：25.7mg/L； 总磷：0.16mg/L； 悬浮物：14mg/L。	氟化物≤8.0mg/L； 氨氮≤30mg/L； 总氮≤40mg/L； 总磷≤2mg/L； 悬浮物≤140mg/L。	氟化物：4.35 吨； 总磷：0.12 吨； 悬浮物：10.69 吨。	
陕西乐叶光伏 (水环境重点排污单位)	pH 值、COD、氟化物、氨氮、总氮、总磷、悬浮物	间接排放 (连续排放)	1 个	pH 值：7.78； COD：7.17mg/L； 氟化物：6.31mg/L； 氨氮：0.29mg/L； 总氮：26.4 mg/L； 总磷：0.68mg/L； 悬浮物：13mg/L。	《电池工业污染物排放标准》(GB30484-2013)： 6≤pH≤9； COD≤150mg/L； 氟化物≤8.0mg/L； 氨氮≤30mg/L； 总氮≤40mg/L； 总磷≤2mg/L； 悬浮物≤140mg/L。	废水排放量：49.45 万吨； COD 排放总量：3.55 吨； 氨氮排放总量：0.14 吨； 总氮：13.05 吨； 氟化物：3.13 吨； 总磷：0.34 吨； 悬浮物：6.43 吨。	COD：123.52 吨； 氨氮：1.26 吨。
西安切片工厂 (水环境重点排污单位)	一般污染物：COD、氨氮、pH 特征污染物：悬浮物、石油类	间接排放	共 2 个， 南北区各 1 个	南北区平均 COD：200mg/L； 氨氮：0.51mg/L； pH：7.5； 悬浮物：21.8mg/L； 石油类：2.1mg/L。	GB8978-1996《污水综合排放标准》三级标准及 GB/T31962-2015《污水排入城镇下水道水质标准》B 级标准： COD≤500mg/L； 氨氮≤45mg/L； 6≤pH≤9； 悬浮物≤400mg/L； 石油类≤15mg/L	废水：40.88 万吨； COD：81.77 吨； 氨氮：0.21 吨； 悬浮物：8.93 吨； 石油类：0.88 吨。	COD：225.25 吨； 氨氮：3.52 吨； 悬浮物：196.1 吨； 石油类：4.5 吨。

重点排污单位	主要污染物	排放方式	排放口数量和分布	排放浓度	执行的污染物排放标准	2023 年上半年总排放量	年核定排放量
楚雄隆基（水环境重点排污单位）	COD、氨氮、pH	间接排放	1 个	COD: 97.25mg/L; 氨氮: 0.9mg/L; pH: 6.69。	根据园区污水处理厂污水接纳协议: COD≤150mg/L; 氨氮≤25mg/L; 6≤pH≤9。	废水总排量: 140.11 万吨; COD: 14.16 吨; 氨氮: 0.13 吨;	/
禄丰隆基（水环境重点排污单位）	COD、氨氮、pH	间接排放	2 个（含废水临时排污口 1 个）	COD: 113.31mg/L; 氨氮: 1.34mg/L; pH: 7.07。	根据园区污水处理厂污水接纳协议: COD≤150mg/L; 氨氮≤25mg/L; 6≤pH≤9。	废水总排量: 165.41 万吨; COD: 19.43 吨; 氨氮: 0.23 吨;	/
宁夏隆基（水环境重点排污单位）	COD、氨氮、pH、氟化物、悬浮物	间接排放	1 个	COD: 74.34mg/L; 氨氮: 5.50mg/L; pH: 7.42; 氟化物: 1.47mg/L; 悬浮物: 68mg/L。	GB8978-1996《污水综合排放标准》三级标准及 GB/T31962-2015《污水排入城镇下水道水质标准》B 级标准: COD≤500mg/L; 氨氮≤45mg/L; 6≤pH≤9; 氟化物≤20mg/L; 悬浮物≤400mg/L	废水总排量: 13.54 万吨; COD: 1.02 吨; 氨氮: 0.83 吨; 氟化物: 0.19 吨 悬浮物: 9.29 吨	/
保山隆基（大气环境重点排污单位）	颗粒物、氮氧化物、氟化物	有组织排放	52 个	颗粒物: 16.62mg/m ³ ; 氮氧化物: 81mg/m ³ ; 氟化物: 0.53mg/m ³ 。	GB16297-1996《大气污染物综合排放标准》二级标准: 颗粒物≤120mg/m ³ ; 氮氧化物≤240mg/m ³ ; 氟化物≤9mg/m ³ 。	单晶车间: 废气总量 36,208.08 万 m ³ , 颗粒物 5.75 吨; 原料清洗车间: 废气总量 8,909.14 万 m ³ , 氮氧化物 3.54 吨, 氟化物: 0.02 吨;	/

重点排污单位	主要污染物	排放方式	排放口数量和分布	排放浓度	执行的污染物排放标准	2023 年上半年总排放量	年核定排放量
						碳碳及石墨车间：废气总量 19,426.61 万 m ³ ，颗粒物 3.33 吨； 坩埚车间：废气总量 11,136.53 万 m ³ ，颗粒物；0.30 吨，坩埚清洗酸洗废气 8,787.72 万 m ³ ，氟化物 0.02 吨。	
银川隆基（环境风险重点管控单位）	废矿物油、废油渣、废活性炭、废油桶、废铅蓄电池、废包装物、废电容、废粘胶棒皮、废粘棒胶桶	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18957-2023）	废矿物油 1.92 吨，废油渣 0.26 吨，废活性炭 1.64 吨，废油桶 0.1 吨，废铅蓄电池 8.32 吨，废包装物 1.54 吨，废电容 0.3 吨，废粘棒胶皮 34.48 吨，废粘棒胶桶 15.16 吨。	/
银川隆基光伏（环境风险重点管控单位）	废粘合剂、废矿物油、废碱渣、废活性炭、废油漆桶、废铅蓄电池、废包装物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18957-2023）	废粘合剂 95.78 吨，废矿物油 19.78 吨，废活性炭 7.04 吨，废包装物 3.58 吨，废碱渣、废油漆桶、废铅蓄电池<1 吨。	/
曲靖隆基（环境风险重点管控单位）	废包装物、废液、废活性炭、环氧树脂胶、废切削液、废矿物油	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18957-2023）	废包装物 17.60 吨，废液 0.64 吨，废活性炭 30.04 吨，环氧树脂胶 56.52 吨，废切削液 4.12 吨，废矿物油 9.27 吨。	/
嘉兴乐叶光伏（环境风险重点管控单位）	废硅胶、废包装物、废导热油、废机油、废活性炭、废助焊剂、实验室废物	暂存后交资质单位处置	/	/	《危险废物贮存污染控制标准》（GB18957-2023）	废硅胶 161.6 吨，废包装物 77.5 吨，废活性炭 17.8 吨，废导热油 0.81 吨，废机油 3.6 吨，废助焊剂 5.1 吨，实验室废物 0.14 吨。	/

2. 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

报告期内公司环境监管重点单位的防治污染设施运行正常，污染物均经处理后达标排放，具体情况如下：

(1) 宁夏乐叶光伏：一期建有物化+A2/O 生化法污水处理系统，二期增加前处理调节池系统，污水处理站整体设计处理量 20000m³/d，目前运行处理量 5834.82m³/d，均运行正常，保证了废水的达标排放。

(2) 西安乐叶光伏：一期建有物化 3 套+A2/O 生化法污水处理系统+中水回用系统，设计处理量 11600m³/d，目前运行处理量 8256m³/d，均运行正常废水达标排放。二期正在建设 1 套物化系统，2 套生物硝化处理系统、1 套高效脱氮塔，设计处理量 4000m³/d，建成后污水处理站整体设计处理量 15600m³/d。

(3) 陕西乐叶光伏：建有物化+生化法污水处理系统，污水处理站整体设计处理量 10000m³/d，目前运行处理量 3949m³/d，运行正常，保证了废水的达标排放。

(4) 西安切片厂：北区建有物化法污水处理系统，目前处理量 1800 吨/天，南区现有物化法污水处理系统一套，日处理能力约 800 吨，均运行正常。

(5) 楚雄隆基：现有生化法污水处理系统 2 套，日处理能力约 9,717 吨，运行正常，目前正在建设 1 套芬顿废水处理系统。

(6) 禄丰隆基：现有生化法污水处理系统 1 套，日处理能力约 11826 吨，运行正常。生产废水经厂内污水处理系统处理达标后，排入污水处理厂二次处理后外排。目前正在建设 1 套芬顿废水处理系统。

(7) 宁夏隆基：机加废水采用沉淀+压滤的处理方法，设计废水处理量 60m³/h，共 3 台压滤机，总处理能力 180m³/h；清洗废水采用中和+絮凝+沉淀+压滤的处理工艺，处理能力 25m³/h，运行正常。

(8) 保山隆基：单晶车间共设置 26 台布袋除尘设备，原料车间设置 2 台 SDG 干法处理系统，均正常运行。

(9) 银川隆基：建有 2 座危废贮存库正常运行，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(10) 银川隆基光伏：建有 1 座危废贮存库，面积 900 m²，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(11) 曲靖隆基：建有一个 600 多平米的危废贮存库，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

(12) 嘉兴乐叶光伏：建有 2 个危废存储库房运行正常，能够满足危废处理需求，日常管理严格执行危险废物相关管理规范。

3. 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

以上环境监管重点单位均严格按照国家法律法规开展新建、改建、扩建项目环境影响评价，项目建设严格执行环保“三同时”制度，项目建成后均按期办理项目环保竣工验收。

以上环境监管重点单位均已按照国家排污许可的相关规定，取得排污许可证或排污登记。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司环境监管重点单位均按照环保部门相关要求，根据生产工艺和环境风险特点，制定了突发环境事件应急预案，并在当地环保部门备案。

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司环境监管重点单位均根据生产经营情况制定了环境自行监测方案，具体如下：

宁夏乐叶光伏废水监测：废水 COD、氨氮、总氮、总磷实时在线监测，每小时上传数据；氟化物每月进行第三方监测，所有污染因子每季度委外监测一次。

西安乐叶光伏废水监测：废水 COD、氨氮、总氮、PH 和流量实时在线监测，悬浮物、五日生化需氧量、总磷、氟化物和动植物油每半年委托第三方监测一次。

陕西乐叶光伏废水监测：废水流量、COD、氨氮、总氮、pH 实时在线监测，每小时上传数据；氟化物、悬浮物、总磷每半年进行第三方监测，所有污染因子每半年委外监测一次。

西安切片厂废水监测：废水实时在线监测，每小时上传一次监测数据；石油类和 SS 污染物每月委外检测一次。

楚雄隆基废水监测：废水 COD、氨氮、PH、流量、水温实时在线监测，每小时上传数据一次；废水 COD、pH 每天二次内部监测；氟化物、总磷、悬浮物、石油类、总有机碳、总氮、阴离子表面活性剂、总氰化物每月委外监测一次。

禄丰隆基废水监测：废水 COD、氨氮、pH、流量、水温实时在线监测，每小时上传数据一次；内部监测：废水 COD、pH 每天二次；委外监测：氟化物、总磷、悬浮物、石油类、总有机碳、总氮、阴离子表面活性剂、总氰化物每月一次。

宁夏隆基废水监测：每季度委外监测一次，监测因子包括悬浮物、石油类、五日生化需氧量、化学需氧量、氨氮、总磷、氟化物。

保山隆基废气监测：颗粒物、氮氧化物、氟化物每年进行一次委外监测。

银川隆基、银川隆基光伏、曲靖隆基及嘉兴乐叶光伏每月内部对危废库进行检查，合规处置废弃物，定期开展危废产生和管理各环节监督性检查。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

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

公司其他各子公司不断完善环境保护管理体系，优化环境安全管理组织结构，在环保设施设备、隐患排查整治、治污设施维修保养、环境保护教育培训、环境污染责任险、应急演练、事故救援等方面积极投入。报告期内，各单位环保设施建设满足环保要求，污染物均达标排放，严格按照国家法律法规开展建设项目环境影响评价，突发环境事件应急预案健全，能够有效保障环保责任合规履行。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(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

报告期内，公司积极履行环保社会责任，落实可持续发展理念，各生产单元均严格按照国家相关环境法规及环保要求规范污染物治理。公司不断强化可再生资源循环利用意识，持续深入推进光伏产品生命周期的废物减量化、资源化、无害化，电池生产基地主动推动氟化钙污泥鉴定工作，使其由危险废物转为一般固废处置，有效推动了危废减量，降低资源消耗，并提高固废的回收再利用率。

(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

作为全球领先的绿色能源科技公司，公司坚持以科技创新引领光伏行业技术进步，依托高效、经济的“绿电+绿氢”产品及解决方案，助力全球能源转型和低碳目标实现。公司董事会下设有战略与可持续发展委员会，公司治理层高度重视可持续发展和 ESG 议题，面向管理层开展 ESG 培训赋能活动，提升全员的可持续发展与 ESG 理念认识。报告期内，公司响应联合国 2030 可持续发展目标(SDGs)和国家“双碳”战略，继续推动领先行业、对标一流的可持续发展和 ESG 最佳实践，发布了隆基 Light 可持续发展理念体系，提出了“让人人享有清洁能源”的可持续发展目标。公司设定的基于 1.5℃ 目标的减排目标，获得了科学碳目标（SBTi）官方审核通过，成为中国首家通过 SBTi 审核的光伏企业。

公司践行“清洁能源制造清洁能源”的发展模式，通过产品生命周期碳排有效管理，为全球客户提供高价值且环境友好的光伏产品，截至报告期末，公司全系列硅片产品和主流组件产品已通过法国 ECS 碳足迹认证，隆基氢能还参与制定了《碱性水电解制氢系统碳足迹评价方法及要求》标准。

在生产运营中，公司积极落实节能减排和绿色发展。报告期内，公司完成 2022 年度全价值链温室气体盘查和第三方核查；公司大力推广绿色电力使用，推动实施 2023 年节能改造项目，降低能源和水资源使用强度；保山隆基持续推进零碳工厂建设，实施天然气尾气回收技改项目；公司在年度供应商大会上启动绿色可持续供应链共建行动，与供应商协同创新，共同推动“绿色产品设计、绿色采购、绿色制造、绿色质量环安、绿色物流、绿色储能、绿色合作、绿色品牌”的绿色供应链建设。

此外，公司积极传播低碳和可持续发展理念，依托智慧能源展览馆科普低碳理念和光伏知识；在全国碳中和重点行业融合创新研讨交流会期间，携手全国重点行业协会发布“绿色电力”联合倡议；联合中华环保联合会共同举办“Solar for All”2023 世界地球日主题活动，并与多家机构共同发布“零碳电力为地球”倡议。

报告期内，公司主动对标国际标准，积极推动社会责任和可持续发展，获得 SGS 通标标准技术有限公司签发 ISO 26000 绩效评估声明，成为国内光伏行业首家通过国际认可的社会责任指南标准评估的企业。凭借公司在智能制造、产业升级、节能降耗、绿色低碳发展等方面的能力和贡献，公司荣获第七届中国工业大奖表彰奖；公司以优秀的 ESG 实践和绩效，荣获了财富中国 2022-2023 ESG 影响力企业、福布斯中国可持续发展工业企业 TOP50、Corporate Knights 2022 年全球最佳可持续发展百强企业、彭博绿金 2022 度最受关注企业先锋和 2023 年“科技责任先锋”企业等荣誉。

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

公司积极履行社会责任，支持乡村振兴及社会公益工作。报告期内，公司为云南丽江职业技术学院（筹）杨善洲纪念林项目捐赠 20 万元用于造林绿化，浙江乐叶光伏开展关爱老人活动并捐赠生活用品；为支持教育事业发展，公司先后向陕西省榆林市榆阳区、靖边县等地的乡镇开展捐资助学，保山隆基和腾冲隆基、嘉兴乐叶光伏向当地学校捐助宿舍物资、体育设施。此外，随着公司海外业务发展，公司还面向部分海外贫困社区捐赠光伏组件，支持当地灾后重建，为贫困地区基础设施建设和低碳电力应用带来积极变化。

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	解决同业竞争	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕, 及其一致行动人李春安	注 1	IPO 前承诺, 长期有效	否	是	不适用	不适用
	解决关联交易	控股股东、实际控制人李振国、李喜燕, 及其一致行动人李春安	注 2	IPO 前承诺, 长期有效	否	是	不适用	不适用
	其他	控股股东及实际控制人李振国、李喜燕	注 3	2011 年 7 月 7 日, 在持股期间内有效	否	是	不适用	不适用
	其他	控股股东的一致行动人李春安	注 4	2011 年 7 月 27 日, 自承诺日起有效	否	是	不适用	不适用

注 1: 将采取合法及有效的措施, 促使本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织及本人的关联企业, 不以任何形式直接或间接从事与公司相同或相似的、对公司业务构成或可能构成竞争的任何业务, 并且保证不进行其他任何损害公司及其他股东合法权益的活动。

注 2: 将严格遵守《公司法》《公司章程》《关联交易制度》《股东大会议事规则》《董事会议事规则》等规定, 避免和减少关联交易, 自觉维护股份公司及全体股东的利益, 将不利用本人在公司中的股东地位在关联交易中谋取不正当利益。如公司必须与本人控制的企业进行关联交易, 则本人承诺, 均严格履行相关法律程序, 遵照市场公平交易的原则进行, 将促使交易的价格、相关协议条款和交易条件公平合理, 不会要求公司给予与第三人的条件相比更优惠的条件。

注 3:承诺为一致行动人。

注 4: 承诺为控股股东及实际控制人李振国先生、李喜燕女士的一致行动人。

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

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

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

(1) 已预计日常关联交易合同签订情况（合同金额）

根据公司日常经营需要，公司第五届董事会 2022 年第十次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于预计 2023 年日常关联交易的议案》，对 2023 年日常关联交易合同签订情况进行了预计（详见公司 2022 年 12 月 31 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告）。根据公司新建产能项目实施进度及设备招标采购计划，公司第五届董事会 2023 年第八次会议审议通过了《关于增加 2023 年日常关联交易预计的议案》，同意增加 2023 年日常关联交易合同金额（详见公司 2023 年 6 月 21 日披露的相关公告）。报告期内，公司日常关联交易合同实际签订情况如下：

单位：万元 币种：人民币

关联交易类别	关联方		关联交易内容	2023年预计关联交易合同金额（含税）	2023年上半年签订关联交易合同金额（含税）
购买商品及服务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	大连连城数控机器股份有限公司	设备、备件及配套服务等	176,212.00	89,454.14
		连城凯克斯科技有限公司	设备、备件及配套服务等	235,856.00	131,266.68
		浙江川禾新材料有限公司、安徽川禾新材料有限公司	生产材料	96,000.00	22,259.21
		大连连城数控机器股份有限公司的其他子公司	设备、备件及配套服务等	157,180.60	111,349.13
		小计		665,248.60	354,329.16
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	设备、备件	6,930.40	6,179.08	
提供劳务和服务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司		提供劳务、服务等	2,400.00	11.20
销售产品或辅材	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司		销售产品或辅材	400.00	227.56
合计				674,979.00	360,747.00

(2) 报告期内发生的关联交易金额（交易金额，含与联营企业的交易）

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
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	购买商品	多晶硅料	参考市价	/	4,560,721,864.43	20.96	票据或电汇	/	不适用
四川永祥新能源有限公司	其他	购买商品	多晶硅料	参考市价	/	3,472,147,215.90	15.96	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	1,164,008,849.06	10.55	票据或电汇	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	购买商品	电池片委托加工	参考市价	/	832,943,667.59	12.53	票据或电汇	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	487,086,057.63	4.42	票据或电汇	/	不适用
河南平煤隆基光伏材料有限公司	其他	购买商品	组件辅材	参考市价	/	258,568,341.19	1.30	票据或电汇	/	不适用
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	购买商品	组件辅材	参考市价	/	254,507,977.41	1.28	票据或电汇	/	不适用

平煤隆基新能源科技有限公司	其他	销售商品	硅片	参考市价	/	228,965,322.04	1.69	票据或电汇	/	不适用
森特士兴集团股份有限公司	其他	销售商品	BIPV 组件	参考市价	/	136,516,745.41	0.31	票据或电汇	/	不适用
安徽川禾新材料有限公司	其他	购买商品	组件辅材	参考市价	/	150,454,820.38	0.76	票据或电汇	/	不适用
无锡釜川科技股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	109,418,006.21	0.99	票据或电汇	/	不适用
森特士兴集团股份有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	61,670,729.07	0.14	票据或电汇	/	不适用
艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	49,755,030.59	0.45	票据或电汇	/	不适用
釜川(无锡)智能科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	37,017,699.12	0.34	票据或电汇	/	不适用
中山市汇创精密科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	36,076,424.78	0.33	票据或电汇	/	不适用
浙江川禾新材料有限公司	其他	购买商品	组件辅材	参考市价	/	31,572,521.79	0.16	票据或电汇	/	不适用
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	29,175,400.43	4.92	票据或电汇	/	不适用
连智(大连)智能科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	26,515,929.22	0.24	票据或电汇	/	不适用
铜川市峡光新能源发电有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	15,178,085.96	2.56	票据或电汇	/	不适用
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	11,716,637.15	0.11	票据或电汇	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	9,382,355.13	0.70	票据或电汇	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	6,768,128.20	1.95	票据或电汇	/	不适用
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	3,742,100.80	0.63	票据或电汇	/	不适用
浑源县成隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	3,639,712.01	0.61	票据或电汇	/	不适用
芮城县绿隆清洁能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	2,461,792.45	0.41	票据或电汇	/	不适用
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	2,301,956.14	0.66	票据或电汇	/	不适用
大连威凯特科技有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	2,292,035.40	0.02	票据或电汇	/	不适用
西安氢基碳能科技有限公司	其他	购买商品	其他辅材	参考市价	/	2,143,094.07	0.01	票据或电汇	/	不适用
中山市汇创精密科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	2,135,278.76	0.16	票据或电汇	/	不适用

连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	1,317,690.12	0.10	票据或电汇	/	不适用
大连星北能源科技有限公司	其他	购买商品	其他辅材	参考市价	/	7,606,250.17	0.04	票据或电汇	/	不适用
四川永祥新能源有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	1,015,886.97	0.29	票据或电汇	/	不适用
艾华(无锡)半导体科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	949,455.05	0.07	票据或电汇	/	不适用
无锡釜川科技股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	872,237.57	0.07	票据或电汇	/	不适用
森特士兴集团股份有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	757,964.60	0.22	票据或电汇	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	706,665.62	0.20	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	销售商品	辅助材料	参考市价	/	274,336.29	0.25	票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	260,938.83	0.08	票据或电汇	/	不适用
大连威凯特科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	146,397.34	0.01	票据或电汇	/	不适用
肇州县隆辉新能源有限公司	其他	提供劳务	电站建设及服务	参考市价	/	140,793.25	0.02	票据或电汇	/	不适用
安徽川禾新材料有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	137,986.91	0.04	票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	销售商品	组件	参考市价	/	224,506.21	0.00	票据或电汇	/	不适用
中山市汇创精密科技有限公司	其他	购买商品	其他	参考市价	/	96,460.17	0.01	票据或电汇	/	不适用
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	86,592.93	0.01	票据或电汇	/	不适用
连智(大连)智能科技有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	74,451.32	0.01	票据或电汇	/	不适用
大连星北能源科技有限公司	其他	销售商品	电池片	参考市价	/	50,442.47	0.00	票据或电汇	/	不适用
隆基森特新能源有限公司	其他	销售商品	BIPV 组件	参考市价	/	82,656.53	0.00	票据或电汇	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	购买商品	多晶硅料	参考市价	/	41,691.50	0.00	票据或电汇	/	不适用
连城凯克斯科技有限公司	其他	购买商品	其他	参考市价	/	21,976.64	0.00	票据或电汇	/	不适用
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	销售商品	其他	参考市价	/	18,543.10	0.01	票据或电汇	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	购买商品	其他	参考市价	/	35,430.29	0.00	票据或电汇	/	不适用

连城凯克斯科技 有限公司	其他	销售 商品	电池片	参考 市价	/	7,575.22	0.00	票据或 电汇	/	不适用
合计				/	/	12,003,810,707.43		/	/	/
大额销货退回的详细情况					不适用					
关联交易的说明					上述关联交易事项有助于公司日常经营业务的开展和执行，符合公司正常生产经营与产能扩大的客观需要，不存在损害公司及其他股东特别是中小股东利益的情形，不会影响公司的独立性，亦不会对关联方形成依赖。					

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(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

公司第五届董事会 2023 年第五次会议、第五届监事会 2023 年第三次会议及 2022 年年度股东大会审议通过了《关于公司董事、高级管理人员及经营团队持有控股子公司股权的议案》《关于公司及经营团队向控股子公司增资暨关联交易的议案》，同意公司通过全资子公司绿能投资向其控股子公司隆基氢能增资 46,000 万元，公司董事、高级管理人员及经营团队核心管理人员向隆基氢能增资 4,000 万元，合计增资 50,000 万元（详见公司 2023 年 4 月 11 日、2023 年 5 月 19 日披露

的相关公告)。

截至 2023 年 6 月 5 日，上述增资事宜已实施完毕。

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

公司第四届董事会 2022 年第二次会议和第四届监事会 2022 年第一次会议审议通过了《关于向控股子公司提供委托贷款暨关联交易的议案》，同意公司以自有资金向隆基氢能提供 1.5 亿元委托贷款额度，委托贷款期一年（自委托贷款手续完成、委托贷款发放之日起计算），委托贷款利率为在同期银行贷款基准利率的基础上上浮不超过 10%。

公司第五届董事会 2022 年第三次会议、第五届监事会 2022 年第三次会议审议通过了《关于向控股子公司提供借款暨关联交易的议案》，同意公司以自有资金向隆基氢能提供 1.5 亿元借款额度，本次提供借款期限一年（自提供借款手续完成、提供借款发放之日起计算），提供借款利率为在同期银行贷款基准利率的基础上上浮不超过 10%。

公司员工持股平台天津汇智共赢管理咨询合伙企业（有限合伙）（以下简称“汇智共赢”）持有隆基氢能部分股权，公司部分董事、高管作为公司关联自然人持有汇智共赢的有限合伙份额，

按照实质重于形式的原则，以上交易事项构成关联交易。详见公司于 2022 年 2 月 22 日、2022 年 7 月 5 日披露的相关公告。

截至报告期末，公司借出的 1.5 亿元本金及利息已全部收回，相关借款余额为 0 元。

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
隆基绿能	公司本部	同心隆基	12,201	2015-8-28	2015-8-28	2030-8-27	连带责任担保	/	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	同心隆基	11,221	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	/	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	同心隆基	3,724	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	/	/	否	否	0	有	否	联营公司
隆基绿能	公司本部	隆基天华	7,448	2015-8-28	2015-9-15	2030-9-14	连带责任担保	/	/	否	否	0	有	否	联营公司
乐叶光伏	全资子公司	户用分布式光伏用户	400	/	/	至最后一笔贷款结清	一般担保	/	保证金	否	否	0	有	否	其他
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）（注1）							0								
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							34,994.00								
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							540,249.79								
报告期末对子公司担保余额合计（B）							1,474,402.43								
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）							1,509,396.43								
担保总额占公司净资产的比例（%）（注2）							24.29								

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	748,370.94
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	748,370.94
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	不适用
担保情况说明	见其他说明

注 1：报告内担保发生额中，乐叶光伏为用户分布式光伏用户提供担保的发生额是指报告期内新增缴纳保证金的金额。

注 2：上表中的净资产是指上年末经审计归属于母公司所有者权益；

注 3：外币金额根据 2023 年 6 月 30 日汇率中间价换算为人民币金额。

其他说明：

（1）公司对外担保（不包含子公司）情况：

序号	被担保人	担保金额（万元）	担保内容	披露日期	审批程序
1	同心隆基	12,201	为同心隆基向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保	2015/7/7	第三届董事会 2015 年第八次会议；2015 年第二次临时股东大会
2	同心隆基	11,221	为同心隆基向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		
3	同心隆基	3,724	为同心隆基向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		
4	隆基天华	7,448	为隆基天华向国家开发银行宁夏分行申请的项目贷款提供担保		
5	户用分布式光伏用户	400	银行为符合银行贷款条件的用户购买公司光伏发电设备提供贷款服务，经销商为用户的贷款提供连带责任担保，乐叶光伏按照借款人融资总金额的一定比例向银行缴存保证金，并由经销商为相关保证金担保提供反担保	2022/12/31	第五届董事会 2022 年第十次会议；2023 年第一次临时股东大会

(2) 公司及子公司间担保情况:

① 融资授信类担保情况

序号	担保方	被担保方	担保金额	担保内容	披露日期	审批程序
1	公司	葫芦岛清洁能源	15,607.58 万元	公司为葫芦岛清洁能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供连带保证担保	2017/6/9	第三届董事会 2017 年第七次会议; 2017 年第四次临时股东大会授权
2	公司	哈密宣力清洁能源	11,064.38 万元	公司为哈密宣力清洁能源向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供连带保证担保	2019/6/5	第四届董事会 2019 年第八次会议; 2018 年第四次临时股东大会授权
3	公司	海南州隆跃清洁能源	33,000.00 万元	公司为海南州隆跃清洁能源在中信银行股份有限公司西宁分行申请的贷款业务提供连带责任保证担保	2021/7/27	第四届董事会 2021 年第十二次会议; 2021 年第一次临时股东大会授权
4	公司	乐叶光伏	15,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在花旗银行(中国)有限公司申请的综合授信额度提供担保	2022/9/20	第五届董事会 2022 年第六次会议; 2022 年第一次临时股东大会授权
5	公司	马来西亚隆基、古晋乐叶光伏	4,200 万美元	公司为马来西亚隆基和古晋乐叶光伏在马来西亚汇丰银行申请综合授信共享额度提供担保	2021/9/25	第四届董事会 2021 年第十四次会议; 2021 年第一次临时股东大会授权
6	公司	乐叶光伏	500.00 万美元	公司为乐叶光伏在恒生银行及其分支机构的外汇交易、衍生产品业务提供连带责任担保	2020/12/25	第四届董事会 2020 年第二十次会议; 2021 年第一次临时股东大会
7	公司	乐叶光伏	15,000 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在摩根大通银行(中国)有限公司及其分支机构申请的授信额度提供连带责任担保	2021/10/29	第四届董事会 2021 年第十五次会议; 2021 年第一次临时股东大会授权

