

公司代码：688599

公司简称：天合光能



天合光能股份有限公司 2020 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、 重大风险提示

1. 技术进步带来的风险

光伏行业在硅片、电池片、组件及系统产品端的新技术不断涌现，要求行业内的企业加大研发投入、提高创新能力。若公司不能准确判断技术及产品发展趋势，或未能对最具市场潜力的技术投入足够的科研开发力度，则可能出现技术落后的风险，造成公司相关产品的转换效率及功率落后同行业公司，使得公司的市场占有率下降；同时，如果光伏电池出现在转换效率等方面性能更好且成本更低的革命性的新的技术路线，或发生技术突变使光伏组件成本急剧下降或电池转换率大幅上升，且行业内出现了此类重大替代性技术而公司无法及时掌握，则会使公司面临丧失竞争优势甚至被市场淘汰的风险。

2. 光伏行业竞争激烈风险

光伏行业作为清洁能源的代表，行业发展较快，各大光伏企业纷纷进行扩产或围绕行业上下游延伸产业链，行业资源向少数具备技术优势和规模优势的领先企业进一步集中，使得光伏行业的竞争激烈。随着行业产能的扩产及技术进步，光伏产品价格逐步降低，光伏企业在成本管控及产品性能上面临更加激烈的竞争。如果公司不能持续扩大品牌影响力、维护既有的销售渠道并不断开拓新的市场，可能导致公司的市场份额下滑或毛利率下降，进而对公司的经营造成不利影响。

3. 境外经营风险

公司推行产能布局全球化和市场销售全球化，分别在泰国、越南等地设立了海外工厂，并在全球目标市场开发、建设、销售电站。公司境外业务主要集中在欧洲、日本、美国、印度、澳大利亚等国家和地区，公司境外生产、销售受到国际政治关系，各国不同的市场环境、法律环境、税收环境、监管环境、政治环境，汇率变化等因素的影响，如果公司不能充分理解、掌握和运用国际规则，可能出现相关的境外经营风险。此外，公司还面临各国因政局变化、政府换届、领导人变化等导致的光伏政策、贸易政策等政策不连续风险，国家主权及信用变化风险，造成公司境外业务经营失败、投资回报低于预期等风险，从而导致公司境外经营遭受损失。

4. 新冠疫情对公司未来发展的不确定性风险

现阶段国内疫情防控态势良好，海外疫情形势处于变化中，本次新冠疫情目前对公司的生产、经营和销售带来的影响整体较小，但未来受疫情的影响程度要根据疫情发展加以判断，不排除未来疫情进一步加重给公司经营业绩带来不利影响的可能性。

三、 公司全体董事出席董事会会议。

四、 容诚会计师事务所（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。

五、 公司负责人高纪凡、主管会计工作负责人吴森及会计机构负责人（会计主管人员）廖盛彬声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

六、 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

公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 1.8 元（含税）。截至本报告披露日，公司总股本为 2,068,026,375 股，以此计算合计拟派发现金红利人民币 372,244,747.50 元（含税）。本年度

公司现金分红总额占合并报表实现归属于母公司股东净利润的比例为 30.28%。不送红股，不进行资本公积金转增股本。

如在通过本次利润分配预案的董事会决议之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配金额。公司上述利润分配方案已经公司第二届董事会第四次会议审议通过，尚需公司 2020 年年度股东大会审议通过。

七、是否存在公司治理特殊安排等重要事项

适用 不适用

八、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

九、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

十、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

十一、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十二、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	公司业务概要.....	13
第四节	经营情况讨论与分析.....	32
第五节	重要事项.....	59
第六节	股份变动及股东情况.....	95
第七节	优先股相关情况.....	106
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	107
第九节	公司治理.....	121
第十节	公司债券相关情况.....	125
第十一节	财务报告.....	126
第十二节	备查文件目录.....	302

第一节 释义

释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
公司/本集团/天合光能/股份公司	指	天合光能股份有限公司
实际控制人	指	高纪凡
一致行动人	指	吴春艳、江苏有则科技集团有限公司(以下简称“有则科技”)、常州锐创投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“常州锐创”)、常州携创实业投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“常州携创”)、常州赢创实业投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“常州赢创”)、常州凝创实业投资合伙企业(有限合伙)(以下简称“常州凝创”)、常州天创企业管理咨询合伙企业(有限合伙)(以下简称“常州天创”)、江苏盘基投资有限公司(以下简称“盘基投资”)、天合星元投资发展有限公司(以下简称“天合星元”)、江苏清海投资有限公司(以下简称“清海投资”)
兴银成长	指	兴银成长资本管理有限公司
兴璟投资	指	上海兴璟投资管理有限公司
宏禹投资	指	杭州宏禹投资管理有限公司
融祺投资	指	新余融祺投资管理有限公司
霍尔果斯企盛	指	霍尔果斯企盛股权投资有限公司
珠海企盛	指	珠海企盛投资管理有限公司
和润投资	指	新余和润投资管理有限公司
当涂信实	指	当涂信实新兴产业基金(有限合伙)
天崑投资	指	常州天崑股权投资中心(有限合伙)
常创投资	指	常创(常州)创业投资合伙企业(有限合伙)
鼎晖弘韬	指	天津鼎晖弘韬股权投资合伙企业(有限合伙)
实潇投资	指	上海实潇投资中心(有限合伙)
源汇投资	指	银河源汇投资有限公司
晶旻投资	指	宁波梅山保税港区晶旻投资有限公司
天合开曼、TSL	指	Trina Solar Limited, 2006年12月19日在美国纽交所上市, 2017年3月在美国纽交所退市
天合有限	指	常州天合光能有限公司(2017年11月更名为天合光能有限公司), 系公司前身
TPG	指	Texas Pacific Group, 是全球领先的另类资产管理公司
A股	指	在中国境内发行、在境内证券交易所上市并以人民币认购和买卖的普通股股票
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
太阳能	指	太阳能是各种可再生能源中最重要的基本能源, 作为可再生能源其

		中的一种，指太阳能的直接转化和利用
光伏电池/电池组件	指	具有封装及内部连接的、能单独提供直流电输出的、不可分割的最小光伏电池组合装置。光伏电池组件是由一定数量的光伏电池片通过导线串并联连接并加以封装而成。光伏电池组件是光伏发电系统的核心部件
光伏/光伏发电	指	利用半导体界面的光生伏特效应而将光能直接转变为电能的一种技术。光伏发电系统主要由太阳电池组件、控制器和逆变器三大部分组成。光伏电池经过串联后进行封装保护可形成大面积的太阳电池组件，再配合上功率控制器等部件就形成了光伏发电装置
硅	指	一种化学元素，元素符号 Si。硅是地球上含量仅次于氧的元素，广泛应用于半导体和光伏发电行业
单晶硅	指	硅的单晶体，具有基本完整的点阵结构的晶体，是一种优质的半导体材料
单晶硅光伏电池	指	用单晶硅片制造的光伏电池
多晶硅	指	单质硅的一种形态，是光伏电池与半导体设备的主要原材料。根据纯度，多晶硅可分为光伏级多晶硅与电子级多晶硅
多晶硅光伏电池	指	用多晶硅片制造的光伏电池
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
硅锭	指	由多晶硅原料通过真空感应熔炼或定向凝固工艺生长成的锭状多晶硅体，晶体形态为多晶
硅片	指	由单晶硅棒或多晶硅锭切割形成的方片或八角形片
MW、兆瓦	指	光伏电池片的功率单位，1 兆瓦=1,000 千瓦
GW、吉瓦	指	光伏电池片的功率单位，1 吉瓦=1,000 兆瓦
kW·h/度	指	能量量度单位，表示一件功率为一千瓦的电器在使用一小时之后所消耗的能量
MWp	指	是设定的装机容量单位，指峰值功率，MW 是兆瓦，为功率的单位之一
集中式光伏电站/发电系统	指	指直接并入高压电网的光伏电站/发电系统
分布式光伏电站/发电系统	指	又称分散式光伏发电或分布式供电，是指在用户现场或靠近用电现场配置较小的光伏发电供电系统，以满足特定用户的需求，支持现存配电网的经济运行，或者同时满足这两个方面的要求
PERC 光伏电池	指	钝化发射区背面光伏电池（Passivated Emitter and Rear Cell），是将光电转化率提高到 20%以上的新技术产品
度电成本	指	对项目生命周期内的成本和发电量进行平准化后计算得到的发电成本，即生命周期内的成本现值/生命周期内发电量现值
EPC	指	Engineering Procurement Construction，即工程总承包，是指公司受业主委托，按照合同约定对工程建设项目的的设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包。通常公司在总价合同条件下，对其所承包工程的质量、安全、费用和进度进行负责
MBB 组件	指	Multi-Busbar（多主栅组件），通常指电池采用更多更细的主栅，主栅线在 10 条及以上。电池片之间使用更多更细的焊带进行互联

双玻组件	指	双玻组件是指由两片玻璃和太阳能电池片组成复合层, 电池片之间由导线串、并联汇集到引线端所形成的光伏电池组件
P 型、N 型	指	P 型硅片即在本征硅晶体中掺入三价元素 (如硼), 使之取代晶格中硅原子的位置, 就形成 P 型半导体硅片; N 型硅片即在本征硅晶体中掺入五价元素 (如磷), 使之取代晶格中硅原子的位置, 就形成了 N 型半导体硅片
Fraunhofer ISE	指	弗劳恩霍夫太阳能系统研究所, 是欧洲最大的太阳能研究所, 其研究范围包括太阳能使用的自然科学技术基础的研究等。
Topcon	指	Topcon (Tunnel Oxide Passivated Contact) 电池技术, 该技术既可以改善电池表面钝化又可以促进多数载流子传输, 进而提升电池的开路电压和填充因子
领跑者	指	即“光伏领跑者计划”, 是国家能源局、工业和信息化部、国家认监委 2015 年联合发布的《关于促进先进光伏技术产品应用和产业升级的意见》提出的光伏扶持专项计划, 国家能源局每年安排专门的市场规模实施“领跑者”计划, 要求项目采用先进技术产品, 提出示范工程的主要技术进步指标、建设规范、运行管理及信息监测等要求, 省级能源主管部门通过竞争性比选机制选择技术能力和投资经营实力强的企业投资开发。自 2017 年后可分为应用领跑基地和技术领跑基地两大类。应用领跑基地使用的是市场应用领域的领先技术产品, 技术领跑基地使用的是自主研发、市场尚未应用的前沿技术或突破性技术产品。

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司基本情况

公司的中文名称	天合光能股份有限公司
公司的中文简称	天合光能
公司的外文名称	Trina Solar Co., Ltd.
公司的外文名称缩写	/
公司的法定代表人	高纪凡
公司注册地址	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号
公司注册地址的邮政编码	213031
公司办公地址	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号
公司办公地址的邮政编码	213031
公司网址	http://www.trinasolar.com/cn
电子信箱	IR@trinasolar.com

二、联系人和联系方式

	董事会秘书 (信息披露境内代表)	证券事务代表
姓名	吴群	李志勇

联系地址	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号东南区	常州市新北区天合光伏产业园天合路2号东南区
电话	0519-81588826	0519-81588826
传真	0519-85176003	0519-85176003
电子信箱	IR@trinasolar.com	IR@trinasolar.com

三、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	http://www.sse.com.cn/
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、公司股票/存托凭证简况

(一) 公司股票简况

适用 不适用

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所及板块	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所科创板	天合光能	688599	-

(二) 公司存托凭证简况

适用 不适用

五、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市西城区阜成门外大街 22 号 1 幢外经贸大厦 901-22 至 901-26
	签字会计师姓名	何双、毛才玉
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	华泰联合证券有限责任公司
	办公地址	上海市浦东新区东方路 18 号保利广场 E 栋 20 层
	签字的保荐代表人姓名	顾培培、汪晓东
	持续督导的期间	2020 年 6 月 10 日至 2023 年 12 月 31 日

六、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	2020年	2019年		本期比上年同期增减 (%)	2018年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	29,417,973,429.28	23,321,695,860.30	23,321,695,860.30	26.14	25,054,037,825.05	25,054,037,825.05
归属于上市公司股东的净利润	1,229,276,756.49	640,595,151.46	640,595,151.46	91.90	557,908,906.61	557,908,906.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,112,156,153.17	611,181,055.36	611,181,055.36	81.97	561,646,192.18	561,646,192.18
经营活动产生的现金流量净额	2,997,545,320.08	5,241,303,610.38	5,241,303,610.38	-42.81	4,079,092,805.33	4,079,092,805.33
	2020年末	2019年末		本期末比上年同期末 增减(%)	2018年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	15,081,182,547.72	11,956,299,390.66	11,956,299,390.66	26.14	11,352,819,631.90	11,352,819,631.90
总资产	45,592,461,350.87	36,283,015,447.44	36,491,234,670.63	25.66	29,450,384,894.82	29,607,611,439.29

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年		本期比上年同 期增减(%)	2018年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益（元/股）	0.64	0.36	0.36	77.78	0.32	0.32
稀释每股收益（元/股）	0.64	0.36	0.36	77.78	0.32	0.32
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.58	0.35	0.35	65.71	0.32	0.32
加权平均净资产收益率（%）	8.94	5.53	5.53	增加3.41个百分点	5.05	5.05
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	8.08	5.27	5.27	增加2.81个百分点	5.09	5.09
研发投入占营业收入的比例（%）	5.54	5.71	5.71	减少0.17个百分点	3.86	3.86

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

2020 年公司光伏组件及系统产品较去年销量增加，归母净利润持续增长

七、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

八、2020 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	5,503,238,236.81	7,042,700,654.23	7,380,501,326.36	9,491,533,211.88
归属于上市公司股东的净利润	152,970,795.42	339,997,048.02	338,641,978.83	397,666,934.22
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	118,066,657.34	326,537,843.54	312,242,419.92	355,309,232.37
经营活动产生的现金流量净额	460,330,897.02	200,207,755.48	-271,861,150.98	2,608,867,818.56

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	附注 (如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	-108,083,463.37		-646,006.18	7,477,296.22
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				

计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	138,308,726.03		92,929,322.66	238,326,899.09
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益	77,542,096.17		33,764,652.76	1,392,025.51
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益			4,065,773.95	3,007,217.18
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-379,542.49			
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益			-91,776,927.12	-253,186,349.90
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	12,974,629.19			7,200,000.00
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	942,210.33		5,444,970.96	10,155,236.43

其他符合非经常性损益定义的损益项目				
少数股东权益影响额	18,972,000.20		-6,574,970.35	-15,201,101.86
所得税影响额	-23,156,052.74		-7,792,720.58	-2,908,508.24
合计	117,120,603.32		29,414,096.10	-3,737,285.57

十、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	1,733,947,291.38	914,709,238.85	-819,238,052.53	317,717,726.26
应收款项融资	1,198,685,017.02	1,614,996,704.71	416,311,687.69	
其他债权投资	43,341,214.97	43,341,214.97	-	
其他权益工具投资	110,000,000.00	129,449,500.00	19,449,500.00	
交易性金融负债	41,702.93	23,559,939.00	23,518,236.07	-23,518,236.07
合计	3,086,015,226.30	2,726,056,597.53	-359,958,628.77	294,199,490.19

十一、非企业会计准则业绩指标说明

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、行业情况及研发情况说明

(一) 主要业务、主要产品或服务情况

公司是一家全球领先的光伏智慧能源整体解决方案提供商，主要业务包括光伏产品、光伏系统、智慧能源三大板块。光伏产品包括单、多晶的硅基光伏电池和组件的研发、生产和销售；光伏系统包括系统产品业务及光伏电站业务；智慧能源包括光伏发电及运维服务、智能微网及多能系统的开发和销售以及能源云平台运营等业务。

1. 光伏产品业务

公司深耕太阳能光伏领域二十余年，是全球知名研究机构彭博新能源财经（BNEF）评选的全球光伏组件制造商排名中长期位居第一梯队企业，同时被彭博新能源财经（BNEF）评为“全球最具融资价值组件品牌”。光伏组件是公司主要产品之一，销往全球 100 多个国家及地区，公司针对不同组件业务的类型采用直销和经销商业模式，并根据市场需求导向，积极投入电池和组件创新技术研发和量产，依托光伏科学与技术国家重点实验室和国家企业技术中心两个国家级平台，凭

借天合光能优质的设备资源，成熟的工艺经验和产业化优势，深度整合 PERC、N 型、MBB 组件、切半组件、双玻组件、双面组件等电池及组件核心技术，同时根据光伏行业发展需求，倡导成立了“600W+产品创新开放生态联盟”，完善光伏产业供应链生态，与全行业协同迈向 210 高效组件新时代，高效组件产品功率涵盖了 500W、550W、605W、670W 等。

2. 光伏系统业务

光伏系统业务主要包含了系统产品、光伏电站业务。

1) 系统产品

公司根据大型电站建设的需求为其开发了智能光伏解决方案，覆盖地面跟踪和水上漂浮两种应用场景，由高效组件、智能跟踪支架等光伏产品优化集成，为客户提供一站式大型电站系统产品解决方案。

公司智能跟踪支架解决方案在全球度电成本持续下降的要求下已成为光伏行业探索降低度电成本的主要途径。公司自主开发的智能跟踪算法匹配 210 系列双面组件，弥补了传统天文算法的缺陷，在跟踪支架的基础上可大幅提升发电。

公司围绕客户需求及行业发展要求，不断进行业务创新，在提供高效光伏组件的基础上为客户提供一站式家庭光伏、工商业小型分布式光伏电站系统产品解决方案服务。公司已经拥有超过 500 家优质经销商，并运用现代互联网、大数据和人工智能技术打造户用、商用系统一体化的共享能源智能云平台，也为分布式用户提供覆盖产品全生命周期的售后和远程运维服务，确保分布式用户能够获得全过程省心无忧的消费体验。

2) 电站业务

随着光伏行业度电成本的快速下降，全球大型能源集团及光伏企业纷纷加快了项目开发建设的速度，以大型地面电站为主的市场得到快速增长。公司主要通过旗下项目公司采用“滚动开发、滚动销售”商业模式从事太阳能光伏电站的开发、建设、运营、销售业务，并通过公司的全球市场渠道，业务遍布全球。公司目前已经积累了一定规模的电站开发项目，为公司未来光伏产品业务、系统业务提供持续性业务发展保障。

3. 智慧能源业务

智慧能源业务主要由光伏发电及运维、储能智能解决方案、能源云平台等业务构成。

光伏发电及运维业务是指为光伏电站发电收入及系统日常运行提供维护服务，并以能源云平台为依托，以先进的检测监控设备、专业的技术团队为基础，进行智能化的光伏电站运维工作，主要包括电站管理及日常运维、检修以及运维作业的记录与分析工作。

储能智能解决方案可以实现电力能量搬移及储存，促进电力能源结构性需求的高效利用；通过调峰调频，提高电力系统运行稳定性。在全球风光储能市场及户用储能市场通过加强自主研发力争产品领先，不断完善交付能力，争取更高市场份额。

能源云平台等新业务不断开源积累客户资源，在持续打造核心能力控制成本的同时，实现项目落地与销售，并尝试新的发展和商业模式。

(二) 主要经营模式

1、盈利模式

天合光能始终坚持科技创新，迅速响应客户需求，不断推出符合市场环境的产品与服务。公司在巩固光伏组件产品市场占有率及技术指标的领先性外，还逐步开展系统业务并前瞻性地布局智慧能源业务。对外提供光伏产品、光伏系统及智慧能源服务构成公司主要的盈利模式。

2、采购模式

公司制定全年年度计划，根据市场需求及产品部门的规划，分解产品特性、区域销售等指标，并结合市场讯息、供需关系、成本预测和产能产出等情况明确年度采购策略，签署年度采购框架协议。采购范围包括硅料、硅片、电池片、生产所需辅料，生产设备以及配件等，公司实行“以单定购+合理库存”的采购模式。

公司编制了《采购管理制度》《采购控制程序》《供应商管理制度》等制度，运用定制化的 SRM（供应商关系管理系统）、DQMS（动态质量管理体系）、ERP（企业资源管理系统）等系统，利用 PDCA（Plan-Do-Check-Act，是一种有效的质量管理工具）根据客户及相关方需求设计合理、有效的采购过程。公司根据新产品、新材料需求，利用行业信息或已有供应商数据库从供应商的开发、选择、管理、评级、价格议定、签订合同、检验入库、付款方式、库存管理以及定期考核等方面进行了详细的规定和指标考核，实现供应商协同、信息共享、过程预测等目标。

3、生产模式

公司基于产品战略及产能匹配情况进行市场营销，采用“以销定产”为基础，结合预期需求的模式组织生产，根据销售合同、技术协议以及各车间工艺能力分配计划，形成生产任务，下达公司各车间进行生产。

公司各部门严格遵守《生产管理制度》对生产各环节进行管理：工艺部门负责工艺技术管理和企业内部工艺技术标准制定；生产部门遵守公司制定的生产操作规范，按要求进行生产工作；公司质量控制部门全程参与生产工作，对产品质量进行监督。

4、销售模式

公司的主要业务包括光伏产品、光伏系统以及智慧能源三大类，针对这三类业务，公司的销售模式如下：

（1）光伏组件的销售模式

公司针对不同组件业务的类型采用直销和经销两种销售模式。针对大型电站及大、中型工商业项目的组件业务，公司主要采用直销模式进行销售，从售前、售中到售后设置专业销售人员提供一站式服务。针对小型工商业及户用市场的组件业务，公司主要采用经销模式进行销售。公司已建立完善的组件经销网络，向全球各地销售高品质、高可靠性的组件产品。

（2）光伏系统业务销售模式

①光伏系统产品

公司的大型电站智能解决方案和智能跟踪支架产品主要采取直销模式,产品面向投资商和开发商,在中国、欧洲、北美、南美、日本、亚太、中东北非等世界主要光伏市场开展业务。

公司分布式户用、工商业光伏系统产品的销售模式为直销和经销并行的方式。在海外市场也布局了分布式光伏系统产品,针对户用市场以渠道为导向的特点,公司采取合作建设和自主建设等多种模式并举的方式延伸户用市场渠道。公司目前已经在欧洲、澳洲和印度等地进行了渠道的布局。

②电站业务

公司国内的光伏电站销售业务主要包括已建成电站的销售以及定制化电站的销售。国内已建成电站的销售是指在双方在达成一致后签订合作协议并进行股权转让及电站项目资产的移交;国内定制化电站销售是指在项目开发的同时即启动与投资商的接触与协商,形成合作意向后,根据客户需求,提供定制化的电站设计与建设方案。

“联合开发+工程建设管理的模式”通常适用于海外新兴市场的大型投标项目以及为长期合作的战略客户提供整体解决方案服务的业务领域。为建立长期稳定的合作关系,公司会与电站的长期持有人联合投标,并设立合资企业共同完成开发和建设,公司负责提供完整且专业的从开发到并网的全流程管理。最终工程完工并网后,公司将合资企业所持少数股权进行转让并实现退出。

