

公司代码：601012

公司简称：隆基股份

# 隆基绿能科技股份有限公司

## 2018 年年度报告

## 重要提示

- 一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。
- 二、公司全体董事出席董事会会议。
- 三、瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。
- 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：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。
- 五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

2018年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记日的总股本扣减不参与利润分配的公司限制性股票拟回购的股份576,254股（以股东大会批准的限制性股票回购股份为准）后的股本为基数，向全体股东每10股派发现金股利1.00元（含税）。剩余未分配利润滚存至下一年度。2018年度不进行公积金转增股本和送股。

### 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、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，敬请查阅第四节“经营情况讨论与分析”部分“可能面对的风险”的内容。

### 十、其他

适用 不适用

## 目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	公司业务概要.....	11
第四节	经营情况讨论与分析.....	14
第五节	重要事项.....	34
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	67
第七节	优先股相关情况.....	75
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	76
第九节	公司治理.....	85
第十节	公司债券相关情况.....	89
第十一节	财务报告.....	92
第十二节	备查文件目录.....	274

## 第一节 释义

### 一、 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		
隆基股份、本公司	指	隆基绿能科技股份有限公司，2017年2月完成公司名称变更，原名为“西安隆基硅材料股份有限公司”
无锡隆基	指	无锡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
宁夏隆基	指	宁夏隆基硅材料有限公司，公司的全资子公司
香港隆基	指	隆基(香港)贸易有限公司(中文名称)、Longi(H. K.)Trading Limited (英文名称)，公司的全资子公司
古晋隆基	指	LONGI (KUCHING) SDN. BHD.，香港隆基的全资子公司
丽江隆基	指	丽江隆基硅材料有限公司，公司的控股子公司
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
隆基乐叶、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，原名“乐叶光伏科技有限公司”
泰州乐叶	指	泰州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司，原名“泰州乐叶光伏科技有限公司”
浙江乐叶	指	浙江隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司，原名“浙江乐叶光伏科技有限公司”
合肥乐叶	指	合肥隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司，原名“合肥乐叶光伏科技有限公司”
滁州乐叶	指	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
宁夏乐叶	指	宁夏隆基乐叶科技有限公司，隆基乐叶的全资子公司
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
隆基新能源	指	西安隆基新能源有限公司，公司全资子公司，原名“乐叶光伏能源有限公司”
曹县乐照	指	曹县乐照光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
乐叶安纺	指	西安乐叶安纺光伏能源有限公司，隆基新能源的全资子公司
寿光金合	指	寿光市金合光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司
哈密柳瑞	指	哈密柳瑞新能源开发有限公司，清洁能源的全资子公司
哈密柳阳	指	哈密柳阳光伏科技开发有限公司，清洁能源的全资子公司
隆兴新能源	指	葫芦岛隆兴新能源有限公司，清洁能源的全资子公司
黄龙清洁能源	指	黄龙隆扶清洁能源有限公司，清洁能源的全资子公司
延川光伏	指	延川敏皓光伏电站投资管理有限公司，清洁能源的全资子公司
灵武新能源	指	灵武市隆桥光伏新能源有限公司，清洁能源的全资子公司
隆乐光伏	指	广州隆乐光伏科技有限公司，隆基新能源的全资子公司

宁德乐叶	指	宁德乐叶光伏能源有限责任公司, 隆基新能源的全资子公司
乐昌光伏	指	襄城县乐昌光伏能源有限公司, 隆基新能源的全资子公司
金立新能源	指	信阳市金立新能源设备有限公司, 隆基新能源的全资子公司
乐牟光伏	指	郑州乐牟光伏能源有限公司, 隆基新能源的全资子公司
鑫维新能源	指	徐州鑫维新能源科技有限公司, 隆基新能源的全资子公司
乐恒光伏	指	吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司, 隆基新能源的全资子公司
泰国新能源	指	隆基新能源(泰国)有限公司, 隆基新能源的全资子公司
同心隆基	指	同心县隆基新能源有限公司, 无锡隆基、宁夏隆基的参股公司
隆基天华	指	中宁县隆基天华新能源有限公司, 宁夏隆基的参股公司
辉庆新能源	指	大庆市辉庆新能源有限公司, 清洁能源的参股公司
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
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
平煤隆基	指	平煤隆基新能源科技有限公司, 公司的参股公司
德国隆基	指	隆基光伏科技(欧洲)有限责任公司(中文名称)、LONGI Solar Technologie GmbH(英文名称), 公司全资子公司
美国隆基	指	隆基光伏科技(美国)股份有限公司(中文名称)、LONGI SOLAR TECHNOLOGY (U.S.) INC.(英文名称), 公司全资子公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
公司章程	指	《隆基绿能科技股份有限公司章程》
报告期	指	2018年1月1日至12月31日
元	指	人民币元, 特别注明的除外
单晶硅	指	整块硅晶体中的硅原子按周期性排列的单晶体, 是用高纯多晶硅为原料, 主要通过直拉法和区熔法制得
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
硅棒	指	由多晶硅原料通过直拉法(CZ)、区熔法(FZ)生长成的棒状的硅单晶体, 晶体形态为单晶
电池	指	太阳能电池, 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”
组件	指	太阳能组件, 由若干个太阳能发电单元通过串并联的方式组成。其功能是将功率较小的太阳能发电单元放大成为可以单独使用的光电器件, 通常功率较大, 可以单独使用为各类蓄电池充电, 也可以多片串联或并联使用, 作为离网或并网太阳能供电系统的发电单元
PERC 电池	指	钝化发射极背面接触技术, 该技术利用 SiNx 或 AL2O3 在电池背面形成钝化层, 作为背反射器, 增加长波光的吸收, 同时将 P-N 极间的电势差最大化, 降低电子复合, 可以显著提高电池转换效率
MW	指	兆瓦, 太阳能电池片的功率单位, 1 兆瓦=1,000 千瓦
GW	指	吉瓦, 太阳能电池片的功率单位, 1 吉瓦=1,000 兆瓦

电池转换效率	指	太阳能电池的最佳输出功率与投射到其表面上的太阳辐射功率之比
双反	指	反倾销调查和反补贴调查
531 新政	指	2018 年 5 月 31 日, 国家发改委、财政部、国家能源局联合发布了《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》(发改能源[2018]823 号), 对我国 2018 年的补贴金额和补贴规模进行了大幅下调, 旨在促进行业健康可持续发展, 尽早实现“平价上网”目标, 并加速落后产能淘汰进程, 促进行业资源向优质企业集中。

## 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	隆基股份
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稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座
电话	029-81566863	029-81566863
传真	029-86689601	029-86689601
电子信箱	longi-board@longigroup.com	longi-board@longigroup.com

### 三、 基本情况简介

公司注册地址	西安市长安区航天中路388号
公司注册地址的邮政编码	710100
公司办公地址	西安市经济技术开发区尚稷路8989号西安服务外包产业园创新孵化中心B座
公司办公地址的邮政编码	710018
公司网址	http://www.longigroup.com
电子信箱	longi-board@longigroup.com

### 四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	中国证券报、上海证券报、证券时报、证券日报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

### 五、 公司股票简况

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	隆基股份	601012	无

### 六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市东城区永定门西滨河路8号院7号楼中海地产广场西塔5-11层

	签字会计师姓名	师玉春、韩信
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层
	签字的保荐代表人姓名	姜志刚、徐氢
	持续督导的期间	2017 年 11 月 20 日至 2018 年 12 月 31 日

## 七、近三年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	2018年	2017年	本期比上年同期增减(%)	2016年
营业收入	21,987,614,949.84	16,362,284,494.30	34.38	11,530,533,460.78
归属于上市公司股东的净利润	2,557,964,089.73	3,564,525,604.84	-28.24	1,547,235,762.30
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	2,343,546,683.13	3,464,581,782.39	-32.36	1,503,382,480.56
经营活动产生的现金流量净额	1,173,271,527.53	1,328,349,619.05	-11.67	535,757,269.34
	2018年末	2017年末	本期末比上年同期末增减(%)	2016年末
归属于上市公司股东的净资产	16,451,586,754.06	14,195,358,022.75	15.89	10,092,550,194.42
总资产	39,659,244,130.93	32,883,700,260.10	20.60	19,172,404,496.19

### (二) 主要财务指标

主要财务指标	2018年	2017年	本期比上年同期增减(%)	2016年
基本每股收益(元/股)	0.93	1.29	-27.91	0.61
稀释每股收益(元/股)	0.92	1.29	-28.68	0.61
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.85	1.26	-32.54	0.59
加权平均净资产收益率(%)	16.71	30.14	减少13.43个百分点	21.77
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	15.31	29.29	减少13.98个百分点	21.15



报告期末公司前三年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

(一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

## 九、 2018 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	3,470,021,012.78	6,531,951,846.16	4,669,308,974.29	7,316,333,116.61
归属于上市公司股东的净利润	543,180,752.90	763,804,012.83	384,185,761.31	866,793,562.69
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	506,002,411.62	748,370,426.31	334,717,813.09	749,506,379.25
经营活动产生的现金流量净额	-716,500,175.97	1,885,321,973.60	-107,813,902.96	112,263,632.86

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 十、 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	2018 年金额	2017 年金额	2016 年金额
非流动资产处置损益	-5,230,991.11	-14,544,326.19	-22,932,359.12
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	173,940,878.85	99,940,402.35	39,100,860.96
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公	84,773,124.69	35,140,423.97	29,125,369.06

允价值变动损益, 以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回			1,628,031.60
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-946,559.80	-4,761,147.77	2,144,560.26
少数股东权益影响额			398,631.55
所得税影响额	-38,119,046.03	-15,831,529.91	-5,611,812.57
合计	214,417,406.60	99,943,822.45	43,853,281.74

#### 十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

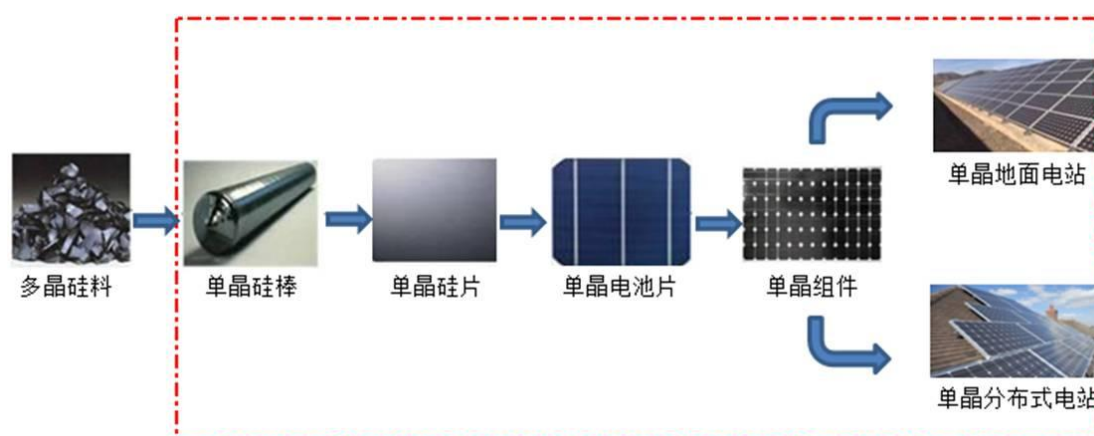
#### 十二、 其他

适用 不适用

### 第三节 公司业务概要

#### 一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

公司长期专注于为全球客户提供高效单晶太阳能发电解决方案，主要从事单晶硅棒、硅片、电池和组件的研发、生产和销售，以及光伏电站的开发业务。目前公司单晶硅棒、硅片生产基地主要集中于陕西西安、宁夏银川和中宁、云南丽江、保山和楚雄、江苏无锡和马来西亚古晋；单晶电池、组件生产基地主要集中于江苏泰州、浙江衢州、安徽合肥和滁州、宁夏银川、山西大同和马来西亚古晋，公司在国内多地开展光伏电站开发业务。报告期内，公司所从事的主要业务和经营模式较 2017 年度未发生重大变化，主要业务和产品在光伏产业链中的位置情况如下：



备注：上图中红色框内的为公司在产业链中所从事的业务范围

对于报告期内光伏行业情况，公司在“经营情况的讨论与分析”中进行了详细论述，请详见本报告第四节。

#### 二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

详见本报告第四节“经营情况的讨论与分析”中“资产与负债情况分析”的相关内容

其中：境外资产 590,134.97（单位：万元 币种：人民币），占总资产（合并抵消前）的比例为 7.42%。

#### 三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

##### 1、核心管理团队拥有前瞻性的战略规划能力和高效的战略执行能力

公司核心管理团队稳定，年龄结构合理，通过长期深耕光伏行业积累了丰富的管理经验，具备较强的战略规划能力和高效的战略执行能力，始终把产品技术领先和品牌可信赖作为公司核心竞争战略的出发点和落脚点，带领公司保持稳健发展，核心竞争能力不断巩固和提升，并在引领和推动行业技术变革以及太阳能在全球广泛应用方面做出了较大的贡献。在技术路线选择方面，2006 年公司在深入研判光伏行业各类技术路线后选择了单晶路线作为技术发展方向，并凭借工匠精神

始终保持专注，在公司的引领下近些年全球单晶市场占有率快速提升，单晶价值赢得市场认可；在硅片切割技术方面，公司在行业内率先实现了金刚线切割技术替代传统砂浆切割技术，并推动了切割设备与金刚石切割线的国产化替代，使得切片环节成本快速下降，生产效率大幅提升。在电池组件方面，公司在行业内较早布局单晶 PERC 高效电池产能，引领了产业高效产能的发展趋势，不断推动行业度电成本的持续降低。

## 2、雄厚技术储备和领先的研发优势

公司是全球最大的集研发、生产、销售、服务于一体的单晶光伏产品制造企业，始终坚持以客户价值为核心，通过技术创新驱动产业升级，多项核心技术与产品处于行业领先地位。公司持续跟踪和研判光伏产业前沿技术，在高效产品的战略布局及技术迭代上领跑行业；通过强化知识产权保护 and 保密管理，不断提升技术竞争壁垒；通过积极引进和合理配置人才，组建了 540 余人的专业研发团队，并入选国家企业技术中心，建立了硅材料研发中心、电池研发中心和组件设计中心，与新南威尔士大学等业界一流科研机构 and 院所实现深度技术交流合作，建立了具备全球竞争力的研发体系。截至报告期末，公司累计获得各类专利 526 项，新型技术和产品储备雄厚，在单晶生长技术、单晶硅材料切割技术、高效电池和组件技术产业化应用研究等方面均形成了较强的技术积累，自主创新能力不断增强。

在持续强化和完善技术创新和研发体系的同时，公司注重研发成果的转化，持续向市场推出高效技术成果 and 新产品，不断推动行业度电成本降低。公司单晶 PERC 电池和组件转换效率屡次刷新行业世界纪录，其中单晶双面 PERC 电池正面转换效率已达到 24.06%，刷新了 PERC 电池的效率指标。此外公司已连续三年向市场发布 Hi-MO 系列高效单晶组件产品，引领行业向高效产品升级。凭借技术的不断进步和突破，打破了行业同质化竞争局面，有效保证了公司研发的领先优势。

## 3、享誉全球的品牌优势和品质保证

公司致力于成为全球最具价值的太阳能科技公司，为全球客户提供高效单晶解决方案，“LONGi”在全球单晶硅片及组件领域的品牌影响力持续提升。通过依托于从前端硅材料到下游组件的全产业链制造优势及成熟的供应链体系，将大量领先研发成果导入量产环节，保证了公司产品的高效率和高可靠性。公司是工信部首批制造业单项冠军示范企业中唯一入选的光伏制造企业，牵头制定的硅片新标准收录至 SEMI 标准并向全球发布，组件产品通过了 TÜV、UL、CQC、JET-PV<sub>m</sub>、SII 等权威机构认证，获评全球知名研究机构彭博新能源财经(BNEF)“全球一级组件供应商(Tier 1)”，入选“新华社民族品牌工程·未来之星”。凭借品牌和品质优势，公司在行业内树立了良好的知名度和美誉度，获得了众多客户、机构的认可和信赖。

## 4、规模和成本优势

光伏产业属于资本密集型产业，规模化生产是降低成本的必要手段，同时光伏行业技术更新速度较快，新技术、新工艺不断涌现并实现技术替代，行业领先企业需要通过不断进行设备升级、改造和更新巩固技术和成本优势。公司现已发展成为全球最大的单晶制造企业，依托领先的单晶技术，公司目前硅片非硅成本控制在 1 元以内，截至 2018 年底，公司硅片产能达到 28GW，占全

球单晶产能比例超过 40%。根据 PV InfoLink 数据，公司的单晶硅片产能已位列 2018 年全球硅片企业首位（单晶、多晶合并计算），组件业务出货量已跻身全球前五，获评全球知名研究机构彭博新能源财经（BNEF）“全球一级组件供应商（Tier 1）”，为全球硅基组件超级联盟（SMSL）成员之一。根据公司《未来三年（2019-2021）产品产能规划》，在 2018 年底单晶产能基础上，公司计划单晶硅棒/硅片产能 2021 年底达到 65GW，单晶电池片产能 2021 年底达到 20GW，单晶组件产能 2021 年底达到 30GW，公司已在全球光伏行业形成了领先的规模和成本优势。

#### **5、在快速发展中始终保持稳健的经营风格和高效的投资效率**

公司秉承稳健经营的原则，注重风险控制。在公司经营规模持续高速增长过程中，资产负债率始终保持在合理水平，表现出良好的偿债能力和抗风险水平，同时近些年来公司充分发挥上市公司融资平台优势，持续获得资金支持，为战略目标的有效落地提供了可靠保障。根据 PHOTON Consulting 发布的《2017 年第三季度全球光伏企业“铁人三项”竞争力报告》（PV Triathlon），隆基股份在全球 56 家知名的光伏公司中财务健康指数排名继续蝉联全球第一，表现出稳健的发展能力、领先行业的盈利能力与成本控制能力。2018 年公司凭借稳健经营能力和高效公司治理能力，荣获“金圆桌奖”之“最佳董事会”殊荣。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

2018 年对于光伏行业来说是极不平常的一年。报告期内，国家发展改革委、财政部和能源局联合下发了《关于 2018 年光伏发电有关事项的通知》，加剧了光伏市场化竞争，行业部分落后产能遭到淘汰，国内需求和光伏产品价格快速下跌，行业资源向优质企业集中。根据国家能源局的数据，2018 年国内光伏发电新增装机 44.26GW，同比下降 16.58%，与此同时，虽然“5.31 新政”对国内市场造成了冲击，但也加速了光伏系统造价成本的下降，由于海外光伏装机非技术性成本较低，进一步刺激海外市场需求增长，带动主流光伏企业纷纷转战海外市场，光伏的经济性逐步成为全球光伏市场需求增长的主要动力。根据全球领先的财经资讯公司 BloombergNEF 预计，2018 年全球新增光伏装机需求将较 2017 年装机量略有增长。

回顾 2018 年，受行业产品价格下跌影响，公司主要产品的价格和毛利率均有明显下降。在面临行业政策出现较大程度调整的情况下，公司审时度势，秉承坚持稳健的经营原则，单晶硅片和组件出货量同比大幅增长，市场占有率不断提升。报告期内，公司实现营业收入 219.88 亿元，同比增长 34.38%；实现归属于母公司的净利润 25.58 亿元，同比下降 28.24%；基本每股收益 0.93 元，同比下降 27.91%；实现扣非后的加权平均净资产收益率 15.31%，同比减少 13.98 个百分点。2018 年公司主要做了如下工作：

#### **（一）积极顺应政策变化和市场变化，坚持以客户价值为核心，加大海外市场拓展力度，单晶全球市场占有率不断提升**

报告期内，公司以提升客户价值为核心，依托单晶技术和成本优势，有效保障了单晶产品的市场需求；根据市场情况及时调整产品结构和销售区域，产品销量取得了明显增长。2018 年，公司实现单晶硅片出货 34.83 亿片，较 2017 年同比增长 59%，其中对外销售 19.66 亿片，自用 15.17 亿片；实现单晶电池组件出货 7,072MW，较 2017 年同比增长 50%，其中单晶组件对外销售 5,991MW，自用 590MW，单晶电池对外销售 491MW。报告期内，公司加大了海外市场拓展力度和渠道建设，“5.31 新政”的出台刺激了单晶组件海外销量的快速增长，2018 年公司海外单晶组件销量达到 1,962MW，同比增长 370%。在公司的引领下，随着单晶产品性价比优势的进一步凸显，单晶市场占有率持续扩大，根据 PV InfoLink 机构统计，2018 年全球单晶市场占有率已提升至 46%，预计未来还将进一步增长。

#### **（二）深化产品领先战略，持续加大研发投入，产品品质和性能不断提升，保持产品创新力和竞争力**

2018 年，公司以为客户创造价值为出发点，继续深化产品领先战略，保持高强度的研发投入，不断扩大研发队伍，持续增强研发能力。截至报告期末，公司累计获得各类已授权专利 526 项，拉晶、切片、电池和组件均取得了重要的研发成果，高效产品不断推陈出新。在拉晶切片方面，公司致力于为客户提供定制化需求产品，在工艺改善、热场改造、辅材改进及控制系统优化等方

面取得积极的研发成果，有效延长了设备生命周期，设备和产线智能化不断提升。在电池组件方面，公司不断提升电池量产效率和组件功率，屡次刷新 PERC 电池转换效率世界纪录，单晶双面 PERC 电池正面最高转换效率 24.06%，处于行业领先水平。根据前瞻性的中长期技术战略规划，公司完成了各类高效电池和组件产品的开发和技术储备，全面构建研发的长期竞争优势。

报告期内，从产业共同目标出发，公司持续与行业共享科技进步成果，公开瓶颈技术。为了使单晶 PERC 技术的发电能力得到有效发挥，进一步降低光伏度电成本，公司承诺无偿提供方案，帮助客户将 PERC 组件首年衰减控制在 2%以内，线性衰减控制在 0.65%以内，这是公司继 2017 年表态共享 LIR 技术之后的又一次行业技术共享，充分体现了公司推动行业技术进步的信心和决心。

### **（三）加速产能扩建项目进度，保障市场高效单晶产能供应，稳定市场供给**

“5.31 新政”的出台虽然对国内需求造成了冲击，但并未改变公司的扩产计划。公司根据单晶产能战略规划和布局，结合市场变化情况，适时调整生产节奏，截至 2018 年底，公司单晶硅片产能已达到 28GW，单晶组件产能已达到 8.8GW，其中丽江隆基年产 5GW 单晶硅棒建设项目、保山隆基年产 5GW 单晶硅棒建设项目、银川隆基年产 5GW 单晶硅棒和 5GW 单晶硅片建设项目均已达产，楚雄隆基年产 10GW 单晶硅片项目（一期）加速推进，浙江乐叶和泰州乐叶组件年度产能提升项目均完成改造升级，公司在单晶领域的规模优势进一步巩固。此外，公司通过实施精细化管理，加快研发成果导入和量产，加强生产经营的过程控制和效率提升，产品非硅成本进一步降低，其中拉晶环节平均单位非硅成本同比下降 10.49%，切片环节平均单位非硅成本同比下降 27.81%，量产 PERC 电池的平均转换效率已达到 22.2%，量产 60 型 PERC 组件平均功率达到 305W-310W。

### **（四）不断提升公司治理水平，强化风险管控，推进精益管理**

报告期内，公司努力提高各职能专业管理水平，推进精益管理。在供应链管理方面，加强与具备行业竞争力优势的上下游厂商紧密合作，进一步推进供应链生态圈及信息化建设。在人力资源方面，完成了全集团职务职级转换，实行了人才盘点工作，合理调整和优化人力结构，有效提升了人员效能。在法务管理方面，继续推动集团标准合同体系建设，有效识别各业务板块法律风险。在精益管理方面，通过精益内审培训、项目评审、分享标杆成果等方式，不断提升集团精益管理水平，引导全员参与精益活动改善。在知识产权方面，完成了知识产权体系建设，有效识别了各业务环节的知识产权风险，完成了专利申请及战略性布局。在资金保障方面，上市后公司凭借对资本市场政策和环境变化的研究和预判，通过有效运用各类资本市场工具进行融资，保障了一系列扩产项目的顺利实施，企业竞争优势不断增强，截至目前，公司配股顺利完成发行，募集资金到位后将加速公司的募投项目产能建设；通过优化融资结构及渠道，采取票据池、结构性存款、银行理财等举措，有效降低了银行间接融资成本，提高了资金使用效率和收益。在营运效率管理方面，公司不断提升营运能力，合理控制各项费用支出，为公司生产经营提供了有力保障。

## **二、报告期内主要经营情况**

请详见本节“经营情况讨论与分析”。

## 1. 利润表及现金流量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	21,987,614,949.84	16,362,284,494.30	34.38
营业成本	17,095,694,430.48	11,081,826,922.22	54.27
销售费用	1,017,354,564.70	664,250,891.42	53.16
管理费用	622,866,363.12	500,100,035.65	24.55
研发费用	201,837,031.74	164,319,998.25	22.83
财务费用	266,876,523.25	197,847,895.60	34.89
经营活动产生的现金流量净额	1,173,271,527.53	1,328,349,619.05	-11.67
投资活动产生的现金流量净额	-3,168,987,213.72	-3,774,042,010.86	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	267,454,484.19	4,672,229,730.31	-94.28

## 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期内,公司单晶硅片和组件出货量大幅增加,实现营业收入 219.88 亿元,同比增长 34.38%,营业成本 170.96 亿元,同比增长 54.27%。

## (1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
新能源行业	21,987,614,949.84	17,095,694,430.48	22.25	34.38	54.27	减少 10.02 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
太阳能组件	13,090,864,540.33	9,971,690,061.21	23.83	42.68	56.83	减少 6.87 个百分点
硅片	6,115,844,611.85	5,120,992,606.47	16.27	6.31	32.29	减少 16.44 个百分点
电池片	522,222,861.77	472,978,999.54	9.43	34.13	59.44	减少 14.37 个百分点
受托加工	96,659,539.32	66,381,014.87	31.32	44.69	39.49	增加 2.55 个百分点
多晶硅料	81,687,814.17	78,137,688.26	4.35	54.91	142.82	减少 34.63 个百分点



电力	796,894,885.49	293,979,530.00	63.11	78.19	131.06	减少 8.44 个百分点
光伏系统设备	71,727,413.72	55,661,729.80	22.40	-53.70	-47.44	减少 9.25 个百分点
电站建设及服务	681,899,888.51	613,580,410.57	10.02	不适用	不适用	不适用
硅棒	318,281,243.71	278,340,554.60	12.55	150.24	228.57	减少 20.85 个百分点
其他	211,532,150.97	143,951,835.16	31.95	7.85	-9.17	增加 12.75 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
中国境内	14,797,414,359.00	11,481,947,514.24	22.41	21.48	39.86	减少 10.19 个百分点
亚太地区	4,206,964,966.86	3,414,107,309.23	18.85	43.81	68.29	减少 11.80 个百分点
美洲地区	1,928,690,701.18	1,433,510,256.83	25.67	103.92	125.73	减少 7.18 个百分点
欧洲地区	1,052,171,657.49	764,426,216.89	27.35	239.85	267.32	减少 5.43 个百分点
非洲地区	2,373,265.32	1,703,133.82	28.24	4,746.69	11,478.77	减少 41.72 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

适用 不适用

## (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

主要产品	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
单晶硅片 (万片)	364,247.08	196,609.24	31,713	65.06	74.55	100.93
单晶组件 (MW)	7,275.63	5,990.72	910	60.58	70.80	414.91

产销量情况说明

①上表硅片数据仅指太阳能级硅片自有产品及受托加工产品。

②上表组件销售量含自有产品销量及受托加工，组件生产量指自有产量及委外加工产量。

③上述相关产品销售量不含自用量，2018 年太阳能级硅片自用量为 151,707.22 万片，单晶组件自用量为 590.36MW。

### (3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
光伏行业	营业成本	17,095,694,430.48	100.00	11,081,826,922.22	100.00	54.27	组件及硅片销量增加，产品销售结构变化。
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
光伏产品	原材料	12,525,290,598.93	73.27	8,324,317,760.32	75.12	50.47	产品结构变化影响原材料成本增加
光伏产品	直接人工	961,563,188.25	5.62	570,508,332.25	5.15	68.54	组件及硅片销量增加
光伏产品	折旧	1,056,619,625.08	6.18	546,418,631.72	4.93	93.37	组件及硅片销量增加
光伏产品	能源动力	930,439,925.15	5.44	667,556,813.34	6.02	39.38	组件及硅片销量增加
光伏产品	制造费用	1,621,781,093.07	9.49	973,025,384.59	8.78	66.67	组件及硅片销量增加，部分产品外协加工量增加
光伏产品	合计	17,095,694,430.48	100.00	11,081,826,922.22	100.00	54.27	/

成本分析其他情况说明

适用 不适用

### (4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 260,056.82 万元，占年度销售总额 11.83%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额 393,217.95 万元，占年度采购总额 23.19%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 78,364.06 万元，占年度采购总额 4.62%。

### 3. 费用

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	变动原因
销售费用	1,017,354,564.70	664,250,891.42	53.16	运杂费、质保金等增加
管理费用	622,866,363.12	500,100,035.65	24.55	经营规模扩大，人员增加导致薪酬总额增加
财务费用	266,876,523.25	197,847,895.60	34.89	随贷款规模增加导致利息增加

### 4. 研发投入

#### 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	1,230,769,546.20
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	1,230,769,546.20
研发投入总额占营业收入比例 (%)	5.60
公司研发人员的数量	548
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	2.60
研发投入资本化的比重 (%)	0.00

#### 情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司深入研判行业技术与市场发展趋势，继续保持高强度的研发投入，在优化单晶生长工艺，硅片切割薄片化，提升硅片品质，有效降低非硅成本，提升电池及组件产品效率和性能等方面取得了重要进展，将进一步强化公司技术储备，保障公司产品品质和技术水平的行业领先。

### 5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元

项目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	变动原因
经营活动产生的现金流量净额	1,173,271,527.53	1,328,349,619.05	-11.67	随着经营规模快速增长，应收账款及存货占用增加

投资活动产生的现金流量净额	-3,168,987,213.72	-3,774,042,010.86	不适用	收到股权转让款，收回投资收到的现金增加
筹资活动产生的现金流量净额	267,454,484.19	4,672,229,730.31	-94.28	上年发行可转债融资金额较大

## (一) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

## (二) 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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
应收票据	4,090,820,743.25	10.31	2,205,568,990.63	6.71	85.48	销售规模扩大，组件销售增加
预付款项	608,685,522.88	1.53	443,672,896.91	1.35	37.19	原材料长单合同预付增加
其他应收款	715,232,201.39	1.80	324,211,505.16	0.99	120.61	应收股权转让款增加
存货	4,282,544,118.95	10.80	2,380,398,156.96	7.24	79.91	生产规模扩大，海外组件销售存货增加
一年内到期的非流动资产	11,000,000.00	0.03	33,650,000.00	0.10	-67.31	收回保证金
长期应收款	58,185,669.56	0.15	32,076,415.78	0.10	81.40	一年以上销货款增加
长期股权投资	733,169,655.02	1.85	515,189,968.88	1.57	42.31	对参股公司追加投资
固定资产	13,259,978,743.24	33.43	10,803,548,307.89	32.85	22.74	产品产能增加
在建工程	855,562,075.19	2.16	1,355,008,931.84	4.12	-36.86	完工投入使用
长期待摊费用	959,403,051.71	2.42	643,382,464.16	1.96	49.12	厂房装修改造投入增加
短期借款	687,673,591.48	1.73	1,611,789,619.09	4.90	-57.33	到期偿还
应付职工薪酬	329,862,581.28	0.83	248,680,508.90	0.76	32.65	员工人数增加
其他应付款	2,470,128,708.87	6.23	1,567,625,319.39	4.77	57.57	设备及工程款增加

一年内到期的非流动负债	1,136,598,402.23	2.87	560,088,032.47	1.70	102.93	一年内到期的贷款增加
长期借款	2,658,904,838.15	6.70	1,655,781,628.41	5.04	60.58	银行贷款增加
长期应付款	1,306,492,612.61	3.29	645,377,397.72	1.96	102.44	应付融资租赁款增加
预计负债	318,500,876.37	0.80	181,876,231.26	0.55	75.12	随组件销量增加,计提的质保金增加
递延收益	362,541,839.31	0.91	243,205,552.28	0.74	49.07	政府补贴增加
其他非流动负债	0.00	0.00	425,000,000.00	1.29	不适用	归还和帆一号契约性基金

## 2. 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 70.64 亿元,主要是公司为取得银行承兑汇票、银行保函及信用证等缴存的保证金以及为取得融资进行的资产抵押等,公司不存在主要资产被查封扣押的情况。受限资产情况详见本报告“第十一节财务报告、七合并财务报表项目注释、70”。

## 3. 其他说明

适用 不适用

### (三) 行业经营性信息分析

适用 不适用

公司主要从事光伏行业相关业务,相关经营性信息分析详见以下内容。

#### 光伏行业经营性信息分析

##### 1. 光伏设备制造业务

适用 不适用

##### 2. 光伏产品关键技术指标

适用 不适用

产品类别	技术指标	
硅片:	非硅成本情况	产品成本中电费占比情况
单晶硅片	2018 年切片环节平均单位非硅成本同比下降 27.81%	2018 年切片环节平均单位成本中电费占比 1.28%
组件:	量产平均组件功率	研发最高组件功率
单晶组件	60 型 PERC 组件: 305W-310W 72 型 PERC 组件: 365W-370W	60 型: 360.3W 72 型: 437W
硅料硅棒、硅片等产业链各环节	产品成本中电费占比情况	
单晶硅片	2018 年切片环节平均单位成本中电费占比 1.28%	

单晶组件	2018 年组件环节平均单位成本中电费占比 0.42%
<p>指标含义及讨论与分析：</p> <p>①硅片非硅成本：硅片成本包括硅成本和非硅成本，硅成本主要由多晶硅料价格决定，非硅成本是指除硅料外的硅片成本，是体现硅片生产企业技术水平和成本控制能力的重要指标。</p> <p>②量产平均组件功率：量产组件功率 5W 一档，整体功率呈正态分布，选取量产组件中占比 80%以上的档位作为平均功率档位，测试标准为 GB/6495。</p> <p>③研发最高组件功率：研发试验组件中所测试的组件最高功率，测试标准为 GB/6495。</p> <p>报告期内，公司产业链各环节非硅成本持续降低，组件功率不断提升，公司单晶硅片成本品质及组件功率处于行业领先水平。</p>	

### 3. 光伏电站信息

适用 不适用

适用 不适用

#### 4. 推荐使用表格

##### (1). 光伏产品生产和在建产能情况

√适用 □不适用

金额单位：亿元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	在建生产线总投资额	在建生产线当期投资额	设计产能	(预计)投产时间	工艺路线
硅片:							
单晶硅片	364,247 万片	80.94%	17.78 亿元	4.34 亿元	10GW	已部分投产	单晶
组件:							
单晶组件	7.28GW	93.10%	27.62 亿元	0.68 亿元	5.5GW	已部分投产	单晶
产能利用率同行业比较及合理性分析：以上产能利用率根据报告期内的月产能全年累计计算。报告期内，受“531”新政的影响，随着光伏产业链价格的快速下跌，行业各环节产能利用率呈现不同程度的下降且分化明显，一线企业开工率较其他企业偏高，根据中国光伏行业协会的统计，行业硅片企业产能利用率范围约 40%-80%，组件企业产能利用率范围约 30%-75%，公司单晶硅片、组件产能利用率均高于行业平均水平，低于去年同期水平，主要原因因为光伏行业“5.31 新政”后，国内市场需求急冻，公司主动调减了生产计划。							

注：

在建生产线总投资额为项目预计总投资额。硅片在建产能为楚雄年产 10GW 硅片（一期）项目，现已部分投产；组件在建产能为西安年产 500MW 高效单晶光伏组件项目和滁州年产 5GW 高效单晶组件项目。

##### (2). 光伏产品主要财务指标

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

产品类别	产销率 (%)	销售毛利率 (%)
硅片:		
单晶硅片	95.63	16.27

组件：		
单晶组件	90.45	23.83

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

适用 不适用

5. 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，公司准确把握光伏行业平价上网发展机遇，依托领先的单晶技术和成本优势，顺势稳步推进产能提升与扩建项目，不断扩大现有产业布局，巩固公司单晶产品及市场行业地位。

**(1) 重大的股权投资**

□适用 √不适用

**(2) 重大的非股权投资**

√适用 □不适用

序号	项目名称	实施主体	预计总投资额 (亿元)	项目进度	资金来源
1	丽江隆基年产 5GW 单晶硅棒建设项目	丽江隆基	20.99	已达产	自筹资金
2	保山隆基年产 5GW 单晶硅棒建设项目	保山隆基	22.94	已达产	募集资金
3	楚雄年产 10GW 硅片项目	楚雄隆基	17.78	已部分投产	自筹资金
4	印度年产 1GW 单晶电池、1GW 单晶组件建设项目	隆基乐叶	19.41	因经营环境变化，项目暂缓	自筹资金
5	古晋年产 300MW 单晶硅棒、1GW 单晶硅片、500MW 单晶电池及 500MW 单晶组件项目	古晋隆基	16.37	已达产	自筹资金
6	银川隆基年产 5GW 单晶硅棒、5GW 单晶硅片建设项目	银川隆基	34.82	已达产	募集资金
7	西安年产 500MW 高效单晶光伏组件项目	隆基乐叶	5	已部分投产	自筹资金
8	灵武马家滩 228MW 光伏发电项目	灵武新能源	13.65	已建成并网	自筹资金
9	滁州乐叶年产 5GW 高效单晶组件项目	滁州乐叶	22.62	已于 2019 年一季度开始投产	募集资金
10	宁夏乐叶年产 5GW 高效单晶电池项目	宁夏乐叶	30.50	建设中，预计 2019 年 6 月投产	募集资金

注：上表预计总投资额为以上投资相关临时公告中已披露的预计投资金额。

## (3) 以公允价值计量的金融资产

□适用 √不适用

## (五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

## (六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

## 1、主要控股子公司情况

单位：万元

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	从事硅棒、硅片制造和销售	100,000	709,433.92	494,206.16	637,942.49	108,544.47	97,906.29
宁夏隆基	从事硅棒制造和销售	25,000	207,287.98	177,886.75	183,904.44	29,560.93	26,201.72
无锡隆基	从事硅片制造和销售	20,000	126,498.92	92,237.87	55,583.91	8,654.55	7,662.97
隆基乐叶	从事电池、组件制造和销售	100,000	1,181,617.71	377,449.10	1,651,916.20	3,166.98	2,925.31
泰州乐叶	从事电池、组件制造和销售	60,000	620,382.48	315,608.80	725,037.36	30,579.60	26,703.89
浙江乐叶	从事组件制造和销售	35,000	201,763.24	62,631.30	351,380.91	19,324.66	16,611.28
合肥乐叶	从事电池制造和销售	15,000	39,629.61	17,259.25	24,832.68	1,780.71	1,335.23
古晋隆基	从事硅棒、硅片、电池和组件的制造和销售	57,264	266,308.48	41,984.46	100,972.54	-20,044.69	-20,079.15
香港隆基	单晶硅、多晶硅原料及制品进出口业务	47,758 (港币)	222,952.76	57,648.61	72,759.27	-6,596.60	-6,592.39
保山隆基	从事硅棒制造和销售	100,000	275,631.61	182,377.61	149,198.95	25,265.27	21,142.45
丽江隆基	从事硅棒制造和销售	80,000	194,467.80	81,979.53	76,508.04	3,151.77	2,504.20
楚雄隆基	从事硅片制造和销售	50,000	157,427.45	50,418.18	176,369.69	889.88	700.62
清洁能源	从事光伏地面电站开发、运营	50,000	374,318.19	113,823.24	32,233.10	46,661.38	43,428.40

隆基 新能 源	从事光伏分布 式电站开发、运 营	140,000	447,110.94	150,420.16	119,995.86	14,183.39	14,683.87
---------------	------------------------	---------	------------	------------	------------	-----------	-----------

注：鉴于清洁能源和隆基新能源的子公司较多，以投资、开发光伏电站的项目公司为主，故该两家公司财务数据以各自的合并报表数据列示；其余子公司为重要生产基地，主要从事光伏产品的制造和销售业务，故以各公司单户报表数据列示。

## 2、主要参股公司情况

单位：万元

公司名称	主要业务	注册资本	总资产	净资产	净利润	持股比例
中宁新能源	光伏能源开发、投资	30,000	161,564.01	34,561.33	4,208.35	30%
同心隆基	能源项目投资、开发、电力项目运营管理	15,952	78,499.64	31,307.59	2,931.21	49%
隆基天华	能源项目投资、开发、电力项目运营管理	4,652	20,491.55	7,730.05	750.93	49%
平煤隆基	晶体硅太阳能电池片、组件生产销售等	90,000	164,897.00	70,443.74	9,399.37	19.80%
辉庆新能源	太阳能光伏电站项目的开发、投资、建设和经营管理等	13,246	107,726.92	18,173.33	4,789.16	30%
浙江中晶	硅材料研发、生产和销售	7,481.3	42,205.21	29,422.82	6,992.40	12.03%
肇州新能源	光伏能源开发、投资	11,841	62,401.05	12,367.55	331.82	30%