8	公司	乐叶光伏	2,500.00 万美元	公司为乐叶光伏在摩根大通银行（中国）有限公司及其下辖分行开展外汇交易、衍生品业务提供连带责任担保	2021/1/26	第四届董事会 2021 年第一次会议；2021 年第一次临时股东大会
9	公司	乐叶光伏	15,000.00 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在法国外贸银行股份有限公司上海分行申请的综合授信提供连带责任担保	2022/5/21	第五届董事会 2022 年第一次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
10	公司	隆基氢能、无锡氢能	50,000.00 万元	公司为隆基氢能及无锡氢能在中信银行股份有限公司西安分行申请综合授信共用额度提供连带责任保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
11	公司	香港乐叶光伏	15,000.00 万美元	公司为香港乐叶光伏在法国兴业银行香港分行申请的综合授信业务提供担保	2022/7/28	第五届董事会 2022 年第四次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
12	公司	乐叶光伏	9,000.00 万美元	公司为乐叶光伏共享公司在三井住友银行（中国）有限公司申请的综合授信业务提供保证担保	2022/8/25	第五届董事会 2022 年第五次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
13	公司	乐叶光伏	80,000.00 万元	公司为乐叶光伏共享公司在恒生银行（中国）有限公司及其分支机构申请的综合授信提供连带责任担保	2022/10/29	第五届董事会 2022 年第八次会议；2022 年第一次临时股东大会授权
14	乐叶光伏	银川隆基	33,300.00 万元	乐叶光伏为银川隆基在上海浦东发展银行股份有限公司银川分行办理的授信业务提供连带责任保证担保	2022/8/3	第四届董事会 2022 年第二次会议和 2022 年第二次临时股东大会授权
15	乐叶光伏	宁夏乐叶光伏	33,300.00 万元	乐叶光伏为宁夏乐叶光伏在上海浦东发展银行股份有限公司银川分行办理的授信业务提供连带责任保证担保	2022/8/3	第四届董事会 2022 年第二次会议和 2022 年第二次临时股东大会授权
16	乐叶光伏	清洁能源	30,000.00 万元	乐叶光伏为清洁能源在兴业银行股份有限公司西安分行申请综合授信提供担保	2023/7/6	第五届董事会 2022 年第十次会议和 2023 年第一次临时股东大会授权

②其他担保情况

公司第五届董事会 2022 年第十次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过了《关于 2023 年公司及全资子公司间担保额度预计的议案》《关于 2023

年为控股子公司提供担保预计暨关联交易的议案》。根据经营需要，报告期内，公司及全资子公司香港乐叶光伏为公司下属子公司乐叶光伏、德国乐叶光伏、美国乐叶光伏、清洁能源、隆基氢能、无锡氢能、越南光伏等公司日常经营业务提供银行保函金额合计 102,902.51 万元；根据公司与合作银行已签订的供应链金融业务相关协议及约定，公司为供应链金融业务项下有关的全资子公司付款义务承担担保责任，担保额度上限为 40 亿元，担保期限至该业务协议全部履行完毕为止，截至报告期末，公司实际提供担保余额为 169,853.82 万元。

公司第四届董事会 2022 年第二次会议、2022 年第二次临时股东大会审议通过《关于 2022 年新增子公司间履约类担保预计的议案》，截至报告期末，乐叶光伏为美国乐叶光伏销售业务提供履约担保 18,630.74 万美元。

3 其他重大合同

√适用 □不适用

(1) 日常经营重大合同情况

序号	合同内容	签约方名称	合同履行期间	合同数量	签订日期	截至报告期末执行进展
1	硅料采购	公司部分子公司与某供应商	2021年1月至2025年12月	26.65万吨	2020年12月14日	正在执行中
2	硅料采购	公司部分子公司与亚洲硅业(青海)股份有限公司	2020年9月1日至2025年8月31日	12.48万吨	2020年8月18日	正在执行中
3	硅料采购	公司及部分子公司与 OCIM Sdn. Bhd.	2021年3月至2024年2月	约6.80万吨	2021年2月8日	正在执行中
4	硅料采购	公司部分子公司与江苏中能硅业科技发展有限公司	2021年3月至2023年12月	不少于9.14万吨	2021年2月1日	正在执行中
5	硅料采购	公司部分子公司与通威股份有限公司的子公司四川永祥多晶硅有限公司等	2022年1月至2023年12月	20.36万吨	2022年3月21日	正在执行中
6	硅料采购	公司部分子公司与某供应商	2023年5月至2027年12月	25.128万吨	2022年11月30日	尚未执行
7	玻璃采购	公司部分子公司与吴江南玻璃有限公司、东莞南玻太阳能玻璃有限公司	2020年7月31日至2025年7月31日	/	2020年7月31日	正在执行中
8	玻璃采购	公司部分子公司与福莱特玻璃集团股份有限公司及其子公司安徽福莱特光伏玻璃有限公司等	2021-2023年	2021年采购12378万平, 2022-2023年按照46GW组件用量采购	2021年2月8日	正在执行中
9	玻璃采购	公司部分子公司与蚌埠德力光能材料有限公司	2022年-2026年	不少于2.5亿平方米	2021年4月20日	对方窑炉建设延期, 尚未满足供应条件
10	玻璃采购	乐叶光伏和信义光能(香港)有限公司	2021年9月-2024年12月	不少于乐叶光伏预计年度需求量的35%	2021年8月9日	正在执行中
11	硅片销售	公司与一道新能源科技(衢州)有限公司	2022年1月至2023年12月	14.49亿片	2021年12月23日	正在执行中

注：以上均为长单框架性协议，具体订单价格每月协商，实际执行数量由合同相关方根据市场情况协商调整。

(2) 重大投资协议情况

序号	投资标的	项目进度	投资协议签订日期
1	丽江（三期）年产 10GW 单晶硅棒建设项目	已部分投产	2020 年 9 月 21 日
2	西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目（注 1）	投资规模已变更为 29GW 单晶电池，现已部分投产	2021 年 1 月 18 日
3	鄂尔多斯年产 46GW 单晶硅棒和切片项目、30GW 高效单晶电池项目及 5GW 高效光伏组件项目	硅棒和切片项目已部分投产，电池项目已于 2023 年 8 月开始逐步投产，组件项目预计 2024 年第三季度开始逐步投产	2022 年 3 月 12 日； 2022 年 8 月 14 日
4	鹤山年产 10GW 单晶组件项目	预计 2024 年第二季度开始逐步投产	2022 年 11 月 21 日
5	芜湖（二期）年产 15GW 单晶组件项目	预计 2024 年第二季度开始逐步投产	2022 年 12 月 7 日
6	曲靖（二期）年产 20GW 单晶硅棒和 30GW 硅片建设项目	注 2	2020 年 9 月 22 日； 2022 年 3 月 4 日
7	曲靖（一期）年产 10GW 单晶电池建设项目	注 2	2020 年 11 月 18 日
8	陕西省西咸新区年产 100GW 单晶切片项目及年产 50GW 单晶电池项目	项目筹备中	2023 年 1 月 17 日
9	铜川年产 12GW 单晶电池项目	预计 2024 年第三季度开始逐步投产	2023 年 4 月 8 日
10	西安年产 20GW 单晶硅棒、24GW 单晶电池及配套项目	项目筹备中	2023 年 6 月 6 日

注 1：公司第五届董事会 2023 年第一次会议、2023 年第一次临时股东大会审议通过，公司将 2021 年度公开发行可转换公司债券募集资金投资项目之西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目变更为西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，原计划用于西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目建设的募集资金 477,000.00 万元变更用于西咸乐叶年产 29GW 高效单晶电池项目，具体情况详见公司 2023 年 1 月 11 日、2023 年 2 月 3 日披露的相关公告。

注 2：因云南省电价政策调整（详见公司 2022 年 4 月 6 日披露的相关公告），公司原在云南省筹划投资的曲靖（二期）年产 20GW 单晶硅棒和 30GW 硅片建设项目、曲靖（一期）年产 10GW 单晶电池建设项目投资协议中约定的优惠电价已无法执行，以上建设项目暂停推进。

十二、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1、第五届董事会 2022 年第十次会议审议通过了《关于 2023 年使用自有资金进行委托理财的议案》，同意公司及下属子公司 2023 年度在不影响正常经营资金需求及资金安全的前提下，使用临时闲置自有资金进行委托理财单日最高余额上限为 200 亿元，在上述额度内资金可循环投资、滚动使用，授权公司财务负责人办理相关事项，本次预计及授权期限自 2023 年 1 月 1 日起至 2023 年 12 月 31 日，单笔理财产品期限最长不超过 12 个月，详见公司 2022 年 12 月 31 日披露的相关公告。报告期内，公司在上述授权范围内滚动使用自有资金购买的商业银行结构性存款产品最高本金余额为 200,000.00 万元，截至报告期末，相关产品本金及收益已全部按期收回。

2、公司第五届董事会 2022 年第八次会议、2022 年第三次临时股东大会，以及第五届董事会 2023 年第八次会议、2023 年第二次临时股东大会审议通过了以境内新增 A 股股票为基础证券在境外发行全球存托凭证并在瑞士证券交易所上市的相关议案，同意公司发行全球存托凭证（GDR）并申请在瑞士证券交易所挂牌上市，本次发行 GDR 所代表的新增基础证券 A 股股票不超过 606,533,086 股（包括因任何超额配股权获行使而发行的证券（如有）），不超过本次发行前公司普通股总股本的 8%，最终发行数量将根据法律规定、监管机构批准及市场情况确定。详见公司 2022 年 10 月 29 日、2022 年 11 月 22 日、2023 年 6 月 21 日、2023 年 7 月 8 日披露的相关公告。

3、2019 年 3 月起，就公司及下属子公司销售的部分产品涉嫌侵犯韩华专利权，Hanwha Solutions Corporation（以下简称“韩华”）及相关子公司先后向美国国际贸易委员会（ITC）、美国特拉华州地区法院、澳大利亚联邦法院、德国杜塞尔多夫高级地区法院、法国巴黎法院、荷兰鹿特丹地方法院提起专利侵权诉讼。

2023 年 5 月 11 日，公司与韩华正式达成专利交叉许可。本次专利交叉授权后，双方有权在全球范围内合法使用相关专利技术，并承诺撤销双方之间（包括关联方）在全球范围内的所有诉讼及专利无效程序（详见公司于 2023 年 5 月 12 日披露的相关公告）。

2023 年 5 月 18 日，公司收到了澳大利亚联邦法院的《Notice of discontinuance》，公司及相关子公司与韩华及相关子公司终止了相关诉讼程序（详见公司于 2023 年 5 月 20 日披露的相关公告）。

2023 年 5 月 24 日，就韩华对公司荷兰子公司 LONGi (Netherlands) Trading B.V. 提出的相关专利诉讼的撤诉申请，荷兰鹿特丹地方法院和海牙地方法院予以确认并正式生效（详见公司于 2023 年 5 月 26 日披露的相关公告）。

2023 年 5 月 31 日，公司收到德国杜塞尔多夫高级地区法院的撤诉裁决，对公司德国子公司 LONGi Solar Technologie GmbH 和韩华德国子公司 Hanwha Q CELLS GmbH 在德国侵权诉讼撤诉予以确认（详见公司于 2023 年 6 月 2 日披露的相关公告）。

截至本报告披露日，公司与韩华在法国巴黎法院的诉讼的撤销程序仍在进行中。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 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	3,639,795	0.048				-160,249	-160,249	3,479,546	0.046
1、国家持股	0	0				0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0				0	0	0	0
3、其他内资持股	3,639,795	0.048				-160,249	-160,249	3,479,546	0.046
其中：境内非国有法人持股	0	0				0	0	0	0
境内自然人持股	3,639,795	0.048				-160,249	-160,249	3,479,546	0.046
4、外资持股	0	0				0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0				0	0	0	0
境外自然人持股	0	0				0	0	0	0
二、无限售条件流通股	7,578,025,229	99.952				8,038	8,038	7,578,033,267	99.954
1、人民币普通股	7,578,025,229	99.952				8,038	8,038	7,578,033,267	99.954
2、境内上市的外资股	0	0				0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0				0	0	0	0
4、其他	0	0				0	0	0	0
三、股份总数	7,581,665,024	100				-152,211	-152,211	7,581,512,813	100

2、 股份变动情况说明

适用 不适用

1、公司第五届董事会 2022 年第八次会议、第五届监事会 2022 年第六次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过了《关于调整第二期限限制性股票激励计划限制性股票回购数量及价格的议案》《关于回购注销第二期限限制性股票激励计划部分限制性股票的议案》，同意对 13 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 2 月 23 日（详见公司 2023 年 2 月 21 日披露的相关公告）。

2、公司 2022 年公开发行的可转换公司债券“隆 22 转债”于 2022 年 7 月 11 日进入转股期，报告期内，累计转股数量为 8,038 股（详见公司 2023 年 4 月 4 日、2023 年 7 月 4 日披露的相关公告）。

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

报告期后至本报告披露日期间，公司完成对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划 1 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股的回购注销事宜（详见公司 2023 年 7 月 18 日披露的相关公告）；此外，因“隆 22 转债”处于转股期，少量“隆 22 转债”在此期间进行转股。鉴于以上股份变动数量较小，对公司每股收益和每股净资产等财务指标影响较小。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	报告期解除限售股数	报告期增加限售股数	报告期末限售股数	限售原因	解除限售日期
第二期限限制性股票激励计划激励对象	167,795	0	0	7,546	不符合股权激励计划解锁条件，将由公司回购注销	/

2022 年股票期权与限制性股票激励计划	3,472,000	0	0	3,472,000	股权激励限制性股票	注 1
合计	3,639,795	0	0	3,479,546	/	/

注 1：公司第五届董事会 2023 年第九次会议、第五届监事会 2023 年第六次会议、2023 年第三次临时股东大会审议通过了《关于终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划暨注销股票期权与回购注销限制性股票的议案》（详见公司 2023 年 7 月 28 日、2023 年 8 月 15 日披露的相关公告），公司将按照规定办理相关股票期权注销和限制性股票回购注销事宜。

注 2：经公司第五届董事会 2022 年第八次会议、第五届监事会 2022 年第六次会议、2022 年第三次临时股东大会审议通过，报告期内，公司对第二期限制性股票激励计划 13 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 160,249 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 2 月 23 日（详见公司 2023 年 2 月 21 日披露的相关公告），导致报告期末限售股数量较期初减少 160,249 股。

二、股东情况

（一）股东总数：

截至报告期末普通股股东总数(户)	912,738
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

（二）截至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	
李振国	0	1,067,218,173	14.08	0	质押	113,800,000	境内自 然人
香港中央结算有限公司	-162,317,283	916,879,710	12.09	0	无	0	其他
李喜燕	0	380,568,860	5.02	0	无	0	境内自 然人
HHLR 管理有限公司— 中国价值基金（交易 所）	-75,814,600	367,745,423	4.85	0	无	0	境外法 人

陈发树	3,000,000	176,964,629	2.33	0	无	0	境内自然人
李春安	0	160,143,858	2.11	0	无	0	境内自然人
钟宝申	0	98,610,386	1.30	252,000	无	0	境内自然人
中央汇金资产管理有限责任公司	0	90,246,278	1.19	0	无	0	国有法人
陕西煤业股份有限公司	-65,559,649	71,895,996	0.95	0	无	0	国有法人
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	22,201,025	52,525,585	0.69	0	无	0	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
李振国	1,067,218,173	人民币普通股	1,067,218,173
香港中央结算有限公司	916,879,710	人民币普通股	916,879,710
李喜燕	380,568,860	人民币普通股	380,568,860
HHLR 管理有限公司—中国价值基金（交易所）	367,745,423	人民币普通股	367,745,423
陈发树	176,964,629	人民币普通股	176,964,629
李春安	160,143,858	人民币普通股	160,143,858
钟宝申	98,358,386	人民币普通股	98,358,386
中央汇金资产管理有限责任公司	90,246,278	人民币普通股	90,246,278
陕西煤业股份有限公司	71,895,996	人民币普通股	71,895,996
中国银行股份有限公司—华泰柏瑞中证光伏产业交易型开放式指数证券投资基金	52,525,585	人民币普通股	52,525,585
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
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	李振国先生、李喜燕女士、李春安先生为一致行动人，公司未知上述其他股东之间存在关联关系或一致行动的情况。		

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用
---------------------	-----

注：报告期内，HHLR 管理有限公司—中国价值基金（交易所）通过转融通出借业务借出其持有的公司股份 75,814,600 股，导致其持股数量减少。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件 股东名称	持有的有限售 条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易 时间	新增可上市交易 股份数量	
1	钟宝申	252,000	-	-	将由公司回购注销
2	刘学文	252,000	-	-	将由公司回购注销
3	胥大鹏	252,000	-	-	将由公司回购注销
4	田野	168,000	-	-	将由公司回购注销
5	刘晓东	168,000	-	-	将由公司回购注销
6	李文学	168,000	-	-	将由公司回购注销
7	毕国胜	112,000	-	-	将由公司回购注销
8	常鹏飞	112,000	-	-	将由公司回购注销
9	陈红	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	高亚群	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	李华	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	李俊伟	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	刘玉玺	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	芦春光	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	吕俊	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	余海峰	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	史琛	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	史兴东	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	王保生	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	王永丰	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	谢天	112,000	-	-	将由公司回购注销

10	杨勇智	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	张进军	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	张长江	112,000	-	-	将由公司回购注销
10	郑宪林	112,000	-	-	将由公司回购注销
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东为公司 2022 年股票期权与限制性股票激励计划的激励对象，公司未知上述股东之间存在关联关系或一致行动的情况。			

注：公司第五届董事会 2022 年年度会议、第五届监事会 2022 年年度会议、2022 年年度股东大会审议通过了《关于回购注销部分限制性股票的议案》，同意对 2022 年股票期权与限制性股票激励计划 1 名激励对象已获授但尚未解锁的限制性股票 112,000 股进行回购注销，相关股份注销日期为 2023 年 7 月 20 日（详见公司 2023 年 4 月 28 日、2023 年 5 月 19 日、2023 年 7 月 18 日披露的相关公告）。

公司第五届董事会 2023 年第九次会议、第五届监事会 2023 年第六次会议、2023 年第三次临时股东大会审议通过了《关于终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划暨注销股票期权与回购注销限制性股票的议案》（详见公司 2023 年 7 月 28 日、2023 年 8 月 15 日披露的相关公告），公司将按照规定办理以上限制性股票的回购注销。

（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[2021]3561号”文核准，公司于2022年1月5日公开发行了7,000万张可转债，每张面值100元，发行总额700,000.00万元，期限6年。票面利率第一年为0.20%、第二年为0.40%、第三年为0.80%、第四年为1.20%、第五年为1.60%、第六年为2.00%。经上海证券交易所自律监管决定书[2022]31号文同意，公司700,000.00万元可转债于2022年2月17日起在上海证券交易所挂牌交易，债券简称“隆22转债”，债券代码“113053”。

(二) 报告期转债持有人及担保人情况

可转换公司债券名称	隆22转债	
期末转债持有人数	72,309	
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	不适用	
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（%）
李振国	984,458,000	14.07
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国工商银行）	457,812,000	6.54
李喜燕	351,483,000	5.02
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国银行）	204,966,000	2.93
登记结算系统债券回购质押专用账户（中国农业银行）	152,270,000	2.18
登记结算系统债券回购质押专用账户（招商银行股份有限公司）	141,366,000	2.02
登记结算系统债券回购质押专用账户（交通银行）	137,858,000	1.97
钟宝申	116,184,000	1.66
UBS AG	112,348,000	1.61

中国石油天然气集团公司企业年金计划—中国工商银行股份有限公司	81,734,000	1.17
--------------------------------	------------	------

(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	
隆 22 转债	6,996,471,000	481,000	0	579,000	6,995,411,000

(四) 报告期转债累计转股情况

可转换公司债券名称	隆 22 转债
报告期转股额（元）	481,000
报告期转股数（股）	8,038
累计转股数（股）	67,271
累计转股数占转股前公司已发行股份总数（%）	0.001
尚未转股额（元）	6,995,411,000
未转股转债占转债发行总量比例（%）	99.93

(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		隆 22 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
2022 年 6 月 6 日	58.85 元/股	2022 年 5 月 30 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2021 年年度利润分配及资本公积转增股本方案，“隆 22 转债”转股价由 82.65 元/股调整为 58.85 元/股。
2022 年 7 月 13 日	58.84 元/股	2022 年 7 月 12 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划，向激励对象授予限制性股票，“隆 22 转债”转股价由 58.85 元/股调整为 58.84 元/股。

2023 年 6 月 19 日	58.44 元/股	2023 年 6 月 13 日	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报和上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	因公司实施 2022 年年度利润分配方案，“隆 22 转债”转股价由 58.84 元/股调整为 58.44 元/股。
截至本报告期末最新转股价格			58.44 元/股	

(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

截至本报告期末，公司合并报表资产负债率为 55.99%，资产负债结构合理。联合资信评估股份有限公司于 2023 年 6 月 26 日出具了《隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券 2023 年跟踪评级报告》，对公司发行的“隆 22 转债”的信用状况进行了跟踪评级，维持公司主体长期信用等级为 AAA，维持“隆 22 转债”的信用等级为 AAA，评级展望为稳定，详见公司于 2023 年 6 月 28 日披露的相关报告。

公司未来偿付“隆 22 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，财务状况和经营活动产生的现金流量良好，具有较强的偿债能力。

(七) 转债其他情况说明

公司于 2023 年 1 月 5 日支付了“隆 22 转债”自 2022 年 1 月 5 日至 2023 年 1 月 4 日期间的利息，票面利率为 0.2%（含税），即每张面值 100 元可转债兑息金额为 0.20 元（含税），详见公司于 2022 年 12 月 29 日披露的《关于“隆 22 转债”付息的公告》。

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

2023 年 6 月 30 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	56,110,206,346.11	54,372,049,619.32
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	37,331,216.72	
衍生金融资产			
应收票据	七、4	85,412,346.66	144,203,326.40
应收账款	七、5	12,509,274,780.64	9,075,746,512.31
应收款项融资	七、6	987,355,726.64	1,558,583,832.50
预付款项	七、7	3,457,712,135.20	3,302,713,983.59
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	585,166,074.79	467,081,356.60
其中：应收利息			
应收股利		131,180,961.59	131,487,624.27
买入返售金融资产			
存货	七、9	22,237,236,347.60	19,317,555,540.96
合同资产	七、10	1,154,301,045.57	1,324,087,435.40
持有待售资产	七、11		104,546,807.40
一年内到期的非流动资产	七、12	36,575,928.17	40,916,477.84
其他流动资产	七、13	2,401,294,354.51	1,109,133,962.46
流动资产合计		99,601,866,302.61	90,816,618,854.78
非流动资产：			

发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	64,433.76	120,996.62
其他债权投资			
长期应收款	七、16	187,516,088.32	207,764,255.10
长期股权投资	七、17	8,048,695,547.75	9,698,493,084.52
其他权益工具投资	七、18	70,604,813.83	70,002,363.23
其他非流动金融资产	七、19		43,936,440.18
投资性房地产	七、20	13,650,657.07	72,384,316.74
固定资产	七、21	29,012,740,195.19	25,146,892,434.67
在建工程	七、22	8,339,946,733.18	5,367,920,219.48
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	2,999,160,423.42	2,657,400,950.64
无形资产	七、26	951,934,706.10	565,557,899.41
开发支出	七、27		
商誉	七、28	170,219,398.72	176,224,141.21
长期待摊费用	七、29	1,329,439,920.08	1,143,064,987.87
递延所得税资产	七、30	1,857,354,009.74	1,755,915,969.26
其他非流动资产	七、31	4,176,973,137.85	1,833,296,133.15
非流动资产合计		57,158,300,065.01	48,738,974,192.08
资产总计		156,760,166,367.62	139,555,593,046.86
流动负债：			
短期借款	七、32		78,641,234.04
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	26,894,062,617.61	20,052,186,841.71
应付账款	七、36	15,132,468,591.73	13,535,442,612.87
预收款项	七、37	5,232,800.75	
合同负债	七、38	12,958,415,877.21	14,690,975,203.51
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	1,813,780,649.10	1,873,187,022.49
应交税费	七、40	1,316,619,490.40	988,372,449.28
其他应付款	七、41	10,965,295,005.46	7,704,327,257.66
其中：应付利息			
应付股利		1,391,818.40	76,362.11
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	七、42		
一年内到期的非流动负债	七、43	648,228,131.97	679,330,828.95
其他流动负债	七、44	661,492,738.94	926,708,219.81
流动负债合计		70,395,595,903.17	60,529,171,670.32
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	3,180,000,000.00	2,912,000,000.00
应付债券	七、46	6,708,737,516.94	6,614,160,739.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	3,572,705,342.78	2,888,147,704.81
长期应付款	七、48	20,600,262.79	20,017,236.50
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、50	1,702,345,417.10	2,255,042,816.96
递延收益	七、51	978,635,514.74	951,145,588.43
递延所得税负债	七、30	1,213,147,146.39	1,131,605,544.15
其他非流动负债	七、52		
非流动负债合计		17,376,171,200.74	16,772,119,630.20
负债合计		87,771,767,103.91	77,301,291,300.52
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	7,581,512,813.00	7,581,665,024.00
其他权益工具	七、54	547,788,062.03	547,871,067.21
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	12,173,426,980.19	12,064,261,684.11
减：库存股	七、56	95,777,175.00	96,189,479.00

其他综合收益	七、57	322,147,632.04	21,992,633.47
专项储备			
盈余公积	七、59	2,585,289,791.29	2,585,289,791.29
一般风险准备			
未分配利润	七、60	45,587,765,682.59	39,441,895,613.29
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		68,702,153,786.14	62,146,786,334.37
少数股东权益		286,245,477.57	107,515,411.97
所有者权益（或股东权益）合计		68,988,399,263.71	62,254,301,746.34
负债和所有者权益（或股东权益）总计		156,760,166,367.62	139,555,593,046.86

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司资产负债表

2023 年 6 月 30 日

编制单位：隆基绿能科技股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年 6 月 30 日	2022 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		38,201,571,181.69	35,728,003,667.00
交易性金融资产		37,331,216.72	
衍生金融资产			
应收票据		10,000.00	
应收账款	十七、1	4,496,941,142.45	5,804,536,478.49
应收款项融资		486,672,841.70	1,007,107,697.51
预付款项		469,043,366.05	354,799,939.39
其他应收款	十七、2	4,632,315,855.38	7,020,294,503.72
其中：应收利息			
应收股利			
存货		673,440,008.69	596,363,375.66
合同资产		425,391,101.29	131,094,263.70
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		118,803,828.02	159,334,757.70
流动资产合计		49,541,520,541.99	50,801,534,683.17

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	39,329,950,404.34	37,883,369,661.27
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			43,936,440.18
投资性房地产			
固定资产		645,164,653.85	523,349,168.54
在建工程		254,903,456.61	158,086,390.20
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		25,016,066.67	1,629,916.36
无形资产		491,731,448.01	115,182,557.26
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		5,261,491.15	4,158,838.54
递延所得税资产		25,512.58	10,159.75
其他非流动资产		26,762,854.50	110,686,394.12
非流动资产合计		40,778,815,887.71	38,840,409,526.22
资产总计		90,320,336,429.70	89,641,944,209.39
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		12,859,368,415.60	11,140,082,095.28
应付账款		17,970,703,381.71	20,062,357,485.16
预收款项			
合同负债		2,557,684,733.93	4,222,471,142.96
应付职工薪酬		342,232,591.30	290,355,576.30
应交税费		173,558,532.50	53,714,866.12
其他应付款		5,308,870,532.27	3,270,801,754.56
其中：应付利息			
应付股利		1,391,818.40	76,362.11

持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		525,041,009.70	518,753,428.10
其他流动负债		214,478,175.42	355,473,028.50
流动负债合计		39,951,937,372.43	39,914,009,376.98
非流动负债：			
长期借款		2,890,000,000.00	2,290,000,000.00
应付债券		6,708,737,516.94	6,614,160,739.35
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		14,129,786.30	
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		46,421,292.11	47,552,122.65
递延收益		76,766,290.20	41,893,721.87
递延所得税负债		68,214,571.30	59,174,780.54
其他非流动负债			
非流动负债合计		9,804,269,456.85	9,052,781,364.41
负债合计		49,756,206,829.28	48,966,790,741.39
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		7,581,512,813.00	7,581,665,024.00
其他权益工具		547,788,062.03	547,871,067.21
其中：优先股			
永续债			
资本公积		12,313,754,268.11	12,049,532,392.55
减：库存股		95,777,175.00	96,189,479.00
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		2,585,289,791.29	2,585,289,791.29
未分配利润		17,631,561,840.99	18,006,984,671.95
所有者权益（或股东权益）合计		40,564,129,600.42	40,675,153,468.00
负债和所有者权益（或股东权益）总计		90,320,336,429.70	89,641,944,209.39

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业总收入		64,652,383,091.16	50,369,292,202.08
其中：营业收入	七、61	64,652,383,091.16	50,369,292,202.08
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		54,979,217,957.78	44,146,909,087.51
其中：营业成本	七、61	52,315,138,070.82	41,501,997,639.18
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	337,654,916.70	251,229,160.40
销售费用	七、63	570,644,590.10	1,187,043,505.91
管理费用	七、64	2,140,247,787.81	1,194,295,103.47
研发费用	七、65	975,810,828.94	462,273,960.54
财务费用	七、66	-1,360,278,236.59	-449,930,281.99
其中：利息费用		232,554,652.32	245,837,425.25
利息收入		645,007,048.26	280,065,986.49
加：其他收益	七、67	206,605,924.11	176,715,669.58
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	2,601,696,072.62	1,811,930,473.32
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,553,080,207.85	1,546,036,692.99
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	-6,605,223.46	8,304,872.64

信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-42,529,598.54	-49,430,971.17
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-1,993,902,063.58	-573,813,899.46
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-45,244,133.64	-22,858,204.99
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		10,393,186,110.89	7,573,231,054.49
加：营业外收入	七、74	16,767,535.96	20,339,359.24
减：营业外支出	七、75	79,397,256.27	125,198,934.59
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		10,330,556,390.58	7,468,371,479.14
减：所得税费用	七、76	1,182,281,231.50	1,010,034,163.67
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		9,148,275,159.08	6,458,337,315.47
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		9,148,275,159.08	6,458,337,315.47
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）		9,178,377,606.99	6,480,595,993.15
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-30,102,447.91	-22,258,677.68
六、其他综合收益的税后净额	七、77	300,176,169.57	254,709,576.56
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-598,016.99	-12,365,382.16
（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		300,774,186.56	267,074,958.72
（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			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税			

后净额			
七、综合收益总额		9,448,451,328.65	6,713,046,892.03
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		9,478,553,776.56	6,735,305,569.71
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-30,102,447.91	-22,258,677.68
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)	十八、2	1.21	0.86
（二）稀释每股收益(元/股)	十八、2	1.20	0.85

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 元。

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司利润表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023 年半年度	2022 年半年度
一、营业收入	十七、4	33,309,775,088.76	27,365,406,348.53
减：营业成本	十七、4	31,663,035,697.41	25,827,231,514.54
税金及附加		68,409,953.75	52,274,109.00
销售费用		22,004,712.62	14,028,133.24
管理费用		864,949,450.81	317,596,861.04
研发费用		361,632,724.39	54,113,003.48
财务费用		-183,453,813.87	-39,160,646.55
其中：利息费用		148,883,949.17	157,957,726.26
利息收入		333,749,261.09	197,383,006.77
加：其他收益		31,029,059.89	28,700,049.99
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	2,296,202,097.48	5,154,950,507.14
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		2,259,305,740.04	1,977,548,189.92
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）		-6,605,223.46	8,304,872.64
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-3,724,920.10	339,134.04
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-48,340,405.81	-8,103,975.41
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-8,334,403.70	-1,199,530.28