(3) 智慧能源业务的主要销售模式

智慧能源业务是公司产品业务和系统业务的延伸,智慧能源业务依托公司高品质的光伏产品和系统业务品牌,拓展了在新能源发电、储能、输配电和用电售电领域的业务范围。智慧能源业务聚焦储能智能解决方案,致力于通过模块化、可扩展、高效率的储能系统为客户提供安全可靠的新能源侧解决方案、电网侧解决方案、用户侧定制化解决方案以及微电网储能解决方案,为客户提供包括需求分析、方案设计、系统集成与施工调试等全生命周期的完整系统解决方案服务和高效可靠的储能系统集成产品。

公司储能产品可以帮助光伏、风力等新能源错峰上网,提高其消纳比例,降低电网系统受新能源并网的冲击,吸引光伏及风力发电产生的谐波,提高新能源发电的电能质量。同时,公司积极把握海外用户侧储能需求快速增长的市场机遇,充分发挥公司全球品牌渠道优势,大力拓展海外优质户用储能客户并取得显著成效。

5、研发模式

公司坚持以技术创新为核心的发展战略,建有竞争力的技术创新体系,在自主研发、创新成果等方面具有领先性,被评为“国家技术创新示范企业”。公司以光伏科学与技术国家重点实验室、国家企业技术中心、新能源物联网产业创新中心为代表的“一室两中心”创新型平台为依托,建立了高效、高产的研发创新管理模式,先后承担和参与国家 863 计划、国家 973 计划、国家重点研发项目以及省科技成果转化等各类项目 60 余项。

公司积极推进“走出去,请进来”引才策略,集聚一批产业技术创新的拔尖人才和优秀的科

研骨干成员，以开放合作的模式与国内外优秀企业、高校院所共建合作关系，汲取多方优势共同突破行业技术问题。公司一直致力于光伏领域前沿技术开发，取得全球领先的突破性技术成果，巩固和提升了公司的全球领先地位。

(三) 所处行业情况

1. 行业的发展阶段、基本特点、主要技术门槛

公司所处行业为太阳能光伏行业。光伏产业上游包括多晶硅的冶炼、铸锭/拉棒、切片等环节，中游包括太阳能电池生产、光伏组件封装、检测等环节，下游包括光伏应用系统的安装及服务。中国光伏产业经过多年发展，产业链完整，制造能力和市场占比均位居全球第一。公司的核心业务为光伏组件，主要居于产业链中游，并部分涉及上下游。

中国光伏行业经历了固定标杆上网电价时期、竞价时期，今年预计除户用光伏外，所有光伏发电项目都将迈进平价或是低于平价。度电补贴政策显著推动了中国光伏装机需求，我国新增装机连续 8 年位居世界首位，累计装机连续 6 年位居世界首位。同时中国光伏企业在政策支持、技术进步以及产能扩张的带动下，产业规模迅速扩大，各环节成本优势越加明显，确立了全球竞争力领先地位。

近年来，我国陆续出台了一系列相关政策以支持和引导光伏产业健康发展，光伏“平价上网”提速，在我国大部分地区已具备平价乃至低于燃煤标杆电价的条件，光伏行业市场份额将进一步向具有技术、规模、供应链管理等核心优势的企业集中。报告期内光伏行业也进行了新一轮大规模新产能投放，主要围绕着大尺寸硅片、电池及组件展开，淘汰低效率和高成本的老产能，加速行业整合。在持续增长的光伏市场需求下，行业内具有持续创新能力、品牌优势、全球销售网络布局的企业更加受益，光伏行业集中度进一步提升。

报告期内，公司的光伏组件出货量稳居行业前列，随着行业集中度的提升，公司未来组件产量和市场占有率将进一步提升。

2. 公司所处的行业地位分析及其变化情况

报告期内，“新冠”疫情给光伏行业带来非常严峻的挑战，公司深耕光伏行业 20 余年，建立了全球化品牌效应和全球市场渠道，在疫情期间不仅全力克服了生产和物流的影响，还在部分市场区域进一步提高了市场份额。

公司始终坚持以客户需求为导向，秉承为客户创造价值的经营理念，致力于光伏行业创新技术的研发与量产，加速光伏度电成本的下降，进一步响应国家“十四五规划”，助力国家实现“碳达峰，碳中和”目标，为能源清洁低碳转型、实现绿色发展贡献力量。。公司根据行业发展的阶段性需求，携手产业链中硅片、电池等环节合作伙伴共同推出了 210 大尺寸硅片、电池及组件，主导成立了“600W+产品创新开放生态联盟”，完善光伏产业链各个环节的供应格局，再次为下游电站企业单瓦投资成本的下降做出贡献，实现行业 LCOE（Levelized Cost of Energy，平准化度电成本）的再一次下降，助推行业迅速进入“平价上网”时代。

光伏“平价上网”时代的来临，产业链各环节将进入变革期，公司通过产能扩张进一步增强公司太阳能电池及组件的供应能力，满足下游市场对高效太阳能组件日益增长的需求，不断巩固

并提升公司在全球太阳能行业的领先地位；另一方面，也能将公司在太阳能电池领域积累的核心技术和成果进行更大规模的产业化应用，进一步提升产品品质且电池量产转换效率超过 23%、降低生产成本，通过提质增效、转型升级，实现技术和产品升级，有效应对本轮变革带来的机遇和挑战。

3. 报告期内新技术、新产业、新业态、新模式的发展情况和未来发展趋势

1) 在科技创新方面的发展情况

光伏产业链包括：多晶硅料冶炼与提纯、多晶铸锭、单晶拉棒、开方、切片、太阳电池制备、组件制备，再配合逆变器、支架、汇流箱及控制器形成系统，以及包括银浆、EVA、背板、玻璃、铝边框等一系列辅料，形成光伏行业的产业链。

进入 21 世纪的二十年来，晶体硅太阳能电池的研发和产业化，取得了一系列新成果、新突破。技术进步已成为降低太阳能光伏发电成本、促进晶体硅太阳能电池行业和市场发展的重要因素。

近几年来，全球光伏技术发展速度明显加快，改良西门子法、颗粒硅显著降低了硅料的生产成本；高效单晶拉棒技术、铸锭单晶技术、高效多晶技术大幅提升了硅片的少子寿命，特别近年来，单晶市场份额增长迅速，已经逐渐取代多晶技术；金刚线切片技术快速应用，显著降低了切片成本和硅片厚度；在电池端，近年来新发展的 PERC (Passivated Emitter and Rear Cell 钝化发射极及背局域接触) 电池逐步取代了常规的铝背场电池，成为市场主流；双面 PERC 电池逐渐打开市场；在组件端，双面双玻、半片、多主栅等技术开始规模化应用。这些技术有力的支撑了晶硅电池市场竞争力的持续提升。在系统环节方面，跟踪系统等技术在光伏电站建设中得到越来越广泛的应用，智能机器人、无人机、远程监控软件、先进通信系统等均已经在电站运营中大量使用。

在光伏系统中，光伏组件是关键的部件，一方面将太阳光转换为电能，一方面要在长达 25 年的生命周期内稳定工作。太阳电池是发电的核心元件，近年来，电池效率屡创新高，实验室效率不断向前推进，目前行业内高效 PERC 电池已达到 23% 以上，异质结 (HJT)、TOPCon、IBC 等技术路线加快发展。光伏组件版块代表性技术和工艺包括：

序号	技术名称	技术特点
1	金刚线切片技术	晶体硅材料的切割工序占光伏行业非硅成本的比重较高，金刚线切割是一种切削加工的新技术，即将金刚石采用粘接和电镀的方式固定在直拉钢线上进行高速往返切削。金刚线切片的成本低于传统砂浆切片，单晶的金刚线切片成本略低于多晶金刚线切片。
2	PERC 电池（钝化发射极和背面电池）技术	该技术与常规电池最大的区别在于背表面介质膜钝化，采用局域金属接触，有效降低背表面的电子复合速度，同时提升了背表面的光反射。在市场方面，2020 年底，全球 PERC 电池产能约为 120GW，未来几年 PERC 电池将进一步维持在高效电池产品的主流地位。
3	“金刚线+黑硅”技术	黑硅技术是指针对常规制绒工艺表面反射率高并有明显线痕的缺陷，增加了一道表面制绒工艺，降低了表面反射率，从而改善硅片光吸收能力

序号	技术名称	技术特点
		和电池效率。干法黑硅技术工艺稳定成熟，绒面结构均匀，效率提升最高，但需要新增成本较高的设备和工序。受限于设备的高资本支出，干法黑硅目前使用逐步变少；湿法黑硅技术新增成本支出相对较小，可实现 0.3%-0.5%的效率提升，主要用于多晶金刚线切割的硅片及类单晶上。
4	N 型双面电池技术	双面电池是近年光伏企业另一项重点突破的技术之一，和常规电池相比，该款电池主要增加了双面浆料印刷和硼掺杂等工艺。这种电池的特点也是双面皆可吸收入射光线，从而提升电池和组件的发电量。以公司双面双核单晶 72 片组件为例，根据不同的实际发电环境，背面增益约在 10%-25%左右，发电量提升最大可达 25%。
5	MBB 技术	该技术采用多条栅线设计，增加栅线对电流的收集能力，同时降低了内损，并减少了遮光面积、增大有效受光面积，使得组件功率至少提升一个档位（5W）；另外，MBB 区别于传统主栅与焊带的设计，12 栅设计使得栅线的残余应力有效降低，电池出现隐裂的几率大大降低；而且，由于栅线间隔小，即使电池片出现隐裂、碎片，MBB 电池功损率减少，也能继续保持较好的发电输出。
6	叠片电池组件	利用切片技术将栅线重新设计的电池片切割成合理图形的小片，将每小片叠加排布，焊接制作成串，再经过串并联排版后层压成组件。这样使得电池以更紧密的方式互相连结，在相同的面积下，叠片组件可以放置多于常规组件 13%以上的电池片，并且由于此组件结构的优化，采用无焊带设计，大大减少了组件的线损，大幅度提高了组件的输出功率。具有更高效率、更低损耗的特点。叠片技术无疑将对国内的高效组件封装技术带来革命性影响。
7	半片电池	半片电池组件将一般的电池对切后串联起来，电池片电流失配损失减小，组件内部的电流损耗减少，输出功率比同版型整片电池组件高约 10W，热斑温度比同版型整片电池组件的温度低约 25℃。

2)未来发展趋势

(1) 单晶硅占比不断提升，PERC 电池占主导

根据衬底材料的不同，可以将太阳电池分为晶体硅太阳能电池和薄膜太阳能电池。晶体硅电池是研究最早、最先进入应用的太阳电池技术，也是目前市场的主流技术。按照材料的形态可分为单晶硅电池和多晶硅电池，其中单晶硅电池根据基体硅片掺杂不同又分为 P 型电池和 N 型电池。

目前应用最为广泛的单晶 PERC 电池大多采用 P 型硅片，而目前实验室新一代 TOPCon、异质结、IBC 等新型太阳能电池技术大多采用 N 型硅片。P 型单晶 PERC 电池产品是现阶段市场的主流，其量产效率已经超过 23%，正在向 24%进发。目前全球的电池产线绝大部分采用 PERC 技术，其中部分通过对老旧电池产线进行技改，将常规 BSF 电池升级为 PERC 电池，现在 PERC 电池技术已经成为市场的主流，市场份额超过 80%。异质结（HJT）、IBC、N 型双面等技术路线加快发展，经过

2018-2020 年业内对 N 型技术的持续验证，N 型电池技术处于企业大规模量产导入期，目前业界整体布局 N 型产能以中试线为主。

(2) 大尺寸硅片迭代，寻求效率突破

近些年来，基于大尺寸硅片的高功率组件成为光伏行业的创新趋势。在平价上网的大趋势下，大尺寸硅片和电池片的需求快速增长。大尺寸硅片可以有效降低全产业链成本，降低非硅成本和光伏发电的系统 BOS（系统平衡部件）成本。

(3) 光伏组件降本增效，光伏系统智能化发展

光伏组件是基于电池整合的具有封装及内部联结的，能单独提供直流电输出的装置。光伏组件是太阳能发电系统中的核心部件。

作为光伏行业的终端产品，组件生产与市场结合紧密，产品更新换代较快，要求有很强的市场应变机制，对设计开发能力要求较高。近 10 年来全球光伏需求不断增长，国内企业在近年来持续加大组件环节的投资和技术革新，生产成本持续下降，自动化、数字化程度不断提升。同时，高功率组件逐步获得市场接受，半片、双面组件市占比呈增长趋势，组件生产成本持续下降。

而在系统环节方面，智能技术如跟踪系统在光伏电站建设中得到越来越广泛的应用，智能机器人、无人机、远程监控软件、先进通信系统等均已经在电站运营中大量使用。光伏智能化未来会渗透到产业链的方方面面，如与虚拟电厂的适配、与建筑的结合、与农业和养殖业的组合等，解决消纳、土地、效率、成本等多方面的问题和挑战。

(四) 核心技术与研发进展

1. 核心技术及其先进性以及报告期内的变化情况

公司始终坚持在高效电池、大功率组件等领域先进技术的研发投入，既关注前沿技术的研究，也关注量产技术的推进。

(1)HJT 高效组件产品技术及产业化研究：研发团队就 HJT 电池技术、组件材料、可量产技术路线及装备&降本技术路线、长期可靠性等产业化关键技术进行了系统性的研究。基于天合光能承担的国家 863 计划课题——“MW 级薄膜硅/晶体硅异质结太阳能电池产业化关键技术”，研发团队不断探索设备成本和生产成本下降的可能性，如今 HJT 技术的电池效率已经可以实现 24%以上的量产效率，基于团队长期的技术积累和最新的研究，针对性的快速推动各项技术的产业化，近期即将完成 HJT 产品的 TUV 认证，并积极进行市场推广。

(2)N 型 i-TOPCon 电池技术及产业化研究：该技术产品效率及良率实现行业领先，实验室最高效率稳定在 24.58%（单晶）及 23.22%（多晶）。量产线实验批次电池平均效率达到 23.6%，最高达到 24.05%，为下一代 210mm 尺寸 i-TOPCon 电池产业化提供了技术基础。并通过工艺配方及网版设计的优化，实现多个重要客户端的应用，并在国家技术领跑者项目中发挥作用，圆满完成江苏省科技厅重大成果转化项目“高性能低成本 N 型晶体硅太阳能电池双玻组件研发及产业化”并通过验收。

(3)至尊组件量产技术研究：在晶硅产业链产能集聚愈发明显、大硅片成为发展趋势的行业背景下，公司积极应对市场变化，前瞻性进行技术研发与论证，主动对接设备厂家、主辅材料厂家、

物流供应商等进行研究、开发，不断推出高功率“至尊”组件系列产品引领并推动行业加速发展。基于 210mm 大尺寸硅片，公司采用创新性版型设计、多主栅技术、叠加无损切割、高密度封装等先进技术推出 600W+至尊系列组件，致力于 600W+超高功率组件和解决方案在应用端价值最大化，引领行业正式迈入光伏 600W 新时代。

(4)PERC 电池量产技术研究：研发团队不断推出包括 MBB 技术、激光选择性掺杂（LDSE Plus）技术、金属区域低复合技术、低陷光技术与最佳钝化膜层设计技术等，搭配全黑电池的外观设计可提升低辐照性能、满足低衰减和高可靠性，最终形成高性能、强美观的大功率电池片。创造出 P 型 PERC 电池 166 & 210 产业化 23.25%和 23.05%的行业领先的量产电池转换效率。同时，团队在产品可靠性能力提升、降低成本与美学电池的外观研究上也引入了新的设计理念与方法，力求不断创造产品的价值优势。

高效 PERC+电池研发团队通过持续研发及工艺优化，创新性地利用产业化生产设备将 PERC 电池金属接触区复合进一步降低，电池转换效率提升至 23.81%，并通过了德国 ISFH CalLab 的测试认证，为进一步提升产业化 PERC 电池效率指明了技术方向。

(5)智能化跟踪支架电控系统研发及产业化：团队自主研发设计的智能跟踪控制算法，经铜川领跑者基地实证，与传统天文算法跟踪支架相比发电量增加 3.1%，并通过第三方机构 CGC 认可，智能算法发电量优化性能处于行业领先水平；开发智能跟踪控制器并在江西电建 400MW 项目中实现产业化，成本环比下降约 0.03 元/W，产品通过 IEC 认证，是国内首个集成智能算法并实现产业化应用的跟踪控制器；团队还开发了适配 210mm 超高功率组件的开拓者（Vanguard）600W+和安捷（Agile）600W+支架，该系统优选方案具备最优的 BOS 成本，通过第三方机构 DNV 认可；天合智能优选方案应用在青海省海南州特高压外送基地 3GW 光伏项目并顺利并网，成为跟踪支架系统工程创新应用经典示范案例。

(6)智慧能源云平台技术研发：团队不断拓展应用场景，开发新的高级应用及核心智能硬件，构建核心技术壁垒：1) 创新性地构建了基于物联 IoT 平台的一站式 SaaS 应用解决方案，实现云、管、边、端的数据流和业务流的高效闭环，打造能源+物联网整体解决方案的核心竞争力；2) 独创性地实现了基于无线免供电技术的智慧能源终端应用，领先的软件智能算法和非侵入式、无线的便捷装接方式，大幅降低行业解决方案的硬件和现场实施等成本；3) MOTA 采集数据的应用建模以及云端发布，并通过以低代码甚至零代码的开发方式实现功能模块的灵活组建，支持多平台的多种对接方式。

2. 报告期内获得的研发成果

(1)报告期内公司研发方面获得的奖项、资质

1) 凭借卓越的创新实力和丰硕的创新成果，公司被国家工业和信息化部认定为“国家技术创新示范企业”是 2020 年被认定企业中唯一一家来自光伏行业的企业；

2) 荣列“江苏省百强创新型企业”前五、“江苏民营企业创新百强”第二，连续多年上榜且排名一直位居前三。

3) 顺利通过工信部制造业单项冠军复核，天合光能获批时在公布名单中排列江苏省第一，该资质的成功复核更证明天合光能组件产品在行业的领导地位；

4) 获评“中国可再生能源学会科学技术奖一等奖”、“江苏省光伏产业协会光伏科学技术奖一

等奖”、“江苏省科学技术奖二等奖”等荣誉；

5) 公司创新水平卓越, 新增国家科技部重点研发计划 1 项、江苏省自然科学基金 1 项、常州市科技支撑计划 1 项, 不断探索行业新技术方向, 引导行业技术发展趋势; 这一系列资质、奖项的获得, 见证了公司创新成果的新高度, 以及对行业深远的影响力。

序号	计划类别	项目名称	项目期
1	国家重点研发计划	高效、低成本晶体硅太阳能电池关键技术研究 课题 3: 电池 PN 结形成方式和特性对电池效率及稳定性的影响 (2020YFB1506503)	2020.11-2023.10
2	江苏省自然科学基金	高效钙钛矿/TOPCon 晶体硅两端叠层太阳能电池的研究与制备 (BK20200187)	2020.07-2023.06
3	常州市科技支撑计划 (工业)	210 大尺寸高功率低成本组件新产品研发 (CE20200077)	2020.05-2022.05

(2) 知识产权:

作为国家知识产权示范企业, 公司一如既往地重视知识产权建设工作。2020 年新增专利申请 161 件, 其中发明 71 件。

(3) 核心学术论文发表情况

公司研发人员通过线上线下多种形式, 积极参与国际技术研讨会, 与全球学术专家共探光伏技术发展。参加的主要光伏学术会议包括: 第 47 届 IEEE 光伏专家会议、第 37 届欧洲太阳能光伏大会 (EU PVSEC)、第 10 届硅晶光伏国际会议 (SiliconPV)、第 14 届国际太阳能光伏论坛等, 发表论文 18 篇 (包括 SCI/EI 论文 13 篇), 保持着与国际学术界的积极交流对话。

序号	作者	论文名称	出版刊名	刊号和年月
1	Daming Chen; Yifeng Chen; Zigang Wang; Jian Gong; Chengfa Liu; Yang Zou; Yu He; Yao Wang; Ling Yuan; Wenjie Lin; Rui Xia; Li Yin; Xueling Zhang; Guanchao Xu; Yang Yang; Hui Shen; Zhiqiang Feng; Pietro P. Altermatt; Pierre J. Verlinden	24.58% total area efficiency of screen-printed, large area industrial silicon solar cells with the tunnel oxide passivated contacts (i-TOPCon) design	Solar Energy Materials & Solar Cells	Volume 206, March 2020, 110258
2	Wenjie Lin, Daming chen, Chengfa Liu, Yao Wang, Yu He, Yang Zou, Ling Yuan, Jian Gong, Yang Yang, Zhiqiang Feng, Zongtao Liu, Zhiming Chen, Qi Xie, Zongcun Liang, Yifeng Chen, Hui Shen	Green-laser-doped selective emitters with separate BBr ₃ diffusion processes for high-efficiency n-type silicon solar cells	Solar Energy Materials & Solar Cells	210 (2020) 110462
3	Ruinan Zhou, Mingzhe Yu, David Tweddle, Phillip Hamer, Daniel Chen, Brett Hallam, Alison Ciesla, Pietro P. Altermatt, Peter R. Wilshaw, and Ruy S. Bonilla	Understanding and optimizing EBIC pn junction characterization from modeling insights	Journal of Applied Physics	J. Appl. Phys. 127, 024502 (2020);
4	Ning Xu, Pengchen Zhu, Yun Sheng, Lin Zhou, Xiuqiang Li, Hairen Tan, Shining Zhu, and Jia Zhu	Synergistic Tandem Solar Electricity-Water Generators	Joule	Joule 4, 1-12, February 19, 2020