### (七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

## 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

### (一) 行业格局和趋势

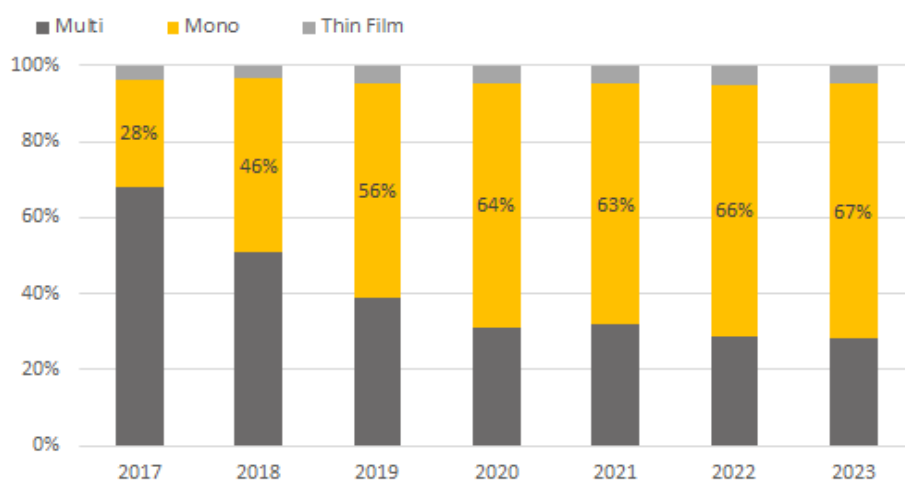
适用 不适用

#### 1、竞争格局

(1) 市场对高效产品需求旺盛，单晶快速替代多晶趋势明显

随着光伏平价上网的日益临近，行业的市场竞争格局逐渐明朗，单晶主导未来光伏市场的格局正在形成。由于单晶晶面取向相同、无晶界，本身在晶体品质、电学性能、机械性能等方面具备优异品质和更高的转换效率。伴随着近年来单晶制造技术的不断创新和进步，生产成本持续下降，转换效率快速提升，推动了单晶产品性价比的不断提高，客户价

值体验良好，海内外市场需求快速增加，根据 PV InfoLink 统计，2018 年全球单晶产品市场占有率达到 46%（如下图），预计未来还将进一步提升。



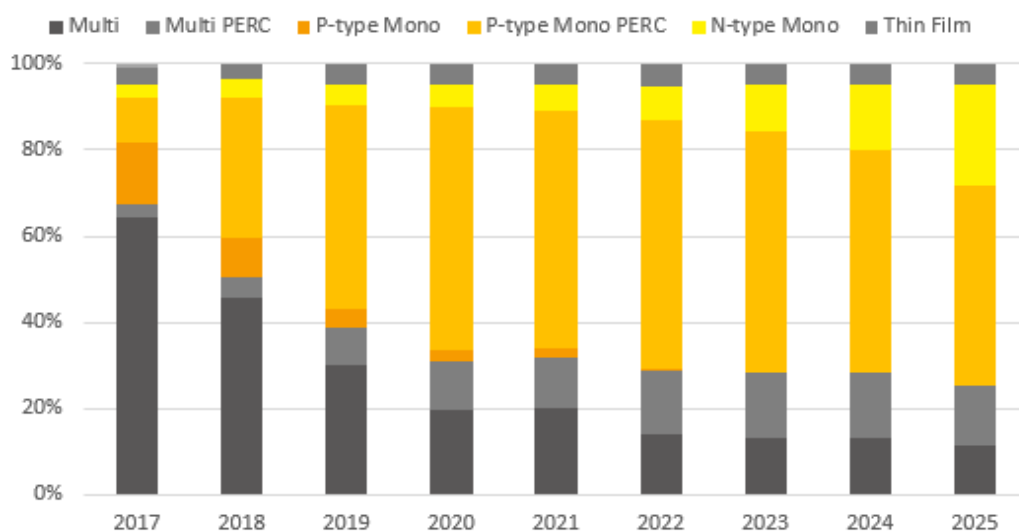
数据来源：PV InfoLink

## （2）PERC 电池性价比凸显，单晶电池市场占有率快速提升

近几年来，在以领跑者为代表的光伏技术标准的推动下，我国光伏技术实现快速进步，产业升级加速，大幅提升了市场对高效光伏产品的需求。由于 PERC 电池单瓦发电能力强，效率的提升使得单瓦成本更具竞争优势，可以且在同样发电量的光伏电站建造中节约了更多的系统成本，同时基于 PERC 电池技术做成的双面 PERC 组件较传统单面组件能够产生更多的电力，因此随着 PERC 技术和与之配套的供应链等要素趋于成熟，PERC 电池技术应用现已成为主流，并且这一趋势正在迅速扩大，行业内各大厂商纷纷加速建设 PERC 电池产能。

根据 PV InfoLink 预估，2019 年 PERC 电池产能将首次超过常规电池片产能，占全球太阳能电池市场需求的五成以上，其中单晶 P 型 PERC 电池在 PERC 电池应用中占据主导地位。

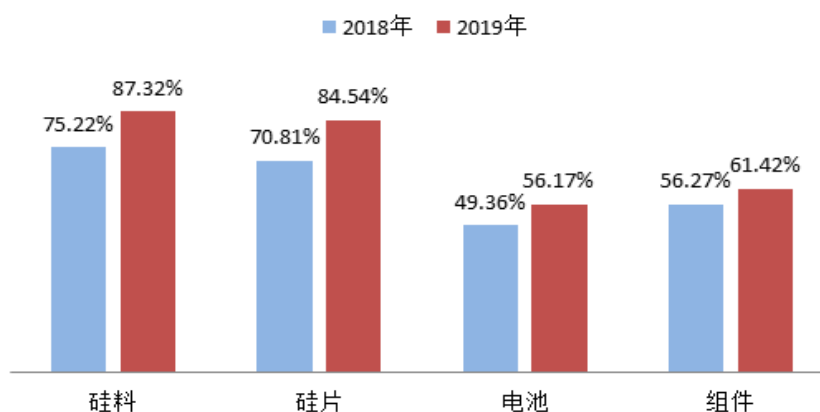
下图为 PV InfoLink 机构对于太阳能电池市场需求预测：



数据来源：PV InfoLink

(3) 落后产能加速出清，企业综合竞争力将成为关注焦点，产业集中度将进一步提升。光伏全产业链经过市场充分竞争，持续优胜劣汰，市场份额不断向优势企业集中，且竞争焦点也由规模和成本转向综合竞争力的比拼，包括商业模式创新、技术研发、融资能力、运营管理、市场营销等。未来几年将是太阳能光伏产业发展和竞争格局重塑的关键时期，我国光伏产业将由依靠国家政策扩大规模的发展阶段转变到通过提质增效、技术进步逐步摆脱补贴并由市场驱动发展的新阶段，特别是国内“5.31 新政”的出台，加速了行业去补贴化的进程，加快了实现“平价上网”目标。这一过程将对整个行业产生重大深远影响，一方面行业技术门槛将大幅提高，大量无法满足“平价上网”需求的落后产能加速淘汰，另一方面光伏发电实现不依赖国家补贴的市场化自我持续发展后，将开启更大市场空间，并促进行业资源向优质企业倾斜。近些年来行业各产业链集中度的提升印证了上述竞争格局的形成，下图为 PV InfoLink 对于全球产业链各环节市场集中度预测：

产业链各环节前十家企业产量占比

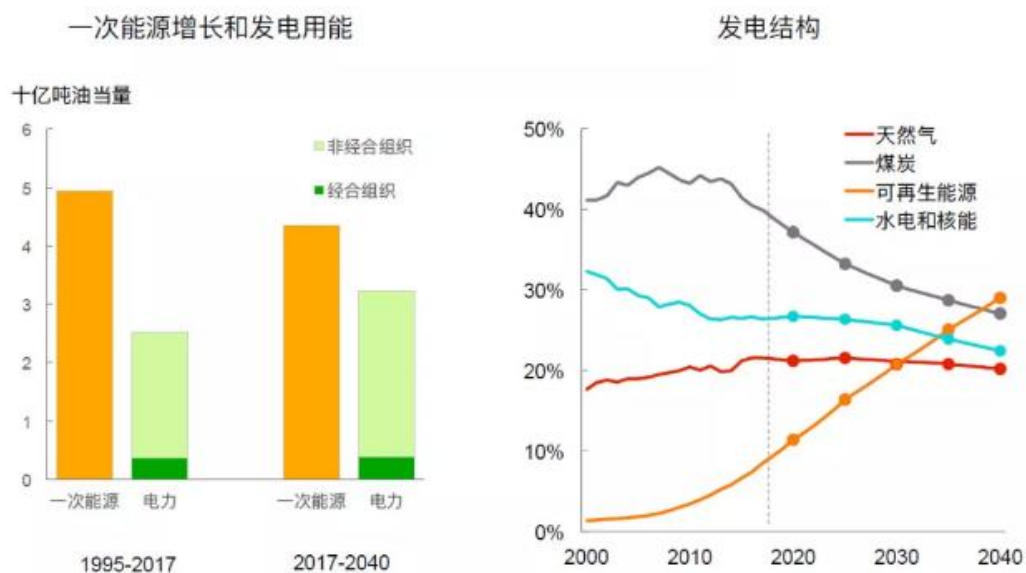


数据来源：PV InfoLink

## 2、发展趋势

### (1) “能源消费电力化，电力生产清洁化”是未来能源的发展趋势

全球能源需求总量在发展中经济体的拉动下将持续保持稳步增长，在所有能源种类中，电力表现出强劲的增长态势。纵观全球，新能源与可再生能源在许多国家能源和电力消费中的比重持续扩大（如下图），电力化、清洁化已经成为全球能源发展的趋势，例如美国加州规定到 2045 年底，终端消费者使用的零售电力和政府采购电力必须 100%来自可再生能源和零碳能源；印度将原设定的 2022 年底实现可再生能源装机量从 175GW 上调至 227GW；德国 2018 年可再生能源发电已提升至 40%以上，并首超煤电发电比例，计划到 2050 年再提升至 80%以上；西班牙规划到 2030 年累计光伏装机量达到 77GW，太阳能将成为该国最廉价的电力来源；意大利发布 2020-2030 年的能源发展战略，上调到 2030 年的光伏发电量至 74TWh，累计光伏装机量为 50GW；瑞典计划在 2040 年实现 100%清洁能源发电。根据国际能源署 IEA 预测，2030 年前后可再生能源将成为全球最大的电力来源，全球在 2015 年至 2040 年间的电力投资中，将有近 60%流入可再生能源领域，以光伏、风电和水电为代表的可再生能源将是未来电力装机增量的主力。



来源：BP 世界能源展望（2019 年）

(2) 光伏发电将成为近年来最经济的电力能源方式，经济性逐步成为全球光伏市场需求增长的主要动力

近年来，伴随着光伏产业规模的不断扩大，技术迭代和产业升级加速，光伏发电成本持续、快速下降，应用范围继续扩大。在全球多个国家/地区的光伏发电成本已低于常规能源，部分国家已实现光伏“平价上网”，经济性逐步成为行业发展的主要驱动力。2018年6月，美国亚利桑那州30MW光伏项目签订的2020年底购电协议价格为2.49美分/kWh，2017年11月，在墨西哥能源部2.3GW光伏采购竞标中，意大利ENEL绿色电力公司报价1.77美分/kWh，刷新了光伏报价最低纪录。同时，分散化的全球光伏市场共同发展将有效降低行业政策及主要市场的波动属性，根据Energy Trend数据统计，全球每年装机规模超过1GW的国家数量从2016年的6个增长到2018年的14个，行业进入健康、均衡和可持续发展的新阶段。

## (二) 公司发展战略

√适用 □不适用

### 1、战略定位

以客户价值为核心，抓住行业新一轮发展机遇，推动国际能源变革和绿色能源的应用，扩大光伏应用场景和规模，全面提升内部管理水平，完成全球化布局，打造全面领先优势。

### 2、保障措施

持续巩固全球硅片龙头和组件领先厂商地位。整合现有技术优势，加速新技术研发储备，不断提升研发管理水平，保持核心技术领先、产品领先和成本优势；加大市场营销资源和职能支持资源投入，加强基于市场与技术的产品策划能力，提高海外市场拓展能力与支持能力、系统集成计划能力和国际化能力；强化内部管理能力，提升成本及质量控制水平。

## (三) 经营计划

√适用 □不适用

### 1、2019年产能目标

截至2019年底，单晶硅片年产能达到36GW，单晶组件产能达到16GW。

### 2、2019年业务目标

2019年度单晶硅片出货量目标60亿片（含自用），组件出货量目标9.5GW（含自用）。

### 3、2019年收入目标

2019年计划实现营业收入300亿元。

## (四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

### 1、国际贸易保护风险

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。出于保护本国光伏产业的目的，近几年欧洲、美国、印度等国家相继已对我国光伏企业多次发起“双反”调查。这种国际间不断挑起的贸易摩擦，对我国光伏产业发展造成了一定的冲击，未来不排除其他国家仿效，从而导致更多贸易摩擦产生，因此，中国光伏产业仍将面临严峻的国际贸易壁垒及贸易政策变化带来的不确定风险。

### 2、国内行业政策影响和市场竞争风险

受国内“5.31 新政”出台的影响，短期内国内市场装机规模明显下降，整个行业将进入调整阶段，市场竞争加剧可能引发光伏产品价格出现调整，市场竞争格局的变化将使得市场进一步向优势企业集中的同时，也加剧了行业内骨干企业的竞争程度。2019 年 3 月，公司竞争企业韩国 Q-CELLS 向美国国际贸易委员会和美国、澳大利亚当地法院提出 337 调查和诉讼请求，指控包括公司在内的中国部分企业的光伏电池片及其下游产品侵犯其专利权。由于公司产品与涉案专利采用的技术方法并不一致，且韩国 Q-CELLS 专利在创新性、稀缺性、排他性等方面存在无效性质疑，该项指控不会对公司产生实质影响。公司作为太阳能单晶硅领域的龙头企业，具有较强的规模优势、技术优势、产品品质优势、成本优势以及品牌优势，如果未来行业竞争过程中，若公司不能利用自身的竞争优势，进一步巩固和提升现有市场地位，有效应对竞争对手的挑战，将面临丧失竞争优势和市场份额下降的风险。

### 3、经营规模加速扩大带来的管理风险

随着公司资产规模和业务规模的不断扩大，公司将在管理方面面临较大的风险与挑战，在经营管理、科学决策、资源整合、内部控制、市场开拓、人力资源等诸多方面对公司管理团队提出了更新和更高的要求。面对复杂多变的经营环境和日趋激烈的市场竞争，公司如不能有效地进行风险控制和内控管理，进一步提升管理水平和市场应变能力，将对公司的综合竞争能力和经营效益造成较大不利影响。

### 4、宏观经济波动风险

太阳能光伏发电投资规模大、投资回收期长、发电成本高的特点，决定了其受宏观经济环境的影响较大。目前光伏终端电站投资规模较大且投资回收期长，电站投资总额中较大比例依靠银行贷款，宏观经济环境的变化将影响系统运营商的融资安排以及融资成本，从而影响终端市场的投资回报率，并最终影响光伏产业链的终端需求。目前全球经济仍处



于缓慢复苏阶段，不稳定因素依然存在，我国经济也处在换挡转型期间，因此，宏观经济的变化将对行业发展产生重要影响，公司面临一定的宏观经济波动影响所带来的风险。

**(五) 其他**

适用 不适用

**四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原**

**因说明**

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

#### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

《公司章程》第一百五十五条明确规定了公司的利润分配政策，明确了现金分红的标准和比例，建立了独立董事和监事会对公司利润分配的监督约束机制，制定了规范、透明的利润分配政策调整或变更的条件和程序，公司利润分配政策的制定和执行符合《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》、《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》等法律法规的规定，能够保证公司利润分配政策的连续性和稳定性，充分保护中小投资者的合法权益。报告期内，公司利润分配政策未进行调整。

公司2017年度利润分配方案为：以方案实施前的公司总股本1,994,053,635股为基数，每股派发现金红利0.18元（含税），以资本公积金向全体股东每股转增0.4股，共计派发现金红利358,929,654.30元，转增797,621,454股。该利润分配方案已经公司第三届董事会2017年年度会议及2017年年度股东大会审议批准，独立董事事前认可并发表了独立意见，方案的制定综合考虑了公司所处行业特点、发展阶段、盈利水平、股东回报需求等因素，符合《公司章程》及审议程序的规定，切实维护了中小股东的合法权益。以上方案已于2018年5月29日实施完毕（详见公司2018年5月22日披露的临2018-060号公告）。

#### (二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：元 币种：人民币

分红年度	每10股送红股数（股）	每10股派息数（元）（含税）	每10股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2018年	0	1.00	0	362,364,674.30	2,557,964,089.73	14.17
2017年	0	1.80	4	358,929,654.30	3,564,525,604.84	10.07
2016年	0	1.00	0	199,589,082.90	1,547,235,762.30	12.90

注：上表中的2018年度“现金分红的数额”及“占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率”根据公司以2019年4月8日总股本为基数实施完毕配股并扣减不参

与利润分配的公司限制性股票拟回购的股份 576,254 股后的总股本进行测算，实际数据以本公司权益分派实施公告为准。

### (三) 以现金方式要约回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

### (四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正，但未提出普通股现金利润分配

方案预案的，公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

## 二、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、大股东李春安	注①	不适用	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、大股东李春安	注②	不适用	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、大股东李春安	注④	2011年7月27日，自承诺日起	否	是	不适用	不适用
与再融资相关的承诺	其他	控股股东及其一致行动人李振国、李喜燕、李春安	注⑤	2018年8月3日	是	是	不适用	不适用
其他承诺	其他	控股股东李振国	注⑥	2018年6月6日	是	是	不适用	不适用
其他承诺	其他	持股5%以上股东陕西煤业股份有限公司	注⑦	2018年1月18日	是	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。

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。

③承诺为一致行动人。

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。

⑤承诺将按持股比例以现金方式全额认购配股的可配售股份，并确认用于认购配售股份的资金来源合法合规；承诺若本次配股方案根据中国证监会的规定和要求进行调整的，将按照中国证监会最终核准的配股比例，按持股比例以现金方式全额认购本次配股的可配售股份。截至本报告披露日，本次配股已实施完毕，以上认购承诺已履行完毕（详见公司2019年4月17日披露的临2019-054号公告）。

⑥控股股东李振国先生计划自2018年6月7日起未来三个月内增持公司股份，增持股份数量不少于100万股，不多于200万股，本次增持计划已实施完毕（详见公司2018年9月7日披露的临2018-119号公告）。

⑦自2018年1月18日起12个月内增持公司股票，拟增持股份不低于公司总股本的1%，且不超过公司总股本的4.99%，本次增持计划已实施完毕（详见公司2019年1月19日披露的临2019-005号公告）。

**(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

已达到  未达到  不适用

**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

适用  不适用

**三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况**

适用  不适用

#### 四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

#### 五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

##### (一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

##### 1、会计政策变更的原因

财政部于 2017 年 3 月 31 日修订印发了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》(财会〔2017〕7 号)、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》(财会〔2017〕8 号)、《企业会计准则第 24 号——套期会计》(财会〔2017〕9 号)、《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》(财会〔2017〕14 号)(上述准则以下统称“新金融工具准则”)，并要求境内上市公司自 2019 年 1 月 1 日起实施。

财政部于 2018 年 6 月发布了《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号，以下简称“财会 15 号文件”)，要求执行企业会计准则的非金融企业应当按照企业会计准则和通知要求编制财务报表。

为使公司会计政策与上述规定保持一致，公司第四届董事会 2018 年年度会议和第四届监事会 2018 年年度会议审议通过了《关于会计政策变更的议案》。

##### 2、会计政策变更对公司的影响

(1) 本公司根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号)及其解读和企业会计准则的要求编制 2018 年度财务报表，此项会计政策变更采用追溯调整法。2017 年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下：

单位：元

原列报报表项目及金额		新列报报表项目及金额	
应收票据	2,205,568,990.63	应收票据及应收账款	6,131,332,766.52
应收账款	3,925,763,775.89		
应收利息		其他应收款	324,211,505.16
应收股利	29,065,322.08		
其他应收款	295,146,183.08		
固定资产	10,803,548,307.89	固定资产	10,803,548,307.89
固定资产清理			
在建工程	1,358,593,723.02	在建工程	1,381,081,955.87
工程物资	22,488,232.85		
应付票据	3,801,774,265.25	应付票据及应付账款	7,350,185,311.64

应付账款	3,548,411,046.39		
应付利息	59,536,541.09		
应付股利		其他应付款	1,567,625,319.39
其他应付款	1,508,088,778.30		
长期应付款	645,377,397.72	长期应付款	645,377,397.72
专项应付款			
管理费用	664,420,033.90	管理费用	500,100,035.65
		研发费用	164,319,998.25
收到的其他与经营活动有关的现金	502,389,180.10	收到的其他与经营活动有关的现金	588,828,199.10
收到的其他与筹资活动有关的现金	478,439,019.00	收到的其他与筹资活动有关的现金	392,000,000.00

注：公司将 2017 年实际收到的与筹资活动有关的现金中政府补助 86,439,019.00 元由“收到的其他与筹资活动有关的现金”调整到“收到的其他与经营活动有关的现金”

#### (2) 执行新金融工具准则

本公司按照新金融工具准则的要求，自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，并按照新金融工具准则的规定编制 2019 年 1 月 1 日以后的本公司财务报表。

根据衔接规定，在本准则施行日，企业应当按照本准则的规定对金融工具进行分类和计量（含减值），涉及前期比较财务报表数据与本准则要求不一致的，无需调整。因此，本公司不重述 2018 年末可比数，从 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，并于 2019 年第一季度财务报告起按新金融工具准则要求进行会计报表披露。

#### (二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

#### (三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

#### (四) 其他说明

适用 不适用

### 六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	185
境内会计师事务所审计年限	6

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）	35

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司第三届董事会 2017 年年度会议及 2017 年年度股东大会审议通过，公司续聘瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）作为公司 2018 年度审计机构（详见公司 2018 年 3 月 29 日、2018 年 4 月 20 日披露的临 2018-035 号、临 2018-047 号公告）。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

## 七、面临暂停上市风险的情况

### （一） 导致暂停上市的原因

适用 不适用

### （二） 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

## 八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 九、破产重整相关事项

适用 不适用

## 十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

## 十一、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、收购人处罚及

### 整改情况

适用 不适用

## 十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及其控股股东、实际控制人不存在未履行法院生效判决，以及所负数额较大的债务到期未清偿等情况。

## 十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

### （一） 相关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
公司第三届董事会 2017 年第二十一次会议审议通过了《关于第二期限限制性股票激励计划第一期解锁暨上市的议案》、《关于首期限限制性股票激励计划预留股份第二期解锁暨上市的议案》、《关于首期限限制性股票激励计划首次授予股份第三期解锁暨上市的议案》，解锁对象共计 1,637 名，解锁股份共计 9,286,340 股，解锁股票上市流通日为 2018 年 1 月 8 日	详见公司 2018 年 1 月 3 日披露的临 2018-003 公告。
公司第四届董事会 2018 年第四次会议及 2018 年第三次临时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》，回购注销 45 名首期及第二期限限制性股票激励计划激励对象已获授且尚未解锁的 897,162 股限制性股票（回购数量已根据 2014 年度、2017 年度利润分配方案进行调整），2018 年 11 月 19 日，相关注销手续完成。	详见公司 2018 年 8 月 4 日、2018 年 8 月 21 日、2018 年 11 月 17 日披露的临 2018-096 号、临 2018-104 号、临 2018-108 号、临 2018-133 号公告。
公司第四届董事会 2018 年第九次会议、第四届监事会 2018 年第五次会议审议通过了《关于首期限限制性股票激励计划预留股份第三期解锁暨上市的议案》、《关于第二期限限制性股票激励计划第二期解锁暨上市的议案》，本次解锁对象共计 1,146 名，解锁股份共计 5,370,785 股，解锁股票上市流通日为 2018 年 12 月 3 日。	详见公司 2018 年 11 月 28 日披露的临 2018-136 号公告。
公司第四届董事会 2018 年第十一次会议、第四届监事会 2018 年第六次会议审议通过了《关于首期限限制性股票激励计划首次授予股份第四期解锁暨上市的议案》，本次解锁对象共计 429 名，解锁股份共计 10,517,976 股，解锁股票上市流通日为 2018 年 12 月 21 日。	详见公司 2018 年 12 月 18 日披露的临 2018-149 号公告。

## （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



## 十四、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

报告期内，为规范日常关联交易行为，公司第三届董事会 2018 年第一次会议及 2018 年第一次临时股东大会审议通过了《关于预计 2018 年日常关联交易的议案》（详见公司 2018 年 1 月 20 日披露的临 2018-013 号公告），对公司 2018 年日常关联交易合同签订情况进行了合理预计。报告期内，公司日常关联交易合同实际签订金额在年度预计金额范围内，实际签订情况如下：

单位：万元

关联交易类别	关联方	关联交易内容	2018 年预计签订合同金额（含税）	2018 年实际签订合同金额（含税）
购买商品	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	设备	147,840	18,547
		备品备件	1,128	63
	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	设备	3,261	0
		备品备件	110	40
	浙江中晶科技股份有限公司及其子公司	原辅料	632	610
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	原辅料	4,000	0	
接受劳务	大连连城数控机器股份有限公司及其子公司	技术改造及维修保养服务	3,338	83
销售商品	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	光伏系统材料	0	35
	大连连城数控机器股份有限公司	硅棒	0	4
	宁夏中晶半导体材料有限公司	硅片	0	5
合计			160,309	19,387

注：公司及控股子公司向大连连城数控机器股份有限公司及其子公司采购设备关联交易实际签订合同金额较预计差异较大，主要是由于“531 新政”的实施一定程度限制了 2018

年国内光伏新增装机规模，因此公司将丽江、保山和楚雄等云南二期扩产项目和部分技改项目的主要设备采购列入 2019 年度采购计划。

## 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
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	/	528,377.44	0.14	现金交易	/	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	/	912,869,951.47	28.72	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	1,793,421.76	0.48	现金交易	/	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	/	908,199.96	0.02	现金交易	/	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		783,640,560.15	30.64	现金交易	/	不适用
上海釜川自动化设备有限公司	其他	购买商品	备品备件	参考市价	/	688,280.96	0.18	现金交易	/	不适用
上海釜川自动化设备有限公司	其他	购买商品	生产设备	参考市价	/	49,645,560.88	1.56	现金交易	/	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	/	500,136.22	0.13	现金交易	/	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	/	12,376,051.17	0.39	现金交易	/	不适用
大连连城数控机器股份有限公司	其他	出售商品	硅棒	参考市价	/	30,581.78	0.01	现金交易	/	不适用
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	其他	出售商品	光伏设备	参考市价	/	296,369.66	0.41	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	出售商品	电	参考市价	/	11,261,556.45	1.41	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提供劳务	水、餐费	参考市价	/	960,899.81	1.11	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	出售商品	硅片	参考市价	/	112,797,383.89	1.84	现金交易	/	不适用
平煤隆基新能源科技有限公司	其他	提供劳务	技术服务	参考市价	/	3,350,979.06	3.86	现金交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	出售商品	电	参考市价	/	1,696,373.74	0.21	现金交易	/	不适用

西安中晶半导体材料有限公司	其他	提供劳务	其他	参考市价	/	74,186.57	0.09	现金交易	/	不适用
西安中晶半导体材料有限公司	其他	出售商品	水	参考市价	/	175,707.98	0.20	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提供劳务	房屋租赁	参考市价	/	1,799,526.99	2.07	现金交易	/	不适用
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	提供劳务	资产租赁	参考市价	/	56,952.00	0.07	现金交易	/	不适用
合计				/	/	1,895,451,057.94	/	/	/	/
大额销货退回的详细情况					无					
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。					

**(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况**

适用 不适用

**(三) 共同对外投资的重大关联交易**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(四) 关联债权债务往来**

**1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项**

适用 不适用

**2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**

适用 不适用

**3、 临时公告未披露的事项**

适用 不适用

**(五) 其他**

适用 不适用

**十五、 重大合同及其履行情况**

**(一) 托管、承包、租赁事项**

**1、 托管情况**

适用 不适用

**2、 承包情况**

适用 不适用

**3、 租赁情况**

适用 不适用

## (二) 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	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
隆基股份	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	是	否	联营公司
隆基股份	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	是	否	联营公司
隆基股份	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	是	否	联营公司
隆基股份	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	是	否	联营公司
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							0						
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）							34,594.00						
公司及其子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							719,721.06						
报告期末对子公司担保余额合计（B）							952,809.12						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）							987,403.12						
担保总额占公司净资产的比例（%）							60.02						
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）							384,367.48						
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							165,335.02						
上述三项担保金额合计（C+D+E）							494,683.48						
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无						
担保情况说明							注						

注：①“上述三项担保金额合计（C+D+E）”金额中，同一个担保事项只计算一次；

②外币担保金额根据2018年12月28日汇率中间价换算为人民币金额。

公司截至报告期末的担保事项履行的决策程序如下：

## (1) 公司对外担保（不包含子公司）决策程序：

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 28 请项目贷款提供担保		
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		

## (2) 公司为子公司提供的融资性担保的决策程序：

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	银川隆基	11,000	为银川隆基与中航国际租赁有限公司办理的融资租赁提供担保	2014-10-23	第三届董事会 2014 年第七次会议
2	乐叶安纺	5,300	为乐叶安纺向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-6	第三届董事会 2016 年第十一次会议
3	寿光金合	22,400	为寿光金合向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-6	第三届董事会 2016 年第十一次会议
4	哈密柳瑞	12,000	为哈密柳瑞向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-29	第三届董事会 2016 年第十三次会议；2016 年第七次临时股东大会
5	哈密柳阳	10,000	为哈密柳阳向北京银行股份有限公司西安分行申请的项目贷款提供担保	2016-9-29	第三届董事会 2016 年第十三次会议；2016 年第七次临时股东大会
6	银川隆基	15,000	为银川隆基在宁夏银行股份有限公司西城支行申请的其他固定资产贷款提供担保	2016-12-13	第三届董事会 2016 年第十七次会议；2017 年第一次临时股东大会
7	无锡隆基	6,000	为无锡隆基在上海浦东发展银行股份有限公司无锡分行申请的信贷业务提供担保	2017-1-5	第三届董事会 2017 年第一次会议；2017 年第一次临时股东大会
8	银川隆基	20,000	为银川隆基向中国农业银行股份有限公司中宁支行申请办理的项目贷款提供担保	2017-1-14	第三届董事会 2017 年第二次会议；2017 年第二次临时股东大会

9	银川隆基	14,400	为银川隆基向中国农业银行股份有限公司中宁支行申请的授信提供担保	2017-1-14	第三届董事会 2017 年第二次会议；2017 年第二次临时股东大会
10	银川隆基	10,000	为银川隆基向光大银行股份有限公司银川支行申请授信提供担保	2017-3-11	第三届董事会 2016 年年度会议
11	浙江乐叶	5,500	为浙江乐叶在上海浦东发展银行股份有限公司衢州支行融资提供担保	2017-3-11	第三届董事会 2016 年年度董事会；2016 年年度股东大会
12	曹县乐照	42,800	为曹县乐照向北京银行股份有限公司西安分行申请项目贷款提供担保	2017-4-1	第三届董事会 2017 年第四次次会议；2017 年第三次临时股东大会
13	银川隆基	24,000	为银川隆基向中国农业银行股份有限公司宁夏分行中宁县支行申请授信业务提供担保	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
14	隆兴新能源	15,608	为隆兴新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
15	浙江乐叶	16,500	为浙江乐叶向杭州银行股份有限公司衢州分行申请的信贷业务提供担保	2017-7-19	第三届董事会 2017 年第十次会议；2017 年第四次临时股东大会授权
16	浙江乐叶	11,000	为浙江乐叶在中国工商银行股份有限公司衢州分行申请办理的银行债务提供连带责任保证担保	2017-10-20	第三届董事会 2017 年第十五次会议；2017 年第四次临时股东大会授权
17	黄龙清洁能源	22,412	为黄龙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	2017-12-22	第三届董事会 2017 年第二十次会议；2017 年第四次临时股东大会授权
18	延川光伏	10,867	为延川光伏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	2017-12-22	第三届董事会 2017 年第二十次会议；2017 年第四次临时股东大会授权
19	泰州乐叶	15,000	为泰州乐叶向中国工商银行股份有限公司泰州分行申请的融资协议提供连带责任担保	2018-1-20	第三届董事会 2018 年第一次会议；2018 年第一次临时股东大会
20	银川隆基	12,000	为银川隆基向上海浦东发展银行股份有限公司银川分行申请的综合授信额度提供担保	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次次会议；2018 年第一次临时股东大会授权



			保		
21	隆基乐叶	1,500 万美元	为隆基乐叶在汇丰银行（中国）有限公司西安分行申请授信提供担保	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
22	隆基乐叶	34,400	为隆基乐叶在兴业银行股份有限公司西安分行申请项目贷款提供担保	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
23	泰州乐叶	6,000	为泰州乐叶向上海浦东发展银行股份有限公司西安分行申请授信提供担保	2018-3-10	第三届董事会 2018 年第四次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
24	隆基乐叶	10,000	公司将自身在中国建设银行股份有限公司西安高新技术产业开发区支行的授信额度调剂给隆基乐叶使用，并对此调剂额度项下的业务承担不可撤销连带责任保证	2018-3-24	第三届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
25	无锡隆基	10,000	为无锡隆基在宁波银行股份有限公司无锡分行办理授信提供担保	2018-3-24	第三届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
26	泰州乐叶	50,000	为泰州乐叶向江苏银行股份有限公司泰州分行申请授信提供担保	2018-3-29	第三届董事会 2017 年年度董事会；2018 年第一次临时股东大会授权
27	隆基乐叶	30,000	为隆基乐叶在中信银行股份有限公司西安分行申请授信提供担保	2018-4-26	第三届董事会 2018 年第六次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
28	隆基新能源	20,000	为隆基新能源在平安银行股份有限公司西安分行申请授信提供担保	2018-4-26	第三届董事会 2018 年第六次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
29	丽江隆基	32,692	为丽江隆基向中国外贸金融租赁公司申请办理的融资租赁业务提供连带保证担保	2018-5-9	第三届董事会 2018 年第七次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
30	丽江隆基	16,964	为丽江隆基向中国外贸金融租赁公司申请办理的融资租赁业务提供连带保证担保	2018-5-9	第三届董事会 2018 年第七次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
31	香港隆基	20,000 美元	为香港隆基向银团申请贷款提供担保并签署保证合同	2018-6-9	第三届董事会 2018 年第九次会议；2018 年第一次临时股东大会授权

32	隆乐光伏	4,218	为隆乐光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
33	宁德乐叶	7,148	为宁德乐叶向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
34	乐昌光伏	6,679	为乐昌光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
35	金立新能源	3,398	为金立新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担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
36	乐牟光伏	6,796	为乐牟光伏向中信金融租赁有限公司申请办理的融资租赁业务提供担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
37	隆基乐叶	17,400	为隆基乐叶向中国光大银行股份有限公司西安分行申请授信提供担保	2018-7-14	第四届董事会 2018 年第二次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
38	鑫维新能源	10,101	为鑫维新能源向中信金融租赁有限公司申请办理融资租赁业务提供担保	2018-8-31	第四届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
39	乐恒光伏	3,993	为乐恒光伏向中信金融租赁有限公司申请办理融资租赁业务提供担保	2018-8-31	第四届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
40	古晋隆基、泰国新能源	15,000	为古晋隆基或泰国新能源承担担保函项下的担保责任	2018-8-31	第四届董事会 2018 年第五次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
41	隆基乐叶	20,000	为隆基乐叶在民生银行股份有限公司西安分行申请授信提供担保	2018-9-22	第四届董事会 2018 年第六次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
42	隆基乐叶	12,750	为隆基乐叶在交通银行陕西分行申请授信提供担保	2018-9-22	第四届董事会 2018 年第六次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
43	银川隆基	32,000	为银川隆基向中国农业银行股份有限公司宁夏分行中宁县支行申请授信业务提供担保	2018-10-31	第四届董事会 2018 年第八次会议；2018 年第一次临时股东大会授权

44	隆基乐叶	5000 万美元	为隆基乐叶向花旗银行（中国）有限公司申请等值不超过美元 5,000 万元授信提供担保	2018-10-31	第四届董事会 2018 年第八次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
45	隆基乐叶	30,000	为隆基乐叶在中国工商银行股份有限公司西安东大街支行办理融资业务提供担保	2018-11-28	公司第四届董事会 2018 年第九次会议；2018 年第一次临时股东大会授权
46	泰州乐叶	14,000	为泰州乐叶向中国工商银行股份有限公司泰州分行办理融资提供担保	2018-11-28	公司第四届董事会 2018 年第九次会议；2018 年第一次临时股东大会授权

(3) 公司为子公司提供的履约性担保的决策程序：

序号	被担保人	担保金额（万美元）	担保内容	披露日期	审批程序
1	德国隆基	8,017	为德国隆基提供履约担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第二次临时股东大会授权
2	美国隆基	3000	为美国隆基提供履约担保	2018-6-16	第三届董事会 2018 年第十次会议；2018 年第二次临时股东大会授权

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### (1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	自有资金	14,227,000,000.00	0	0

##### 其他情况

√适用 □不适用

公司于 2018 年 1 月 19 日召开第三届董事会 2018 年第一次会议，审议通过了《关于 2018 年度使用自有资金进行委托理财的议案》，同意公司（含控股子公司）在 2018 年度不影响正常经营资金需求及资金安全的前提下，使用最高额度不超过人民币 30 亿元的临时闲置自有资金购买商业银行的理财产品，在上述额度内资金可循环投资、滚动使用，理财期限不超过一年，并授权公司总经理办理相关事项。报告期内，公司在以上董事会决议范围内合规进行自有资金委托理财，提高了资金使用效率。

## (2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序
广发银行	银行理财产品	200,000,000	2018-1-26	2018-2-26	自有资金	货币市场和债券	根据实际理财天数计息	4.24%	730,410.96	全部收回	是
工商银行	银行理财产品	100,000,000	2018-1-10	2018-3-28	自有资金	债券、存款等高流动性资产及其他资产组合	根据实际理财天数计息	3.03%	647,260.27	全部收回	是
浦发银行	银行理财产品	800,000,000	2018-1-17	2018-2-23	自有资金	银行间市场央票	根据实际理财天数计息	3.97%	3,266,666.67	全部收回	是
广发银行	银行理财产品	300,000,000	2018-2-23	2018-4-24	自有资金	货币市场和债券	根据实际理财天数计息	4.44%	2,219,178.08	全部收回	是
浦发银行	银行理财产品	1,000,000,000	2018-2-26	2018-3-30	自有资金	银行间市场央票	根据实际理财天数计息	4.41%	3,919,444.44	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	400,000,000	2018-3-7	2018-3-22	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.10%	683,287.68	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	300,000,000	2018-3-14	2018-3-26	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.24%	424,109.59	全部收回	是
工商	银行理	100,000,000	2018-4-8	2018-5-16	自有	债券、存款等高流动性	根据实际理	3.75%	395,616.44	全部	是

银行	理财产品				资金	资产及其他资产组合	财天数计息			收回	
工商银行	银行理财产品	100,000,000	2018-5-17	2018-6-21	自有资金	债券、存款等高流动性资产及其他资产组合	根据实际理财天数计息	3.45%	335,616.44	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	300,000,000	2018-7-12	2018-08-08 2018-08-09	自有资金	固定收益类资产	根据实际理财天数计息	4.03%	939,857.51	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	300,000,000	2017-12-4	2018-1-4	自有资金	固定收益类资产	根据实际理财天数计息	3.87%	1,000,000.00	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	500,000,000	2017-12-21	2018-2-22	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.29%	3,754,166.67	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	300,000,000	2018-1-4	2018-2-5	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	3.90%	1,040,000.00	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	400,000,000	2018-1-5	2018-3-5	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.32%	2,833,333.33	全部收回	是
光大银行	银行理财产品	300,000,000	2018-1-10	2018-3-12	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.27%	2,170,000.00	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	300,000,000	2018-3-30	2018-5-7	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.16%	1,316,436.83	全部收回	是
广发银行	银行理财产品	300,000,000	2018-3-28	2018-5-2	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.39%	1,280,136.99	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	300,000,000	2018-4-26	2018-6-5	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.09%	1,364,383.56	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	1,000,000,000	2018-4-4	2018-5-14	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.34%	4,821,917.81	全部收回	是