二、营业利润（亏损以“－”号填列）		2,773,422,567.95	6,322,314,431.90
加：营业外收入		1,650,801.71	180,151.51
减：营业外支出		1,016,035.94	10,140,720.80
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		2,774,057,333.72	6,312,353,862.61
减：所得税费用		116,951,455.99	181,089,582.30
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		2,657,105,877.73	6,131,264,280.31
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		2,657,105,877.73	6,131,264,280.31
（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		2,657,105,877.73	6,131,264,280.31
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：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并现金流量表

2023年1—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		44,232,487,445.83	37,069,502,620.51
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		2,088,703,118.00	2,599,270,558.51
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,165,304,201.90	1,183,490,843.11
经营活动现金流入小计		48,486,494,765.73	40,852,264,022.13
购买商品、接受劳务支付的现金		33,587,264,781.97	22,688,476,294.84
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		5,424,011,673.08	3,377,478,462.06
支付的各项税费		2,306,407,900.26	1,980,899,034.00
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	1,971,844,725.46	2,107,027,805.85
经营活动现金流出小计		43,289,529,080.77	30,153,881,596.75
经营活动产生的现金流量净额		5,196,965,684.96	10,698,382,425.38
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,001,354,643.40	7,006,331,434.35
取得投资收益收到的现金		4,719,234,743.25	350,571,602.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		11,054,268.74	15,418,639.14
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		56,402,171.27	148,534,788.39
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	17,014,217.14	4,514,718.42

投资活动现金流入小计		8,805,060,043.80	7,525,371,182.45
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,584,857,695.16	2,073,346,541.40
投资支付的现金		4,622,829,697.93	7,079,029,528.44
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	七、78	5,439,046.04	216,611.43
投资活动现金流出小计		10,213,126,439.13	9,152,592,681.27
投资活动产生的现金流量净额		-1,408,066,395.33	-1,627,221,498.82
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		40,000,000.00	98,207,760.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		40,000,000.00	2,450,000.00
取得借款收到的现金		1,540,000,000.00	7,985,633,977.31
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	416,502,230.61	89,486,649.63
筹资活动现金流入小计		1,996,502,230.61	8,173,328,386.94
偿还债务支付的现金		1,281,579,000.00	1,654,968,602.44
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,084,889,350.69	1,502,097,904.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	214,753,739.86	224,343,791.79
筹资活动现金流出小计		4,581,222,090.55	3,381,410,298.58
筹资活动产生的现金流量净额		-2,584,719,859.94	4,791,918,088.36
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		487,472,976.91	199,619,629.86
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	1,691,652,406.60	14,062,698,644.78
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	51,102,730,599.97	26,483,140,588.75
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	52,794,383,006.57	40,545,839,233.53

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司现金流量表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2023年半年度	2022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		20,742,096,467.73	21,037,979,822.43
收到的税费返还		109,358,263.75	65,068,176.95
收到其他与经营活动有关的现金		14,711,915,645.98	20,712,451,306.84
经营活动现金流入小计		35,563,370,377.46	41,815,499,306.22
购买商品、接受劳务支付的现金		23,161,260,252.88	10,107,493,613.10
支付给职工及为职工支付的现金		736,009,436.83	317,773,273.38
支付的各项税费		146,937,898.43	164,856,149.25
支付其他与经营活动有关的现金		7,487,966,913.94	26,139,223,107.23
经营活动现金流出小计		31,532,174,502.08	36,729,346,142.96
经营活动产生的现金流量净额		4,031,195,875.38	5,086,153,163.26
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,000,000,000.00	7,489,201,826.77
取得投资收益收到的现金		4,656,093,888.88	3,510,561,965.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		23,863,116.00	15,268,996.73
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		252,730,108.32	2,260,636.36
投资活动现金流入小计		8,932,687,113.20	11,017,293,425.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		424,010,418.81	16,899,159.05
投资支付的现金		7,638,320,000.00	8,899,673,378.44
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		190,000,000.00	463,310.57
投资活动现金流出小计		8,252,330,418.81	8,917,035,848.06
投资活动产生的现金流量净额		680,356,694.39	2,100,257,577.69
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			95,757,760.00
取得借款收到的现金		1,500,000,000.00	7,717,500,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		408,086,401.37	
筹资活动现金流入小计		1,908,086,401.37	7,813,257,760.00
偿还债务支付的现金		900,579,000.00	901,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,074,929,150.70	1,459,721,030.48
支付其他与筹资活动有关的现金		120,604,023.41	7,554,864.82

筹资活动现金流出小计		4,096,112,174.11	2,368,775,895.30
筹资活动产生的现金流量净额		-2,188,025,772.74	5,444,481,864.70
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		5,457,500.31	17,252,939.89
五、现金及现金等价物净增加额		2,528,984,297.34	12,648,145,545.54
加：期初现金及现金等价物余额		33,977,779,265.00	6,066,939,440.69
六、期末现金及现金等价物余额		36,506,763,562.34	18,715,084,986.23

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

合并所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 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	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47		2,585,289,791.29		39,441,895,613.29		62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34	
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	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,064,261,684.11	96,189,479.00	21,992,633.47		2,585,289,791.29		39,441,895,613.29		62,146,786,334.37	107,515,411.97	62,254,301,746.34	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-152,211.00			-83,005.18	109,165,296.08	-412,304.00	300,154,998.57				6,145,870,069.30		6,555,367,451.77	178,730,065.60	6,734,097,517.37	
（一）综合收益总额							300,176,169.57				9,178,377,606.99		9,478,553,776.56	-30,102,447.91	9,448,451,328.65	
（二）所有者投入和减少资本	-152,211.00			-83,005.18	105,844,066.29	-412,304.00							106,021,154.11	208,832,513.51	314,853,667.62	
1. 所有者投入的普通股	-160,249.00				-252,055.00	-412,304.00								40,000,000.00	40,000,000.00	
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,038.00			-83,005.18	481,093.37								406,126.19		406,126.19	
3. 股份支付计入所有者权益的金额					271,274,295.34								271,274,295.34	5,128,644.66	276,402,940.00	
4. 其他					-165,659,267.42								-165,659,267.42	163,703,868.85	-1,955,398.57	
（三）利润分配											-3,032,528,708.69		-3,032,528,708.69		-3,032,528,708.69	

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										-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69		-3,032,528,708.69
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										-21,171.00	21,171.00		
6. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期期末余额	7,581,512,813.00		547,788,062.03	12,173,426,980.19	95,777,175.00	322,147,632.04		2,585,289,791.29		45,587,765,682.59	68,702,153,786.14	286,245,477.57	68,988,399,263.71

2023 年半年度报告

项目	2022 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	5,412,952,708.00				13,858,849,556.11	431,719.00	-446,527,895.22		1,514,168,960.30		27,108,735,709.50	47,447,747,319.69	139,125,704.41	47,586,873,024.10		
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	5,412,952,708.00				13,858,849,556.11	431,719.00	-446,527,895.22		1,514,168,960.30		27,108,735,709.50	47,447,747,319.69	139,125,704.41	47,586,873,024.10		
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	2,168,653,083.00			548,147,411.81	-2,051,700,092.06	95,757,760.00	254,648,053.56				5,073,289,812.07	5,897,280,508.38	-17,211,264.59	5,880,069,243.79		
(一) 综合收益总额							254,709,576.56				6,480,595,993.15	6,735,305,569.71	-22,258,677.68	6,713,046,892.03		
(二)所有者投入和减少资本	3,472,000.00			548,147,411.81	113,480,990.94	95,757,760.00						569,342,642.75	3,664,520.15	573,007,162.90		
1. 所有者投入的普通股	3,472,000.00				92,285,760.00	95,757,760.00							4,820,000.00	4,820,000.00		
2. 其他权益工具持有者投入资本				548,147,411.81								548,147,411.81		548,147,411.81		
3. 股份支付计入所有者权益的金额					20,983,630.19							20,983,630.19		20,983,630.19		
4. 其他					211,600.75							211,600.75	-1,155,479.85	-943,879.10		
(三) 利润分配											-1,407,367,704.08	-1,407,367,704.08	638,289.67	-1,406,729,414.41		
1. 提取盈余公积																
2. 提取一般风险准备																

2023 年半年度报告

3. 对所有者（或股东）的分配										-1,407,367,704.08		-1,407,367,704.08	638,289.67	-1,406,729,414.41
4. 其他														
（四）所有者权益内部结转	2,165,181,083.00			-2,165,181,083.00		-61,523.00				61,523.00				
1. 资本公积转增资本（或股本）	2,165,181,083.00			-2,165,181,083.00										
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						-61,523.00				61,523.00				
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他													744,603.27	744,603.27
四、本期期末余额	7,581,605,791.00		548,147,411.81	11,807,149,464.05	96,189,479.00	191,879,841.66	-	1,514,168,960.30		32,182,025,521.57		53,345,027,828.07	121,914,439.82	53,466,942,267.89

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

母公司所有者权益变动表

2023 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2023 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	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	7,581,665,024.00			547,871,067.21	12,049,532,392.55	96,189,479.00			2,585,289,791.29	18,006,984,671.95	40,675,153,468.00
三、本期增减变动金额 (减少以“—”号填列)	-152,211.00			-83,005.18	264,221,875.56	-412,304.00				-375,422,830.96	-111,023,867.58
(一) 综合收益总额										2,657,105,877.73	2,657,105,877.73
(二) 所有者投入和减少资本	-152,211.00			-83,005.18	261,375,966.95	-412,304.00					261,553,054.77
1. 所有者投入的普通股	-160,249.00				-252,055.00	-412,304.00					
2. 其他权益工具持有者投入资本	8,038.00			-83,005.18	481,093.37						406,126.19
3. 股份支付计入所有者权益的金额					261,146,928.58						261,146,928.58
4. 其他											
(三) 利润分配										-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-3,032,528,708.69	-3,032,528,708.69
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					2,845,908.61						2,845,908.61
四、本期期末余额	7,581,512,813.00			547,788,062.03	12,313,754,268.11	95,777,175.00			2,585,289,791.29	17,631,561,840.99	40,564,129,600.42

项目	2022 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	5,412,952,708.00				13,856,995,838.14	431,719.00			1,514,168,960.30	9,774,264,897.11	30,557,950,684.55
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	5,412,952,708.00				13,856,995,838.14	431,719.00			1,514,168,960.30	9,774,264,897.11	30,557,950,684.55
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)	2,168,653,083.00			548,147,411.81	-2,052,258,764.77	95,757,760.00				4,723,896,576.23	5,292,680,546.27
(一) 综合收益总额										6,131,264,280.31	6,131,264,280.31
(二) 所有者投入和减少资本	3,472,000.00			548,147,411.81	112,922,318.23	95,757,760.00					568,783,970.04
1. 所有者投入的普通股	3,472,000.00				92,285,760.00	95,757,760.00					
2. 其他权益工具持有者投入资本				548,147,411.81							548,147,411.81
3. 股份支付计入所有者权益的金额					20,636,558.23						20,636,558.23

4. 其他												
(三) 利润分配										-1,407,367,704.08	-1,407,367,704.08	
1. 提取盈余公积												
2. 对所有者(或股东)的分配										-1,407,367,704.08	-1,407,367,704.08	
3. 其他												
(四) 所有者权益内部结转	2,165,181,083.00				-2,165,181,083.00							
1. 资本公积转增资本(或股本)	2,165,181,083.00				-2,165,181,083.00							
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	7,581,605,791.00			548,147,411.81	11,804,737,073.37	96,189,479.00				1,514,168,960.30	14,498,161,473.34	35,850,631,230.82

公司负责人：李振国

主管会计工作负责人：刘学文

会计机构负责人：刘学文

三、 公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

本公司成立于 2000 年 2 月 14 日，注册地址为陕西省西安市航天中路 388 号。本公司于 2012 年 4 月 11 日在上海证券交易所挂牌上市交易。于 2023 年 6 月 30 日，本公司的总股本为 7,581,512,813.00 元，每股面值 1 元。

本公司及子公司(以下合称“本集团”)属光伏行业，主要从事单晶硅棒、硅片、电池和组件的研发、生产和销售，以及为光伏电站(含 BIPV)开发提供产品和系统解决方案，为低碳转型提供大型绿氢装备与解决方案。

本财务报表由本公司董事会于 2023 年 8 月 30 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

2023 年上半年纳入合并范围的主要子公司详见九、“在其他主体中的权益”，2023 年上半年新纳入合并范围的子公司和本期不再纳入合并范围的子公司，详见八、“合并范围的变更”。

四、 财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表按照财政部于 2006 年 2 月 15 日及以后期间颁布的《企业会计准则——基本准则》、各项具体会计准则及相关规定(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》的披露规定编制。

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

本集团根据生产经营特点确定具体会计政策和会计估计，主要体现在应收款项及合同资产的预期信用损失的计量(详见五、10.金融工具)、存货的计价方法(详见五、15.存货)、投资性房地产的计量模式(详见五、22.投资性房地产)、金融工具公允价值判断标准(详见五、10.金融工具)、固定资产折旧、使用权资产折旧和无形资产摊销(详见五、23.固定资产、详见五、28.使用权资产

和五、29. 无形资产)、长期资产减值(详见五、30. 长期资产减值)、收入的确认时点(详见五、38. 收入)等。

本集团在确定重要的会计政策时所运用的关键判断、重要会计估计及其关键假设详见五、43. “其他重要会计估计和判断”。

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

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期, 并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币, 境外子公司宜则国际有限公司、LONGi MALAYSIA SDN. BHD. 、LONGi TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD. 、LONGi Solar Technology (U. S.) INC. 、VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD、VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD、隆基光伏科技(香港)有限公司、Value-add Investment (U. S.) LLC、Evergreen Investment (U. S.) Inc. 、LONGi Solar Technology K. K. 、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、LONGi New Energy (Uganda) Limited、LONGi Solar Technologie GmbH、LONGi (Netherlands) Trading B. V. 、LONGi SOLAR TECHNOLOGY SPAIN, S. L. U. 、LONGi SOLAR FRANCE SARL、LONGi Solar Poland Sp. z o. o. 、LONGi NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD、LONGi Solar Australia Pty Ltd. 的记账本位币分别为美元、日元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢、澳元。本财务报表以人民币列示。

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

(a) 同一控制下的企业合并

本集团支付的合并对价及取得的净资产均按账面价值计量, 如被合并方是最终控制方以前年度从第三方收购来的, 则以被合并方的资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)

在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积(股本溢价)；资本公积(股本溢价)不足以冲减的，调整留存收益。为进行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。

(b) 非同一控制下的企业合并

本集团发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日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。为进行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

编制合并财务报表时，合并范围包括本公司及全部子公司。

从取得子公司的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于同一控制下企业合并取得的子公司，自其与本公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司合并范围，并将其在合并日前实现的净利润在合并利润表中单列项目反映。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。子公司的股东权益、当期净损益及综合收益中不归属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益、少数股东损益及归属于少数股东的综合收益总额在合并财务报表中股东权益、净利润及综合收益总额项下单独列示。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的份额的，其余额冲减少数股东权益。本公司向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，全额抵销归属于母公司股东的净利润；子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，按本公司对该子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，按照母公司对出售方子公司的分配比例在归属于母公司股东的净利润和少数股东损益之间分配抵销。

如果以本集团为会计主体与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从本集团的角度对该交易予以调整。

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

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、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

(a) 外币交易

外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为记账本位币入账。

于资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日的即期汇率折算为记账本位币。为购建符合借款费用资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额在资本化期间内予以资本化；其他汇兑差额直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，于资产负债表日采用交易发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

(b) 外币财务报表的折算

境外经营的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，股东权益中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。境外经营的利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日的即期汇率或近似汇率折算。上述折算产生的外币报表折算差额，计入其他综合收益。境外经营的现金流量项目，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

10. 金融工具

适用 不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

(a) 金融资产

(i) 分类和计量

本集团根据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，将金融资产划分为：

(1) 以摊余成本计量的金融资产；(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；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产，相关交易费用计入初始确认金额。因销售产品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收账款或应收票据，本集团按照预期有权收取的对价金额作为初始确认金额。

债务工具

本集团持有的债务工具是指从发行方角度分析符合金融负债定义的工具，分别采用以下三种方式进行计量：

以摊余成本计量：

本集团管理此类金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产按照实际利率法确认利息收入。此类金融资产主要包括货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资和长期应收款等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的债权投资和长期应收款，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益：

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。此类金融资产按照公允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。此类金融资产主要包括应收款项融资、其他债权投资等。本集团将自资产负债表日起一年内(含一年)到期的其他债权投资，列示为一年内到期的非流动资产；取得时期限在一年内(含一年)的其他债权投资列示为其他流动资产。

以公允价值计量且其变动计入当期损益：

本集团将持有的未划分为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债务工具，以公允价值计量且其变动计入当期损益。在初始确认时，本集团为了消除或显著减少会计错配，将部分金融资产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。自资产负债表日起超过一年到期且预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产，其余列示为交易性金融资产。

权益工具

本集团将对其没有控制、共同控制和重大影响的权益工具投资按照公允价值计量且其变动计入当期损益，列示为交易性金融资产；自资产负债表日起预期持有超过一年的，列示为其他非流动金融资产。

此外，本集团将部分非交易性权益工具投资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，列示为其他权益工具投资。该类金融资产的相关股利收入计入当期损益。

(ii) 减值

本集团对于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债务工具投资、合同资产、财务担保合同和贷款承诺等，以预期信用损失为基础确认损失准备。

本集团考虑有关过去事项、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。

于每个资产负债表日，本集团对于处于不同阶段的金融工具的预期信用损失分别进行计量。金融工具自初始确认后信用风险未显著增加的，处于第一阶段，本集团按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后信用风险已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备；金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本集团按照该工具整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具，本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加，认定为处于第一阶段的金融工具，按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

本集团对于处于第一阶段和第二阶段的金融工具，按照其未扣除减值准备的账面余额和实际利率计算利息收入。对于处于第三阶段的金融工具，按照其账面余额减已计提减值准备后的摊余成本和实际利率计算利息收入。

对于因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据、应收账款、应收款项融资和合同资产，无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

当单项金融资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本集团依据信用风险特征将应收款项划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失，确定组合的依据和计提方法如下：

1. 应收票据	
组合 1	银行承兑汇票组合
组合 2	商业承兑汇票组合
2. 应收款项融资	
组合 1	银行承兑汇票组合
组合 2	商业承兑汇票组合
3. 应收账款	
组合 1	应收集团内关联方组合
组合 2	应收电费组合
组合 3	应收其他客户组合
4. 其他应收款	
组合 1	应收集团内关联方及备用金组合
组合 2	其他应收款组合
5. 合同资产	
组合 1	应收电费组合
组合 2	应收其他客户组合
6. 长期应收款	
组合	长期应收款组合

7. 债权投资	
组合	债权投资组合

对于划分为组合的应收账款和因销售商品、提供劳务等日常经营活动形成的应收票据和应收款项融资，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。除此以外的应收票据、应收款项融资和划分为组合的其他应收款，本集团参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来 12 个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。

本集团将计提或转回的损失准备计入当期损益。对于持有的以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具，本集团在将减值损失或利得计入当期损益的同时调整其他综合收益。

(iii) 终止确认

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：(1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2) 该金融资产已转移，且本集团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；(3) 该金融资产已转移，虽然本集团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，但是放弃了对该金融资产控制。

其他权益工具投资终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入留存收益；其余金融资产终止确认时，其账面价值与收到的对价以及原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额，计入当期损益。

(b) 金融负债

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

本集团的金融负债主要为以摊余成本计量的金融负债，包括应付票据、应付账款、其他应付款、借款及应付债券等。该类金融负债按其公允价值扣除交易费用后的金额进行初始计量，并采用实际利率法进行后续计量。期限在一年以下(含一年)的，列示为流动负债；期限在一年以上但自资产负债表日起一年内(含一年)到期的，列示为一年内到期的非流动负债；其余列示为非流动负债。

当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，本集团终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。

(c) 权益工具

权益工具，是指能证明拥有某一方在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。

本集团发行的永续债不包括交付现金或其他金融资产给其他方，或在潜在不利条件下与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务，且不存在须用或可用本集团自身权益工具进行结算的安排，本集团将其分类为权益工具。

(d) 金融工具的公允价值确定

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，本集团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，并尽可能优先使用相关可观察输入值。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，使用不可观察输入值。

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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

15. 存货

适用 不适用

(a) 分类

存货包括原材料、在产品、库存商品、委托加工物资和发出商品等，按成本与可变现净值孰低计量。

(b) 发出存货的计价方法

存货发出时的成本按加权平均法核算，库存商品和在产品成本包括原材料、直接人工以及在正常生产能力下按系统的方法分配的制造费用。

(c) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

存货跌价准备按存货成本高于其可变现净值的差额计提。本集团每季度末评估存货可变现净值，按日常活动中，以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确定。

(d) 本集团的存货盘存制度采用永续盘存制。

(e) 低值易耗品和包装物的摊销方法

周转材料包括低值易耗品和包装物等，低值易耗品采用分次摊销法、包装物采用一次转销法进行摊销。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

(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

公司对合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备(详见五、10、(a)、(ii)减值)。

17. 持有待售资产

适用 不适用

同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售：(一)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；(二)本集团已与其他方签订具有法律约束力的出售协议且已取得相关批准，预计出售将在一年内完成。

符合持有待售条件的非流动资产(不包括金融资产、以公允价值计量的投资性房地产以及递延所得税资产)，以账面价值与公允价值减去出售费用后的净额孰低计量，公允价值减去出售费用后的净额低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债，并在资产负债表中单独列示。

终止经营为满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被处置或划归为持有待售类别：(一)该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；(二)该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；(三)该组成部分是专为转售而取得的子公司。

利润表中列示的终止经营净利润包括其经营损益和处置损益。

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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

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

详见五、10、(a)、(ii) 减值。

21. 长期股权投资

适用 不适用

长期股权投资包括：本公司对子公司的长期股权投资；本集团对合营企业和联营企业的长期股权投资。

子公司为本公司能够对其实施控制的被投资单位。合营企业为本集团通过单独主体达成，能够与其他方实施共同控制，且基于法律形式、合同条款及其他事实与情况仅对其净资产享有权利的合营安排。联营企业为本集团能够对其财务和经营决策具有重大影响的被投资单位。

对子公司的投资，在公司财务报表中按照成本法确定的金额列示，在编制合并财务报表时按权益法调整后进行合并；对合营企业和联营企业投资采用权益法核算。

(a) 投资成本确定

同一控制下企业合并形成的长期股权投资，在合并日按照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投资成本；非同一控制下企业合并形成的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于以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，按发行权益性证券的公允价值确认为初始投资成本。

(b) 后续计量及损益确认方法

采用成本法核算的长期股权投资，按照初始投资成本计量，被投资单位宣告分派的现金股利

或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，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，以初始投资成本作为长期股权投资成本；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，其差额计入当期损益，并相应调增长期股权投资成本。

采用权益法核算的长期股权投资，本集团按应享有或应分担的被投资单位的净损益份额确认当期投资损益。确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，但本集团负有承担额外损失义务且符合预计负债确认条件的，继续确认预计将承担的损失金额。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，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。被投资单位分派的利润或现金股利于宣告分派时按照本集团应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团与被投资单位之间未实现的内部交易损益按照持股比例计算归属于本集团的部分，予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的内部交易损失，其中属于资产减值损失的部分，相应的未实现损失不予抵销。

因处置投资等原因导致对被投资单位由能够实施控制转为具有重大影响或者与其他投资方一起实施共同控制的，首先按处置投资的比例结转应终止确认的长期股权投资成本。然后，比较剩余长期股权投资的成本与按照剩余持股比例计算原投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额，前者大于后者的，属于投资作价中体现的商誉部分，不调整长期股权投资的账面价值；前者小于后者的，在调整长期股权投资成本的同时，调整留存收益。

对于原取得投资时至处置投资时(转为权益法核算)之间被投资单位实现净损益中投资方应享有的份额，一方面调整长期股权投资的账面价值，同时，对于原取得投资时至处置投资当期期初被投资单位实现的净损益(扣除已宣告发放的现金股利和利润)中应享有的份额，调整留存收益；对于处置投资当期期初至处置投资之日被投资单位实现的净损益中享有的份额，调整当期损益；在被投资单位其他综合收益变动中应享有的份额，在调整长期股权投资账面价值的同时，计入其他综合收益；除净损益、其他综合收益和利润分配外的其他原因导致被投资单位其他所有者权益变动中应享有的份额，在调整长期股权投资账面价值的同时，计入资本公积(其他资本公积)。长期股权投资自成本法转为权益法后，未来期间按照长期股权投资准则规定计算确认应享有被投资单位实现的净损益、其他综合收益和所有者权益其他变动的份额。

(c) 确定对被投资单位具有控制、共同控制、重大影响的依据

控制是指拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。

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本集团及分享控制权的其他参与方一致同意后才能决策。

重大影响是指对被投资单位的财务和经营政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。

(d) 长期股权投资减值

对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资，当其可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、30. 长期资产减值)。

22. 投资性房地产**(1). 如果采用成本计量模式的**

折旧或摊销方法

投资性房地产包括已出租的土地使用权和以出租为目的的建筑物以及正在建造或开发过程中将用于出租的建筑物，以成本进行初始计量。与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能够可靠计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

本集团对所有投资性房地产采用成本模式进行后续计量，在其使用寿命内采用直线法计提折旧或摊销。

项目	预计使用寿命	预计净残值率	年折旧率
房屋建筑物	20-60 年	5%	1.58%至 4.75%
土地使用权	按权证年限厘定		

投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

对投资性房地产的预计使用寿命、预计净残值和折旧(摊销)方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

当投资性房地产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、30. 长期资产减值)。

23. 固定资产**(1). 确认条件**

适用 不适用

固定资产包括房屋及建筑物、光伏电站、机器设备、运输工具、电子设备及其他等。

固定资产在与其有关的经济利益很可能流入本集团、且其成本能够可靠计量时予以确认。购置或新建的固定资产按取得时的成本进行初始计量。

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本集团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。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、30.长期资产减值)。

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

(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	20-60 年	5%	1.58%至 4.75%
光伏电站	年限平均法	20-25 年	5%	3.80%至 4.75%
机器设备	年限平均法	5-10 年	5%	9.50%至 19.00%
运输工具	年限平均法	5-10 年	5%	9.50%至 19.00%
电子设备及其他	年限平均法	3-5 年	5%	19.00%至 31.67%

(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。当在建工程的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、30.长期资产减值)。

本公司在建工程在工程完工达到预定可使用状态时，结转为固定资产。预定可使用状态的判断标准和时点，应符合下列情况之一：

- 固定资产的实体建造(包括安装)工作已经全部完成或实质上已经全部完成；
- 购建的固定资产与设计要求、合同规定等相符或基本相符，即使有极个别与设计、合同不符，但不影响其正常使用；
- 继续发生在所购建固定资产的支出金额很少或几乎不再发生。

所购建的固定资产需要试生产或试运行的，在试生产结果表明该项资产能够正常生产出合格产品、或试运行结果表明该项资产能够正常运转时，认为该资产已经达到预定可使用状态。

25. 借款费用√适用 不适用

本集团发生的可直接归属于需要经过相当长时间的购建活动才能达到预定可使用状态之资产的购建的借款费用，在资产支出及借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用状态所必要的购建活动已经开始时，开始资本化并计入该资产的成本。当购建的资产达到预定可使用状态时停止资本化，其后发生的借款费用计入当期损益。如果资产的购建活动发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建活动重新开始。

对于为购建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利息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确定专门借款借款费用的资本化金额。

对于为购建符合资本化条件的资产而占用的一般借款，按照累计资产支出超过专门借款部分的资本支出加权平均数乘以所占用一般借款的加权平均实际利率计算确定一般借款借款费用的资本化金额。实际利率为将借款在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量折现为该借款初始确认金额所使用的利率。

26. 生物资产 适用 不适用**27. 油气资产** 适用 不适用**28. 使用权资产**√适用 不适用

详见五、42、租赁。

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**√适用 不适用

(a) 无形资产包括土地使用权、专利权、非专利技术、商标权、软件及客户关系等，以成本计量。

各项无形资产的预计使用寿命如下：

使用寿命	
土地使用权	按权证年限厘定

ERP/软件	10 年
其他	3-10 年

对使用寿命有限的无形资产，在其预计使用寿命内采用直线法平均摊销。

(b) 定期复核使用寿命和摊销方法

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核并作适当调整。

(c) 无形资产减值

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额(详见五、30. 长期资产减值)。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

内部研究开发项目支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，被分为研究阶段支出和开发阶段支出。

公司作为基础理论类研究项目立项为应用研究提供理论指导或者技术储备，通常划分为研究阶段，于发生时计入当期损益；作为应用类研究项目立项的，在立项评审通过时视为开始进入开发阶段。同时满足下列条件的，予以资本化：

- 项目已通过公司相应的可行性评审论证；
- 管理层已批准开发项目的计划和预算；
- 已有前期市场调研的研究分析说明使用开发项目所生产的产品能够向市场推广；
- 有足够的技术和资金支持，以进行开发项目的开发活动以及后续的生产；以及
- 开发项目的支出能够可靠地归集。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

30. 长期资产减值

适用 不适用

固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产及对子公司、联营企业的长期股权投资等，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试；尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。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资产减值损失。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。

在财务报表中单独列示的商誉，无论是否存在减值迹象，至少每年进行减值测试。减值测试时，商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用包括使用权资产改良及其他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，按预计受益期间分期平均摊销，并以实际支出减去累计摊销后的净额列示。

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项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

短期薪酬包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、工伤保险费、生育保险费、住房公积金、工会和教育经费等。本集团在职工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。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

本集团将离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。设定提存计划是本集团向独立的基金缴存固定费用后，不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划是除设定提存计划以外的离职后福利计划。于报告期内，本集团的离职后福利主要是为员工缴纳的基本养老保险和失业保险，均属于设定提存计划。

基本养老保险和失业保险

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险和失业保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险和失业保险缴纳基数和比例，按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费和失业保险费。职工退休后，当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金；职工失业后，当地劳动及社会保障部门有责任向已失业的员工支付失业金。本集团在职工提供服务的会计期间，根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿，在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

(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，本集团对租赁确认使用权资产和租赁负债，应用准则进行简化处理的短期租赁和低价值资产租赁除外。

租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。

租赁付款额，是指本集团向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

1. 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；
3. 购买选择权的行权价格，前提是本集团合理确定将行使该选择权；
4. 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出本集团将行使终止租赁选择权；
5. 根据本集团提供的担保余值预计应支付的款项。