5	Xueling Zhang, Wei Liu, Yan Chen, Shu Chen, Guanchao Xu, Yunyun Hu, Yang Yang, Daming Chen, Yifeng Chen, Pietro P. Altermatt, Zhiqiang Feng, Pierre J. Verlinden	A roadmap to reach 24% efficiency PERC cell based on screen printing for mass productio	2020, 37th EU PVSEC(7-11 September 2020) online	(7-11 September 2020)
6	Zhen Zhang, Jun Wu, Lei Wang, Fuguang Liu, Peng Jia, Lei Dai, Yue Lu, Tiezheng Bian	The Analysis on Simulation and Invalidation of Hot-spot Temperature Distribution in Micro-defective Crystalline Silicon Solar Cells	Renewable Energy	147, 2020
7	杨正, 张臻, 全鹏, 夏登福, 刘志康	Icepak 的光伏并网逆变器热分析及热设计优化	太阳能学报	2020, 41(2)
8	Pietro P. Altermatt, Y. Yang, Y. Chen, X. Zhang, D. Chen, Z. Feng	Requirements of the Paris Climate Agreement for the coming 10 years on investments, technical roadmap, and expansion of PV manufacturing	2020, 37th EU PVSEC(7-11 September 2020) online	(7-11 September 2020)
9	Hannes Wagner-Mohnsen and Pietro P. Altermatt	A combined numerical modelling and machine learning approach for optimization of mass-produced industrial solar cells	IEEE Journal of Photovoltaics	待 定 (online publication)
10	Chengfa Liu, Daming Chen, Yifeng Chen, Yuan Ling, Yang Zou, Yao Wang, Jian Gong, Zhiqiang Feng, Pietro P. Altermatt, and Pierre J. Verlinden	Industrial TOPCon Solar Cells on n-Type Quasi-Mono Si Wafers with Efficiencies Above 23%	SiliconPV 2020 (线上会议) video: https://cms2020.siliconpv.com/video/list	2020.6
11	J.A.T. de Guzman, V.P. Markevich, S. Hammersley, I.D. Hawkins, I. Crowe, N.V. Abrosimov, R. Falster, J. Binns, P. Altermatt, M.P. Halsall, A.R. Peaker	Minority carrier traps in Czochralski-grown p-type silicon crystals doped with B, Al, Ga, or In impurity atoms	47th IEEE Photovoltaics Specialists Conference	2020.6.16
12	Chengfa Liu, Daming Chen, Yifeng Chen, Yuan Ling, Yang Zou, Yao Wang, Jian Gong, Zhiqiang Feng, Pietro P. Altermatt, and Pierre J. Verlinden	Industrial TOPCon Solar Cells on n-Type Quasi-Mono Si Wafers with Efficiencies above 23%	Solar Energy Materials and Solar Cells	215 (2020) 110690
13	Ruy S. Bonilla, Isabel Al-Dhahir, Mingzhe Yu, Phillip Hamer, Pietro P. Altermatt	Charge fluctuations at the Si-SiO ₂ interface and its effect on surface recombination in solar cells	Solar Energy Materials and Solar Cells	215 (2020) 110649
14	Mingzhe Yu, Ruinan Zhou, Phillip Hamer, Daming Chen, Xueling Zhang, Pietro P. Altermatt, Peter R. Wilshaw, Ruy S. Bonilla	Imaging and quantifying carrier collection in silicon solar cells: A submicron study using electron beam induced current	Solar Energy	211 (2020)
15	Jiale Li, Rui Xia (共同一作), Wenjing Qi, Xin Zhou, Jian Cheng, Yifeng Chen, Guofu Hou, Yi Ding, YuelongLi, Ying Zhao, Xiaodan Zhang	Encapsulation of perovskite solar cells for enhanced stability: Structures, materials and characterization	Journal of Power Sources	2021 (485), 229313
16	T. Xun, S.H. Lei, X.C. Ding, K. Chen, K. Huang, Y.X. Nie	Photovoltaic power forecasting method based on adaptive classification strategy and HO-SVR algorithm	Energy Reports	6 (2020)
17	Qinqin Wang, Wangping Wu, Daming Chen, Ling Yuan, Sanchuan Yang, Yufeng Sun, Songbo yang, Qiang Zhang, Yujia Cao, Hui Qu, Ningyi Yuan, Jianning Ding	Study on the cleaning process of n+-poly-Si wraparound removal of TOPCon solar cells	Solar Energy	211 (2020)

18	熊震, 付少永, 李云珠, 殷丽, 张映斌	一种新型大尺寸多晶硅片晶向的光学扫描方法	太阳能	2020 年第 5 期, 总第 313 期
----	-----------------------	----------------------	-----	-----------------------

报告期内获得的知识产权列表

	本年新增		累计数量	
	申请数 (个)	获得数 (个)	申请数 (个)	获得数 (个)
发明专利	71	5	872	313
实用新型专利	85	94	994	554
外观设计专利	5	4	40	21
软件著作权	15	15	46	46
其他	0	0	0	0
合计	176	118	1,952	934

3. 研发投入情况表

单位: 元

	本年度	上年度	变化幅度 (%)
费用化研发投入	363,486,752.98	293,772,742.94	23.73
本期计入成本研发投入	1,264,978,147.02	1,037,850,357.06	21.88
资本化研发投入	-	-	-
研发投入合计	1,628,464,900.00	1,331,623,100.00	22.29
研发投入总额占营业收入比例 (%)	5.54	5.71	下降 0.17 个百分点
研发投入资本化的比重 (%)	-	-	-

研发投入总额较上年发生重大变化的原因

□适用 √不适用

研发投入资本化的比重大幅变动的原因及其合理性说明

□适用 √不适用

4. 在研项目情况

√适用 □不适用

单位: 元

序号	项目名称	预计总投资额	本期投入金额	累计投入金额	进展或阶段性成果	拟达到目标	技术水平	具体应用前景
----	------	--------	--------	--------	----------	-------	------	--------

		模						
1	HJT 太阳电池与组件产品开发	50,000,000	52,732,624.24	86,235,853.35	不同尺寸 HJT 电池技术工艺研究, HJT 组件设计与工艺研发。确定了 HJT 产业化降本路线。电池效率与组件功率达到行业领先水平。HJT 组件产品可靠性研究和发电量取得了重大进展, 产品认证进行中。	HJT 产品的综合竞争力达到行业领先, 实现商业价值, 作为下一代电池和组件技术的储备。	国际先进	本项目的实施将进一步提高光伏组件的发电效率和功率, 为分布式市场应用提供高价值光伏产品, 并且持续提效降本, 逐步应用到大型地面电站等所有场景。
2	PERC 电池关键技术研究	75,600,000	73,274,265.32	96,326,469.83	1、完成高效 P-型电池的技术路线模拟, 制定了转换效率为 24% 的电池技术方案; 2、开发并引入高效 PERC 电池所需关键设备, 用于沉积新型钝化膜, 根据初步的薄膜测试表征, 制定了进一步升级方案; 3、开发高效磷扩散工艺, 表面掺杂浓度达到 $4E20cm^{-3}$ 以下, J_0 达到 $20fA/cm^2$, 满足高效 PERC 电池的技术要求; 4、经第三方认证, 产业化 PERC 电池效率达到 23.39%。	通过技术转移和工艺优化, 量产 PERC 电池效率提高到 23% 以上, 最高电池效率达到 24%。	国际领先	在不增加或少增加现有设备的前提下, 通过工艺优化, 量产 PERC 电池效率提高到 23% 以上。
3	高效 TopCon 电池技术研究	80,500,000	83,741,853.93	183,741,853.93	1、完成了用 Sunsolve 和 Setraurus 软件模拟高效 TOPCon 电池的光学性能和电学性能, 制定了未来效率技术方案。 2、研发扩散工艺, 并成功导入 TOPCon 生产线, 实现量产 TOPCon 电池的硼扩散发射极的饱和电流密度平均 $15-20 fA/cm^2$ 。 3、实现 $SiOx/poly-Si$ 钝化接触结构的载流子饱和电流密度平均值 $8 fA/cm^2$ 。	实现高效光电转换效率大面积钝化接触太阳电池, 突破目前大面积钝化接触电池的转换效率纪录, 为高效率钝化接触太阳电池的产业化提供理论和技术支撑。	国际领先	得益于 TOPCon 技术的低衰减特性和发电能力, 在效率方面将比现有的 PERC、PERT 显著提升, 与异质结 HJT 太阳电池持平, 但成本要显著低于 HJT 太阳电池, 市场前景广阔。
4	高效低成本太阳电池关键技术研究	87,650,000	82,493,657.70	140,973,129.21	1、低反射陷光技术带来 0.04% 转化效率增益; 2、低串联高汇流的激光技术带来 0.03% 转化效率增益; 3、金属区域的复合改善技术带来 0.03% 转化效率增益; 4、LDSE 参杂技术带来 0.1% 转化效率增益; 5、PN 结掺杂优化技	总体效率共提升 0.4%, 通过钝化膜层设计 & 优化技术、金属化接触电阻改善技术和扩散优化技术带来转化效率增益;	国际领先	转化效率领先、产品技术领先;

					术带来 0.05%转化效率增益；阶段成果完成提升效率 0.25%			
5	高效 N 型双面电池金属化技术研究	50,000,000	47,453,195.93	50,407,729.97	高效 N 型电池正面浆料金属接触性能研究，使电池正面细栅线高宽比达到 0.25 以上，以提升电池转换效率，通过新型低温烧结浆料持续优化电池烧结工艺，进一步提升电池的转换效率；	本项目将从精细金属化技术和新型钝化接触金属化技术两个方面开展电池前/背面地接触电阻金属化技术的研究，从而有效提升电池的转化效率。	国际领先	本项目的成功实施，实现将电池栅线宽度最低降至 45 μm 、银浆/多晶硅薄膜之间的接触电阻降低至 2m $\Omega\cdot\text{cm}^2$ 以下，从而实现有效提升电池的转化效率。
6	大尺寸电池技术开发	51,000,000	49,569,803.79	49,569,803.79	166、182、210 尺寸电池研究，解决和优化大硅片电池工艺均匀性，防断栅技术的开发。	大硅片电池效率达到行业领先目标	国际领先	大尺寸电池转化效率领先，良率领先，产品规格能力领先；
7	钙钛矿/晶硅两端叠层太阳能电池的设计、制备研究	30,000,000	8,358,683.23	6,883,553.29	(1) 单节宽带隙钙钛矿太阳能电池效率的相关突破，基于 1.62 eV 和 1.70 eV 带隙钙钛矿单节电池效率分别为 20.32%和 19.67%。 (2) 天合实验室 P 型 PERC 效率 23.3%左右，N 新 TopCon 效率 24%以上。	钙钛矿/晶体硅两端叠层太阳能电池效率大于 29%。	国内先进	钙钛矿/晶体硅两端叠层太阳能电池能大幅的提高太阳能电池的转换效率。
8	高效 P 型晶硅电池结构设计及仿真关键技术研究	55,000,000	55,482,314.92	81,654,766.15	建立了光学 3D 模型，并利用 wafer raytracer 光学模拟软件，采用蒙特卡罗方法，通过多次运算降低误差，得到了和实测反射率数据拟合得很好的模拟反射率数据。对太阳能电池的光学性能进行了详细模拟，得到了电学模拟必需的关键参数光生电流 (JG)。使用数值模型从理论的角度确认并解释了多晶黑硅 PERC 电池相对于普通多晶电池电性能的优势。	通过模拟仿真指导实验，进行新的结构设计，来进一步提高 P 型晶体硅电池效率，加快产业化进程。	国内领先	P 型高效晶体硅太阳能电池 (PERC) 是目前市场的主流产品
9	可控衰减的 N 型多晶硅电池关键技术研究	60,000,000	57,698,687.55	61,751,623.53	制备 n 型多晶钝化接触结构的太阳能电池，研究了 n 型多晶太阳能电池在暗室、75 $^{\circ}\text{C}$ 环境下的衰减情况；研究了 135 $^{\circ}\text{C}$ 环境下，同时注入 10A 电流的加速衰减情况，最终 96h 的开压	本课题拟系统研究 N 型多晶硅电池在电场、光场、热场交互作用下的衰减行为，具有显著的科	国内领先	有助于为光伏行业的发展开辟一条新的技术道路，巩固并加强我国光伏产业的优势地位。

					衰减率小于 0.5%。	学创新性，也具有重大的产业指导意义。		
10	大尺寸组件产品开发	50,000,000	51,133,631.66	51,133,631.66	业内率先完成 210 相关 5 大创新技术（组件版型、高密度、热斑风险消除、无损切割、三分片）合作开发及产业化，完成 210mm（50 片、55 片、60 片）系列产品技术储备；500W+组件量产时间领先主要竞争对手半年以上，并主导达成 210 组件尺寸标准化，推动 210 产业链成本下降，共申请相关专利 40 项以上。	实现大硅片组件的产业化量产。	国际领先	大尺寸组件将成为光伏产业重要的产品升级方向，其应用场景广泛，尤其适用于各类应用场景的地面、水面电站。
11	BIPV 组件和系统新型整体解决方案	70,000,000	67,195,660.37	97,232,933.87	在恒定湿度、恒定温度条件下，材料的体积电阻率与湿度呈现的变化关系与材料的体积电阻率关系的差异来对 BIPV 组件性能进行研究分析。设计和制作了适应于建筑一体的光伏发电系统。参与 BIPV 标准制定。	实现轻质建筑一体化组件的设计、制作及安装。实现光伏与建筑一体的、节能、美观、安全的光伏系统。	国内领先	针对不同建筑设计不同的组件及安装方式，将光伏组件与建筑更好的结合在一起，减少建筑化石能源的消耗，降低二氧化碳等温室气体排放，可行性高，市场前景广阔。
12	N 型太阳能组件产品技术与开发	55,000,000	53,894,506.93	53,894,506.93	对 N 型 MBB 切半单面双玻/双面双玻做好 72/60 设计定型、通过全套可靠性验证。	N 型电池平均测试效率达到 23.5%以上；N 型 MBB 切半双面双玻和单玻组件实现量产能力，实现高功率	国际领先	N 型比 P 型电池具有更高的电池效率提升空间，叠加切半 MBB 技术，可提升 15W，其应用广泛，可应用于渔光互补、隔音墙、屋顶市场等
13	高密度组件关键技术研究	30,000,000	29,699,684.85	29,699,684.85	目前，通过基于小间距技术的全套可靠性测试，单、双玻组件均已通过全套可靠性测试，充分验证了小间距技术安全可靠，完成相关组件产品认证。基于高密度封装技术，完成黄河订单 137MW N 型组件首单交付。该技术在 210 系列组件中均得以推	研究高密度封装工艺的进一步提升，找到良率改善的关键点，良率达到常规间距产品持平水平。	国际先进	相对叠焊或叠瓦，组件效率相当，是相对最为经济、最具可靠性的高密度封装解决方案。适用于分布式、大型地面电站等全部应用场景。

					广应用。			
14	组件发电性能研究	50,000,000	49,986,391.52	49,986,391.52	研究低辐照性能的主要影响因素, 电池本身工艺、组件的 Rs 和 Rsh 都会影响低辐照性能。通过组件焊带技术的优化, 低辐照性能可以提高 0.3%-2%; 开发设计 IAM 测试系统, 设计新的带转动功能的支架, 目前已开发完成, 待下一步研究。	获得最优的温度系数、低辐照性能、IAM 组件 BOM 搭配, 进行第三方测试, 提供比较有竞争力的 panfile 文件, 优化后的组件提高发电量 0.5%, 提高产品的发电能力, 提升产品竞争力。	国际领先	进行第三方测试, 提供比较有竞争力的 panfile 文件, 优化后的组件提高发电量 0.5%, 提高产品的发电能力, 提升产品竞争力。
15	跟踪支架技术及产品开发	23,800,000	21,345,053.96	21,345,053.96	1,集成一代 SuperTrack 的跟踪系统, 通过第三方机构 CGC 测试鉴定, 户外实证发电量增益可达 3%;2,完成电控产品样机的制备及测试、中小批量生产实验, 通过 IEC 认证和新产品上市;3,研究了不同基础形式工程技术和不同高度地形的实证模拟, 相关产品实证测试研究的方案准备	针对“双面组件+平单轴跟踪支架”系统, 创新性地开发 SuperTrack 智能跟踪技术, 相比传统天文算法, 可提升系统发电量 3%以上;有效实证跟踪支架典型结构、安装方案、新产品适配性、发电量差异、先进控制技术 etc, 提出并优化整体解决方案。	国际先进	跟踪支架系统的市场及应用场景越来越多。作为工程应用产品, 产品的实证研究, 提升系统的可靠性和稳定性, 是产品走向市场的重要环节。
16	基于 MES 提升光伏产品智能制造能力的研究	48,000,000	45,543,702.34	48,470,982.24	1、完成了对多个系列设备的连接与数据采集存储 2、完成前 EL 图像分选打标工作, 神经网络环境搭建, 训练了前 EL 模型, 辅助人工进行图像识别。	提升光伏生产车间智能制造能力和水平	国内领先	采用呢大数据、云平台等技术, 实现智能制造, 降本增效, 应用前景广阔。
17	光伏分布式整体解决方案设计	47,857,963.08	46,865,954.91	53,764,629.21	在分布式光伏电站智能化应用技术、运维标准以及成熟的运维模式, 建立天富通云平台原装家用光伏系统解决方案, 天合富家电站监控系统、金管家运维服务及资产管理系统、TSC 智能云服务中心, 及	针对不同的应用场景和智能化应用, 开发具有核心竞争力的光伏应用智慧系统, 让分布式应用成本和收益更满	国际先进	分布式光伏的多模式应用场景, 为光伏行业走进千家万户, 千厂万企提供渠道, 让每一个屋顶都成为清洁能源

					时主动服务, 提供系统全生命发电周期内的运维服务	足客户需求。		的贡献者, 具有远大的发展前景。
18	智能高效储能关键部件技术及产品开发	72,346,294.24	67,385,294.29	67,385,294.29	1, 极大提高电网电压不平衡与畸变时系统的相位跟踪精度和动态性能; 2, 完成微电网实验及示范平台建设, 不断探索微电网技术核心技术难题	提升产品开发能力和软件控制策略的核心竞争力, 为光储一体化产业化大规模应用打下基础	国际先进	光储一体化产业化大规模应用是新能源大力推广的基础, 储能技术不断创新, 成本下降将为光伏新能源应用拓展新的渠道。
19	智慧能源终端应用及综合能源管理应用平台建设研究	87,347,327.32	91,395,845.34	125,485,335.31	创新性地构建了基于物联网 IoT 平台的一站式 SaaS 应用解决方案, 实现云、管、边、端的数据流和业务流的高效闭环, 打造能源+物联网整体解决方案的核心竞争力; 独创性地实现了智慧能源终端应用, 领先的软件智能算法和非侵入式等技术大幅降低行业解决方案的硬件和现场实施等成本	打造能源+物联网整体解决方案的核心竞争力, 为智慧能源和能源互联网提供硬件和软件支撑, 引领行业快速进入能源物联网时代。	国际先进	能源物联网将通过数字化控制能源发、储、配、用、云, 将能源能效不断下降, 使用效能不断提升, 最大合理化调配各应用场景所需电力, 是未来能源应用的趋势。
合计	/	1,074,101,585	1,035,250,813	1,355,943,227	/	/	/	/

情况说明

无

5. 研发人员情况

单位:万元 币种:人民币

基本情况		
	本期数	上期数
公司研发人员的数量(人)	622	588
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	4.34	4.61
研发人员薪酬合计	11,294.82	9,183.31
研发人员平均薪酬	18.16	15.62

教育程度		
学历构成	数量(人)	比例(%)
博士	14	2.25
硕士	109	17.52

本科	361	58.04
大专及以下	138	22.19
合计	622	100
年龄结构		
年龄区间	数量（人）	比例(%)
30 岁以下	178	28.62
30-39 岁	370	59.49
40-49 岁	66	10.61
50 岁及以上	8	1.29
合计	622	100

6. 其他说明

适用 不适用

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“报告期内主要经营情况”中“资产、负债情况分析”的相关内容。

其中：境外资产 12,152,630,035.70（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 26.65%。

三、报告期内核心竞争力分析

(一) 核心竞争力分析

适用 不适用

(1) 技术、产品、模式创新能力

公司以光伏科学与技术国家重点实验室、国家企业技术中心和新能源物联网产业创新中心形成的“一室两中心”为等主要平台为创新依托，长期保持行业领先的技术优势。截至 2020 年 12 月 31 日，公司拥有 888 项专利，其中发明专利 313 项。

公司积极开展电池和组件技术研发，根据全球不同的市场需求推出差异化的组件产品，最新组件产品天合至尊超高功率组件叠加了 210mm 尺寸硅片、高密度封装、多主栅(MBB)等多项前瞻性创新型技术。

跟踪支架产品的运用能有效降低光伏发电度电成本，助力公司更好地为客户提供光伏智慧能源整体解决方案。公司于报告期内收购西班牙 Nclave 公司剩余 49%股权，Nclave 成为公司全资子公司。公司成立了“智能跟踪光伏系统企业研究院”，成为公司又一重量级科技创新平台。研究院自主研发设计的智能跟踪控制算法，可实现发电量增益 3%至 8%，于 2020 年 11 月通过权威第三方鉴衡机构认证，智能算法发电量优化性能领跑行业。

公司围绕客户需求及行业趋势发展，不断进行业务创新。在提供高效光伏组件的基础上为客户提供一站式服务，例如，公司在行业内首先提出户用光伏原装发电系统，向客户提供整体发电解决方案。公司始终积极开拓“以高效组件、智能跟踪支架、以及电站开发能力三位一体的整体解决方案服务”，为客户提供从项目开发、设计、采购至建设管理服务的一揽子整体解决方案，实现综合发电量的显著提升。

(2) 规模化的先进产业链布局及合作

公司在行业内积极推动基于 210 大尺寸电池的组件产品，加快夯实基于大尺寸电池的先进组

件产能规模优势，公司在 2021 年底电池总产能预计能达到 35GW 左右规模，其中，210mm 大尺寸电池产能占比超过 70%。公司在 2020 年底组件总产能 22GW 左右，2021 年底组件总产能预计能达到 50GW 左右。新建产能将具有技术、成本双优势，在规模化的基础上进一步提升产品盈利水平。

2020 年 7 月“600W+光伏开放新生态联盟”成立，该联盟成员包括硅片、电池、组件、跟踪支架、逆变器、材料及设备制造商等光伏产业链上、下游企业等。作为联盟牵头人之一，公司致力于推动联盟成员的产业链上下游联动，加快“产业链”向“价值链”的转变。该联盟成立以来，以技术创新为驱动力，成员各自产业优势逐渐得以发挥，产业链各环节得以有效串联，产业生态得以优化。

最终依托公司的全球品牌和渠道优势，凭借先进的组件产能和开放式的产业联盟各适配产品，公司可为客户提供专业的整体服务并帮助其实现最大价值，在进一步提高公司的市场占有率的同时，巩固在大尺寸高效电池和组件领域的领先地位。

（3）全球化布局

公司一直在加速全球化布局，实现市场全球化、制造全球化、资本全球化和人才全球化，公司拥有国际化管理、研发团队，是全球光伏行业中国际化程度最高的公司之一。在此过程中公司的市场占有率不断提升。

（4）享誉全球的品牌优势

公司是我国最早从事光伏电池组件生产、研发和销售的公司之一，在长期的生产经营中，积累了丰富的行业经验，并在全球范围内建立了稳定高效的产供销体系，打造了电池组件研发制造领域的领先品牌。

跟踪支架业务与高功率组件产品有较强协同性，可充分共享公司全球供应链体系、全球销售布局等资源快速开拓市场。天合光能跟踪支架系列产品已获得欧洲可再生能源认证机签发标准认证，并在全球相继有项目落地，代表行业对于天合光能跟踪支架产品性能的认可。品牌将继续秉持以“创新，更可靠”为宗旨，持续推进跟踪支架产品的技术革新和行业标准化，致力于为客户提供高质量、可信赖的超高功率跟踪系统和优质的服务。