民生银行	银行理财产品	300,000,000	2018-5-3	2018-6-19	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	3.66%	1,432,191.78	全部收回	是
平安银行	银行理财产品	300,000,000	2018-5-16	2018-7-16	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.68%	2,381,506.85	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	300,000,000	2018-5-9	2018-6-12	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.93%	1,397,260.27	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	400,000,000	2018-5-16	2018-6-25	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.19%	1,863,013.70	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	300,000,000	2018-6-20	2018-7-30	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.49%	1,495,890.41	全部收回	是
广发银行	银行理财产品	300,000,000	2018-6-6	2018-7-11	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.34%	1,265,753.42	全部收回	是
广发银行	银行理财产品	300,000,000	2018-6-13	2018-7-18	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.47%	1,303,150.68	全部收回	是
广发银行	银行理财产品	300,000,000	2018-7-13	2018-8-20	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.45%	1,408,602.74	全部收回	是
民生银行	银行理财产品	300,000,000	2018-7-20	2018-8-29	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.24%	1,413,698.63	全部收回	是
平安银行	银行理财产品	300,000,000	2018-7-18	2018-8-17	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	3.85%	961,643.84	全部收回	是
广发银行	银行理财产品	300,000,000	2018-7-31	2018-9-5	自有资金	债券类资产组合等	根据实际理财天数计息	4.11%	1,233,863.01	全部收回	是
广发	银行理	600,000,000	2018-8-21	2018-9-25	自有	债券类资产组合等	根据实际理	3.95%	2,301,369.86	全部	是

银行	理财产品				资金		财天数计息			收回	
广发 银行	银行理 财产品	300,000,000	2018-9-6	2018-10-12	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	3.92%	1,174,684.93	全部 收回	是
交通 银行	银行理 财产品	500,000,000	2018-9-29	2018-10-30	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	4.24%	1,826,027.40	全部 收回	是
兴业 银行	银行理 财产品	40,000,000	2018-10-12	2018-10-19	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	2.96%	23,013.70	全部 收回	是
交通 银行	银行理 财产品	600,000,000	2018-10-18	2018-11-19	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	4.04%	2,156,712.33	全部 收回	是
恒生 银行	银行理 财产品	277,000,000	2018-10-24	2018-11-26	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	4.00%	1,015,759.00	全部 收回	是
广发 银行	银行理 财产品	210,000,000	2018-11-22	2018-12-28	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	3.92%	811,923.29	全部 收回	是
广发 银行	银行理 财产品	300,000,000	2018-11-2	2018-12-10	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	3.92%	1,159,890.41	全部 收回	是
广发 银行	银行理 财产品	400,000,000	2018-11-23	2018-12-28	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	3.90%	1,495,890.41	全部 收回	是
广发 银行	银行理 财产品	300,000,000	2018-11-21	2018-12-27	自有 资金	债券类资产组合等	根据实际理 财天数计息	3.92%	1,205,589.04	全部 收回	是

**其他情况**适用 不适用**(3) 委托理财减值准备**适用 不适用**2. 委托贷款情况****(1) 委托贷款总体情况**适用 不适用**其他情况**适用 不适用**(2) 单项委托贷款情况**适用 不适用**其他情况**适用 不适用**(3) 委托贷款减值准备**适用 不适用**3. 其他情况**适用 不适用**(四) 其他重大合同**适用 不适用

(1) 截至本报告期末,公司已签订的日常经营重大合同执行进展如下:

序号	合同类型	合同内容	签约方名称	金额/数量	签订日期	执行进展
1	销售框架合同	组件销售	乐叶光伏、西藏东旭电力工程有限公司	303.5MW	2016-12-26	实际执行了151.57MW, 剩余部分终止执行
2	长单采购合同	硅料采购	OCI Company Ltd. 及其子公司 OCIM Sdn. Bhd.	64,638 吨	2018-2-5	正在执行中
3	长单采购合同	硅料采购	新疆大全新能源股份有限公司	39,600 吨	2018-4-2	正在执行中
4	长单采购合同	硅料采购	四川永祥股份有限公司、四川永祥多晶硅有限公司和内蒙古通威高纯晶硅有限公司	55,000 吨	2018-5-22	正在执行中
5	长单销售合同	组件销售	美国某地面电站开发商	约 6 亿美元	2018-7-17	未到履约期限
6	长单采购合同	硅料采购	新特能源股份有限公司和新疆新特晶体硅高科技有	91,080 吨	2018-7-27	未到履约期限



			限公司			
--	--	--	-----	--	--	--

(2) 截至本报告期末，公司已签订的投资类重大合同执行进展如下：

序号	合同类型	投资标的	签约方	签订日期	投资规模	项目进度
1	投资协议	5GW 单晶硅棒、5GW 切片和 500MW 组件项目	公司、银川经济技术开发区管理委员会	2015-9-8	5GW 单晶硅棒、5GW 切片和 500MW 组件	硅棒硅片项目已达产，组件项目已完工投产
2	投资协议	印度 500MW 太阳能电池和组件项目	公司、印度安德拉邦政府	2015-9-23	500MW 电池和组件	因经营环境变化，项目暂缓
3	投资协议	年产 500MW 高效单晶光伏组件	乐叶光伏、西安市经济技术开发区管委会	2015-12-16	500MW 组件	已部分投产
4	投资协议	丽江年产 5GW 单晶硅棒项目	公司、丽江市人民政府	2016-7-26	5GW 单晶硅棒	已达产
5	投资协议	保山年产 5GW 单晶硅棒项目	公司、保山市人民政府	2016-9-30	5GW 单晶硅棒	已达产
6	投资协议	楚雄年产 10GW 单晶硅片项目	公司、楚雄州人民政府	2016-12-2	10GW 单晶硅片	已大部分投产
7	投资协议	滁州年产 5GW 单晶组件项目	隆基乐叶、安徽滁州经济技术开发区管委会	2018-1-4	5GW 单晶组件	已于 2019 年一季度开始投产
8	投资协议	保山年产 6GW 单晶硅棒项目	公司、保山市人民政府、龙陵县人民政府	2018-3-28	6GW 单晶硅棒	筹建中
9	投资协议	年产 6GW 单晶硅棒建设项目	公司、丽江市人民政府	2018-4-3	6GW 单晶硅棒	筹建中
10	投资协议	年产 10GW 单晶硅片项目	公司、楚雄彝族自治州人民政府、禄丰县人民政府	2018-4-15	10GW 单晶硅片	筹建中
11	投资协议	银川年产 5GW 高效单晶电池项目投资协议	宁夏乐叶、银川经济技术开发区管理委员会	2018-9-13	5GW 单晶电池	建设中，预计 2019 年 6 月投产

## 十六、其他重大事项的说明

√适用 □不适用

1、经公司第四届董事会 2018 年第一次会议、2018 年第三次临时股东大会批准，公司向中国银行间市场交易商协会（以下简称“交易商协会”）申请注册发行中期票据和短期融资券。2018 年 12 月 4 日，交易商协会出具《接受注册通知书》，接受公司中期票据注册金额为 20 亿元，短期融资券注册金额为 20 亿元。截至报告期末，公司已发行 2018 年度第

一期短期融资券，发行总额 5 亿元，期限 365 天，兑付日为 2019 年 12 月 24 日。（详见公司 2018 年 7 月 3 日、2018 年 12 月 21 日、2018 年 12 月 26 日披露的临 2018-085 号、临 2018-150 号、临 2018-152 号公告）

2、经公司第四届董事会 2018 年第一次会议、2018 年第三次临时股东大会审议通过，中国证券监督管理委员会《关于核准隆基绿能科技股份有限公司配股的批复》（证监许可[2019]202 号）核准，公司按照每 10 股配售 3 股的比例向全体股东配售股份。截至本报告披露日，本次配股已实施完成，实际配股数量 833,419,462 股，2019 年 4 月 29 日，本次配股新增股份上市。（详见公司 2018 年 7 月 3 日、2019 年 2 月 23 日、2019 年 4 月 17 日、2019 年 4 月 24 日披露的临 2018-098 号、临 2019-020 号、临 2019-054 号、临 2019-056 号公告）

## 十七、积极履行社会责任的工作情况

### （一） 上市公司扶贫工作情况

√适用 □不适用

#### 1. 精准扶贫规划

√适用 □不适用

公司作为可再生能源发展推动者，以促进“可持续发展”的扶贫理念，积极响应国家脱贫攻坚号召，依托光伏扶贫工程，借助企业本身技术和产业支持，从光伏扶贫电站投资建设、高效光伏产品及解决方案提供等方面，全面践行精准扶贫方针，促进贫困地区百姓脱贫增收，实现经济与环境效益的可持续发展。

#### 2. 年度精准扶贫概要

√适用 □不适用

报告期内，公司将扶贫项目列入社会责任建设规划，结合光伏产业扶贫优势，在光伏扶贫电站建设、定点帮扶、教育扶贫等领域开展了精准扶贫工作。

（1）公司积极推动光伏扶贫电站项目建设，完成大同县 30MW 光伏扶贫项目、广灵县 30MW 光伏扶贫项目和深饶 20MW 光伏扶贫项目的并网，三个项目总投资 5.4 亿元，直接惠及 2,667 户建档立卡贫困户，以高效率、高可靠的光伏产品，保障贫困户获得长期稳定的发电收益，实现长达 20 多年造血式扶贫，促进当地可持续发展。

（2）公司务实开展定点帮扶工作，以建设“可持续发展的社区”为目标，在宁夏同心县红城水以支持培育养蜂合作社，捐赠太阳能路灯，资助贫困学生等方式培育当地特色产

业，改善居民条件；此外，保山隆基帮扶对口扶贫的龙陵县勐腊镇 20 余户特困户家庭进行危房改造，改善贫困户居住环境。

(3) 公司通过设立奖助学金、向贫困地区学校无偿捐赠光伏组件等方式积极开展教育扶贫，并组织鼓励公司管理人员、其他员工积极参与形式多样的教育扶贫公益活动。

### 3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	54,059.5
2. 物资折款	19.5
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input type="checkbox"/> 电商扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	3
1.3 产业扶贫项目投入金额	54,000
1.4 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	2,667
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	37
4.2 资助贫困学生人数（人）	140
4.3 改善贫困地区教育资源投入金额	3.5
8. 社会扶贫	
8.2 定点扶贫工作投入金额	22.5
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	1
9.2 投入金额	16
9.3 其他项目说明	向广东高州市塘头村扶贫电站捐赠 120 块高效 PERC 单晶组件和 108 块单晶双面组件
三、所获奖项（内容、级别）	2018 年 12 月，在由新华网和中国社科院企业社会责任研究中心联合主办的第十一届中国企业社会责任峰会上，公司荣获“社会责任杰出企业奖”；2018 年 9 月，在中国改革报主办的“2018 中国能源产业扶贫

	高峰论坛”中，公司荣获“中国光伏扶贫最具影响力企业”，隆基乐叶荣获“中国能源产业扶贫社会责任奖”；2018年3月，清洁能源公司凭借海南白沙20MW光伏扶贫项目在2017年海南省脱贫攻坚工作中优异的示范和带动作用，荣获“先进帮扶社会组织”。
--	---

#### 4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2019年，公司将继续积极响应精准扶贫号召，持续深化扶贫项目内容，在光伏扶贫电站建设中，以高转化率、高稳定性的产品确保较高发电量，让更多贫困户持续稳定获益，同时公司将有针对性的开展多种方式的精准扶贫工作，践行企业社会责任。

#### (二) 社会责任工作情况

√适用 □不适用

请详见公司与本报告同日披露的《2018年度社会责任报告》。

#### (三) 环境信息情况

##### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重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，公司母公司为国家重点废水监控单位，全资子公司银川隆基为银川市重点废水监控单位和重点危废监控单位，全资子公司宁夏隆基为自治区及地方重点危废监控单位，相关单位排污信息如下：

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	排放总量	核定的排放总量
母公司——国控废水重点监控单位	COD、氨氮、PH、SS、石油类	连续排放	2个	COD:102mg/L; 氨氮:1.03mg/L; Ph:7.3; SS:3.8mg/L; 石油类:0.045mg/L	《黄河流域(陕西段)污水综合排放标准》(DB61/224-2011)二级标准及《污水综合排放标准》(GB8978-1996)三级标准	COD:58.62 t; 氨氮:0.58 t; SS:9.76 t; 石油类:0.18 t	COD≤163.5 t/a; 氨氮≤1.7 t/a; SS≤196.1 t/a; 石油类≤4.5 t/a
银川隆基——地方	PH、COD、SS、氟化物	连续排放	3个	PH:(6-9); COD≤71mg/L;	《污水综合排放标准》3级	废水总排量:251.37万立方	废水总排量:260万立方米/年(含

废水重点 监控单位				SS≤102.7mg/L; 氟化物 ≤ 8.61mg/L		米; COD151.75t; ss183.97t; 氟化物 17.247t; 氨氮 7.808t	三厂排水) COD445.3t/a ; ss356.24t/a; 氟化物 18t/a; 氨氮 40.07t/a
银川隆基 ——地方 危废重点 监控单位	废油渣、废 树脂	委托有 资质单 位集中 处置	-	-	《危险废物贮存污染 控制标准》 (GB18957-2001)	废油渣: 91.71 t; 废树脂: 0.52 t	废油渣: 315 t/a; 废树脂: 5.5 t/a
宁夏隆基 ——自治 区及地方 危废重点 监控单位	废油泥	委托有 资质单 位集中 处置	-	-	《危险废物贮存污染 控制标准》 (GB18957-2001)	废油泥: 38.03 t	废油泥: 65 t/a

## (2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

公司及子公司严格按照环保要求开展生产运营，建有配套齐全的环保设施，报告期内公司重点排污单位防治污染设施运行正常，保证污染物经处理后达标排放，具体情况如下：

母公司北区现有物化法污水处理系统设计处理量 3800 吨/天，目前处理量 1500 吨/天，南区现有物化法污水处理系统日处理能力约 800 吨，保证了废水的达标排放。

银川隆基一厂建有综合污水处理能力为 27,456m<sup>3</sup>/a 的清洗酸碱污水处理系统，综合污水处理能力为 250m<sup>3</sup>/d 的机加污水处理系统，500MW 机加废水处理设施，机加污水处理能力 250m<sup>3</sup>/d；二厂建有设计能力 150m<sup>3</sup>/d 的机加废水处理工程，3 座容积为 80m<sup>3</sup>化粪池，处理能力为 250m<sup>3</sup>/d 的含酸废水处理设施 1 套，混凝沉淀气浮预处理设施 2 套，高压板框预处理设施 1 套，处理能力为 6000m<sup>3</sup>/d 综合污水处理系统 1 座，“超滤+反渗透”深度处理设施 1 套；建立有 2 个危险废物库房。保证了废水的达标排放和废油渣、废树脂的合规处理。

宁夏隆基建有 1 个危险废物库房，保证了废油泥的合规处理。

## (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

上述重点排污单位建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况如下：

母公司：①金刚线切割工艺技术改造项目于 2016 年 8 月 19 日完成项目的环境影响评价，2017 年 4 月 12 日完成项目的竣工环保验收，取得西安市环保局国家民用航天产业基地分局的环评批复，批复文号分别为：西航天环批复（2016）33 号、（2017）09 号；②年产

1. 15GW 单晶硅片扩建项目于 2016 年 8 月 19 日完成项目的环境影响评价, 2017 年 9 月 9 日完成项目的竣工环保验收, 批复文号分别为: 西航天环批复(2016)34 号、(2017)15 号; ③公司废水、废气、噪声、固废(含危废)各类污染物排放已取得西安市环保局核定批准, 排污许可证编码: 916101167101813521001W。

银川隆基: ①年产 2000 吨单晶硅棒建设项目于 2010 年 1 月份取得环评报告批复, 批复号为银环保审函[2010]27 号, 于 2011 年 11 月完成环评验收, 批复文号为环验[2011]120 号; ②年产 500MW 单晶硅棒/片建设项目于 2015 年 7 月份取得环评报告批复, 批复号为银审服[环]函发[2015]214 号, 于 2017 年 9 月完成环评验收, 批复文号为银环验[2017]46 号; ③年产 1.2GW 单晶硅棒项目于 2014 年 8 月份取得环评报告批复, 批复号为银环保审函[2014]187 号, 于 2017 年 9 月完成环评验收, 批复文号为银环验[2017]45 号; ④年产 5GW 单晶硅棒和 5GW 单晶硅片项目于 2017 年 4 月 13 日取得环评批复, 批复文号为银审服(环)函(2017)75 号, 于 2018 年 12 月 15 日完成环评验收, 验收意见文号银川隆基发[2018]59 号; ⑤银川隆基每年向环保局申请废水、废气排放许可, 2018 年 4 月份完成排污许可证的复审, 排污许可证编号: 银环许[2012]CGYX0006 号。

宁夏隆基: ①宁夏隆基 1000t/a 单晶项目、1800t/a 单晶项目、机加和清洗项目分别于 2007 年 1 月 4 日、2010 年 2 月 23 日、2010 年 11 月 4 日完成项目环评, 并取得当地环保行政主管部门的环评批复, 批复文件分别为: 中宁建环发[2007]2 号、宁环表[2010]11 号、中宁环发[2010]105 号; 2007 年 12 月 28 日、2013 年 1 月 22 日、2011 年 6 月 21 日三个项目通过环境保护竣工验收, 环保行政主管部门分别以中宁建环验(2007)08 号、宁环验[2013]6 号、环验[2011]003 号给予竣工验收批复; ②宁夏隆基新建项目 1000MW 单晶硅建设项目于 2017 年 12 月组织验收(验收文号: 宁绿环验检字(2017)第 444 号), 2018 年 1 月 23 日在中宁县政府网站对该项目进行了公示, 2018 年 12 月 20 日中宁环保局以 6405212018010 备案号同意项目备案; ③宁夏隆基每年向环保局申请废水、废气排放许可, 2018 年 2 月份完成排污许可证的办理, 排污许可证编号: 宁(中宁)环排证[2018]03 号。

#### (4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司重视环境应急预警和风险控制, 上述重点排污单位均已完成《突发环境事件应急预案》, 并在当地环保部门备案, 具体情况如下:

母公司突发环境事件应急预案(2015 年版)已在西安市环保局航天分局进行备案, 备案编号: 610100-2015-001;

银川隆基突发环境事件应急预案（2018 修订版）已在银川市环境保护局备案，备案编号：6401002018009L/6401002018010L（一二厂区分别备案）；

宁夏隆基突发环境事件应急预案（2016 修订版）已在中宁县环境保护局备案，备案编号：6421242016005。

#### (5) 环境自行监测方案：

适用 不适用

公司上述重点排污单位均已根据企业生产实际情况制定了环境自行监测方案，具体情况如下：

母公司废水监测：①废水实时在线监测，每 2 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②在总排口 3 次/天取样进行内部自测，与在线数据对比，确保达标排放。

银川隆基废水和危废监测：①每天在废水总排口取样内部监测 1 次，每年委外监测 1 次；②与有资质单位签订危险废物处置合同，通过“固体危险废物动态监管信息系统”申报危废处置联单并进行危废处置。

宁夏隆基危废监测：每月内部对危废处理的五联单进行监督检查，合规处置。

#### (6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

#### 2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司及下属企业始终重视环保工作，严格按照环保要求建设完善环保设施，自觉履行环保社会责任。报告期内，通过不断加强日常生产经营管理，强化环保宣传，完善环境管理体系和突发环境事件应急处理体系，加强能源管理，开展工艺改进和技术改造，实现节能降耗减废，保证污染物的达标排放和合规处置。

#### 3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

#### 4. 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) 其他说明

适用 不适用

## 十八、可转换公司债券情况

### (一) 转债发行情况

√适用 □不适用

经中国证券监督管理委员会《关于核准隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》(证监许可[2017]1594号)核准,公司于2017年11月2日公开发行了2,800万张可转债(债券简称:隆基转债,债券代码:113015),发行价格为每张100元,募集资金总额为人民币280,000万元,实际募集资金净额为人民币276,126万元。募集资金已于2017年11月8日到账,并经瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)验证,出具了瑞华验字【2017】01290004号验资报告。

本次发行的可转债已于2017年11月20日在上海证券交易所上市,存续起止日期为自2017年11月2日至2023年11月1日,转股的起止日期为自2018年5月8日至2023年11月1日。(详见公司2017年10月31日、2017年11月16日披露的临2017-111号、临2017-122号公告)

### (二) 报告期转债持有人及担保人情况

√适用 □不适用

期末转债持有人数	7,353	
本公司转债的担保人	无	
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 (%)
UBS AG	344,291,000	12.31
全国社保基金一一七组合	180,735,000	6.46
中国人寿保险股份有限公司—分红—个人分红—005L—FH002沪	138,977,000	4.97
全国社保基金一零零二组合	95,678,000	3.42
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	78,312,000	2.80
基本养老保险基金一零五组合	68,983,000	2.47
国元国际控股有限公司—客户资金(交易所)	60,337,000	2.16
中国银行—易方达稳健收益债券型证券投资基金	52,002,000	1.86
全国社保基金二一五组合	45,027,000	1.61
兴业银行股份有限公司—兴全有机增长灵活配置混合型证券投资基金	43,528,000	1.56

注:上表中转债持有人数为已合并普通账户和融资融券信用账户口径的人数,未合并普通账户和融资融券信用账户口径的人数为7,192。



**(三) 报告期转债变动情况**

√适用 □不适用

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	
隆基转债	2,800,000,000	2,315,000	0	0	2,797,685,000

## 报告期转债累计转股情况

√适用 □不适用

报告期转股额(元)	2,315,000
报告期转股数(股)	74,422
累计转股数(股)	74,422
累计转股数占转股前公司已发行股份总数 (%)	0.004
尚未转股额(元)	2,797,685,000
未转股转债占转债发行总量比例(%)	99.917

**(四) 转股价格历次调整情况**

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

转股价格调整日	调整后转股 价格	披露时间	披露媒体	转股价格调整 说明
2018年5月29 日	22.98	2018年5月22日	《中国证券报》 《上海证券报》 《证券时报》 《证券日报》	报告期内,鉴于公司实施2017年度权益分派方案,根据《公开发行可转换公司债券募集说明书》相关规定,对初始转股价格进行相应调整,初始转股价格为32.35元/股。
截止本报告期末最新转股价格				22.98

**(五) 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**

√适用 □不适用

截至2018年12月31日,公司合并报表资产负债率为57.58%。

2018年5月28日,联合信用评级有限公司对公司上述可转换公司债券(债券代码:113015,债券简称:隆基转债)出具了相关评级报告,维持公司主体长期信用等级为“AA+”,评级展望为“稳定”;同时维持债项信用等级为“AA+”。

未来公司偿付上述可转债本息的资金主要来源于公司经营活动所产生的现金流。截至报告期末，公司主营业务稳定，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。

**(六) 转债其他情况说明**

适用 不适用

## 第六节 普通股股份变动及股东情况

### 一、普通股股本变动情况

#### (一) 普通股股份变动情况表

##### 1、普通股股份变动情况表

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	27,746,490	1.39	0	0	7,384,060	-26,072,263	-18,688,203	9,058,287	0.32
1、国家持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2、国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3、其他内资持股	27,746,490	1.39	0	0	7,384,060	-26,072,263	-18,688,203	9,058,287	0.32
其中：境内非国有法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境内自然人持股	27,746,490	1.39	0	0	7,384,060	-26,072,263	-18,688,203	9,058,287	0.32
4、外资持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
其中：境外法人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
境外自然人持股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
二、无限售条件流通股份	1,966,243,159	98.61	0	0	790,237,394	25,249,523	815,486,917	2,781,730,076	99.68
1、人民币普通股	1,966,243,159	98.61	0	0	790,237,394	25,249,523	815,486,917	2,781,730,076	99.68
2、境内上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3、境外上市的外资股	0	0	0	0	0	0	0	0	0
4、其他	0	0	0	0	0	0	0	0	0
三、普通股股	1,993,989,649	100	0	0	797,621,454	-822,740	796,798,714	2,790,788,363	100.00

份总数								
-----	--	--	--	--	--	--	--	--

## 2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

(1) 公司分别于 2018 年 1 月 8 日、2018 年 12 月 3 日、2018 年 12 月 21 日完成首期和第二期限制性股票激励计划激励对象持有的限制性股票解锁上市，解锁上市流通数量分别为 9,286,340 股、5,370,785 股、10,517,976 股（请详见公司于 2018 年 1 月 3 日披露的临 2018-003 号、临 2018-136 号、临 2018-149 号公告）。

(2) 报告期内，公司实施了 2017 年年度权益分派工作，根据相关权益分派方案，以方案实施前的公司总股本 1,994,053,635 股为基数，每股派发现金红利 0.18 元（含税），以资本公积金向全体股东每股转增 0.4 股，转增股本共计 797,621,454 股（请详见公司于 2018 年 5 月 22 日披露的临 2018-060 号公告）。

(3) 2018 年 11 月 19 日，公司完成了部分首期和第二期限制性股票激励计划激励对象已获授且尚未解锁的 897,162 股限制性股票回购注销（请详见公司 2018 年 11 月 17 日披露的临 2018-133 号公告）。

(4) 自 2018 年 5 月 8 日，公司可转换公司债券（债券简称“隆基转债”，债券代码“113015”）开始转股，截至 2018 年 12 月 31 日，累计转股数为 74,422 股（请详见公司于 2019 年 1 月 3 日披露的临 2019-001 号公告）。

## 3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

报告期内，因公司实施完成资本公积转增股本，对不符合解锁条件的部分股权激励计划限制性股票进行回购，以及公司可转债转股造成股本变动，公司总股本由 1,993,989,649 股增加至 2,790,788,363 股，导致公司最近一年每股收益被摊薄，每股净资产减少。

## 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	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
首期限限制性股票激	14,128,290	16,771,176	3,150,036	57,960	首期股权激励计划	已分四期完成解锁

励计划首次授予激励对象					首次授予股份锁定	上市（注③）
首期限制性股票激励计划预留授予激励对象	1,840,000	2,216,000	460,000	84,000	首期股权激励计划预留授予股份锁定	已分三期完成解锁上市（注③）
第二期限限制性股票激励计划激励对象	11,778,200	6,187,925	3,774,024	8,916,327	第二期股权激励授予锁定	2019年11月7日之后（注④）
合计	27,746,490	25,175,101	7,384,060	9,058,287		

注：

①“本年增加限售股数”为因公司实施2017年度资本公积转增股本导致的限售股数增加。

②2018年11月19日，公司完成公司部分首期和第二期限限制性股票激励计划激励对象已获授且尚未解锁的897,162股限制性股票回购注销，导致本年限售股数减少897,162股。

③因首期限限制性股票激励计划激励对象持有的年末限售股为激励对象已离职但尚未办理回购注销的股份，将由公司回购。

④第二期限限制性股票激励计划剩余限售股份的实际解除限售日期以公司披露的相关解锁上市公告为准。

## 二、证券发行与上市情况

### （一）截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

### （二）公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

报告期内，公司因实施资本公积转增股本、股权激励限制性股票解锁及回购、可转债转股，导致公司股份总数及股东结构变动，具体情况详见本节“普通股股本变动情况”。相关股份变动对公司资产和负债结构的影响较小。

### （三）现存的内部职工股情况

适用 不适用

### 三、股东和实际控制人情况

#### (一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	64,709
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	72,435

注：以上股东总数为已合并普通账户和融资融券信用账户口径数据，未合并普通账户和融资融券信用账户口径数据为：报告期末普通股股东户数为 60,851 户，本报告披露日前上一月末的普通股股东户数为 68,083 户。

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股 数量	比例 (%)	持有有 限售条 件股份 数量	质押或冻结情况		股东 性质
					股份 状态	数量	
李振国	120,455,182	418,845,437	15.01	0	质押	229,496,000	境内自 然人
李春安	87,479,824	306,179,384	10.97	0	质押	101,000,000	境内自 然人
李喜燕	42,674,239	149,359,835	5.35	0	质押	8,120,000	境内自 然人
西部信托有限公司—西部信托·陕煤—朱雀产业投资单一资金信托	39,836,017	139,426,060	5.00	0	无	0	国有法 人
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	未知	118,321,708	4.24	0	无	0	未知
香港中央结算有限公司	69,014,952	83,819,216	3.00	0	无	0	境外法 人
陕西煤业股份有限公司	83,340,004	83,340,004	2.99	0	无	0	国有法 人
中央汇金资产管理有限责任公司	16,379,960	57,329,860	2.05	0	无	0	国有法 人
兴业银行股份有限公司—兴全趋势投资混合型证券投资基金	51,171,654	51,171,654	1.83	0	无	0	未知

陈发树	44,476,953	49,852,756	1.79	0	无	0	境内自然人
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	418,845,437		人民币普通股		418,845,437		
李春安	306,179,384		人民币普通股		306,179,384		
李喜燕	149,359,835		人民币普通股		149,359,835		
西部信托有限公司—西部信托·陕煤—朱雀产业投资单一资金信托	139,426,060		人民币普通股		139,426,060		
招商银行股份有限公司—兴全合宜灵活配置混合型证券投资基金	118,321,708		人民币普通股		118,321,708		
香港中央结算有限公司	83,819,216		人民币普通股		83,819,216		
陕西煤业股份有限公司	83,340,004		人民币普通股		83,340,004		
中央汇金资产管理有限责任公司	57,329,860		人民币普通股		57,329,860		
兴业银行股份有限公司—兴全趋势投资混合型证券投资基金	51,171,654		人民币普通股		51,171,654		
陈发树	49,852,756		人民币普通股		49,852,756		
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；西部信托有限公司—西部信托·陕煤—朱雀产业投资单一资金信托的委托人和受益人为陕西煤业股份有限公司，与陕西煤业股份有限公司属于一致行动人；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。						

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	李嘉	77,000	自2019年11月7日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000股、42000股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
2	郑宪林	77,000	自2019年11月7日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000股、42000股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
3	郑直	77,000	自2019年11月7日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000股、42000股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
4	陈润清	77,000	自2019年11月7日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000股、42000股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
5	汤宇雷	77,000	自2019年11月7日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000股、42000股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定

6	刘笑	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
7	李华	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
8	史琛	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
9	尚耀华	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
10	韦成贵	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
11	陈曦	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
12	傅师今	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
13	周义成	77,000	自 2019 年 11 月 7 日后分两期解锁	可分期上市数量 35,000 股、42000 股	根据公司《第二期限限制性股票激励计划》要求锁定
上述股东关联关系或一致行动的说明		上述股东为公司第二期限限制性股票激励计划授予的激励对象,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:

①“可上市交易时间”及“新增可上市交易股份数量”均指达到公司第二期限限制性股票激励计划解锁条件的前提下。实际上市交易情况以公司届时披露的相关解锁上市公告为准。

②公司第二期限限制性股票激励计划限制性股票自授予日后分 4 期解锁,截至本报告期末已完成 2 期解锁。

### (三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

## 四、控股股东及实际控制人情况

### (一) 控股股东情况

#### 1 法人

适用 不适用

#### 2 自然人

适用 不适用

姓名	李振国、李喜燕
国籍	中国



是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	李振国先生现任公司董事兼总经理，李喜燕现无任职

### 3 公司不存在控股股东情况的特别说明

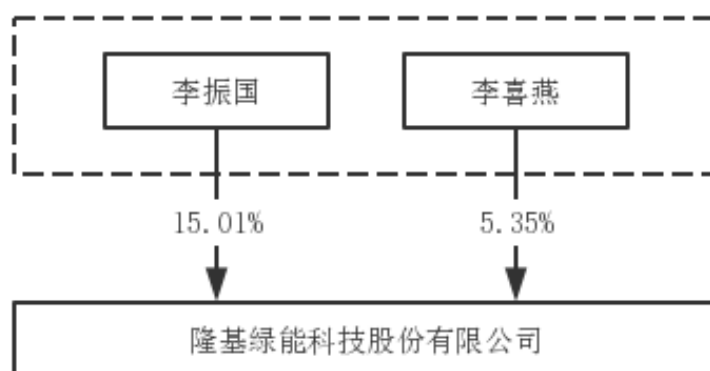
适用 不适用

### 4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

### 5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

### 1 法人

适用 不适用

### 2 自然人

适用 不适用

姓名	李振国、李喜燕
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	李振国先生现任公司董事兼总经理，李喜燕现无任职
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无

### 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

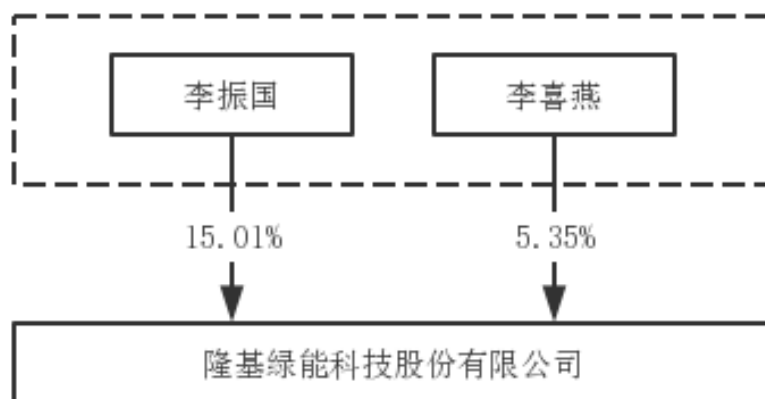
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

## 第七节 优先股相关情况

适用 不适用

## 第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
钟宝申	董事	男	52	2018年7月2日	2021年7月1日	35,265,302	49,371,423	14,106,121	2017年度权益分派	152.2	否
李振国	董事	男	51	2018年7月2日	2021年7月1日	298,390,255	418,845,437	120,455,182	2017年度权益分派及二级市场增持	180.5	否
刘学文	董事	女	52	2018年7月2日	2021年7月1日	610,619	854,867	244,248	2017年度权益分派	149.8	否
胥大鹏	董事	男	45	2018年7月2日	2021年7月1日	1,057,500	1,480,500	423,000	2017年度权益分派	120.1	否
邹宗海	董事	男	43	2018年7月2日	2021年7月1日	450,000	630,000	180,000	2017年度权益分派	73.3	否
张茹敏	董事	女	55	2018年7月2日	2021年7月1日	0	0	0	不适用		是
李春安	董事	男	51	2014年6	2017年7	218,699,560	306,179,384	87,479,824	2017年度		是

(已离任)				月 10 日	月 2 日				权益分派		
田高良	独立董事	男	54	2018 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 1 日	0	0	0	不适用	11	否
李寿双	独立董事	男	40	2018 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 1 日	0	0	0	不适用	11	否
郭菊娥	独立董事	女	58	2018 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 1 日	0	0	0	不适用	5.5	否
孙卓 (已离任)	独立董事	男	51	2014 年 12 月 12 日	2018 年 7 月 2 日	0	0	0	不适用	5.6	否
戚承军	监事	男	49	2018 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 1 日	0	0	0	不适用	58	否
贺婧	监事	女	38	2018 年 6 月 28 日	2021 年 7 月 1 日	0	0	0	不适用	25.2	否
李香菊	监事	女	56	2018 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 1 日	0	0	0	不适用	9	否
刘晓东	高管	男	46	2018 年 7 月 2 日	2021 年 7 月 1 日	150,000	210,000	60,000	2017 年度 权益分派	69.6	否
王晓哲 (已离任)	高管	男	47	2014 年 11 月 25 日	2018 年 7 月 2 日	1,760,000	2,464,000	704,000	2017 年度 权益分派	67.9	否
合计	/	/	/	/	/	556,383,236	780,035,611	223,652,375	/	938.7	/

姓名	主要工作经历
钟宝申	曾任公司董事、总经理；现任公司董事长，兼任全国工商联新能源商会会长、宁夏隆基宁光仪表股份有限公司董事长、沈阳汇智投资有限公司董事长兼总经理、大连连城数控机器股份有限公司董事、沈阳隆基电磁科技股份有限公司董事、西安魔力石金刚石工具有限公司董事长兼总经理、广东奥迪威传感科技股份有限公司董事、惠州易晖光电材料股份有限公司董事长及公司其他各子公司内部任职。

李振国	曾任公司董事长，现任公司董事、总经理，兼任公司其他各子公司内部任职。
刘学文	近五年来一直担任公司董事、财务中心负责人。
胥大鹏	曾任无锡隆基常务副总经理，现任公司董事、硅片事业部负责人。
邹宗海	曾任公司供应链管理中心负责人，现任公司董事及组件事业部高级副总裁。
张茹敏	曾任陕西煤业股份有限公司经营管理部经理、陕西北元化工集团股份有限公司监事，现任公司董事、陕西煤业股份有限公司董事会秘书。
李春安(已离任)	曾任公司董事，现任大连连城数控机器股份有限公司董事长、沈阳汇智投资有限公司副董事长、沈阳隆基电磁科技股份有限公司董事、宁夏隆基宁光仪表股份有限公司董事。
田高良	曾任中航飞机股份有限公司、陕西省天然气股份有限公司、中航电测仪器股份有限公司独立董事，现任西安交通大学管理学院会计与财务系主任、教授、博士生导师，本公司及西安饮食股份有限公司、金堆城钼业股份有限公司、供销大集集团股份有限公司独立董事，长安基金管理有限公司监事。
李寿双	曾任昆明百货大楼（集团）股份有限公司独立董事、石家庄科林电气股份有限公司独立董事、江苏清涵环保科技有限公司董事。现任北京大成律师事务所高级合伙人、公司独立董事、金石易服（北京）科技有限公司董事、黄河财产保险股份有限公司独立董事、北京奥特美克科技股份有限公司独立董事、全联产业投资基金管理有限公司监事。
郭菊娥	近五年来一直担任西安交通大学教授，现兼任公司独立董事。
孙卓（已离任）	曾任公司独立董事，现任华东师范大学教授、上海纳晶科技有限公司董事长兼总经理、苏州晶能科技有限公司董事长。
戚承军	曾任公司人力资源总监，现任公司监事会主席。
李香菊	近五年来一直担任西安交通大学经济与金融学院教授、博士生导师，现任公司监事。
贺婧	曾任公司计划物控处计划主管、组件事业部计划主管、供应链管理中心采购主管，现任隆基新能源计划管理部物控副经理、职工监事。
刘晓东	曾任湘财证券股份有限公司西安营业部总经理，现任公司董事会秘书、西安西驰电气股份有限公司董事。
王晓哲(已离任)	曾任公司运营总监、硅片事业部副总经理及总经理、公司董事，现任公司支持服务中心总经理，兼任浙江中晶董事。

其它情况说明

√适用 □不适用

以上董事、监事、高级管理人员报酬主要涵盖基本工资、奖金、津贴、补贴、职工福利费和各项保险费、公积金、年金以及其他形式从公司获得的报酬，包括从公司获得的 2019 年发放的 2018 年度绩效奖金。

## (二) 董事、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

单位:股

姓名	职务	年初持有限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格(元)	已解锁股份	未解锁股份	期末持有限制性股票数量	报告期末市价(元)
钟宝申	董事	247,500	54,000	9.9	301,500	0	0	17.44
刘学文	董事	247,500	54,000	9.9	301,500	0	0	17.44
胥大鹏	董事	247,500	54,000	9.9	301,500	0	0	17.44
邹宗海	董事	247,500	54,000	9.9	301,500	0	0	17.44
王晓哲(已离任)	高管	247,500	54,000	9.9	301,500	0	0	17.44
刘晓东	高管	120,000	30,000	6.26	150,000	0	0	17.44
合计	/	1,357,500	300,000	/	1,657,500	0	0	/

注:

- ① “已解锁股份”为报告期内各授予对象解锁的股份数;
- ② “报告期新授予限制性股票数量”为因公司实施 2017 年度资本公积转增股本导致的新增限制性股票;
- ③ “限制性股票的授予价格”为授予的初始价格。

## 二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

### (一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张茹敏	陕西煤业股份有限公司	董事会秘书	2011年3月28日	

在股东单位任职情况的说明	无
--------------	---

**(二) 在其他单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务
钟宝申	全国工商联新能源商会	会长
钟宝申	大连连城数控机器股份有限公司	董事
钟宝申	沈阳汇智投资有限公司	董事长兼总经理
钟宝申	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	董事
钟宝申	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	董事长
钟宝申	西安魔力石金刚石工具有限公司	董事长兼总经理
钟宝申	广东奥迪威传感科技股份有限公司	董事
钟宝申	惠州易晖光电材料股份有限公司	董事长
田高良	西安交通大学管理学院	会计与财务系主任、教授、博士生导师
田高良	西安饮食股份有限公司	独立董事
田高良	金堆城铝业股份有限公司	独立董事
田高良	供销大集集团股份有限公司	独立董事
田高良	长安基金管理有限公司	监事
李寿双	北京大成律师事务所	高级合伙人
李寿双	金石易服（北京）科技有限公司	董事
李寿双	黄河财产保险股份有限公司	独立董事
李寿双	北京奥特美克科技股份有限公司	独立董事
李寿双	全联产业投资基金管理有限公司	监事
郭菊娥	西安交通大学管理学院	教授
李香菊	西安交通大学经济与金融学院	教授、博士生导师



刘晓东	西安西驰电气股份有限公司	董事
李春安（已离任）	大连连城数控机器股份有限公司	董事长
李春安（已离任）	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	董事
李春安（已离任）	沈阳汇智投资有限公司	副董事长
李春安（已离任）	宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	董事
孙卓（已离任）	华东师范大学	教授
孙卓（已离任）	上海纳晶科技有限公司	董事长、总经理
孙卓（已离任）	苏州晶能科技有限公司	董事长
王晓哲（已离任）	浙江中晶科技股份有限公司	董事
在其他单位任职情况的说明	除以上人员，公司其他董事、监事、高级管理人员未在公司及子公司外的其他关联企业中任职。	