在计算租赁付款额的现值时，本集团采用租赁内含利率作为折现率；无法确定租赁内含利率的，本集团采用增量借款利率作为折现率。

35. 预计负债

适用 不适用

因产品质量保证、亏损合同等形成的现时义务，当履行该义务很可能导致经济利益的流出，且其金额能够可靠计量时，确认为预计负债。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数；因随着时间推移所进行的折现还原而导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

于资产负债表日，对预计负债的账面价值进行复核并作适当调整，以反映当前的最佳估计数。

预期在资产负债表日起一年内需支付的预计负债，列报为流动负债。

36. 股份支付

适用 不适用

(a) 股份支付的会计处理方法

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。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(i) 以权益结算的股份支付

用以换取职工提供的服务的权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用。在授予后立即可行权时，在授予日计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

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等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

(ii) 以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日计入相关成本或费用，相应增加负债；如须完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应增加负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

(b) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

本公司对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应确认取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本公司取消了部分或全部已授予的权益工具。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。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，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

(c) 涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易，结算企业与接受服务企业中其一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司合并财务报表中按照以下规定进行会计处理：

(i) 结算企业以其本身权益工具结算的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；除此之外，作为现金结算的股份支付处理。

结算企业是接受服务企业的投资者的，按照授予日权益工具的公允价值或应承担负债的公允价值确认为对接受服务企业的长期股权投资，同时确认资本公积(其他资本公积)或负债。

(ii) 接受服务企业没有结算义务或授予本企业职工的是其本身权益工具的，将该股份支付交易作为权益结算的股份支付处理；接受服务企业具有结算义务且授予本企业职工的并非其本身权益工具的，将该股份支付交易作为现金结算的股份支付处理。

本集团内各企业之间发生的股份支付交易，接受服务企业和结算企业不是同一企业的，在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

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

本集团在客户取得相关商品或服务的控制权时，按预期有权收取的对价金额确认收入。

(a) 销售商品

国内销售收入确认的具体方法：产品已经发出并取得买方签收的签收单或买方自提的提货单

时，凭相关单据确认收入；国外销售收入确认的具体方法：在办理完毕报关及商检手续，并将提单交给对方客户后，按照提单上的装船日期或签收单日期确认收入。境外子公司销售根据合同中约定的贸易方式分别按照提货单或签收单等确认收入。本集团给予客户的信用期根据客户的信用风险特征确定，与行业惯例一致，不存在重大融资成分。

(b) 电站发电收入

光伏电站发电收入，由于客户在本集团履约的同时即取得并消耗了本集团履约所带来的经济利益，因此本集团对于电站发电收入按一段时间内确认。

(c) 电站建设及服务收入

本集团对外提供工程建造劳务，根据已完成劳务的进度在一段时间内确认收入，其中，已完成劳务的进度按照已发生的成本占预计总成本的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

本集团按照已完成劳务的进度确认收入时，对于本集团已经取得无条件收款权的部分，确认为应收账款，其余部分确认为合同资产，并对应收账款和合同资产以预期信用损失为基础确认损失准备（详见五、10、(a)、(ii)减值）；如果本集团已收或应收的合同价款超过已完成的劳务，则将超过部分确认为合同负债。本集团对于同一合同项下的合同资产和合同负债以净额列示。

合同成本包括合同履约成本和合同取得成本。本集团为提供工程建造劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。本集团将为获取工程建造劳务合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，本集团按照相关合同项下与确认工程建造劳务收入相同的基础摊销计入损益。如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。于资产负债表日，本集团对于合同履约成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

(d) 受托加工业务收入

对于受托加工业务，由委托方确认接受并签收后，认为委托方取得相关商品的控制权，本集团根据销售价格减去来料成本，按净额法确认收入。

(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和合同取得成本。本集团为提供工程建造劳务而发生的成本，确认为合同履约成本，并在确认收入时，按照已完成劳务的进度结转计入主营业务成本。本集团将为获取工程建造劳务合同而发生的增量成本，确认为合同取得成本，对于摊销期限不超过一年的合同取得成本，在其发生时计入当期损益；对于摊销期限在一年以上的合同取得成本，本集团按照相关合同项下与确认工程建造劳务收入相同的基础摊销计入损益。如果合同成本的账面价值高于因提供该劳务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本，本集团对超出的部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。于资产负债表日，本集团对于合同履约成本根据其初始确认时摊销期限是否超过一年，以减去相关资产减值准备后的净额，分别列示为存货和其他非流动资产；对于初始确认时摊销期限超过一年的合同取得成本，以减去相关资产减值准备后的净额，列示为其他非流动资产。

40. 政府补助

适用 不适用

政府补助为本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，包括税费返还、财政补贴等。

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，是指本集团取得的、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。

本集团将与资产相关的政府补助确认为递延收益并在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分摊计入损益。

对于与收益相关的政府补助，若用于补偿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，计入当期损益或冲减相关成本；若用于补偿已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

本集团对同类政府补助采用相同的列报方式。

与日常活动相关的政府补助纳入营业利润，与日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

本集团收到的政策性优惠利率贷款，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。本集团直接收取的财政贴息，冲减相关借款费用。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损，确认相应的

递延所得税资产。对于商誉的初始确认产生的暂时性差异，不确认相应的递延所得税负债。对于既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)的非企业合并的交易中产生的资产或负债的初始确认形成的暂时性差异，不确认相应的递延所得税资产和递延所得税负债。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

递延所得税资产的确认以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限。

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，除非本集团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。

同时满足下列条件的递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示：

递延所得税资产和递延所得税负债与同一税收征管部门对本集团内同一纳税主体征收的所得税相关；

本集团内该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。

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

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

(1) 本集团作为承租人

本集团于租赁期开始日确认使用权资产，并按尚未支付的租赁付款额的现值确认租赁负债。租赁付款额包括固定付款额，以及在合理确定将行使购买选择权或终止租赁选择权的情况下需支付的款项等。按销售额的一定比例确定的可变租金不纳入租赁付款额，在实际发生时计入当期损益。本集团将自资产负债表日起一年内（含一年）支付的租赁负债，列示为一年内到期的非流动负债。

本集团的使用权资产包括租入的房屋及建筑物、光伏电站、机器设备及土地使用权等。使用

权资产按照成本进行初始计量，该成本包括租赁负债的初始计量金额、租赁期开始日或之前已支付的租赁付款额、初始直接费用等，并扣除已收到的租赁激励。本集团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；若无法合理确定租赁期届满时是否能够取得租赁资产所有权，则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。当可收回金额低于使用权资产的账面价值时，本集团将其账面价值减记至可收回金额。

对于租赁期不超过 12 个月的短期租赁和单项资产全新时价值较低的低价值资产租赁，本集团选择不确认使用权资产和租赁负债，将相关租金支出在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。

租赁发生变更且同时符合下列条件时，本集团将其作为一项单独租赁进行会计处理：(1) 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；(2) 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。

当租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理时，本集团在租赁变更生效日重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，重新计量租赁负债。租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本集团相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 本集团作为出租人

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。其他的租赁为经营租赁。

a. 经营租赁

本集团经营租出自有的房屋建筑物、机器设备及运输工具时，经营租赁的租金收入在租赁期内按照直线法确认。本集团将按销售额的一定比例确定的可变租金在实际发生时计入租金收入。

当租赁发生变更时，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁，并将与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额作为新租赁的收款额。

b. 融资租赁

于租赁期开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认相关资产。本集团将应收融资租赁款列示为长期应收款，自资产负债表日起一年内（含一年）收取的应收融资租赁款列示为一年内到期的非流动资产。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

(1) 可转换公司债券

可转换公司债券在初始确认时将负债和权益成份进行分拆，分别进行处理。在进行分拆时，先确定负债成份的公允价值并以此作为其初始确认金额，再按照该金融工具整体的发行价格扣除

负债成份初始确认金额后的金额确定权益成份的初始确认金额。负债成份的公允价值是合同规定的未来现金流量按一定利率折现的现值。其中，利率根据市场上具有可比信用等级并在相同条件下提供几乎相同现金流量，但不具有转换权的工具适用利率确定。

发行可转换公司债券发生的交易费用，在负债成份和权益成份之间按照各自的相对公允价值进行分摊。

在可转换工具转换时，终止确认负债成份，并将其确认为权益。原来的权益成份仍旧保留为权益（从权益的一个项目结转到另一个项目，如从“其他权益工具”转入“资本公积——资本溢价或股本溢价”）。可转换工具转换时不产生损益。

通过在到期日前赎回或回购而终止一项仍具有转换权的可转换工具时，在交易日将赎回或回购所支付的价款以及发生的交易费用分配至该工具的权益成份和负债成份。分配价款和交易费用的方法与该工具发行时采用的分配方法一致。价款和交易费用分配后，所产生的利得或损失应分别根据权益成份和负债成份所适用的会计原则进行处理，分配至权益成份的款项计入权益，与债务成份相关的利得或损失计入损益。

(2) 股利分配

现金股利于股东大会批准的当期，确认为负债，非现金股利转增实收资本的，于股东大会批准的当期，增加实收资本，对应减少资本公积或留存收益。

(3) 分部信息

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：(1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；(2) 本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；(3) 本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

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)
财政部于 2022 年发布了《关于严格执行企业会计准则切实做好企业 2022 年年报工作的通知》(财会〔2022〕32 号)，并于 2023 年颁布了《长期股权投资准则实施问答》，于发布之日起实施。	第五届董事会 2022 年年度会议和第五届监事会 2022 年年度会议	详见下表

其他说明：

上述实施问答进一步规范了投资方与合营企业或联营企业之间发生的未实现内部交易损益在合并财务报表中的具体抵销科目。此外，上述通知明确企业因对照财政部发布的企业会计准则实施问答而调整会计处理方法的，应当对财务报表可比期间信息进行调整并披露相关情况。本集团及本公司已采用上述通知和实施问答编制 2023 年半年度财务报表，2022 年半年度的比较财务报表已相应重列，具体影响如下：

单位：元

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目	影响金额
		2022 年 1-6 月
		本集团
本集团向联营企业提供服务，在编制合并财务报表时，本集团在公司财务报表抵销的基础上，将上述顺流交易产生的未实现内部交易损益中按照持股比例计算的归属于本集团的部分，相应抵减营业收入及营业成本，并调整投资收益。	营业收入	-47,745,425.66
	营业成本	-37,801,770.10
	投资收益	9,943,655.56

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
随着时间的推移，公司积累了更多自身有关售后服务的数据信息和经验，公司决定于 2023 年 4 月 1 日对质量保证金计提相关的会计估计进行变更。本次会计估计变更后对 2023 年度及未来期间损益的影响取决于公司 2023 年度及未来期间“处于质保期内的太阳能电池组件产品累计销量”，以及于 2023 年及以后年度对“预计单位维保成本”和“预计维修率”的估计。	第五届董事会 2023 年第十次会议审议通过	2023 年 4 月 1 日	详见下表

其他说明：

本次会计估计变更将使公司 2023 年上半年销售费用减少约人民币 96,609.36 万元（其中，2023 年之前出货组件对应的质保金减少 82,577.07 万元，2023 年上半年出货组件对应的质保金减少 14,032.29 万元），利润总额增加约人民币 96,609.36 万元，净利润增加约人民币 82,117.96 万元。对 2023 年上半年财务报表的具体影响如下：

单位：元

本次会计估计变更受影响的报表项目	影响金额
	2023 年 1-6 月
	本集团
预计负债	-966,093,639.75
销售费用	-966,093,639.75

递延所得税资产	-144,914,045.96
所得税费用	144,914,045.96

(3). 2023 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

重要会计估计和判断

本集团根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

(a) 采用会计政策的关键判断

(i) 金融资产的分类

本集团在确定金融资产的分类时涉及的重大判断包括业务模式及合同现金流量特征的分析等。

本集团在金融资产组合的层次上确定管理金融资产的业务模式，考虑的因素包括评价和向关键管理人员报告金融资产业绩的方式、影响金融资产业绩的风险及其管理方式，以及相关业务管理人员获得报酬的方式等。

本集团在评估金融资产的合同现金流量是否与基本借贷安排相一致时，存在以下主要判断：本金是否可能因提前还款等原因导致在存续期内的时间分布或者金额发生变动；利息是否仅包括货币时间价值、信用风险、其他基本借贷风险以及成本和利润的对价。例如，提前偿付的金额是否仅反映了尚未支付的本金及以未偿付本金为基础的利息，以及因提前终止合同而支付的合理补偿。

(b) 重要会计估计及其关键假设

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的重要风险：

(i) 预期信用损失的计量

本集团通过违约风险敞口和预期信用损失率计算预期信用损失，并基于违约概率和违约损失率确定预期信用损失率。在确定预期信用损失率时，本集团使用内部历史信用损失经验等数据，并结合当前状况和前瞻性信息对历史数据进行调整。

(ii) 存货跌价准备

本集团根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间

影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

(iii) 折旧和摊销

本集团对投资性房地产、使用权资产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

(iv) 固定资产减值准备的会计估计

本集团对存在减值迹象的固定资产进行减值测试时，当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资产减值损失。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，其计算需要采用会计估计(详见五、30. 长期资产减值)。

(v) 预计负债

本集团根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本集团会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。计提预计负债时已考虑本集团近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

(vi) 所得税和递延所得税

本集团在多个地区缴纳企业所得税。在正常的经营活动中，部分交易和事项的最终税务处理存在不确定性。在计提各个地区的所得税费用时，本集团需要作出重大判断。如果这些税务事项的最终认定结果与最初入账的金额存在差异，该差异将对作出上述最终认定期间的所得税费用和递延所得税的金额产生影响。

如六、2. 税收优惠所述，本集团部分子公司为高新技术企业。高新技术企业资质的有效期为三年，到期后需向相关政府部门重新提交高新技术企业认定申请。根据以往年度高新技术企业到期后重新认定的历史经验以及该等子公司的实际情况，本集团认为该等子公司于未来年度能够持续取得高新技术企业认定，进而按照 15% 的优惠税率计算其相应的递延所得税。倘若未来部分子公司于高新技术企业资质到期后未能取得重新认定，则需按照 25% 的法定税率计算所得税，进而将影响已确认的递延所得税资产、递延所得税负债及所得税费用。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损，本集团以未来期间很可能获得用来抵扣可抵扣亏损的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。未来期间取得的应纳税所得额包括本集团通过正常的生产经营活动能够实现的应纳税所得额，以及以前期间产生的应纳税暂时性差异在未来期

间转回时将增加的应纳税所得额。本集团在确定未来期间应纳税所得额取得的时间和金额时，需要运用估计和判断。如果实际情况与估计存在差异，可能导致对递延所得税资产的账面价值进行调整。

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
企业所得税	应纳税所得额	9%、12%、15%及 25%等
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	13%、9%及 6%等
城市维护建设税	缴纳的增值税及消费税税额	7%、5%及 1%
教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	3%
地方教育费附加	缴纳的增值税及消费税税额	2%

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(%)
隆基绿能科技股份有限公司	15
西安隆基清洁能源有限公司	15
光伏电站项目公司	“三免三减半” “小微企业” 或 15
西安隆基氢能新材料有限公司	“小微企业”
宁波江北宜则新能源科技有限公司	“小微企业”
隆基乐叶光伏科技有限公司	15
宁夏隆基硅材料有限公司	15、12
银川隆基硅材料有限公司	15
银川隆基光伏科技有限公司	12
隆基(香港)贸易有限公司	16.5
隆基光伏科技(香港)有限公司	16.5
丽江隆基硅材料有限公司	15
保山隆基硅材料有限公司	15
楚雄隆基硅材料有限公司	15

华坪隆基硅材料有限公司	15
曲靖隆基硅材料有限公司	15
腾冲隆基硅材料有限公司	15
禄丰隆基硅材料有限公司	15
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	15
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	15
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	15
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	15
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	15
宁夏隆基乐叶科技有限公司	12
宁夏隆基光电科技有限公司	9
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	15
隆基乐叶光伏科技(西咸新区)有限公司	15
隆基绿能光伏科技(西咸新区)有限公司	15
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	15
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	15
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	15
海南隆基绿能科技有限公司	15
鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	15
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	15
铜川隆基光伏科技有限公司	15
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	28.6
LONGi Solar Technologie GmbH	详见六、3
LONGi Solar Australia Pty Ltd	30
LONGi NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD	20
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	详见六、3
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO., LTD	详见六、3
VINA CELL TECHNOLOGY CO., LTD	详见六、3
宜则国际有限公司	16.5
LONGi Solar Technology Spain, S.L.U.	25
LONGi SOLAR TECHNOLOGY K.K.	详见六、3
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	详见六、3
LONGi MALAYSIA SDN. BHD.	详见六、3

LONGi TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD.	详见六、3
NWESTERN SOLAR VIETNAM COMPANY LIMITED	详见六、3
LONGi Solar Poland Sp. z o. o.	19

2. 税收优惠

适用 不适用

(a) 根据财政部、国家税务总局、国家发展改革委联合印发的 2020 年第 23 号文《关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》，自 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业是指以《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。以下企业于截至 2023 年 1-6 月可享受上述优惠政策：隆基绿能、清洁能源、乐叶光伏、宁夏隆基、银川隆基、银川隆基光伏、丽江隆基、华坪隆基、保山隆基、楚雄隆基、曲靖隆基、腾冲隆基、禄丰隆基、鄂尔多斯隆基、鄂尔多斯光伏科技、咸阳乐叶光伏、西安乐叶光伏、陕西乐叶光伏、宁夏乐叶光伏、曲靖乐叶光伏、西咸乐叶光伏、宁夏光电科技、青海乐叶光伏、西咸新区隆基光伏、铜川光伏科技及部分光伏电站项目公司。

(b) 2020 年，本公司的子公司泰州乐叶光伏取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202032011440），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2023 年 1-6 月泰州乐叶光伏适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年，本公司的子公司浙江乐叶光伏取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202233009342），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2023 年 1-6 月浙江乐叶光伏适用的企业所得税税率为 15%。

2020 年，本公司的子公司滁州乐叶光伏取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202034001386），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2023 年 1-6 月滁州乐叶光伏适用的企业所得税税率为 15%。

2021 年，本公司的子公司华坪隆基取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202153000467），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2023 年 1-6 月华坪隆基适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年，本公司的子公司丽江隆基取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202253000046），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2023 年 1-6 月丽江隆基适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年，本公司的子公司保山隆基取得《高新技术企业证书》（证书编号为 GR202253000172），该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定，2023 年 1-6 月保山隆基适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年，本公司的子公司江苏乐叶光伏取得《高新技术企业证书》（证书编号为

GR202232016934), 该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 2023 年 1-6 月江苏乐叶适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年, 本公司的子公司咸阳乐叶光伏取得《高新技术企业证书》(证书编号为 GR202261005368), 该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 2023 年 1-6 月咸阳乐叶光伏适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年, 本公司的子公司腾冲隆基取得《高新技术企业证书》(证书编号为 GR202253000989), 该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 2023 年 1-6 月腾冲隆基适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年, 本公司的子公司曲靖乐叶光伏取得《高新技术企业证书》(证书编号为 GR202253000148), 该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 2023 年 1-6 月曲靖乐叶光伏适用的企业所得税税率为 15%。

2022 年, 本公司的子公司嘉兴乐叶光伏取得《高新技术企业证书》(证书编号为 GR202233009463), 该证书的有效期为 3 年。根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十八条的有关规定, 2023 年 1-6 月嘉兴乐叶光伏适用的企业所得税税率为 15%。

(c) 根据财政部、国家税务总局联合印发的 2022 年第 13 号文《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》, 以及财政部、国家税务总局联合印发的 2023 年第 6 号文《关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》, 本公司之子公司中满足小微企业认定标准的公司, 2023 年 1-6 月减按 25% 计入应纳税所得额, 按 20% 的优惠税率计缴企业所得税。

(d) 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及实施条例第八十七条的规定, 企业从事规定的国家重点扶持的公共基础设施项目的投资经营的所得, 自项目取得第一笔生产经营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。

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)和《财政部、国家税务总局关于执行公共基础设施项目企业所得税优惠目录有关问题的通知》(财税[2008]46 号), 太阳能发电新建项目在相关优惠目录中。

本公司之子公司中满足上述条件的光伏电站项目公司可享受企业所得税“三免三减半优惠”。

(e) 经备案, 银川隆基光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目自 2020 年至 2022 年享受免征企业所得税的地方分享部分, 自 2023 年至 2025 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2023 年 1-6 月银川隆基光伏年产 15GW 单晶硅棒和 15GW 硅片项目执行 12% 的税率。

经备案, 宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目自 2018 年至 2020 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2021 年至 2023 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2023 年 1-6 月宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目执行 12% 的税率。

经备案, 宁夏乐叶光伏年产 5GW 电池片项目自 2019 年至 2021 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2022 年至 2024 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2023 年 1-6 月宁夏乐叶光伏执

行 12% 的税率。

经备案，宁夏光电科技年产 3GW 单晶电池制造项目自 2023 年至 2025 年免征企业所得税的地方分享部分，自 2026 年至 2028 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2023 年 1-6 月宁夏光电科技执行 9% 的税率。

(f) 根据财政部、国家税务总局财税[2020]31 号文《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》，根据相关规定，对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按 15% 的税率征收企业所得税。上述鼓励类产业企业，是指以海南自由贸易港鼓励类产业目录中规定的产业项目为主营业务，且其主营业务收入占企业收入总额 60% 以上的企业。海南隆基绿能科技有限公司于 2023 年 1-6 月可享受上述优惠政策。

(g) 根据《财政部国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税〔2011〕100 号）规定，增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，或将进口软件产品进行本地化改造后对外销售，按 13% 税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过 3% 的部分实行即征即退。智能技术销售软件产品享受上述增值税“即征即退”优惠政策。

3. 其他

适用 不适用

马来西亚隆基根据马来西亚古晋地区 MIDA 的相关税收政策，在满足相应条件时，自政府批准的年度 2017 年度起 10 年内免征企业所得税。（不包含其他收入如：利息收入和租金收入的税收，税率为 24%）。

古晋乐叶光伏根据马来西亚古晋地区 MIDA 的相关税收政策，在满足相应条件时，自政府批准的年度 2019 年度起 5 年内免征企业所得税。（不包含其他收入如：利息收入和租金收入的税收，税率为 24%）。

美国乐叶光伏适用应纳税所得额 21% 的联邦所得税税率及 0%-9.80% 的州所得税税率计缴企业所得税。

德国乐叶光伏适用应纳税所得额 31.925% 的所得税、团结附加税及贸易税综合税率计缴企业所得税。

荷兰隆基应纳税所得额不超过 39.5 万欧元的部分税率为 15%，超过 39.5 万欧元的部分税率为 25.8%。

根据越南税务总局北江省税务局颁发的第 3001/CT-KTT 1 号公文，越南电池从获利年度 2017 年起，开始享受十五年按照 10% 缴纳企业所得税的税收优惠政策，并在此基础上享受第一年至第四年免征企业所得税，第五年至第十三年按所缴税率减半征收企业所得税的税收优惠政策。2023 年 1-6 月越南电池对与光伏电池生产相关的所得执行 5% 的税率，对于其他收入产生的所得执行 20% 的税率。

根据越南云中工业园区的企业所得税优惠指南的文件，越南光伏从新投资项目获利年度 2015

年起，享受第“两免四减半”的企业所得税优惠政策，2015、2016 年免征企业所得税，2017 年按 20%减半 10%征收企业所得税。2018 年越南光伏获得越南税务总局北江省税务局 4421/CTBGI-KK 号关于企业所得税优惠指南的文件，从 2018 年开始享受 15 年 10%优惠税率，并在此基础上享受“四免九减半”的税收优惠政策。四免需扣除 2015 年和 2016 年，剩余 2018 年和 2019 年仍然享受免税，9 年减半扣除 2017 年后，剩余 2020 至 2027 年 8 年享受减半优惠即按 10%减半 5%缴纳企业所得税，2028 至 2032 年按 10%缴纳企业所得税。

根据越南云中工业园区的企业所得税优惠指南的文件，西北太阳能从新投资项目获利年度起，享受“两免四减半”的企业所得税优惠政策。

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	4.62	63.09
银行存款	52,794,383,001.95	51,102,730,536.88
其他货币资金	3,315,823,339.54	3,269,319,019.35
合计	56,110,206,346.11	54,372,049,619.32
其中：存放在境外的款项总额	2,115,883,503.75	3,731,334,476.43
存放财务公司存款		

其他说明：

于 2023 年 6 月 30 日，其他货币资金 3,315,823,339.54 元为本集团向银行申请开具无条件、不可撤销的担保函、信用证、银行承兑汇票所存入的保证金存款等。

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	37,331,216.72	
其中：		
权益工具投资	37,331,216.72	
合计	37,331,216.72	

其他说明：

适用 不适用

系证券投资，详见本报告第三节、四、（四）、3，该投资期初列报于附注七、19。

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	54,433,756.41	144,203,326.40
商业承兑票据	30,978,590.25	
合计	85,412,346.66	144,203,326.40

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末已质押金额
银行承兑票据	1,500,000.00
合计	1,500,000.00

(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		10,406,756.41
商业承兑票据		30,978,590.25
合计		41,385,346.66

(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

本集团的应收票据均因销售商品、提供劳务等日常经营活动产生，无论是否存在重大融资成

分，均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

(i) 组合计提坏账准备的应收票据分析如下：

于 2023 年 6 月 30 日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备，本集团认为所持银行承兑汇票及商业承兑汇票组合内的应收票据不存在重大的信用风险，不会因银行及出票人违约而产生重大损失。未计提坏账准备。

(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

2023 年 1-6 月，本集团部分公司视日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将该公司符合标准的银行承兑汇票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，列示为应收款项融资。除上述公司外的其他公司仅对极少数应收银行承兑汇票进行了背书或贴现并已终止确认，故仍将该公司符合标准的银行承兑汇票分类为以摊余成本计量的金融资产。

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	
6 个月以内	10,786,822,920.10
7 至 12 个月	933,279,982.12
1 年以内小计	11,720,102,902.22
1 至 2 年	367,821,575.71
2 至 3 年	260,570,700.03
3 至 4 年	391,556,580.72
4 至 5 年	191,197,680.00

5 年以上	57,032,060.52
合计	12,988,281,499.20

(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	22,048,852.14	0.17	22,048,852.14	100.00		111,276,621.58	1.16	111,276,621.58	100.00	
其中：										
按单项计提坏账准备	22,048,852.14	0.17	22,048,852.14	100.00		111,276,621.58	1.16	111,276,621.58	100.00	
按组合计提坏账准备	12,966,232,647.06	99.83	456,957,866.42	3.52	12,509,274,780.64	9,500,573,665.16	98.84	424,827,152.85	4.47	9,075,746,512.31
其中：										
组合-应收电费组合	1,168,815,416.14	9.00	90,534,097.67	7.75	1,078,281,318.47	1,196,109,499.37	12.44	89,505,848.31	7.48	1,106,603,651.06
组合-应收其他客户组合	11,797,417,230.92	90.83	366,423,768.75	3.11	11,430,993,462.17	8,304,464,165.79	86.40	335,321,304.54	4.04	7,969,142,861.25
合计	12,988,281,499.20	/	479,006,718.56	/	12,509,274,780.64	9,611,850,286.74	/	536,103,774.43	/	9,075,746,512.31

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
客户一	8,752,579.22	8,752,579.22	100.00	预计无法收回
客户二	8,221,207.50	8,221,207.50	100.00	预计无法收回
客户三	3,826,315.63	3,826,315.63	100.00	预计无法收回
其他客户	1,248,749.79	1,248,749.79	100.00	预计无法收回
合计	22,048,852.14	22,048,852.14	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：组合-应收电费组合

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	324,043,505.62	9,721,305.27	3.00
1-2 年	237,344,250.34	14,240,655.32	6.00
2-3 年	210,639,403.09	18,957,546.19	9.00
3 年以上	396,788,257.09	47,614,590.89	12.00
合计	1,168,815,416.14	90,534,097.67	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：组合-应收其他客户组合

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 (%)
一年以内			
其中：6 个月以内	10,606,902,659.26	79,707,588.12	0.75
7-12 个月	787,538,037.34	28,587,630.76	3.63
1-2 年	129,898,538.91	20,290,151.78	15.62
2-3 年	49,906,217.92	29,145,231.27	58.40
3-4 年	176,784,013.08	162,305,402.41	91.81
4-5 年	45,528,751.48	45,528,751.48	100.00
5 年以上	859,012.93	859,012.93	100.00
合计	11,797,417,230.92	366,423,768.75	

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	

应收账款坏账准备	536,103,774.43	60,048,398.52	24,685,740.98	85,995,786.42	-6,463,926.99	479,006,718.56
合计	536,103,774.43	60,048,398.52	24,685,740.98	85,995,786.42	-6,463,926.99	479,006,718.56

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	85,995,786.42

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
单位一	应收货款	18,553,197.99	确定无法收回	管理层审批	否
单位二	应收货款	17,302,111.84	确定无法收回	管理层审批	否
单位三	应收货款	13,614,498.83	确定无法收回	管理层审批	否
合计	/	49,469,808.66	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款总额	3,437,189,684.82	26.46	37,462,425.38

(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
银行承兑汇票	987,355,726.64	1,558,583,832.50
合计	987,355,726.64	1,558,583,832.50

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

2023 年 1-6 月，本集团部分公司视其日常资金管理的需要将一部分银行承兑汇票进行贴现和背书，故将其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，列示为应收款项融资。

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

本集团无单项计提减值准备的银行承兑汇票。于 2023 年 6 月 30 日，本集团按照整个存续期预期信用损失计量坏账准备。本集团认为所持有的银行承兑汇票不存在重大信用风险，不会因银行违约而产生重大损失。

其他说明：

适用 不适用

于 2023 年 6 月 30 日，本集团列示于应收款项融资的已背书但尚未到期的应收票据如下：

单位：元 币种：人民币

项目	已终止确认	未终止确认
银行承兑汇票	17,088,686,008.96	

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	3,396,157,530.93	98.22	3,058,661,760.86	92.61
1 至 2 年	16,938,016.31	0.49	155,568,235.54	4.71
2 至 3 年	33,544,616.84	0.97	85,656,323.90	2.59
3 年以上	11,071,971.12	0.32	2,827,663.29	0.09
合计	3,457,712,135.20	100.00	3,302,713,983.59	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

于 2023 年 6 月 30 日，账龄超过一年的预付款项为 61,554,604.27 元，主要为材料采购预付款，未到交货期。

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
余额前五名的预付款项总额	1,948,531,001.17	56.35

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	131,180,961.59	131,487,624.27
其他应收款	453,985,113.20	335,593,732.33
合计	585,166,074.79	467,081,356.60

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

应收股利

(1). 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
公司一	32,101,687.10	
公司二	31,252,648.17	31,252,648.17
公司三	22,420,357.06	
公司四	17,526,345.67	17,526,345.67
公司五	16,251,389.28	56,231,389.28
公司六	9,424,076.72	9,424,076.72
公司七	5,599,099.56	5,599,099.56
其他公司	1,398,029.26	19,619,957.22
(减) 应收股利坏账准备	-4,792,671.23	-8,165,892.35
合计	131,180,961.59	131,487,624.27