公司在光伏系统业务方面也建立了优势，在国内外开发了丰富的光伏电站项目资源，已经成为全球重要的光伏系统公司。公司积累了行业内较高的知名度，建立了优质的客户资源，与国投电力控股股份有限公司、特变电工新疆新能源股份有限公司、TPG 集团等企业建立合作关系。

（5）卓越的管理团队

公司创始人高纪凡先生自 1997 年创立公司以来，就致力于开展光伏技术的研发创新，至今已有 20 余年，公司其他管理层也拥有丰富的行业经验和管理能力。公司管理层对行业发展认识深刻，能够基于公司的实际情况、行业发展趋势和市场需求及时、高效地制定符合公司实际的发展战略。公司凝聚了全球的优秀人才，在全球市场进行业务布局，核心团队长期从事于光伏产品和光伏系统业务，具有丰富的市场、技术和管理经验。专业的核心团队的优势有助于公司在市场竞争中处于有利位置并在行业波动中实现可持续发展。

（二）报告期内发生的导致公司核心竞争力受到严重影响的事件、影响分析及应对措施

适用 不适用

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

第一部分：2020 年公司总体经营业绩汇报

2020 年初中国爆发新冠疫情，各地紧急进入疫情管控状态，随后全球疫情爆发并持续蔓延，包括光伏行业在内的全球经济随之受到影响。公司面对疫情快速响应成立应急工作小组和全球风险洞察应对小组，凭借多年全球化布局管理优势、智能化线上办公体系及成熟的生产营运和物流管理体系，保证了生产经营得以正常开展，并实现了业绩逆势大幅增长。公司在 6 月 10 日成功登陆科创板，进入了新的高速发展阶段。

报告期内，公司实现营业收入 294.18 亿元，同比增长 26.14%，实现归母净利润 12.29 亿元，同比增长 91.90%。2020 年公司合计组件出货量为 15.915GW，引领行业推出 210mm 尺寸超高功率“至尊”组件产品系列，并牵头发起囊括产业链上下游企业和机构的“600W+产品创新开放生态联盟”，与全行业协同迈向 210 高效组件新时代；跟踪支架出货量超 2GW，实现了快速增长；国内外光伏系统业务电站稳步推进，项目指标和利润大幅增长，分布式智慧能源业务线上线下销售结合，借力全新金融模式，超预期达成业绩目标；储能业务持续自主研发，构建核心能力；能源物联网等新业务持续前瞻性布局以打造能源服务综合竞争力。

第二部分：2020 年公司运营情况

（一）业务开发和销售经营情况

三大板块业务不断开拓创新，助力经营业绩实现大幅增长：

1. 光伏组件产品制造与销售业务持续领先

1) 报告期内，公司设立重大产能项目建设指挥部，积极组织开展在宿迁、盐城、义乌、常州等生产制造基地布局，多个产能项目开工并顺利实现投产，扩大公司 210mm 大尺寸“至尊”组件的领先产能，为新产品快速抢占市场奠定基础。

2) 供应链端，受疫情和外部政策影响，全行业经历了硅料、玻璃等原辅材料缺货与涨价，公司在自身不断优化组件材料技术工艺、提升产品性能外，致力于通过与上游供应商企业开展深度战略合作、战略采购锁定长单，在确保长期稳定供应、适配新产品、满足公司发展需求的同时，有效降低成本，提升公司整体盈利能力。

3) 光伏组件销售业务方面，公司 2 月向全球发布 500W“至尊”系列超高功率组件，随后短短 5 个月，“至尊”系列组件功率一路升级至 600W+。公司通过持续技术研发和产品创新，为市场提供了一系列高效率、高功率及高可靠性能的产品。截止目前，公司 210mm 尺寸“至尊”系列组件签单量已超 10GW，新产品受到市场广泛认可。

2. 全球领先的光伏系统整体解决方案能力卓越提升

报告期内，公司跟踪支架业务实现出货 2GW，较上一年度实现巨大飞跃。继 2018 年收购欧洲跟踪支架公司 Nclave Renewable S.L.（以下简称“Nclave”）51%的股权后，2020 年 9 月，公司收购剩余 49%的股权，Nclave 成为天合光能全资子公司，实现了技术、业务与管理有效整合，进一步提升公司在跟踪支架市场的技术积累和综合竞争力。搭配天合超高功率组件，天合跟踪支架可为电站系统发电量带来大幅提升，整体降低系统发电成本。

国内电站系统业务超预期达成业务目标，斩获近 1GW 光伏竞价和平价项目电站指标，较去年

增长 25%以上。海外系统业务在多个国家和地区实现从零到一的突破，上半年与全球最大的另类资产管理公司之一 TPG 集团旗下睿思基金签署总交易金额约 7 亿美金项目合同，包含分布在欧洲和拉美地区的 35 个海外光伏电站项目，总规模近 1 GW。

分布式系统业务“天合富家”、“天合蓝天”两个品牌首创式提出原装光伏系统的理念引领行业后，又开创性推出金融配套的业务模式，借“天元数字化运维平台系统”后台支持加强运维服务管理，另发布了智慧光伏车库（SPVC）等光伏生态新品，销售实现大幅增长。

3. 全球智慧能源业务不断开拓

报告期内，公司持续在储能智能解决方案业务发力，目前已与广州鹏辉能源科技股份有限公司合资建设磷酸铁锂电芯生产线一期项目、PACK 生产线一期项目，另有储能集装箱系统组装线等产能项目，合资公司已经规划了累计超过 10GWh 的总体产能布局。同时配套集成了 BMS、PCS、EMS 系统等，致力于通过模块化、可扩展、高效率的一体化集装箱式储能系统为客户提供安全可靠的新能源侧解决方案、电网侧解决方案、用户侧定制化解决方案以及微电网储能解决方案，持续打造产品竞争力领先，为客户提供全生命周期的完整系统解决方案服务和高效可靠的储能系统集成产品。能源物联网业务稳步推进 EMS 效率管理系统、MOTA 能源管理系统、天合智能优配管理平台等个解决方案应用业务，为国家在碳中和大目标下、十四五规划指引下的以新能源为核心的电力系统的智能化适配构建能力。

（二）技术研发和科研项目攻关

公司坚持将创新作为进一步增强核心竞争力的重要源泉。2020 年公司研发投入 162,846.49 万元，同比增长 22.29%，其中研发费用 36,348.68 万元，同比增长 23.73%。2020 年，公司被国家工信部认定为“国家技术创新示范企业”，这是自“国家重点实验室”、“国家企业技术中心”、“国家知识产权示范企业”后获得的又一项国家级资质。经江苏省发改委批准，公司新建江苏省新能源电力储能工程研究中心，在储能技术领域平台建设实现新突破。

凭借卓越的创新实力和丰硕的创新成果，公司荣列“江苏省百强创新型企业”第五、“江苏民营企业创新百强”第二，顺利通过工信部制造业单项冠军复核，入选科创板企业科创能力 20 强、科创板高端装备类企业科创能力 10 强，系唯一上榜的光伏企业，公司股票纳入科创 50 指数，系唯一入选的光伏企业。

公司通过大尺寸硅片、高效光伏电池、高功率密度组件以及智能跟踪支架等技术研发产业化，打造从设备、材料、产品到系统的全产业链创新，进一步降低光伏发电技术成本，推动光伏走向稳定平价电力；不断提高低碳智慧能源的数字化、智能化水平；加强光伏与其他产业深度融合，发展光储结合新模式，推进光伏系统与物联网、大数据等技术协同；通过科技创新把光伏发电、储能、氢能、智能输配电和智慧用能等方面的新技术新应用相结合，构建智能化的低碳新能源体系。

（三）组织文化不断提升

1. 奋斗者文化建设作为重要保障机制

随着光伏行业龙头快速集聚趋势突显，为了更好地应对激烈的市场竞争，公司在 2019 年底推行奋斗者文化，并在 2020 年不断加深强化并形成体系。以奋斗为本，激发组织活力，培养奋斗者干部队伍，以激励为导向，用强有力的文化，以全新的“以客户为导向，坚持开放创新，长期艰苦奋斗，全力追求卓越，共担共创共享”核心价值观为指引，为公司的长期可持续增长保驾护航。

2. 限制性股票激励计划

为进一步完善公司法人治理结构，建立、健全公司长效激励约束机制，吸引和留住公司核心管理、技术和业务人才，充分调动其积极性和创造性，有效提升核心团队凝聚力和企业核心竞争力，有效地将股东、公司和核心团队三方利益结合在一起，使各方共同关注公司的长远发展，确保公司发展战略和经营目标的实现，公司制定了限制性股票激励计划。

二、风险因素

(一) 尚未盈利的风险

适用 不适用

(二) 业绩大幅下滑或亏损的风险

适用 不适用

(三) 核心竞争力风险

适用 不适用

1. 技术进步带来的风险

光伏行业在硅片、电池片、组件及系统产品端的新技术不断涌现，要求行业内的企业加大研发投入、提高创新能力。若公司不能准确判断技术及产品发展趋势，或未能对最具市场潜力的技术投入足够的科研开发力度，则可能出现技术落后的风险，造成公司相关产品的转换效率及功率落后同行业公司，使得公司的市场占有率下降；同时，如果光伏电池出现在转换效率等方面性能更好且成本更低的革命性的新的技术路线，或发生技术突变使光伏组件成本急剧下降或电池转换率大幅上升，且行业内出现了此类重大替代性技术而公司无法及时掌握，则会使公司面临丧失竞争优势甚至被市场淘汰的风险。

2. 核心技术失密及技术创新能力风险

公司自主研究及开发的核心技术是推动公司业务得以持续发展的源动力，是公司核心竞争力的体现。公司承担并实施了多项国家级科研项目，先后 20 次创造和刷新光伏电池转换效率和组件输出功率的世界记录，并建立了国家级的研发平台，在行业内率先研发成功了以 PERC (Passivated Emitter and Rear Cell) 电池、N 型钝化接触双面电池 (Passivated Contact Cell)、HJT (Heterojunction Solar Cell)、IBC (Interdigitated Back Contact) 电池、切半、MBB、双玻等为代表的电池及组件技术。该等核心技术是公司未来业务开拓的基础，一旦公司核心技术失密，会一定程度上影响到公司的市场竞争力，对公司的业务发展产生不利影响。

公司在能源互联网等相关领域也在积极进行技术创新，为公司未来发展进行技术储备。如果公司不能保持行业技术领先优势，不断进行技术创新，持续提升创新能力，将在未来逐步落后于竞争对手，从而不能在更广阔的能源领域获取一定的市场份额。

(四) 经营风险

适用 不适用

1. 原材料价格波动风险

公司以硅料为基础原材料，并在此基础上加工成硅片、电池片，最终组装成光伏组件。如果大型硅料生产企业出现不可预知的产能波动，或下游市场的阶段性超预期需求爆发，将导致硅料价格大幅波动，从而影响到硅片及电池片的价格，最终影响公司的成本及盈利能力。

2. 光伏产品价格持续下降及组件毛利率波动风险

在国内外市场巨大潜力的吸引下，越来越多企业进入光伏行业，公司面临的市场竞争日趋激烈。报告期内，光伏行业在硅片、电池片及组件端的技术持续进步，原材料的价格下降以及各环节的制造成本不断降低，使得光伏行业生产成本及销售价格总体呈下降趋势。此外，随着各国推进光伏平价上网，将使得光伏组件价格持续下降。随着未来光伏行业技术的不断进步，光伏行业各环节的生产成本及销售价格仍有下降的空间，进而引发组件毛利率波动甚至下降的风险。

3. 集中式光伏发电弃光限电风险

我国部分集中式光伏电站建设地区存在地区电网输送能力有限、当地用电负荷不足等情况，新增的发电量无法通过现有电网消纳，导致集中式光伏电站未能满负荷运行，即“弃光限电”。最近几年来，国内甘肃、内蒙、新疆等中西部地区省份出现过不同程度的“弃光限电”问题，“弃光限电”的核心原因是受当地消纳能力不强、电网建设滞后、外送输电通道容量有限等因素的影响和制约。

如果未来弃光限电的地区增加，会造成光伏电站投资收益率下降，影响光伏行业的投资区域布局。同时公司建设的集中式光伏电站所发电能需并入电网以实现经济效益，项目建成后，如因电网建设速度缓慢，配套电网不完善，光伏发电消纳能力不足导致弃光限电，将影响项目盈利及后续项目转让收益。

(五) 行业风险

适用 不适用

1. 光伏行业竞争激烈风险

光伏行业作为清洁能源的代表，行业发展较快，各大光伏企业纷纷进行扩产或围绕行业上下游延伸产业链，行业资源向少数具备技术优势和规模优势的领先企业进一步集中，使得光伏行业的竞争激烈。随着行业产能的扩产及技术进步，光伏产品价格逐步降低，光伏企业在成本管控及产品性能上面临更加激烈的竞争。如果公司不能持续扩大品牌影响力、维护既有的销售渠道并不断开拓新的市场，可能导致公司的市场份额下滑或毛利率下降，进而对公司的经营造成不利影响。

(六) 宏观环境风险

适用 不适用

1. 政策变动风险

除光伏发电外，全球可再生能源还包括风能、光热能、水能、地热能、生物质能等。各个国家对可再生能源的选择方向、投入力度及各种可再生能源的竞争情况，均将影响光伏行业在该国的发展，对公司经营产生一定影响。当前阶段，中国光伏行业尚属于需要国家财政予以补贴的新能源行业。国家对光伏装机容量、补贴规模、补贴力度的宏观调控政策和措施将直接影响行业内公司的生产经营。在可预见的未来，光伏发电将全面进入平价上网时代，尽管随着光伏电站的建设成本逐渐降低，对政策的依赖程度将逐步降低，但光伏行业受国内外产业政策影响仍较大，存在光伏产业政策变动或调整对行业经营产生冲击的风险。未来如果各国政府对光伏发电的补贴减少，可能会影响光伏电站的投资收益，并进而对公司生产经营产生一定影响。

2. 境外经营风险

公司推行产能布局全球化和市场销售全球化，分别在泰国、越南等地设立了海外工厂，并在

全球目标市场开发、建设、销售电站。公司境外业务主要集中在欧洲、日本、美国、印度、澳大利亚等国家和地区，公司境外生产、销售受到国际政治关系，各国不同的市场环境、法律环境、税收环境、监管环境、政治环境，汇率变化等因素的影响，如果公司不能充分理解、掌握和运用国际规则，可能出现相关的境外经营风险。此外，公司还面临各国因政局变化、政府换届、领导人变化等导致的光伏政策、贸易政策等政策不连续风险，国家主权及信用变化风险，造成公司境外业务经营失败、投资回报低于预期等风险，从而导致公司境外经营遭受损失。

(七) 存托凭证相关风险

适用 不适用

(八) 其他重大风险

适用 不适用

1. 新冠疫情对公司未来发展的不确定性风险

现阶段国内疫情防控态势良好，海外疫情形势处于变化中，本次新冠疫情目前对公司的生产、经营和销售带来的影响整体较小，但未来受疫情的影响程度要根据疫情发展加以判断，不排除未来疫情进一步加重给公司经营业绩带来不利影响的可能性。

三、报告期内主要经营情况

请详见本节“经营情况讨论与分析”。

(一) 主营业务分析

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	29,417,973,429.28	23,321,695,860.30	26.14
营业成本	24,718,988,909.31	19,253,889,104.71	28.38
销售费用	1,015,210,429.07	1,381,708,838.96	-26.53
管理费用	1,109,044,516.47	924,344,988.16	19.98
研发费用	363,486,752.98	293,772,742.94	23.73
财务费用	538,340,459.22	353,927,342.88	52.10
经营活动产生的现金流量净额	2,997,545,320.08	5,241,303,610.38	-42.81
投资活动产生的现金流量净额	-3,987,932,490.32	-5,199,644,624.66	-23.30
筹资活动产生的现金流量净额	1,662,205,143.72	1,105,589,636.79	50.35

2. 收入和成本分析

适用 不适用

报告期内公司实现营业收入 294.18 亿元，同比增长 26.14%，营业成本 247.19 亿元，同比增长 28.38%。其中主营业务收入 290.67 亿元，同比增长 28.55%，主要系光伏组件及系统产品的销量增加。主营业务成本 244.04 亿元，同比增长 31.05%，主要系光伏组件及系统产品销量增加以及本年开始执行新收入准则后，将运杂费计入营业成本。

(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 (%)
光伏行业	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65	16.04	28.55	31.05	减少 1.6 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 (%)
光伏组件	22,052,946,440.24	18,767,538,706.89	14.90	34.51	38.41	减少 2.40 个百分点
系统产品	3,993,046,946.14	3,410,910,587.16	14.58	241.27	243.68	减少 0.60 个百分点
电站业务	2,103,389,260.78	1,865,547,323.13	11.31	-52.06	-50.73	减少 2.39 个百分点
智能微网及多能系统	43,211,970.39	36,348,438.78	15.88	20.11	-1.53	增加 18.48 个百分点
发电业务及运维	874,317,558.59	323,731,889.69	62.97	40.50	31.58	增加 2.51 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	8,404,160,465.52	7,189,411,287.84	14.45	28.50	30.74	减少 1.46 个百分点
欧洲	6,224,238,106.87	5,496,580,757.86	11.69	50.06	41.68	增加 5.23 个百分点
日本	1,174,211,168.39	1,020,697,610.75	13.07	-52.26	-42.06	减少 15.30 个百分点
美国	5,967,750,620.62	3,800,239,985.06	36.32	85.80	78.02	增加 2.78 个百分点
其他	7,296,551,814.74	6,897,147,304.13	5.47	16.71	29.00	减少 9.00 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明
无

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	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(%)
光伏组件	MW	16,377	13,285	1,383	56.41	51.71	31.46

产销量情况说明

上述相关产品销售量不含用于电站、电站工程建设管理及系统产品的组件量，2020 年用于电站、电站工程建设管理及系统产品的组件量为 2,630MW。2020 年合计组件出货量为 15,915MW。

(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	24,404,076,945.65	98.73	18,621,670,899.54	96.72	31.05	光伏组件及系统产品销量增加以及本年年开始执行新收入准则后，将运杂费计入营业成本
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
光伏组件	直接材料	13,122,458,169.51	69.92	9,908,020,429.17	73.07	32.44	组件产品产销量增加
光伏组件	直接人工	1,326,417,497.00	7.07	1,195,049,871.79	8.81	10.99	组件产品产销量增加
光伏组件	制造费用	3,460,162,094.59	18.44	2,445,971,013.00	18.04	41.46	组件产品产销量增加
光伏组件	双反保证金、201 关税及运杂费	858,500,945.79	4.57	10,476,107.02	0.08	8,094.85	本年年开始执行新收入准则后，将运杂费计入营业成本
系统产品	光伏组件	2,533,119,011.15	74.27	682,620,301.41	68.78	271.09	系统产品销量

							增加
系统产品	逆变器	161,533,090.88	4.74	46,544,503.23	4.69	247.05	系统产品销量增加
系统产品	安装支架	666,333,828.31	19.54	246,107,816.94	24.80	170.75	系统产品销量增加
系统产品	其他	49,924,656.82	1.45	17,191,536.79	1.73	190.40	系统产品销量增加
电站业务	开发成本	54,102,307.77	2.90	287,101,127.91	7.58	-81.16	电站业务销量减少
电站业务	设备材料成本	423,548,289.08	22.70	692,220,493.95	18.28	-38.81	电站业务销量减少
电站业务	建设成本	1,311,091,457.56	70.28	2,762,778,028.77	72.96	-52.54	电站业务销量减少
电站业务	其他费用	76,805,268.72	4.12	44,647,776.43	1.18	72.02	电站业务销量减少
智能微网及多能系统	储能业务	12,555,506.50	34.54	11,601,438.63	31.43	8.22	
智能微网及多能系统	智慧能源	18,089,275.24	49.77	17,940,729.39	48.60	0.83	
智能微网及多能系统	智能微网	5,703,657.04	15.69	7,370,916.42	19.97	-22.62	
发电业务及运维	固定资产折旧费用	233,113,891.54	72.01	201,736,558.90	82.00	15.55	
发电业务及运维	日常维护费用	90,617,998.15	27.99	44,292,249.79	18.00	104.59	电站运营增加，对应运维成本增加

成本分析其他情况说明

无

(4). 主要销售客户及主要供应商情况**A.公司主要销售客户情况**

前五名客户销售额 549,815.42 万元，占年度销售总额 18.69%；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%。

公司前五名客户

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例（%）
1	第一名	131,538.73	4.47
2	第二名	113,940.34	3.87
3	第三名	108,127.50	3.68
4	第四名	99,829.41	3.39
5	第五名	96,379.44	3.28
合计	/	549,815.42	18.69

前五名客户构成与上年同期发生变动的情况说明

无

B.公司主要供应商情况

前五名供应商采购额 837,066.33 万元，占年度采购总额 31.18%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 70,730.60 万元，占年度采购总额 2.63%。

公司前五名供应商

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	第一名	204,084.73	7.60
2	第二名	199,026.36	7.41
3	第三名	182,232.61	6.79
4	第四名	161,855.81	6.03
5	第五名	89,866.82	3.35
合计	/	837,066.33	31.18

前五大供应商构成与上年同期发生变动的情况说明

无

3. 费用

适用 不适用

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	变动原因
销售费用	1,015,210,429.07	1,381,708,838.96	-26.53	主要系本年开始执行新收入准则后,将运杂费计入合同履行成本所致。
管理费用	1,109,044,516.47	924,344,988.16	19.98	主要系职工薪酬、专业服务费等增加
研发费用	363,486,752.98	293,772,742.94	23.73	主要系研发投入增加
财务费用	538,340,459.22	353,927,342.88	52.1	主要系汇兑损失的增加

4. 现金流

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

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	2,997,545,320.08	5,241,303,610.38	-42.81	1) 供应链波动,部分原材料现金支付比例增加 2) 业务发展需要,库存增加
投资活动产生的现金流量净额	-3,987,932,490.32	-5,199,644,624.66	-23.30	理财产品及电站投资减少,投资活动净流出同比减少
筹资活动产生的现金流量净额	1,662,205,143.72	1,105,589,636.79	50.35	募集资金增加

(二)非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三)资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	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
货币资金	9,429,357,046.49	20.68	5,827,449,548.21	16.06	61.81	主要系经营现金流、发行股