### 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据《公司章程》，公司董事、监事报酬由股东大会确定；高级管理人员报酬由董事会确定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	1、公司董事、监事、高级管理人员报酬依据公司所处行业及地区的薪酬水平，结合公司实际经营情况制定；2、高级管理人员薪酬由董事会薪酬与考核委员会依据公司实际经营情况，经绩效考核后，由董事会审议并确定；独立董事及外部监事根据公司股东大会审议通过的津贴标准从公司领取津贴，其在履行职务过程中产生的必要合理费用由公司承担；其他的董事和监事均不以其担任的董事或监事职务在公司领取薪酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	938.7 万元
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	938.7 万元

## 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
李春安	董事	离任	任期届满
孙卓	独立董事	离任	任期届满
张茹敏	董事	选举	董事会换届选举
郭菊娥	独立董事	选举	董事会换届选举
王晓哲	副总经理	离任	任期届满

## 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	1,775
主要子公司在职员工的数量	19,281
在职员工的数量合计	21,056
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	15,524
销售人员	404
技术人员	2,403
财务人员	224
行政人员	2,501
合计	21,056
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	18
硕士	465
本科及大专	7,674
大专以下	12,899
合计	21,056

### (二) 薪酬政策

√适用 □不适用

报告期内，公司完成了新的职级和薪级体系转换，建立了更具竞争力的岗位薪酬标准，为员工的职业发展预留了充分空间。此外，公司进一步优化了《薪酬管理制度》，明确了对各事业部的薪酬管控方法和内容，确定了针对不同重点员工群体实行差异化激励的原则，推动建立了核心员工激励与经营绩效挂钩的长期激励方案，为公司核心岗位人员的长期稳定和高层次人才引进提供了有力支持。

### (三) 培训计划

√适用 □不适用

报告期内，公司在员工培训工作中贯彻落实“可靠、增值、愉悦”的企业文化，推动员工发展和雇主品牌建设。优化讲师资源和课程资源，提升培训服务业务体系的能力；对各层级员工开展多层次、多维度的培训项目，促进团队融合和管理人员胜任力；结合公司全球化发展战略，在语言、专业技能、企业文化等方面，推进国际化人才布局与培养。

2019 年，公司将按照“赋能，赋权，激发活力”的原则，通过优化升级培训管理制度和培训体系、聚焦核心人才成长项目，助力公司战略落地。公司将重点关注核心人员特别是管理团队和研发、营销团队的人才培养，实现管理队伍战略思维及专业技能的持续提升；聚焦各层级员工的核心胜任力，梳理专业线业务需求，促进各层级员工专业能力和公司运营管理效能提升。

#### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	公司劳务外包支付以计件或服务满意度等为依据，不涉及工时统计
劳务外包支付的报酬总额	9,316.7 万元

#### 七、其他

适用 不适用

## 第九节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

报告期内，公司持续规范公司运作，根据《公司法》、《上市公司治理准则》等相关法规及《公司章程》的规定，结合公司实际，制定了《债务融资工具信息披露管理制度》，修订完善了《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事制度》等制度，进一步提升内部控制的有效性，促进公司的可持续健康发展。公司治理相关情况如下：

#### 1、关于控股股东与上市公司

公司具有独立完整的业务和自主经营能力，公司控股股东为自然人，公司不存在与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面混同的情形，公司与控股股东之间独立承担责任和风险。公司控股股东一直以来严格按照法律法规和《公司章程》的相关规定善意行使股东权利，通过为上市公司提供无偿担保等方式大力支持公司健康发展，未利用控股股东地位直接或间接干预公司的决策和经营活动。

#### 2、股东及股东大会运行情况

公司严格按照《公司法》、《公司章程》及《股东大会议事规则》等相关要求召集、召开股东大会，保证所有股东对重大事项的平等知情权和决策权，积极拓宽与股东的沟通渠道，促进股东对公司的全面了解，充分保障所有股东的合法权益。

#### 3、董事及董事会运行情况

公司董事会不断加强专业化运作水平，董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会，形成了适应行业特性和企业战略发展的治理结构。公司董事会认真履行股东大会所赋予的权利与义务，各位董事在履职过程中忠实诚信、勤勉尽职，充分发挥董事会职能，保障公司重大事项决策的科学性和合理性，积极维护公司股东的利益。报告期内，公司凭借科学高效的董事会治理能力荣获“金圆桌奖”之“最佳董事会”等殊荣。

#### 4、监事及监事会运行状况

公司监事会根据《公司法》、《公司章程》规范运作，各位监事本着对股东负责的精神，对公司董事会以及董事、高级管理人员履职行为进行独立监督和检查，对报告期内公司经营情况、关联交易、募集资金管理与使用、股权激励的实施、内部控制等重大事项进行有效监督并发表意见，维护了公司及股东的合法权益。

#### 5、内幕信息知情人管理制度的执行情况

公司建立了完善的内幕信息知情人管理制度，报告期内，公司严格执行制度要求，在定期报告、配股等重大事项期间，及时、完整地进行内幕信息知情人登记管理和报备，督促相关内幕信

息知情人严格遵守保密义务，维护公司信息披露的公开、公平和公正。报告期内，未发现公司内幕信息泄露及内幕交易的情形。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

## 二、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
2018 年第一次临时股东大会	2018 年 2 月 5 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2018 年 2 月 6 日
2017 年年度股东大会	2018 年 4 月 19 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2018 年 4 月 20 日
2018 年第二次临时股东大会	2018 年 7 月 2 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2018 年 7 月 3 日
2018 年第三次临时股东大会	2018 年 8 月 20 日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn	2018 年 8 月 21 日
2018 年第四次临时股东大会	2018 年 12 月 28 日	上海证券交易所网 www.sse.com.cn	2018 年 12 月 29 日

股东大会情况说明

适用 不适用

## 三、董事履行职责情况

### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
钟宝申	否	23	23	15	0	0	否	5
李振国	否	23	23	15	0	0	否	5
刘学文	否	23	23	15	0	0	否	5
胥大鹏	否	23	23	21	0	0	否	5
邹宗海	否	23	23	15	0	0	否	5
张茹敏	否	12	12	9	0	0	否	2
李春安 (已离任)	否	11	11	10	0	0	否	3
田高良	是	23	23	16	0	0	否	5
李寿双	是	23	23	23	0	0	否	5

郭菊娥	是	12	12	7	0	0	否	2
孙卓 (已离任)	是	11	11	10	0	0	否	3

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	23
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	15
现场结合通讯方式召开会议次数	8

## (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

## (三) 其他

适用 不适用

## 四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

公司董事会下设战略委员会、审计委员会、提名委员会及薪酬与考核委员会四个专门委员会。报告期内，各位委员勤勉尽责，积极关注公司治理与运营，对公司战略规划、内部控制、财务报告、股权激励解锁与回购、董事和高级管理人员绩效考核等重大事项提供了专业、科学的建议，不存在异议事项。

## 五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

## 六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

## 七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司高级管理人员的报酬由董事会决定，高级管理人员根据公司考核与绩效管理相关制度向董事会进行年度述职，公司根据其年度绩效考核结果确定报酬。此外，公司通过股权激励等方式建立了对高级管理人员的中长期激励机制，体现个人利益与公司利益的一致性，促进公司整体战略的实现。

#### 八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司《2018 年度内部控制自我评价报告》全文请详见上海证券交易所网站(www. sse. com. cn)。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

#### 九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的瑞华会计师事务所(特殊普通合伙)对公司 2018 年内部控制的有效性进行了独立审计,并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告,报告全文请详见上海证券交易所网站(www. sse. com. cn)。

是否披露内部控制审计报告: 是

#### 十、其他

适用 不适用



## 第十节 公司债券相关情况

√适用 □不适用

### 一、公司债券基本情况

单位:万元 币种:人民币

债券名称	简称	代码	发行日	到期日	债券余额	利率 (%)	还本付息方式	交易场所
西安隆基硅材料股份有限公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）	16 隆基 01	136264	2016-3-7	2021-3-8	99,631.94	5.63	采用单利按年计息，不计复利。每年付息一次，到期一次还本，最后一期利息随本金一起支付	上海证券交易所

#### 公司债券付息兑付情况

√适用 □不适用

公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）的起息日为 2016 年 3 月 7 日，公司已分别于 2017 年 3 月 7 日、2018 年 3 月 7 日、2019 年 3 月 7 日如期支付本期债券 2016 年 3 月 7 日至 2019 年 3 月 6 日期间的利息（具体内容详见公司 2017 年 3 月 1 日、2018 年 3 月 1 日、2019 年 3 月 1 日披露的相关付息公告）。

#### 公司债券其他情况的说明

√适用 □不适用

经公司 2015 年第五次临时股东大会审议通过，证监会《关于核准西安隆基硅材料股份有限公司向合格投资者公开发行公司债券的批复》（证监许可[2016]296 号）核准，公司于 2016 年 3 月 24 日完成了公开发行 2016 年公司债券（第一期）发行上市工作，债券期限为 5 年，附第 3 年末发行人上调票面利率选择权和投资者回售选择权（请详见公司 2016 年 3 月 3 日披露的《公开发行 2016 年公司债券（第一期）募集说明书》）。

本期债券在存续期前 3 年票面利率为 5.63%，依据当前市场环境，公司将后 2 个计息年度（2019 年 3 月 7 日至 2021 年 3 月 6 日）票面利率调整为 5.85%（请详见公司 2019 年 1 月 31 日披露的 2019-007 号公告）。2019 年 3 月 7 日，公司实施完成本期债券回售工作，累计回售金额为 2,435,000 元（不含利息），回售完成后本期债券上市交易总面值为 997,565,000 元（请详见公司 2019 年 3 月 5 日披露的 2019-023 号公告）。

### 二、公司债券受托管理联系人、联系方式及资信评级机构联系方式

债券受托管理人	名称	国信证券股份有限公司
	办公地址	深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层
	联系人	王延翔

	联系电话	021-60893210
资信评级机构	名称	联合信用评级有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街2号PICC大厦12层

其他说明：

适用 不适用

### 三、公司债券募集资金使用情况

适用 不适用

公司公开发行 2016 年公司债券（第一期）实际发行规模为 10 亿元，其中基础发行规模 5 亿元，超额配售规模 5 亿元，募集资金净额为 9.92 亿元，募集资金用途为补充公司流动资金，上述募集资金已按募集说明书约定用途使用完毕。

### 四、公司债券评级情况

适用 不适用

报告期内，联合信用评级有限公司于 2018 年 5 月 28 日出具了《隆基绿能科技股份有限公司公开发行公司债券 2018 年跟踪评级报告》，对公司发行的“16 隆基 01”和“隆基转债”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“AA+”，评级展望为“稳定”；同时维持“16 隆基 01”和“隆基转债”的债项信用等级为“AA+”（具体内容详见公司 2018 年 5 月 29 日披露的临 2018-064 号公告）。

### 五、报告期内公司债券增信机制、偿债计划及其他相关情况

适用 不适用

报告期内，公司严格按照募集说明书中的约定执行公司债券增信机制、偿债计划和其他偿债保障措施。

### 六、公司债券持有人会议召开情况

适用 不适用

### 七、公司债券受托管理人履职情况

适用 不适用

国信证券股份有限公司作为公司债券受托管理人，在公司债券存续期内，严格按照相关法规及《受托管理协议》的约定，对公司资信状况、募集资金管理运用、利息偿付等情况进行了持续跟踪，积极行使了债券受托管理人职责，维护了债券持有人合法权益。

报告期内，国信证券股份有限公司出具了《公司债券受托管理事务报告（2017 年度）》（详见公司 2018 年 6 月 1 日披露的相关报告）。

### 八、截至报告期末公司近 2 年的会计数据和财务指标

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

主要指标	2018 年	2017 年	本期比上年同	变动原因
------	--------	--------	--------	------

			期增减 (%)	
息税折旧摊销前利润	4,477,861,582.44	5,017,347,332.93	-10.75	产品价格下降导致利润下降
流动比率	1.54	1.53	0.65	随销售规模扩大应收款项增加
速动比率	1.25	1.34	-6.72	应付款项增加
资产负债率 (%)	57.58	56.68	0.90	经营性应付款项增加
EBITDA 全部债务比	5.10	3.72	37.10	融资规模增加
利息保障倍数	8.01	15.88	-49.56	利润总额减少
现金利息保障倍数	5.77	8.91	-35.24	所得税减少
EBITDA 利息保障倍数	10.95	18.58	-41.07	利润总额减少
贷款偿还率 (%)	100.00	100.00		
利息偿付率 (%)	100.00	100.00		

#### 九、公司其他债券和债务融资工具的付息兑付情况

√适用 □不适用

公司于2018年12月发行了“2018年度第一期短期融资券”（简称：18隆基CP001），发行总额5亿元，票面利率5.3%，到期日为2019年12月24日，截至本报告期末尚未到期。

#### 十、公司报告期内的银行授信情况

√适用 □不适用

截至报告期末，公司获得银行各类授信总额度合计144.99亿元，其中已使用额度60.07亿元，未使用额度84.92亿元；公司银行贷款无本息逾期情况。

#### 十一、公司报告期内执行公司债券募集说明书相关约定或承诺的情况

√适用 □不适用

报告期内，公司严格履行公司债券募集说明书相关约定和承诺，保障债券投资者的利益。

#### 十二、公司发生的重大事项及对公司经营情况和偿债能力的影响

□适用 √不适用

## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

### 审计报告

瑞华审字[2019] 02360049 号

隆基绿能科技股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了隆基绿能科技股份有限公司（以下简称“隆基股份”）财务报表，包括 2018 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表，2018 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了隆基股份 2018 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2018 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

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

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

##### （一）单晶硅片及太阳能组件产品的收入确认

##### 1、事项描述

如财务报表附注四、25 及附注六、39 所述，2018 年度，隆基股份收入总额 21,987,614,949.84 元，其中，单晶硅片及太阳能组件产品销售收入分别为 6,115,844,611.85 元和 13,090,864,540.33 元，占隆基股份合并营业收入的 27.81%和 59.54%。

因太阳能单晶组件的发出并确认接收的单证由分布在不同地区的众多光伏企业提供，销售收入金额重大；另一方面，隆基股份存在年末已发货但由于在途导致未达到收入确认标准的产品，可能存在收入确认的相关风险。因此，我们将单晶硅片及太阳能组件产品的收入确认作为关键审计事项。

##### 2、审计应对：

针对单晶硅片及太阳能组件产品的收入确认，我们执行的主要审计程序如下：

- (1) 评价、测试与收入相关的内部控制的设计及运行的有效性；
- (2) 通过审阅销售合同与管理层的访谈，了解和评估隆基股份的收入确认政策，进而评价收入确认是否符合企业会计准则的规定；
- (3) 对收入和成本执行分析程序，包括：本年各月度收入、成本、毛利波动分析，主要产品本年收入、成本、毛利率与上年比较分析等；
- (4) 结合应收账款函证程序，并抽查收入确认的相关单据，检查已确认的收入的真实性；
- (5) 针对资产负债表日前后确认的销售收入执行截止性测试，核对存货的发出到客户签收的单证相关时间节点，评估销售收入是否记录于恰当的会计期间。

## (二) 应收账款坏账准备

### 1、事项描述

如财务报表附注四、10 及附注六、2 所述，2018 年 12 月 31 日，隆基股份应收账款账面余额为人民币 4,512,430,204.23 元，已计提坏账准备余额为人民币 149,788,532.44 元。

由于上述应收账款余额对隆基股份合并财务报表而言是重大的，而且对上述应收账款余额可收回性的评估中涉及管理层重大的判断，而实际情况有可能与预期判断存在差异。因此，我们将应收账款坏账准备作为关键审计事项。

### 2、审计应对

针对应收账款坏账准备，我们执行的主要审计程序如下：

- (1) 评价、测试隆基股份管理层在对应收账款可回收性评估方面的关键控制，包括应收账款的账龄分析和对应收账款余额的可收回性的定期评估；
- (2) 对年末大额的应收账款余额和部分小额的应收账款进行函证；
- (3) 对管理层所编制的应收账款的账龄准确性进行测试；
- (4) 获取管理层对大额应收账款可回收性评估的文件，检查账龄在一年以上的余额，通过对客户背景、经营现状、现金流状况的调查，查阅历史交易和检查还款情况等，评估管理层判断的合理性；
- (5) 对于已计提坏账准备的部分，通过核对显示客户出现重大的财务困难情况的证据，检查坏账准备计算的准确性。对于坏账的核销，检查企业破产公告及债权解除协议等隆基股份不再拥有收回该等款项权利的证据。

## 四、其他信息

隆基股份管理层对其他信息负责。其他信息包括年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

#### **五、管理层和治理层对财务报表的责任**

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

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

隆基股份治理层负责监督隆基股份的财务报告过程。

#### **六、注册会计师对财务报表审计的责任**

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

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

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

（六）就隆基股份公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们对审计意见承担全部责任。

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

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

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

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：师玉春

中国·北京

中国注册会计师：韩 信

二〇一九年四月二十六日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2018 年 12 月 31 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	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金	七、1	7,707,905,516.74	8,546,040,327.88
结算备付金			
拆出资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据及应收账款	七、4	8,453,462,415.04	6,131,332,766.52
其中：应收票据		4,090,820,743.25	2,205,568,990.63
应收账款		4,362,641,671.79	3,925,763,775.89
预付款项	七、5	608,685,522.88	443,672,896.91
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、6	715,232,201.39	324,211,505.16
其中：应收利息			
应收股利		20,541,737.10	29,065,322.08
买入返售金融资产			
存货	七、7	4,282,544,118.95	2,380,398,156.96
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、9	11,000,000.00	33,650,000.00
其他流动资产	七、10	1,122,058,298.26	1,068,093,887.38
流动资产合计		22,900,888,073.26	18,927,399,540.81
<b>非流动资产：</b>			
发放贷款和垫款			
可供出售金融资产	七、11	78,046,182.96	60,193,548.39
持有至到期投资			
长期应收款	七、13	58,185,669.56	32,076,415.78
长期股权投资	七、14	733,169,655.02	515,189,968.88
投资性房地产			
固定资产	七、16	13,259,978,743.24	10,803,548,307.89
在建工程	七、17	855,562,075.19	1,355,008,931.84
生产性生物资产			



油气资产			
无形资产	七、20	226,404,404.80	212,875,254.11
开发支出			
商誉	七、22	11,011,065.47	11,011,065.47
长期待摊费用	七、23	959,403,051.71	643,382,464.16
递延所得税资产	七、24	316,660,831.89	296,941,738.74
其他非流动资产	七、25	259,934,377.83	26,073,024.03
非流动资产合计		16,758,356,057.67	13,956,300,719.29
资产总计		39,659,244,130.93	32,883,700,260.10
<b>流动负债：</b>			
短期借款	七、26	687,673,591.48	1,611,789,619.09
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据及应付账款	七、29	8,506,848,626.88	7,350,185,311.64
预收款项	七、30	962,367,659.73	771,594,195.23
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	七、31	329,862,581.28	248,680,508.90
应交税费	七、32	286,668,460.82	230,156,500.18
其他应付款	七、33	2,470,128,708.87	1,567,625,319.39
其中：应付利息		59,022,846.84	59,536,541.09
应付股利			
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、35	1,136,598,402.23	560,088,032.47
其他流动负债	七、36	498,335,194.34	
流动负债合计		14,878,483,225.63	12,340,119,486.90
<b>非流动负债：</b>			
长期借款	七、37	2,658,904,838.15	1,655,781,628.41
应付债券	七、38	3,261,567,354.99	3,148,179,879.56
其中：优先股			
永续债			

长期应付款	七、39	1,306,492,612.61	645,377,397.72
长期应付职工薪酬	七、40	4,242.00	15,564.40
预计负债	七、41	318,500,876.37	181,876,231.26
递延收益	七、42	362,541,839.31	243,205,552.28
递延所得税负债	七、24	47,988,911.97	
其他非流动负债	七、43		425,000,000.00
非流动负债合计		7,956,000,675.40	6,299,436,253.63
负债合计		22,834,483,901.03	18,639,555,740.53
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）	七、44	2,790,788,363.00	1,993,989,649.00
其他权益工具	七、45	628,807,241.85	629,305,966.83
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、46	4,634,794,115.25	5,433,363,019.83
减：库存股	七、47	45,475,983.30	98,428,945.60
其他综合收益	七、48	4,409,197.42	-1,892,375.43
专项储备			
盈余公积	七、50	463,568,796.04	342,109,822.28
一般风险准备			
未分配利润	七、51	7,974,695,023.80	5,896,910,885.84
归属于母公司所有者权益合计		16,451,586,754.06	14,195,358,022.75
少数股东权益		373,173,475.84	48,786,496.82
所有者权益（或股东权益）合计		16,824,760,229.90	14,244,144,519.57
负债和所有者权益（或股东权益）总计		39,659,244,130.93	32,883,700,260.10

法定代表人：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

2018年12月31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	期末余额	期初余额
<b>流动资产：</b>			
货币资金		4,077,115,102.79	4,723,800,417.22
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据及应收账款	十七、1	4,918,481,717.24	2,607,320,378.25
其中：应收票据		2,247,266,510.12	1,329,057,203.55

应收账款		2,671,215,207.12	1,278,263,174.70
预付款项		3,907,544.13	72,167,786.07
其他应收款	十七、2	512,763,345.44	582,331,197.03
其中：应收利息			4,000,382.69
应收股利			
存货		313,201,243.35	442,749,861.90
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		87,027,200.35	200,981,364.98
流动资产合计		9,912,496,153.30	8,629,351,005.45
<b>非流动资产：</b>			
可供出售金融资产		60,193,548.39	60,193,548.39
持有至到期投资			
长期应收款		494,766.38	
长期股权投资	十七、3	12,950,021,601.52	11,404,992,790.22
投资性房地产			
固定资产		382,631,062.88	427,250,215.21
在建工程		13,497,445.78	15,771,603.60
生产性生物资产			
油气资产			
无形资产		32,421,990.66	24,400,479.66
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		26,166,255.07	8,436,631.94
递延所得税资产		18,608,344.58	26,818,622.92
其他非流动资产			
非流动资产合计		13,484,035,015.26	11,967,863,891.94
资产总计		23,396,531,168.56	20,597,214,897.39
<b>流动负债：</b>			
短期借款		116,584,148.92	134,275,219.09
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据及应付账款		6,769,940,389.15	5,202,220,936.01
预收款项		346,514,432.90	518,727,163.76
应付职工薪酬		49,881,051.65	40,732,822.63
应交税费		16,891,008.80	49,254,164.41
其他应付款		195,986,649.52	294,508,819.24
其中：应付利息		51,932,128.51	49,612,976.65

应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		302,435,000.00	200,000,000.00
其他流动负债		498,335,194.34	
流动负债合计		8,296,567,875.28	6,439,719,125.14
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		200,000,000.00	300,000,000.00
应付债券		3,261,567,354.99	3,148,179,879.56
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			7,622.00
预计负债		47,673,475.66	47,673,475.66
递延收益		39,071,996.48	29,205,230.40
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,548,312,827.13	3,525,066,207.62
负债合计		11,844,880,702.41	9,964,785,332.76
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
实收资本（或股本）		2,790,788,363.00	1,993,989,649.00
其他权益工具		628,807,241.85	629,305,966.83
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,633,062,603.32	5,418,963,412.66
减：库存股		45,475,983.30	98,428,945.60
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		463,568,796.04	342,109,822.28
未分配利润		3,080,899,445.24	2,346,489,659.46
所有者权益（或股东权益） 合计		11,551,650,466.15	10,632,429,564.63
负债和所有者权益（或股 东权益）总计		23,396,531,168.56	20,597,214,897.39

法定代表人：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**  
2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入		21,987,614,949.84	16,362,284,494.30
其中:营业收入	七、52	21,987,614,949.84	16,362,284,494.30
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		20,049,536,970.86	12,967,343,515.45
其中:营业成本	七、52	17,095,694,430.48	11,081,826,922.22
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、53	117,181,507.86	151,646,978.35
销售费用	七、54	1,017,354,564.70	664,250,891.42
管理费用	七、55	622,866,363.12	500,100,035.65
研发费用	七、56	201,837,031.74	164,319,998.25
财务费用	七、57	266,876,523.25	197,847,895.60
其中:利息费用		408,889,931.51	269,982,923.65
利息收入		128,645,025.63	75,685,980.38
资产减值损失	七、58	727,726,549.71	207,350,793.96
加:其他收益	七、59	141,919,750.75	27,379,271.52
投资收益(损失以“-”号填列)	七、60	793,764,195.83	581,607,508.38
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		61,855,877.81	19,479,042.19
公允价值变动收益(损失以“-”号填列)			
资产处置收益(损失以“-”号填列)	七、62	-4,307,816.96	-8,313,582.71
汇兑收益(损失以“-”号填列)			
三、营业利润(亏损以“-”号填列)		2,869,454,108.60	3,995,614,176.04
加:营业外收入	七、63	7,717,688.70	47,427,945.94
减:营业外支出	七、64	9,738,626.08	25,347,195.57

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,867,433,171.22	4,017,694,926.41
减：所得税费用	七、65	300,809,100.42	468,296,508.75
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,566,624,070.80	3,549,398,417.66
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,566,624,070.80	3,549,398,417.66
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		2,557,964,089.73	3,564,525,604.84
2. 少数股东损益		8,659,981.07	-15,127,187.18
六、其他综合收益的税后净额	七、66	6,270,935.42	9,061,399.89
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		6,301,572.85	9,007,261.13
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		6,301,572.85	9,007,261.13
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-4,556,340.32
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额		6,301,572.85	13,563,601.45
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-30,637.43	54,138.76
七、综合收益总额		2,572,895,006.22	3,558,459,817.55
归属于母公司所有者的综合收益总额		2,564,265,662.58	3,573,532,865.97
归属于少数股东的综合收益总额		8,629,343.64	-15,073,048.42
八、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)		0.93	1.29
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.92	1.29

定代表人：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**  
2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	十七、4	11,638,878,016.81	10,937,182,019.31
减：营业成本	十七、4	11,094,721,688.24	9,277,275,824.25
税金及附加		8,847,415.88	55,074,753.22
销售费用		56,453,049.29	61,015,152.15
管理费用		131,863,538.31	173,665,546.47
研发费用		53,848,871.83	58,103,419.17
财务费用		156,351,275.55	129,716,590.24
其中：利息费用		202,879,061.28	100,912,565.38
利息收入		71,620,739.12	29,327,581.27
资产减值损失		82,544,871.29	49,796,432.84
加：其他收益		11,162,888.90	2,869,672.96
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	1,167,628,470.81	541,609,330.41
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		4,562,298.95	8,293,719.48
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
资产处置收益（损失以“－”号填列）		-7,790,368.55	-7,226,155.03
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		1,225,248,297.58	1,669,787,149.31
加：营业外收入		473,513.93	11,497,863.91
减：营业外支出		1,061,912.63	2,000.00
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		1,224,659,898.88	1,681,283,013.22
减：所得税费用		10,070,161.33	164,034,054.31
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		1,214,589,737.55	1,517,248,958.91
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
（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			
(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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
4. 现金流量套期损益的有效部分			
5. 外币财务报表折算差额			
6. 其他			
六、综合收益总额		1,214,589,737.55	1,517,248,958.91
七、每股收益：			
(一)基本每股收益(元/股)			
(二)稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：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

2018年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		17,906,547,582.66	10,945,265,411.95
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			
收到再保险业务现金净额			



保户储金及投资款净增加额			
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额			
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			
收到的税费返还		833,349,194.78	120,768,849.87
收到其他与经营活动有关的现金	七、67	1,168,558,181.95	588,828,199.10
经营活动现金流入小计		19,908,454,959.39	11,654,862,460.92
购买商品、接受劳务支付的现金		14,437,997,794.31	6,888,152,882.77
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			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		1,904,725,392.73	1,359,494,020.28
支付的各项税费		877,520,537.53	1,142,023,067.81
支付其他与经营活动有关的现金	七、67	1,514,939,707.29	936,842,871.01
经营活动现金流出小计		18,735,183,431.86	10,326,512,841.87
经营活动产生的现金流量净额		1,173,271,527.53	1,328,349,619.05
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		13,427,000,000.00	6,605,668,975.89
取得投资收益收到的现金		210,856,572.67	51,562,112.77
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		686,306.96	352,310.60
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		513,969,834.47	67,742,928.98
收到其他与投资活动有关的现金	七、67	78,803,794.84	183,267,371.82
投资活动现金流入小计		14,231,316,508.94	6,908,593,700.06

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,824,073,145.09	3,945,157,740.86
投资支付的现金		13,506,735,279.13	6,659,900,000.00
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			8,170,090.12
支付其他与投资活动有关的现金	七、67	69,495,298.44	69,407,879.94
投资活动现金流出小计		17,400,303,722.66	10,682,635,710.92
投资活动产生的现金流量净额		-3,168,987,213.72	-3,774,042,010.86
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金		307,840,000.00	62,800,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		307,840,000.00	62,800,000.00
取得借款收到的现金		2,071,732,036.40	3,690,917,977.88
发行债券收到的现金		498,200,000.00	2,763,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	七、67	235,188,723.00	392,000,000.00
筹资活动现金流入小计		3,112,960,759.40	6,908,717,977.88
偿还债务支付的现金		1,804,138,756.82	1,491,452,580.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		669,469,586.02	430,834,156.78
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、67	371,897,932.37	314,201,510.71
筹资活动现金流出小计		2,845,506,275.21	2,236,488,247.57
筹资活动产生的现金流量净额		267,454,484.19	4,672,229,730.31
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		37,701,940.64	-55,791,588.14
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>	七、68	-1,690,559,261.36	2,170,745,750.36
加：期初现金及现金等价物余额	七、68	7,355,599,429.44	5,184,853,679.08
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	七、68	5,665,040,168.08	7,355,599,429.44

法定代表人：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

2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	本期发生额	上期发生额
<b>一、经营活动产生的现金流量:</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		8,184,721,180.88	9,049,560,191.33
收到的税费返还		357,390,217.50	52,921,667.79
收到其他与经营活动有关的现金		5,733,154,430.50	1,990,299,438.85
经营活动现金流入小计		14,275,265,828.88	11,092,781,297.97
购买商品、接受劳务支付的现金		7,589,805,252.66	4,558,882,432.76
支付给职工以及为职工支付的现金		259,818,259.20	240,827,145.08
支付的各项税费		76,481,417.68	226,458,069.43
支付其他与经营活动有关的现金		7,258,947,207.45	3,143,866,635.00
经营活动现金流出小计		15,185,052,136.99	8,170,034,282.27
经营活动产生的现金流量净额		-909,786,308.11	2,922,747,015.70
<b>二、投资活动产生的现金流量:</b>			
收回投资收到的现金		13,519,822,400.00	3,929,251,248.99
取得投资收益收到的现金		1,167,304,475.81	536,270,357.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		4,580,631.60	2,784,929.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		394,329,450.49	310,453,947.50
投资活动现金流入小计		15,086,036,957.90	4,778,760,483.02
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		14,972,853.83	481,443,069.70
投资支付的现金		14,962,728,635.42	7,968,475,505.21
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		212,844,225.93	532,045,840.88
投资活动现金流出小计		15,190,545,715.18	8,981,964,415.79
投资活动产生的现金流		-104,508,757.28	-4,203,203,932.77

量净额			
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		495,450,028.81	1,036,727,977.88
发行债券收到的现金		498,200,000.00	2,763,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金			4,030,000.00
筹资活动现金流入小计		993,650,028.81	3,803,757,977.88
偿还债务支付的现金		510,792,719.93	1,061,820,580.08
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		438,757,211.20	281,165,735.65
支付其他与筹资活动有关的现金		21,394,605.50	46,502,324.96
筹资活动现金流出小计		970,944,536.63	1,389,488,640.69
筹资活动产生的现金流量净额		22,705,492.18	2,414,269,337.19
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		3,210,916.39	-30,198,134.77
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-988,378,656.82	1,103,614,285.35
加：期初现金及现金等价物余额		4,069,236,367.76	2,965,622,082.41
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		3,080,857,710.94	4,069,236,367.76

法定代表人：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  
2018 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	可转债										
一、上年期末余额	1,993,989,649.00			629,305,966.83	5,433,363,019.83	98,428,945.60	-1,892,375.43		342,109,822.28		5,896,910,885.84	48,786,496.82	14,244,144,519.57
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	1,993,989,649.00			629,305,966.83	5,433,363,019.83	98,428,945.60	-1,892,375.43		342,109,822.28		5,896,910,885.84	48,786,496.82	14,244,144,519.57

年期初 余额												
三、本 期增减 变动金 额（减 少以 “-” 号填 列）	796,798,714.00		-498,724.98	-798,568,904.58	-52,952,962.30	6,301,572.85		121,458,973.76		2,077,784,137.96	324,386,979.02	2,580,615,710.33
（一） 综合收 益总额						6,301,572.85				2,557,964,089.73	8,629,343.64	2,572,895,006.22
（二） 所有者 投入和 减少资 本	74,422.00		-498,724.98	22,319,339.57	-52,952,962.30						315,757,635.38	390,605,634.27
1.所有 者投入 的普通 股				10,329,409.98							310,340,000.00	320,669,409.98
2.其他 权益工 具持有	74,422.00		-498,724.98	2,206,380.75								1,782,077.77

者投入 资本												
3. 股份 支付计 入所有 者权益 的金额				9,783,548.84	-52,952,962.30							62,736,511.14
4. 其他											5,417,635.38	5,417,635.38
(三) 利润分 配								121,458,973.76		-480,179,951.77		-358,720,978.01
1. 提取 盈余公 积								121,458,973.76		-121,458,973.76		
2. 提取 一般风 险准备												
3. 对所 有者 (或股 东)的 分配										-358,720,978.01		-358,720,978.01
4. 其他												
(四) 所有者	797,621,454.00			-797,621,454.00								

权益内部结转												
1. 资本公积转增资本（或股本）	797,621,454.00				-797,621,454.00							
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												
（五）专项储备												



1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 股权激励回购	-897,162.00			-2,420,701.80								-3,317,863.80
(七) 股份支付中预计未来期间可税前扣除的成本费用金额超过会计准则规定的部分调整				-20,846,088.35								-20,846,088.35
四、本期末余额	2,790,788,363.00		628,807,241.85	4,634,794,115.25	45,475,983.30	4,409,197.42		463,568,796.04		7,974,695,023.80	373,173,475.84	16,824,760,229.90

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
	优先股	永续债	可转债										
一、上年期末余额	1,996,636,029				5,383,819,905.85	150,855,695.00	-10,899,636.56		190,384,926.39		2,683,464,664.74	1,059,545.24	10,093,609,739.66
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并													
其他													
二、本年期初余额	1,996,636,029				5,383,819,905.85	150,855,695.00	-10,899,636.56		190,384,926.39		2,683,464,664.74	1,059,545.24	10,093,609,739.66
三、本	-2,646,380			629,305,966.83	49,543,113.98	-52,426,749.40	9,007,261.13		151,724,895.89		3,213,446,221.10	47,726,951.58	4,150,534,779.91

期增减 变动金 额（减 少以 “-” 号填 列）												
（一） 综合收 益总额						9,007,261.13				3,564,525,604.84	-15,073,048.42	3,558,459,817.55
（二） 所有者 投入和 减少资 本			629,305,966.83	59,866,139.98	-52,426,749.40						62,800,000.00	804,398,856.21
1.所有 者投入 的普通 股				24,729,354.81							62,800,000.00	87,529,354.81
2.其他 权益工 具持有 者投入 资本			629,305,966.83									629,305,966.83
3.股份				35,136,785.17	-52,426,749.40							87,563,534.57

支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三) 利润分配								151,724,895.89		-351,079,383.74		-199,354,487.85
1. 提取盈余公积								151,724,895.89		-151,724,895.89		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-199,354,487.85		-199,354,487.85
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													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期													

2018 年年度报告

使用													
(六) 股权激励回购	-2,646,380				-10,323,026.00							-12,969,406.00	
四、本期末余额	1,993,989,649			629,305,966.83	5,433,363,019.83	98,428,945.60	-1,892,375.43		342,109,822.28		5,896,910,885.84	48,786,496.82	14,244,144,519.57

法定代表人：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  
2018 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	本期										
	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	可转债							
一、上年期末余额	1,993,989,649			629,305,966.83	5,418,963,412.66	98,428,945.60			342,109,822.28	2,346,489,659.46	10,632,429,564.63
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,993,989,649			629,305,966.83	5,418,963,412.66	98,428,945.60			342,109,822.28	2,346,489,659.46	10,632,429,564.63
三、本期增减变动金额（减少以	796,798,714			-498,724.98	-785,900,809.34	-52,952,962.30			121,458,973.76	734,409,785.78	919,220,901.52

2018 年年度报告

“—”号填列)									
(一) 综合收益总额								1,214,589,737.55	1,214,589,737.55
(二) 所有者投入和减少资本	74,422		-498,724.98	22,319,339.57	-52,952,962.30				74,847,998.89
1. 所有者投入的普通股				10,329,409.98					10,329,409.98
2. 其他权益工具持有者投入资本	74,422		-498,724.98	2,206,380.75					1,782,077.77
3. 股份支付计入所有者权益的金额				9,783,548.84	-52,952,962.30				62,736,511.14
4. 其他									
(三) 利润分配							121,458,973.76	-480,179,951.77	-358,720,978.01
1. 提取盈余公积							121,458,973.76	-121,458,973.76	
2. 对所有者(或股东)的分配								-358,720,978.01	-358,720,978.01
3. 其他									
(四) 所有者权益内部结转	797,621,454			-797,621,454.00					
1. 资本公积转增资本(或股本)	797,621,454			-797,621,454.00					
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									
(五) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(六) 股权激励回购	-897,162			-2,420,701.80					-3,317,863.80
(七) 股份支付中预计未来期间可税前扣除的成本费用金额超过				-8,177,993.11					-8,177,993.11

2018 年年度报告

会计准则规定的部分调整										
四、本期期末余额	2,790,788,363		628,807,241.85	4,633,062,603.32	45,475,983.30			463,568,796.04	3,080,899,445.24	11,551,650,466.15

项目	上期										
	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	可转债							
一、上年期末余额	1,996,636,029				5,382,665,503.29	150,855,695.00			190,384,926.39	1,180,320,084.29	8,599,150,847.97
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,996,636,029				5,382,665,503.29	150,855,695.00			190,384,926.39	1,180,320,084.29	8,599,150,847.97
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-2,646,380			629,305,966.83	36,297,909.37	-52,426,749.40			151,724,895.89	1,166,169,575.17	2,033,278,716.66
（一）综合收益总额										1,517,248,958.91	1,517,248,958.91
（二）所有者投入和减少资本				629,305,966.83	46,620,935.37	-52,426,749.40					728,353,651.60
1. 所有者投入的普通股					9,164,975.73						9,164,975.73
2. 其他权益工具持有者投入资本				629,305,966.83							629,305,966.83
3. 股份支付计入所有者权益					37,455,959.64	-52,426,749.40					89,882,709.04



2018 年年度报告

的金额										
4. 其他										
(三) 利润分配								151,724,895.89	-351,079,383.74	-199,354,487.85
1. 提取盈余公积								151,724,895.89	-151,724,895.89	
2. 对所有者(或股东)的分配									-199,354,487.85	-199,354,487.85
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										
(五) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(六) 股权激励回购	-2,646,380			-10,323,026.00						-12,969,406.00
四、本期期末余额	1,993,989,649		629,305,966.83	5,418,963,412.66	98,428,945.60			342,109,822.28	2,346,489,659.46	10,632,429,564.63

法定代表人：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

本公司于 2000 年 2 月在西安市工商行政管理局注册成立，现总部位于陕西省西安市航天中路 388 号。

本公司及各子公司（统称“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，以及光伏电站的开发运营业务等。

本财务报表业经本公司董事会于 2019 年 4 月 26 日决议批准报出。

#### 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

本公司 2018 年度纳入合并范围的子公司共 217 户，详见九、“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围比上年度增加 24 户，减少 106 户，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

本公司财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》（2014 年修订）的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

### 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

本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认、固定资产等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见 28.“收入”、16.“固定资产”各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅 34.其他“重大会计判断和估计”。

## 1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2018 年 12 月 31 日的财务状况及 2018 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

## 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

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD、LERRI Solar Technology K.K.、Lerri SolarTechnology (U.S.) INC、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD 根据其经营所处的主要经济环境中的货币分别确定林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

## 5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用  不适用

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

### (1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

### (2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准，判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及 14. “长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

## 6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

### (1) 合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

### (2) 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司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。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，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。

公司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。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见五、14.“长期股权投资”或五、10.“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条

款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本公司作为合营方对共同经营，确认本公司单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本公司单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或出售资产的情况，本公司全额确认该损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为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

### (1) 外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

### (2) 对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；以及②可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

### (3) 外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，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作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本公司在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。

在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和金融负债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和金融负债，相关的交易费用直接计入损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

### (1) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

### (2) 金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

#### ① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A. 取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；B. 属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；C. 属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：A. 该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；B. 本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

#### ② 持有至到期投资



是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

### ③ 贷款和应收款项

是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

### ④ 可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本进行后续计量。

可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

### (3) 金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金

融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

#### ① 持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

#### ② 可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过一定比例，其中国内金融市场可供出售权益工具下跌幅度累计超过 20%、国际金融市场可供出售权益工具下跌幅度累计超过 50%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过 12 个月。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失，不予转回。

#### (4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，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，虽然企业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的控制。

若企业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，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原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。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬是否已经转移。已将该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；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的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

#### (5) 金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。初始确认金融负债，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负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

##### ① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

##### ② 其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

##### ③ 财务担保合同

不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

#### (6) 金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

#### (7) 衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

#### (8) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

#### (9) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

### 11. 应收款项

#### (1). 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

单项金额重大的判断依据或金额标准	本公司将金额为人民币 500 万元以上的应收款项确认为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	本公司对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，单独测试未发生减值的金融资产，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单项测试已确认减值损失的应收款项，不再包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

#### (2). 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

√适用 □不适用

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法	
账龄组合	根据应收款项的不同账龄划分
其他组合	根据集团内部关联方及备用金等类似信用风险特征划分

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

√适用 □不适用

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1 年以内（含 1 年）		

其中：1 年以内分项，可添加行		
0-6 个月	0	5
7-12 个月	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	30	30
3-4 年	50	50
4-5 年	100	100
5 年以上	100	100

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

### (3). 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

适用 不适用

单项计提坏账准备的理由	本公司对于单项金额虽不重大但具备以下特征的应收款项，单独进行减值测试
坏账准备的计提方法	有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

## 12. 存货

适用 不适用

### (1) 存货的分类

存货主要包括原材料、在产品、库存商品、委托加工物资及发出商品等。

### (2) 存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价。

### (3) 存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。在确定存货的估计售价时，考虑以下因素：为销售而持有的存货，已签订销售合同且持有的存货数量不超过销售合同的部分，以合同价格作为其估计售价的计算基础；超出合同数量的存货，以存货的市场价格作为计算基础。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备通常按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。公司根据管理要求和存货的具体特点，按照产品规格型号及等级划分不同的存货项目，并按存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。

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

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

### 13. 持有待售资产

适用  不适用

本公司若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组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；本公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本公司初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件时，本公司不再将其继续划分为持有待售类别或将非流动资产从持有待售的处置组中移除，并按照以下两者孰低计量：（1）划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；（2）可收回金额。

### 14. 长期股权投资

适用  不适用

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见五、10“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司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。

#### （1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的

公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

## (2) 后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

### ① 成本法核算的长期股权投资

采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。除取得投资时实际支付的价款或者对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或者利润外，当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

### ② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的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，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本公司向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的



义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

对于本公司 2007 年 1 月 1 日首次执行新会计准则之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线摊销的金额计入当期损益。

### ③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

### ④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本五、6. “合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本公司取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合

收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

本公司因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法时全部转入当期投资收益。

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

## 15. 投资性房地产

不适用

## 16. 固定资产

### (1). 确认条件

适用  不适用

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

### (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	5%	1.58%-4.75%
光伏电站	年限平均法	20-25	5%	4.75%-3.80%
生产设备	年限平均法	5-10	5%	9.50%-19.00%
运输设备	年限平均法	5-10	5%	9.50%-19.00%
电子设备及其他	年限平均法	3-5	5%	19.00%-31.67%

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

### (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

融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。以融资租赁方式租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资

产折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

#### (4) 其他说明

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

当固定资产处于处置状态或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差额计入当期损益。

本公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

### 17. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

所建造的固定资产已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，应根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并计提折旧。待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不需要调整原已计提的折旧额。资产达到预定可使用状态，公司应从以下几个方面进行判断：

- ① 固定资产的实体建造（包括安装）已全部完成或实质上已经完成；
- ② 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。
- ③ 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。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见五、22. “长期资产减值”。

### 18. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始

资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

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予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

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

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

## 19. 生物资产

适用 不适用

## 20. 油气资产

适用 不适用

## 21. 无形资产

### (1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

其中，知识产权类无形资产项目的使用寿命及摊销方法如下：

项 目	使用寿命	摊销方法
专利权	10 年	年限平均法
商标权	10 年	年限平均法

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该

无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。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；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。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

①完成该应用类研究以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

②具有完成该应用类研究并使用或出售的意图；

③应用类研究成果产生经济利益的方式，包括能够证明运用该应用类研究生产的产品存在市场或应用类研究自身存在市场，应用类研究将在内部使用的，能够证明其有用性；

④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该应用类研究的开发，并有能力使用或出售该应用类研究；

⑤归属于该应用类研究开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

公司自创商誉以及内部产生的品牌、报刊名等，不确认为无形资产。

## 22. 长期资产减值

√适用 □不适用

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、以成本模式计量的投资性房地产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行

折现后的金额加以确定。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，在进行减值测试时，将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的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。

### 23. 长期待摊费用

适用  不适用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司的长期待摊费用主要包括装修费、租金、经营租入固定资产改良支出等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。

### 24. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用  不适用

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用  不适用

离职后福利主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等。离职后福利计划包括设定提存计划及设定受益计划。采用设定提存计划的，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

#### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用  不适用

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，

并计入当期损益。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。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

#### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

### 25. 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

#### （1）亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

#### （2）重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

#### （3）产品质量保证金

产品质量保证金指在销售产品或提供劳务后，对客户提供服务的一种承诺。在约定期内，若产品或劳务在正常使用过程中出现质量或与之相关的其他属于正常范围的问题，企业负有更换产品、免费或只收成本价进行修理等责任。在满足前述预计负债的确认条件的条件，确认为预计负债。

### 26. 股份支付

√适用 □不适用

#### （1）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。

#### ① 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。

#### ② 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。

#### (2) 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。

#### (3) 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：



① 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。

② 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。

本公司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。

## 27. 优先股、永续债等其他金融工具

√适用 □不适用

### （1）永续债和优先股等的区分

本公司发行的永续债和优先股等金融工具，同时符合以下条件的，作为权益工具：

①该金融工具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；

②如将来须用或可用企业自身权益工具结算该金融工具的，如该金融工具为非衍生工具，则不包括交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；如为衍生工具，则本公司只能通过以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产结算该金融工具。

除按上述条件可归类为权益工具的金融工具以外，本公司发行的其他金融工具应归类为金融负债。

本公司发行的金融工具为复合金融工具的，按照负债成分的公允价值确认为一项负债，按实际收到的金额扣除负债成分的公允价值后的金额，确认为“其他权益工具”。发行复合金融工具发生的交易费用，在负债成分和权益成分之间按照各自占总发行价款的比例进行分摊。

### （2）永续债和优先股等的会计处理方法

归类为金融负债的永续债和优先股等金融工具，其相关利息、股利（或股息）、利得或损失，以及赎回或再融资产生的利得或损失等，除符合资本化条件的借款费用（参见五、18. “借款费用”）以外，均计入当期损益。

归类为权益工具的永续债和优先股等金融工具，其发行（含再融资）、回购、出售或注销时，本公司作为权益的变动处理，相关交易费用亦从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

本公司不确认权益工具的公允价值变动。

## 28. 收入

√适用 □不适用

### (1) 商品销售收入

在已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给买方，既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售商品实施有效控制，收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入的实现。

其中，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送货单或托运单，以及签收单时，凭相关单据确认收入；国外销售收入确认的具体方法：国外销售大多数采用 FOB 离岸价结算，(FOB(Free On Board) 离岸价指当货物在指定的装运港越过船舷，卖方即完成交货)，在办理完毕报关、商检手续，取得提单，可查询到海关电子口岸信息时确认收入。

### (2) 光伏电站发电收入

光伏电站已经并网发电，与发电交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时，确定光伏电站发电收入。

### (3) 光伏设备系统

光伏设备系统需安装、调试、试运行的，在验收合格后确认收入。

### (4) 提供劳务收入

在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于资产负债表日按照完工百分比法确认提供的劳务收入。劳务交易的完工进度按已完工作的测量确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：①收入的金额能够可靠地计量；②相关的经济利益很可能流入企业；③交易的完工程度能够可靠地确定；④交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

本公司与其他企业签订的合同或协议包括销售商品和提供劳务时，如销售商品部分和提供劳务部分能够区分并单独计量的，将销售商品部分和提供劳务部分分别处理；如销售商品部分和提供劳务部分不能够区分，或虽能区分但不能够单独计量的，将该合同全部作为销售商品处理。

### (4) 使用费收入

根据有关合同或协议，按权责发生制确认收入。

### (5) 利息收入

按照他人使用本公司货币资金的时间和实际利率计算确定。

## 29. 政府补助

√适用 □不适用

政府补助是指本公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。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；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益或冲减相关资产的账面价值。与收益相关的政府补助，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费用；用于补偿已经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费用。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务的实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

已确认的政府补助需要退回时，存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益或对初始确认时冲减相关资产账面价值的与资产相关的政府补助调整资产账面价值；属于其他情况的，直接计入当期损益。

### 30. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

#### (1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本年度税前会计利润作相应调整后计算得出。

#### (2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，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，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，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，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

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

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

### （3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

### （4）所得税的抵销

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

当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，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

## 31. 租赁

### （1）经营租赁的会计处理方法

适用  不适用

#### ①本公司作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

#### ②本公司作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

## (2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

### ①本公司作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。此外，在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的初始直接费用也计入租入资产价值。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### ②本公司作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际发生时计入当期损益。

## 32. 其他重要的会计政策和会计估计

□适用 √不适用

## 33. 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)
根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号)及其解读和企业会计准则的要求编制 2018 年度财务报表，此项会计政策变更采用追溯调整法。	已经公司第四届董事会 2018 年年度会议审议通过	(详见其他说明)

其他说明

企业会计准则变化引起的会计政策变更

(1) 本公司根据《财政部关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2018〕15 号) 及其解读和企业会计准则的要求编制 2018 年度财务报表, 此项会计政策变更采用追溯调整法。2017 年度财务报表受重要影响的报表项目和金额如下:

单位: 元

原列报报表项目及金额		新列报报表项目及金额	
应收票据	2,205,568,990.63	应收票据及应收账款	6,131,332,766.52
应收账款	3,925,763,775.89		
应收利息		其他应收款	324,211,505.16
应收股利	29,065,322.08		
其他应收款	295,146,183.08		
固定资产	10,803,548,307.89	固定资产	10,803,548,307.89
固定资产清理			
在建工程	1,358,593,723.02	在建工程	1,381,081,955.87
工程物资	22,488,232.85		
应付票据	3,801,774,265.25	应付票据及应付账款	7,350,185,311.64
应付账款	3,548,411,046.39		
应付利息	59,536,541.09	其他应付款	1,567,625,319.39
应付股利			
其他应付款	1,508,088,778.30		
长期应付款	645,377,397.72	长期应付款	645,377,397.72
专项应付款			
管理费用	664,420,033.90	管理费用	500,100,035.65
		研发费用	164,319,998.25
收到的其他与经营活动有关的现金	502,389,180.10	收到的其他与经营活动有关的现金	588,828,199.10
收到的其他与筹资活动有关的现金	478,439,019.00	收到的其他与筹资活动有关的现金	392,000,000.00

注: 公司将 2017 年实际收到的与筹资活动有关的现金中政府补助 86,439,019.00 元由“收到的其他与筹资活动有关的现金”调整到“收到的其他与经营活动有关的现金”

(2) 财政部于 2017 年度颁布了《企业会计准则解释第 9 号——关于权益法下投资净损失的会计处理》《企业会计准则解释第 10 号——关于以使用固定资产产生的收入为基础的折旧方法》《企业会计准则解释第 11 号——关于以使用无形资产产生的收入为基础的摊销方法》及《企业会计准则解释第 12 号——关于关键管理人员服务的提供方与接受方是否为关联方》。公司自 2018 年 1 月 1 日起执行上述企业会计准则解释, 执行上述解释对公司期初财务数据无影响。

## (2). 重要会计估计变更

适用  不适用

### 34. 其他

√适用 □不适用

#### 重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

#### (1) 租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

#### (2) 坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收款项减值是基于评估应收款项的可收回性。鉴定应收款项减值要求管理层的判断和估计。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应收款项的账面价值及应收款项坏账准备的计提或转回。

#### (3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，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。

#### (4) 金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本公司需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。

#### (5) 可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

#### (6) 长期资产减值

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本公司需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

#### (7) 折旧和摊销

本公司对投资性房地产、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。本公司定期复核使用寿命，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。

#### (8) 递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

#### (9) 所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

#### (10) 预计负债

本公司根据合约条款、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公司的情况下，本公司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公司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，本公司会就出售、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。预计负债时已考虑本公司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。

## 六、税项

### 1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入按 16%、10% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。	16%、10%
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5% 计缴。	7%、5%
企业所得税	除下表所示享受所得税优惠外，本集团国内公司适用税率均为 25%	
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。	3%
其他税项	按各国相关规定。	

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 (%)
本公司	15
清洁能源	15
隆基绿能光伏工程有限公司（以下简称“隆基工程”）	15
光伏电站项目公司	“三免三减半”
宁夏隆基	15、9
银川隆基	15、12、9
无锡隆基	15
香港隆基	16.5
丽江隆基	15
保山隆基	15
楚雄隆基	15
隆基乐叶	15
泰州乐叶	15
浙江乐叶	15
银川乐叶	9

## 2. 税收优惠

√适用 □不适用

(1) 根据《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》(国家税务总局公告 2012 年第 12 号)。对于设立在西部地区, 主营业务符合《西部地区鼓励类产业目录》中规定的产业项目, 且其当年度主营业务收入占收入总额 70%以上的, 自 2011 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日, 享受西部大开发 15%优惠税率。经备案本公司、清洁能源、隆基工程、隆基乐叶、宁夏隆基、银川隆基、银川乐叶、丽江隆基、保山隆基、楚雄隆基 2018 年度执行 15%的税率。

另, 根据 2014 年 5 月 16 日, 宁夏回族自治区银川经济技术开发区国家税务分局的《税收优惠事项备案通知书》, 对银川隆基 500MW (三期) 单晶硅棒建设项目自 2014 年至 2016 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2017 年至 2019 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2018 年银川隆基对银川隆基 500MW (三期) 单晶硅棒建设项目产生的所得执行 12%的税率。

另, 根据 2017 年 2 月 10 日, 宁夏回族自治区银川经济技术开发区国家税务分局的《税收优惠事项备案通知书》, 对银川隆基 1.2GW (二期) 单晶硅棒建设项目自 2016 年至 2018 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2019 年至 2021 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2018 年银川隆基对银川隆基 1.2GW (二期) 单晶硅棒建设项目产生的所得执行 9%的税率。

另, 根据 2017 年 3 月 14 日, 宁夏回族自治区银川经济技术开发区的《税务事项通知书》, 对银川乐叶光伏自 2016 年至 2018 年免征企业所得税的地方分享部分, 自 2019 年至 2021 年减半征收企业所得税的地方分享部分。2018 年银川乐叶光伏执行 9%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。2018 年宁夏隆基年产 1GW 单晶硅棒项目执行 9%的税率。

(2) 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。

经备案, 本公司之子公司中满足上述条件的项目公司可享受企业所得税“三免三减半优惠”。

(3) 2016 年 11 月 30 日, 本公司之子公司无锡隆基被认定为高新技术企业, 证书编号为: GR201632000387, 有效期为三年。2018 年度无锡隆基公司执行 15%税率。

(4) 本公司子公司香港隆基 2018 年执行 16.5%的税率。

(5) 2016 年 11 月 21 日, 本公司子公司浙江乐叶光伏取得证书编号为 GR201633002165 的高新技术企业证书, 享受高新技术企业优惠所得税率, 企业所得税优惠期为 2016 年 1 月 1 日至 2018 年 12 月 31 日。浙江乐叶光伏 2018 年度适用的企业所得税率为 15%。

(6) 2017 年 12 月 7 日, 本公司子公司泰州乐叶光伏取得证书编号为 GR201732002815 的高新技术企业证书, 享受高新技术企业优惠所得税率, 企业所得税优惠期为 2017 年 1 月 1 日至 2019 年 12 月 31 日。泰州乐叶光伏 2018 年度适用的企业所得税率为 15%。

### 3. 其他

适用  不适用

本公司发生增值税应税销售行为或者进口货物, 原适用 17%/11% 税率。根据《财政部、国家税务总局关于调整增值税税率的通知》(财税[2018]32 号) 规定, 自 2018 年 5 月 1 日起, 适用税率调整为 16%/10%。

## 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	16,568.05	45,889.43
银行存款	5,665,023,600.03	7,355,553,540.01
其他货币资金	2,042,865,348.66	1,190,440,898.44
合计	7,707,905,516.74	8,546,040,327.88
其中: 存放在境外的款项总额	420,120,577.19	200,870,097.05

注: 年末其他货币资金 2,042,865,348.66 元为办理银行承兑汇票、信用证、保函等业务缴存的保证金。

### 2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

适用  不适用

### 3、衍生金融资产

适用  不适用

### 4、应收票据及应收账款

#### 总表情况

##### (1). 分类列示

适用  不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	4,090,820,743.25	2,205,568,990.63

应收账款	4,362,641,671.79	3,925,763,775.89
合计	8,453,462,415.04	6,131,332,766.52

其他说明：

适用 不适用

### 应收票据

#### (2). 应收票据分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	4,090,820,743.25	2,205,568,990.63
合计	4,090,820,743.25	2,205,568,990.63

#### (3). 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	3,285,639,840.95
合计	3,285,639,840.95

#### (4). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

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	1,867,992,433.28	
合计	1,867,992,433.28	

#### (5). 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

其他说明

适用 不适用

## 应收账款

## (1). 应收账款分类披露

√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(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	39,259,986.42	0.87	27,745,406.34	70.67	11,514,580.08	8,752,579.22	0.22	8,752,579.22	100.00	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	4,471,699,774.03	99.10	120,572,682.32	2.70	4,351,127,091.71	4,038,526,556.91	99.64	112,762,781.018	2.79	3,925,763,775.89
其中：										
账龄组合	4,471,699,774.03	99.10	120,572,682.32	2.70	4,351,127,091.71	4,038,526,556.91	99.64	112,762,781.018	2.79	3,925,763,775.89
其他组合										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	1,470,443.78	0.03	1,470,443.78	100.00		6,014,066.51	0.14	6,014,066.51	100.00	
合计	4,512,430,204.23	100	149,788,532.44	3.32	4,362,641,671.79	4,053,293,202.64	100	127,529,426.75	3.15	3,925,763,775.89

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

应收账款 (按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
南京中盛太阳能科技有限公司	17,093,090.20	10,255,854.12	60.00	根据预计可收回金额计提
西藏航天特谱环境能源工程有限公司	13,414,317.00	8,736,973.00	65.13	根据预计可收回金额计提
upsolar 及其关联方	8,752,579.22	8,752,579.22	100.00	预计无法收回
合计	39,259,986.42	27,745,406.34	—	—

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
6 个月以内	3,044,082,259.80	0.00	0.00
7-12 个月	888,127,343.68	44,406,367.43	5.00
1 年以内小计	3,932,209,603.48	44,406,367.43	1.13
1 至 2 年	461,611,960.67	46,161,196.22	10.00
2 至 3 年	55,328,108.00	16,598,432.41	30.00
3 至 4 年	18,286,831.25	9,143,415.63	50.00
4 至 5 年	0.00	0.00	0.00
5 年以上	4,263,270.63	4,263,270.63	100.00
合计	4,471,699,774.03	120,572,682.32	2.70

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

**(2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况：**

本期计提坏账准备金额 28,282,227.19 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

**(3). 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	6,023,121.50

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

#### (4). 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

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为 1,115,498,558.70 元，占应收账款年末余额合计数的比例为 24.72%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为 15,198,561.83 元。

#### (5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

#### (6). 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

### 5、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	558,270,045.27	91.72	441,707,310.86	99.56
1 至 2 年	50,306,192.60	8.26	1,747,987.79	0.39
2 至 3 年	1,100.01	0.00	109,413.26	0.02
3 年以上	108,185.00	0.02	108,185.00	0.03
合计	608,685,522.88	—	443,672,896.91	—

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：

预付账款一年以上主要为长单合同预付款，根据实际采购进行抵扣，截至年末尚未抵扣完毕部分。

#### (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

本公司按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为 412,225,827.82 元，占预付账款年末余额合计数的比例为 67.72%。

其他说明

适用 不适用

**6、其他应收款****总表情况****(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收股利	20,541,737.10	29,065,322.08
其他应收款	694,690,464.29	295,146,183.08
合计	715,232,201.39	324,211,505.16

其他说明：

□适用 √不适用

**应收利息****(2). 应收利息分类**

□适用 √不适用

**(3). 重要逾期利息**

□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

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
阳曲县乐照能源科技有限公司	1,822,201.51	0.00
芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	1,193,189.92	0.00
肇州县隆辉新能源有限公司	17,526,345.67	0.00
中宁县隆基光伏新能源有限公司	0.00	29,065,322.08
合计	20,541,737.10	29,065,322.08

**(5). 重要的账龄超过1年的应收股利**

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用



## 其他应收款

## (6). 其他应收款分类披露

√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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	15,004,461.56	1.99	15,004,461.56	100.00	0.00	7,504,461.56	2.33	7,504,461.56	100.00	0.00
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	735,310,620.76	97.58	40,620,156.47	5.52	694,690,464.29	311,506,252.73	96.72	16,360,069.65	5.25	295,146,183.08
其中：										
账龄组合	731,699,282.28	97.10	40,620,156.47	5.55	691,079,125.81	305,791,469.97	94.95	16,360,069.65	5.35	289,431,400.32
其他组合	3,611,338.48	0.48	0.00	0.00	3,611,338.48	5,714,782.76	1.77			5,714,782.76
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	3,259,500.00	0.43	3,259,500.00	100.00	0.00	3,034,350.00	0.95	3,034,350.00	100.00	0.00
合计	753,574,582.32	100	58,884,118.03	7.81	694,690,464.29	322,045,064.29	100.00	26,898,881.21	8.35	295,146,183.08

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

其他应收款 (按单位)	期末余额			计提理由
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)	
中鸿联合融资担保有限公司	7,500,000.00	7,500,000.00	100.00	预计无法收回
宁波南方新能源科技有限公司	7,504,461.56	7,504,461.56	100.00	预计无法收回
合计	15,004,461.56	15,004,461.56	—	—

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内			
其中：1年以内分项			
1年以内小计	692,278,260.47	34,613,913.03	5.00
1至2年	31,409,287.15	3,140,928.82	10.00
2至3年	6,608,013.31	1,982,400.22	30.00
3至4年	1,041,613.90	520,806.95	50.00
4至5年	63,661.99	63,661.99	100.00
5年以上	298,445.46	298,445.46	100.00
合计	731,699,282.28	40,620,156.47	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

□适用 √不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

√适用 □不适用

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
备用金、代缴社保款等组合	3,611,338.48	0.00	0.00
合计	3,611,338.48	0.00	0.00

(7). 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
------	--------	--------

电站项目转让款	365,899,150.38	0.00
股权转让款	166,141,992.91	148,591,793.72
往来款	43,512,244.42	115,191,160.83
保证金	174,276,396.98	49,975,134.78
备用金	3,154,851.21	2,686,000.52
代缴社保	455,365.77	1,774,802.31
其他	134,580.65	3,826,172.13
合计	753,574,582.32	322,045,064.29

**(8). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况**

本期计提坏账准备金额 32,064,519.82 元；本期收回或转回坏账准备金额 0 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

**(9). 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	79,283.00

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

**(10). 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
汝南县昊阳新能源有限公司	电站项目转让款	97,436,484.63	1 年以内	12.93	4,871,824.23
中电(沈阳)能源投资有限公司	电站项目转让款	68,344,028.89	1 年以内	9.07	3,417,201.44
浙江正泰新能源开发有限公司	电站项目转让款	60,869,425.48	1 年以内	8.08	3,043,471.27
铜川市发展和改革委员会	项目保证金	50,000,000.00	1 年以内	6.64	2,500,000.00
枣强县乐照光伏科技有限公司	电站项目转让款	41,872,120.00	1 年以内	5.56	2,093,606.00
合计	——	318,522,059.00	——	42.28	15,926,102.94

## (11). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

## (12). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

## (13). 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

## 7、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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,101,615,522.80	3,035,871.04	1,098,579,651.76	760,333,686.62	5,482,921.07	754,850,765.55
在产品	344,406,211.70	862,744.85	343,543,466.85	438,512,159.40	230,165.51	438,281,993.89
库存商品	2,460,292,893.60	43,246,336.33	2,417,046,557.27	1,009,112,105.42	13,157,570.66	995,954,534.76
委托加工物资	308,690,502.18	843,355.32	307,847,146.86	115,236,576.69	297,515.08	114,939,061.61
发出商品	116,659,252.40	1,131,956.19	115,527,296.21	77,230,726.79	858,925.64	76,371,801.15
合计	4,331,664,382.68	49,120,263.73	4,282,544,118.95	2,400,425,254.92	20,027,097.96	2,380,398,156.96

## (2). 存货跌价准备

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	5,482,921.07	22,828,010.31		25,275,060.34		3,035,871.04
在产品	230,165.51	1,910,297.44		1,277,718.10		862,744.85
库存商品	13,157,570.66	540,177,688.32		510,088,922.65		43,246,336.33
委托加工物资	297,515.08	645,474.33		99,634.09		843,355.32
发出商品	858,925.64	65,708,670.12		65,435,639.57		1,131,956.19
合计	20,027,097.96	631,270,140.52		602,176,974.75		49,120,263.73

## (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). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

### 8、持有待售资产

适用 不适用

### 9、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	11,000,000.00	33,650,000.00
合计	11,000,000.00	33,650,000.00

### 10、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	1,103,163,521.38	1,049,342,375.17
预缴所得税	13,727,592.91	8,770,154.70
预缴税金及附加	5,167,183.97	0.00
应收出口退税款	0.00	9,981,357.51
合计	1,122,058,298.26	1,068,093,887.38

### 11、可供出售金融资产

#### (1). 可供出售金融资产情况

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
可供出售债务工具：						
可供出售权益工具：	78,046,182.96		78,046,182.96	60,193,548.39		60,193,548.39
按公允价值计量的						
按成本计量的	78,046,182.96		78,046,182.96	60,193,548.39		60,193,548.39
合计	78,046,182.96		78,046,182.96	60,193,548.39		60,193,548.39

#### (2). 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

适用 不适用

#### (3). 期末按成本计量的可供出售金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例(%)	本期现金
	期初	本期增加	本期	期末	期初	本期	本期	期末		

			减少			增加	减少			红利
珠海普罗中欧 新能源股权投资 合伙企业(有 限合伙)	60,193,548.39			60,193,548.39					19.35%	
丽江隆基清洁 能源有限公司		17,852,634.57		17,852,634.57					19%	
合计	60,193,548.39	17,852,634.57		78,046,182.96					/	

## (4). 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

□适用 √不适用

## (5). 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

## 12、持有至到期投资

## (1). 持有至到期投资情况

□适用 √不适用

## (2). 期末重要的持有至到期投资

□适用 √不适用

## (3). 本期重分类的持有至到期投资

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

## 13、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	
保证金	31,828,450.44		31,828,450.44	65,726,415.78		65,726,415.78	
分期收款 EPC 项目	37,357,219.12		37,357,219.12				

(减)一年内到期部分	-11,000,000.00		-11,000,000.00	-33,650,000.00		-33,650,000.00	
合计	58,185,669.56		58,185,669.56	32,076,415.78		32,076,415.78	/

## (2). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

## (3). 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

## 14、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		
二、联营企业											
同心县隆基新能源有限公司（以下简称“同心隆基”）	126,001,695.82			14,362,974.19						140,364,670.01	
中宁县隆基天华新能源有限公司（以下简称“隆基天华”）	22,289,501.27			3,679,534.55						25,969,035.82	
上海宝网能源科技有限公司（以下简称“上海宝网”）	6,482,880.10			-3,829,952.87						2,652,927.23	
平煤隆基新能源科技有限公司（以下简称“平煤隆基”）	120,378,242.61			18,056,820.75					81,557.73	138,516,621.09	
浙江中晶科技股份有限公司（以下简称“浙江中晶”）	27,478,706.09			8,411,857.51						35,890,563.60	
四川永祥新能源有限公司	121,500,000.00	58,500,000.00		-19,605.69						179,980,394.31	
中宁县隆基光伏新能源有限公司（以下简称“中宁新能源”）	91,058,942.99			6,886,682.52						97,945,625.51	
一道新能源科技（衢州）有限公司（以下简称“一道新能源”）		20,000,000.00		-1,061,374.53						18,938,625.47	
Sri City EMC（以下简称“SCE”）		1,282,538.75								1,282,538.75	



大庆市辉庆新能源有限公司（以下简称“大庆新能源”）		40,152,500.33		14,373,493.77						54,525,994.10	
肇州县隆辉新能源有限公司（以下简称“肇州新能源”）		36,107,211.52		995,447.61						37,102,659.13	
小计	515,189,968.88	156,042,250.60		61,855,877.81					81,557.73	733,169,655.02	
合计	515,189,968.88	156,042,250.60		61,855,877.81					81,557.73	733,169,655.02	

**15、投资性房地产**

投资性房地产计量模式

不适用

**16、固定资产**

总表情况

**(1). 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
固定资产	13,259,978,743.24	10,803,548,307.89
合计	13,259,978,743.24	10,803,548,307.89

其他说明：

□适用 √不适用

**固定资产****(2). 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	1,588,619,811.28	4,110,409,388.11	6,690,246,635.14	49,149,318.46	112,291,219.04	12,550,716,372.03
2. 本期增加金额	130,685,219.01	2,306,680,687.05	3,178,052,059.25	20,506,171.51	31,588,253.17	5,667,512,389.99
(1) 购置	1,067,783.51		75,866,491.60	20,506,171.51	31,588,253.17	129,028,699.79
(2) 在建工程转入	129,617,435.50	2,306,680,687.05	3,102,185,567.65			5,538,483,690.20
3. 本期减少金额	200,243.47	2,124,507,906.82	121,398,065.17	9,269,590.92	12,578,277.42	2,267,954,083.80
(1) 处置或报废	127,359.00		120,410,954.40	7,087,693.25	12,021,171.91	139,647,178.56
(2) 处置子公司减少	72,884.47	2,124,507,906.82	987,110.77	2,181,897.67	557,105.51	2,128,306,905.24
4. 期末余额	1,719,104,786.82	4,292,582,168.34	9,746,900,629.22	60,385,899.05	131,301,194.79	15,950,274,678.22
二、累计折旧						
1. 期初余额	287,133,340.09	108,304,212.22	1,259,307,379.97	17,841,692.30	45,940,043.04	1,718,526,667.62
2. 本期增	77,819,857.01	178,829,696.35	771,235,607.44	10,072,850.35	17,100,777.31	1,055,058,788.46

加金额						
计提	77,819,857.01	178,829,696.35	771,235,607.44	10,072,850.35	17,100,777.31	1,055,058,788.46
3. 本期减少金额	11,218.71	68,752,157.53	37,292,095.59	4,198,563.08	8,161,732.20	118,415,767.11
(1) 处置或报废	10,641.71		37,168,499.84	4,059,180.06	8,062,084.39	49,300,406.00
(2) 处置子公司减少	577.00	68,752,157.53	123,595.75	139,383.02	99,647.81	69,115,361.11
4. 期末余额	364,941,978.39	218,381,751.04	1,993,250,891.82	23,715,979.57	54,879,088.15	2,655,169,688.97
三、减值准备						
1. 期初余额			28,641,396.52			28,641,396.52
2. 本期增加金额			10,435,438.29			10,435,438.29
计提			10,435,438.29			10,435,438.29
3. 本期减少金额			3,950,588.80			3,950,588.80
处置或报废			3,950,588.80			3,950,588.80
4. 期末余额			35,126,246.01			35,126,246.01
四、账面价值						
1. 期末账面价值	1,354,162,808.43	4,074,200,417.30	7,718,523,491.39	36,669,919.48	76,422,106.64	13,259,978,743.24
2. 期初账面价值	1,301,486,471.19	4,002,105,175.89	5,402,297,858.65	31,307,626.16	66,351,176.00	10,803,548,307.89

## (3). 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	57,201,030.27	5,532,132.04	1,809,277.58	49,859,620.65	
合计	57,201,030.27	5,532,132.04	1,809,277.58	49,859,620.65	

## (4). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√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
房屋及建筑物	161,601,387.10	91,511,002.42		70,090,384.68
机器设备	752,896,426.84	162,324,371.44		590,572,055.40
光伏电站	929,939,764.78	55,675,766.79		874,263,997.99

合计	1,844,437,578.72	309,511,140.6500		1,534,926,438.07
----	------------------	------------------	--	------------------

**(5). 通过经营租赁租出的固定资产**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋及建筑物	12,561,632.99
合计	12,561,632.99

**(6). 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
宁夏隆基房产	22,247,343.13	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

**17、 在建工程****总表情况****(1). 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
在建工程	850,304,923.44	1,332,520,698.99
工程物资	5,257,151.75	22,488,232.85
合计	855,562,075.19	1,355,008,931.84

其他说明：

□适用 √不适用

## 在建工程

## (2) 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
宁夏 1GW 单晶硅棒建设项目				156,940,585.97		156,940,585.97
银川 5GW 单晶硅棒/硅片建设项目	27,648,454.77		27,648,454.77	134,377,614.81		134,377,614.81
银川 1.2GW 单晶硅棒建设项目	86,875.86		86,875.86	5,260,239.26		5,260,239.26
古晋隆基拉晶一期	26,495,986.50		26,495,986.50	56,047,145.57		56,047,145.57
古晋隆基拉晶二期	41,186,500.02		41,186,500.02	100,838,342.39		100,838,342.39
丽江隆基年产 5GW 硅棒项目	147,349,681.63		147,349,681.63	128,006,932.06		128,006,932.06
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	167,641,079.93		167,641,079.93	256,674,894.57		256,674,894.57
楚雄隆基年产 10GW 单晶硅片	1,429,417.95		1,429,417.95	37,001,472.53		37,001,472.53
西安经开区 B1 组件车间项目	6,558,372.88		6,558,372.88	9,231,798.04		9,231,798.04
西安经开区 B2 组件车间项目	21,878,095.11		21,878,095.11			
泰州乐叶光伏 2GW 电池项目	9,552,648.75		9,552,648.75	56,983,469.46		56,983,469.46
泰州乐叶光伏 2GW 组件项目	137,606.83		137,606.83	13,686,600.63		13,686,600.63
滁州乐叶年产 5GW 叠瓦组件项目	66,449,925.40		66,449,925.40			
古晋电池二期项目	104,838,624.34		104,838,624.34			
华坪水子坪 80MW 特色农业光伏发电项目				17,305,739.41		17,305,739.41
灵武 228MW 电站项目	18,627.60		18,627.60			
饶阳 20MW 光伏发电项目	3,720,053.10		3,720,053.10	1,572,815.53		1,572,815.53

空港新城 4.44MW 分布式电站项目	20,098,678.00		20,098,678.00	15,312,584.02		15,312,584.02
郑州日产 12MW 分布式电站项目	220,322.59		220,322.59	49,228,746.34		49,228,746.34
吴江康师傅 4.59MW 分布式电站项目				13,206,263.19		13,206,263.19
泰州乐叶能源一期 3.77MW 分布式电站项目				17,017,759.73		17,017,759.73
泰州乐叶能源二期 11.07MW 分布式电站项目	32,897,293.08		32,897,293.08	1,344,456.23		1,344,456.23
东方新材料 3.97MW 分布式电站项目				9,688,361.05		9,688,361.05
浙商食品 2.42MW 分布式电站项目				6,629,303.38		6,629,303.38
溧阳时代 11MW 分项式电站项目	3,637,122.65		3,637,122.65	13,769,983.82		13,769,983.82
深圳盐田港 3.7MW 分布式电站项目	1,247,004.93		1,247,004.93	12,505,352.20		12,505,352.20
曹县 65.75MW 分布式电站项目				69,099,911.99		69,099,911.99
其他零星工程	203,060,437.28	35,847,885.76	167,212,551.52	158,366,867.07	7,576,540.26	150,790,326.81
合计	886,152,809.20	35,847,885.76	850,304,923.44	1,340,097,239.25	7,576,540.26	1,332,520,698.99

## (3). 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
宁夏 1GW 单晶硅棒建设项目	397,410,000.00	156,940,585.97	23,310,270.12	180,250,856.09			76.00%	100.00%				募集资金

银川 5GW 单晶硅棒/硅片建设项目	2,277,220,000.00	134,377,614.81	92,744,983.37	195,334,472.21	4,139,671.20	27,648,454.77	88.60%	100.00%				募集资金
银川 1.2GW 单晶硅棒建设项目	596,700,000.00	5,260,239.26	27,667,400.59	32,840,763.99		86,875.86	112.00%	100.00%				募集资金
古晋隆基拉晶一期	1,496,622,579.00	56,047,145.57	200,576,980.29	218,478,728.36	11,649,411.00	26,495,986.50	93.91%	98%				自筹资金
古晋隆基拉晶二期	422,010,000.00	100,838,342.39	4,465,119.44	36,243,692.02	27,873,269.79	41,186,500.02	62.98%	85%				自筹资金
丽江隆基年产 5GW 硅棒项目	1,361,520,000.00	128,006,932.06	776,913,473.95	656,019,829.57	101,550,894.81	147,349,681.63	58.45%	58.45%				自筹资金
保山年产 5GW 单晶硅棒项目	1,332,818,000.00	256,674,894.57	982,336,170.66	942,576,681.20	128,793,304.10	167,641,079.93	90.00%	90.00%				募集资金
楚雄隆基年产 10GW 单晶硅片	549,390,000.00	37,001,472.53	434,308,738.22	418,935,683.42	50,945,109.38	1,429,417.95	73.18%	99.00%				自筹资金
西安经开区 B1 组件车间项目	153,480,000.00	9,231,798.04	1,435,408.29	4,108,833.45		6,558,372.88	80.62%	100%				自筹资金
西安经开区 B2 组件车间项目	94,840,000.00		21,878,095.11			21,878,095.11	10.95%	10.95%				自筹资金
泰州乐叶光伏 2GW 电池项目	1,504,900,000.00	56,983,469.46	51,656,522.37	95,277,389.74	3,809,953.34	9,552,648.75	100.00%	100.00%				募集资金
泰州乐叶光伏 2GW 组件项目	318,408,000.00	13,686,600.63	14,036,226.20	26,501,083.80	1,084,136.20	137,606.83	100.00%	100.00%				募集资金
滁州乐叶年产 5GW 叠瓦组件项目	1,256,940,000.00		66,449,925.40			66,449,925.40	19.24%	19.24%				自筹资金
古晋电池二期项目	608,540,000.00		104,838,624.34			104,838,624.34	23.35%	23.35%				自筹资金
灵武 228MW 电站项目	1,273,522,400.00		785,307,178.05	785,288,550.45		18,627.60	89%	100%				自筹资金
饶阳 20MW 光伏发电项目	127,568,800.00	1,572,815.53	97,632,337.32	95,485,099.75		3,720,053.10	97%	100%				自筹资金
大同市云州区 30MW 集中式光伏扶贫项目	188,367,800.00		136,438,860.83	136,438,860.83			96%	100%				自筹资金
广灵县 30MW 集中式光伏扶贫项目	194,822,800.00		139,918,511.27	139,918,511.27			95%	100%				自筹资金

华坪水子坪 80MW 特色农业光伏发电项目	406,042,918.94	17,305,739.42	376,432,890.37	393,738,629.79			98%	100%				自筹资金
肇州县 80MW 单晶光伏发电项目	486,923,500.00		490,657,644.36	490,657,644.36			93%	100%				自筹资金
空港新城 4.44MW 分布式电站项目	25,772,600.00	15,312,584.02	4,786,093.98		20,098,678.00		91.99%	80%				自筹资金
郑州日产 12MW 分布式电站项目	76,540,000.00	49,228,746.34	1,925,273.19	50,933,696.94		220,322.59	100.00%	100.00%				自筹资金
吴江康师傅 4.59MW 分布式电站项目	25,588,500.00	13,206,263.19	5,526,973.99	18,733,237.18			100.00%	100.00%				自筹资金
泰州乐叶能源一期 3.77MW 分布式电站项目	21,965,200.00	17,017,759.73	405,153.48	17,422,913.21			100.00%	100.00%				自筹资金
泰州乐叶能源二期 11.07MW 分布式电站项目	50,014,100.00	1,344,456.23	31,552,836.85		32,897,293.08		90.00%	90.00%				自筹资金
东宏管业 4.16MW 分布式电站项目	23,270,000.00		289,366.00	289,366.00			81.69%	100.00%				自筹资金
东方新材料 3.97MW 分布式电站项目	20,949,900.00	9,688,361.05	6,914,270.09	16,602,631.14			101.75%	100.00%				自筹资金
浙商食品 2.42MW 分布式电站项目	14,122,200.00	6,629,303.38		6,629,303.38			77.00%	100.00%				自筹资金
溧阳时代 11MW 分布式电站项目	43,061,800.00	13,769,983.82		10,132,861.17		3,637,122.65	100.00%	100.00%				自筹资金
深圳盐田港 3.7MW 分布式电站项目	19,660,200.00	12,505,352.20		11,258,347.27		1,247,004.93	78.08%	100.00%				自筹资金
曹县 65.75 MW 分布式电站项目	378,787,000.00	69,099,911.99		69,099,911.99			73.09%	100.00%				自筹资金
合计	15,747,778,297.94	1,181,730,372.19	4,880,405,328.13	5,049,197,578.58	329,845,749.82	683,092,371.92	/	/			/	/

注 1：在建工程其他减少主要为租赁厂房装修改造支出完工后转入长期待摊费用。

注 2：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。



**(4). 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
香河建材城分布式电站项目	19,468,808.40	项目停建
方健广育堂分布式电站项目	352,924.10	项目停建
德林重工分布式电站项目	8,449,613.00	项目停建
合计	28,271,345.50	