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
公司二	31,252,648.17	二到三年	根据协议未到收款期	否
公司四	17,526,345.67	四到五年	根据协议未到收款期	否
公司五	16,251,389.28	三到四年	根据协议未到收款期	否
合计	65,030,383.12	/	/	/

(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)	
2023年1月1日余额	8,165,892.35			8,165,892.35
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	3,373,221.12			3,373,221.12
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年6月30日余额	4,792,671.23			4,792,671.23

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款

(4). 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	394,127,623.74
1 年以内小计	394,127,623.74
1 至 2 年	71,730,732.04
2 至 3 年	17,657,806.74
3 至 4 年	5,765,488.47
4 至 5 年	9,333,768.18
5 年以上	25,664,247.56
合计	524,279,666.73

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	233,091,067.33	150,820,612.77
应收代垫租赁仓储费	95,605,260.56	97,927,112.97
股权转让款	59,732,267.94	53,791,662.75
保险理赔款	51,800,550.16	38,323,088.25
应收代垫已处置子公司款项	26,344,549.18	13,242,042.37
备用金	6,497,740.28	2,290,731.84
其他	51,208,231.28	37,819,253.62
合计	524,279,666.73	394,214,504.57

(6). 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)	

2023年1月1日余额	55,811,793.24		2,808,979.00	58,620,772.24
2023年1月1日余额 在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	13,955,991.63			13,955,991.63
本期转回	1,925,902.42			1,925,902.42
本期转销				
本期核销	552,399.64			552,399.64
其他变动	196,091.72			196,091.72
2023年6月30日余额	67,485,574.53		2,808,979.00	70,294,553.53

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

(7). 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	
其他应收款坏账准备	58,620,772.24	13,955,991.63	1,925,902.42	552,399.64	196,091.72	70,294,553.53
合计	58,620,772.24	13,955,991.63	1,925,902.42	552,399.64	196,091.72	70,294,553.53

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	552,399.64

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(9). 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
第一名	应收代垫租赁仓储费	71,932,021.18	一年以内	13.72	3,596,601.05
第二名	保险理赔款	51,800,550.16	一年以内	9.88	2,590,027.51
第三名	保证金	27,840,000.00	一年以内	5.31	1,392,000.00
第四名	保证金	26,847,441.74	一年以内	5.12	1,342,372.08
第五名	应收代垫租赁仓储费	22,038,690.00	一年以内	4.20	1,101,934.50
合计	/	200,458,703.08	/	38.24	10,022,935.14

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 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	4,751,959,427.41	39,046,015.64	4,712,913,411.77	3,960,125,608.15	183,391,811.48	3,776,733,796.67
在产品	3,955,013,436.57	212,027,218.60	3,742,986,217.97	4,651,447,032.74	388,873,869.14	4,262,573,163.60
库存商品	13,384,459,973.47	1,048,826,143.47	12,335,633,830.00	10,635,135,964.38	360,297,206.72	10,274,838,757.66
委托加工物资	6,914,628.91		6,914,628.91	16,446,262.87	6,877,466.08	9,568,796.79
发出商品	1,464,643,643.81	25,855,384.86	1,438,788,258.95	1,079,406,104.31	85,565,078.07	993,841,026.24
合计	23,562,991,110.17	1,325,754,762.57	22,237,236,347.60	20,342,560,972.45	1,025,005,431.49	19,317,555,540.96

(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	
原材料	183,391,811.48	88,649,959.82	1,092,448.29	234,088,203.95	39,046,015.64
在产品	388,873,869.14	176,519,549.05	2,702,756.96	356,068,956.55	212,027,218.60
库存商品	360,297,206.72	1,486,739,509.56	12,855,710.52	811,066,283.33	1,048,826,143.47
委托加工物资	6,877,466.08	1,997,288.50		8,874,754.58	
发出商品	85,565,078.07	168,196,288.41	279,207.02	228,185,188.64	25,855,384.86
合计	1,025,005,431.49	1,922,102,595.34	16,930,122.79	1,638,283,387.05	1,325,754,762.57

(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

2023 年 6 月 30 日存货跌价准备情况如下：

项目	确定可变现净值的具体依据	本年转回存货跌价准备的原因	本年转销存货跌价准备的原因
原材料	主要以最终产品的市场价确定原材料的可变现净值	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	对外销售
在产品	主要以最终产品的市场价确定在产品的可变现净值	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	完成生产对外销售
库存商品	分不存在合同保证和存在不可撤销合同保证两部分，无合同保证的以最终产品的市场价扣除相关费用后确定产品的可变现净值，有合同保证以不可撤销的合同单价确定产品可变现净值	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	对外销售
委托加工物资	主要以最终产品的市场价确定其可变现净值	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	委外收回对外销售
发出商品	根据合同单价确定其可变现净值	本期未发生	对外销售

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
合同资产	1,261,234,263.01	106,933,217.44	1,154,301,045.57	1,394,848,218.06	70,760,782.66	1,324,087,435.40
合计	1,261,234,263.01	106,933,217.44	1,154,301,045.57	1,394,848,218.06	70,760,782.66	1,324,087,435.40

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 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
合同资产减值准备	36,173,724.78	1,290.00		
合计	36,173,724.78	1,290.00		/

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

合同资产无论是否存在重大融资成分，本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。于 2023 年 6 月 30 日，本集团无按单项计提减值准备的合同资产。

组合计提坏账准备的合同资产分析如下：

项目	账面余额	整个存续期预期信用损失率（%）	减值准备
1年以内	771,554,170.61	4.84	37,320,424.26
1-2年	272,321,668.28	5.82	15,849,121.09
2-3年	101,880,071.42	12.58	12,816,512.98
3-4年	79,608,090.94	31.65	25,195,960.78
4-5年	17,732,707.28	39.29	6,967,180.69
5年以上	18,137,554.48	48.43	8,784,017.63
合计	1,261,234,263.01		106,933,217.43

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
一年内到期的长期应收款	36,575,928.17	40,916,477.84
合计	36,575,928.17	40,916,477.84

期末重要的债权投资和其他债权投资：

适用 不适用

其他说明：

无。

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
待抵扣增值税额	2,353,794,854.35	997,251,649.71
预缴所得税	46,803,383.00	111,569,204.87
预缴税金及附加	696,117.16	313,107.88
合计	2,401,294,354.51	1,109,133,962.46

其他说明：

无。

14、 债权投资**(1). 债权投资情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银行债券	64,433.76		64,433.76	120,996.62		120,996.62
合计	64,433.76		64,433.76	120,996.62		120,996.62

(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	233,109,175.15	11,655,458.76	221,453,716.39	255,441,543.03	12,772,077.15	242,669,465.88	
其中：未实现 融资收益	63,989,704.27		63,989,704.27	79,528,587.01		79,528,587.01	
保证金	2,250,838.15	215,083.82	2,035,754.33	6,014,938.77	588,392.52	5,426,546.25	
其他	1,817,964.92	1,215,419.15	602,545.77	1,756,032.39	1,171,311.58	584,720.81	
（减）一年内到期的 部分	-36,575,928.17		-36,575,928.17	-40,916,477.84		-40,916,477.84	
合计	200,602,050.05	13,085,961.73	187,516,088.32	222,296,036.35	14,531,781.25	207,764,255.10	/

(2) 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)	
2023年1月1日余额	14,531,781.25			14,531,781.25
2023年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	1,489,927.09			1,489,927.09
本期转销				
本期核销				
其他变动	44,107.57			44,107.57
2023年6月30日余额	13,085,961.73			13,085,961.73

对本期发生损失准备变动的长期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

(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											
云南通威	3,888,851,743.50	539,000,000.00		1,256,721,687.96		2,845,908.61	2,477,930,000.00			3,209,489,340.07	
四川永祥	2,865,519,795.38			988,522,768.38			2,143,650,000.00			1,710,392,563.76	
森特股份	1,624,583,463.90			15,377,885.75						1,639,961,349.65	
铜川峡光	239,819,657.45			25,680,790.04						265,500,447.49	
平煤隆基	241,717,999.81			22,833,144.30						264,551,144.11	
同心隆基	181,365,318.80			5,342,549.85		348,570.84				187,056,439.49	
中宁新能源	143,726,492.65			9,490,265.54						153,216,758.19	
西安尚隆新能源有限公司	81,882,689.05			4,131,295.04						86,013,984.09	
Illuminate USA LLC		78,014,076.00			3,420,690.00					81,434,766.00	
大庆新能源	68,693,200.61			987,886.87						69,681,087.48	
浙江中晶	66,852,924.70			-1,131,369.29			1,800,000.00			63,921,555.41	

肇州新能源	59,722,927.35			1,526,986.28					61,249,913.63	
芮成隆泰	57,706,289.71			443,425.40					58,149,715.11	
意美旭	39,472,418.37			10,816,422.93					50,288,841.30	
隆基天华	37,845,298.75			736,056.59		126,750.34			38,708,105.68	
郑州乐牟光伏能源有限公司	17,726,749.95			718,635.55					18,445,385.50	
西安绿隆清洁能源有限责任公司	11,817,346.15			4,123,488.04					15,940,834.19	
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	14,807,862.36			711,583.30					15,519,445.66	
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	12,394,831.92			534,040.37					12,928,872.29	
西安乐天光伏能源有限公司	10,902,302.68			502,561.05					11,404,863.73	
西安氢基碳能科技有限公司	13,157,456.96			-2,427,194.91					10,730,262.05	
其他联营企业	19,926,314.47	2,550,000.00	2,550,000.00	4,183,558.40					24,109,872.87	
小计	9,698,493,084.52	619,564,076.00	2,550,000.00	2,349,826,467.44	3,420,690.00	3,321,229.79	4,623,380,000.00		8,048,695,547.75	
合计	9,698,493,084.52	619,564,076.00	2,550,000.00	2,349,826,467.44	3,420,690.00	3,321,229.79	4,623,380,000.00		8,048,695,547.75	

其他说明

无。

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
非上市公司股权		
—Suniva. Inc.	36,129,000.00	34,823,000.00
—丽江隆基清洁能源有限公司	32,432,139.83	33,135,689.23
—其他	2,043,674.00	2,043,674.00
合计	70,604,813.83	70,002,363.23

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
Suniva. Inc.					公司持有目的属于非合同性利益	
丽江隆基清洁能源有限公司		8,900,405.26			公司持有目的属于非合同性利益	
其他					公司持有目的属于非合同性利益	

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		43,936,440.18
合计		43,936,440.18

其他说明：

详见附注七、2 交易性金融资产。

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1. 期初余额	70,249,535.17	14,262,892.51	84,512,427.68
2. 本期增加金额	-373,627.06	587,736.39	214,109.33
(1) 外购			
(2) 外币报表折算影响	-373,627.06	587,736.39	214,109.33
3. 本期减少金额	69,875,908.11		69,875,908.11
(1) 处置	69,875,908.11		69,875,908.11
4. 期末余额		14,850,628.90	14,850,628.90
二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	11,213,112.09	914,998.85	12,128,110.94
2. 本期增加金额	1,334,605.50	284,972.98	1,619,578.48
(1) 计提或摊销	1,460,889.27	189,552.84	1,650,442.11
(2) 外币报表折算影响	-126,283.77	95,420.14	-30,863.63
3. 本期减少金额	12,547,717.59		12,547,717.59
(1) 处置	12,547,717.59		12,547,717.59
4. 期末余额		1,199,971.83	1,199,971.83
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		13,650,657.07	13,650,657.07
2. 期初账面价值	59,036,423.08	13,347,893.66	72,384,316.74

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

适用 不适用

其他说明

适用 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	28,981,569,874.56	25,140,574,499.02
固定资产清理	31,170,320.63	6,317,935.65
合计	29,012,740,195.19	25,146,892,434.67

其他说明:

无。

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	光伏电站	机器设备	运输工具	电子设备及其他	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	2,918,902,079.46	2,535,346,596.93	27,898,185,158.49	154,011,843.72	498,020,820.59	34,004,466,499.19
2. 本期增加金额	608,314,626.24	374,641,204.36	6,818,950,364.21	13,638,949.09	130,232,693.02	7,945,777,836.92
(1) 购置	10,646,014.77	8,758.00	1,520,367,261.82	6,839,658.71	121,469,159.55	1,659,330,852.85
(2) 在建工程转入	517,849,647.28	374,611,627.92	5,123,877,230.08	5,375,799.51	3,980,529.08	6,025,694,833.87
(3) 外币报表折算影响	79,818,964.19	20,818.44	174,705,872.31	1,423,490.87	4,783,004.39	260,752,150.20
3. 本期减少金额	89,480,094.39	337,423,023.30	1,889,487,128.06	6,468,506.01	18,997,818.46	2,341,856,570.22
(1) 处置或报废	80,027,978.57	18,837,679.91	1,218,707,084.91	5,739,082.73	14,796,405.03	1,338,108,231.15
(2) 处置子公司减少	7,462,385.00	242,524,901.90	198,761.06	47,285.97	936,203.46	251,169,537.39
(3) 转入在建工程		76,060,441.49	670,581,282.09	682,137.31	2,323,908.07	749,647,768.96
(4) 其他减少	1,989,730.82				941,301.90	2,931,032.72
4. 期末余额	3,437,736,611.31	2,572,564,777.99	32,827,648,394.64	161,182,286.80	609,255,695.15	39,608,387,765.89
二、累计折旧						
1. 期初余额	485,017,193.95	502,962,543.60	7,086,181,644.87	76,578,159.70	194,408,129.49	8,345,147,671.61
2. 本期增加金额	126,424,803.62	62,765,820.04	2,265,345,304.81	16,171,632.33	48,408,020.25	2,519,115,581.05

(1) 计提	115,206,384.61	62,757,291.06	2,224,539,819.64	15,411,276.36	46,765,203.34	2,464,679,975.01
(2) 外币报表折算影响	11,218,419.01	8,528.98	40,805,485.17	760,355.97	1,642,816.91	54,435,606.04
3. 本期减少金额	37,391,474.74	73,435,275.62	502,892,223.16	3,649,536.72	8,025,983.32	625,394,493.56
(1) 处置或报废	35,119,495.86	9,487,189.29	494,950,444.04	3,589,775.14	7,302,679.72	550,449,584.05
(2) 处置子公司减少	2,271,978.88	63,948,086.33	3,147.05	38,183.38	713,596.60	66,974,992.24
(3) 转入在建工程			7,938,632.07	21,578.20		7,960,210.27
(4) 其他减少					9,707.00	9,707.00
4. 期末余额	574,050,522.83	492,293,088.02	8,848,634,726.52	89,100,255.31	234,790,166.42	10,238,868,759.10
三、减值准备						
1. 期初余额	3,331,022.21	20,783,162.48	494,180,373.67	57,559.54	392,210.66	518,744,328.56
2. 本期增加金额			147,701,483.78	922,018.85	398,397.22	149,021,899.85
(1) 计提			143,683,179.31	922,018.85	384,262.63	144,989,460.79
(2) 外币报表折算影响			4,018,304.47		14,134.59	4,032,439.06
3. 本期减少金额	349,399.93		279,395,491.49	43,741.88	28,462.88	279,817,096.18
(1) 处置或报废	349,399.93		279,395,491.49	43,741.88	28,462.88	279,817,096.18
4. 期末余额	2,981,622.28	20,783,162.48	362,486,365.96	935,836.51	762,145.00	387,949,132.23
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,860,704,466.20	2,059,488,527.49	23,616,527,302.16	71,146,194.98	373,703,383.73	28,981,569,874.56
2. 期初账面价值	2,430,553,863.30	2,011,600,890.85	20,317,823,139.95	77,376,124.48	303,220,480.44	25,140,574,499.02

(2). 暂时闲置的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
机器设备	487,232,571.36	164,462,323.20	231,082,469.66	91,687,778.50	
房屋建筑物	17,376,364.74	7,312,511.70		10,063,853.04	
运输工具	7,606,578.87	5,822,287.66	934,810.06	849,481.15	
光伏电站	416,077.32	170,263.98		245,813.34	
电子设备及其他	2,605,626.65	1,815,238.46	350,588.23	439,799.96	

(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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
乐叶光伏房产	392,563,063.42	正在办理相关手续
越南光伏房产	169,644,780.83	正在办理相关手续
宁夏隆基房产	15,410,037.79	公租房暂无法办理

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待处置的机器设备	31,170,320.63	6,317,935.65
合计	31,170,320.63	6,317,935.65

其他说明：

无。

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	8,336,450,833.29	5,364,193,617.72
工程物资	3,495,899.89	3,726,601.76
合计	8,339,946,733.18	5,367,920,219.48

其他说明：

无。

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
西咸年产 29GW 高效单晶电池项目	1,383,970,645.27		1,383,970,645.27	824,336,224.41		824,336,224.41
华坪隆基二期 10GW 单晶硅棒项目	976,972,107.85		976,972,107.85			
鄂尔多斯 46GW 单晶硅棒及切片项目	913,409,601.24		913,409,601.24			
泰州 4GW 电池项目	823,625,548.18		823,625,548.18	706,641,905.65		706,641,905.65
陕乐二期 101 车间 3GW 电池项目	497,023,500.44		497,023,500.44			
越南年产 3.35GW 单晶电池项目	371,535,689.50		371,535,689.50			
芜湖 10GW 新建项目	335,226,902.59		335,226,902.59			
宁夏隆基乐叶 102 车间复产项目	321,241,247.95		321,241,247.95	31,203,128.07		31,203,128.07
古晋隆基拉晶二期	313,243,262.11		313,243,262.11	891,368,333.47		891,368,333.47
越南电池 G5 车间 M10 改造	242,708,636.08		242,708,636.08			
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	237,098,280.51		237,098,280.51			
越南电池 G2 车间 M10 升级改造	181,748,375.47	6,636,257.24	175,112,118.23	179,068,431.18		179,068,431.18
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	112,262,610.99		112,262,610.99	196,324,346.05		196,324,346.05
马来西亚（民都鲁）6.6GW 新建硅片单晶项目	99,825,156.08		99,825,156.08			

一厂整体改造项目	99,030,738.22		99,030,738.22			
西安氢能高新总装项目	77,968,473.99		77,968,473.99	26,241,990.78		26,241,990.78
泰州 Hi-Mo 6 组件改造项目	76,604,362.47		76,604,362.47	379,831,272.95		379,831,272.95
嘉兴隆基光伏 10GW 组件项目	69,453,038.78		69,453,038.78	190,188,096.66		190,188,096.66
鄂尔多斯隆基光伏 30GW 电池项目	68,670,494.97		68,670,494.97			
B5 车间、B6 车间建设工程	55,891,982.80		55,891,982.80			
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	58,129,214.83	5,265,977.69	52,863,237.14	66,953,994.61		66,953,994.61
佳木斯单晶组件项目	55,050,275.62		55,050,275.62	24,258,548.29		24,258,548.29
曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目	45,514,276.45		45,514,276.45	44,383,148.34		44,383,148.34
西咸年产 9GW 高效单晶硅片项目	39,271,244.23		39,271,244.23	43,087,264.00		43,087,264.00
宁夏隆基乐叶 102 及 103 车间提产项目	33,661,156.49		33,661,156.49			
银川隆基厂区改造项目	33,633,020.46		33,633,020.46	35,564,639.34		35,564,639.34
马来西亚年产 2.8GW 单晶组件项目	27,346,285.85		27,346,285.85	7,244,418.07		7,244,418.07
滁州一期 Hi-Mo 6 组件改造项目	22,477,242.90		22,477,242.90	101,071,058.90		101,071,058.90
楚雄三期年产 20GW 单晶硅切片制造项目	20,967,534.49	4,922,123.87	16,045,410.62	24,285,882.15		24,285,882.15
嘉兴乐叶 5GW 单晶组件项目	11,795,141.22		11,795,141.22	23,539,042.59		23,539,042.59
滁州一期 M10 改造项目	9,240,469.00		9,240,469.00	54,799,823.39		54,799,823.39
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	3,958,066.14		3,958,066.14	555,133,596.00	14,439,373.93	540,694,222.07
西安经开区 B3 组件车间				149,227,235.42		149,227,235.42
其他零星工程	767,957,804.87	33,237,195.95	734,720,608.92	857,755,428.31	33,874,816.98	823,880,611.33
合计	8,386,512,388.04	50,061,554.75	8,336,450,833.29	5,412,507,808.63	48,314,190.91	5,364,193,617.72

(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
西咸年产 29GW 高效单晶电池项目	6,251,428,200.00	824,336,224.41	1,567,742,527.19	1,001,749,350.64	6,358,755.69	1,383,970,645.27	60.00	80.00%				募集资金+自筹资金
华坪隆基二期 10GW 单晶硅棒项目	1,440,117,800.00	150,703.34	976,899,581.31	72,999.81	5,176.99	976,972,107.85	67.85	86.00%				自筹资金
鄂尔多斯 46GW 单晶硅棒及切片项目	7,729,072,900.00	246,111.01	1,141,948,694.96	212,120,802.38	16,664,402.35	913,409,601.24	14.78	20.73%				自筹资金
泰州 4GW 电池项目	1,065,800,000.00	706,641,905.65	611,122,212.55	494,138,570.02		823,625,548.18	100.00	98.00%				募集资金+自筹资金
陕乐二期 101 车间 3GW 电池项目	861,310,000.00		502,646,748.85		5,623,248.41	497,023,500.44	58.36	58.36%				自筹资金
越南年产 3.35GW 单晶电池项目	707,688,600.00		382,101,884.06	10,566,194.56		371,535,689.50	54.00	54.00%				自筹资金
芜湖 10GW 新建项目	1,016,960,000.00	319,282.93	385,081,150.52	50,173,530.86		335,226,902.59	37.90	37.90%				自筹资金
宁夏隆基乐叶 102 车间复产项目	338,731,400.00	31,203,128.07	306,149,600.45	16,111,480.57		321,241,247.95	99.59	95.00%				自筹资金
古晋隆基拉晶二期	1,609,149,432.55	891,368,333.47	193,474,633.56	771,599,704.92		313,243,262.11	67.42	70.00%				自筹资金
越南电池 G5 车间 M10 改造	914,933,230.00	9,707,978.16	233,000,657.92			242,708,636.08	50.00	75.00%				自筹资金
马来隆基 8.5GW 新建组件项目	2,691,927,443.48	3,940,339.39	233,157,941.12			237,098,280.51	8.81	8.81%				募投资金+自筹资金
越南电池 G2 车间 M10 升级改造	728,060,000.00	179,068,431.18	2,679,944.29			181,748,375.47	24.96	24.96%				自筹资金
西安航天基地一期年产 7.5GW 单晶电池项目	1,915,730,000.00	196,324,346.05	88,813,032.84	156,441,735.88	16,433,032.02	112,262,610.99	98.00	98.00%				自筹资金
马来西亚（民都鲁）6.6GW 新建硅片单晶项	2,025,154,600.00		99,825,156.08			99,825,156.08	4.72	4.72%				自筹资金
一厂整体改造项目	260,000,000.00		245,274,758.02	146,244,019.80		99,030,738.22	81.53	82.00%				自筹资金
西安氢能高新总装项目	251,237,069.00	26,241,990.78	52,220,708.54	357,952.67	136,272.66	77,968,473.99	60.00	70.00%				自筹资金
泰州 HiMo6 组件改造项目	843,180,000.00	379,831,272.95	360,026,062.93	626,357,231.47	36,895,741.94	76,604,362.47	98.00	98.00%				自筹资金

2023 年半年度报告

嘉兴隆基光伏 10GW 组件项目	1,219,019,300.00	190,188,096.66	372,244,501.44	490,976,119.02	2,003,440.30	69,453,038.78	46.14	46.92%				募集资金+ 自筹资金
鄂尔多斯隆基光伏 30GW 电池项目	6,747,214,600.00	391,461.61	71,749,331.54	3,470,298.18		68,670,494.97	1.14	10.00%				自筹资金
B5 车间、B6 车间建设工程	523,220,000.00		55,891,982.80			55,891,982.80	38.21	38.21%				自筹资金
西安泾渭新城年产 5GW 单晶电池项目	2,142,590,000.00	66,953,994.61	70,886,324.23	52,573,169.96	27,137,934.05	58,129,214.83	99.83	99.83%				募集资金
佳木斯单晶组件项目	167,463,080.00	24,258,548.29	31,197,024.82	405,297.49		55,050,275.62	33.12	33.12%				自筹资金
曲靖隆基 10GW 硅棒、硅片一期项目	2,200,000,000.00	44,383,148.34	62,914,619.20	54,907,421.92	6,876,069.17	45,514,276.45	61.26	96.00%				自筹资金
西咸年产 9GW 高效单晶硅片项目	374,068,902.00	43,087,264.00	99,228,847.73	102,724,112.78	320,754.72	39,271,244.23	75.00	90.00%				自筹资金
宁夏隆基乐叶 102 及 103 车间提产项目	108,560,000.00		34,995,492.78	1,334,336.29		33,661,156.49	29.26	29.00%				自筹资金
银川隆基厂区改造项目	40,350,000.00	35,564,639.34			1,931,618.88	33,633,020.46	96.00	97.00%				自筹资金
古晋隆基电池四期年产 2.8GW 电池项目	968,205,666.00	7,244,418.07	31,346,429.96	11,244,562.18		27,346,285.85	95.00	95.00%				自筹资金
滁州一期 HiMo6 组件改造项目	181,493,200.00	101,071,058.90	11,633,329.29	68,207,078.63	22,020,066.66	22,477,242.90	90.00	95.00%				自筹资金
楚雄三期年产 20GW 单晶硅切片制造项目	815,530,000.00	24,285,882.15		3,318,347.66		20,967,534.49	94.00	99.00%				自有资金
嘉兴乐叶 5GW 单晶组件项目	999,017,000.00	23,539,042.59	46,585,455.97	39,566,402.10	18,762,955.24	11,795,141.22	99.00	99.00%				自筹资金
滁州一期 M10 改造项目	238,810,000.00	54,799,823.39	53,126,708.49	76,302,314.71	22,383,748.17	9,240,469.00	99.00	100.00%				自筹资金
宁夏乐叶-银川 5GW 电池项目	2,873,280,000.00	555,133,596.00	5,931,097.61	549,232,144.19	7,874,483.28	3,958,066.14	75.00	95.00%				自筹资金
其他零星工程		992,226,787.29	1,040,654,290.09	1,085,499,655.18	179,423,617.33	767,957,804.87	/	/				
合计	50,249,302,423.03	5,412,507,808.63	9,370,550,731.14	6,025,694,833.87	370,851,317.86	8,386,512,388.04	/	/				/

注：上述投资项目预算金额公司根据市场行情适时调整，不含铺底流动资金。

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
越南电池 G2 车间 M10 升级改造	49,047,161.39	项目停建
香河电站项目	3,921,661.60	设备闲置
其他零星工程	6,221,639.86	设备闲置
合计	59,190,462.85	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

√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
为工程项目准备的材料及工器具	3,495,899.89		3,495,899.89	3,726,601.76		3,726,601.76
合计	3,495,899.89		3,495,899.89	3,726,601.76		3,726,601.76

其他说明：

无。

23、生产性生物资产**(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产**

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

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	房屋及建筑物	光伏电站	机器设备	土地使用权	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	2,533,122,053.28	505,173,871.82	7,942,043.01	61,398,273.89	3,107,636,242.00
2. 本期增加金额	755,661,108.40	49,782.56	1,189,762.00	1,171,647.23	758,072,300.19
1) 新增租赁	753,370,918.23	49,782.56	1,189,762.00		754,610,462.79
2) 外币报表折算影响	2,290,190.17			1,171,647.23	3,461,837.40
3. 本期减少金额	116,252,438.00	230,732,424.42	7,942,043.01	848,782.73	355,775,688.16
1) 处置或报废	112,172,600.43	227,414,808.23		130,550.99	339,717,959.65
2) 处置子公司减少	4,079,837.57	3,317,616.19	7,942,043.01	718,231.74	16,057,728.51
4. 期末余额	3,172,530,723.68	274,491,229.96	1,189,762.00	61,721,138.39	3,509,932,854.03
二、累计折旧					
1. 期初余额	316,416,210.16	124,734,969.57	6,657,217.78	2,426,893.85	450,235,291.36
2. 本期增加金额	161,179,565.42	9,496,816.29	1,859,456.49	3,053,341.94	175,589,180.14
(1) 计提	160,310,662.92	9,496,816.29	1,859,456.49	2,816,303.10	174,483,238.80
(2) 外币报表折算影响	868,902.50			237,038.84	1,105,941.34
3. 本期减少金额	40,793,557.10	65,780,710.52	7,942,043.01	535,730.26	115,052,040.89
(1) 处置	40,793,557.10	65,651,293.51	7,942,043.01		114,386,893.62
(2) 处置子公司减少		129,417.01		535,730.26	665,147.27
4. 期末余额	436,802,218.48	68,451,075.34	574,631.26	4,944,505.53	510,772,430.61
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	2,735,728,505.20	206,040,154.62	615,130.74	56,776,632.86	2,999,160,423.42

2. 期初账面价值	2,216,705,843.12	380,438,902.25	1,284,825.23	58,971,380.04	2,657,400,950.64
-----------	------------------	----------------	--------------	---------------	------------------

其他说明：

无。

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	ERP/软件	其他	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	376,955,093.93	304,809,478.30	262,083,429.46	943,848,001.69
2. 本期增加金额	5,302,311.17	51,133,441.21	366,549,744.00	422,985,496.38
(1) 购置	283,944.03	7,352,975.13	366,549,744.00	374,186,663.16
(2) 在建工程转入		43,185,352.60		43,185,352.60
(3) 外币报表折算影响	5,018,367.14	595,113.48		5,613,480.62
3. 本期减少金额	473,600.00	11,258,333.50		11,731,933.50
(1) 处置	473,600.00	11,258,333.50		11,731,933.50
4. 期末余额	381,783,805.10	344,684,586.01	628,633,173.46	1,355,101,564.57
二、累计摊销				
1. 期初余额	41,116,758.37	78,488,416.06	123,667,585.59	243,272,760.02
2. 本期增加金额	4,937,837.95	15,657,626.54	4,680,374.33	25,275,838.82
(1) 计提	4,410,790.49	15,384,612.88	4,680,374.33	24,475,777.70
(2) 外币报表折算影响	527,047.46	273,013.66		800,061.12
3. 本期减少金额	132,608.12	266,474.51		399,082.63
(1) 处置	132,608.12	266,474.51		399,082.63
4. 期末余额	45,921,988.20	93,879,568.09	128,347,959.92	268,149,516.21
三、减值准备				
1. 期初余额			135,017,342.26	135,017,342.26
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			135,017,342.26	135,017,342.26

四、账面价值				
1. 期末账面价值	335,861,816.90	250,805,017.92	365,267,871.28	951,934,706.10
2. 期初账面价值	335,838,335.56	226,321,062.24	3,398,501.61	565,557,899.41