						票募集资金及 债权融资增加
交易性金 融资产	914,709,238.85	2.01	1,733,947,291.38	4.78	-47.25	主要系今年结 构性理财产品 赎回
应收款项 融资	1,614,996,704.71	3.54	1,198,685,017.02	3.30	34.73	主要系光伏产 品业务规模扩 大，客户采用 票据结算销售 货款增加
预付款项	1,039,219,925.43	2.28	712,925,447.55	1.96	45.77	主要系经营规 模扩大，预付 材料款增加
合同资产	620,110,753.27	1.36	-	0.00	不适用	按新收入准则 列报
一年内到 期的非流 动资产	663,889.96	0.00	70,100,172.55	0.19	-99.05	主要系长期应 收款一年内到 期部分减少所 致
其他流动 资产	1,693,870,665.03	3.72	935,960,137.44	2.58	80.98	主要系短期债 券投资增加所 致
长期应收 款	621,662,397.99	1.36	343,750,331.42	0.95	80.85	主要系今年分 期收款提供劳 务增加
在建工程	2,330,285,561.61	5.11	842,544,208.74	2.32	176.58	主要为 PERC 高效电池及切 半组件技改工 程、新建电池、 组件项目等在 建工程增加所 致
其他非流 动资产	1,721,325,155.85	3.78	389,308,516.16	1.07	342.15	主要系长期预 付材料款增加
交易性金 融负债	23,559,939.00	0.05	41,702.93	0.00	56,394.69	外汇远期合约 公允价值减少 形成
应付票据	9,649,794,186.01	21.17	4,693,785,705.22	12.94	105.59	主要系光伏产 品业务规模扩 大，公司采用 票据结算采购 款增加所致
预收款项	-	0.00	1,825,660,229.89	5.03	不适用	新收入准则 下，原预收账

						款重分类至合同负债
合同负债	1,120,402,703.52	2.46	-	0.00	不适用	新收入准则下，原预收账款重分类至合同负债
应付职工薪酬	445,057,967.67	0.98	319,269,179.67	0.88	39.40	主要系本年公司奖金计提增加
其他应付款	1,445,100,111.32	3.17	899,535,045.34	2.48	60.65	主要系应付运费及 201 关税增加
其他流动负债	33,189,302.86	0.07	-	0.00	不适用	待转销项税额增加
长期借款	4,108,253,652.66	9.01	2,604,201,896.48	7.18	57.75	主要系产能扩张，项目贷款增加
递延收益	128,172,332.89	0.28	69,881,866.28	0.19	83.41	主要系政府补助增加所致

其他说明

无

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项 目	2020 年 12 月 31 日	受限原因
货币资金	5,256,730,710.59	保证金
交易性金融资产	867,334,917.62	质押
应收账款	642,134,178.59	质押
应收款项融资	801,655,296.44	质押
存货	1,100,151,654.23	抵押
其他流动资产	632,928,397.22	质押
固定资产	5,259,862,196.67	抵押
在建工程	884,865,889.50	抵押
无形资产	35,369,192.34	抵押
合 计	15,481,032,433.20	

其他说明：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、81”

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 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	
太阳能级多晶硅:	各级产品产出比例	产品成本中电费占比情况
太阳能级多晶硅		
硅片:	非硅成本情况	产品成本中电费占比情况
单晶硅片	0.370 元/PC	10.86%
多晶硅片	0.461 元/PC	9.49%
其他		
太阳能电池:	量产平均转换效率	研发最高转换效率
多晶硅电池	19.2% (158 黑硅)	21.25% (P 型 156 多晶硅 2015 年 11 月测试)
单晶硅电池	22.83% (210)	23.5% (210)
薄膜及其他新型太阳能电池		
其他		
电池组件:	量产平均组件功率	研发最高组件功率
晶体硅电池	500W(210-50)	655W(210-66)
薄膜及其他新型太阳能组件		
其他		
逆变器:	转换效率	
逆变器		
指标含义及讨论与分析:		

3. 光伏电站信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站开发：					
期初持有电站数及总装机容量	报告期内出售电站数及总装机容量	期末持有电站数及总装机容量	在手已核准的总装机容量	已出售电站项目的总成交金额	当期出售电站对公司当期经营业绩产生的影响
39 个电站 1062.45MW	/	54 个电站 1126.48MW	2819.15MW	/	/

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

本年度光伏电站累计运营情况：							
区域	装机容量 (MW)	发电量 (万千瓦时)	上网电量 (万千瓦时)	结算电量 (万千瓦时)	上网电价 (元/千瓦时)	电费收入	补贴
集中式：							
新疆	113.21	13,887.28	13,887.28	13,887.28		2,145.82	8,602.74
安徽	167.07	19,524.16	19,434.65	19,524.16		6,598.57	6,829.35
山西	301	31,125.92	31,125.92	31,125.92		8,194.42	11,807.69
陕西	251.9	31,438.98	31,438.98	31,438.98		9,464.31	11,003.65
其他	69.18	3,268.80	3,268.80	3,268.80		4,049.88	211.73
合计	902.36	99,245.14	99,155.63	99,245.14		30,453.00	38,455.16
分布式：							
江苏	26.47	2,102.55	396.21	2,102.55		936.76	688.18
浙江	38.94	2,820.69	694.48	2,510.58		1,375.99	1,914.98
山东	39.8	3,506.54	613.46	3,506.54		1,805.46	1,403.98
其他	31.22	2,748.62	1,364.05	2,748.62		2600.90	1,217.87
合计	136.43	11,178.40	3,068.20	10,868.29		6719.11	5,225.01

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

单位：亿元 币种：人民币

产品类别	产量	产能利用率	投产工艺路线	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	在建工艺路线
太阳能级多晶硅								
硅片：								
单晶硅片	1.805GW	100%						
多晶硅片	1.48GW	100%						
其他								
太阳能电池：								
多晶硅电池	1.713GW	93.7%						
单晶硅电池	6.15GW	99.7%		24.98	14.22	7.5GW	已部分投产，其余产能将在 2021 年内投产	
薄膜及其他新型太阳能电池								
其他								
电池组件：								
晶体硅电池组件	12.36GW	88.59%		28.68	15.14	14GW	已部分投产，其余产能将在 2021 年内投产	
薄膜及其他新型太阳能组件								
其他								
逆变器								
光伏设备：								
硅锭或硅棒生产设备								
硅片生产设备								

电池片制造设备							
电池组件制造设备							
其他							
光伏辅料及系统部件：							
光伏浆料							
光伏背板							
光伏胶膜							
光伏玻璃							
光伏支架	2GW	100%		1.25	0.09	5GW	已部分投产，其余产能将在 2021 年内投产
其他							
产能利用率发生重大变化原因及影响分析：							

(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 (%)	销售收入		销售毛利率 (%)	
		境内	境外	境内	境外
电池组件：					
晶体硅电池	81.12	485,617.44	1,719,677.20	6.18	17.36
光伏辅料及系统部件：					
光伏支架	94.11	36,607.80	29,927.70	16.43	23.17

光伏产品实现境外销售的，应当分国家或地区列示

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏组件产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率 (%)

2020 年年度报告

美国	547,358.99	36.97
欧洲	498,798.58	10.68
日本	70,017.03	19.42
其他	603,502.60	4.86
光伏支架产品境外销售情况		
国家或地区	销售收入	销售毛利率 (%)
美国	8,163.71	30.72
欧洲	7,684.65	25.23
其他	14,079.34	17.67

(3). 光伏电站工程承包或开发项目信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

光伏电站	所在地	装机容量	电价补贴及年限	开发建设周期	投资规模	资金来源	当期投入金额	项目进展情况	当期工程收入
集中式:									
A 电站	山西	50.00		20 个月				施工中	2,847.57
B 电站	广东	100.00		12 个月				已完工	4,923.42
C 电站	内蒙	275.00		6 个月				施工中	5,000.00
D 电站	辽宁	100.00		9 个月				施工中	10,804.28
E 电站	其他	613.67						施工中	5,987.55
F 电站	海外	324.02						施工中	173,012.86
分布式:									
G 电站	江苏	6.00		3 个月				已完工	2,382.62
H 电站	江苏	8.00		6 个月				已完工	2,281.34
I 电站	江苏	6.22		1 个月				施工中	1,699.24
J 电站	山东	5.5		3 个月				施工中	1,400.05
电站项目中自产品供应情况:公司 238.22MW 集中式、17.78MW 分布式光伏电站所需光伏组件均由公司产业链提供									

5. 其他说明

适用 不适用

(五) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

(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

单位：万元

序号	项目	实施主体	预计总投资额 (含流动资金)	项目进度	资金来源
1	年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁一期 5GW）	天合光能（宿迁）光电有限公司	300,000.00	已达产	自筹资金
2	年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	天合光能（宿迁）光电有限公司	300,000.00	建设中	募集资金 + 自筹资金
3	盐城年产 16GW 高效太阳能电池项目	天合光能科技（盐城）有限公司	800,000.00	项目筹备中	募集资金 + 自筹资金
4	宿迁（三期）年产 8GW 高效太阳能电池项目	天合光能（宿迁）光电有限公司	435,000.00	项目筹备中	募集资金 + 自筹资金
5	盐城大丰 10GW 光伏组件项目	天合光能（盐城大丰）有限公司	200,000.00	项目筹备中	募集资金 + 自筹资金
6	年产 3GW 高效单晶切片组件项目（义乌）	天合光能（义乌）科技有限公司	71,481.46	已投产	募集资金 + 自筹资金
7	天合光能 6GW 光伏组件项目（宿迁）	天合光能（宿迁）科技有限公司	300,000.00	预计 2021 年第一季度逐步投产	自筹资金

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

详见本报告第十一节、十一、公允价值的披露。

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 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	业务性质	总资产	净资产	净利润
天合光能（常州）科技有限公司	组件生产和销售	713,530.76	324,355.47	-10,573.49
盐城天合国能光伏科技有限公司	组件生产和销售	267,199.64	66,502.47	3,415.44
常州天合智慧能源工程有限公司	光伏电站项目开发及EPC服务	522,500.06	65,762.08	2,428.12
江苏天合太阳能电力开发有限公司	投资控股	237,258.35	74,424.78	10,743.06
江苏天合智慧分布式能源有限公司	家用光伏产品销售	96,493.60	9,930.26	3,791.62
天合光能（宿迁）科技有限公司	组件的生产与销售	433,753.27	62,550.32	2,718.03
Trina Solar Japan Energy Co., Ltd	电站项目开发	118,576.69	28,795.62	-9,656.96
Trina Solar (Schweiz) AG	组件销售	192,188.86	61,268.49	5,038.51
Nclave Renewable, S. L.	支架生产与销售	58,912.06	25,711.84	4,662.29
Trina Solar (U. S.), Inc.	组件销售	325,452.37	53,061.45	16,653.14
天合光能（义乌）科技有限公司	组件研发、生产与销售	158,256.74	23,930.58	3,932.19
天合光能（宿迁）光电有限公司	太阳能电池和组件的研发、制造、销售；	237,829.71	109,267.91	9,273.42
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	组件销售	667,957.24	245,907.69	99,064.95

2、主要参股公司情况

单位：万元

公司名称	业务性质	总资产	净资产	净利润	持股比例
丽江隆基硅材料有限公司	从事硅棒制造和销售	273,241.04	185,162.60	34,591.82	25%

注：2020 年 10 月 16 日，丽江隆基硅材料有限公司董事会做出《关于审议天合光能股份有限公司转让丽江隆基硅材料有限公司股权的议案》，约定以截至 2020 年 9 月 30 日经审计后的净资产扣除分红款后的金额作为定价基数，乘以其持有的股权比例作为股权转让对价，自 2020 年 10 月 1 日起，本公司不再享有任何股东权利，也不再承担任何股东义务，故本期重要联营企业的主要财务信息披露截至 2020 年 9 月 30 日和 2020 年 1-9 月

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

四、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

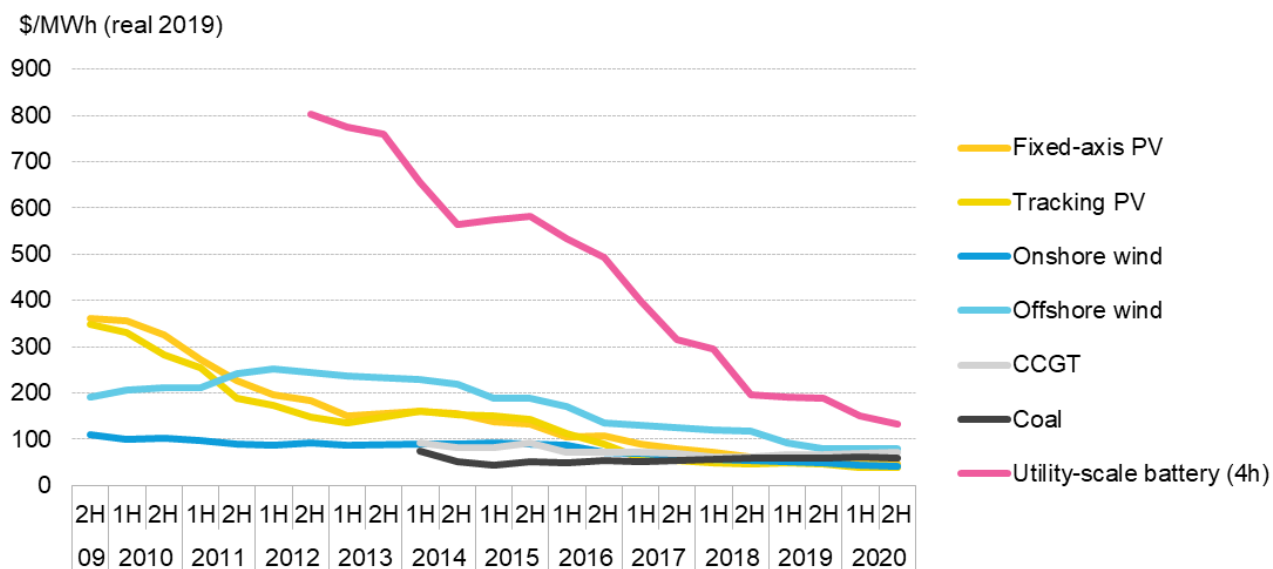
1、行业发展趋势

(1) 全球积极推进碳中和目标，可再生能源发展迎来重大利好

2020 年 9 月底，中国提出要在 2030 年之前实现二氧化碳排放达峰，到 2060 年实现碳中和目标。同年 10 月，日本和韩国宣布将在 2050 年实现碳中和；11 月，加拿大政府也出台了法律草案，明确要在 2050 年实现碳中和。2021 年 1 月，拜登首签行政令，重返巴黎气候协定。欧洲地区，欧盟、英国预计到 2050 年实现碳中和，瑞典宣布要在 2045 年实现碳中和。全球逾 20 个国家宣布要实现碳中和。作为化石能源的替代，可再生能源未来发展迎来重大利好。

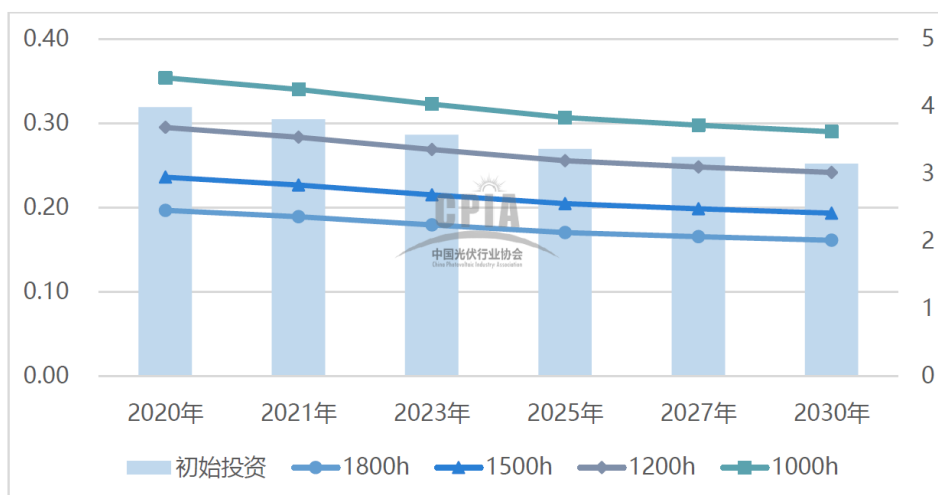
(2) 光伏发电在可再生能源利用中具有较强的成本竞争力，发展前景广阔

据 BNEF（彭博新能源财经）数据，2009-2020 年，全球光伏度电成本下降超过 80%，下降速度远远领先于风电、燃气发电和煤电。



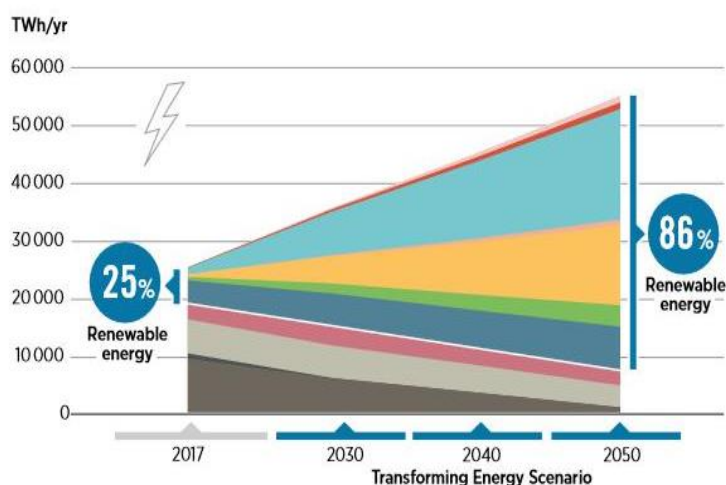
资料来源：BNEF 2020 下半年 LCOE 数据库（更新时间：2021 年 1 月）

据 CPIA 数据，2020 年，全投资模型下地面光伏电站 1500 小时等效利用小时数的 LCOE 下降至 0.24 元/kWh。随着组件、逆变器等关键设备的效率提升，双面组件、跟踪支架等技术应用，运维能力提高，2021 年后在中国大部分地区可实现与煤电基准价同价。



资料来源：CPIA 《中国光伏产业发展路线图 2020 年版》

据 IRENA 预测，到 2050 年新能源占比将由 2017 年 25% 提升至 86%，其中光伏发电将占新能源发电约 30%。

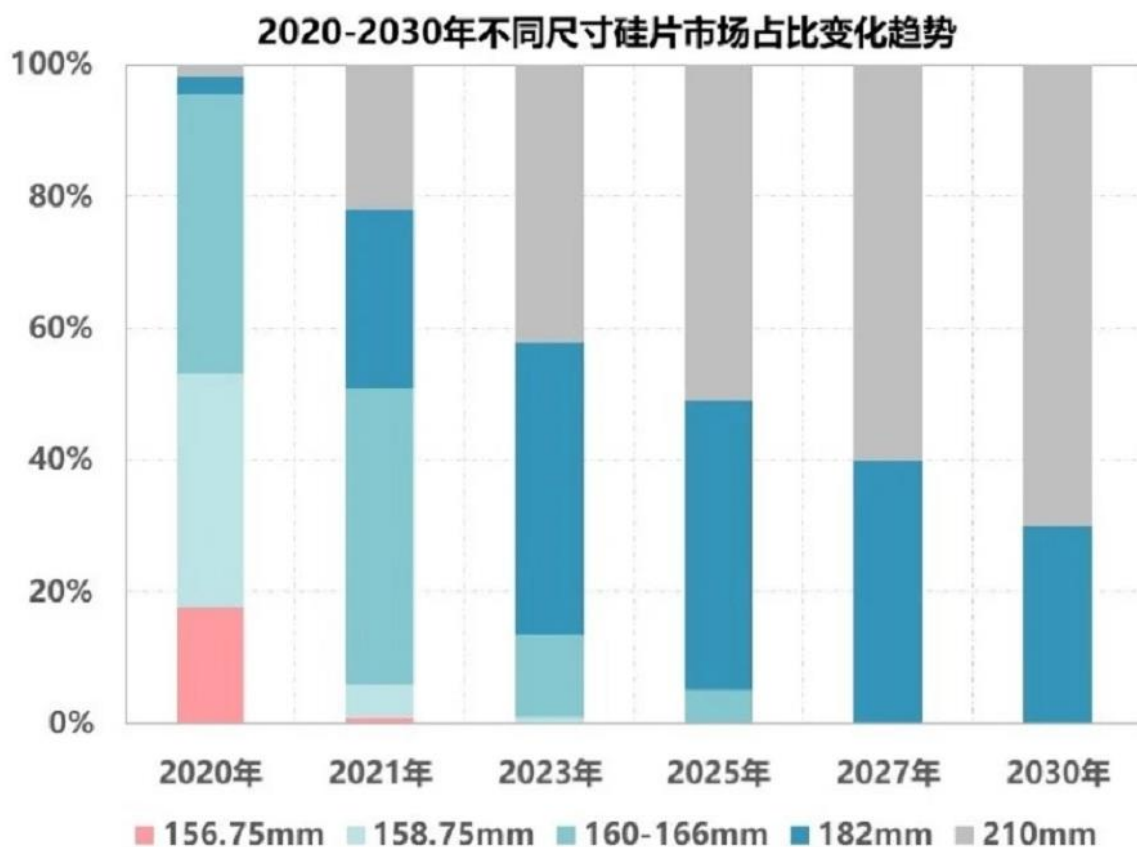


资料来源：IRENA 2020 年全球可再生能源报告(2020 版)

2、竞争格局

(1) 光伏行业产能扩张加速，大尺寸产品提升成本竞争能力

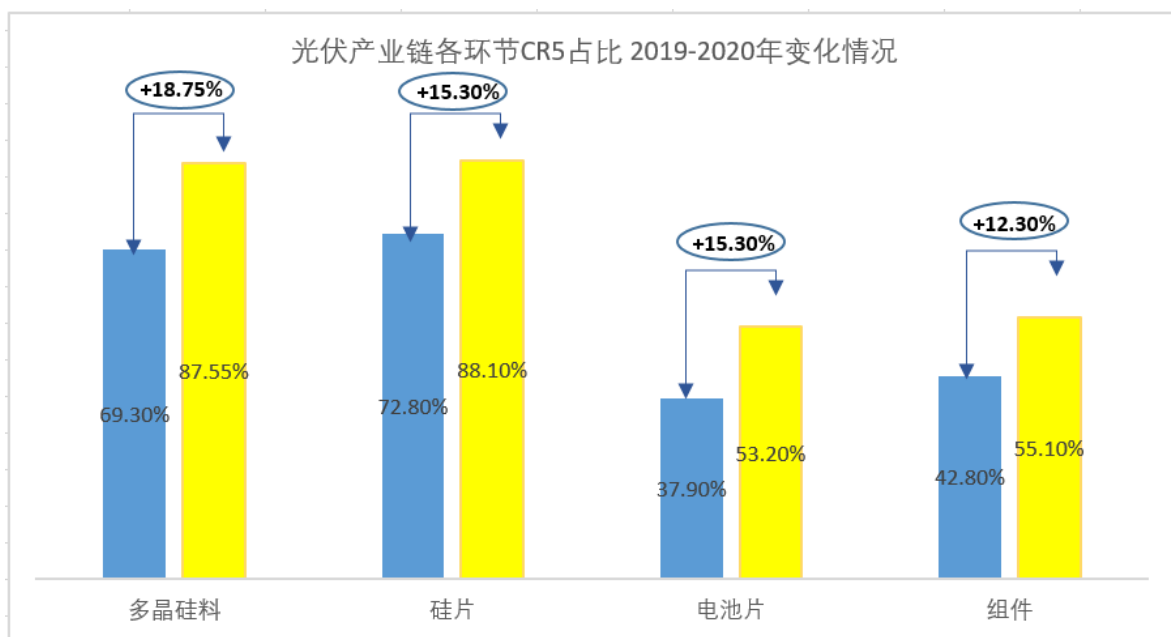
大尺寸光伏产品，可以有效提升单位时间产品的产出量，降低每瓦生产成本；单片组件功率的提升，有效降低系统端度电成本，进一步推高光伏发电的经济性。2020 年光伏产业链各环节扩产加速扩张，各企业主要是以大尺寸产能扩张为主。