其他说明

□适用 √不适用

**工程物资****(5). 工程物资情况**

√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
为工程项目准备的材料及工器具	5,257,151.75		5,257,151.75	22,488,232.85		22,488,232.85
合计	5,257,151.75		5,257,151.75	22,488,232.85		22,488,232.85

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

□适用 √不适用

**(2). 采用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

**19、油气资产**

□适用 √不适用

**20、无形资产****(1). 无形资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	商标权	ERP	软件	合计
一、账面原值							

1. 期初余额	237,926,394.28	132,031.25		104,564.33	10,049,625.63	14,844,424.43	263,057,039.92
2. 本期增加 金额		214,563.10	2,500,000.00		10,523,707.81	12,115,684.16	25,353,955.07
购置		214,563.10	2,500,000.00		10,523,707.81	12,115,684.16	25,353,955.07
3. 本期减少 金额						100,388.34	100,388.34
处置						100,388.34	100,388.34
4. 期末余额	237,926,394.28	346,594.35	2,500,000.00	104,564.33	20,573,333.44	26,859,720.25	288,310,606.65
二、累计摊销							
1. 期初余额	43,645,346.20	96,822.88		26,820.01	3,629,210.17	2,783,586.55	50,181,785.81
2. 本期增加 金额	7,739,363.52	45,097.90	62,500.00	9,815.20	1,440,512.53	2,432,852.43	11,730,141.58
计提	7,739,363.52	45,097.90	62,500.00	9,815.20	1,440,512.53	2,432,852.43	11,730,141.58
3. 本期减少 金额						5,725.54	5,725.54
(1) 处置						5,725.54	5,725.54
4. 期末余额	51,384,709.72	141,920.78	62,500.00	36,635.21	5,069,722.70	5,210,713.44	61,906,201.85
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加 金额							
计提							
3. 本期减少 金额							
处置							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面 价值	186,541,684.56	204,673.57	2,437,500.00	67,929.12	15,503,610.74	21,649,006.81	226,404,404.80
2. 期初账面 价值	194,281,048.08	35,208.37		77,744.32	6,420,415.46	12,060,837.88	212,875,254.11

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

## (2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

## 21、开发支出

适用 不适用

## 22、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		
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	5,006,322.98					5,006,322.98
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	11,011,065.47					11,011,065.47

### (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

本年，本公司评估了商誉的可收回金额，未发生减值。

## 23、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	526,913,300.14	370,436,279.65	86,148,775.06	3,797,571.15	807,403,233.58
租金	116,469,164.02	108,248,995.31	46,845,691.20	47,995,784.13	129,876,684.00
其他		23,878,217.54	1,755,083.41		22,123,134.13
合计	643,382,464.16	502,563,492.5000	134,749,549.67	51,793,355.28	959,403,051.71

## 24、递延所得税资产/递延所得税负债

## (1). 未经抵销的递延所得税资产

√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	328,604,346.70	38,120,903.33	210,635,714.64	29,952,932.06
内部交易未实现利润	876,472,836.21	154,840,345.48	808,568,803.66	138,862,285.32
可抵扣亏损	721,163,479.67	122,578,335.03	123,300,215.38	25,990,367.22
递延收益	362,541,839.31	48,332,367.81	243,205,552.28	35,860,488.96
固定资产折旧	107,084,676.58	16,062,701.49	108,467,182.69	16,431,277.79
无形资产摊销	46,859,400.50	7,028,910.08	44,734,623.29	6,710,193.49
股份支付	37,377,872.20	5,462,799.07	182,819,444.98	27,560,432.35
长期应付款	208,394,311.88	49,472,939.89	227,002,494.79	55,110,203.28
预计负债	318,500,876.37	44,705,451.42	181,876,231.26	26,272,581.51
合计	3,006,999,639.42	486,604,753.60	2,130,610,262.97	362,750,761.98

## (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	14,988,344.20	2,248,251.63	15,853,190.53	2,377,978.58
长期应付款	53,013,301.39	10,952,079.49	71,869,098.55	14,704,338.70
固定资产加速折旧	1,111,013,747.79	169,431,223.81	56,695,799.56	8,461,093.68
固定资产折旧	141,205,115.01	35,301,278.75	161,062,449.09	40,265,612.28
合计	1,320,220,508.39	217,932,833.68	305,480,537.73	65,809,023.24

注1：递延所得税资产中长期应付款暂时性差异及递延所得税负债中固定资产折旧暂差异产生的原因为会计上按融资租赁处理，税法上按经营租赁处理。

注2：递延所得税资产中固定资产暂时性差异及递延所得税负债中长期应付款暂差异产生的原因为会计上按融资租处理，固定资产折旧与税法上折旧年限差异，以及长期应付款账面价值与计税基础的差异。

## (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	169,943,921.71	316,660,831.89	65,809,023.24	296,941,738.74
递延所得税负债	169,943,921.71	47,988,911.97	65,809,023.24	0.00

**(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
可抵扣亏损	27,567,999.72	22,322,380.19
合计	27,567,999.72	22,322,380.19

**(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2021 年	5,842,738.47	5,842,738.47	
2022 年	63,597,523.65	82,500,586.79	注
2023 年	38,611,906.58	0.00	
合计	108,052,168.70	88,343,325.26	

注：年末未确认递延所得税资产的可抵扣亏损于 2022 年到期金额较年初于 2022 年到期金额减少部分 18,903,063.14 元，为丧失对南京中盛太阳能科技有限公司控制权所致。

其他说明：

□适用 √不适用

**25、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
预付设备款	259,934,377.83	26,073,024.03
合计	259,934,377.83	26,073,024.03

**26、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
抵押借款	0.00	95,000,000.00
保证借款	400,000,000.00	1,382,514,400.00
信用借款	225,923,591.48	134,275,219.09
质押借款	61,750,000.00	0.00

合计	687,673,591.48	1,611,789,619.09
----	----------------	------------------

**(2). 已逾期未偿还的短期借款情况**

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

**27、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债**

适用 不适用

**28、衍生金融负债**

适用 不适用

**29、应付票据及应付账款****总表情况****(1). 分类列示**

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付票据	4,721,151,999.58	3,801,774,265.25
应付账款	3,785,696,627.30	3,548,411,046.39
合计	8,506,848,626.88	7,350,185,311.64

其他说明：

适用 不适用

**应付票据****(2). 应付票据列示**

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	4,721,151,999.58	3,801,774,265.25
合计	4,721,151,999.58	3,801,774,265.25

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

**应付账款****(3). 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
----	------	------

货款	3,785,696,627.30	3,548,411,046.39
合计	3,785,696,627.30	3,548,411,046.39

**(4). 账龄超过 1 年的重要应付账款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京北方华创真空技术有限公司	24,068,376.07	未结算
国电南京自动化股份有限公司	5,841,076.54	未结算
南京东送电力科技有限公司	10,675,631.26	未结算
安徽东旭康图太阳能科技有限公司	6,780,286.80	未结算
合计	47,365,370.67	——

其他说明

□适用 √不适用

**30、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
货款	962,367,659.73	771,594,195.23
合计	962,367,659.73	771,594,195.23

**(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
西藏东旭电力工程有限公司	30,000,000.00	未结算
合计	30,000,000.00	——

**(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况**

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

**31、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	243,189,627.15	1,903,736,518.15	1,822,908,502.55	324,017,642.75
二、离职后福利-设定提存	4,602,575.37	138,642,029.76	137,825,765.29	5,418,839.84

计划				
三、辞退福利	888,306.38	4,841,748.88	5,303,956.57	426,098.69
合计	248,680,508.90	2,047,220,296.79	1,966,038,224.41	329,862,581.28

**(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	198,082,484.15	1,596,464,392.56	1,535,707,435.53	258,839,441.18
二、职工福利费	165,710.76	172,301,046.14	171,558,604.07	908,152.83
三、社会保险费	1,044,417.21	68,941,280.79	67,889,449.55	2,096,248.45
其中：医疗保险费	864,620.91	56,317,748.82	55,793,984.97	1,388,384.76
工伤保险费	120,910.28	8,037,423.88	7,706,107.47	452,226.69
生育保险费	58,886.02	4,586,108.09	4,389,357.11	255,637.00
四、住房公积金	119,635.21	31,726,509.09	31,583,925.65	262,218.65
五、工会经费和职工教育经费	39,191,167.48	30,217,126.17	13,718,122.67	55,690,170.98
六、短期带薪缺勤	4,586,212.34	4,086,163.40	2,450,965.08	6,221,410.66
合计	243,189,627.15	1,903,736,518.15	1,822,908,502.55	324,017,642.75

**(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	4,469,914.15	134,979,767.18	134,202,826.86	5,246,854.47
2、失业保险费	132,661.22	3,662,262.58	3,622,938.43	171,985.37
合计	4,602,575.37	138,642,029.76	137,825,765.29	5,418,839.84

其他说明：

□适用 √不适用

**32、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	135,103,810.42	56,160,888.36
企业所得税	106,955,621.94	119,170,039.33
个人所得税	17,857,263.72	8,944,081.91
城市维护建设税	8,090,086.95	19,743,982.00
教育费附加	5,889,864.14	14,257,286.04
印花税	3,235,661.52	5,989,556.83
土地使用税	1,312,194.14	785,255.89
房产税	1,868,554.13	1,856,440.95



水利基金	5,830,295.47	3,212,430.89
车船税	2,616.00	2,616.00
残疾人保障基金	16,022.78	16,022.78
其他	506,469.61	17,899.20
合计	286,668,460.82	230,156,500.18

### 33、其他应付款

#### 总表情况

##### (1). 分类列示

适用  不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息	59,022,846.84	59,536,541.09
其他应付款	2,411,105,862.03	1,508,088,778.30
合计	2,470,128,708.87	1,567,625,319.39

其他说明：

适用  不适用

#### 应付利息

##### (2). 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
分期付息到期还本的长期借款利息	5,245,705.96	2,473,125.94
企业债券利息	46,916,666.66	46,916,666.66
短期借款应付利息	3,940,101.16	8,732,480.92
分期付息的融资租赁利息	0.00	14,267.57
可转债应付利息	2,331,484.17	1,400,000.00
短期融资券应付利息	588,888.89	0.00
合计	59,022,846.84	59,536,541.09

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用  不适用

其他说明：

适用  不适用

#### 应付股利

##### (3). 分类列示

适用  不适用

#### 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	1,547,807,732.05	849,143,479.19
工程款	173,371,407.31	157,011,053.72
限制性股票回购义务	45,778,654.06	98,428,945.60
保证金	271,819,149.91	95,895,273.61
质保金	49,779,172.37	72,552,776.81
股权转让款	55,924,951.93	62,043,950.00
运杂费	78,434,509.25	45,865,949.01
电费	22,422,085.87	18,322,973.97
代理佣金	8,634,449.30	15,310,321.48
其他	157,133,749.98	93,514,054.91
合计	2,411,105,862.03	1,508,088,778.30

## (2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
大连连城数控机器股份有限公司	121,049,933.80	未结算
青岛高测科技股份有限公司	12,104,650.00	未结算
SUNEDISON KUCHING SDN BHD	8,590,939.29	未结算
九冶建设有限公司	7,781,711.70	未结算
湖南顶立科技有限公司	5,600,000.00	未结算
黑龙江利源电力集团有限公司	5,000,000.00	未结算
保定四方三伊电气有限公司	10,168,340.00	未结算
北京北方华创真空技术有限公司	6,216,000.00	未结算
合计	176,511,574.79	—

其他说明：

□适用 √不适用

## 34、持有待售负债

□适用 √不适用

## 35、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	676,756,000.00	378,000,000.00
1 年内到期的应付债券	2,435,000.00	0.00
1 年内到期的长期应付款	257,407,402.23	182,088,032.47
1 年内到期的基金份额	200,000,000.00	0.00
合计	1,136,598,402.23	560,088,032.47

其他说明：

根据公司于 2019 年 2 月 20 日发布了《关于“16 隆基 01”公司债券回售申报情况的公告》，根据中国证券登记结算有限责任公司上海分公司（以下简称“中登上海分公司”）提供的债券回售申报数据，“16 隆基 01”公司债券本次回售申报数量为 2,435 手，回售金额为 2,435,000.00 元。

### 36、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券	498,335,194.34	
合计	498,335,194.34	

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
2018 年度第一期短期融资券	500,000,000.00	2018 年 12 月 24 日	1 年	500,000,000.00		498,301,886.79	588,888.89	33,307.55		498,335,194.34

其他说明：

适用 不适用

### 37、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	1,030,000,000.00	0.00
抵押借款	1,481,790,922.15	0.00
保证借款	823,869,916.00	2,033,781,628.41
(减)一年内到期的长期借款	-676,756,000.00	-378,000,000.00
合计	2,658,904,838.15	1,655,781,628.41

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

## 38、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
本金		
其中：公司债	1,000,000,000.00	1,000,000,000.00
可转债	2,797,685,000.00	2,800,000,000.00
(减)利息调整		
其中：公司债	-3,680,561.77	-5,286,784.59
可转债	-530,002,083.24	-646,533,335.85
(减)一年内到期的应付债券		
其中：公司债	-2,435,000.00	
可转债		
合计	3,261,567,354.99	3,148,179,879.56

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

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
16 隆基债 01	1,000,000,000.00	2016.3.7	5 年	1,000,000,000.00	994,713,215.41		56,300,000.00	1,606,222.82		996,319,438.23
隆基转债	2,800,000,000.00	2017.11.2	6 年	2,800,000,000.00	2,153,466,664.15		10,724,827.17	116,531,252.61	2,315,000.00	2,267,682,916.76
(减)一年内到期部分年末余额										-2,435,000.00
合计	3,800,000,000.00			3,800,000,000.00	3,148,179,879.56		67,024,827.17	118,137,475.43	2,315,000.00	3,261,567,354.99

**(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[2017] 1594 号文核准，本公司于 2017 年 11 月 2 日发行票面金额为 100 元的可转换债券 28,000,000 张。债券票面年利率第一年为 0.3%、第二年为 0.5%、第三年为 1%、第四年为 1.3%、第五年为 1.5%、第六年为 1.8%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息支付方式。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 32.35 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。

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 106%（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二十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。

在发行日采用未附认股权的类似债券的市场利率来估计该等债券负债成份的公允价值，剩余部分作为权益成份的公允价值，并计入股东权益。

公司于 2018 年 4 月 19 日召开 2017 年年度股东大会批准了 2017 年度利润分配方案，即以实施利润分配时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.8 元（含税），同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股。

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，在隆基转债发行之后，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 2018

年 5 月 8 日至 2023 年 11 月 1 日，初始转股价格为 32.35 元/股，2017 年度权益分派完成后转股价格调整为 22.98 元/股。

截至 2018 年 12 月 31 日，累计 2,315,000 元“隆基转债”已转换成公司股票，转股数量为 74,422 股。

#### (4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

### 39、长期应付款

#### 总表情况

##### (1). 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
长期应付款	1,306,492,612.61	645,377,397.72
合计	1,306,492,612.61	645,377,397.72

其他说明：

适用 不适用

#### 长期应付款

##### (2). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
免租期内计提租金	16,404,204.20	81,957,799.09
应付融资租赁款	918,864,326.93	1,790,960,975.90
(减)未确认融资费用	-107,803,100.94	-309,018,760.15
(减)一年内到期部分	-182,088,032.47	-257,407,402.23
合计	645,377,397.72	1,306,492,612.61

**专项应付款****(3). 按款项性质列示专项应付款**

□适用 √不适用

**40、长期应付职工薪酬**

√适用 □不适用

**(1). 长期应付职工薪酬表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	0.00	0.00
二、辞退福利	0.00	0.00
三、其他长期福利	4,242.00	15,564.40
合计	4,242.00	15,564.40

**(2). 设定受益计划变动情况**

设定受益计划义务现值：

□适用 √不适用

计划资产：

□适用 √不适用

设定受益计划净负债（净资产）

□适用 √不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

□适用 √不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**41、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	181,876,231.26	318,500,876.37	质保责任单位按销售收入 1%计提
合计	181,876,231.26	318,500,876.37	—

**42、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	243,205,552.28	159,849,200.00	40,512,912.97	362,541,839.31	
合计	243,205,552.28	159,849,200.00	40,512,912.97	362,541,839.31	/

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

涉及政府补助的项目详见七、73 政府补助

#### 43、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
复成和帆一号契约型基金	200,000,000.00	425,000,000.00
(减) 1 年内到期部分	-200,000,000.00	0.00
合计		425,000,000.00

#### 44、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,993,989,649	0		797,621,454	-822,740	796,798,714	2,790,788,363

其他说明：

注 1：可转债转股详见期、38. 应付债券，增加股本 74,422.00 元。

注 2：公司于 2018 年 4 月 19 日召开 2017 年年度股东大会批准了 2017 年度利润分配方案，即以实施利润分配时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.8 元（含税），同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股。增加股本 797,621,454.00 元。

注 3：公司第四届董事会 2018 年第四次会议以及 2018 年第三次临时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》，同意将公司部分首期和第二期限限制性股票激励计划激励对象已获授且尚未解锁的 897,162.00 股限制性股票办理回购注销，减少注册资本 897,162.00 元，减少资本公积 2,420,701.75 元，已由瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）于 2019 年 2 月 15 日出具瑞华验字[2019]02360001 号验资报告审验。

#### 45、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

经中国证券监督管理委员会证监许可[2017]1594号文《关于核准隆基绿能科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》核准，本公司向社会公开发行面值总额28亿元的可转换公司债券，期限6年。

本次发行的可转换公司债券票面利率第一年为0.3%、第二年为0.5%、第三年为1%、第四年为1.3%、第五年为1.5%、第六年为1.8%。采用每年付息一次，到期归还本金和最后一年利息支付方式。

##### (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

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	28,000,000.00	629,305,966.83			23,150	498,724.98	27,976,850.00	628,807,241.85
合计	28,000,000.00	629,305,966.83			23,150	498,724.98	27,976,850.00	628,807,241.85

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

注：可转债转股时将其权益部分结转至资本公积。

#### 46、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
股本溢价	5,361,969,497.09	12,535,790.73	800,042,155.75	4,574,463,132.07
其他资本公积	71,393,522.74	20,112,958.79	31,175,498.35	60,330,983.18
合计	5,433,363,019.83	32,648,749.52	831,217,654.10	4,634,794,115.25

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注1：公司于2018年4月19日召开2017年年度股东大会批准了2017年度利润分配方案，即以实施利润分配时股权登记日的总股本为基数，向全体股东每10股派发现金股利1.8元

(含税)，同时以资本公积金向全体股东每 10 股转增 4 股。减少资本公积——股本溢价 797,621,454.00 元。

注 2：可转债转股详见七、38. 应付债券，增加资本公积——股本溢价 2,206,380.75 元。

注 3：本年因回购股份导致资本公积（股本溢价）变动参见七、46，本年减少资本公积——股本溢价金额 2,420,701.75 元。

注 4：根据本公司于 2014 年 12 月 12 日召开的 2014 年第四次临时股东大会，审议通过了关于首期《限制性股票激励计划（草案）及其摘要的议案》、《限制性股票激励计划实施考核管理办法》、《关于〈提请股东大会授权董事会办理公司限制性股票激励计划相关事宜〉的议案》，并授权董事会办理实施本次激励计划的相关事宜，以及 2016 年 10 月 17 日，公司 2016 年第七次临时股东大会审议通过了《关于〈西安隆基硅材料股份有限公司第二期限限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》，本年解锁部分的限制性股票从其他资本公积转入资本公积（股本溢价）10,329,409.98 元。

注 5：本年其他资本公积增加 20,112,958.79 元，为按照授予日限制性股票的公允价值，将当期取得职工提供的服务计入相关成本费用。

注 6：股份支付中预计未来期间可税前扣除的成本费用金额与会计准则规定的部分差额调整计入资本公积（其他资本公积）20,846,088.37 元。

#### 47、 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	98,428,945.60		52,952,962.30	45,475,983.30
合计	98,428,945.60		52,952,962.30	45,475,983.30

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司以非公开发行的方式授予激励对象一定数量的股票，并规定锁定期和解锁条件，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。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。达到解锁条件部分的限制性股票冲减库存股。

#### 48、 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	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股	

			损益			东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益							
其中：重新计量设定受益计划变动额							
权益法下不能转损益的其他综合收益							
二、将重分类进损益的其他综合收益	-1,892,375.43	6,301,572.85			6,301,572.85		4,409,197.42
其中：权益法下可转损益的其他综合收益							
可供出售金融资产公允价值变动损益							
持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益							
现金流量套期损益的有效部分							
外币财务报表折算差额	-1,892,375.43	6,301,572.85			6,301,572.85		4,409,197.42
其他综合收益合计	-1,892,375.43	6,301,572.85			6,301,572.85		4,409,197.42

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。

#### 49、专项储备

适用 不适用

#### 50、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	342,109,822.28	121,458,973.76		463,568,796.04
合计	342,109,822.28	121,458,973.76		463,568,796.04

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积。法定盈余公积累计额达到本公司注册资本50%以上的，不再提取。

**51、未分配利润**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,896,910,885.84	2,683,464,664.74
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	5,896,910,885.84	2,683,464,664.74
加：本期归属于母公司所有者的净利润	2,557,964,089.73	3,564,525,604.84
减：提取法定盈余公积	121,458,973.76	151,724,895.89
应付普通股股利	358,720,978.01	199,354,487.85
期末未分配利润	7,974,695,023.80	5,896,910,885.84

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。

**52、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	21,987,614,949.84	17,095,694,430.48	16,362,284,494.30	11,081,826,922.22
合计	21,987,614,949.84	17,095,694,430.48	16,362,284,494.30	11,081,826,922.22

**53、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
城市维护建设税	28,418,965.02	46,821,660.88
教育费附加	21,465,218.57	34,246,204.86
房产税	7,681,698.04	7,156,410.79
土地使用税	3,552,661.22	3,433,376.05
车船使用税	53,421.05	49,404.66
印花税	28,680,699.50	30,634,630.36
水利基金	21,935,922.98	25,191,032.67
残疾人保障基金	4,940,768.99	4,092,916.44
其他	452,152.49	21,341.64
合计	117,181,507.86	151,646,978.35

**54、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
运杂费	397,398,729.50	228,047,854.58
职工薪酬	200,154,377.01	142,453,123.05
质量保证金	130,551,693.80	98,215,849.62
广告宣传费	67,585,444.65	48,523,719.03
差旅费	58,275,201.64	43,293,861.08
招待费	23,344,918.13	18,099,390.58
代理佣金	31,884,160.50	17,123,470.06
租赁费	27,086,546.71	2,064,373.56
专业费用	18,638,032.22	6,204,998.60
保险费	20,437,516.37	10,007,427.71
其他	41,997,944.17	50,216,823.55
合计	1,017,354,564.70	664,250,891.42

**55、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	395,784,076.80	296,111,329.31
差旅费	32,827,879.57	27,482,671.75
专业费用	15,290,878.20	22,987,156.32
固定资产折旧	19,179,177.69	15,862,596.00
招待费	16,290,162.45	10,104,626.22
租赁费	8,861,672.14	9,967,340.83
招聘费	9,349,530.76	8,768,799.09
水电动力费	9,289,243.43	8,038,375.35
办公费	8,921,598.12	8,008,515.66
修理费	8,312,289.96	6,166,303.28
其他	98,759,854.00	86,602,321.84
合计	622,866,363.12	500,100,035.65

**56、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	104,073,047.49	91,175,124.11
机物料消耗	27,924,520.19	24,959,192.33
专业费用	17,023,316.55	6,270,005.29
固定资产折旧	12,661,614.72	11,309,365.88
修理费	12,439,857.13	7,168,614.92

水电力费	5,960,118.60	2,477,796.60
差旅费	5,489,485.50	5,282,326.62
租赁费	4,146,028.56	4,288,769.60
检验检测费用	2,753,707.58	698,400.80
技术开发费	2,739,371.54	5,092,146.82
其他	6,625,963.88	5,598,255.28
合计	201,837,031.74	164,319,998.25

**57、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	408,889,931.51	269,982,923.65
利息收入	-128,645,025.63	-75,685,980.38
汇兑损益	-66,478,346.57	-23,586,426.70
银行手续费	44,878,174.49	23,280,620.44
其他	8,231,789.45	3,856,758.59
合计	266,876,523.25	197,847,895.60

**58、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
坏账损失	60,550,292.80	86,654,864.30
存货跌价损失	628,514,280.54	84,646,103.28
固定资产减值损失	10,390,630.87	28,473,286.12
在建工程减值损失	28,271,345.50	7,576,540.26
合计	727,726,549.71	207,350,793.96

**59、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	计入本年非经常性损益的金额
日常活动相关的政府补助	141,919,750.75	27,379,271.52	141,919,750.75
合计	141,919,750.75	27,379,271.52	141,919,750.75

**60、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	61,855,877.81	19,479,042.19

处置长期股权投资产生的投资收益	645,362,010.77	526,013,474.64
联营企业顺流交易未实现毛利抵销	783,736.14	
处置可供出售金融资产取得的投资收益	84,773,124.69	35,140,423.97
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	989,446.42	974,567.58
合计	793,764,195.83	581,607,508.38

**61、公允价值变动收益**

□适用 √不适用

**62、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	计入本年非经常性损益的金额
处置固定资产收益	-4,307,816.96	-8,313,582.71	-4,307,816.96
合计	-4,307,816.96	-8,313,582.71	-4,307,816.96

**63、营业外收入**

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	1,016,785.15		1,016,785.15
其中：固定资产处置利得	1,016,785.15		1,016,785.15
政府补助	3,541,823.10	45,210,264.83	541,823.10
其他	3,159,080.45	2,217,681.11	6,159,080.45
合计	7,717,688.70	47,427,945.94	7,717,688.70

计入当期损益的政府补助

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

**64、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	5,632,985.83	18,368,366.69	5,632,985.83
其中：固定资产处置损失	5,632,985.83	18,368,366.69	5,632,985.83



其他	4,105,640.25	6,978,828.88	4,105,640.25
合计	9,738,626.08	25,347,195.57	9,738,626.08

## 65、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	292,882,865.06	623,337,978.23
递延所得税费用	7,926,235.36	-155,041,469.48
合计	300,809,100.42	468,296,508.75

### (2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	2,867,433,171.22
按法定/适用税率计算的所得税费用	430,114,975.68
子公司适用不同税率的影响	-119,485,338.55
调整以前期间所得税的影响	8,930,942.89
非应税收入的影响	-9,278,381.67
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	6,733,892.12
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	9,971,385.32
税率调整导致年初递延所得税资产/负债余额的变化	4,020,442.68
研发费用加计扣除	-25,493,710.66
股份支付税前扣除大于账面计提金额	-4,705,107.39
所得税费用	300,809,100.42

其他说明：

□适用 √不适用

## 66、其他综合收益

√适用 □不适用

详见七、48

## 67、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	375,329,219.20	251,838,422.50
政府补助款	295,677,165.88	187,029,603.14
往来款	328,877,137.85	84,849,596.26
利息收入	119,152,052.79	48,967,851.26
员工归还借款	8,019,507.57	8,501,148.47
其他	41,503,098.66	7,641,577.47
合计	1,168,558,181.95	588,828,199.10

## (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	667,596,357.59	529,318,699.54
保证金	686,366,313.46	194,048,400.37
往来款	104,725,029.74	160,394,332.16
银行手续费	22,996,258.73	23,095,622.63
个人借款	12,439,382.92	19,513,539.84
其他	20,816,364.85	10,472,276.47
合计	1,514,939,707.29	936,842,871.01

## (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
保证金	22,847,582.91	69,593,421.82
股权转让预收款	55,924,951.93	113,673,950.00
其他	31,260.00	
合计	78,803,794.84	183,267,371.82

## (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
丧失子公司控制权日收到现金少于子公司账面现金差额	14,431,482.03	
保证金	51,630,000.00	66,558,305.21
其他	3,433,816.41	2,849,574.73
合计	69,495,298.44	69,407,879.94

## (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

融资租赁款	128,771,424.00	392,000,000.00
融资保证金退回	100,000,000.00	
融资租赁保证金	6,417,299.00	
合计	235,188,723.00	392,000,000.00

## (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
融资租赁租金	259,176,728.33	131,424,127.03
融资费用	41,421,400.65	19,838,841.87
融资保证金	67,510,000.00	151,500,000.00
股权激励回购	3,789,803.39	11,267,174.83
其他		171,366.98
合计	371,897,932.37	314,201,510.71

## 68、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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	2,566,624,070.80	3,549,398,417.66
加：资产减值准备	727,726,549.71	207,350,793.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,055,058,788.46	655,505,085.04
无形资产摊销	11,730,141.58	9,504,645.45
长期待摊费用摊销	134,749,549.67	64,659,752.38
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）	4,307,816.96	8,313,582.71
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	4,616,200.68	18,368,366.69
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	371,187,990.87	325,774,511.79
投资损失（收益以“-”号填列）	-793,764,195.83	-581,607,508.38
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-40,062,676.61	-153,186,323.80
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	47,988,911.97	-1,855,145.68

存货的减少（增加以“-”号填列）	-1,931,076,428.49	-1,149,943,216.19
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-2,950,043,596.52	-2,185,104,941.35
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	3,234,683,536.10	1,200,599,235.06
其他	-1,270,455,131.82	-639,427,636.29
经营活动产生的现金流量净额	1,173,271,527.53	1,328,349,619.05
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况：</b>		
现金的期末余额	5,665,040,168.08	7,355,599,429.44
减：现金的期初余额	7,355,599,429.44	5,184,853,679.08
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	-1,690,559,261.36	2,170,745,750.36

**(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	398,587,761.22
其中：蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	49,635,160.00
大庆市辉庆新能源有限公司	84,320,250.69
丽江隆基清洁能源有限公司	68,497,700.00
肇州县隆辉新能源有限公司	25,275,048.07
汝南县昊阳新能源有限公司	29,741,663.50
淄博乐光光伏能源科技有限公司	392,630.05
枣强县乐照光伏科技有限公司	23,055,956.05
景县乐光光伏能源科技有限公司	19,176,346.88
阳曲县乐照能源科技有限公司	12,014,219.26
青岛中森绿能太阳能科技有限公司	13,182,196.76
潍坊森能新能源科技有限公司	2,053,678.20
通许县东送新能源科技有限公司	8,848,312.10
南京乐光光伏能源有限公司	2,323,501.01
浚县乐照光伏能源有限公司	7,818,183.18

衢州市中森新能源科技有限公司	5,588,870.61
邓州市金阳新能源设备有限公司	3,127,942.96
苏州乐栅光伏能源有限公司	6,476,683.00
衡水乐阳光伏能源有限公司	6,641,334.69
齐河乐叶光伏能源有限公司	805,100.87
石家庄乐阳新能源科技有限公司	4,695,396.17
芜湖乐叶清洁能源有限公司	5,795,664.54
郓城圣煌光伏科技有限公司	1,472,932.29
芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	2,777,342.12
尉氏县中天光伏能源有限公司	145,972.22
林州市伟瑞新能源科技有限公司	14,725,676.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	11,982,321.37
其中：蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	635,349.99
大庆市辉庆新能源有限公司	24,285.07
丽江隆基清洁能源有限公司	466,509.62
肇州县隆辉新能源有限公司	106,975.12
汝南县昊阳新能源有限公司	1,022,425.21
淄博乐光光伏能源科技有限公司	364.61
枣强县乐照光伏科技有限公司	1,191,587.77
景县乐光光伏能源科技有限公司	1,157,309.05
阳曲县乐照能源科技有限公司	511,230.99
青岛中森绿能太阳能科技有限公司	3,185.02
潍坊森能新能源科技有限公司	300,566.70
通许县东送新能源科技有限公司	18,075.66
南京乐光光伏能源有限公司	374,927.95
浚县乐照光伏能源有限公司	78,390.72
衢州市中森新能源科技有限公司	965,728.45
邓州市金阳新能源设备有限公司	411,785.12
苏州乐栅光伏能源有限公司	304,890.57
衡水乐阳光伏能源有限公司	2,265,754.67
齐河乐叶光伏能源有限公司	95,735.04
石家庄乐阳新能源科技有限公司	419,871.44
芜湖乐叶清洁能源有限公司	185,116.22
郓城圣煌光伏科技有限公司	1,131,053.69
芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	172,269.06
尉氏县中天光伏能源有限公司	132,697.10
林州市伟瑞新能源科技有限公司	6,236.53
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	127,364,394.62
其中：中宁县隆基光伏新能源有限公司	127,364,394.62

处置子公司收到的现金净额	513,969,834.47
--------------	----------------

**(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	5,665,040,168.08	7,355,599,429.44
其中：库存现金	16,568.05	45,889.43
可随时用于支付的银行存款	5,665,023,600.03	7,355,553,540.01
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	5,665,040,168.08	7,355,599,429.44
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

**69、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

**70、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	2,042,865,348.66	保证金
应收票据	3,285,639,840.95	质押融资
房屋建筑物	70,090,384.68	融资租赁
房屋建筑物	37,352,818.64	融资租赁抵押
房屋建筑物	52,093,328.15	长期借款抵押
机器设备	590,572,055.40	融资租赁
光伏电站	874,263,997.99	融资租赁
土地使用权	18,290,340.36	融资租赁
土地使用权	11,991,103.83	融资租赁抵押
土地使用权	81,248,837.77	长期借款抵押
合计	7,064,408,056.43	

**71、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			
其中：美元	298,218,725.08	6.8632	2,046,734,753.97
欧元	16,212,819.47	7.8473	127,226,858.23
日元	726,463,936.00	0.0619	44,968,117.64
林吉特	11,080,190.52	1.6479	18,259,045.96
卢布	43,399,024.04	0.0986	4,279,143.77
泰铢	129,581,081.95	0.211	27,341,608.29
先令	76,891,280.00	0.0019	146,093.43
应收账款			
其中：美元	184,287,785.52	6.8632	1,264,803,929.58
欧元	4,175,563.14	7.8473	32,766,896.63
日元	78,433,559.00	0.061887	4,854,017.67
泰铢	8,593,000.00	0.211	1,813,123.00
长期借款			
其中：美元	200,000,000.00	6.8632	1,372,640,000.00
短期借款			
美元	18,347,650.00	6.8632	125,923,591.48
应付账款			
美元	57,018,175.88	6.8632	391,327,144.70
欧元	1,248,370.94	7.8473	9,796,341.28
日元	130,000.00	0.0619	8,047.00
林吉特	16,311,790.14	1.6479	26,880,198.97
泰铢	4,119,534.20	0.211	869,221.72

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

适用  不适用

本公司之境外子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD. 和 LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD、LERRI Solar Technology K.K.、Lerri SolarTechnology (U.S.) INC、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD 根据其经营所处的主要经济环境中的货币分别确定林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢为其记账本位币。

## 72、套期

适用  不适用

## 73、政府补助

### (1). 政府补助基本情况

适用  不适用

详见其他说明。

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：



补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
2015 年陕西省外经贸发展专项资金（第二批区域协调发展项目）	300,000.00						300,000.00	与收益相关
创新工程计划实施	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
工业转型升级资金	4,000,000.00			231,325.32		2,400,000.00	1,368,674.68	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	8,842,700.00			1,016,949.12			7,825,750.88	与资产相关
省中小企业知识产权贯标补助	20,000.00						20,000.00	与资产相关
省级信息化专项资金（两化融合）	500,000.00						500,000.00	与资产相关
金钢砂线薄片切割技术改造项目	7,073,148.96			842,105.28			6,231,043.68	与资产相关
陕西省财政厅 2015 年度科学技术研究发展计划项目补助	1,000,000.00						1,000,000.00	与收益相关
2015 年陕西省外经贸发展专项资金	1,000,000.00						1,000,000.00	与资产相关
2015 年西安市工程实验室建设专项项目	400,000.00						400,000.00	与收益相关
2016 年西安市工业发展专项（转型升级）资金项目	1,050,000.00						1,050,000.00	与收益相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
2016 年电力需求侧管理项目 补助奖励	1,019,381.44			127,422.72			891,958.72	与资产相关
丝绸之路马来西亚太阳能光 伏开发建设项目专项资金	3,000,000.00			300,000.00			2,700,000.00	与资产相关
再融资奖励		2,000,000.00		2,000,000.00				与收益相关
专利补助		176,080.00		176,080.00				与收益相关
硅基产业发展杰出贡献奖		100,000.00		100,000.00				与收益相关
产能奖励		500,000.00		500,000.00				与收益相关
科技统筹项目奖励		414,600.00		414,600.00				与收益相关
外向型经济发展专项增量奖 励项目补助资金		500,000.00		500,000.00				与收益相关
环保专项资金水污染治理项 目补助		292,000.00		21,629.60			270,370.40	与资产相关
工业发展先进单位的表彰奖 励		1,000,000.00		1,000,000.00				与收益相关
投资促进先进单位奖励		750,000.00		750,000.00				与收益相关
技术创新示范企业奖励		500,000.00		500,000.00				与收益相关
外向型经济发展专项资金		420,000.00		420,000.00				与收益相关
工业转型升级和高端装备制 造专项资金		1,400,000.00					1,400,000.00	与资产相关
重点产业创新链（群）专项 资金		600,000.00					600,000.00	与收益相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
光伏单晶硅制造节水改造及 中水利用项目补助		637,500.00					637,500.00	与资产相关
技术改造奖励资金支持款		4,710,000.00		133,301.88			4,576,698.12	与资产相关
先进单位杰出贡献奖		80,000.00		80,000.00				与收益相关
先进单位财力贡献奖		80,000.00		80,000.00				与收益相关
电网增容一次性专项奖金		500,000.00		500,000.00				与收益相关
稳增长奖励奖金		500,000.00		500,000.00				与收益相关
中央工业转型升级资金		5,920,000.00					5,920,000.00	与资产相关
智能制造综合标准化验证与 新模式应用奖励		1,380,000.00					1,380,000.00	与资产相关
清洁生产审核和建立 ISO14000 管理体系补贴		86,000.00		86,000.00				与收益相关
工业专项奖金		300,000.00		300,000.00				与收益相关
个税手续费返还		1,605,553.88		1,605,553.88				与收益相关
岐山县装机容量国家补贴	2,950,000.00			150,000.00			2,800,000.00	与资产相关
安纺收装机容量国家补贴	6,080,000.01			320,000.04			5,759,999.97	与资产相关
乐经收装机容量国家补贴	1,324,458.33			66,500.04			1,257,958.29	与资产相关
投资奖励		30,713,708.50		30,713,708.50				与收益相关
节能节排补助		2,000,000.00		2,000,000.00				与收益相关
阳光能源屋顶 1MWp 政府补贴	1,546,979.67			66,536.76			1,480,442.91	与资产相关
入园补助		3,000,000.00	3,000,000.00					
1800 吨单晶硅项目	2,350,000.00			600,000.00			1,750,000.00	与资产相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
宁夏隆基公租房补助	12,186,905.33			781,435.08			11,405,470.25	与资产相关
电能监控项目补助	1,623,033.25			211,700.04			1,411,333.21	与资产相关
电力需求侧管理项目补贴	1,550,000.00			210,000.00			1,340,000.00	与资产相关
智能.绿色工程和数字化车 间资金计划		3,000,000.00		78,947.37			2,921,052.63	与资产相关
循环化改造		1,000,000.00		75,000.00			925,000.00	与资产相关
稳岗补贴		706,018.50	312,823.10	393,195.40				与收益相关
基础条件建设补助		300,000.00		300,000.00				与收益相关
节水补贴		20,000.00		20,000.00				与收益相关
新型热场补助		2,500,000.00		2,500,000.00				与收益相关
重点研发计划		1,020,000.00		1,020,000.00				与收益相关
科技创新补助		2,500,000.00		2,500,000.00				与收益相关
对标行业标杆企业奖金		500,000.00		500,000.00				与收益相关
公共住房专项补助资金	6,562,109.05			502,500.00			6,059,609.05	与资产相关
年产 500MW（二期）单晶硅棒 建设项目	8,000,000.00			1,333,333.33			6,666,666.67	与资产相关
对俄双边科技合作专项资金	3,210,000.00			437,727.27			2,772,272.73	与资产相关
资源节约和环境保护中央预 算内投资补助	9,400,000.00			1,342,857.14			8,057,142.86	与资产相关
新能源产业发展专项资金	800,000.00			160,000.00			640,000.00	与资产相关
高效高品质 N 型单晶硅关键 制备技术研究项目政府补助	1,500,000.00	1,500,000.00					3,000,000.00	与资产相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
新能源产业发展专项（科技研发）资金预算	1,000,000.00			1,000,000.00				与收益相关
优秀建设项目奖励资金		200,000.00	200,000.00					与收益相关
企业科技创新后补助		2,415,400.00		2,415,400.00				与收益相关
银川隆基 5GW 项目固定资产投资奖励		60,000,000.00		2,586,956.54			57,413,043.46	与资产相关
硅片智能化控制及运输生产线的研发与应用补助		4,000,000.00					4,000,000.00	与资产相关
年产 1GW 以上单晶硅棒和 1GW 以上单晶硅片的智能化生产能力补助		32,940,000.00		823,500.00			32,116,500.00	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补助		3,000,000.00					3,000,000.00	与资产相关
基于供应链的光伏行业企业群网络协同制造标准研究与试验验证补助		2,400,000.00					2,400,000.00	与资产相关
工业扶持资金		500,000.00		500,000.00				与收益相关
运费补贴		26,600.00	26,600.00					与收益相关
工业发展资金（重点技术改造）项目补助	524,117.52			95,294.16			428,823.36	与资产相关
产业升级基金补助	1,145,934.00			208,351.68			937,582.32	与资产相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
供电系统节能改造项目	38,530.00			5,025.60			33,504.40	与资产相关
500MW 技改项目补助	1,466,666.72			266,666.64			1,200,000.08	与资产相关
850MW 技改项目补助	6,938,461.54			841,025.64			6,097,435.90	与资产相关
产业转型升级基金	3,393,939.40			484,848.48			2,909,090.92	与资产相关
工业和信息产业转型升级专 项引导资金	1,670,561.80			238,651.68			1,431,910.12	与资产相关
知识产权专项项目		9,000.00		9,000.00				与收益相关
节能改造项目		512,000.00		29,866.67			482,133.33	与资产相关
技术改造项目		1,340,000.00		67,000.00			1,273,000.00	与资产相关
单晶硅片自动化生产智能车 间		300,000.00		15,000.00			285,000.00	与资产相关
产业升级基金		5,490,000.00		5,490,000.00				与收益相关
人才奖励补贴		20,000.00		20,000.00				与收益相关
工业和信息化发展专项资金 年产 5GW 单晶硅棒建设项目	6,941,667.00	4,000,000.00		770,962.15			10,170,704.85	与资产相关
产业扶持资金	40,000,000.00	13,890,000.00		5,177,118.72			48,712,881.28	与资产相关
工业转型升级专项资金	10,000,000.00			999,999.96			9,000,000.04	与资产相关
工业企业转型升级专项资金	7,000,000.00			699,999.96			6,300,000.04	与资产相关
产量增量奖励		479,900.00		479,900.00				与收益相关
信用保险补助资金		2,000,000.00		2,000,000.00				与收益相关
开拓市场补助		800,000.00		800,000.00				与收益相关
产业扶持资金		15,172,500.00		15,172,500.00				与收益相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
工业加大工资和开拓市场奖励		100,000.00		100,000.00				与收益相关
知识产权优势企业补助		50,000.00		50,000.00				与收益相关
外经贸发展专项资金		1,000,000.00		1,000,000.00				与收益相关
高新区经贸局固定资产补贴	8,112,927.32			1,132,036.32			6,980,891.00	与资产相关
机器人、智能车间和智能工厂配套补贴政策	892,488.88			124,533.36			767,955.52	与资产相关
合肥隆基乐叶年产 470MW 单晶 PERC 电池技改项目	3,865,168.54			539,325.84			3,325,842.70	与资产相关
年产 530MW 高效单晶 PERC 电池技术升级改造新建项目补助	1,959,675.00			273,665.83			1,686,009.17	与资产相关
500MW 技改项目补助款	2,716,622.18			517,451.88			2,199,170.30	与资产相关
1GW 技改补助款	1,940,033.44			401,386.20			1,538,647.24	与资产相关
工业企业技术改造项目财政补助资金及工业机器人购置奖励	3,068,843.23			354,097.32			2,714,745.91	与资产相关
工业化与信息化、工业转型升级专项资金	10,000,000.00			5,872,579.38			4,127,420.62	与收益相关
高效单晶双玻组件项目补助		2,000,000.00		2,000,000.00				与收益相关
政府质量奖励		300,000.00		300,000.00				与收益相关
互联网融合发展示范企业奖		300,000.00		300,000.00				与收益相关