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0.00%

(2). 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

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
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
费用化支出		975,810,828.94			975,810,828.94	
合计		975,810,828.94			975,810,828.94	

其他说明：

无。

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
		企业合并形成的	处置	
宁波江北宜则新能源科技有限公司	165,205,880.21			165,205,880.21
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	5,006,322.98			5,006,322.98
LONGI SOLAR TECHNOLOGY SPAIN, S. L. U.	7,195.53			7,195.53
哈密柳瑞新能源开发有限公司	2,000,000.00		2,000,000.00	

哈密柳阳光伏科技开发有限公司	4,004,742.49		4,004,742.49	
合计	176,224,141.21		6,004,742.49	170,219,398.72

(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

在进行商誉减值测试时，本集团将相关资产或资产组组合(含商誉)的账面价值与其可收回金额进行比较，如果可收回金额低于账面价值，相关差额计入当期损益。于2023年1-6月，本集团的商誉分摊未发生变化。

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
装修改造费	1,138,404,441.09	292,714,774.55	110,174,457.29	12,268,720.18	1,308,676,038.17
其他	4,660,546.78	16,921,982.25	818,647.12		20,763,881.91
合计	1,143,064,987.87	309,636,756.80	110,993,104.41	12,268,720.18	1,329,439,920.08

其他说明：

无。

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	1,519,761,822.81	207,423,150.71	2,069,557,784.85	297,874,150.01
内部交易未实现利润	2,881,701,335.15	451,481,623.41	2,467,667,256.16	357,453,059.38
可抵扣亏损	5,183,206,865.87	850,197,984.12	4,527,607,994.49	680,278,591.76
递延收益	926,747,854.46	135,323,620.49	947,489,625.33	136,695,943.44
资产折旧和摊销	52,062,714.57	7,875,602.55	51,419,254.07	7,712,888.11
租赁负债	3,313,351,488.58	509,995,187.44	2,814,460,424.77	398,041,226.52
预计负债	1,523,001,162.59	212,975,536.33	2,083,598,588.86	291,861,338.66
预提费用	388,472,827.44	58,421,463.90	381,309,766.61	57,079,525.04
股份支付	432,506,882.49	69,943,454.02	242,697,638.61	38,762,854.55
合计	16,220,812,953.96	2,503,637,622.97	15,585,808,333.75	2,265,759,577.47

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	124,140,940.78	20,596,454.52	130,772,966.50	21,696,786.25
其他权益工具投资公允价值变动	8,900,405.26	1,335,060.80	9,603,954.66	1,440,593.20
固定资产加速折旧	7,774,758,663.56	1,249,599,554.20	7,264,411,965.41	1,155,987,585.26
如境外子公司分配股利需补交所得税	2,400,518,996.26	120,025,949.81	1,953,646,004.04	97,682,300.20
使用权资产	2,655,996,404.05	412,384,953.13	2,170,131,450.98	306,767,096.85
可变对价公允价值变动	369,925,247.70	55,488,787.16	385,831,937.32	57,874,790.60
合计	13,334,240,657.61	1,859,430,759.62	11,914,398,278.91	1,641,449,152.36

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	646,283,613.23	1,857,354,009.74	509,843,608.21	1,755,915,969.26
递延所得税负债	646,283,613.23	1,213,147,146.39	509,843,608.21	1,131,605,544.15

(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	1,303,606,792.56	188,731,222.91
可抵扣亏损	1,172,580,076.67	1,139,735,962.40
合计	2,476,186,869.23	1,328,467,185.31

(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
2023年	7,355,104.39	26,496,874.24	
2024年	3,123,329.81	9,396,839.66	
2025年	14,294,608.77	14,527,681.37	
2026年	224,736,394.58	238,274,674.14	
2027年	40,226,400.78	51,012,172.84	
2028年及以后	882,844,238.34	800,027,720.15	
合计	1,172,580,076.67	1,139,735,962.40	/

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
预付设备、工程及材料款	4,176,973,137.85		4,176,973,137.85	1,833,296,133.15		1,833,296,133.15
合计	4,176,973,137.85		4,176,973,137.85	1,833,296,133.15		1,833,296,133.15

其他说明：

无。

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
信用借款		78,641,234.04
合计		78,641,234.04

短期借款分类的说明：

无。

(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
----	------	------

银行承兑汇票	26,894,062,617.61	20,052,186,841.71
合计	26,894,062,617.61	20,052,186,841.71

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 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
应付货款	15,132,468,591.73	13,535,442,612.87
合计	15,132,468,591.73	13,535,442,612.87

(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

于 2023 年 06 月 30 日，账龄超过一年的应付账款为 258,907,529.87 元，主要为未结算的货款等。

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收资产处置款	5,232,800.75	
合计	5,232,800.75	

(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
预收货款	12,958,415,877.21	14,690,975,203.51
合计	12,958,415,877.21	14,690,975,203.51

(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	1,855,638,999.12	5,166,848,795.05	5,231,694,940.08	1,790,792,854.09
二、离职后福利-设定提存计划	16,620,039.30	325,334,078.79	320,562,471.58	21,391,646.51
三、辞退福利	927,984.07	4,129,348.25	3,461,183.82	1,596,148.50
合计	1,873,187,022.49	5,496,312,222.09	5,555,718,595.48	1,813,780,649.10

(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	1,579,017,263.38	4,412,149,132.78	4,539,631,635.41	1,451,534,760.75
二、职工福利费	16,471,025.58	433,085,941.58	420,335,417.58	29,221,549.58
三、社会保险费	20,457,905.02	159,793,567.43	160,260,792.23	19,990,680.22
其中：医疗保险费	17,608,097.43	141,308,159.59	141,204,895.14	17,711,361.88
工伤保险费	2,266,140.20	12,390,195.79	13,037,960.00	1,618,375.99

生育保险费	583,667.39	6,095,212.05	6,017,937.09	660,942.35
四、住房公积金	1,856,254.73	91,017,140.30	90,248,352.29	2,625,042.74
五、工会经费和职工教育经费	237,836,550.41	70,803,012.96	21,218,742.57	287,420,820.80
合计	1,855,638,999.12	5,166,848,795.05	5,231,694,940.08	1,790,792,854.09

(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	15,572,236.86	314,879,366.04	310,492,736.39	19,958,866.51
2、失业保险费	1,047,802.44	10,454,712.75	10,069,735.19	1,432,780.00
合计	16,620,039.30	325,334,078.79	320,562,471.58	21,391,646.51

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	139,704,600.46	265,542,321.74
企业所得税	996,748,728.59	585,842,439.70
个人所得税	46,144,222.37	30,118,306.01
城市维护建设税	18,441,253.18	10,182,364.86
印花税	73,001,727.34	68,013,261.47
水利基金	22,169,677.23	14,270,007.06
教育费附加	13,926,450.67	8,051,160.27
房产税	2,315,066.57	2,849,478.66
其他	4,167,763.99	3,503,109.51
合计	1,316,619,490.40	988,372,449.28

其他说明：

无。

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	1,391,818.40	76,362.11
其他应付款	10,963,903,187.06	7,704,250,895.55
合计	10,965,295,005.46	7,704,327,257.66

其他说明：

无。

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	1,391,818.40	76,362.11
合计	1,391,818.40	76,362.11

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无。

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
设备款	9,375,759,197.80	5,795,767,224.99
工程款	422,817,313.94	432,810,062.34
保证金	250,762,136.44	219,242,164.76
应计费用	446,489,073.06	472,185,115.82
股权转让款	102,576,660.81	102,576,660.81

限制性股票回购义务	95,757,760.00	95,757,760.00
运杂费	86,779,283.98	208,500,753.16
质保金	41,405,617.16	56,310,329.86
电费	38,377,007.33	46,270,557.17
代理佣金	5,594,995.70	13,276,513.93
其他	97,584,140.84	261,553,752.71
合计	10,963,903,187.06	7,704,250,895.55

(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

于 2023 年 06 月 30 日，账龄超过一年的其他应付款为 1,459,973,055.63 元，主要为应付设备款、应付工程款以及收购宁波宜则应付股权转让对价等。

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	529,450,114.08	538,452,993.04
1 年内到期的应付债券	13,990,822.01	13,992,942.00
1 年内到期的长期应付款	834,947.39	811,316.80
1 年内到期的租赁负债	103,952,248.49	126,073,577.11
合计	648,228,131.97	679,330,828.95

其他说明：

无。

44、 其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

待转销项税	661,492,738.94	926,708,219.81
合计	661,492,738.94	926,708,219.81

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	314,312,822.51	325,359,756.94
信用借款	3,395,137,291.57	3,125,093,236.10
(减)一年内到期的长期借款		
质押借款	-24,312,822.51	-23,359,756.94
信用借款	-505,137,291.57	-515,093,236.10
合计	3,180,000,000.00	2,912,000,000.00

长期借款分类的说明：

无。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

于2023年06月30日，银行质押借款314,312,822.51元系以隆跃海南州100MW光伏项目的收费权，以及西宁隆佑新能源科技有限公司与海南州隆跃新能源有限公司之股权作质押。

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
隆22转债	6,722,728,338.95	6,628,153,681.35
(减)一年内到期的应付债券	-13,990,822.01	-13,992,942.00
合计	6,708,737,516.94	6,614,160,739.35

(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/转股/回售	期末余额
隆 22 转债	100	2022 年 1 月 5 日	6 年	7,000,000,000.00	6,628,153,681.35		13,991,519.66	95,636,777.59	15,053,639.65	6,722,728,338.95
合计	/	/	/	7,000,000,000.00	6,628,153,681.35		13,991,519.66	95,636,777.59	15,053,639.65	6,722,728,338.95

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

√适用 □不适用

经证监会证监许可[2021]3561号文核准，本公司于2022年1月5日发行票面金额为100元的可转换债券70,000,000张。债券票面年利率第一年为0.20%、第二年为0.40%、第三年为0.80%、第四年为1.20%、第五年为1.60%、第六年为2.00%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一利息支付方式。本次发行的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起至可转换公司债券到期日止。

本次发行的可转换公司债券初始转股价格为82.65元/股。在本次发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股(不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本)、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。在本次发行的可转换公司债券存续期间，当公司股票在任意连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价低于当期转股价格的85%时，公司董事会有权提出转股价格向下修正方案并提交公司股东大会表决。截至2023年6月30日，最新转股价格为58.44元/股。

在本次发行的可转换公司债券期满后五个交易日内，公司将按债券面值的107%(含最后一期利息)的价格赎回未转股的可转换公司债券。

在本次发行的可转换公司债券转股期内，如果公司A股股票连续三十个交易日中至少有十五个交易日的收盘价不低于当期转股价格的130%(含130%)，或本次发行的可转换公司债券未转股余额不足人民币3,000万元时，公司有权按照债券面值加当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转换公司债券。

本次发行的可转换公司债券最后两个计息年度，如果公司A股股票在任何连续三十个交易日的收盘价低于当期转股价格的70%时，可转换公司债券持有人有权将其持有的可转换公司债券全部或部分按债券面值加上当期应计利息的价格回售给公司。

若本次发行可转换公司债券募集资金运用的实施情况与公司在募集说明书中的承诺相比出现变化，且该变化被中国证监会认定为改变募集资金用途的，可转换公司债券持有人享有一次以面值加上当期应计利息的价格向公司回售其持有的全部或部分可转换公司债券的权利。在上述情形下，可转换公司债券持有人可以在回售申报期内进行回售，在回售申报期内不实施回售的，不应再行使附加回售权。

在发行日采用公司近期综合融资成本的利率来估计该等债券负债成分的公允价值，剩余部分作为权益成分的公允价值，并计入股东权益。

公司于2022年5月20日召开2021年年度股东大会审议通过了公司2021年年度利润分配及资本公积转增股本方案，具体内容为：以实施权益分派时股权登记日的总股本5,412,952,708股为基数，向全体股东每10股派发现金股利2.6元(含税)，以此计算合计拟派发现金红利1,407,367,704.08元(含税)；向全体股东每10股以资本公积金转增4股，本次转增股本后，公

司的总股本为 7,578,133,791 股。

公司于 2022 年 6 月 15 日召开第五届董事会 2022 年第二次会议和第五届监事会 2022 年第二次会议，审议通过了《关于向激励对象授予股票期权与限制性股票的议案》，并于 2022 年 7 月 6 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕授予的 347.20 万股限制性股票登记手续。

公司于 2023 年 5 月 18 日召开 2022 年年度股东大会审议通过了公司 2022 年年度利润分配方案，具体内容为：以实施权益分派时股权登记日的总股本 7,581,512,677 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 4 元（含税），以此计算合计拟派发现金红利 3,032,605,070.80 元（含税）。

根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》中发行条款及相关规定，在“隆 22 转债”发行之后，若公司发生派送红股、转增股本、增发新股（不包括因本次发行的可转换公司债券转股而增加的股本）、配股以及派发现金股利等情况，则转股价格相应调整。转股的起止日期为自 2022 年 1 月 11 日至 2028 年 1 月 4 日，初始转股价格为 82.65 元/股，2021 年年度权益分派完成后转股价格调整为 58.85 元/股，限制性股票增发新股后转股价格调整为 58.84 元/股，2022 年年度权益分派完成后转股价格调整为 58.44 元/股。

根据战略规划和经营需要，公司 2023 年第一次临时股东大会、2021 年度公开发行可转换公司债券 2023 年第一次债券持有人会议分别审议通过了《关于变更西咸乐叶年产 15GW 高效单晶电池项目的议案》，对“隆 22 转债”部分募集资金用途进行了变更。根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》有关“隆 22 转债”的附加回售条款，“隆 22 转债”附加回售条款生效。

根据战略规划和经营需要，公司 2022 年年度股东大会、2021 年度公开发行可转换公司债券 2023 年第二次债券持有人会议分别审议通过了《关于变更 2021 年可转债部分募集资金投资项目的议案》，对“隆 22 转债”部分募集资金用途进行变更。根据公司《公开发行可转换公司债券募集说明书》有关“隆 22 转债”的附加回售条款，“隆 22 转债”附加回售条款生效。

公司于 2023 年 2 月 21 日及 2023 年 6 月 6 日公告了可转债回售结果，“隆 22 转债”回售申报期内，回售的有效申报数量分别为 1,590 张及 4,200 张，回售金额为 159,063.60 元（含利息）和 420,630.00 元（含利息）。

(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
房屋及建筑物	3,583,419,911.06	2,852,309,182.40
光伏电站	59,737,136.31	128,585,631.87
土地使用权	32,472,048.64	33,225,496.79
机器设备	1,028,495.26	100,970.86
(减)一年内到期的租赁负债	-103,952,248.49	-126,073,577.11
合计	3,572,705,342.78	2,888,147,704.81

其他说明：

无。

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	20,600,262.79	20,017,236.50
专项应付款		
合计	20,600,262.79	20,017,236.50

其他说明：

无。

长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期支付的应付款	21,435,210.18	20,828,553.30

(减)一年内到期的长期应付款	-834,947.39	-811,316.80
合计	20,600,262.79	20,017,236.50

其他说明：

无。

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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	2,194,875,702.96	1,667,744,092.60	销售组件产品计提的产品质量保证金
其他	60,167,114.00	34,601,324.50	
合计	2,255,042,816.96	1,702,345,417.10	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

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	951,145,588.43	234,095,850.42	206,605,924.11	978,635,514.74	/
合计	951,145,588.43	234,095,850.42	206,605,924.11	978,635,514.74	/

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
固定资产投资专项资金	652,451,212.48	64,014,291.30		54,624,102.86		661,841,400.92	与资产相关
三重一创补贴款	50,666,628.51			3,898,327.43		46,768,301.08	与资产相关
秦创原研发基地奖补项目	26,730,000.00			1,620,000.00		25,110,000.00	与资产相关
中央高质量发展专项资金	5,982,515.59	20,000,000.00		1,767,820.17		24,214,695.42	与资产相关
银川经济技术开发区重大项目扶持资金	26,124,615.64			2,058,124.68		24,066,490.96	与资产相关
转型升级专项资金	21,417,953.52			1,667,124.30		19,750,829.22	与资产相关
国家机器人项目	20,594,017.12			1,564,102.59		19,029,914.53	与资产相关
硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用	11,379,125.70			1,513,826.96		9,865,298.74	与资产相关
重点研发计划补贴		10,000,000.00		166,666.64		9,833,333.36	与资产相关
中央引导地方科技发展资金		10,000,000.00		166,666.66		9,833,333.34	与资产相关
宁夏隆基公租房项目	8,279,729.96			390,717.54		7,889,012.42	与资产相关
技改项目	8,364,367.65			648,772.74		7,715,594.91	与资产相关
大数据集成与分析的单晶硅生长数字化平台功能开发	5,500,000.00					5,500,000.00	与资产相关
工业和信息化发展专项资金年产 5GW 单晶硅棒建设项目	5,701,809.67			558,902.52		5,142,907.15	与资产相关
工业机器人购置项目专项资金	5,415,200.24			386,799.98		5,028,400.26	与资产相关

银川隆基公共住房专项资金	4,049,609.05			251,250.00		3,798,359.05	与资产相关
高效晶硅材料低耗能金刚线切割工艺系统节能改造项目	3,813,559.42			508,474.59		3,305,084.83	与资产相关
海陵区财政局 2018 年省科技成果转化专项资金	3,538,461.60			307,692.30		3,230,769.30	与资产相关
金钢砂线薄片切割技术改造项目	2,807,017.44			421,052.64		2,385,964.80	与资产相关
智能工厂、绿色工厂和数字化车间专项资金	2,194,444.40			166,666.68		2,027,777.72	与资产相关
资源节约和环境保护中央预算内投资项目	2,685,714.38			671,428.56		2,014,285.82	与资产相关
地方财政贡献奖励		30,192,562.92		30,192,562.92			与收益相关
骨干企业发展专项资金		10,000,000.00		10,000,000.00			与收益相关
科技创新项目		7,802,000.00		7,802,000.00			与收益相关
工业和信息化发展资金		5,000,000.00		5,000,000.00			与收益相关
其他	83,449,606.06	77,086,996.20		80,252,841.35		80,283,760.91	与资产相关/与收益相关
总计	951,145,588.43	234,095,850.42		206,605,924.11		978,635,514.74	

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	7,581,665,024.00				-152,211.00	-152,211.00	7,581,512,813.00

其他说明：

本期其他变动包括注销限制性股票减少股本 160,249.00 元、可转债转股增加股本 8,038.00 元。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

√适用 □不适用

详见七、46 应付债券。

(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

发行在外的金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	118,906,713.00	547,871,067.21	813,612.00		17,878.00	83,005.18	119,702,447.00	547,788,062.03
合计	118,906,713.00	547,871,067.21	813,612.00		17,878.00	83,005.18	119,702,447.00	547,788,062.03

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

其他权益工具本期增加系由于 2022 年年度权益分派完成后转股价格调整为 58.44 元/股（详见附注七、46），转股价格下调后预计可转换股份数量增加。

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)	11,759,606,843.41	481,093.37	165,911,322.42	11,594,176,614.36
其他资本公积	304,654,840.70	274,595,525.13		579,250,365.83
合计	12,064,261,684.11	275,076,618.50	165,911,322.42	12,173,426,980.19

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(a) 股本溢价本年因可转债转股增加 481,093.37 元。

(b) 股本溢价本年减少 165,911,322.42 元，其中因公司通过全资子公司隆基投资向其控股子公司

公司隆基氢能非同比例增资而调整资本公积 165,659,267.42 元，因回购注销限制性股票而减少 252,055.00 元。

(c) 其他资本公积本年增加 274,595,525.13 元，其中按照授予日限制性股票以及股票期权的公允价值，将当期取得职工提供的服务计入相关成本费用并增加其他资本公积 271,274,295.34 元；以权益法核算的联营企业除综合收益和利润分配以外的其他权益变动增加其他资本公积 3,321,229.79 元。

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
股份支付	96,189,479.00		412,304.00	95,777,175.00
合计	96,189,479.00		412,304.00	95,777,175.00

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据本公司 2021 年年度股东大会审议通过了《关于公司〈2022 年股票期权与限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》，向特定激励对象共授予 3,472,000.00 股限制性股票，实际授予日为 2022 年 6 月 15 日，授予共 26 名激励对象认缴限制性人民币普通股 3,472,000 股，增加注册资本 3,472,000.00 元。

本公司就上述非公开发行的方式授予激励对象的股票规定锁定期和解锁条件，本公司已就回购义务按收到的认股款全额确认其他应付款——限制性股票回购义务并确认库存股。如果最终股权激励计划规定的解锁条件未能达到，则本公司将按照授予价回购股票，同时冲减库存股。达到解锁条件部分的限制性股票冲减库存股。

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	8,163,361.46	-703,549.40	21,171.00		-105,532.41	-619,187.99		7,544,173.47
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	8,163,361.46	-703,549.40	21,171.00		-105,532.41	-619,187.99		7,544,173.47
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	13,829,272.01	300,774,186.56				300,774,186.56		314,603,458.57
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	13,829,272.01	300,774,186.56				300,774,186.56		314,603,458.57

其他综合收益合计	21,992,633.47	300,070,637.16	21,171.00		-105,532.41	300,154,998.57		322,147,632.04
----------	---------------	----------------	-----------	--	-------------	----------------	--	----------------

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无。

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	2,585,289,791.29			2,585,289,791.29
合计	2,585,289,791.29			2,585,289,791.29

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

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	39,441,895,613.29	27,108,735,709.50
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	39,441,895,613.29	27,108,735,709.50
加：本期归属于母公司所有者的净利润	9,178,377,606.99	14,811,576,797.86
减：提取法定盈余公积		1,071,120,830.99
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	3,032,528,708.69	1,407,367,704.08
转作股本的普通股股利		
其他综合收益转入	21,171.00	71,641.00
期末未分配利润	45,587,765,682.59	39,441,895,613.29

注：本期应付普通股股利 3,032,528,708.69 元，其中 2022 年度权益分派方案派发现金红利 3,032,605,070.80 元，本期因回购注销限制性股票冲回应付股利 76,362.11 元。

调整期初未分配利润明细：

1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。

- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

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	64,652,383,091.16	52,315,138,070.82	50,369,292,202.08	41,501,997,639.18
合计	64,652,383,091.16	52,315,138,070.82	50,369,292,202.08	41,501,997,639.18

(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	光伏产品	光伏电站	其他	合计
商品类型				
太阳能组件及电池	48,266,043,838.90			48,266,043,838.90
硅片及硅棒	14,518,518,491.75			14,518,518,491.75
电站建设及服务	7,732,377.44	585,862,404.55		593,594,781.99
电力		266,158,622.35		266,158,622.35
其他	835,149,842.98	1,742,320.90	171,175,192.29	1,008,067,356.17
按经营地区分类				
境内	35,343,528,099.69	838,799,592.35	171,175,192.29	36,353,502,884.33
境外	28,283,916,451.38	14,963,755.45		28,298,880,206.83
按商品转让的时间分类				
在某一时点确认	63,627,444,551.07	1,742,320.90	171,175,192.29	63,800,362,064.26
在某一时段确认		852,021,026.90		852,021,026.90
合计	63,627,444,551.07	853,763,347.80	171,175,192.29	64,652,383,091.16

合同产生的收入说明：

无。

(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

其他说明：

无。

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
印花税	131,407,856.41	87,618,211.86
水利基金	103,332,741.46	72,827,963.59
城市维护建设税	50,586,440.78	45,498,709.02
教育费附加	44,877,728.71	38,443,724.75
房产税	4,890,019.12	4,395,678.32
土地使用税	1,489,679.81	1,645,731.44
其他	1,070,450.41	799,141.42
合计	337,654,916.70	251,229,160.40

其他说明：

无。

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	393,931,714.47	283,421,329.01
租赁仓储费	433,677,792.37	473,001,588.14
差旅费	61,811,955.78	17,914,642.99
广告宣传费	55,150,143.18	30,493,097.00
专业费用	39,807,704.25	20,203,900.18
招待费	36,833,164.30	14,989,046.88

折旧及摊销费用	33,811,931.22	10,563,281.43
保险费	33,005,742.62	13,669,120.47
代理佣金	13,190,809.29	4,440,322.36
质量保证金	-552,957,485.15	297,171,015.61
其他	22,381,117.77	21,176,161.84
合计	570,644,590.10	1,187,043,505.91

其他说明：

无。

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	1,706,227,507.31	756,549,255.50
折旧及摊销费用	89,448,781.65	79,114,392.54
专业费用	56,905,333.75	54,123,199.61
差旅费	48,971,221.75	16,273,773.64
招聘费	29,882,261.10	16,412,299.32
水电动力费	23,586,106.18	16,067,696.45
办公费	22,724,041.05	7,618,544.43
招待费	17,377,616.98	15,138,074.36
机物料消耗	10,152,441.28	19,925,863.18
租赁费	2,939,514.50	13,129,073.92
其他	132,032,962.26	199,942,930.52
合计	2,140,247,787.81	1,194,295,103.47

其他说明：

无。

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	696,348,110.61	303,506,638.76

折旧及摊销费用	89,283,861.09	30,907,557.30
机物料消耗	52,971,900.36	52,457,019.62
水电力费	37,951,533.71	9,552,753.48
差旅费	22,921,465.33	8,845,186.59
修理费	18,929,642.35	4,844,104.86
检验检测费用	11,858,981.98	4,291,408.37
专业费用	8,011,566.82	6,847,684.98
租赁费	3,089,795.85	1,192,597.84
其他	34,443,970.84	39,829,008.74
合计	975,810,828.94	462,273,960.54

其他说明：

无。

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	232,554,652.32	245,837,425.25
利息收入	-645,007,048.26	-280,065,986.49
汇兑损益	-954,900,465.16	-420,885,688.49
其他	7,074,624.51	5,183,967.74
合计	-1,360,278,236.59	-449,930,281.99

其他说明：

无。

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
日常活动相关的政府补助	206,605,924.11	176,715,669.58
合计	206,605,924.11	176,715,669.58

其他说明：

无。

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	2,553,080,207.85	1,546,036,692.99
处置长期股权投资产生的投资收益	14,097,979.10	242,362,642.55
债权投资在持有期间取得的利息收入	3,996.79	923.46
处置交易性金融资产取得的投资收益	34,513,888.88	23,530,214.32
合计	2,601,696,072.62	1,811,930,473.32

其他说明：

无。

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-6,605,223.46	8,304,872.64
合计	-6,605,223.46	8,304,872.64

其他说明：

无。

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
应收账款坏账损失	-35,362,657.54	-24,809,365.33
其他应收款坏账损失	-8,656,868.09	-12,554,684.04
长期应收款坏账损失	1,489,927.09	-12,066,921.80
合计	-42,529,598.54	-49,430,971.17

其他说明：

无。

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	-1,753,549,705.16	-71,214,032.89
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	-144,989,460.79	-472,051,211.26
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	-59,190,462.85	
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		-11,155,025.40
十三、合同资产减值损失	-36,172,434.78	-19,393,629.91
合计	-1,993,902,063.58	-573,813,899.46

其他说明：

无。

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
固定资产处置损失	-45,244,133.64	-22,858,204.99
合计	-45,244,133.64	-22,858,204.99

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	1,694,905.07	323,260.53	1,694,905.07
其中：固定资产处置利得	1,694,905.07	323,260.53	1,694,905.07
政府补助		54,400.00	
罚没收入	3,787,299.46	1,011,473.65	3,787,299.46
其他	11,285,331.43	18,950,225.06	11,285,331.43
合计	16,767,535.96	20,339,359.24	16,767,535.96

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
泾河新城 2021 年度优秀奖励		50,000.00	与收益相关
返岗补贴		4,400.00	与收益相关
合计		54,400.00	

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	62,057,655.68	27,106,224.57	62,057,655.68
其中：固定资产处置损失	61,653,846.96	15,347,768.20	61,653,846.96
合同和解金	4,424,889.53	75,221,875.29	4,424,889.53
对外捐赠	690,244.05	11,360,982.55	690,244.05
其他	12,224,467.01	11,509,852.18	12,224,467.01
合计	79,397,256.27	125,198,934.59	79,397,256.27

其他说明：

无。

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	1,208,538,822.34	770,594,020.78
递延所得税费用	-26,257,590.84	239,440,142.89
合计	1,182,281,231.50	1,010,034,163.67

(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	10,330,556,390.58
按法定/适用税率计算的所得税费用	1,549,583,458.59
子公司适用不同税率的影响	-305,513,838.28
调整以前期间所得税的影响	36,627,829.37
非应税收入的影响	-382,962,031.18
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	46,275,369.99
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-42,602,745.99
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	291,213,237.23
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	-5,611,237.19
符合税务优惠的支出	-26,740,107.79
所得税费用	1,182,281,231.50

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、57. 其他综合收益。

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
保证金及押金	1,217,739,819.19	458,992,822.44
利息收入	645,007,048.26	280,065,986.48
政府补助款	234,095,850.42	222,968,634.07
往来款	9,855,828.49	153,558,313.09
其他	58,605,655.54	67,905,087.03
合计	2,165,304,201.90	1,183,490,843.11

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(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
期间费用	1,037,755,900.86	646,246,826.67
保证金	595,233,033.22	1,250,952,945.60
银行手续费	49,332,394.66	46,362,844.68
其他	289,523,396.72	163,465,188.90
合计	1,971,844,725.46	2,107,027,805.85

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无。

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
预收股权转让款	13,141,782.22	
保证金		2,200,000.00

其他	3,872,434.92	2,314,718.42
合计	17,014,217.14	4,514,718.42

收到的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司	5,439,046.04	216,611.43
合计	5,439,046.04	216,611.43

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无。

(5). 收到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
转回保证金	416,502,230.61	89,486,649.63
合计	416,502,230.61	89,486,649.63

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无。

(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
偿还租赁负债	99,088,788.38	217,028,052.28
转出保证金	98,230,908.57	5,451,359.39
全球存托凭证发行费用	12,305,403.87	
其他	5,128,639.04	1,864,380.12
合计	214,753,739.86	224,343,791.79

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无。

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	9,148,275,159.08	6,458,337,315.47
加：资产减值准备	1,993,902,063.58	573,813,899.46
信用减值损失	42,529,598.54	49,430,971.17
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	2,464,679,975.01	1,508,232,972.10
使用权资产摊销	174,483,238.80	115,933,168.86
无形资产摊销	24,475,777.70	17,674,800.69
长期待摊费用摊销	110,993,104.41	91,451,766.33
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）	45,244,133.64	22,858,204.99
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	60,362,750.61	26,782,964.04
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	6,605,223.46	-8,304,872.64
财务费用（收益以“-”号填列）	-254,918,324.61	47,536,222.78
投资损失（收益以“-”号填列）	-2,601,696,072.62	-1,801,986,817.76
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-101,438,040.48	166,356,717.96
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	81,541,602.24	73,083,424.93
存货的减少（增加以“-”号填列）	-4,690,160,634.59	-10,881,632,856.59
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,354,541,924.13	-4,124,451,894.22
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,769,654,933.95	18,477,547,862.36
其他	276,973,120.37	-114,281,424.55
经营活动产生的现金流量净额	5,196,965,684.96	10,698,382,425.38
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	52,794,383,006.57	40,545,839,233.53
减：现金的期初余额	51,102,730,599.97	26,483,140,588.75
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	1,691,652,406.60	14,062,698,644.78