资料来源：CPIA

(2) 产业集中度快速提升，技术水平不断进步，行业迈向高质量发展阶段

据 CPIA 数据，光伏产业链多晶硅料、硅片、电池片、组件各环节，2020 年 CR5 分别达到 87.5%，88.1%，53.2%，55.1%，各环节集中度分别同比 2019 年提升 10 个百分点以上。产业各环节技术水平不断提升，多晶硅能耗逐步下降，硅片薄片化技术日趋成熟，电池片效率平均每年约 0.5% 效率提高，组件大尺寸技术接受度显著提升，系统发电效率（能效比 PR）已普遍提升至 80% 以上。光伏产业技术水平进步推动光伏产业向更高质量发展。



(二) 公司发展战略

适用 不适用

在当前“碳中和”的政策背景下，以光伏为主力的清洁能源拥有广阔的发展前景与空间，另一方面，随着光伏全面进入平价时代，光伏发电已充分具备市场竞争力。面对“十四五”期间，光伏行业的巨大发展机遇，公司在提前布局市场领先 210mm 大尺寸组件产品、积极扩大产能、链接协同上下游加快新产品市场端应用外，同步开展了与上游供应链深度战略合作，稳定供应价格、保障供应质量的同时进一步整合产业链资源，进一步提升公司市场竞争力；在新电池技术方面，充分研发探索、储备技术能力，致力于打造核心技术壁垒，进一步创新引领行业。基于公司用太阳能造福全人类的使命、创建无碳的新能源世界的愿景，公司将继续同步布局储能系统、氢能、能源物联网技术等，致力于为打造无碳新能源体系奠定基础。未来公司会继续在上述方向持续努力，降本增效、构建壁垒，提升盈利能力，并为营造更健康的行业生态做出贡献。

(三) 经营计划

适用 不适用

(一) 2021 年公司核心经营计划

2021 年度，公司将利用优势产品产能快速抢占市场，提高市场份额，并继续和上游供应企业展开深度合作，确保产品质量和供应稳定；继续加快发展光伏系统整体解决方案和智慧能源新业务；以奋斗者文化、高胜任度的干部队伍建设、有效激发活力的激励政策作为强有力保障，进一步推动数字化转型战略，努力实现发展目标，各业务板块业务有更大突破，最终实现公司整体净利润大幅增长。

(二) 2021 年关键任务

1. 光伏产品业务

力争通过 210 系列电池、组件降低成本、提升性能，实现组件产品竞争力领先；

以客户为中心，提升区域营销能力和服务能力，获得更高客户满意度，实现销售量和利润增长；

持续完善供应链，保障供应，打造更优产品全球交付能力。

2. 光伏系统业务

跟踪支架从产品、质量、设计成本等方面优化并实现竞争力领先，获取更高市场占有率；实

现全球供应链布局、全球交付；

优化光伏系统业务，提升综合竞争力和盈利能力；

线下渠道结合线上数字化营销方式，推进海外和国内分布式商用和户用业务稳步发展，提升市场份额。

3. 智慧能源业务

储能产品在中国光储和风储市场上通过加强自主研发力争产品领先，不断完善交付能力，争取更高市场份额；储能在海外重点市场继续开拓，争取市占率领先。

能源云平台等新业务不断开源积累客户资源，在持续打造核心能力控制成本的同时，实现项目落地与销售，并尝试新的发展和商业模式。

2021 年将是公司快速拓展市场、实现高质量可持续发展的关键期，公司将严格把握战略方向，加强预算及年度目标的执行管理，进一步优化和提升公司组织能力，确保公司保持高质量、健康、可持续发展。

(四) 其他

适用 不适用

五、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

根据中国证监会《上市公司监管指引第 3 号——上市公司现金分红》（中国证券监督管理委员会公告（2013）43 号）、《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》（证监发（2012）37 号）及上海证券交易所的相关要求，《公司章程》规定了公司的利润分配政策，具体如下：

1、利润分配原则

公司实行持续稳定的利润分配政策，公司利润分配应重视对投资者的合理投资回报，充分考虑和广泛听取独立董事、监事和股东的要求和意愿，采取持续、稳定的股利分配政策。

2、利润分配形式

公司采取现金、股票或者法律法规规定的其他方式分配股利。现金分红方式优先于股票股利方式。

3、股利分配的间隔期间

在符合现金分红条件情况下，公司原则上每年进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司的盈利状况及资金需求状况提议公司进行中期现金分红。在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下，从公司成长性、每股净资产的摊薄、公司股价与公司股本规模的匹配性等真实合理因素出发，公司可以根据年度的盈利情况及现金流状况另行采取股票股利分配的方式将进行利润分配。

4、发放现金股利及股票股利的具体条件及比例

公司在具备现金分红条件的情况下，应当采用现金分红进行利润分配。公司实施现金分红的具体条件为：

(1) 公司该年度或半年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值、且现金流充裕，实施现金分红不会影响公司后续持续经营；

(2) 公司累计可供分配利润为正值；

(3) 审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告（半年度利润分配按有关规定执行）。

(4) 公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生。

5、利润分配政策的决策程序

公司每年利润分配预案由董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金供给和需求情况提出、拟订。董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及决策程序要求等事宜。独立董事应对利润分配方案进行审核并发表独立明确的意见。董事会审议制订利润分配相关政策时，须经全体董事过半数表决通过方可提交股东大会审议。利润分配政策应提交监事会审议，经半数以上监事表决通过，监事会应对利润分配方案提出审核意见。经董事会、独立董事以及监事会审议通过后，利润分配政策提交公司股东大会审议批准。

独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议。股东大会对现金分红具体方案进行审议前，应通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，包括但不限于电话、传真和邮件沟通或邀请中小股东参会等方式，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。

股东大会审议利润分配相关政策时，须经出席股东大会会议的股东（包括股东代理人）所持表决权的三分之二以上表决通过。

6、利润分配政策的调整

公司应当严格执行公司章程确定的现金分红政策以及股东大会审议批准的现金分红具体方案。公司根据生产经营情况、投资规则和长期发展的需要，或者外部经营环境发生变化，确需调整利润分配政策的，调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和上海证券交易所的有关规定。

7. 公司 2020 年度利润分配预案：

公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利人民币 1.8 元（含税）。截至本报告披露日，公司总股本为 2,068,026,375 股，以此计算合计拟派发现金红利人民币 372,244,747.50 元（含税）。本年度公司现金分红总额占合并报表实现归属于母公司股东净利润的比例为 30%。不送红股，不进行资本公积金转增股本。

如在通过本次利润分配预案的董事会决议之日起至实施权益分派股权登记日期间，公司总股本发生变动的，公司拟维持分配总额不变，相应调整每股分配金额。公司上述利润分配方案已经公司第二届董事会第四次会议审议通过，独立董事对此议案进行审核并发表了明确同意的独立意见，尚需公司 2020 年年度股东大会审议通过。

(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（%）
2020 年	0	1.80	0	372,244,747.50	1,229,276,756.49	30.28
2019 年	0	1.00	0	206,802,637.50	640,595,151.46	32.28
2018 年	0	0.95	0	166,993,505.63	557,908,906.61	30.00

(三) 以现金方式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	股份限售	控股股东及实际控制人	<p>关于股份流通限制、自愿锁定的承诺</p> <p>(1) 本人自公司股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本人直接或间接持有的公司股份，也不由公司收购该部分股份。</p> <p>(2) 公司股票上市后 6 个月内如连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）低于发行价，本人持有公司股票的锁定期限自动延长 6 个月；如有派息、送股、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，上述发行价作相应调整。</p> <p>(3) 本人在公司任职期间，将向公司申报所持有的公司股份的变动情况。如法律法规及政策规定未来发生变化的，本人承诺将严格按照变化后的要求确定股份锁定期限。本人不会因职务变更、离职等原因而拒绝履行上述承诺。</p> <p>(4) 上述锁定期满后，在任职期间每年转让的股份数量不超过本人持有的公司股份总数的百分之二十五；离职后 6 个月内不转让本人持有的公司的股份。</p> <p>(5) 如本人违反上述承诺给公司或相关各方造成损失的，本人愿承担相应的法律责任。</p>	2020年6月8日；上市之日起36个月	是	是	不适用	不适用
	股份限售	控股股东及实际控制人的一致行动人	<p>关于股份流通限制、自愿锁定的承诺</p> <p>(1) 本人/本企业自公司股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本人/本企业直接或间接持有的公司股份，也不由公司收购该部分股份。</p> <p>(2) 公司股票上市后 6 个月内如连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）低</p>	2019年5月10日；上市之日起36个月	是	是	不适用	不适用

		<p>于发行价，本人/本企业持有公司股票的锁定期限自动延长 6 个月；如有派息、送股、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，上述发行价作相应调整。</p> <p>(3) 本人(适用于自然人)在公司任职期间，将向公司申报所持有的公司股份的变动情况。</p> <p>(4) 本人/本企业将严格遵循法律法规及政策的相关规定，如法律法规及政策规定未来发生变化的，本人/本企业承诺将严格按照变化后的要求确定股份锁定期限。</p> <p>(5) 如本人/本企业违反上述承诺给公司或相关各方造成损失的，本人/本企业愿承担相应的法律责任。</p>					
股份限售	兴银成长、宏禹投资、融祺投资、当涂信实、晶旻投资、珠海盛兴、璟天投资、崑崙投资、霍尔果斯企盛、常创投资、鼎晖和润投资、源汇投资、实潇投资	<p>关于股份流通限制、自愿锁定的承诺</p> <p>本企业自公司股票在证券交易所上市交易之日起 12 个月内，不转让或者委托他人管理本企业直接或间接持有的公司股份，也不由公司收购该部分股份。如法律法规及政策规定未来发生变化的，本企业承诺将严格按照变化后的要求确定股份锁定期限。</p> <p>如本企业违反上述承诺给公司或相关各方造成损失的，本企业愿承担相应的法律责任。</p>	2019 年 5 月 10 日；上市之日起 12 个月	是	是	不适用	不适用
股份限售	高纪庆	<p>关于股份流通限制、自愿锁定的承诺</p> <p>(1) 本人自公司股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内，不转让或者委托他人管理本人直接或间接持有的公司股份，也不由公司收购该部分股份。</p> <p>(2) 公司股票上市后 6 个月内如连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后 6 个月期末收盘价(如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日)低于发行价，本人持有公司股票的锁定期限自动延长 6 个月；如有派息、送股、资本公积转增股本、配股等除权除息事项，上述发行价作相应调整。</p> <p>(3) 本人在公司任职期间，将向公司申报所持有的公司股份的变动情况。如法律法规及政策规定未来发</p>	2020 年 6 月 8 日；上市之日起 36 个月	是	是	不适用	不适用

		<p>生变化的,本人承诺将严格按照变化后的要求确定股份锁定期限。本人不会因职务变更、离职等原因而拒绝履行上述承诺。</p> <p>(4) 上述锁定期满后,在任职期间每年转让的股份数量不超过本人持有的公司股份总数的百分之二十五;离职后 6 个月内不转让本人持有的公司的股份。</p> <p>(5) 如本人违反上述承诺给公司或相关各方造成损失的,本人愿承担相应的法律责任。</p>					
股份限售	高海纯、吴伟忠、吴伟峰	<p>关于股份流通限制、自愿锁定的承诺</p> <p>(1) 本人自公司股票在证券交易所上市交易之日起 36 个月内,不转让或者委托他人管理本人直接或间接持有的公司股份,也不由公司收购该部分股份。</p> <p>(2) 公司股票上市后 6 个月内如连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价,或者上市后 6 个月期末收盘价(如该日不是交易日,则为该日后第一个交易日)低于发行价,本人持有公司股票的锁定期自动延长 6 个月;如有派息、送股、资本公积转增股本、配股等除权除息事项,上述发行价作相应调整。</p> <p>(3) 如本人违反上述承诺给公司或相关各方造成损失的,本人愿承担相应的法律责任。</p>	高海纯、吴伟忠: 2019/7/16 吴伟峰: 2019/7/15; 上市之日起 36 个月	是	是	不适用	不适用
其他	控股股东及实际控制人	<p>关于持股及减持意向的承诺</p> <p>(1) 如果在锁定期满后,本人拟减持股票的,将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定,结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要,审慎制定股票减持计划,在股票锁定期满后逐步减持。</p> <p>(2) 本人减持公司股票的方式应符合相关法律、法规、规章的规定。</p> <p>(3) 本人减持公司股票前,应提前三个交易日予以公告,并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。</p> <p>(4) 如果在锁定期满后两年内,本人拟减持股票的,减持价格(如果因上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的,则按照证券交易所的有关规定作复权处理)不低于公司首次公开发行股票的发价。锁定期满后两年内,本人每年减持所持有的公司股份数量合计不超过上一年度最后一个交易日登记在本人名下的股份总数的 25%。因公司进行权益分派、减资缩股等导致本人所持股份变化的,相应年度可转让股份额度做相应变更。</p> <p>(5) 公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形,触及退市标准的,自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市前,本人及本人的一致行动人将不会减持公司的股票。</p> <p>(6) 如果本人未履行上述承诺,则①本人持有的公司其余股票自本人未履行上述减持意向之日起 6 个月内不得减持;②本人因违反上述减持意向所获得的收益归公司所有。本人不会因职务变更、离职等原因而拒绝履行上述承诺。</p> <p>(7) 如果在锁定期满后,本人拟减持公司股票的,</p>	2020年6月8日;长期履行	否	是	不适用	不适用

		<p>将认真遵守证监会、证券交易所关于股东减持的相关规定，审慎制定股票减持计划。本人在持有公司股票锁定期届满后，优先考虑其他还款来源，在保持控制权不变的前提下，将综合考虑其他金融机构合作条件、届时公司业绩增长情况、资本市场环境等因素的基础上，合法合规适时减持所持部分公司股份，合理安排偿还贷款，减持用途主要用于偿还贷款本息。</p> <p>（8）如果相关监管规则不再对某项承诺的内容予以要求时，相应部分自行终止。如果相关监管规则对上市公司股份锁定或减持有新的规定，则本人及本人的一致行动人在锁定或减持公司股票时将执行届时适用的最新监管规则。</p>					
其他	控股股东及实际控制人的一致行动人	<p>关于持股及减持意向的承诺</p> <p>（1）如果在锁定期满后，本人/本企业拟减持股票的，将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定，结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。</p> <p>（2）本人/本企业减持公司股票的方式应符合相关法律、法规、规章的规定。</p> <p>（3）本人/本企业减持公司股票前，应提前三个交易日予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。</p> <p>（4）如果在锁定期满后两年内，本人/本企业拟减持股票的，减持价格（如果因上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则按照证券交易所的有关规定作复权处理）不低于公司首次公开发行股票的发价。锁定期满后两年内，本人/本企业每年减持所持有的公司股份数量合计不超过上一年度最后一个交易日登记在本人/本企业名下的股份总数的 25%。因公司进行权益分派、减资缩股等导致本人/本企业所持股份变化的，相应年度可转让股份额度做相应变更。</p> <p>（5）公司存在《上海证券交易所科创板股票上市规则》第十二章第二节规定的重大违法情形，触及退市标准的，自相关行政处罚决定或者司法裁判作出之日起至公司股票终止上市前，本人/本企业将不会减持公司的股票。</p> <p>（6）如果本人/本企业未履行上述承诺，则①本人/本企业持有的公司其余股票自本人/本企业未履行上述减持意向之日起 6 个月内不得减持；②本人/本企业因违反上述减持意向所获得的收益归公司所有。</p> <p>（7）如果相关监管规则不再对某项承诺的内容予以要求时，相应部分自行终止。如果相关监管规则对上市公司股份锁定或减持有新的规定，则本人/本企业在锁定或减持公司股票时将执行届时适用的最新监管规则。</p>	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	兴银成长、宏禹投	<p>关于持股及减持意向的承诺</p> <p>（1）如果在锁定期满后，本企业拟减持股票的，将认真遵守证监会、交易所关于股东减持的相关规定，</p>	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用

	资、融 祺 投 资、当 涂 信 实、珠 海企盛 和霍尔 果斯企 盛	<p>结合公司稳定股价、开展经营、资本运作的需要，审慎制定股票减持计划，在股票锁定期满后逐步减持。</p> <p>(2) 本企业减持公司股票的方式应符合相关法律、法规、规章的规定。</p> <p>(3) 本企业减持公司股票前，应提前三个交易日予以公告，并按照证券交易所的规则及时、准确地履行信息披露义务。</p> <p>(4) 如果在锁定期满后两年内，本企业拟减持股票的，减持价格（如果因上市后派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，则按照证券交易所的有关规定作复权处理）不低于公司首次公开发行股票的发价。锁定期满后一年内，本企业每年减持所持有的公司股份数量合计不超过上一年度最后一个交易日登记在本企业名下的股份总数的 50%。因公司进行权益分派、减资缩股等导致本企业所持股份变化的，相应年度可转让股份额度做相应变更。</p> <p>(5) 如果本企业未履行上述承诺，则①本企业持有的公司其余股票自本企业未履行上述减持意向之日起 6 个月内不得减持；②本企业因违反上述减持意向所获得的收益归公司所有。</p> <p>(6) 如果相关监管规则不再对某项承诺的内容予以要求时，相应部分自行终止。如果相关监管规则对上市公司股份锁定或减持有新的规定，则本企业在锁定或减持公司股票时将执行届时适用的最新监管规则。</p>					
其他	公司	<p>关于股价稳定的承诺</p> <p>(1) 启动股价稳定措施的前提条件</p> <p>如果公司在其 A 股股票正式挂牌上市之日后三年内，公司股价连续 20 个交易日的收盘价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照证券交易所的有关规定作复权处理，下同）均低于公司最近一期经审计的每股净资产（以下简称“启动股价稳定措施的前提条件”），公司将依据法律法规、公司章程规定制定并实施股价稳定措施。</p> <p>(2) 稳定公司股价的具体措施</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时，公司应以集中竞价交易方式或证券监督管理部门认可的其他方式向社会公众股东回购公司股份（以下简称“回购股份”）。公司应在 10 日内召开董事会，讨论公司向公众股东回购公司股份的方案，并提交股东大会审议。在股东大会审议通过股份回购方案后，公司将根据相关的法律法规履行法定程序后实施回购股份。公司回购股份的资金为自有资金，回购股份的价格不超过最近一期经审计的每股净资产的 110%。公司单次用于回购公司股份的资金金额不低于最近一个会计年度经审计的归属于母公司股东净利润的 10%，单一会计年度用于回购公司股份的资金金额不超过最近一个会计年度经审计的归属于母公司股东净利润的 30%。</p>	2020年6月8日；上市之日起36个月	是	是	不适用	不适用

		<p>公司回购股份应在公司股东大会批准并履行相关法定手续后的 30 日内实施完毕。如果公司股价已经不能满足启动稳定公司股价措施的条件,公司可不再实施回购股份。</p> <p>回购股份后,公司的股权分布应当符合上市条件。公司回购股份应符合相关法律、法规及规范性文件的规定。</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时,如本公司未采取上述稳定股价的具体措施,本公司承诺接受以下约束措施:</p> <p>①公司将在股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉。</p> <p>②如果未履行上述承诺事项,致使投资者在证券交易中遭受损失的,公司将依法赔偿投资者损失。</p> <p>③上述承诺为公司真实意思表示,自愿接受监管机构、自律组织及社会公众的监督,若违反上述承诺将依法承担相应责任。</p> <p>自公司上市之日起三年内,若公司新聘任董事、高级管理人员,公司将要求该等新聘任的董事、高级管理人员履行公司上市时董事、高级管理人员已作出的对应承诺。</p>					
其他	控股股东及实际控制人	<p>关于股价稳定的承诺</p> <p>(1) 启动股价稳定措施的前提条件</p> <p>如果公司在其 A 股股票正式挂牌上市之日后三年内,公司股价连续 20 个交易日的收盘价(如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的,须按照证券交易所的有关规定作复权处理,下同)均低于公司最近一期经审计的每股净资产且公司已履行稳定股价措施后公司股价仍持续低于每股净资产的(以下简称为“启动股价稳定措施的前提条件”),本人将依据法律法规、公司章程规定通过增持股份的方式实施股价稳定措施。</p> <p>(2) 稳定公司股价的具体措施</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时,本人应在 5 个交易日内,提出增持公司股份的方案(包括拟增持公司股份的数量、价格区间、增持时间等),并通知公司,公司应按照规定披露本人增持公司股份的计划。在公司披露本人增持公司股份计划的 3 个交易日后,本人开始实施增持公司股份的计划。</p> <p>本人增持公司股份的价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产的 110%。</p> <p>本人单次用于增持公司股份的资金金额不低于自公司上市后本人累计从公司所获得税后现金分红金额的 10%;单一会计年度用于增持公司股份的资金金额不超过自公司上市后本人累计从公司所获得税后现金分红金额的 30%。</p> <p>本人将在启动股价稳定措施的前提条件满足第二日起,30 个交易日内完成股份增持。但如果公司股价已经不能满足启动股价稳定措施的条件,本人可不再实</p>	2019 年 5 月 10 日;上市之日起 36 个月	是	是	不适用	不适用