补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
励								
管理创新示范企业奖励		100,000.00		100,000.00				与收益相关
专家工作站补助		100,000.00		100,000.00				与收益相关
金德宿舍补助款		392,900.00		392,900.00				与收益相关
设备补贴款		11,077,300.00		263,745.24			10,813,554.76	与资产相关
1200MW 太阳能光伏组件项目 补助		1,419,800.00		33,804.76			1,385,995.24	与资产相关
高效光伏组件数字化智能制 造车间补助		640,600.00		11,754.12			628,845.88	与资产相关
科技项目经费补助		930,000.00					930,000.00	与资产相关
工业企业技术改造综合奖补	3,019,417.49			362,330.04			2,657,087.45	与资产相关
设备投资扶助资金	39,221,782.18			4,706,613.84			34,515,168.34	与资产相关
企业技术改造类项目补助		1,670,000.00		185,555.59			1,484,444.41	与资产相关
当年首次达到规模以上标准 工业企业项目		25,000.00		25,000.00				与收益相关
科技创新券兑现补助		755,000.00		755,000.00				与收益相关
创新类人才资助		168,000.00		168,000.00				与收益相关
双创人才资助		52,500.00		52,500.00				与收益相关
重点研发专项资金		300,000.00		300,000.00				与收益相关
2017 年失业动态监测补贴		2,400.00	2,400.00					与收益相关
安全生产班组奖励		15,000.00		15,000.00				与收益相关
企业研究开发费用补助		1,000,000.00		1,000,000.00				与收益相关



补助项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入 金额	本年计入其他收益金额	本年冲减成本费用金 额	其他变动	年末余额	与资产/收益 相关
“人才强企”奖励		2,000,000.00		2,000,000.00				与收益相关
贷款贴息		28,479,305.00			28,479,305.00			与收益相关
特色产业基地政策措施财政 奖补项目		1,290,000.00		14,494.38			1,275,505.62	与资产相关
高新技术产品补助		205,000.00		205,000.00				与收益相关
工业经济十强企业奖		20,000.00		20,000.00				与收益相关
企业研发机构建设财政奖补 项目扶持资金		100,000.00		100,000.00				与收益相关
工程实验室资金补助		100,000.00		100,000.00				与收益相关
特色产业奖补资金		5,000,000.00		5,000,000.00				与收益相关
长三角地区特色产业奖补资 金		3,100,000.00		3,100,000.00				与收益相关
海陵区财政局双创资金		277,500.00		277,500.00				与收益相关
特殊贡献奖		10,000,000.00		10,000,000.00				与收益相关
合 计	243,205,552.28	295,677,165.88	3,541,823.10	141,919,750.75	28,479,305.00	2,400,000.00	362,541,839.31	

74、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
蒲城隆基生态农业光伏新能源有限公司	121,052,870.00	100%	现金	2018-1	股权交割完成	37,784,293.12						
大庆市辉庆新能源有限公司	93,689,167.43	70%	现金	2018-2	股权交割完成	184,005,093.84	30%	39,738,000.00	40,152,500.33	414,500.33	(注)	
丽江隆基清洁能源有限公司	76,108,600.00	81%	现金	2018-10	股权交割完成	106,815,092.91	19%	17,843,369.14	17,852,634.57	-9,265.43	(注)	
肇州县隆辉新能源有限公司	84,250,160.22	70%	现金	2018-12	股权交割完成	180,203,508.05	30%	35,523,000.00	36,107,211.52	584,211.52	(注)	
汝南县昊阳新能源有限公司	50,511,663.50	100%	现金	2018-7	股权交割完成	19,467,376.75						
淄博乐光光伏能源科技有限公司	24,544,460.84	100%	现金	2018-1	股权交割完成	14,403,230.97						
枣强县乐照光伏科技有限公司	28,846,439.21	100%	现金	2018-9	股权交割完成	13,502,247.32						
景县乐光光伏能源科技有限公司	19,229,412.04	100%	现金	2018-8	股权交割完成	13,002,170.42						
阳曲县乐照能源科技有限公司	13,244,674.66	100%	现金	2018-8	股权交割完成	9,292,639.12						
青岛中森绿能太阳能科技有限公司	13,182,196.76	100%	现金	2018-7	股权交割完成	7,639,641.72						
胶州市鼎瑞新能源科技有限公司	9,973,101.28	100%	现金	2018-5	股权交割完成	6,400,141.40						

潍坊森能新能源科技有限公司	9,316,800.00	100%	现金	2018-5	股权交割完成	6,365,839.41							
通许县东送新能源科技有限公司	9,080,305.51	100%	现金	2018-8	股权交割完成	5,491,098.86							
南京乐光光伏能源有限公司	8,914,250.53	100%	现金	2018-5	股权交割完成	4,630,108.62							
盐城星启新能源科技有限公司	7,164,535.53	100%	现金	2018-5	股权交割完成	4,467,373.55							
浚县乐照光伏能源有限公司	7,818,183.18	100%	现金	2018-8	股权交割完成	4,185,719.63							
衢州市中森新能源科技有限公司	5,588,870.61	100%	现金	2018-8	股权交割完成	4,099,369.73							
邓州市金阳新能源设备有限公司	3,127,942.96	100%	现金	2018-8	股权交割完成	3,801,009.50							
苏州乐栅光伏能源有限公司	6,476,683.00	100%	现金	2018-7	股权交割完成	3,729,465.78							
衡水乐阳光伏能源有限公司	6,641,334.69	100%	现金	2018-7	股权交割完成	3,590,087.50							
齐河乐叶光伏能源有限公司	6,216,361.67	100%	现金	2018-3	股权交割完成	2,784,338.69							
石家庄乐阳新能源科技有限公司	4,695,396.17	100%	现金	2018-8	股权交割完成	2,430,824.44							
芜湖乐叶清洁能源有限公司	5,795,664.54	100%	现金	2018-8	股权交割完成	2,304,072.29							
郟城圣煌光伏科技有限公司	1,472,932.29	100%	现金	2018-8	股权交割完成	919,641.60							
芜湖县乐叶光伏电力工程有限公司	3,340,034.15	100%	现金	2018-8	股权交割完成	818,897.22							
尉氏县中天光伏能源有限公司	145,972.22	100%	现金	2018-7	股权交割完成	525,148.22							
林州市伟瑞新能源科技有限公司	17,508,367.86	100%	现金	2018-8	股权交割完成	-10,397.51							
新乡县旭飞新能源有限公司	323.69	100%	现金	2018-6	股权交割完成	-586,961.76							
广宗县乐照新能源有限公司	不适用	100%	不适用	2018-5	股权交割完成								

广东盛日新能源科技发展有限公司	不适用	100%	不适用	2018-9	股权交割完成							
衡水旭晶新能源科技有限公司	不适用	100%	不适用	2018-7	股权交割完成							

其他说明：

适用 不适用

处置大庆市辉庆新能源有限公司、丽江隆基清洁能源有限公司、肇州县隆辉新能源有限公司股权时，其 90%以上资产为光伏电站，股权转让定价依据为基准日净资产，判断控制权溢价不重大，按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得为丧失控制权日剩余股权与享有其可辨认净资产公允价值份额之间的差额。

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

## 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

(1) 截止年末本公司本年新增投资以下公司，将其纳入合并范围。

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本（元）	实收资本（元）
1	西安隆基绿能创投管理有限公司	西安市	西安市	隆基股份	50,000,000.00	5,110,000.00
2	西安隆基锂电新材料有限公司	西安市	西安市	隆基创投	10,000,000.00	9,300,000.00
3	滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	滁州市	滁州市	乐叶光伏	300,000,000.00	188,300,000.00
4	宁夏隆基乐叶科技有限公司	银川市经济开发区	银川市经济开发区	乐叶光伏	200,000,000.00	22,080,000.00
5	陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	西安市	西安市	乐叶光伏	200,000,000.00	
6	LONGI TECHNOLOGY (KUCHING) SDN BHD	古晋（马来西亚）	古晋（马来西亚）	乐叶光伏	USD30,000,000	USD23,000,000
7	龙陵正隆清洁能源有限公司	保山市龙陵县	保山市龙陵县	清洁能源	1,000,000.00	

序号	子公司名称	主要经营地	注册地	母公司	注册资本(元)	实收资本(元)
8	安达隆光新能源有限公司	绥化市安达市	绥化市安达市	隆桥清洁能源	1,000,000.00	
9	南华正隆清洁能源有限公司	楚雄彝族自治州南华县	楚雄彝族自治州南华县	清洁能源	1,000,000.00	
10	大同县隆泰绿能光伏发电有限公司	大同市	大同市	清洁能源	1,000,000.00	
11	龙陵绿隆清洁能源有限公司	保山市龙陵县	保山市龙陵县	龙陵正隆清洁能源	1,000,000.00	
12	南华盛隆清洁能源有限公司	楚雄彝族自治州南华县	楚雄彝族自治州南华县	南华正隆清洁能源	1,000,000.00	
13	西安绿盛清洁能源有限公司	西安市	西安市	清洁能源	250,000,000.00	
14	铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	西安绿盛清洁能源	430,000,000.00	
15	铜川市百草现代农业科技有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	清洁能源	10,000,000.00	
16	西安隆华新能源有限公司	西安市	西安市	清洁能源	1,000,000.00	
17	西安旭盈新能源有限公司	西安市	西安市	隆华新能源	1,000,000.00	
18	黎城县盈恒清洁能源有限公司	山西省长治市	山西省长治市	旭盈新能源	1,000,000.00	
19	铜川隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	乐叶光伏	1,000,000.00	
20	石家庄隆业新能源科技有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	清洁能源	1,000,000.00	
21	灌云县港隆清洁能源有限公司	连云港市	连云港市	清洁能源	1,000,000.00	
22	广州隆源新能源有限公司	广州市	广州市	广东新能源	500,000.00	
23	珠海隆乐新能源有限公司	珠海市	珠海市	广东新能源	500,000.00	
24	华坪隆基硅材料有限公司	丽江市华坪县	丽江市华坪县	隆基股份	300,000,000.00	

## (2) 本年其他原因减少子公司明细

序号	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
1	吴忠隆基光伏新能源有限公司	2018-7	注销
2	唐山绿隆光伏发电有限公司	2018-7	注销
3	永城隆基清洁能源有限公司	2018-5	注销

4	嘉祥隆基光伏新能源有限公司	2018-5	注销
5	濰溪县隆基生态农业有限公司	2018-3	注销
6	定边县隆晶光伏新能源有限公司	2018-7	注销
7	同心县隆基光伏新能源有限公司	2018-10	注销
8	弥勒市新隆清洁能源有限公司	2018-7	注销
9	舞阳豫隆光伏农业科技有限公司	2018-7	注销
10	阜新隆基新能源有限公司	2018-2	注销
11	红河州盛隆清洁能源有限公司	2018-7	注销
12	淮北五隆清洁能源有限公司	2018-3	注销
13	双辽市龙元新能源有限公司	2018-3	注销
14	佛山盛日云科电力有限公司	2018-9	注销
15	广州清乐科技应用有限公司	2018-9	注销
16	绩溪亿通光伏发电有限公司	2018-11	注销
17	建湖尚成新能源科技有限公司	2018-9	注销
18	柳州隆基光伏能源科技有限公司	2018-12	注销
19	上高县隆乐新能源有限公司	2018-10	注销
20	石家庄乐鑫光伏能源有限公司	2018-7	注销
21	天津乐亨光伏能源有限公司	2018-7	注销
22	天津乐源光伏发电有限公司	2018-9	注销
23	铜川乐光光伏能源有限公司	2018-5	注销
24	威县乐照光伏科技有限公司	2018-7	注销
25	鄱陵县乐宏光伏能源有限公司	2018-8	注销
26	长泰县隆基新能源有限公司	2018-7	注销
27	长垣县十二井光伏发电有限公司	2018-11	注销

28	浙江嘉兴乐光光伏能源有限公司	2018-2	注销
29	郑州隆源新能源科技有限公司	2018-7	注销
30	莱芜利辉光伏电力有限公司	2018-2	注销
31	三门峡市乐达光伏能源有限公司	2018-3	注销
32	东营市乐照光伏科技有限公司	2018-1	注销
33	临颖乐诚光伏能源有限公司	2018-9	注销
34	临沂乐洋光伏能源有限公司	2018-3	注销
35	温县乐兴光伏能源有限公司	2018-8	注销
36	濉溪乐翔光伏能源有限公司	2018-6	注销
37	曲周县乐兴光伏能源有限公司	2018-7	注销
38	诸城市乐恒光伏能源有限公司	2018-5	注销
39	商河乐商光伏能源有限公司	2018-4	注销
40	博爱县乐明光伏能源有限公司	2018-8	注销
41	焦作乐仁光伏能源有限公司	2018-8	注销
42	凤阳乐光光伏能源有限公司	2018-1	注销
43	漯河市乐淞光伏能源有限公司	2018-9	注销
44	英德市乐叶光伏能源有限公司	2018-9	注销
45	新乡市富丰园新能源有限公司	2018-2	注销
46	潍坊中森太阳能科技有限公司	2018-7	注销
47	固安县乐恒光伏能源有限公司	2018-7	注销
48	沈阳乐叶光伏能源有限公司	2018-2	注销
49	礼泉中星朝阳新能源有限公司	2018-7	注销
50	辽宁隆基新能源有限公司	2018-9	注销
51	石家庄悦通光伏能源有限公司	2018-7	注销



52	洛阳隆佳新能源有限公司	2018-8	注销
53	西华县隆基新能源科技有限公司	2018-1	注销
54	九江隆乐新能源有限公司	2018-9	注销
55	扬州隆基新材料有限公司	2018-8	注销
56	莒南乐光光伏能源有限公司	2018-5	注销
57	龙海隆乐新能源有限公司	2018-7	注销
58	南京中盛太阳能科技有限公司	2018-7	法院判决
59	ET Solar Global Inc.	2018-7	丧失对其母公司控制权
60	ET Solar Global Japan KK	2018-7	丧失对其母公司控制权
61	ET Solar Global Techonoligy Limited	2018-7	丧失对其母公司控制权
62	朝阳隆基乐叶光伏科技有限公司	2018-2	注销
63	土默特左旗隆基晶环光伏有限公司	2018-1	注销
64	营口隆兴清洁能源有限公司	2018-11	注销
65	山西乐叶光伏科技有限公司	2018-7	注销
66	忻州乐光新能源有限公司	2018-7	注销
67	西安乐能光伏能源有限公司	2018-11	注销
68	吴忠乐阳绿能新能源有限公司	2018-7	注销
69	邯郸市肥乡区乐叶光伏能源有限公司	2018-10	注销
70	许昌隆之兴光伏能源有限公司	2018-10	注销
71	南昌市隆乐新能源有限公司	2018-10	注销
72	西安乐华新能源有限公司	2018-9	注销
73	西安乐港新能源有限公司	2018-12	注销
74	LERRI Solar Technology (Europe) GmbH	2018-12	注销
75	惠州隆叶新能源有限公司	2018-5	注销

注：2018 年 7 月，根据南京市建邺区人民法院出具的（2018）苏 0105 破 4 号民事裁定书，受理南京中盛太阳能科技有限公司破产清算申请，同日，该院指定江苏法德永衡律师事务所担任管理人，由管理人全面接管南京中盛太阳能科技有限公司，本公司丧失对其控制权。

## 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		新设成立
LONGI (KUCHING) SDN. BHD.	古晋(马来西亚)	古晋(马来西亚)	生产、销售		100	新设成立
Longi New Energy (Uganda) Limited	乌干达	乌干达	投资、开发		99	新设成立
LONGI SOLAR TECHNOLOGY K. K.	东京(日本)	东京(日本)	销售	100		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		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		新设成立
宁夏隆基硅材料有限公司	宁夏中宁县	中宁县	生产、销售	100		新设成立
银川隆基硅材料有限公司	宁夏银川市	银川市	生产、销售	100		新设成立
无锡隆基硅材料有限公司	江苏省无锡市	无锡市	生产、销售	98.67	1.33	新设成立
保山隆基硅材料有限公司	云南省保山市龙陵县	龙陵县龙新乡黄草坝	生产、销售	100		新设成立
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市华坪县	华坪县石龙坝镇清洁载能产业园区	生产、销售	60		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	云南省楚雄彝族自治州	生产、销售	100		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	生产、销售	100		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	生产、销售		100	非同一控制下合并
合肥隆基乐叶光伏科技有限公司	安徽省合肥市	合肥市	生产、销售		100	新设成立
泰州隆基乐叶光伏科技有限公司	江苏省泰州市	泰州市	生产、销售		100	新设成立

银川隆基乐叶光伏科技有限公司	宁夏银川市	银川市	生产、销售		100	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	60	新设成立
弥勒乐叶光伏科技有限公司	云南省红河哈尼族彝族自治州弥勒市	云南省红河哈尼族彝族自治州	生产、销售		100	新设成立
大同隆基乐叶光伏科技有限公司	山西大同县	大同县	生产、销售		100	新设成立
西安隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西西安长安区	陕西省西安市	生产、销售		100	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	投资、开发	100		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	投资、开发		100	新设成立
山西兴隆基业清洁能源有限公司	山西省临汾市	临汾市	投资、开发		100	新设成立
淳化绿隆清洁能源有限公司	陕西省淳化县	淳化县	投资、开发		100	新设成立
南阳市卧龙区隆基清洁能源有限公司	河南省南阳市	南阳市	投资、开发		100	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	投资、开发		100	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	投资、开发		100	新设成立
宁夏隆基清洁能源有限公司	宁夏银川市	银川市	投资、开发		100	新设成立
新疆隆基清洁能源有限公司	新疆乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	投资、开发		99	新设成立
新疆隆基光伏科技有限公司	新疆乌鲁木齐市	乌鲁木齐市	投资、开发		70	新设成立
额敏隆基牧光新能源有限公司	新疆额敏县	额敏县	投资、开发		100	新设成立
江山市隆基新能源科技有限公司	浙江省江山市	江山市	投资、开发		100	新设成立
吴起隆安清洁能源有限公司	吴起县	吴起县	投资、开发		100	新设成立
弥勒隆基清洁能源有限公司	云南省弥勒市	弥勒市	投资、开发		100	新设成立
东莞市绿隆清洁能源有限公司	广东省东莞市	东莞市	投资、开发		100	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	投资、开发		70	新设成立

安徽中科大成隆基新能源有限公司	安徽省	安徽省	投资、开发		60	新设成立
西安隆桥清洁能源有限公司	陕西省 西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
双辽百和新能源有限公司	吉林省 双辽市	双辽市	投资、开发		100	新设成立
辽宁朝日新能源有限公司	辽宁省 朝阳市	朝阳市	投资、开发		100	新设成立
哈密柳瑞新能源开发有限公司	新疆哈 密市	哈密市	投资、开发		100	非同一控制下合并
哈密柳阳光伏科技开发有限公司	新疆哈 密市	哈密市	投资、开发		100	非同一控制下合并
宝鸡隆兴清洁能源发电有限公司	陕西省 宝鸡市	宝鸡市	投资、开发		100	新设成立
儋州隆基光伏农业发展有限公司	海南省 儋州市	儋州市	投资、开发		100	新设成立
淳化新隆农业科技有限公司	淳化县	淳化县	投资、开发		100	新设成立
淮南南隆清洁能源有限公司	濉溪县	濉溪县	投资、开发		100	新设成立
延川敏皓光伏电站投资管理有限公司	延川县	延川县	投资、开发		100	非同一控制下合并
平邑隆辉新能源有限公司	平邑县	平邑县	投资、开发		100	新设成立
西安宝隆清洁能源有限公司	西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
河北深饶农业开发有限公司	饶阳县	饶阳县	投资、开发		100	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	陕西省西 安市	投资、开发		100	新设成立
晋中隆基光伏电力科技有限公司	晋中市 榆次区	晋中市	投资、开发		100	新设成立
蒲城宝丰农业科技有限公司	蒲城县 孙镇	蒲城县孙 镇	投资、开发		100	新设成立
元谋正隆清洁能源有限公司	元谋县	楚雄彝 族自治州	投资、开发		100	新设成立
北票隆潭新能源有限公司	辽宁省 朝阳市 北票市	辽宁省朝 阳市北 票市	投资、开发		100	新设成立
黄龙隆扶清洁能源有限公司	陕西省 延安市	陕西省延 安市	投资、开发		100	新设成立
延川隆扶光伏发电有限公司	陕西省 延安市	陕西省延 安市	投资、开发		100	新设成立
葫芦岛隆兴新能源有限公司	辽宁省 葫芦岛 市连山 区	辽宁省葫 芦岛市 连山区	投资、开发		100	新设成立
中宁县隆牧新能源有限公司	中宁县	中宁县	投资、开发		100	新设成立
海南隆基光伏新能源有限公司	海南省	白沙黎族	投资、		100	新设成立

		自治县牙太镇	开发			
衢州市聚隆清洁能源有限公司	衢州市	衢州市	投资、开发		100	新设成立
哈密柳树泉宣力光伏发电有限公司	新疆哈密市	哈密市	投资、开发		100	非同一控制下合并
大同县隆基绿能清洁能源有限公司	大同县	大同县	投资、开发		100	新设成立
湛江中机电力有限公司	湛江市	湛江市	投资、开发		100	非同一控制下合并
雷州中机电力有限公司	雷州市	雷州市纪家镇	投资、开发		100	非同一控制下合并
聂荣盛隆清洁能源有限公司	聂荣县	聂荣县	投资、开发		100	新设成立
延安隆兴清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发		100	新设成立
延安延隆清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发		100	新设成立
广灵县隆兴绿能清洁能源有限公司	广灵县	广灵县	投资、开发		100	新设成立
广灵县金鹏新能源有限公司	广灵县	广灵县	投资、开发		100	新设成立
大同县云中绿能新能源有限公司	大同县	大同县	投资、开发		100	新设成立
延安隆盛清洁能源有限公司	延安市宝塔区	陕西省延安市	投资、开发		100	新设成立
白沙隆光电力新能源有限公司	海南省白沙县	白沙黎族自治县	投资、开发		100	新设成立
宁海县峻隆新能源有限公司	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	投资、开发		100	新设成立
灵武市隆桥光伏新能源有限公司	宁夏灵武市	宁夏灵武市	投资、开发		100	新设成立
宁海县海隆清洁能源有限公司	浙江省宁波市宁海县	浙江省宁波市	投资、开发		100	新设成立
西安隆基新能源有限公司	陕西省西安市	西安市	投资、开发	100		新设成立
广东隆基新能源有限公司	广东省广州市	广东省广州市	投资、开发		100	新设成立
北京隆基新能源有限公司	北京市	北京市	投资、开发		100	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	投资、开发		100	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	投资、开发		100	新设成立
隆基绿能光伏工程有限公司	陕西省西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
西安乐叶安纺光伏能源有限公司	陕西省	西安市	投资、		100	新设成立

	西安市		开发			
惠州市福康源科技有限公司	广东省 惠州市	惠州市	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
大名县乐照光伏能源科技有限公司	河北省 大名县	大名县	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
魏县乐照光伏能源有限公司	河北省 魏县	魏县	投资、 开发		100	新设成立
临漳县乐照光伏能源有限公司	河北省 临漳县	临漳县	投资、 开发		100	新设成立
青州市昱辉光伏有限公司	山东省 青州市	青州市	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
龙口乐叶光伏能源有限公司	山东烟 台龙口 市	龙口市	投资、 开发		100	新设成立
西安乐经光伏能源有限公司	西安经 济开发 区	西安市	投资、 开发		100	新设成立
宁夏隆基绿能新能源有限公司	银川市 经济开 发区	银川市	投资、 开发		100	新设成立
曲阜乐享光伏能源有限公司	山东省 曲阜市	曲阜市	投资、 开发		100	新设成立
河南隆基绿能科技有限公司	河南省 郑州市	郑州市	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
汕头市光伏电力有限公司	广东省 汕头市	汕头市	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
商丘市乐海新能源科技有限公司	河南省 商丘市	商丘市	投资、 开发		100	新设成立
襄城县乐昌光伏能源有限公司	河南省 襄城县	襄城县	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
珠海乐叶清洁能源有限公司	广东省 珠海市	珠海市	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	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 曹县	曹县	投资、 开发		100	新设成立
西咸新区乐悦光伏能源有限公司	陕西省 西咸新区 泾河 新城	西咸新区	投资、 开发		100	新设成立
武功县乐佳光伏能源有限公司	陕西省 咸阳市 武功县	武功县	投资、 开发		100	新设成立
天津乐享光伏能源有限公司	天津市 宝坻区	天津市	投资、 开发		100	新设成立
临朐乐投光伏能源有限公司	山东省 潍坊市 临朐县	临朐县	投资、 开发		100	新设成立
临沂乐昭光伏能源有限公司	山东省 临沂市 费县	费县	投资、 开发		100	新设成立
石家庄乐照新能源有限公司	河北省 石家庄市 鹿泉区	石家庄市	投资、 开发		100	新设成立
邹城市乐叶光伏能源有限公司	山东省 邹城市	邹城市	投资、 开发		100	新设成立
临清乐照光伏科技有限公司	山东省 聊城市 临清市	临清市	投资、 开发		100	新设成立
广饶乐光光伏能源有限公司	山东省 东营市 广饶县	广饶县	投资、 开发		100	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	投资、 开发		100	新设成立
济宁经济开发区乐光光伏能源有限公司	山东省 济宁经 济开发 区	济宁经济 开发区	投资、 开发		100	新设成立
河南新东新能源科技有限公司	河南省 新乡市	新乡市	投资、 开发		100	非同一控 制下合并
西咸新区乐东光伏能源有限公司	陕西咸 阳西咸 新区	咸阳西咸 新区	投资、 开发		100	新设成立
西安乐航光伏能源有限公司	陕西西 安长安 区	西安长安 区	投资、 开发		100	新设成立
吴忠市乐恒光伏能源科技有限公司	宁夏吴 忠市金 积工业 区	吴忠市金 积工业 区	投资、 开发		100	新设成立



	园区					
保定市乐清光伏能源有限公司	河北省保定市	保定市	投资、开发		100	新设成立
利津县乐投光伏能源有限公司	山东省东营市利津县	东营市利津县	投资、开发		100	新设成立
金乡县惠群新能源科技有限公司	山东省济宁市金乡县	济宁市金乡县	投资、开发		100	非同一控制下合并
邹城市乐辉新能源有限公司	山东省济宁市邹城市	济宁市邹城市	投资、开发		100	非同一控制下合并
济宁市兖州区乐光光伏能源有限公司	山东省济宁市兖州区	济宁市兖州区	投资、开发		100	新设成立
泗水县乐叶光伏能源有限公司	山东省济宁市泗水县	济宁市泗水县	投资、开发		100	新设成立
宁德乐光光伏能源有限公司	宁德市东侨经济开发区	宁德市东侨经济开发区	投资、开发		100	新设成立
三亚乐叶光伏能源有限公司	海南省三亚市	海南省三亚市	投资、开发		100	新设成立
苏州乐光能源有限公司	江苏省苏州市	苏州吴江经济开发区	投资、开发		100	新设成立
西安乐天光伏能源有限公司	陕西省西安市	西安国际港务区	投资、开发		100	新设成立
溧阳乐叶光伏能源有限公司	江苏省常州市溧阳市	溧阳市	投资、开发		100	新设成立
香河乐光光伏能源有限公司	河北省廊坊市香河县	廊坊市香河县	投资、开发		100	新设成立
郑州乐牟光伏能源有限公司	河南省郑州市中牟县	郑州市中牟县	投资、开发		100	新设成立
海城市迪盛海联新能源科技有限公司	辽宁省鞍山市海城市	鞍山市海城市	投资、开发		100	非同一控制下合并
商水县乐兴光伏新能源有限公司	河南省周口商水县	周口商水县	投资、开发		100	新设成立
中山乐叶光伏能源有限公司	广东省中山市板芙镇	广东省中山市板芙镇	投资、开发		100	新设成立
盐城尚丰新能源科技有限公司	盐城市	盐城市	投资、开发		100	非同一控制下合并
江门乐叶光伏能源有限公司	江门市	江门市	投资、开发		100	新设成立

罗定乐叶新能源有限公司	广州市	广州市	投资、开发		100	新设成立
广州乐投光伏电力工程有限公司	广州市	广州市	投资、开发		100	新设成立
深圳市并网光伏有限公司	广州市	广州市	投资、开发		90	非同一控制下合并
徐州乐叶光伏科技有限公司	江苏徐	江苏徐	投资、开发		100	非同一控制下合并
武城县森能电力科技有限公司	山东省	山东省	投资、开发		100	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	山东省潍坊	投资、开发		100	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	吉林省	投资、开发		100	非同一控制下合并
江苏隆基新能源有限公司	南京市栖霞区	南京市栖霞区	投资、开发		100	新设成立
胶州市荣瑞新能源科技有限公司	山东省青岛	青岛市	投资、开发		100	非同一控制下合并
西安中星朝阳新能源有限公司	西安市	西安市新城区	投资、开发		100	非同一控制下合并
蓝田县明锐新能源有限公司	西安市蓝田县	西安市蓝田县	投资、开发		100	非同一控制下合并
成安县乐照光伏能源有限公司	河北成安县	河北成安县	投资、开发		100	新设成立
长岭东送新能源科技有限公司	吉林省	吉林省	投资、开发		100	新设成立
临邑东送能源科技有限公司	山东德州市临邑县	山东德州市临邑县	投资、开发		100	非同一控制下合并
德州东森电力科技有限公司	山东德州	山东德州	投资、开发		100	非同一控制下合并
临朐森能新能源科技有限公司	山东潍坊	山东潍坊	投资、开发		100	非同一控制下合并
商河中森太阳能科技有限公司	山东济南商河县	山东济南	投资、开发		100	非同一控制下合并
徐州鑫维新能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	投资、开发		100	非同一控制下合并
宁夏晓利新能源有限公司	石嘴山市大武口区	石嘴山市大武口区	投资、开发		100	非同一控制下合并
宁夏晓东清洁新能源有限公司	青铜峡市嘉宝工业园区	青铜峡市嘉宝工业园区	投资、开发		100	非同一控制下合并
信阳市金立新能源设备有限公司	信阳市羊山新区	信阳市羊山新区	投资、开发		100	非同一控制下合并
三原隆基绿能光伏集成有限公司	三原县	三原县	投资、开发		100	新设成立

六井能源工程（昆山）有限公司	昆山是周市镇	昆山是周市镇	投资、开发		100	非同一控制下合并
银川隆叶新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	投资、开发		100	新设成立
九江乐叶新能源有限公司	江西九江市	江西九江市	投资、开发		100	新设成立
河源隆乐新能源有限公司	河源是源城区	河源是源城区	投资、开发		100	新设成立
广州隆乐光伏科技有限公司	广州增城区	广州增城区	投资、开发		100	新设成立
徐州诺源新能源科技有限公司	江苏徐州	江苏徐州	投资、开发		100	新设成立
漳浦县隆基新能源有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	投资、开发		100	新设成立
邵阳县国泰新能源发展有限公司	湖南省邵阳市	湖南省邵阳市	收购		100	非同一控制下合并
廊坊隆叶新能源有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	投资、开发		100	新设成立
徐州隆叶新能源科技有限公司	江苏省徐州市	江苏省徐州市	投资、开发		100	新设成立
兰考隆基光伏能源有限公司	河南省兰考县	河南省兰考县	投资、开发		100	新设成立
定远县晶能光伏电力有限公司	安徽省滁州市定远县	安徽省滁州市定远县	投资、开发		100	新设成立
滁州隆源新能源科技有限公司	安徽省滁州市	安徽省滁州市	投资、开发		100	新设成立
上海绿俭能源科技有限公司	上海市	上海市	投资、开发		100	新设成立
隆基新能源（泰国）有限公司	泰国	泰国	投资、开发		100	新设成立
银川乐达新能源有限公司	宁夏银川市	宁夏银川市	投资、开发		100	新设成立
嘉兴隆乐新能源有限公司	浙江省嘉兴市	浙江省嘉兴市	投资、开发		100	新设成立
金华隆乐新能源有限公司	浙江省金华市	浙江省金华市	投资、开发		100	新设成立
深圳市隆乐新能源有限公司	深圳市	深圳市	投资、开发		100	新设成立
晋江隆基新能源有限公司	福建省泉州市晋江市	福建省泉州市晋江市	投资、开发		100	新设成立
诸暨乐能新能源科技有限公司	浙江省诸暨市	浙江省诸暨市	投资、开发		100	新设成立
昆山乐牟新能源有限公司	江苏省昆山市	江苏省昆山市	投资、开发		100	新设成立
天津隆叶新能源有限公司	天津市	天津市	投资、开发		100	新设成立
西安乐阳新能源科技有限公司	陕西省西安市	陕西省西安市	投资、开发		100	新设成立

五莲县乐叶光伏能源有限公司	山东省日照市	山东省日照市	投资、开发		100	新设成立
江门基叶新能源有限公司	江门市	江门市	投资、开发		100	新设成立
西安乐丰新能源有限公司	西安经济技术开发区尚	西安经济技术开发区尚	投资、开发		100	新设成立
曹县大林新能源有限公司	山东省菏泽市	山东省菏泽市	投资、开发		100	非同一控制下合并
西安乐恒新能源有限公司	西安市周至县	西安市周至县	投资、开发		100	新设成立
西安隆基绿能创投管理有限公司	西安市	西安市	投资、开发	100		新设成立
西安隆基锂电新材料有限公司	西安市	西安市	投资、开发		51	新设成立
滁州隆基乐叶光伏科技有限公司	滁州市	滁州市	生产、销售		100	新设成立
宁夏隆基乐叶科技有限公司	银川市经济开发区	银川市经济开发区	生产、销售		100	新设成立
陕西隆基乐叶光伏科技有限公司	西安市	西安市	生产、销售		100	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	新设成立
龙陵正隆清洁能源有限公司	保山市龙陵县	保山市龙陵县	投资、开发		100	新设成立
安达隆光新能源有限公司	绥化市安达市	绥化市安达市	投资、开发		100	新设成立
南华正隆清洁能源有限公司	楚雄彝族自治州南华县	楚雄彝族自治州南华县	投资、开发		100	新设成立
大同县隆泰绿能光伏发电有限公司	大同市	大同市	投资、开发		100	新设成立
龙陵绿隆清洁能源有限公司	保山市龙陵县	保山市龙陵县	投资、开发		100	新设成立
南华盛隆清洁能源有限公司	楚雄彝族自治州南华县	楚雄彝族自治州南华县	投资、开发		100	新设成立
西安绿盛清洁能源有限公司	西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
铜川市峡光新能源发电有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	投资、开发		51	新设成立
铜川百草现代农业科技有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	投资、开发		100	新设成立
西安隆华新能源有限公司	西安市	西安市	投资、开发		100	新设成立
西安旭盈新能源有限公司	西安市	西安市	投资、		100	新设成立

			开发			
黎城县盈恒清洁能源有限公司	山西省 长治市	山西省长 治市	投资、 开发		51	新设成立
铜川隆基乐叶光伏科技有限公司	陕西省 铜川市	陕西省铜 川市	生产、 销售		100	新设成立
石家庄隆业新能源科技有限公司	河北省 石家庄 市	河北省石 家庄市	投资、 开发		100	新设成立
灌云县港隆清洁能源有限公司	连云港 市	连云港市	投资、 开发		100	新设成立
广州隆源新能源有限公司	广州市	广州市	投资、 开发		100	新设成立
珠海隆乐新能源有限公司	珠海市	珠海市	投资、 开发		100	新设成立
华坪隆基硅材料有限公司	丽江市 华坪县	丽江市华 坪县	生产、 销售	100		新设成立

## (2). 重要的非全资子公司

□适用 √不适用

## (3). 重要非全资子公司的主要财务信息

□适用 √不适用

## (4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

## (5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

## 2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

## 3、在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

## (1). 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合营企业或联 营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对合营企业或联 营企业投资的会 计处理方法
				直接	间接	
中宁新能源	宁夏中宁县	宁夏中宁县	投资、开发		30	权益法
同心隆基	宁夏同心县	同心县	投资、开发		49	权益法
隆基天华	宁夏中宁县	中宁县	投资、开发		49	权益法
上海宝网	上海市	上海市	投资、开发	30		权益法

浙江中晶	浙江长兴县	长兴县	生产、销售	12.03		权益法
平煤隆基	河南许昌市	许昌市	生产、销售		19.8	权益法
四川永祥新能源有限公司	四川乐山市	乐山市	生产、销售	15		权益法
一道新能源	浙江衢州市	浙江衢州市	生产、销售		21.43	权益法
SCE	安 德 拉 邦 (印度)	安德拉邦	运营、管理		30.38	权益法
大庆新能源	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	权益法
肇州新能源	黑龙江省大庆市	大庆市	投资、开发		30	权益法
宁夏黄河隆基配售电有限公司	宁夏银川市	银川市	投资、开发	40		权益法

注：公司对宁夏黄河隆基配售电有限公司截至财务报表日未投入实收资本。

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：

公司对一道新能源名义投资比例为 15%，但根据一道投资公司的股东投资协议，股东衢州绿发一道投资管理合伙企业（名义投资比例为 30%）每年按照 4.95% 按年收取利润，满 5 年后由另一股东刘勇收回投资，因此本公司对一道新能源实际投资 比例为 21.43%。