不涉及现金收支的重大经营、投资活动：

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额
以银行承兑汇票支付的存货采购款	20,120,747,268.56	15,483,504,691.85
以银行承兑汇票支付长期资产采购款	1,274,665,520.67	1,952,412,581.80
当期新增的使用权资产	758,072,300.19	43,622,726.07
合计	22,153,485,089.42	17,479,539,999.72

(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

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	66,367,543.87
其中：哈密柳瑞新能源开发有限公司	27,842,558.75
哈密柳阳光伏科技开发有限公司	31,476,508.69
苏州乐光能源有限公司	6,898,476.43
阿拉善盟国普能源科技有限公司	150,000.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	11,798,435.90
其中：哈密柳阳光伏科技开发有限公司	9,399,461.36
哈密柳瑞新能源开发有限公司	1,472,407.63
苏州乐光能源有限公司	918,474.17
阿拉善盟国普能源科技有限公司	8,092.74
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	1,833,063.30
其中：郑州乐牟光伏能源有限公司	1,833,063.30
处置子公司收到的现金净额	56,402,171.27

其他说明：

无。

(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	52,794,383,006.57	51,102,730,599.97
其中：库存现金	4.62	63.09
可随时用于支付的银行存款	52,794,383,001.95	51,102,730,536.88
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	52,794,383,006.57	51,102,730,599.97
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

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	3,315,823,339.54	保证金等
光伏电站	157,375,284.36	融资租赁
合同资产	12,705,277.62	长期借款质押
应收账款	3,441,883.57	长期借款质押
应收票据	1,500,000.00	票据质押
合计	3,490,845,785.09	/

其他说明：

无。

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	-	-	9,215,889,321.63
美元	784,167,195.24	7.2258	5,666,235,319.37
欧元	383,371,032.71	7.8771	3,019,851,961.76
日元	7,886,792,364.00	0.0501	395,080,976.68
林吉特	23,331,293.31	1.5512	36,191,064.13
澳元	6,399,319.56	4.7992	30,711,614.43
越南盾	90,925,984,559.00	0.0003	27,873,193.44
泰铢	83,164,751.76	0.2034	16,918,535.23
印度卢比	185,330,985.77	0.0880	16,313,669.23
英镑	731,966.41	9.1432	6,692,515.28
阿联酋迪拉姆	9,491.30	1.9741	18,737.14
港币	1,881.75	0.9220	1,734.94
应收账款	-	-	7,881,302,500.20
美元	704,454,004.66	7.2258	5,090,243,746.87
欧元	346,772,640.48	7.8771	2,731,562,766.32
英镑	4,481,370.92	9.1432	40,974,070.60
澳元	3,531,379.87	4.7992	16,947,798.27
日元	31,423,287.00	0.0501	1,574,118.14
长期应收款	-	-	402,525.14
印度卢比	4,573,110.00	0.0880	402,525.14
其他应收款	-	-	120,960,841.62
美元	14,569,792.72	7.2258	105,278,408.24
林吉特	2,950,507.31	1.5512	4,576,771.54
欧元	530,626.92	7.8771	4,179,801.31
越南盾	12,956,574,464.00	0.0003	3,971,814.09
日元	44,802,120.00	0.0501	2,244,317.40
阿联酋迪拉姆	157,500.00	1.9741	310,926.86

泰铢	1,095,074.75	0.2034	222,775.40
澳元	21,394.92	4.7992	102,678.50
印度卢比	828,034.00	0.0880	72,887.29
港币	500.00	0.9220	460.99
应付账款	-	-	1,227,357,747.06
美元	142,575,290.24	7.2258	1,030,220,532.22
欧元	12,324,418.85	7.8771	97,080,679.72
林吉特	39,132,573.03	1.5512	60,701,712.55
越南盾	127,593,498,956.00	0.0003	39,113,552.58
澳元	45,949.49	4.7992	220,520.79
泰铢	101,994.75	0.2034	20,749.20
其他应付款	-	-	1,145,620,440.55
美元	126,584,598.10	7.2258	914,674,988.97
欧元	14,834,208.17	7.8771	116,850,541.18
林吉特	39,172,340.94	1.5512	60,763,399.79
越南盾	170,589,893,962.00	0.0003	52,294,018.45
阿联酋迪拉姆	163,126.84	1.9741	322,035.02
澳元	59,309.00	4.7992	284,635.75
泰铢	874,866.82	0.2034	177,977.63
印度卢比	1,656,040.92	0.0880	145,772.19
英镑	8,324.96	9.1432	76,116.77
波兰兹罗提	9,753.73	1.7711	17,274.55
加元	2,500.00	5.4721	13,680.25
租赁负债	-	-	50,514,552.44
越南盾	136,459,000,000.00	0.0003	41,831,255.64
阿联酋迪拉姆	1,795,500.00	1.9741	3,544,566.18
澳元	637,628.65	4.7992	3,060,107.42
美元	228,091.82	7.2258	1,648,145.87
林吉特	277,515.82	1.5512	430,477.33

其他说明：

无。

(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
固定资产投资奖励	54,624,102.86	其他收益	54,624,102.86
地方财政贡献奖励	30,192,562.92	其他收益	30,192,562.92
产业发展专项资金	15,000,000.00	其他收益	15,000,000.00
研发投入奖补	13,935,000.00	其他收益	13,935,000.00
稳增长奖励	8,555,400.00	其他收益	8,555,400.00
税收减免	8,098,150.00	其他收益	8,098,150.00
科技创新项目	7,802,000.00	其他收益	7,802,000.00
特殊贡献奖	7,533,355.00	其他收益	7,533,355.00
三重一创补贴款	3,898,327.43	其他收益	3,898,327.43
银川经济技术开发区重大项目扶持资金	2,058,124.68	其他收益	2,058,124.68
外经贸发展专项资金	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
企业上市挂牌融资奖励	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
机器人项目	1,950,902.57	其他收益	1,950,902.57
稳岗补贴	1,674,243.76	其他收益	1,674,243.76
转型升级专项资金	1,667,124.30	其他收益	1,667,124.30
秦创原研发基地奖补项目	1,620,000.00	其他收益	1,620,000.00
以工代训补贴资金	1,076,000.00	其他收益	1,076,000.00
其他	42,920,630.59	其他收益	42,920,630.59
合计	206,605,924.11		206,605,924.11

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无。

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
榆林隆武绿色新能源有限公司（榆林市横山区隆武新能源发展有限公司、靖边县隆武新能源有限公司、榆林隆武旭东新能源发展有限公司、榆林隆武智慧新能源发展有限公司、定边隆武新能源发展有限公司、神木市隆武新能源发展有限公司）		不适用	不适用	2023年3月	股权交割完成	-3,091.25	51.00	2,553,091.25	2,550,000.00	不适用	不适用	
苏州乐光能源有限公司	6,898,476.43	100.00	现金	2023年3月	股权交割完成	408,548.29	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
西安隆佑新能源有限公司（海南州隆发新能源有限公司）		100.00	不适用	2023年2月	股权交割完成	213,484.62	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
西安隆洁新能源有限公司（黄龙县隆洁光伏发电有限公司）	1.00	100.00	现金	2023年4月	股权交割完成	228,766.82	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
阿拉善盟国普能源科技有限公司（阿拉善盟京普新能源有限公司）	300,000.00	50.00	现金	2023年4月	股权交割完成	301,341.44	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
哈密柳瑞新能源开发有限公司	30,936,176.39	100.00	现金	2023年6月	股权交割完成	5,518,384.89	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	
哈密柳阳光伏科技开发有限公司	34,973,898.54	100.00	现金	2023年6月	股权交割完成	8,428,846.40	不适用	不适用	不适用	不适用	不适用	

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

于 2023 年 1-6 月，本公司新增投资以下 4 户公司，将其纳入合并范围。

子公司名称	主要经营地	注册地	持股比例 (%)		注册资本	实收资本
			直接	间接		
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	越南北江省	越南北江省		100.00	USD 42,000,000.00	
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	广东省珠海市	珠海市香洲区	100.00		50,000,000.00	
隆基绿能光伏科技（西咸新区）有限公司	陕西省西咸新区	西咸新区泾河新城		100.00	4,000,000,000.00	
铜川隆基光伏科技有限公司	陕西省铜川市	铜川市新区新材料产业园区		100.00	400,000,000.00	

于 2023 年 1-6 月，其他原因减少子公司 12 户，明细如下：

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
神木市隆武鄂能新能源发展有限公司	2023 年 6 月	注销
灌云县港隆清洁能源有限公司	2023 年 5 月	注销
定边隆武鄂能新能源发展有限公司	2023 年 5 月	注销
广州隆源新能源有限公司	2023 年 6 月	注销
盐城尚丰新能源科技有限公司	2023 年 5 月	注销
和布克赛尔绿隆新能源有限公司	2023 年 6 月	注销
乾安隆发能源开发有限公司	2023 年 6 月	注销

石河子市晶隆宝晟新能源有限公司	2023 年 6 月	注销
神木市隆华光伏发电有限公司	2023 年 4 月	注销
儋州隆基光伏农业发展有限公司	2023 年 5 月	注销
灌云县云隆清洁能源有限公司	2023 年 5 月	注销
延川敏皓光伏电站投资管理有限公司	2023 年 6 月	注销

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	
隆基(香港)贸易有限公司	陕西省西安市	香港	进出口业务	100.00		新设成立
LONGI MALAYSIA SDN. BHD.	古晋(马来西亚)	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
Longi New Energy (Uganda) Limited	乌干达	乌干达	投资、开发		99.00	新设成立
LONGi (Netherlands) Trading B.V.	荷兰	荷兰	销售		100.00	新设成立
LONGi SOLAR TECHNOLOGY K.K.	东京(日本)	东京(日本)	销售	100.00		新设成立
LONGi Solar Technology (U.S.) Inc.	特拉华州(美国)	特拉华州(美国)	销售	100.00		新设成立

LONGi Solar Technologie GmbH	法兰克福黑森州(德国)	法兰克福黑森州(德国)	销售	100.00		新设成立
宁波江北宜则新能源科技有限公司	浙江省宁波市	宁波市江北区	生产、销售	100.00		非同一控制下合并
VINA SOLAR TECHNOLOGY CO.,LTD	越南	越南	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
VINA CELL TECHNOLOGY CO.,LTD	越南	越南	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
宜则国际有限公司	香港	香港	贸易、销售		100.00	非同一控制下合并
西安隆基绿能投资有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资管理	100.00		新设成立
西安隆基锂电新材料有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	生产、销售		51.00	新设成立
西安隆基绿能建筑科技有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基智能技术有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	技术开发、服务	100.00		新设成立
宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏中卫市	中卫市中宁县	生产、销售	100.00		新设成立
银川隆基硅材料有限公司	宁夏银川市	银川市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
保山隆基硅材料有限公司	云南省保山市	保山市龙陵县	生产、销售	100.00		新设成立
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	丽江市华坪县	生产、销售	100.00		新设成立
楚雄隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	楚雄彝族自治州禄丰市	生产、销售	100.00		新设成立
华坪隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	丽江市华坪县	生产、销售	100.00		新设成立
银川隆基光伏科技有限公司	宁夏银川市	银川市西夏区	生产、销售	100.00		新设成立
腾冲隆基硅材料有限公司	云南省保山市	保山市腾冲市	生产、销售	100.00		新设成立

禄丰隆基硅材料有限公司	云南省楚雄彝族自治州	楚雄彝族自治州禄丰市	生产、销售	100.00		新设成立
曲靖隆基硅材料有限公司	云南省曲靖市	曲靖市开发区	生产、销售	100.00		新设成立
隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	生产、销售	100.00		新设成立
浙江隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省衢州市	衢州市经济开发区	生产、销售		100.00	非同一控制下合并
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	安德拉邦(印度)	安德拉邦(印度)	生产、销售	40.00	60.00	新设成立
大同隆基乐叶光伏科技有限公司	山西省大同市	大同市云州区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	生产、销售		100.00	新设成立
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	安徽省滁州市	滁州市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
宁夏隆基乐叶科技有限公司	宁夏银川市	银川市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN. BHD.	古晋(马来西亚)	古晋(马来西亚)	生产、销售		100.00	新设成立
铜川隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省铜川市	铜川市宜君县	销售		100.00	新设成立
Longi Solar Australia Pty Ltd	澳大利亚	澳大利亚	销售		100.00	新设成立
江苏隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
咸阳隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省咸阳市	咸阳市秦都区	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基乐叶光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
隆基乐叶光伏贸易泰州有限公司	江苏省泰州市	泰州市综合保税区	销售		100.00	新设成立
青海隆基乐叶光伏科技有限公司	青海省海南藏族自治州	海南藏族自治州共和县	生产、销售		100.00	新设成立

西安隆基清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100.00		新设成立
青海百和清洁能源有限公司	青海省西宁市	西宁市城中区	投资、开发		100.00	新设成立
枣庄隆基清洁能源有限公司	山东省枣庄市	枣庄市市中区	投资、开发		100.00	新设成立
枣庄山亭隆基生态农业光伏新能源有限公司	山东省枣庄市	枣庄市山亭区	投资、开发		100.00	新设成立
宁夏隆基清洁能源有限公司	宁夏银川市	银川市西夏区	投资、开发		100.00	新设成立
广东燕园隆清新能源有限公司	广东省东莞市	东莞市松山湖高新技术产业开发区	投资、开发		70.00	新设成立
安徽中科大建成隆基新能源有限公司	安徽省合肥市	合肥市高新区	投资、开发		60.00	新设成立
西安隆基清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市灞桥区	投资、开发		100.00	新设成立
辽宁朝日新能源有限公司	辽宁省朝阳市	朝阳市龙城区	投资、开发		100.00	新设成立
西安宝隆清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
河北深饶农业开发有限公司	河北省衡水市	衡水市饶阳县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
西安隆基智汇能源检测有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
葫芦岛隆兴新能源有限公司	辽宁省葫芦岛市	葫芦岛市连山区	投资、开发		100.00	新设成立
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	哈密地区	哈密地区哈密市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
广灵县金鹏新能源有限公司	山西省大同市	大同市广灵县	投资、开发		100.00	新设成立
大同市云州区云中绿能新能源有限公司	山西省大同市	大同市云州区	投资、开发		100.00	新设成立

大同市云州区隆泰绿能光伏发电有限公司	山西省大同市	大同市云州区	投资、开发		100.00	新设成立
西安绿盛清洁能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
铜川百草现代农业科技有限公司	陕西省铜川市	铜川市宜君县	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆华新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
西宁隆佑新能源科技有限公司	青海省西宁市	西宁市城西区	投资、开发		100.00	新设成立
海南州隆跃新能源有限公司	青海省海南州	海南州共和县	投资、开发		80.00	新设成立
西安旭盈新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
鄂托克前旗隆辉太阳能发电有限公司	内蒙古鄂尔多斯市	鄂尔多斯市鄂托克前旗	投资、开发		100.00	新设成立
杭锦旗兴光太阳能发电有限责任公司	内蒙古鄂尔多斯市	鄂尔多斯市杭锦旗	投资、开发		100.00	新设成立
黑龙江隆佳清洁能源有限公司	黑龙江省齐齐哈尔市	齐齐哈尔市铁锋区	投资、开发		100.00	新设成立
西安疆瑞新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆基新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发	100.00		新设成立
广东隆基新能源有限公司	广东省广州市	广州市番禺区	投资、开发		100.00	新设成立
北京隆基新能源有限公司	北京市	北京市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
山东乐光光伏能源有限公司	山东省济南市	济南市历下区	投资、开发		100.00	新设成立
河北隆基新能源开发有限公司	河北省石家庄市	石家庄市长安区	投资、开发		100.00	新设成立
惠州市福康源科技有限公司	广东省惠州市	惠州市惠城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并

岐山县宝通光伏能源有限公司	陕西省宝鸡市	宝鸡市岐山县	投资、开发		100.00	新设成立
大名县乐照光伏能源科技有限公司	河北省邯郸市	邯郸市大名县	投资、开发		100.00	新设成立
寿光市金合光伏科技有限公司	山东省潍坊市	潍坊市寿光市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
菏泽宁电新能源有限公司	山东省菏泽市	菏泽市开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
沧州渤海新区冀乐光伏能源有限公司	河北省沧州市	沧州市渤海新区	投资、开发		100.00	新设成立
济宁市乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市高新区	投资、开发		100.00	新设成立
魏县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	邯郸市魏县	投资、开发		100.00	新设成立
临漳县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	邯郸市临漳县	投资、开发		100.00	新设成立
青州市昱辉光伏有限公司	山东省潍坊市	潍坊市青州市	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
泰州乐叶光伏能源有限公司	江苏省泰州市	泰州市海陵工业园区	投资、开发		100.00	新设成立
龙口乐叶光伏能源有限公司	山东省烟台市	烟台市龙口市	投资、开发		100.00	新设成立
宁夏隆基绿能新能源有限公司	宁夏银川市	银川市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
曲阜乐享光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市曲阜市	投资、开发		100.00	新设成立
阳江乐叶清洁能源有限公司	广东省阳江市	阳江市阳东区	投资、开发		100.00	新设成立
汕头市光伏电力有限公司	广东省汕头市	汕头市澄海区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
滨州市乐昭光伏能源有限公司	山东省滨州市	滨州市滨城区	投资、开发		100.00	新设成立
襄城县乐昌光伏能源有限公司	河南省许昌市	许昌市襄城县	投资、开发		100.00	新设成立
宁德乐叶光伏能源有限责任公司	福建省宁德市	宁德市蕉城区	投资、开发		100.00	新设成立

驻马店市启建新能源有限公司	河南省驻马店市	驻马店市电子产业园区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
曹县乐照光伏科技有限公司	山东省菏泽市	菏泽市曹县	投资、开发		100.00	新设成立
天津乐享光伏能源有限公司	天津市	天津市宝坻区	投资、开发		100.00	新设成立
临朐乐投光伏能源有限公司	山东省潍坊市	潍坊市临朐县	投资、开发		100.00	新设成立
临沂乐昭光伏能源有限公司	山东省临沂市	临沂市费县	投资、开发		100.00	新设成立
石家庄乐照新能源有限公司	河北省石家庄市	石家庄市鹿泉区	投资、开发		100.00	新设成立
邹城市乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市邹城市	投资、开发		100.00	新设成立
临清乐照光伏科技有限公司	山东省聊城市	聊城市临清市	投资、开发		100.00	新设成立
广饶乐光光伏能源有限公司	山东省东营市	东营市广饶县	投资、开发		100.00	新设成立
潍坊乐叶光伏能源有限公司	山东省潍坊市	潍坊市潍城区	投资、开发		100.00	新设成立
济宁经济开发区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市经济开发区	投资、开发		100.00	新设成立
西咸新区乐东光伏能源有限公司	陕西省西咸新区	西咸新区空港新城	投资、开发		100.00	新设成立
金乡县惠群新能源科技有限公司	山东省济宁市	济宁市金乡县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
济宁市兖州区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市兖州区	投资、开发		100.00	新设成立
泗水县乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市	济宁市泗水县	投资、开发		100.00	新设成立
宁德乐光光伏能源有限公司	福建省宁德市	宁德市东侨经济开发区	投资、开发		100.00	新设成立
三亚乐叶光伏能源有限公司	海南省三亚市	三亚市吉阳区	投资、开发		100.00	新设成立
溧阳乐叶光伏能源有限公司	江苏省常州市	常州市溧阳市	投资、开发		100.00	新设成立
香河乐光光伏能源有限公司	河北省廊坊市	廊坊市香河县	投资、开发		100.00	新设成立
海城市迪盛海联新能源科技有限公司	辽宁省鞍山市	鞍山市海城市	投资、开发		100.00	非同一控制下合

						并
中山乐叶光伏能源有限公司	广东省中山市	中山市板芙镇	投资、开发		100.00	新设成立
江门乐叶光伏能源有限公司	广东省江门市	江门市蓬江区	投资、开发		100.00	新设成立
罗定乐叶新能源有限公司	广东省云浮市	云浮市罗定市	投资、开发		100.00	新设成立
深圳市并网光伏有限公司	广东省深圳市	深圳市盐田区	投资、开发		90.00	非同一控制下合并
徐州乐叶光伏科技有限公司	江苏省徐州市	徐州市泉山区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
武城县森能电力科技有限公司	山东省德州市	德州市武城县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
潍坊东送电力科技有限公司	山东省潍坊市	潍坊市经济开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
长岭索瑞特新能源科技有限公司	吉林省松原市	松原市长岭县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
江苏隆基新能源有限公司	江苏省南京市	南京市江宁区	投资、开发		100.00	新设成立
西安中星朝阳新能源有限公司	陕西省西安市	西安市新城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
成安县乐照光伏能源有限公司	河北省邯郸市	邯郸市成安县	投资、开发		100.00	新设成立
长岭东送新能源科技有限公司	吉林省松原市	松原市长岭县	投资、开发		100.00	新设成立
临邑东送能源科技有限公司	山东省德州市	德州市临邑县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
德州东森电力科技有限公司	山东省德州市	德州市德城区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
临朐森能新能源科技有限公司	山东省潍坊市	潍坊市临朐县	投资、开发		100.00	非同一控制下合

						并
商河中森太阳能科技有限公司	山东省济南市	济南市商河县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
徐州鑫维新能源科技有限公司	江苏省徐州市	徐州市高新技术产业开发区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
宁夏晓利新能源有限公司	宁夏石嘴山市	石嘴山市大武口区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
宁夏晓东清洁新能源有限公司	宁夏青铜峡市	青铜峡市嘉宝工业园区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
信阳市金立新能源设备有限公司	河南省信阳市	信阳市羊山新区	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
广州隆乐光伏科技有限公司	广东省广州市	广州市增城区	投资、开发		100.00	新设成立
徐州诺源新能源科技有限公司	江苏省徐州市	徐州市铜山区	投资、开发		100.00	新设成立
邵阳县国泰新能源发展有限公司	湖南省邵阳市	邵阳市邵阳县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
定远县晶能光伏电力有限公司	安徽省滁州市	滁州市定远县	投资、开发		100.00	新设成立
LONGI New Energy (Thailand) Co, Ltd	泰国	泰国	投资、开发		100.00	新设成立
银川乐达新能源有限公司	宁夏银川市	银川市西夏区	投资、开发		100.00	新设成立
曹县大林新能源有限公司	山东省菏泽市	菏泽市曹县	投资、开发		100.00	非同一控制下合并
珠海隆乐新能源有限公司	广东省珠海市	珠海市香洲区	投资、开发		100.00	新设成立
隆基光伏科技（香港）有限公司	陕西省西安市	香港	进出口业务		100.00	新设成立
西安隆基氢能科技有限公司	陕西省西安市	西安市高新区	投资、销售		56.91	新设成立

无锡隆基氢能科技有限公司	江苏省无锡市	无锡市新吴区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆基氢能新材料有限公司	陕西省西安市	西安市国家航空高技术产业基地	生产、销售		100.00	新设成立
大同隆基光伏科技有限公司	山西省大同市	大同市新荣区	生产、销售		100.00	新设成立
大理隆基光伏科技有限公司	云南省大理白族自治州	大理白族自治州宾川县	销售		100.00	新设成立
内蒙古隆合新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	阿拉善盟经济技术开发区贺兰区	投资、开发		100.00	新设成立
海南隆基绿能科技有限公司	海南省海口市	海口市龙华区	物流服务	100.00		新设成立
隆基光伏科技（上海）有限公司	上海市	上海市宝山区	生产、销售		100.00	新设成立
隆基乐叶光伏科技（西咸新区）有限公司	陕西省西咸新区	西咸新区泾河新城	生产、销售		100.00	新设成立
曲靖隆基乐叶光伏科技有限公司	云南省曲靖开发区	云南省曲靖开发区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆易国兴新能源有限公司	陕西省西安市	西安市经济技术开发区	投资、开发		100.00	新设成立
景县乐光光伏能源科技有限公司	河北省衡水市	衡水市景县	投资、开发		100.00	新设成立
西安隆易平新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
大同隆基光电科技有限公司	山西省大同市	大同市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
LONGi SOLAR TECHNOLOGY SPAIN, S. L. U.	西班牙	西班牙	销售		100.00	非同一控制下合并
阿拉善京盟新能源有限公司	内蒙古阿拉善盟	阿拉善盟经济技术开发区贺兰区	电力、热力生产和供应业		50.00	新设成立
LONGi SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED	印度	印度德里	销售		100.00	新设成立
LONGi SOLAR FRANCE SARL	法国	法国巴黎	销售		100.00	新设成立

鄂尔多斯市隆基硅材料有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售	100.00		新设成立
泰州隆基光伏科技有限公司	江苏省泰州市	泰州市海陵区	生产、销售		100.00	新设成立
榆林隆基光伏科技有限公司	陕西省榆林市	榆林市高新技术产业园区	生产、销售		100.00	新设成立
鄂尔多斯市隆基光伏科技有限公司	内蒙古自治区鄂尔多斯市	鄂尔多斯市伊金霍洛旗	生产、销售		100.00	新设成立
楚雄隆基光伏设备销售有限公司	云南省楚雄彝族自治州	楚雄彝族自治州元谋县	销售		100.00	新设成立
Value-add Investment (U.S.) LLC	美国	美国佐治亚州	销售		100.00	新设成立
Evergreen Investment (U.S.) Inc.	美国	美国佐治亚州	销售		100.00	新设成立
LONGi Solar Poland Sp. z o. o.	波兰	波兰华沙	销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基光伏科技有限公司	浙江省嘉兴市	嘉兴市秀洲区	生产、销售		100.00	新设成立
佳木斯隆基光伏科技有限公司	黑龙江省佳木斯市	佳木斯市东风区	生产、销售		100.00	新设成立
芜湖隆基光伏科技有限公司	安徽省芜湖市	自由贸易试验区芜湖片区	生产、销售		100.00	新设成立
宁夏隆基光电科技有限公司	宁夏银川市	银川市西夏区	生产、销售		100.00	新设成立
西安隆江新能源有限公司	陕西省西安市	西安市国家民用航天产业基地	投资、开发		100.00	新设成立
佳木斯建三江绿隆清洁能源有限公司	黑龙江省佳木斯市	佳木斯市建三江	电力、热力生产和供应业		100.00	新设成立
鹤山隆基光伏科技有限公司	广东省江门市	江门市鹤山市	生产、销售		100.00	新设成立
嘉兴隆基光电科技有限公司	浙江省嘉兴市	嘉兴市经济技术开发区	生产、销售		100.00	新设成立
NWestern Solar VIETNAM COMPANY LIMITED	越南北江省	越南北江省	生产、销售		100.00	新设成立
珠海横琴隆基绿能科技有限公司	广东省珠海市	珠海市香洲区	物流服务	100.00		新设成立

隆基绿能光伏科技（西咸新区）有限公司	陕西省西咸新区	西咸新区泾河新城	生产、销售		100.00	新设成立
铜川隆基光伏科技有限公司	陕西省铜川市	铜川市新区新材料产业园区	生产、销售		100.00	新设成立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

本公司虽持有阿拉善京盟新能源有限公司 50%的股权，但按照公司章程的约定，本公司享有 51%的表决权，故将其纳入合并范围。

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无。

确定公司是代理人还是委托人的依据：

无。

其他说明：

无。

(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	
同心隆基	宁夏同心县	同心县	投资、开发		49.00	权益法
四川永祥	四川省乐山市	乐山市	生产、销售	15.00		权益法
铜川峡光	陕西省铜川市	铜川市	投资、开发		51.00	权益法
平煤隆基	河南省许昌市	许昌市	生产、销售		19.80	权益法
森特股份	北京市北京经济技术开发区	北京市	生产、销售	24.28		权益法
云南通威	云南省保山市	保山市	生产、销售	49.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无。

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：

本集团对平煤隆基、四川永祥比例虽然低于 20%，但是平煤隆基、四川永祥董事中的 1 名由本集团任命，本集团从而能够对上述公司施加重大影响，故将其作为联营企业核算。

本集团对铜川峡光比例虽然高于 50%，但根据公司章程，本集团行使 49%的表决权，委派董事占董事会人数未过半，高管任命无决定权，不参与被投资方生产经营，故对铜川峡光不具有控制权，不纳入合并范围。

(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：万元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额					期初余额/ 上期发生额				
	同心隆基	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	云南通威	同心隆基	四川永祥	平煤隆基	铜川峡光	云南通威
流动资产	34,341.60	937,671.87	214,335.36	48,575.60	248,636.61	33,178.42	1,835,081.84	178,779.24	40,251.57	593,891.66
非流动资产	38,899.51	588,858.01	212,404.02	147,768.28	730,065.91	40,426.11	601,558.02	212,071.55	152,686.72	485,315.63
资产合计	73,241.11	1,526,529.88	426,739.38	196,343.88	978,702.52	73,604.53	2,436,639.86	390,850.79	192,938.29	1,079,207.29
流动负债	5,038.12	156,085.94	203,700.10	12,853.86	225,600.03	4,700.77	294,590.49	191,013.39	23,751.54	205,677.55
非流动负债	27,154.52	230,182.23	86,935.31	111,414.41	98,104.66	29,016.74	231,702.84	75,820.60	101,654.31	79,886.53
负债合计	32,192.64	386,268.17	290,635.41	124,268.27	323,704.69	33,717.51	526,293.33	266,833.99	125,405.85	285,564.08
少数股东权益										
归属于母公司股东权益	41,048.47	1,140,261.71	136,103.97	72,075.61	654,997.83	39,887.02	1,910,346.53	124,016.80	67,532.44	793,643.21
按持股比例计算的净资产份额	20,113.75	171,039.26	26,948.59	36,758.56	320,948.93	19,544.64	286,551.98	24,555.33	34,441.54	388,885.17
调整事项										
—商誉										

--内部交易未实现利润				-10,208.52				-391.15	-10,544.79	
--其他	-1,408.11		-493.48			-1,408.11		7.62	85.22	
对联营企业权益投资的账面价值	18,705.64	171,039.26	26,455.11	26,550.04	320,948.93	18,136.53	286,551.98	24,171.80	23,981.97	388,885.17
营业收入	3,714.53	1,022,683.79	375,152.03	11,931.01	495,135.69	4,368.65	1,241,238.71	382,987.05	12,899.44	326,043.87
净利润	1,090.32	659,015.18	11,531.89	4,402.49	256,473.81	1,558.20	759,249.35	2,456.52	5,460.95	169,468.43
其他综合收益										
综合收益总额	1,090.32	659,015.18	11,531.89	4,402.49	256,473.81	1,558.20	759,249.35	2,456.52	5,460.95	169,468.43
本年度收到的来自联营企业的股利		214,365.00			247,793.00		32,550.00			