		<p>施增持公司股份。</p> <p>本人增持公司股份后,公司的股权分布应当符合上市条件。本人增持公司股份应符合相关法律、法规及规范性文件的规定。</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时,如本人未采取上述稳定股价的具体措施,本人承诺接受以下约束措施:</p> <p>①本人将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉。</p> <p>②本人将暂停领取应获得的公司现金分红,直至本人按本承诺的规定采取相应的股价稳定措施并实施完毕。</p> <p>③不得转让公司股份。因继承(如有)、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外。</p> <p>④如果未履行上述承诺事项,致使投资者在证券交易中遭受损失的,本人将依法赔偿投资者损失。</p> <p>⑤上述承诺为本人真实意思表示,自愿接受监管机构、自律组织及社会公众的监督,若违反上述承诺将依法承担相应责任。</p>					
其他	控股股东及实际控制人的一致行动人	<p>关于股价稳定的承诺</p> <p>(1) 启动股价稳定措施的前提条件</p> <p>如果公司在其 A 股股票正式挂牌上市之日后三年内,公司股价连续 20 个交易日的收盘价(如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的,须按照证券交易所的有关规定作复权处理,下同)均低于公司最近一期经审计的每股净资产且公司已履行稳定股价措施后公司股价仍持续低于每股净资产的(以下简称“启动股价稳定措施的前提条件”),本人/本企业将依据法律法规、公司章程规定通过增持股份的方式实施股价稳定措施。</p> <p>(2) 稳定公司股价的具体措施</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时,本人/本企业应在 5 个交易日内,提出增持公司股份的方案(包括拟增持公司股份的数量、价格区间、增持时间等),并通知公司,公司应按照规定披露本人/本企业增持公司股份的计划。在公司披露本人/本企业增持公司股份计划的 3 个交易日后,本人/本企业开始实施增持公司股份的计划。</p> <p>本人/本企业增持公司股份的价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产的 110%。</p> <p>本人/本企业单次用于增持公司股份的资金金额不低于自公司上市后本人/本企业累计从公司所获得税后现金分红金额的 10%;单一会计年度用于增持公司股份的资金金额不超过自公司上市后本人/本企业累计从公司所获得税后现金分红金额的 30%。</p> <p>本人/本企业将在启动股价稳定措施的前提条件满足第二日起,30 个交易日内完成股份增持。但如果公司股价已经不满足启动股价稳定措施的条件,本人/</p>	2019 年 5 月 10 日;上市之日起 36 个月	是	是	不适用	不适用

		<p>本企业可不再实施增持公司股份。</p> <p>本人/本企业增持公司股份后，公司的股权分布应当符合上市条件。本人/本企业增持公司股份应符合相关法律、法规及规范性文件的规定。</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时，如本人/本企业未采取上述稳定股价的具体措施，本人/本企业承诺接受以下约束措施：</p> <p>（1）本人/本企业将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉。</p> <p>（2）本人/本企业将暂停领取应获得的公司现金分红，直至本人/本企业按本承诺的规定采取相应的股价稳定措施并实施完毕。</p> <p>（3）不得转让公司股份。因继承（如有）、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外。</p> <p>（4）如果未履行上述承诺事项，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人/本企业将依法赔偿投资者损失。</p> <p>（5）上述承诺为本人/本企业真实意思表示，自愿接受监管机构、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺将依法承担相应责任。</p>					
其他	董 事 (不含 独立董 事及未 在公司 内部任 职的董 事)、高 级管理 人员	<p>（1）启动股价稳定措施的前提条件</p> <p>如果公司在其 A 股股票正式挂牌上市之日后三年内，公司股价连续 20 个交易日的收盘价（如果因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因进行除权、除息的，须按照证券交易所的有关规定作复权处理，下同）均低于公司最近一期经审计的每股净资产且公司、公司控股股东、实际控制人及其一致行动人已履行稳定股价措施后公司股价仍持续低于每股净资产的（以下简称为“启动股价稳定措施的前提条件”），本人将依据法律法规、公司章程规定通过增持股份的方式实施股价稳定措施。</p> <p>（2）稳定公司股价的具体措施</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时，本人应通过二级市场以竞价交易方式买入公司股票以稳定公司股价。</p> <p>本人购买公司股份的价格不高于公司最近一期经审计的每股净资产的 110%。</p> <p>本人单次用于增持公司股份的资金金额不低于本人自公司上市后在担任董事、高级管理人员期间最近一个会计年度从公司领取的税后薪酬累计额的 10%，单一会计年度用于增持公司股份的资金金额不超过自公司上市后在担任董事、高级管理人员期间最近一个会计年度从公司领取的税后薪酬累计额的 30%。</p> <p>本人将在启动股价稳定措施的前提条件满足第二日起，30 个交易日内完成股份增持。但如果公司股价已经不再满足启动股价稳定措施的条件，本人可不再实施增持公司股份。</p> <p>本人买入公司股份后，公司的股权分布应当符合上市</p>	2019 年 5 月 10 日；上市之日起 36 个月	是	是	不 适用	不 适用

		<p>条件。本人增持公司股份应符合相关法律、法规及规范性文件的规定。</p> <p>在公司上市后三年内不因本人职务变更、离职等原因而放弃履行该承诺。</p> <p>在启动股价稳定措施的前提条件满足时，如本人未采取上述稳定股价的具体措施，本人承诺接受以下约束措施：</p> <p>①本人将在公司股东大会及中国证监会指定报刊上公开说明未采取上述稳定股价措施的具体原因并向公司股东和社会公众投资者道歉。</p> <p>②本人将停止在公司领取薪酬（如有），直至本人按本承诺的规定采取相应的股价稳定措施并实施完毕。</p> <p>③本人将暂停领取应获得的公司现金分红（如有），直至本人按本承诺的规定采取相应的股价稳定措施并实施完毕。</p> <p>④不得转让公司股份（如有）。因继承、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外。</p> <p>⑤如果未履行上述承诺事项，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本人将依法赔偿投资者损失。</p> <p>⑥上述承诺为本人真实意思表示，自愿接受监管机构、自律组织及社会公众的监督，若违反上述承诺将依法承担相应责任。</p>					
其他	公司	<p>关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺</p> <p>本公司因本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息，确信其真实、准确、完整、及时，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。</p> <p>如本公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的，公司应按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后 10 日内启动回购股份的措施。</p> <p>如本公司招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，致使投资者在证券交易中遭受损失的，本公司将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后，本公司将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则，按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。</p>	2020年6月8日；长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	控股股东及实际控制人	<p>关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺</p> <p>天合光能股份有限公司为本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息，确信其真实、准确、完整、及时，保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。</p>	2020年6月8日；长期履行	否	是	不适用	不适用

		<p>如公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的,本人将督促公司按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后 10 日内启动回购股份的措施。</p> <p>如公司招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,致使投资者在证券交易中遭受损失的,将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后,本人将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则,自行并督促其他责任方按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。</p>					
其他	控股股东及实际控制人的一致行动人	<p>关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺</p> <p>天合光能股份有限公司为本次申请公开发行股票提供的全部文件、信息,确信其真实、准确、完整、及时,保证不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。</p> <p>如公司招股说明书及其他信息披露资料被中国证监会或其他有权部门认定存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,对判断公司是否符合法律规定的发行条件构成重大、实质影响的,本人/本企业将督促公司按照二级市场价格回购公司首次公开发行的全部新股。公司将在相关事实被中国证监会或其他有权部门认定后 10 日内启动回购股份的措施。</p> <p>如公司招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,致使投资者在证券交易中遭受损失的,将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后,本人/本企业将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特别是中小投资者利益的原则,自行并督促其他责任方按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。</p>	2020年6月8日; 长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	董事、监事、高级管理人员	<p>关于信息披露不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏的相关承诺</p> <p>公司招股说明书及其他信息披露资料不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,本人对其真实性、准确性、完整性、及时性承担个别和连带的法律责任。如公司招股说明书及其他信息披露资料有虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,致使投资者在证券交易中遭受损失的,本人将依法赔偿投资者损失。相关违法事实被中国证监会或其他有权部门认定后,本人将本着简化程序、积极协商、依法赔付、切实保障投资者特</p>	2020年6月8日; 长期履行	否	是	不适用	不适用

		别是中小投资者利益的原则，自行并督促其他责任方按照投资者直接遭受的、可测算的经济损失选择与投资者和解、通过第三方与投资者调解及设立投资者赔偿基金等方式积极赔偿投资者由此遭受的直接经济损失。					
其他	控股股东及实际控制人，控股股东及实际控制人的一致行动人	填补被摊薄即期回报的措施及承诺 (1) 不越权干预公司经营管理活动； (2) 不侵占公司利益； (3) 督促公司切实履行填补回报措施。 (4) 若违反上述承诺或拒不履行上述承诺给公司造成损失的，依法承担补偿责任，并同意按照中国证券监督管理委员会等证券监管机构制定或发布的有关规定、规则，承担相应的处罚或监管措施。	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	董事、高级管理人员	填补被摊薄即期回报的措施及承诺 (1) 不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益； (2) 对本人的职务消费行为进行约束； (3) 不动用公司资产从事与履行董事、高级管理人员职责无关的投资、消费活动； (4) 由董事会或董事会薪酬与考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； (5) 未来公司如实施股权激励计划，股权激励计划设置的行权条件将与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； (6) 切实履行公司制订的有关填补回报措施以及本承诺，若违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，依法承担相应的责任。	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	公司	关于未能履行承诺时约束措施的承诺 (1) 如公司非因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺（相关承诺需按法律、法规、公司章程的规定履行相关审批程序）并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕： ①在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉； ②不得进行公开再融资； ③对公司该等未履行承诺的行为负有个人责任的董事、监事、高级管理人员调减或停发薪酬或津贴； ④不得批准未履行承诺的董事、监事、高级管理人员的主动离职申请，但可以进行职务变更； ⑤给投资者造成损失的，公司将向投资者依法承担赔偿责任。 (2) 如公司因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺（相关承诺需按法律、法规、公司章程的规定履行相关审批程序）并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕：	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用

		<p>①在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；</p> <p>②尽快研究将投资者利益损失降低到最小的处理方案，并提交股东大会审议，尽可能地保护公司投资者利益。</p>					
其他	公司发起人股东	<p>关于未能履行承诺时约束措施的承诺</p> <p>(1)如本人/本企业非因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕：</p> <p>①在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；</p> <p>②不得转让公司股份。因继承、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外；</p> <p>③暂不领取公司分配利润中归属于本人/本企业的部分；</p> <p>④如果因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给公司指定账户；</p> <p>⑤本人/本企业未履行相关承诺，给投资者造成损失的，依法赔偿投资者损失。</p> <p>(2)如本人/本企业因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕：</p> <p>①在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；</p> <p>②尽快研究将投资者利益损失降低到最小的处理方案，尽可能地保护公司投资者利益。</p>	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	董事、监事、高级管理人员	<p>关于未能履行承诺时约束措施的承诺</p> <p>(1)如本人非因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的，需提出新的承诺并接受如下约束措施，直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕：</p> <p>①在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉；</p> <p>②不得转让公司股份。因继承、被强制执行、上市公司重组、为履行保护投资者利益承诺等必须转股的情形除外；</p> <p>③暂不领取公司分配利润中归属于本人的部分；</p> <p>④可以职务变更但不得主动要求离职；</p> <p>⑤主动申请调减或停发薪酬或津贴；</p> <p>⑥如果因未履行相关承诺事项而获得收益的，所获收益归公司所有，并在获得收益的五个工作日内将所获收益支付给公司指定账户；</p> <p>⑦本人未履行相关承诺，给投资者造成损失的，依法</p>	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用

		<p>赔偿投资者损失。</p> <p>(2) 如本人因不可抗力原因导致未能履行公开承诺事项的, 需提出新的承诺并接受如下约束措施, 直至新的承诺履行完毕或相应补救措施实施完毕:</p> <p>①在股东大会及中国证监会指定的披露媒体上公开说明未履行的具体原因并向股东和社会公众投资者道歉;</p> <p>②尽快研究将投资者利益损失降低到最小的处理方案, 尽可能地保护公司投资者利益。</p>					
其他	公司	<p>关于欺诈发行上市的股份购回承诺</p> <p>本公司保证本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。如公司本次发行不符合上市条件, 以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的, 在该等事实经有权机关最终认定后 5 个工作日内, 本公司将依法启动购回首次公开发行全部新股的程序, 购回价格根据相关法律法规确定。如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因已进行除权、除息的, 购回价格按照上海证券交易所的有关规定作复权处理。</p>	2019年5月10日; 长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	控股股东及实际控制人	<p>关于欺诈发行上市的股份购回承诺</p> <p>本人保证公司本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。如公司本次发行不符合上市条件, 以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的, 在该等事实经有权机关最终认定后 5 个工作日内, 本人将依法启动购回首次公开发行全部新股的程序, 购回价格根据相关法律法规确定。如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因已进行除权、除息的, 购回价格按照上海证券交易所的有关规定作复权处理。</p>	2019年5月10日; 长期履行	否	是	不适用	不适用
其他	控股股东及实际控制人的一致行动人	<p>关于欺诈发行上市的股份购回承诺</p> <p>本人/本企业保证公司本次发行上市不存在任何欺诈发行的情形。如公司本次发行不符合上市条件, 以欺骗手段骗取发行注册并已经发行上市的, 在该等事实经有权机关最终认定后 5 个工作日内, 本人/本企业将依法启动购回首次公开发行全部新股的程序, 购回价格根据相关法律法规确定。如因派发现金红利、送股、转增股本、增发新股等原因已进行除权、除息的, 购回价格按照上海证券交易所的有关规定作复权处理。</p>	2019年5月10日; 长期履行	否	是	不适用	不适用
分红	公司	<p>关于利润分配政策的承诺</p> <p>公司承诺将遵守上市后适用的《天合光能股份有限公司章程(草案)》, 严格执行本公司股东大会审议通过的《天合光能股份有限公司上市后分红回报规划》及相关利润分配政策, 充分维护股东合法权益。</p>	2019年5月10日; 长期履行	否	是	不适用	不适用
解决同业竞争	控股股东及实际控制人、控股股东及实际	<p>关于避免同业竞争的承诺</p> <p>(1) 本人及本人关系密切的家庭成员目前在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务或活动, 或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益, 或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权, 或在该经济实体、</p>	2019年5月10日; 长期履行	否	是	不适用	不适用

	控制人的一致行动人之自然人、董事、监事、高级管理人员	<p>机构、经济组织中担任董事、监事、高级管理人员或核心技术人员。</p> <p>(2) 本人及本人关系密切的家庭成员将来不在中国境内外直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务及活动,或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益,或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权,或在该经济实体、机构、经济组织中担任董事、监事、高级管理人员或核心技术人员。</p> <p>(3) 若因违反上述承诺而所获的利益及权益将归公司所有,并赔偿因违反上述承诺而给公司造成的全部损失。</p>					
解决同业竞争	控股股东及实际控制人的一致行动人之企业	<p>关于避免同业竞争的承诺</p> <p>(1) 本企业及本企业参与投资的控股企业和参股企业及其下属企业目前在中国境内外未直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务或活动,或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益,或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权。</p> <p>(2) 本企业及本企业参与投资的控股企业和参股企业及其下属企业将不在中国境内外直接或间接从事或参与任何在商业上对公司及公司的子公司构成竞争的业务或活动,或拥有与公司及公司的子公司存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益,或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权。</p> <p>(3) 对公司已进行建设或拟投资兴建的项目,本企业将在投资方向与项目选择上避免与公司相同或相似。</p> <p>(4) 本企业签署本承诺书的行为已取得本企业权力机关的同意,并已取得本企业控制的企业的权力机关同意,因而本企业签署本承诺书的行为代表本企业和本企业控制的企业的真实意思。</p> <p>(5) 本承诺书所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性;若因违反上述承诺而所获的利益及权益将归公司及其控股企业所有,并赔偿因违反上述承诺而给公司及其控股企业造成的一切损失、损害和开支。</p>	2019年5月10日;长期履行	否	是	不适用	不适用
解决关联交易	控股股东及实际控制人	<p>关于减少和规范关联交易的承诺</p> <p>(1) 自本承诺函出具日始,本人将采取合法及有效的措施,促使本人、本人关系密切的家庭成员、本人的一致行动人及本人拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织(若有)尽量减少与规范同公司之间的关联交易。</p> <p>(2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易,本人将采取合法及有效的措施,促使本人及本人拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织(若有)</p>	2019年5月10日;长期履行	否	是	不适用	不适用

		<p>遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。</p> <p>(3) 本人确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。</p> <p>(4) 本人愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。</p>					
解决关联交易	控股股东及实际控制人的一致行动人之自然人	<p>关于减少和规范关联交易的承诺</p> <p>(1) 自本承诺函出具日始，本人将采取合法及有效的措施，促使本人和本人关系密切的家庭成员，以及本人和本人关系密切的家庭成员拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织（若有）尽量减少与规范同公司之间的关联交易。</p> <p>(2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本人将采取合法及有效的措施，促使本人及本人关系密切的家庭成员，以及本人及本人关系密切的家庭成员拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。</p> <p>(3) 本人确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。</p> <p>(4) 本人愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。</p>	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用
解决关联交易	控股股东及实际控制人的一致行动人之企业、兴银成长、宏禹投资、融祺投资、当涂信实、珠海企盛和霍尔果斯企盛	<p>关于减少和规范关联交易的承诺</p> <p>(1) 自本承诺函出具日始，本企业将采取合法及有效的措施，促使本企业以及本企业拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）尽量减少与规范同公司之间的关联交易。</p> <p>(2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易，本企业将采取合法及有效的措施，促使本企业以及本企业拥有控制权的其他公司、企业及其他经济组织（若有）遵循市场公正、公平、公开的原则，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。</p> <p>(3) 本企业确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。</p> <p>(4) 本企业愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。</p>	2019年5月10日；长期履行	否	是	不适用	不适用
解	董事、	关于减少和规范关联交易的承诺	2019年5月	否	是	不适当	不适当

	决 关 联 交 易	监 事 、 高 级 管 理 人 员	<p>(1) 自本承诺函出具日始, 本人将采取合法及有效的措施, 促使本人和本人关系密切的家庭成员, 以及本人和本人关系密切的家庭成员拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织(若有) 尽量减少与规范同公司之间的关联交易。</p> <p>(2) 对于无法避免或者有合理原因而发生的关联交易, 本人将采取合法及有效的措施, 促使本人及本人关系密切的家庭成员, 以及本人及本人关系密切的家庭成员拥有控制权或担任董事、高级管理人员的其他公司、企业及其他经济组织(若有) 遵循市场公正、公平、公开的原则, 依法签订协议, 履行合法程序, 按照有关法律、法规和上市规则等有关规定履行信息披露义务和办理有关报批程序, 保证不通过关联交易损害公司及其他股东的合法权益。</p> <p>(3) 本人确认本承诺函所载的每一项承诺均为可独立执行之承诺。任何一项承诺若被视为无效或终止将不影响其他各项承诺的有效性。</p> <p>(4) 本人愿意承担由于违反上述承诺给公司造成的直接、间接的经济损失、索赔责任及额外的费用支出。</p>	10 日; 长期履行			用	用
与再融资相关的承诺	其他	董 事 、 高 级 管 理 人 员	<p>董事、高级管理人员关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺</p> <p>1、承诺不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益, 也不采用其他方式损害公司利益。</p> <p>2、承诺对本人的职务消费行为进行约束。</p> <p>3、承诺不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动。</p> <p>4、承诺由董事会或薪酬考核委员会制定的薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>5、若公司未来实施新的股权激励计划, 承诺拟公布的股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩。</p> <p>6、自本承诺函出具日后至本次不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前, 若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新的监管规定的, 且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时, 本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺。</p> <p>7、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补的回报措施的承诺, 若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的, 本人愿意依法承担对公司或者投资者的相应法律责任。</p>	2020 年 12 月 28 日; 长期履行。	否	是	不 适 用	不 适 用
	其他	控 股 股 东 、 实 际 控 制 人	<p>控股股东、实际控制人关于向不特定对象发行可转换公司债券摊薄即期回报采取填补措施的承诺</p> <p>1、本人承诺不越权干预上市公司经营管理活动, 不会侵占公司利益;</p> <p>2、本承诺函出具日后至公司本次不特定对象发行可转换公司债券实施完毕前, 若证券监管部门作出关于填补回报措施及其承诺的其他新监管规定的, 且上述承诺不能满足证券监管部门该等规定时, 本人承诺届时将按照证券监管部门的最新规定出具补充承诺;</p>	2020 年 12 月 28 日; 长期履行。	否	是	不 适 用	不 适 用

			3、本人承诺切实履行公司制定的有关填补回报措施以及本人对此作出的任何有关填补回报措施的承诺，若本人违反该等承诺并给公司或者投资者造成损失的，本人愿意依法承担相应的法律责任。					
--	--	--	--	--	--	--	--	--

(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

2020 年重要会计政策变更

2017 年 7 月 5 日，财政部发布了《企业会计准则第 14 号—收入（2017 年修订）》（财会【2017】22 号）（以下简称“新收入准则”）。要求境内上市企业自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。本集团于 2020 年 1 月 1 日执行新收入准则，对会计政策的相关内容进行调整。

新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初（即 2020 年 1 月 1 日）留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时，本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累积影响数进行调整。

2017 年 5 月 10 日，财政部发布了《企业会计准则第 16 号——政府补助》（修订），该准则自 2017 年 6 月 12 日起施行。本年度本集团变更政府补助会计政策，对符合净额法核算条件的政府补助改按净额法核算，并对会计政策的相关内容进行调整。

(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：元 币种：人民币
现聘任

--	--

境内会计师事务所名称	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	3,500,000.00
境内会计师事务所审计年限	3

	名称	报酬
保荐人	华泰联合证券有限责任公司	/

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司 2019 年度股东大会审议通过，续聘容诚会计师事务所（特殊普通合伙）为公司提供 2020 年财务报告审计服务，聘期自公司 2019 年度股东大会决议通过之日起至公司 2020 年度股东大会有效决议之日止。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

七、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、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

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、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

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、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) 股权激励总体情况

适用 不适用

1. 报告期内股权激励计划方案

单位:元 币种:人民币

计划名称	激励方式	标的股票数量	标的股票数量占比(%)	激励对象人数	激励对象人数占比(%)	授予标的股票价格
2020 年限制性股票激励计划	第二类限制性股票	30,000,000	1.45	479	3.39	10.26

注：2020 年 12 月 24 日，公司召开 2020 年第三次临时股东大会，审议并通过了《关于〈公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）〉及其摘要的议案》等议案，本激励计划拟授予激励对象的限制性股票数量为 3,000.00 万股，占本激励计划草案公告日公司股本总额 206,802.6375 万股的

1.45%。其中，首次授予限制性股票 2,400.00 万股，占本激励计划草案公告日公司股本总额的 1.16%，占本激励计划拟授予限制性股票总数的 80.00%，首次授予激励对象人数为 479 人，首次授予价格 10.26 元；预留 600.00 万股，占本激励计划草案公告日公司股本总额的 0.29%，预留部分占本激励计划拟授予限制性股票总数的 20.00%。

2. 报告期内股权激励实施进展

适用 不适用

1、2020 年 12 月 8 日，公司召开第一届董事会第三十一次会议，会议审议通过了《关于<公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于<公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》以及《关于提请股东大会授权董事会办理公司股权激励计划相关事宜的议案》等议案。公司独立董事就本次激励计划相关议案发表了独立意见。

同日，公司召开第一届监事会第十九次会议，审议通过了《关于<公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于<公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》以及《关于核实<公司 2020 年限制性股票激励计划首次授予激励对象名单>的议案》等议案，公司监事会对本次激励计划的相关事项进行核实并出具了相关核查意见。

2、2020 年 12 月 9 日，公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露了《天合光能关于独立董事公开征集投票权的公告》（2020-037），根据公司其他独立董事的委托，独立董事刘维先生作为征集人，就公司 2020 年第三次临时股东大会审议的公司本次激励计划相关议案向公司全体股东征集委托投票权。