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：

公司对持股比例低于 20% 的被投资方派有董事等实际参与其生产经营决策，能产生重大影响，因此采用权益法核算。

## (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						
	中宁新能源	同心隆基	隆基天华	平煤隆基	浙江中晶	大庆新能源	肇州新能源	中宁新能源	同心隆基	隆基天华	平煤隆基	浙江中晶	大庆新能源	肇州新能源
流动资产	21,302.60	24,420.74	5,194.22	66,725.55	25,467.16	46,811.00	7,548.49	25,657.50	22,259.38	4,782.80	40,377.58	24,609.17		
非流动资产	140,261.41	54,078.90	15,297.33	98,171.45	16,738.05	60,915.92	54,852.56	130,195.12	57,297.60	16,363.25	85,187.19	10,648.41		
资产合计	161,564.01	78,499.64	20,491.55	164,897.00	42,205.21	107,726.92	62,401.05	155,852.62	79,556.98	21,146.05	125,564.77	35,257.58		
流动负债	15,572.68	4,533.18	956.76	76,323.57	9,545.29	89,553.59	50,033.50	95,904.55	5,388.13	1,470.29	38,139.37	9,860.05		
非流动负债	111,430.00	42,658.87	11,804.74	18,129.69	3,237.10			29,595.10	45,792.60	12,696.64	29,190.00	2,962.08		
负债合计	127,002.68	47,192.05	12,761.50	94,453.26	12,782.39	89,553.59	50,033.50	125,499.65	51,180.73	14,166.93	67,329.37	12,822.13		
少数股东权益														
归属于母公司股东权益	34,561.33	31,307.59	7,730.05	70,443.74	29,422.82	18,173.33	12,367.55	30,352.97	28,376.25	6,979.12	60,450.09	22,716.48		
按持股比例计算的净资产份额	10,368.40	15,340.72	3,787.72	13,947.86	3,539.57	5,452.00	3,710.27	9,105.89	13,904.36	3,419.77	11,969.12	2,730.52		
调整事项	-573.84	-1,304.25	-1,190.82	-96.2	49.49				-1,304.19	-1,190.82	68.71	17.35		
--内部交易未实现利润				-96.2							68.71			
--其他	-573.84	-1,304.25	-1,190.82		49.49				-1,304.19	-1,190.82		17.35		
对联营企业权益	9,794.56	14,036.47	2,596.90	13,851.66	3,589.06	5,452.60	3,710.27	9,105.89	12,600.17	2,228.95	12,037.82	2,747.87		

投资的账面价值														
营业收入	16,242.94	8,317.00	2,306.09	244,600.58	25,376.13	9,967.69	571.26	640.15	7,253.31	2,193.22	91,473.27	23,692.72		
净利润	4,208.35	2,931.21	750.93	9,399.37	6,992.40	4,789.16	331.82	28.13	1,439.13	501.57	663.09	5,505.23		
其他综合收益														
综合收益总额	4,208.35	2,931.21	750.93	9,399.37	6,992.40	4,789.16	331.82	28.13	1,439.13	501.57	663.09	5,505.23		
本年度收到的来自联营企业的股利														

## 其他说明

注：大庆新能源和肇州新能源为本公司本年处置其 70%股权后成为联营企业，2017 年为本公司全资子公司。



**(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**(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明**适用 不适用**(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损**适用 不适用**(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺**适用 不适用**(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债**适用 不适用**4、重要的共同经营**适用 不适用**5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益**

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用**6、其他**适用 不适用**十、与金融工具相关的风险**适用 不适用

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

**1、市场风险****(1) 外汇风险**

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司之子公司 LONGI (KUCHING) SDN. BHD.、LERRI Solar Technology K.K.、Lerri SolarTechnology (U.S.) INC、LERRI SOLAR TECHNOLOGY (INDIA) PRIVATE LIMITED、Longi New Energy (Uganda) Limited、LONGI Solar Technologie GmbH、LONGI NEW ENERGY (THAILAND) CO., LTD, 主要经营地分别为马来西亚、日本、美国、印度、乌干达、德国和泰国, 除其面临境外经营风险外, 境内公司承受外汇风险主要与林吉特、日元、美元、印度卢比、乌干达先令、欧元、泰铢有关, 隆基绿能、乐叶光伏、宁夏隆基、银川隆基、无锡隆基、香港隆基、浙江乐叶光伏存在以美元、欧元、日元进行采购和销售, 本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。于 2018 年 12 月 31 日, 除下表所述资产或负债为美元、欧元、港币余额外, 本公司的资产及负债均为人民币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项 目	年末数	年初数
货币资金		
美元	298,218,725.08	164,034,143.87
欧元	16,212,819.47	1,191,539.27
日元	726,463,936.00	135,101,894.00
林吉特	11,080,190.52	5,626,901.33
印度卢比	43,399,024.04	2,656,150.99
泰铢	129,581,081.9500	56,082,813.00
先令	76,891,280.00	46,760,562.73
应收账款		
美元	184,287,785.52	137,134,179.05
欧元	4,175,563.14	2,894,346.00
日元	78,433,559.00	
泰铢	8,593,000.0000	
预付款项		
美元	28,312,323.88	7,859.04
欧元	995,151.00	
林吉特	394,641.74	7,120,373.49
日元	2,743,104.00	194,225.00
泰铢	17,634,655.52	1,241,000.00
先令		154,446,660.00
其他应收款		
美元	4,092,362.02	70,028.88
欧元	2,820.30	2,679.28
日元	19,901,336.00	17,703,600.00
林吉特	253,255.68	399,147.07
印度卢比	55,500.00	52,250.00

项 目	年末数	年初数
泰铢	608,909.45	428,975.35
先令		32,750,836.00
存货		
美元	20,112,551.87	348,604.88
欧元	14,801,628.28	
林吉特	340,641,206.17	175,226,296.16
日元	64,452,682.00	
先令	732,101,749.58	480,193,245.24
泰铢	10,200,637.52	
其他流动资产		
欧元	4,821.10	4,029.29
林吉特	4,535,013.75	4,728,746.83
印度卢比	8,881,985.00	
泰铢	8,041,457.63	97,757.37
先令		23,841,063.97
长期应收款		
印度卢比	13,074,450.00	12,330,000.00
固定资产		
美元	9,331.82	1,465.68
欧元	4,635.85	1,825.58
林吉特	914,925,559.83	773,824,253.41
日元	1,703,030.00	1,408,822.35
印度卢比	52,461.60	90,844.80
先令	1,757,850.04	2,181,550.00
泰铢	198,384.50	
在建工程		
林吉特	133,405,279.15	97,620,426.03
印度卢比	27,460,712.00	1,012,638.38
泰铢		521,185.50
无形资产		
林吉特	2,017,380.89	1,265,401.98
长期待摊费用		
日元	5,239,002.00	6,850,994.05
林吉特	11,388,440.30	11,967,914.43
卢布	379,744,000.00	225,313,131.34
泰铢	374,708.48	
递延所得税资产		
美元	52,647.52	24,986.94

项 目	年末数	年初数
日元	19,082,944.69	18,435,534.17
欧元	35,986.22	22,700.57
短期借款		
美元	18,347,650.00	132,000,000.00
应付账款		
美元	57,018,175.88	129,875,244.13
欧元	1,248,370.94	4,465,632.34
日元	130,000.00	45,821,989.00
林吉特	16,311,790.14	5,665,108.40
泰铢	4,119,534.20	
预收款项		
美元	57,018,175.88	798,101.34
欧元	1,248,370.94	31,478.40
日元	130,000.00	36,308,865.00
林吉特	16,311,790.14	41,997,999.97
泰铢	4,119,534.20	
应付职工薪酬		
美元	191,275.50	21,096.50
欧元	136,874.08	192.13
日元	18,874,937.00	3,030,837.02
林吉特	4,064,726.48	3,271,819.07
印度卢比	521,553.00	607,971.00
泰铢	17,926.00	
先令		4,941,000.00
应交税费		
美元	1,964,586.57	145,638.33
欧元	8,771.46	15,907.12
日元	13,644,574.00	10,021,348.32
林吉特	300,106.34	283,254.85
印度卢比	125,915.00	121,982.00
泰铢	343,194.09	89,585.58
先令		4,744,299.00
其他应付款		
美元	40,319,561.84	447,622.07
欧元	3,602,218.31	186,683.39
日元	57,714,894.00	12,920,226.00
林吉特	15,786,039.33	117,027,531.13
印度卢比	2,734,464.00	507,248.00

项 目	年末数	年初数
先令	333,000.00	6,161,340.50
泰铢	5,319,754.49	408,751.00
长期借款		
美元	200,000,000.00	
预计负债		
美元	563,285.79	563,285.79
欧元	21,824.74	21,824.74
日元	1,129,897.14	1,129,897.14
林吉特	4,821,609.39	

本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

外汇风险敏感性分析：

外汇风险敏感性分析假设：所有境外经营净投资套期及现金流量套期均高度有效。在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目	汇率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
资产类	对人民币升值 1%	64,354,877.09	64,354,877.09	20,263,486.67	37,808,537.49
	对人民币贬值 1%	-64,354,877.09	-64,354,877.09	-20,263,486.67	-37,808,537.49
负债类	对人民币升值 1%	-12,785,026.54	-12,785,026.54	-17,577,441.16	-20,376,237.95
	对人民币贬值 1%	12,785,026.54	12,785,026.54	17,577,441.16	20,376,237.95

#### (2) 利率风险—现金流量变动风险

本公司因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款有关。本公司的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目	利率变动	本年度		上年度	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
负债类	增加 1%	-2, 123, 073. 28	-2, 123, 073. 28	-1, 612, 436. 34	-1, 612, 436. 34
	减少 1%	2, 123, 073. 28	-2, 123, 073. 28	1, 612, 436. 34	1, 612, 436. 34

### (3) 其他价格风险

本公司持有的分类为可供出售金融资产和交易性金融资产的投资在资产负债表日以公允价值计量。因此，本公司承担着证券市场变动的风险。本公司采取持有多种权益证券组合的方式降低权益证券投资的价格风险。

## 2、信用风险

2018 年 12 月 31 日，可能引起本公司财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保，具体包括：

合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

为降低信用风险，本公司成立了一个小组负责确定信用额度、进行信用审批，并执行其他监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本公司于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

## 3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

本公司将银行借款作为主要资金来源。2018 年 12 月 31 日，本公司尚未使用的银行授信额度为人民币 824, 484. 52 万元、美元 3, 600. 00 万元（2017 年 12 月 31 日：人民币 373, 447. 00 万元、美元 6, 385. 75 万元）。

## 十一、公允价值的披露

### 1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

### 2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

## 7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

## 8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

## 9、其他

适用 不适用

## 十二、关联方及关联交易

## 1、本企业的母公司情况

适用 不适用

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 15.01%)和李喜燕(持股比例 5.35%)夫妇，二人合计持股 20.36%。

本企业最终控制方是李振国和李喜燕。

## 2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

详见附注九、1

## 3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

详见附注九、3

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
中宁新能源	联营企业
同心隆基	联营企业

隆基天华	联营企业
上海宝网	联营企业
浙江中晶	联营企业
平煤隆基	联营企业
四川永祥新能源有限公司	联营企业
一道新能源	联营企业
SCE	联营企业
大庆新能源	联营企业
肇州新能源	联营企业
宁夏黄河隆基配售电有限公司	联营企业

其他说明

适用 不适用

#### 4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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
胥大鹏	其他
张茹敏	其他
邹宗海	其他
田高良	其他
李寿双	其他
郭菊娥	其他
孙卓	其他
戚承军	其他
李香菊	其他
贺婧	其他
王晓哲	其他
刘晓东	其他
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	其他
大连连城数控机器股份有限公司	其他
Linton Crystal Technologies Corp. (英文名称)、美国连城晶体技术公司(中文译名)	其他
上海釜川自动化设备有限公司	其他
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他
西安中晶半导体材料有限公司	其他



肇庆奥迪威传感科技有限公司	其他
---------------	----

## 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
大连连城数控机器股份有限公司	备品备件	528,377.44	845,132.65
大连连城数控机器股份有限公司	生产设备	912,869,951.47	776,790,995.86
宁夏中晶半导体材料有限公司	备品备件及其他	1,793,421.76	4,727,716.26
宁夏中晶半导体材料有限公司	多晶硅料	908,199.96	
平煤隆基新能源科技有限公司	电池片委托加工	783,640,560.15	232,406,291.95
上海釜川自动化设备有限公司	备品备件	688,280.96	372,747.00
上海釜川自动化设备有限公司	生产设备	49,645,560.88	23,947,008.46
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	备品备件	500,136.22	61,976.08
沈阳隆基电磁科技股份有限公司	生产设备	12,376,051.17	3,782,957.44
美国连城晶体技术公司	生产设备		139,644.20
合计		1,762,950,540.02	1,043,074,469.90

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
大连连城数控机器股份有限公司	其他	30,581.78	
宁夏隆基宁光仪表股份有限公司	其他	296,369.66	
宁夏中晶半导体材料有限公司	电	11,261,556.45	9,398,965.38
宁夏中晶半导体材料有限公司	其他	960,899.81	397,825.57
平煤隆基新能源科技有限公司	硅片	112,797,383.89	95,123,938.15
平煤隆基新能源科技有限公司	技术服务	3,350,979.06	
西安中晶半导体材料有限公司	电	1,696,373.74	1,077,483.71
西安中晶半导体材料有限公司	其他	74,186.57	14,734.56
西安中晶半导体材料有限公司	水	175,707.98	136,423.11
合计		158,488,104.51	106,149,370.48

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

### (2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

### (3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
宁夏中晶半导体材料有限公司	房屋	1,799,526.99	1,577,580.45
宁夏中晶半导体材料有限公司	固定资产	56,952.00	69,822.00
合计		1,856,478.99	1,647,402.45

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：万元 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
曹县乐照	42,800.00	2017-05-18	2024-05-17	否
哈密柳瑞	12,000.00	2016-10-25	2023-10-25	否
哈密柳阳	10,000.00	2016-10-25	2023-10-25	否
葫芦岛新能源	15,607.58	2017-06-17	2029-07-03	否
黄龙清洁能源	22,412.35	2017-12-26	2029-06-26	否
乐叶安纺	5,300.00	2016-09-30	2023-09-30	否
乐叶光伏	12,750.00	2018-09-22	2021-09-10	否
乐叶光伏	10,000.00	2018-02-01	2021-02-01	否
乐叶光伏	30,000.00	2018-04-26	2021-04-18	否
乐叶光伏	34,400.00	2018-07-27	2027-07-26	否
寿光金合	22,400.00	2016-11-24	2023-11-24	否
泰州乐叶	15,000.00	2018-01-19	2022-12-31	否
泰州乐叶	50,000.00	2018-03-29	2021-03-28	否
无锡隆基	6,000.00	2017-01-21	2022-01-21	否
无锡隆基	10,000.00	2018-03-22	2022-03-22	否
延川隆扶	10,866.60	2017-12-20	2029-06-26	否

银川隆基	10,000.00	2017-03-21	2024-03-20	否
银川隆基	24,000.00	2017-06-23	2020-06-22	否
银川隆基	14,400.00	2017-03-31	2020-03-30	否
银川隆基	20,000.00	2017-03-07	2024-03-06	否
银川隆基	15,000.00	2016-12-05	2023-12-04	否
银川隆基	11,000.00	2014-12-16	2021-12-16	否
银川隆基	12,000.00	2018-06-06	2021-03-02	否
浙江乐叶	5,500.00	2017-01-18	2022-01-18	否
浙江乐叶	11,000.00	2017-11-09	2022-11-08	否
浙江乐叶	16,500.00	2018-09-05	2022-03-05	否
隆基新能源	20,000.00	2018-06-20	2019-06-20	否
广州隆乐	4,218.32	2018-07-18	2027-06-18	否
宁德乐叶	7,147.70	2018-06-28	2027-05-28	否
襄城乐昌	6,679.00	2018-06-29	2027-05-29	否
信阳金立	3,398.09	2018-06-29	2027-05-29	否
郑州乐牟	6,796.17	2018-06-29	2027-05-29	否
丽江隆基	32,691.79	2018-06-01	2025-06-01	否
丽江隆基	16,964.27	2018-06-01	2025-06-01	否
泰州乐叶	6,000.00	2018-04-19	2021-03-02	否
乐叶光伏	17,400.00	2018-08-20	2021-08-19	否
徐州鑫维	10,100.59	2018-09-04	2025-09-03	否
吴忠乐恒	3,993.26	2018-09-16	2025-09-15	否
银川隆基	32,000.00	2018-10-17	2021-10-16	否
乐叶光伏	20,000.00	2018-09-25	2021-09-25	否
乐叶光伏	30,000.00	2018-11-27	2021-11-26	否
泰州乐叶	14,000.00	2018-12-01	2021-11-30	否
香港隆基	美元 20,000.00	2018-06-27	2025-06-27	否
乐叶光伏	美元 1,500.00	2018-03-07	2021-03-06	否
美国隆基	美元 3,000.00	2018-8-28	2019-12-31	否
德国隆基	美元 8,016.52	2018-12-18	2019-12-31	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
无锡隆基	15,000.00	2018-3-27	2019-3-26	否
无锡隆基、银川隆基	30,000.00	2018-8-1	2019-7-23	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

注：1、本公司向中国银行陕西省分行申请开立以全资子公司古晋隆基或泰国新能源为保函被担保人的融资性保函，公司为保函申请人并确认承担该保函项下连带责任保证担保，金额为 1.5 亿人民币，担保期间为 2018 年 8 月 31 日至 2020 年 8 月 31 日。

2、本公司向花旗银行（中国）有限公司申请等值不超过美元 5,000 万元综合授信额度，乐叶光伏共享该额度，由本公司提供担保，担保期间 2018 年 10 月至 2019 年 10 月。

3、本公司为浙江乐叶向杭州银行股份有限公司衢州分行申请银行承兑汇票、保函及信用证总敞口额度不超过 16,500 万元的信贷业务提供担保,该笔担保的起始日期为 2018 年 8 月 6 日至 2019 年 8 月 5 日。

4、本公司向全资子公司美国隆基提供履约担保,担保期间为 2018 年 8 月 28 日至 2019 年 12 月 31 日;向全资子公司德国隆基提供履约担保,担保期间为 2018 年 12 月 18 日至 2019 年 12 月 31 日。

#### (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	4,714.23	3,902.82

#### (8). 其他关联交易

适用 不适用

2014 年 10 月 24 日,李振国(本公司法定代表人、总经理、主要投资者)、李喜燕(主要投资者)为本公司之全资子公司银川隆基与中航国际租赁有限公司签订的 11,000.00 万元人民币售后回租融资租赁合同提供连带责任保证,担保范围为银川隆基在租赁合同、转让合同下对中航国际租赁有限公司的所有债务。

2015 年 8 月 25 日,本公司为联营企业同心县隆基新能源有限公司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县隆基新能源有限公司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。

2015 年 8 月 25 日,本公司为联营企业同心县隆基新能源有限公司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，本公司为联营企业中宁县隆基天华新能源有限公司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。

2016年12月14日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）为本公司全资子公司银川隆基与宁夏银行西城支行签订的授信金额为15,000.00万元整编号为NY010010020020160900004号的《固定资产借款合同》（以下简称“主合同”）项下的全部本金、利息、逾期利息、复利、罚息、违约金、损害赔偿金、承诺费，因汇率变动而引起的损失等一切费用提供保证，保证期限为主合同项下每笔债务履行期届满之日起两止。

2018年8月3日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之子公司乐叶光伏与光大银行西安分行签订的《综合授信协议》提供担保，授信额度的有效使用期限为2018年8月至2019年8月，最高额担保金额为人民币17500万元，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受托人履行债务期限届满之日起两年。

2018年6月19日，本公司为其子公司新能源与光大银行西安分行签订的授信协议提供担保，担保金额最高人民币2亿元整，授信额度有效使用期限为2018年6月21日至2019年6月20日，担保期限为保证合同生效日起至主合同项下各具体授信的债务履行期限届满之日起两年。担保范围为主合同项下债务人所应承担的全部债务（包括或有债务）本金、利息、复利及罚息、实现债权的费用。

2018年10月，本公司为子公司乐叶光伏与花旗银行（中国）有限公司签订的融资协议提供担保，担保金额美元3000万元整，担保范围为主合同项下所有债务，包括但不限于本金、利息、复利、罚息、违约金、损害赔偿金等，担保期限为主合同项下业务最后一个还款日起满2年。

2018年3月12日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与广发银行西安分行签订的《授信额度合同》提供担保，授信额度的有效使用期限为2018年3月12日至2019年3月11日，最高额担保金额为人民币5亿元，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受托人履行债务期限届满之日起两年。

2017年4月17日，本公司为其子公司乐叶光伏与汇丰银行西安分行签订的债权债务合同（以下简称“主合同”）提供担保，担保金额为1,650.00万美元，担保范围为主合同确定债权期间开始对银行负有的所有债务，担保期限为主合同主债权发生期间届满之日起两年。

2018年3月9日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与汇丰银行西安分行签订的授信协议提供担保，授信额度有效使用期限为2018年3月9日至2019年3月8日，担保金额最高不超过1650万美元的融资性备用信用证授信。担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。2018年2月1日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与建设银行西安分行高新支行签订的授信协议提供担保，担保金额为人民币4亿元整，担保范围为主合同项下全部债务，包括但不限于本金、利息（包括复利和罚息）、违约金、赔偿金等，担保期限为自单笔授信业务的主合同签订之日起至债务人在该主合同项下的债务履行期限届满日后三年。

2018年4月24日，本公司为其子公司乐叶光伏与建设银行西安分行高新支行签订的授信协议提供担保，担保金额最高人民币1亿元整，担保范围为主合同项下全部债务，包括但不限于本金、利息（包括复利和罚息）、违约金、赔偿金等，担保期限为自单笔授信业务的主合同签订之日起至债务人在该主合同项下的债务履行期限届满日后三年。

2017年1月17日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）以其持有的本公司的5200.00万股股份，为本公司与中国进出口银行签订的金额为30,000.00万元整的成套和高技术含量产品出口卖方信贷借款合同提供质押担保，贷款期限为24个月。

2018年8月9日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）将其持有的7700万股本公司股票、李春安将其持有的4500万股本公司股票质押给进出口银行陕西省分行，为本公司及子公司于2018年6月15日至2020年6月15日期间内与进出口银行陕西省分行所签订的具体业务合同最高不超过人民币7.5亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2018年9月26日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与民生银行西安分行签订的综合授信协议提供担保，授信额度有效使用期限为2018年9月25日至2019年9月25日，担保金额最高不超过人民币9亿元，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2017年12月20日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与兴业银行西安分行签订的基本额度授信合同提供担保，授信额度有效使用期限为2017年8月18日至2018年8月17日，担保金额最高不超过主债权敞口部分人民币3亿元，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体授信业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2018年5月29日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司邮政储蓄银行西安分行银行承兑协议提供担保，对债权确定期间2018年5月29日至2018年11月29日内不超过1.9亿元的承兑汇票提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。2018年5月10日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司自2018年3月12日至2018年11月19日止，在浙商银行西安分行办理各项业务形成最高不超过人民币4.125亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2018年5月11日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之子公司乐叶光伏自2018年3月12日至2018年11月19日止在浙商银行西安分行办理各项业务形成最高不超过人民币2亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。

2018年5月10日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司自2018年3月12日至2018年11月19日止，在浙商银行西安分行办理各项业务形成最高不超过人民币4.125亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信人履行债务期限届满之日起两年。2017年12月21日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之子公司浙江乐叶自2017年12月21日至2020年11月19日止，在浙商银行衢州分行办理的票据池业务形成最高不超过人民币3.3亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自浙商银行衢州分行垫付款项之日起两年。

2018年2月28日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之子公司泰州乐叶光伏自2018年2月24日至2018年11月19日止，在浙商银行

泰州分行办理各项业务形成最高不超过人民币 2.2 亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信任人履行债务期限届满之日起两年。

2016 年 12 月，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司与长安国际信托股份有限公司签订的《基金份额转让协议》及《差额补足协议》提供担保，担保债权为主合同项下本公司应支付的全部款项和应当履行的全部义务，包括但不限于基金份额转让价款等，最高金额不超过 9 亿元，具体以实际金额为准，同时包括主债权本金及违约金、损害赔偿金、实现债权和担保权利的费用和主合同债务人应当支付的其他费用。

2018 年 9 月 4 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司在中国银行陕西省分行最高不超过 1.5 亿元债务提供担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信任人履行债务期限届满之日起两年。2017 年 4 月 26 日，李振国（本公司法定代表人、总经理、主要投资者）、李喜燕（主要投资者）为本公司之子公司乐叶光伏自 2018 年 4 月 26 日至 2019 年 4 月 18 日止，在中信银行西安分行形成最高不超过 3 亿元人民币债务提供人担保，担保范围为主合同项下的主债权本金、利息（包括法定利息、约定利息及罚息）、复利、手续费、违约金、损害赔偿金、实现债权的费用和其他应付费用，担保期限为自具体业务合同或协议约定的受信任人履行债务期限届满之日起两年。

## 6、关联方应收应付款项

### (1). 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	肇州县隆辉新能源有限公司	263,205,540.28	8,313,196.96		
应收票据	平煤隆基新能源科技有限公司	110,000,000.00			
应收票据	宁夏中晶半导体材料有限公司	1,771,513.28		1,973,940.00	
应收票据	西安中晶半导体材料有限公司	702,754.00		20,000.00	
预付款项	大连连城数控机器股份有限公司	13,803,473.55		108,473,300.00	



预付款项	上海釜川自动化设备有限公司			8,598,166.68	
预付款项	沈阳隆基电磁科技股份有限公司			1,653,855.00	
其他应收款	肇州县隆辉新能源有限公司	634,863.14	31,743.16		
其他应收款	中宁县隆基光伏新能源有限公司			99,530,592.68	4,976,529.63
其他应收款	宁夏中晶半导体材料有限公司	98,214.64	4,910.73	938,750.95	46,937.54
其他应收款	西安中晶半导体材料有限公司	2,691.11	134.56	444,838.86	22,241.95

## (2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	大连连城数控机器股份有限公司	1,136,656.39	2,219,136.90
应付账款	宁夏中晶半导体材料有限公司	987,401.58	1,696,701.68
应付账款	上海釜川自动化设备有限公司	169,635.65	211,896.24
应付账款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	187,515.33	54,000.00
应付账款	平煤隆基新能源科技有限公司	44,526,561.21	299,323.38
应付票据	大连连城数控机器股份有限公司	12,384,539.08	11,126,734.00
应付票据	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	62,290.00	205,990.00
应付票据	上海釜川自动化设备有限公司	137,811.97	1,973,896.98
应付票据	平煤隆基新能源科技有限公司	99,254,625.06	11,215,500.00
应付票据	宁夏中晶半导体材料有限公司	378,919.20	38,514.40
预收款项	宁夏中晶半导体材料有限公司	487,612.08	74,700.35
预收款项	肇庆奥迪威传感科技有限公司	1,068,354.00	
其他应付款	大连连城数控机器股份有限公司	538,243,112.98	264,863,614.24
其他应付款	上海釜川自动化设备有限公司	33,845,813.65	13,485,100.00
其他应付款	沈阳隆基电磁科技股份有限公司	8,173,519.68	2,433,437.37
其他应付款	宁夏中晶半导体材料有限公司	1,100,000.00	1,100,000.00

## 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	28,630,435.11
公司本期失效的各项权益工具总额	
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	
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	

#### 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	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	97,816,129.54
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	20,112,958.79

#### 其他说明

注：根据本公司于2014年12月12日第四次临时股东大会决议通过的《限制性股票激励计划》及其摘要的议案，经中国证券监督管理委员会确认无异议并进行了备案，公司拟授予激励对象限制性股票1,222.50万股，激励对象人员共计728人，包括公司部分董事、高级管理人员、公司核心技术、业务、管理人员，每股授予价格为人民币9.90元/股。实际授予日为2014年12月16日，授予共489位激励对象认缴限制性人民币普通股9,272,300.00股，增加注册资本人民币9,272,300.00元。

根据本公司2015年11月10日召开的第三届董事会2015年第十六次会议审议通过《关于向激励对象授予预留限制性股票的议案》，公司以定向增发的方式向公司76名激励对象授予限制性人民币普通股3,000,000.00股，每股面值人民币1元，每股授予价为人民币6.26元。实际授予日为2015年11月10日，授予共76名激励对象认缴限制性人民币普通股2,960,000.00股，增加注册资本2,960,000.00元。

根据本公司2016年10月17日2016年第七次临时股东会决议和修改后的章程规定，本公司申请通过定向增发的方式向公司中层管理人员及核心技术（业务）人员共1371位激励对象拟授予限制性人民币普通股1,890.00万股。其中首次授予1,512.00万股，首次授予实际由中层管理人员及核心技术（业务）人员共1202位激励对象认缴限制性人民币普通股12,577,400股，增加注册资本人民币12,577,400.00元。

**3、以现金结算的股份支付情况**适用 不适用**4、股份支付的修改、终止情况**适用 不适用**5、其他**适用 不适用**十四、承诺及或有事项****1、重要承诺事项**适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

经营租赁承诺

至资产负债表日止，本公司对外签订的不可撤销的经营租赁合约情况如下：

项 目	年末余额	年初余额
不可撤销经营租赁的最低租赁付款额：		
资产负债表日后第 1 年	45,791,429.22	42,910,122.13
资产负债表日后第 2 年	66,769,316.16	42,926,285.57
资产负债表日后第 3 年	57,489,576.23	43,501,104.21
以后年度	631,947,694.83	710,693,060.78
合 计	801,998,016.44	840,030,572.69

**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

截至 2018 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大或有事项。

**(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：**适用 不适用**3、其他**适用 不适用**十五、资产负债表日后事项****1、重要的非调整事项**适用 不适用**2、利润分配情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	362,364,674.30
经审议批准宣告发放的利润或股利	

注：经公司第四届董事会 2018 年年度会议审议通过的 2018 年度利润分配预案为：以实施利润分配时股权登记日的总股本扣减不参与利润分配的公司限制性股票拟回购的股份 576,254 股（以股东大会批准的限制性股票回购股份为准）后的股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 1.00 元（含税）。

上表中的 2018 年度“拟分配的利润或股利”根据公司以 2019 年 4 月 8 日总股本为基数实施完毕配股并扣减不参与利润分配的公司限制性股票拟回购的股份 576,254 股后的总股本进行测算，实际数据以本公司权益分派实施公告为准。

### 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

2019 年 1 月 1 日起执行新会计准则的影响：

财政部于 2017 年 3 月 31 日分别发布了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量(2017 年修订)》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移（2017 年修订）》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24 号——套期会计（2017 年修订）》（财会〔2017〕9 号），于 2017 年 5 月 2 日发布了《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（2017 年修订）》（财会〔2017〕14 号）（上述准则以下统称“新金融工具准则”），并要求境内上市公司自 2019 年 1 月 1 日起施行。经本公司第四届董事会 2018 年年度会议决议通过，本公司将于 2019 年 1 月 1 日起执行上述新金融工具准则，并将依据上述新金融工具准则的规定对相关会计政策进行变更。

以下为所涉及的会计政策变更的主要内容及影响：

在新金融工具准则下所有已确认金融资产其后续均按摊余成本或公允价值计量。

在新金融工具准则施行日，以本公司该日既有事实和情况为基础评估管理金融资产的业务模式、以金融资产初始确认时的事实和情况为基础评估该金融资产上的合同现金流量特征，将金融资产分为三类：按摊余成本计量、按公允价值计量且其变动计入其他综合收益及按公允价值计量且其变动计入损益。其中，对于按公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资，当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失将从其他综合收益转入留存收益，不计入当期损益。

在新金融工具准则下，本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款、合同资产及财务担保合同计提减值准备并确认信用减值损失。

## 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

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为 5 个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 4 个报告分部，分别为硅片事业部、组件事业部、集中式电站事业部、分布式电站事业部。这些报告分部的确定基础是：（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。本公司各个报告分部提供的主要产品及劳务分别为单晶硅片、太阳能单晶组件、集中式电站和分布式电站。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

## (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	硅片事业部	组件事业部	集中式电站事业部	分布式电站事业部	其他	分部间抵销	合计
营业收入	1,223,602.40	1,541,418.46	50,795.50	120,012.31		737,067.17	2,198,761.50
其中：对外交易收入	634,793.88	1,403,617.17	41,963.69	118,386.76			2,198,761.50
分部间交易收入	588,808.51	137,801.29	8,831.81	1,625.56		737,067.17	
主营业务成本	976,414.63	1,347,728.71	28,249.63	84,266.27		727,089.80	1,709,569.44
营业税金及附加	7,318.11	3,590.78	541.71	267.55			11,718.15
销售费用	8,766.66	82,762.65	3,263.68	7,842.75	197.81	1,098.10	101,735.45
管理费用	20,321.59	34,702.37	6,282.25	6,612.30	14,551.85		82,470.36
资产减值损失	15,618.78	37,188.78	1,030.33	7,363.77	905.84	-10,680.33	72,787.83
利润总额	187,685.76	45,819.56	48,567.44	14,047.41	-13,316.10	-4,244.61	287,048.68
所得税费用	22,092.38	7,817.58	3,410.11	-524.30	-2,111.07	582.86	30,101.84
净利润	165,593.38	38,001.98	45,157.34	14,571.71	-11,205.03	-4,827.47	256,946.85
资产总额	1,907,188.74	1,119,038.39	374,068.88	444,841.21	1,376,295.15	1,255,200.13	3,966,232.24
负债总额	809,685.69	692,146.07	260,518.32	296,708.94	246,440.81	22,028.08	2,283,471.75

注：分部报告中数据与财务报表差异为四舍五入导致。

注：分部报告中研发费用仍归集在管理费用项下。

(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、 应收票据及应收账款

总表情况

(1). 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	2,247,266,510.12	1,329,057,203.55
应收账款	2,671,215,207.12	1,278,263,174.70
合计	4,918,481,717.24	2,607,320,378.25

其他说明：

适用 不适用

应收票据

(2). 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	2,247,266,510.12	1,329,057,203.55
商业承兑票据		
合计	2,247,266,510.12	1,329,057,203.55

(3). 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	1,867,620,119.92
商业承兑票据	
合计	1,867,620,119.92

## (4). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

√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	608,093,418.83	0.00
合计	608,093,418.83	0.00

## (5). 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

其他说明：

□适用 √不适用



## 应收账款

## (1). 应收账款分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	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 (%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款										
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	2,689,154,792.93	100.00	17,939,585.81	0.67	2,671,215,207.12	1,304,346,764.31	100.00	26,083,589.61	2.00	1,278,263,174.70
其中：										
账龄组合	960,201,662.35	35.71	17,939,585.81	1.87	942,262,076.54	630,871,908.35	48.37	26,083,589.61	4.13	604,788,318.74
其他组合	1,728,953,130.58	64.29			1,728,953,130.58	673,474,855.96	51.63			673,474,855.96
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款										
合计	2,689,154,792.93	100.00	17,939,585.81	0.67	2,671,215,207.12	1,304,346,764.31	100.00	26,083,589.61	2.00	1,278,263,174.70

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
6 个月以内	769,625,802.88		
7-12 个月	57,892,952.17	2,894,647.60	5.00
1 年以内小计	827,518,755.05	2,894,647.60	0.35
1 至 2 年	123,799,669.90	12,379,966.99	10.00
2 至 3 年	8,883,237.40	2,664,971.22	30.00
合计	960,201,662.35	17,939,585.81	1.87

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合名称	年末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
集团内关联方组合	1,728,953,130.58		
合计	1,728,953,130.58		

## (2). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 7,944,003.31 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

## (3). 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	200,000.49

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

## (4). 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

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额 1,989,275,940.58 元，占应收账款年末余额合计数的比例 73.97%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额 0 元。

**(5). 因金融资产转移而终止确认的应收账款**

□适用 √不适用

**(6). 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****总表情况****(1). 分类列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		4,000,382.69
其他应收款	512,763,345.44	578,330,814.34
合计	512,763,345.44	582,331,197.03

其他说明：

□适用 √不适用

**应收利息****(2). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
委托贷款		4,000,382.69
合计		4,000,382.69

**(3). 重要逾期利息**

□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

其他说明：

□适用 √不适用

## 其他应收款

## (1). 其他应收款分类披露

√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(%)	
单项金额重大并单独 计提坏账准备的其他 应收款										
按信用风险特征组合 计提坏账准备的其他 应收款	513,217,311.50	99.61	453,966.06	0.09	512,763,345.44	578,813,316.77	99.66	482,502.43	0.08	578,330,814.34
其中：										
账龄组合	3,257,910.58	0.63	453,966.06	13.93	2,803,944.52	6,264,115.65	1.08	482,502.43	7.70	5,781,613.22
其他组合	509,959,400.92	98.98			509,959,400.92	572,549,201.12	98.58			572,549,201.12
单项金额不重大但单 独计提坏账准备的其 他应收款	2,000,000.00	0.39	2,000,000.00	100.00		2,000,000.00	0.34	2,000,000.00	100.00	
合计	515,217,311.50	100.00	2,453,966.06	0.48	512,763,345.44	580,813,316.77	100.00	2,482,502.43	0.43	578,330,814.34

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	1,741,823.01	87,091.15	5.00
1 至 2 年	649,756.82	64,975.68	10.00
2 至 3 年	806,330.75	241,899.23	30.00
5 年以上	60,000.00	60,000.00	100.00
合计	3,257,910.58	453,966.06	13.93

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
集团内关联方组合	507,588,444.94		
员工备用金	2,370,955.98		
合计	572,549,201.12		

## (2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
集团内往来款	507,588,444.94	570,894,753.97
保证金	3,560,233.31	5,274,086.00
集团外往来款	1,684,383.65	2,984,620.04
员工备用金	2,370,955.98	1,654,447.15
其他	13,293.62	5,409.61
合计	515,217,311.50	580,813,316.77

## (3). 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 0 元；本期收回或转回坏账准备金额 28,536.37 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(4)．本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(5)．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
西安隆基清洁能源有限公司	集团内往来款	392,612,736.35	1年以内	76.20	
楚雄隆基硅材料有限公司	集团内往来款	14,100,000.00	1年以内	2.74	
保山隆基硅材料有限公司	集团内往来款	49,506,695.62	1年以内	9.61	
丽江隆基硅材料有限公司	集团内往来款	13,078,832.38	1年以内	2.54	
隆基乐叶光伏科技有限公司	集团内往来款	31,343,699.75	1年以内	6.08	
合计	——	500,641,964.10	——	97.17	

(6)．涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(7)．因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(8)．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	12,731,497,716.38		12,731,497,716.38	11,249,531,204.03		11,249,531,204.03
对联营、合营企业投资	218,523,885.14		218,523,885.14	155,461,586.19		155,461,586.19
合计	12,950,021,601.52		12,950,021,601.52	11,404,992,790.22		11,404,992,790.22

## (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
宁夏隆基	527,793,693.62	1,821,858.63		529,615,552.25		
银川隆基	3,420,197,421.83	2,634,876.38		3,422,832,298.21		
无锡隆基	492,546,437.39	799,162.37		493,345,599.76		
香港隆基	402,743,570.00	239,378,635.42		642,122,205.42		
隆基清洁能源	502,903,524.91	625,149.27		503,528,674.18		
乐叶光伏	3,072,852,908.71	2,414,505.86		3,075,267,414.57		
隆基新能源	1,086,397,713.46	290,127,243.30		1,376,524,956.76		
印度乐叶光伏	10,240,000.00	10,240,000.00		20,480,000.00		
日本乐叶光伏	6,431,139.21			6,431,139.21		
美国乐叶光伏	17,076,250.00			17,076,250.00		
丽江隆基	84,272,689.10	396,236,044.89		480,508,733.99		
保山隆基	1,588,490,581.76	47,850,020.32		1,636,340,602.08		
楚雄隆基	11,187,326.24	489,164,579.37		500,351,905.61		
德国乐叶	3,807,600.00			3,807,600.00		
隆基创投		5,110,000.00		5,110,000.00		
南京中盛	9,000,000.00		9,000,000.00			
其他二级以下(不含)投资单位股权激励	13,590,347.80	4,564,436.54		18,154,784.34		
合计	11,249,531,204.03	1,490,966,512.35	9,000,000.00	12,731,497,716.38		

## (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
		追加投资	减少	权益法下确认的投资损益	其他综合	其他	宣告发放现金	计提	其他		

			投 资		收 益 调 整	权 益 变 动	股 利 或 利 润	减 值 准 备			备 期 末 余 额
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
上海 宝网	6,482,880.10				-3,829,952.87						2,652,927.23
浙江 中晶	27,478,706.09				8,411,857.51						35,890,563.60
四川 永祥	121,500,000.00	58,500,000.00			-19,605.69						179,980,394.31
小计	155,461,586.19	58,500,000.00			4,562,298.95						218,523,885.14
合计	155,461,586.19	58,500,000.00			4,562,298.95						218,523,885.14

#### 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	11,638,878,016.81	11,094,721,688.24	10,937,182,019.31	9,277,275,824.25
合计	11,638,878,016.81	11,094,721,688.24	10,937,182,019.31	9,277,275,824.25

#### 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	1,100,000,000.00	500,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	4,562,298.95	8,293,719.48
处置长期股权投资产生的投资收益		13,617,650.90
处置可供出售金融资产取得的投资收益	62,469,258.97	19,688,710.79
给子公司委托贷款收益	596,912.89	9,249.24
合计	1,167,628,470.81	541,609,330.41

#### 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	-5,230,991.11
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	173,940,878.85
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	84,773,124.69
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-946,559.80
所得税影响额	-38,119,046.03
合计	214,417,406.60

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

### 2、 净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	16.71	0.93	0.92
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.31	0.85	0.85

### 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

## 第十二节 备查文件目录

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。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：钟宝申

董事会批准报送日期：2019 年 4 月 30 日

### 修订信息

适用 不适用