注：公司持有森特股份 24.28% 股权，自 2021 年 5 月将其纳入联营企业核算。鉴于森特股份为上市公司，具体主要财务信息请参阅其于 2023 年 8 月 31 日披露的 2023 年半年度报告。

其他说明

本集团以联营企业合并财务报表中归属于母公司的金额为基础，按持股比例计算资产份额。联营企业合并财务报表中的金额考虑了取得投资时联营企业可辨认净资产和负债的公允价值的影响。

(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	771,744,263.18	656,635,106.71
下列各项按持股比例计算的合计数		
—净利润	35,347,641.16	9,255,551.30
—其他综合收益	3,420,690.00	
—综合收益总额	38,768,331.16	9,255,551.30

其他说明

净利润和其他综合收益均已考虑取得投资时可辨认资产和负债的公允价值的影响。

(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

本集团的经营活动会面临各种金融风险：市场风险（主要为外汇风险和利率风险）、信用风险和流动性风险。本集团整体的风险管理计划针对金融市场的不可预见性，力求减少对本集团财务业绩的潜在不利影响。

(1) 市场风险**(a) 外汇风险**

本集团的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算，出口销售主要以美元、欧元结算。本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元）存在外汇风险。本集团总部财务部门负责监控集团外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险；为此，本集团可能会以签署远期外汇合约或货币互换合约的方式来达到规避外汇风险的目的。

于 2023 年 6 月 30 日，本集团内记账本位币为人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	美元项目	欧元项目	其他外币项目	合计
外币金融资产—				
货币资金	4,433,196,716.45	2,886,615,701.35	422,349,893.53	7,742,162,311.33
应收账款	3,952,035,587.94	1,655,898,197.10	31,180,644.41	5,639,114,429.45
其他应收款	1,180,090.47	1,882,831.94	460.99	3,063,383.40
合计	8,386,412,394.86	4,544,396,730.39	453,530,998.93	13,384,340,124.19
外币金融负债—				
应付账款	370,483,496.16	6,447,461.40		376,930,957.56
其他应付款	77,236,928.84	96,408,585.48	369,849.64	174,015,363.95
合计	447,720,425.00	102,856,046.88	369,849.64	550,946,321.51

于 2023 年 6 月 30 日，对于记账本位币为人民币的公司各类美元金融资产和美元金融负债，如果人民币对美元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 282,288,325.75 元；对于记账本位币为人民币的公司各类欧元金融资产和欧元金融负债，如果人民币对欧元升值或贬值 4%，其他因素保持不变，则本集团将减少或增加净利润约 151,921,131.55 元。

于 2023 年 6 月 30 日，本集团内记账本位币为非人民币的公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额不重大。

(b) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本集团资金管理部门持续监控集团利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整，这些调整可能是进行利率互换的安排来降低利率风险。于 2023 年 6 月 30 日，本集团并无利率互换安排。

于 2023 年 6 月 30 日，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 50 个基点，而其他因素保持不变，本集团的净利润会减少或增加约 19,352,101.10 元。

(2) 信用风险

本集团对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款、应收票据及应收账款和其他应收款等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其他大中型上市银行且开户行较分散，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致任何重大损失。

此外，对于应收票据及应收账款、合同资产和其他应收款，本集团设定相关政策以控制信用风险敞口。本集团基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本集团会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。

于 2023 年 6 月 30 日，本集团无重大的因债务人抵押而持有的担保物或其他信用增级。

(3) 流动性风险

本集团内各子公司负责其自身的现金流量预测。总部资金管理部门在汇总各子公司现金流量预测的基础上，在集团层面持续监控短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控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。

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产	37,331,216.72			37,331,216.72
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	37,331,216.72			37,331,216.72
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资	37,331,216.72			37,331,216.72
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			70,604,813.83	70,604,813.83
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			987,355,726.64	987,355,726.64
持续以公允价值计量的资产总额	37,331,216.72		1,057,960,540.47	1,095,291,757.19
(一) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				

衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
一年内到期的非流动负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
（一）持有待售资产				
待售机器设备				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

对于在活跃市场上交易的金融工具，本集团以其活跃市场报价确定其公允价值；对于不在活跃市场上交易的金融工具，本集团采用估值技术确定其公允价值。所使用的估值模型主要为现金流量折现模型和市场可比公司模型等。估值技术的输入值主要包括无风险利率、基准利率、汇率、流动性溢价、缺乏流动性折价等。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

本集团以导致各层次之间转换的事项发生日为确认各层次之间转换的时点。2023 年 1-6 月无

第一层次与第二层次间的转换。

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

本集团以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、短期借款、应付票据、应付款项、租赁负债、长期借款、应付债券和长期应付款等。

除下述金融资产和金融负债以外，其他不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值差异很小。

9、 其他

适用 不适用

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

第一层次：相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次：除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次：相关资产或负债的不可观察输入值。

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

本企业的母公司情况的说明

本公司无母公司，本公司实际控制人为李振国(持股比例 14.08%)和李喜燕(持股比例 5.02%)夫妇，二人合计持股 19.10%。

本企业最终控制方是李振国和李喜燕。

其他说明：

无。

2、 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1. 在子公司中的权益。

适用 不适用

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3. 在合营企业或联营企业中的权益。

适用 不适用

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

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
意美旭智芯能源科技有限公司	联营企业
西安氢基碳能科技有限公司	联营企业
森特士兴集团股份有限公司	联营企业
肇州县隆辉新能源有限公司	联营企业
浙江中晶科技股份有限公司	联营企业
中宁县隆基光伏新能源有限公司	联营企业
河南平煤隆基光伏材料有限公司	联营企业之子公司
宁夏中晶半导体材料有限公司	联营企业之子公司
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
浑源县成隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
芮城县绿隆清洁能源有限公司	联营企业之子公司
西安中晶半导体材料有限公司	联营企业之子公司
隆基森特新能源有限公司	联营企业之子公司
黎城县盈恒清洁能源有限公司	联营企业之子公司

其他说明

适用 不适用

4、 其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
李振国	其他
李喜燕	其他
李春安	其他

钟宝申	其他
刘学文	其他
白忠学	其他
郭菊娥	其他
田野	其他
王志纲	其他
陆毅	其他
徐珊	其他
秦永波	其他
杨筱萍	其他
付永飞	其他
刘晓东	其他
连城凯克斯科技有限公司	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
安徽川禾新材料有限公司	其他
无锡釜川科技股份有限公司	其他
艾华（无锡）半导体科技有限公司	其他
釜川（无锡）智能科技有限公司	其他
中山市汇创精密科技有限公司	其他
浙江川禾新材料有限公司	其他
连智（大连）智能科技有限公司	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
大连星北能源科技有限公司	其他
大连威凯特科技有限公司	其他
西安蓝桥新能源科技有限公司	其他
广东奥迪威传感科技股份有限公司	其他

其他说明

无。

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
云南通威高纯晶硅有限公司	多晶硅料	4,560,721,864.43	2,412,098,123.93
四川永祥新能源有限公司	多晶硅料	3,472,147,215.90	4,067,018,761.03
连城凯克斯科技有限公司	生产设备	1,164,008,849.06	6,670,000.00
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	832,943,667.59	772,501,198.58
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	487,086,057.63	499,154,743.21
河南平煤隆基光伏材料有限公司	组件辅材	258,568,341.19	173,288,589.91
意美旭智芯能源科技有限公司	组件辅材	254,507,977.41	
安徽川禾新材料有限公司	组件辅材	150,454,820.38	223,927.37
无锡釜川科技股份有限公司	生产设备	109,418,006.21	102,996,362.83
艾华（无锡）半导体科技有限公司	生产设备	49,755,030.59	35,350,000.00
釜川（无锡）智能科技有限公司	生产设备	37,017,699.12	1,275,608.72
中山市汇创精密科技有限公司	生产设备	36,076,424.78	23,659,115.04
浙江川禾新材料有限公司	组件辅材	31,572,521.79	187,581,292.26
连智（大连）智能科技有限公司	生产设备	26,515,929.22	
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	11,716,637.15	
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	9,382,355.13	8,138,890.17
大连星北能源科技有限公司	其他辅材	7,606,250.17	
大连威凯特科技有限公司	生产设备	2,292,035.40	
西安氢基碳能科技有限公司	其他辅材	2,143,094.07	
中山市汇创精密科技有限公司	备品备件	2,135,278.76	1,537,756.62
连城凯克斯科技有限公司	备品备件	1,317,690.12	331,320.73
艾华（无锡）半导体科技有限公司	备品备件	949,455.05	
无锡釜川科技股份有限公司	备品备件	872,237.57	480,709.84
大连威凯特科技有限公司	备品备件	146,397.34	73,008.85
中山市汇创精密科技有限公司	其他	96,460.17	133,628.32
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	86,592.93	179,169.45
连智（大连）智能科技有限公司	备品备件	74,451.32	
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料	41,691.50	37,861.06
连城凯克斯科技有限公司	其他	21,976.64	42,653.18
大连连城数控机器股份有限公司	其他	35,430.29	54,327.44
平煤隆基新能源科技有限公司	多晶硅料		112,276,991.13
釜川（无锡）智能科技有限公司	备品备件		313,368.80

中山市汇创精密科技有限公司	其他辅材		23,893.81
无锡釜川科技股份有限公司	其他		6,092.03
西安蓝桥新能源科技有限公司	其他		5,840.71
合计		11,509,712,438.91	8,405,453,235.02

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
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	228,965,322.04	415,023,500.54
森特士兴集团股份有限公司	BIPV 组件	136,516,745.41	38,064,093.44
森特士兴集团股份有限公司	组件	61,670,729.07	
大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	29,175,400.43	
铜川市峡光新能源发电有限公司	电站建设及服务	15,178,085.96	8,998,844.10
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	6,768,128.20	7,813,801.18
大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	3,742,100.80	2,209,638.70
浑源县成隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	3,639,712.01	8,369,637.45
芮城县绿隆清洁能源有限公司	电站建设及服务	2,461,792.45	5,521,462.26
云南通威高纯晶硅有限公司	其他	2,301,956.14	
四川永祥新能源有限公司	其他	1,015,886.97	734,288.98
森特士兴集团股份有限公司	其他	757,964.60	
西安中晶半导体材料有限公司	其他	706,665.62	546,568.25
连城凯克斯科技有限公司	辅助材料	274,336.29	
隆基森特新能源有限公司	其他	260,938.83	217,616.75
肇州县隆辉新能源有限公司	电站建设及服务	140,793.25	
安徽川禾新材料有限公司	其他	137,986.91	
隆基森特新能源有限公司	组件	224,506.21	8,504,485.28
大连星北能源科技有限公司	电池片	50,442.47	
隆基森特新能源有限公司	BIPV 组件	82,656.53	
意美旭智芯能源科技有限公司	其他	18,543.10	
连城凯克斯科技有限公司	电池片	7,575.22	
平煤隆基新能源科技有限公司	其他		4,407,173.45
扬州市腾阳新能源有限公司	电站建设及服务		3,466,035.78
江苏连银新材料有限公司	其他		810,000.00
釜川（无锡）智能科技有限公司	硅片		32,072.84

西安氢基碳能科技有限公司	其他		8,490.57
合计		494,098,268.51	504,727,709.57

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

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
同心隆基	12,201.00	2015年8月28日	2030年8月27日	否

同心隆基	11,221.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否
隆基天华	7,448.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否
同心隆基	3,724.00	2015年9月15日	2030年9月14日	否

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为24,900.00万元、借款期限为15年(从2015年8月28日至2030年8月27日)的长期借款中的12,201.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为22,900.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的11,221.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015年8月28日，本公司为联营企业隆基天华与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为15,200.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的7,448.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

2015年8月25日，本公司为联营企业同心隆基与国家开发银行股份有限公司宁夏回族自治区分行签订的借款总额为7,600.00万元、借款期限为15年(从2015年9月15日至2030年9月14日)的长期借款中的3,724.00万元本金及其利息、罚息、复利、补偿金、违约金、损害赔偿金和实现债权的费用向贷款人提供连带责任保证担保，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两年。

(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	1,595.74	770.69

注：本期发生额包含股权激励部分 797.58 万元(上期发生额：69.44 万元)。

(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
应收票据及应 收款项融资	森特士兴集团股份有限公司	4,130,000.00			
应收票据及应 收款项融资	西安中晶半导体材料有限公司	340,249.00		300,000.00	
应收票据及应 收款项融资	隆基森特新能源有限公司			195,000.00	
应收票据及应 收款项融资	连城凯克斯科技有限公司	214,500.78			
合计		4,684,749.78		495,000.00	
应收账款	黎城县盈恒清洁能源有限公司	174,261,587.42	174,261,587.42	174,261,587.42	174,261,587.42
应收账款	森特士兴集团股份有限公司	50,039,538.84	500,395.38	263,517,854.09	2,635,178.54
应收账款	肇州县隆辉新能源有限公司	14,800,595.42	14,800,595.42	14,671,448.72	14,671,448.72
应收账款	隆基森特新能源有限公司	10,703,849.04	535,192.45	16,898,370.04	819,621.90
应收账款	芮城县绿隆清洁能源有限公司	1,975,750.00	19,757.50	1,975,750.00	19,757.50
应收账款	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	1,015,640.98	20,312.82	2,186,749.49	21,867.50
应收账款	铜川市峡光新能源发电有限公司			48,804,871.38	6,497,034.44
应收账款	连城凯克斯科技有限公司			152,400.00	1,524.00
合计		252,796,961.70	190,137,840.99	522,469,031.14	198,928,020.02
合同资产	大同市新荣区瑞隆清洁能源有限公司	64,927,662.25	1,033,491.50		

合同资产	大同市新荣区欧隆清洁能源有限公司	46,601,442.01	13,645,482.60	45,446,442.01	2,272,322.10
合同资产	浑源县成隆清洁能源有限公司	29,707,791.68	1,439,189.58	28,552,791.68	1,397,322.64
合同资产	芮城县绿隆清洁能源有限公司	8,709,524.90	6,827,287.40	8,075,774.90	2,055,157.47
合同资产	铜川市峡光新能源发电有限公司			24,908,669.85	13,758,355.18
合计		149,946,420.84	22,945,451.08	106,983,678.44	19,483,157.39
其他应收款	隆基森特新能源有限公司	6,937,148.06	1,215,606.25	6,965,684.27	1,227,706.73
其他应收款	浙江中晶科技股份有限公司	1,800,000.00	90,000.00		
其他应收款	四川永祥新能源有限公司	500,000.00	25,000.00		
其他应收款	西安中晶半导体材料有限公司	81,976.84	4,098.84	177,355.25	8,867.77
其他应收款	意美旭智芯能源科技有限公司	3,351.04	167.55		
其他应收款	釜川(无锡)智能科技有限公司			2,237,400.00	111,870.00
其他应收款	宁夏中晶半导体材料有限公司			337,739.18	16,886.96
合计		9,322,475.94	1,334,872.64	9,718,178.70	1,365,331.46
预付账款	四川永祥新能源有限公司	140,773,582.04		297,115,165.26	
预付账款	云南通威高纯晶硅有限公司	87,149,163.70		463,379,476.15	
预付账款	艾华(无锡)半导体科技有限公司	69,973,200.00		2,678,399.99	
预付账款	连城凯克斯科技有限公司	24,246,600.00		66,494,600.00	
预付账款	大连连城数控机器股份有限公司	54,681,480.00		27,337,639.94	
预付账款	连智(大连)智能科技有限公司	19,046,640.00		4,140,300.00	
预付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	8,106,526.89			
预付账款	釜川(无锡)智能科技有限公司	3,694,800.00		144,949.54	
预付账款	中山市汇创精密科技有限公司	2,665,500.00		3,302,556.00	
预付账款	西安氢基碳能科技有限公司	2,634,661.23			
预付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	2,435,920.00		521,520.00	
预付账款	无锡釜川科技股份有限公司	1,473,700.00		18,666,670.00	
预付账款	大连威凯特科技有限公司	1,225,000.00		74,000.00	
预付账款	浙江川禾新材料有限公司	8,371.25		876,245.50	
预付账款	河南平煤隆基光伏材料有限公司	7,120.63			
合计		418,122,265.74		884,731,522.38	

(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
应付票据	平煤隆基新能源科技有限公司	220,000,000.00	237,349,000.00
应付票据	连智（大连）智能科技有限公司	12,163,040.00	2,502,800.00
应付票据	云南通威高纯晶硅有限公司		352,941,176.00
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司		6,168,000.00
合计		232,163,040.00	598,960,976.00
应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	281,130,825.06	112,798,728.28
应付账款	意美旭智芯能源科技有限公司	197,249,800.81	198,015,226.79
应付账款	河南平煤隆基光伏材料有限公司	149,869,976.82	41,212,486.27
应付账款	安徽川禾新材料有限公司	33,998,901.83	9,902,974.91
应付账款	浙江川禾新材料有限公司	20,246,106.21	25,954,083.79
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	13,771,563.43	4,774,863.08
应付账款	连智（大连）智能科技有限公司	6,484,130.00	
应付账款	隆基森特新能源有限公司	6,042,813.06	6,460,786.07
应付账款	大连星北能源科技有限公司	5,022,916.44	2,058,621.74
应付账款	中山市汇创精密科技有限公司	2,655,996.32	838,139.21
应付账款	无锡釜川科技股份有限公司	1,783,517.24	1,229,061.97
应付账款	连城凯克斯科技有限公司	1,438,014.80	1,639,890.87
应付账款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	1,061,844.99	37,690.00
应付账款	大连威凯特科技有限公司	165,429.00	
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	66,679.82	1,284.78
应付账款	宁夏中晶半导体材料有限公司	41,691.50	
应付账款	广东奥迪威传感科技股份有限公司	10,994.79	10,994.79
应付账款	釜川（无锡）智能科技有限公司		268,468.34
合计		721,041,202.12	405,203,300.89
合同负债	铜川市峡光新能源发电有限公司	8,334,389.99	
合同负债	森特士兴集团股份有限公司	1,948,108.37	9,280,481.47
合同负债	连城凯克斯科技有限公司	200,000.00	
合同负债	宁夏中晶半导体材料有限公司	195,951.68	
合同负债	大连连城数控机器股份有限公司		322,400.00
合同负债	隆基森特新能源有限公司		152,068.49
合计		10,678,450.04	9,754,949.96

其他应付款	连城凯克斯科技有限公司	972,521,056.95	38,050,406.35
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	571,674,815.72	400,555,757.03
其他应付款	无锡釜川科技股份有限公司	179,082,260.36	145,635,282.34
其他应付款	釜川（无锡）智能科技有限公司	58,428,495.59	22,944,000.00
其他应付款	艾华（无锡）半导体科技有限公司	56,882,315.68	43,383,522.12
其他应付款	中山市汇创精密科技有限公司	42,530,966.24	30,605,928.15
其他应付款	连智（大连）智能科技有限公司	38,764,526.55	53,972,294.68
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	19,382,600.88	1,540,937.70
其他应付款	大连威凯特科技有限公司	9,043,936.81	10,294,960.00
其他应付款	隆基森特新能源有限公司	2,038,950.95	677,495.37
其他应付款	中宁县隆基光伏新能源有限公司	1,760,000.00	1,760,000.00
合计		1,952,109,925.73	749,420,583.74

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

单位：股 币种：人民币

公司本期授予的各项权益工具总额	
公司本期行权的各项权益工具总额	
公司本期失效的各项权益工具总额	2,212,000.00
公司期末发行在外的股票期权行权价格的范围和合同剩余期限	<p>股票期权：</p> <p>授予日：2022年6月15日</p> <p>行权价格：44.24元/股</p> <p>数量变动：本期因员工离职而取消210万份，期末剩余4,127.20万份。</p> <p>剩余期限：</p> <ul style="list-style-type: none"> - 0个月：1,238.16万份 - 11.5个月：1,238.16万份 - 23.5个月：1,650.88万份
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	<p>限制性股票：</p> <p>授予日：2022年6月15日</p> <p>行权价格：27.58元/股</p>

	数量变动：本期因员工离职而取消 11.20 万股，期末剩余 336 万股 剩余期限： - 0 个月：100.80 万股 - 11.5 个月：100.80 万股 - 23.5 个月：134.40 万股
--	---

其他说明

详见七、56 库存股。

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	股票期权：期权定价模型 限制性股票：授予日股价减去授予价
可行权权益工具数量的确定依据	管理层的最佳估计
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	663,286,242.11
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	276,402,940.00

其他说明

无。

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司承担的、以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值确定方法	期末公司股价
负债中以现金结算的股份支付产生的累计负债金额	10,187,609.42
本期以现金结算的股份支付而确认的费用总额	1,226,260.20

其他说明

无。

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) 资本性支出承诺事项

以下为本集团于资产负债表日，已签约而尚不必在资产负债表上列示的资本性支出承诺：

项目	2023 年 6 月 30 日
房屋、建筑物及机器设备	10,518,652,617.79
无形资产及其他	38,941,280.27
合计	10,557,593,898.06

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

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
股份支付的取消	公司于 2023 年 7 月 27 日召开第五届董事会 2023 年第九次会议和第五届监事会 2023 年第六次会议，审议通过《关于终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划暨注销股票期权与回购注销限制性股票的议案》，拟终止实施 2022 年股票期权与限制性股票激励计划；并于 2023 年 8 月 14 日召开 2023 年第三次临时股东大会，审议批准了该议案。 公司将本次股份支付的取消作为加速可行权处理，于	-304,549,229.73	

	2023 年 7 月立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额。		
--	--------------------------------	--	--

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

本集团的报告分部是提供不同产品或服务、或在不同地区经营的业务单元。由于各种业务或地区需要不同的技术和市场战略，因此，本集团分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源并评价其业绩。

2023 年 1-6 月本集团存在 3 个报告分部，分别为：

- 光伏产品分部主要从事单晶硅片、太阳能单晶组件的生产和销售；
- 光伏电站分部主要从事集中式电站及分布式电站建设业务；
- 其他分部主要负责提供本集团的投资、内部运营管理服务及其他。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。

资产根据分部的经营以及资产的所在位置进行分配，负债根据分部的经营进行分配，间接归属于各分部的费用按照收入比例在分部之间进行分配。

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	光伏产品	光伏电站	其他	分部间抵销	合计
营业收入	6,388,534.47	86,411.90	20,180.36	29,888.42	6,465,238.31
其中：对外交易收入	6,362,744.46	85,376.33	17,117.52		6,465,238.31
分部间交易收入	25,790.01	1,035.57	3,062.84	29,888.42	
营业成本	5,181,917.76	64,255.50	8,405.64	23,065.09	5,231,513.81
净利润	711,151.37	15,292.49	173,455.20	-14,928.46	914,827.52
资产总额	12,702,226.84	824,715.64	2,801,212.85	652,138.70	15,676,016.63
负债总额	7,517,886.94	312,050.37	1,202,590.43	255,351.03	8,777,176.71

(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	
6 个月以内	4,068,788,646.79
7-12 个月	432,071,420.56
1 年以内小计	4,500,860,067.35
1 至 2 年	
2 至 3 年	4.70
3 至 4 年	
4 至 5 年	
5 年以上	
合计	4,500,860,072.05

(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	4,500,860,072.05	100.00	3,918,929.60	0.09	4,496,941,142.45	5,806,454,688.57	100.00	1,918,210.08	0.03	5,804,536,478.49
其中：										
组合一应收企业客户	368,251,229.83	8.18	3,918,929.60	1.06	364,332,300.23	191,820,869.85	3.30	1,918,210.08	1.00	189,902,659.77
组合一应收集团内部关联方款项	4,132,608,842.22	91.82			4,132,608,842.22	5,614,633,818.72	96.70			5,614,633,818.72
合计	4,500,860,072.05	/	3,918,929.60	/	4,496,941,142.45	5,806,454,688.57	/	1,918,210.08	/	5,804,536,478.49

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：组合一应收企业客户

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 (%)
一年以内			
其中：6 个月以内	344,609,626.43	3,446,096.22	1.00
7-12 个月	23,641,598.70	472,831.97	2.00
1-2 年			
2-3 年	4.7	1.41	30.00
合计	368,251,229.83	3,918,929.60	1.06

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：组合一应收集团内部关联方款项

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 (%)
一年以内			
其中：6 个月以内	3,724,179,020.36		
7-12 个月	408,429,821.86		
合计	4,132,608,842.22		

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	
应收账款坏账准备	1,918,210.08	2,000,719.52				3,918,929.60
合计	1,918,210.08	2,000,719.52				3,918,929.60

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

于 2023 年 6 月 30 日，按欠款方归集的余额前五名的应收账款汇总分析如下：

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
余额前五名的应收账款总额	4,000,446,777.30	88.88	

(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		
其他应收款	4,632,315,855.38	7,020,294,503.72
合计	4,632,315,855.38	7,020,294,503.72

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(4). 应收股利

适用 不适用

(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	4,592,092,481.98
1 年以内小计	4,592,092,481.98
1 至 2 年	22,069,230.17
2 至 3 年	19,783,642.95
3 至 4 年	518,422.93
4 至 5 年	1,006,062.26
5 年以上	2,802,714.31
合计	4,638,272,554.60

(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
集团内往来款	4,596,267,118.75	7,012,689,413.20
保证金	35,533,124.58	2,000,000.00
备用金	3,520,250.67	590,513.70
往来款	2,840,665.58	926,782.07
其他	111,395.02	8,320,293.39
合计	4,638,272,554.60	7,024,527,002.36

(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)	
2023年1月1日余额	2,232,498.64		2,000,000.00	4,232,498.64

2023年1月1日余额 在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				
本期计提	1,724,200.58			1,724,200.58
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2023年6月30日余额	3,956,699.22		2,000,000.00	5,956,699.22

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	
其他应收款坏账准备	4,232,498.64	1,724,200.58				5,956,699.22
合计	4,232,498.64	1,724,200.58				5,956,699.22

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
乐叶光伏	往来款	3,545,737,276.26	一到两年	76.45	
银川隆基	往来款	530,962,275.84	一到两年	11.45	
西安乐叶光伏	往来款	184,493,781.80	一到三年	3.98	
宁夏乐叶光伏	往来款	164,930,792.57	一到两年	3.56	
西咸新区乐叶光伏	往来款	46,874,930.71	一年以内	1.01	
合计	/	4,472,999,057.18	/	96.44	

(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	32,695,932,620.14		32,695,932,620.14	29,427,123,525.72		29,427,123,525.72
对联营、合营企业投资	6,634,017,784.20		6,634,017,784.20	8,456,246,135.55		8,456,246,135.55
合计	39,329,950,404.34	0.00	39,329,950,404.34	37,883,369,661.27		37,883,369,661.27

(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
乐叶光伏	10,005,700,811.77	2,030,531,832.24		12,036,232,644.01		
银川隆基	3,428,092,940.51	3,493,666.97		3,431,586,607.48		
银川隆基光伏	2,859,373,317.11	3,458,646.53		2,862,831,963.64		
香港隆基	2,706,967,005.42			2,706,967,005.42		
宁波宜则	2,560,482,652.13			2,560,482,652.13		
保山隆基	1,639,158,435.68	1,984,343.77		1,641,142,779.45		
乐叶能源	1,376,533,292.35			1,376,533,292.35		
海南隆基	1,228,638,334.40	193,416,276.95		1,422,054,611.35		
丽江隆基	844,831,780.09	1,855,254.50		846,687,034.59		
宁夏隆基	531,740,578.73	936,600.42		532,677,179.15		
清洁能源	516,099,929.56	11,794,917.15		527,894,846.71		
楚雄隆基	501,537,880.11	1,648,699.88		503,186,579.99		
华坪隆基	301,105,481.42	869,134.17		301,974,615.59		
绿能投资	293,470,000.00	460,000,000.00		753,470,000.00		
腾冲隆基	286,463,974.34	334,918.04		286,798,892.38		
曲靖隆基	170,870,321.36	2,378,572.97		173,248,894.33		
印度乐叶光伏	20,480,000.00			20,480,000.00		
美国乐叶光伏	17,076,250.00			17,076,250.00		
智能技术	19,091,466.29	15,437,985.56		34,529,451.85		
鄂尔多斯隆基	10,791,927.36	465,218,374.91		476,010,302.27		
禄丰隆基	7,267,418.52	734,480.54		8,001,899.06		
日本乐叶光伏	6,431,139.21	616,974.37		7,048,113.58		
德国乐叶光伏	3,807,600.00			3,807,600.00		
其他二级以下(不含)投资单位股权激励	91,110,989.36	74,098,415.45		165,209,404.81		
合计	29,427,123,525.72	3,268,809,094.42		32,695,932,620.14		

(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		
一、合营企业										
小计										
二、联营企业										
云南通威	3,888,851,743.50	539,000,000.00		1,256,721,687.96		2,845,908.61	2,477,930,000.00			3,209,489,340.07
四川永祥	2,865,519,795.38			988,522,768.38			2,143,650,000.00			1,710,392,563.76
森特股份	1,635,021,671.97			15,192,652.99						1,650,214,324.96
浙江中晶	66,852,924.70			-1,131,369.29			1,800,000.00			63,921,555.41
小计	8,456,246,135.55	539,000,000.00		2,259,305,740.04		2,845,908.61	4,623,380,000.00			6,634,017,784.20
合计	8,456,246,135.55	539,000,000.00		2,259,305,740.04		2,845,908.61	4,623,380,000.00			6,634,017,784.20

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	33,309,775,088.76	31,663,035,697.41	27,365,406,348.53	25,827,231,514.54
合计	33,309,775,088.76	31,663,035,697.41	27,365,406,348.53	25,827,231,514.54

(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	光伏产品	其他	合计
商品类型			
硅片及硅棒	26,179,736,410.41		26,179,736,410.41
太阳能组件及电池	7,016,163,892.72		7,016,163,892.72
其他	48,119,102.64	65,755,682.99	113,874,785.63
按经营地区分类			
境内	32,593,273,159.97	65,755,682.99	32,659,028,842.96
境外	650,746,245.80		650,746,245.80
按商品转让的时间分类			
在某一时点确认	33,244,019,405.77	65,755,682.99	33,309,775,088.76
在某一时段确认			
合计	33,244,019,405.77	65,755,682.99	33,309,775,088.76

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

其他说明：

无。

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		3,162,495,520.62
权益法核算的长期股权投资收益	2,259,305,740.04	1,977,548,189.92
处置交易性金融资产取得的投资收益	34,513,888.88	14,906,796.60
委托贷款收益	2,382,468.56	
合计	2,296,202,097.48	5,154,950,507.14

其他说明：

无。

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
非流动资产处置损益	-88,905,945.11
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	206,605,924.11
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	27,912,662.21
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-2,266,285.52
减：所得税影响额	25,058,036.04
少数股东权益影响额（税后）	35,378.73

合计	118,252,940.92
----	----------------

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	13.69	1.21	1.20
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	13.52	1.20	1.19

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：钟宝申

董事会批准报送日期：2023 年 8 月 30 日

修订信息

适用 不适用