3、2020 年 12 月 9 日至 2020 年 12 月 18 日，公司对本次激励计划拟激励对象的姓名和职务在公司内部进行了公示。截至公示期满，公司监事会未收到任何员工对本次拟激励对象提出的异议。2020 年 12 月 19 日，公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露了《天合光能股份有限公司监事会关于公司 2020 年限制性股票激励计划首次授予激励对象名单的审核意见及公示情况说明》（2020-038）。

4、2020 年 12 月 24 日，公司召开 2020 年第三次临时股东大会，审议并通过了《关于<公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）>及其摘要的议案》《关于<公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法>的议案》《关于提请股东大会授权董事会办理公司股权激励计划相关事宜的议案》等议案。同时，公司就内幕信息知情人与激励对象在本次激励计划草案公告前 6 个月内买卖公司股票的情况进行了自查，未发现利用内幕信息进行股票交易的情形。2020 年 12 月 25 日，公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露《天合光能关于 2020 年限制性股票激励计划内幕信息知情人及激励对象买卖公司股票情况的自查报告》（2020-043）。

5、2020 年 12 月 24 日，公司召开第二届董事会第一次会议和第二届监事会第一次会议，审议通过了《关于向激励对象首次授予限制性股票的议案》等议案。公司独立董事对该事项发表了独立意见。监事会对授予日的激励对象名单进行核实并发表了核查意见。2020 年 12 月 26 日，公司于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露了《关于向激励对象首次授予限制性股票的公告》（2020-045），同意公司本次激励计划的授予日为 2020 年 12 月 24 日，并同意以 10.26 元/股的授予价格向 479 名激励对象授予 2,400.00 万股限制性股票。

3. 报告期内因股权激励确认的股份支付费用

单位:元 币种:人民币

本期确认股份支付费用合计	0
--------------	---

(二) 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

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

十三、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

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(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

2017年10月8日，天合光能与天合星元、高纪凡签订了《业绩承诺补偿协议》，根据该协议，天合星元、高纪凡同意就江苏合力投资发展有限公司（现更名为“天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司”）的主要子公司江苏天合储能有限公司（以下简称“天合储能”）的净利润进行承诺。2018年度、2019年度相关的业绩约定义务已履约完毕。

2020年度的承诺净利润不低于7,320.45万元，2020年，天合储能实现净利润-1,603.87万元。

(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

十四、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：千元 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
天合光能	公司本部	公司户用光伏业务用户	298,315	2020/5/21	2020/5/21	2028/5/20	连带责任保证	否	否	0	是	否	
天合光能	公司本部	公司户用光伏业务用户	5,500	2020/7/22	2020/7/22	2028/12/16	连带责任保证	否	否	0	是	否	
天合光能	公司本部	深圳捷佳伟创	180,183	2020/9	2020/9	2022/9	连带责任保证	否	否	0	是	否	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）							483,998						

报告期末担保余额合计 (A) (不包括对子公司的担保)										483,998		
公司及其子公司对子公司的担保情况												
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	被担保方与上市公司的关系	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
天合光能	公司本部	天合光能(常州)科技有限公司	全资子公司	300,000	2019/6	2020/10	2021/10	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	天合光能(常州)科技有限公司	全资子公司	1,220,156	2019/7	2019/7	2099/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	全资子公司	466,530	2019/7	2019/7	2099/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	天合光能(常州)科技有限公司	全资子公司	200,000	2020/3	2020/3	2021/3	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	常州天合智慧能源工程有限公司	全资子公司	100,000	2020/3	2020/3	2021/3	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	盐城天合国能光伏科技有限公司	全资子公司	49,200	2016/8	2016/8	2021/7	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	天合光能(常州)科技有限公司、常州天合智慧能源工程有限公司、江苏天合太阳能电力开发有限公司、Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd、盐城天合国能光伏科技有限公司、天合光能(宿迁)科技有限公司	全资子公司	900,000	2020/5	2020/5	2021/5	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	盐城天合国能光伏科技	全资子公司	92,897	2019/6	2019/6	2021/12	连带责任担保	否	否	0	否

		有限公司						担保				
天合光能	公司本部	天合光能(常州)科技有限公司	全资子公司	200,000	2020/9	2020/9	2021/9	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	Trina Solar (Luxembourg) Overseas Systems S.à r.l.	全资子公司	74,633	2014/3	2014/3	2026/11	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	宜君县天兴新能源有限公司	全资子公司	960,000	2020/12	2020/12	2035/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	五家渠聚能伟业新能源投资有限公司	全资子公司	90,401	2016/4	2016/4	2025/4	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	巴楚县华光发电有限责任公司	全资子公司	115,000	2016/3	2016/3	2036/3	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	巴楚县华光发电有限责任公司	全资子公司	230,000	2016/11	2016/12	2036/11	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	随州市源景太阳能电力开发有限公司	全资子公司	14,572	2016/4	2016/4	2024/4	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	叶城县源光能源有限公司	全资子公司	132,845	2016/10	2016/10	2026/11	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	江苏天合太阳能电力开发有限公司	全资子公司	72,888	2019/1	2019/3	2021/3	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	湖南天合太阳能电力开发有限公司	全资子公司	44,330	2019/7	2019/7	2027/8	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	苏州新美蓝光伏电力有限公司	全资子公司	5,047	2019/7	2019/7	2027/8	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	全资子公司	常州天合智慧能源有限公司	全资子公司	960,864	2019/7	2019/7	2031/7	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	江苏天合太阳能电力开发有限公司	全资子公司	1,606,412	2019/9	2019/9	2031/9	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	孟县天晟光伏发电有限公司	全资子公司	219,000	2019/8	2019/8	2031/8	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	亳州旭阳新能源发电有限公司	全资子公司	22,356	2019/9	2019/9	2027/9	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	杭州有瑞电	全资子公司	98,442	2019/9	2019/9	2025/10	连带	否	否	0	否

光能	部	力科技有限	公司					责任担保				
天合光能	公司本部	临朐鑫顺风电科技有限公司	全资子公司	45,119	2020/1	2020/3	2028/1	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	洪泽合源光伏电力有限公司	全资子公司	27,580	2020/12	2020/12	2026/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	常州金坛天合光伏发电有限公司	全资子公司	19,812	2020/12	2020/12	2025/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	濰溪县天合新能源有限公司	全资子公司	164,000	2019/12	2019/12	2030/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	沂水鑫顺风电科技有限公司	全资子公司	58,295	2019/12	2020/3	2027/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	天合光能(宿迁)科技有限公司	全资子公司	261,000	2020/12	2020/12	2025/12	连带责任担保	否	否	0	否
天合光能	公司本部	常州天合亚邦光能有限公司	全资子公司	66,600	2020/5	2020/5	2022/5	连带责任担保	否	否	0	否
报告期内对子公司担保发生额合计											9,333,443	
报告期末对子公司担保余额合计 (B)											8,817,980	
公司担保总额情况 (包括对子公司的担保)												
担保总额 (A+B)											9,301,978	
担保总额占公司净资产的比例(%)											61.68%	
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)											3,460,623	
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (E)											1,761,386	
上述三项担保金额合计 (C+D+E)											5,222,009	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明											-	
担保情况说明											-	

(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
“本利丰•181天”人民币理财产品	自有资金	253,770,000.00	-	-
对公结构性存款	自有资金	3,355,600,000.00	852,000,000.00	-
国债	自有资金	24,000,000.00	24,000,000.00	-
20 国开战疫债券	自有资金	143,696,671.11	143,696,671.11	-
金融债券	自有资金	465,231,726.11	465,231,726.11	-
基金	自有资金	100,000,000.00	-	-
银行理财产品	自有资金	232,000,000.00	-	-
合计		4,574,298,397.22	1,484,928,397.22	-

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

□适用 √不适用

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

合同签署方名称	签订日期	定价原则	交易价格	截至报告期末合同的执行情况	临时报告已经披露过的情况	披露索引
宿迁经济技	2020	协商	计划总投资	履行中	/	/

术开发区管理委员会	年 1 月 17 日		30 亿元			
宿迁经济技术开发区管理委员会	2020 年 6 月 2 日	协商	计划总投资 30 亿元	履行中	/	/
Ocena Invest S.L	2020 年 6 月 30 日	协商	预计 7 亿美元左右	履行中	已披露	详见公司于 2020 年 7 月 1 日披露在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于拟签署重大合同的公告》（公告编号：2020-002）
盐城经济技术开发区管理委员会	2020 年 8 月 11 日	协商	30 亿人民币	履行中	已披露	详见公司于 2020 年 8 月 13 日披露在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 的《关于投资建设年产 10GW 高效 210mm 太阳能电池项目及 2021 年电池产能规划的公告》（公告编号：2020-014）

十五、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

募集资金总额			231,006.26			本年度投入募集资金总额			217,138.72			
变更用途的募集资金总额			-			已累计投入募集资金总额			217,138.72			
变更用途的募集资金总额比例（%）			-									
承诺投资项目	已变更项目，含部分变更（如有）	募集资金承诺总额	调整后投资总额	截至期末承诺投入金额①	本年度投入金额	截至期末投入金额②	截至期末投入金额与承诺投入金额的差额③=②-①	截至期末投入进度（%）④=②/①	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
铜川光伏发电领跑基地宜君县天兴250MWp光伏发电项目	否	52,500.00	52,500.00	52,500.00	52,518.09	52,518.09	18.09	100.03	2019年6月30日	11,286.47	是	否
年产3GW高效单晶切片组件项目	否	68,175.80	42,175.32	42,175.32	34,633.62	34,633.62	-7,541.70	82.12	2020年9月30日	473.08	否	否
研发及信息中心升级建设项目	否	43,689.17	14,743.77	14,743.77	7,956.31	7,956.31	-6,787.46	53.96	不适用	不适用	否	否
补充流动资金	否	135,635.03	121,587.17	121,587.17	122,030.70	122,030.70	443.53	100.36	不适用	不适用	否	否
合计	-	300,000.00	231,006.26	231,006.26	217,138.72	217,138.72	-13,867.54	-	-	11,759.55	-	-
未达到计划进度原因（分具体募投项目）				不适用								

项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>募集资金到位之前，公司已用自筹资金预先投入上述募投项目建设的资金，待公司募集资金到位后予以置换。在募集资金到位以前，公司为保障募集资金投资项目顺利进行，已使用自筹资金 525,000,000.00 元、142,380,700.00 元、67,324,500.00 元分别投入铜川光伏发电技术领跑基地宜君县天兴 250MWp 光伏发电项目、年产 3GW 高效单晶切半组件项目、研发及信息中心升级建设项目。</p> <p>容诚会计师事务所(特殊普通合伙)已对公司募集资金投资项目预先已投入的实际投资情况进行了专项核验，并出具了《天合光能股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目鉴证报告》(容诚专字[2020]201Z0118 号)。</p> <p>2020 年 6 月 29 日，本公司第一届董事会第二十七次会议审议通过《关于审议使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目自筹资金的议案》，同意公司使用本次发行募集资金置换预先投入的自筹资金合计人民币 734,705,200.00 元，并经公司董事会、监事会审批通过后予以披露，公司独立董事就该事项发表了同意的独立意见，保荐机构华泰联合证券有限责任公司就该事项发表了无异议的核查意见。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>公司于 2020 年 6 月 29 日召开第一届董事会第二十七次会议、第一届监事会第十六次会议，全票审议通过了《关于审议公司使用闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》，同意公司及全资子公司拟使用额度不超过人民币 300,000,000.00 元闲置募集资金暂时补充流动资金，并仅用于公司的业务拓展、日常经营等与主营业务相关的生产经营活动。使用期限自公司董事会审议通过之日起 12 个月内有效，并且公司将随时根据募投项目的进展及需求情况及时归还至募集资金专用账户。</p> <p>截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司不存在用闲置募集资金暂时补充流动资金的情况。</p>
对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况	不适用
用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况	不适用
募集资金结余的金额及形成原因	<p>(1) 铜川光伏发电技术领跑基地宜君县天兴 250MWp 光伏发电项目于 2019 年 6 月 30 日达到预定可使用状态，账户余额资金 11,243.39 元的主要原因是募集资金到账后，存款专户产生的利息净收入，该募投项目尚未结项，不存在募集资金结余的情况。</p> <p>(2) 年产 3GW 高效单晶切半组件项目部分产线于 2020 年 9 月 30 日达到预定可使用状态，于 2020 年 12 月 31 日已全部达到预定可使用状态，但有部分工程款尚未结算，募集资金尚在投入过程中，不存在募集资金结余的情况。</p> <p>(3) 研发及信息中心升级建设项目仍处于建设期中，募集资金尚在投入过程中，不存在募集资金结余的情况。</p> <p>(4) 补充流动资金相关募集资金已被全额投入使用，不存在募</p>

	集资金节余的情况。
募集资金其他使用情况	不适用

注 1:“铜川光伏发电技术领跑基地宜君县天兴 250MWp 光伏发电项目”实际投资金额 52,518.09 万元,支付超过承诺投资总额的 18.09 万元资金来源为存款利息收入。

注 2:“年产 3GW 高效单晶切半组件项目”部分产线于 2020 年 9 月 30 日达到预定可使用状态,于 2020 年 12 月 31 日已全部达到预定可使用状态,但有部分工程款尚未结算,实际投资金额与募集后承诺投资金额的差额为 7,541.70 万元,系由于部分工程和设备尾款等尚未结算。

注 3:“年产 3GW 高效单晶切半组件项目”未达到预计收益,主要系由于该项目于 2020 年 9 月 30 日仅部分生产线投产,剩余产线自 2020 年 9 月 30 日至 2020 年 12 月 31 日陆续投产,而土地、厂房及相关设施自 2020 年 9 月 30 日达到预定可使用状态后即开始计提折旧摊销,导致该项目净利润较低,未达到承诺效益。

注 4:“研发及信息中心升级建设项目”实际投资金额与承诺金额的差额为 6,787.46 万元,系该项目仍处于建设期中,募集资金将根据项目建设进度合理投入。

注 5:本公司未对“研发及信息中心升级建设项目”的效益进行承诺,该项目不直接产生利润,项目建设完成后,项目经济效益将主要通过强化公司在技术创新、信息化建设方面的核心竞争力,扩大市场占有率及创造新的利润增长点,从而间接提升企业的盈利能力等方面的体现。

注 6:补充流动资金实际投资金额 122,030.70 万元,支付超过承诺投资总额的 443.53 万元资金来源为存款利息收入。

注 7:本公司未对“补充流动资金项目”的使用效益做出承诺。

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

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

作为我国十大精准扶贫工程之一,光伏扶贫在脱贫攻坚期担任着无可替代的重要角色,利用太阳能的自身优势,既发展了绿色清洁能源又实现了精准务实扶贫,实现扶贫、自然生态、社会与经济收益的多丰收。作为光伏行业的领跑者,天合光能积极响应《关于实施光伏发电扶贫工作的意见》、《中国证监会关于发挥资本市场作用服务国家脱贫攻坚战略的意见》、《中共中央国务院关于实施乡村振兴战略的意见》等国家及各部委下发的文件精神,积极开展光伏扶贫项目工作,凭借雄厚的技术实力与可靠的产品应用,深入开展光伏扶贫,建设村级电站、大型集中电站、户用模式、屋顶电站等光伏扶贫项目,履行社会责任。

2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

公司积极落实国家能源局等部门下发的《关于可再生能源发展十三五规划实施的指导意见》、《关于支持光伏扶贫和规范光伏发电产业用地的意见》等政策要求,分别在甘肃、河北、四川等地区开展了光伏扶贫工作,结合地方产业特点、资源优势,选择具备光伏建设条件的贫困地区积

极开展光伏扶贫项目。如甘肃武威扶贫电站，项目装机容量 100 兆瓦，一期 20 兆瓦扶贫项目，带贫东乡县 800 户贫困户，每年每户支付 3000 元，20 兆瓦扶贫项目每年共计支付带贫资金 240 万元。二期 80MW 项目全省带贫 13 个县市，共计 3200 户，每户每年支付扶贫资金 3000 元，80 兆瓦扶贫项目每年共计支付带贫资金 960 万元。截止 2020 年 12 月底，一期 20 兆瓦项目共计支付扶贫资金共计 600 万元，二期 80 兆瓦共计支付扶贫资金共计 1440 万元。

3. 精准扶贫成效

适用 不适用

4. 后续精准扶贫计划

适用 不适用

未来，公司将继续响应精准扶贫号召，有针对性地开展精准扶贫工作，帮助更多贫困地区和贫困户加快脱贫致富的步伐；同时做好扶贫电站的后续运维工作，积极探索光伏扶贫可持续发展模式，怀揣着“用太阳能造福全人类”的使命感，扶贫脚步永远在路上。

(二) 社会责任工作情况

1. 股东和债权人权益保护情况

适用 不适用

根据《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和规范性文件的要求，公司以《公司章程》为基础，建立了以股东大会、董事会、监事会为主体的法人治理结构，并制定了一系列内部管理制度，形成了一整套科学有效的管理决策程序及规则。报告期内，公司不断完善内部控制，提高规范化治理水平，股东大会、董事会、监事会、经理层之间职责分工明确，依法规范运作；严格按照要求履行信息披露义务，确保信息披露内容的真实、准确、完整，并保障所有股东依法平等地享有知情权；同时，公司建立了多种行之有效的投资者沟通渠道，通过电话、邮件、现场调研等方式与投资者进行沟通交流，维护与投资者的良好关系。

公司重视对投资者合理、稳定的投资回报，按照利润分配政策制定并执行利润分配方案，保护股东的合法权益。公司财务政策稳健，资金、资产安全并具有独立性，在维护股东利益的同时兼顾债权人利益，不存在损害债权人利益的情形，公司亦不存在股东及关联方资金占用情形或违规担保事项。

2. 职工权益保护情况

适用 不适用

公司奉行奋斗者文化，全力以赴践行“用太阳能造福全人类”和“构建无碳的新能源世界”使命愿景，倡导修身、齐家、兴企、造福天下的理念，致力于营造员工积极向上、与时俱进及相互尊重和信任的高品质工作环境。

公司遵守《劳动法》、《劳动合同法》、《工会法》等法律法规，与工会充分沟通建立劳动报酬、工作时间、休息休假、劳动安全卫生、保险福利和职业技能培训等方面的制度，全方位保障员工合法权益。公司依法为员工缴纳社会保险和住房公积金，并为员工提供涵盖补充医疗、意外伤害、重疾及定期寿险在内的补充组合商业险，部分保障涵盖员工家属，为员工本人及其家属提供一份补充安全保障。公司奉行公平的用人政策，不因肤色、民族、宗教、性别、年龄和残疾等区别对待。公司支持员工参与企业管理，通过不同途径收集员工意见和合理化建议，听取员工心声和想

法，维护员工合法权益，构建和谐劳动关系。

公司坚持通过事业留人、待遇留人、感情留人、文化留人，建立健全具有天合特色的激励机制和文化氛围，包括股权和股票激励、多项福利措施、天合文化宣导、丰富多彩的文娱活动、慰问帮助困难员工、员工身心健康赋能服务等，提升员工的归属感和幸福感，营造良好的劳逸结合、身心健康的文化氛围。

3. 供应商、客户和消费者权益保护情况

适用 不适用

公司遵循精诚合作、优势互补、互惠互利和共同发展的原则，本着公平自愿、诚实信用的宗旨，立责于心、履责于行，充分尊重并保护供应商、客户和消费者的合法权益，从而建立良好合作伙伴关系。

公司建立了规范的供应商开发流程，并由多个部门共同决议对供应商的选择、评估、淘汰等，以确保公平透明。公司对供应商实施状态管理，开发了 DQMS 数字化质量管理体系，其中的一个模块是供应商管理，帮助公司行之有效的管理所有的供应商信息、状态以及绩效考核等内容，不断优化供应商队伍。公司持续关注供应商企业社会责任方面的表现，并将其作为公司选择供应商的条件之一，帮助供应商完善自身社会责任的管理，共同打造可持续的发展模式。

公司始终以客户为中心，积极主动了解客户需求，建立起一个多层次、多渠道的快速高效客户服务团队，明确客户真实需要，并快速响应和满足客户需求，提高客户对产品的满意度，给客户带来最大利益。

4. 产品安全保障情况

适用 不适用

公司建立了完善的质量管理体系（ISO90001）、环境管理体系（ISO140001）和职业健康安全管理体系（ISO45001），系统地管控生产经营过程中的可能出现的质量、环境、安全和职业健康风险，满足客户对产品质量、安全和环境保护的要求。公司还建立实施了《产品监管政策》，确保所有开展的业务都符合相关法律法规和行业标准的要求，公司承诺落实《产品监管政策》，将产品质量、环境保护、健康安全和企业社会责任落实到我们产品生命周期的每一个阶段。在报告期内，天合光能顺利获得了由美国 UL 与意大利 EPD 颁发的 3 个系列组件产品的环保产品声明认证，以负责任的态度和方式保护我们的员工、客户和社区。

5. 公共关系、社会公益事业情况

适用 不适用

公司始终积极支持教育和创业，投身公益慈善事业和开展公益活动及志愿者活动，在世界各地承担着企业公民的责任和义务。我们积极参与希望工程、捐资助学、赈灾救灾、扶贫济困、敬老助残等各项公益活动。

公司早在 2003 年就参加“光明工程”，在西藏建设了 40 座离网太阳能电站，为无电人口送去光明。2015 年，公司捐资 1000 万人民币，在中华思源工程扶贫基金会设立思源·阳光创业基金，通过在高等院校和职业培训院校增设光伏应用技术选修课，开展公益培训和创业帮扶。2016 年，公司为尼泊尔地震灾区捐赠光伏组件，与英国哈里王子一起参与灾区重建。2014 年公司成立了天爱志愿者服务队，长期坚持为天爱自闭症儿童康复中心的孩子们进行义务教学辅导，帮助自闭症儿童学习文化知识。2020 年 2 月，新冠疫情在全国范围内爆发，公司发挥全球化优势，调集全球

资源采购抗疫物资，通过江苏省慈善总会定向捐赠给江苏省赴武汉医疗队、上海复旦华山医院、第五人民医院赴武汉医疗队，以及南京、常州、盐城、宿迁各地新型肺炎定点收治医院。随着海外新冠疫情的扩大，公司向西班牙、日本、马尔代夫捐赠口罩等医疗物资。

(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，母公司天合光能股份有限公司常州生产基地属于国家重点废水监控单位，公司的其它生产基地及子公司均不属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司。报告期内公司排污信息如下：

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 (mg/l)	污染物排放标准	排放总量 (t)	核定排放总量 (t/a)
天合光能股份有限公司-国控废水重点监控单位	pH	连续排放	1 个接入城市污水管网	7.1-8.0	6-9	/	/
	SS			3.64	140	5.52	31.42
	COD			62	150	94	157.10
	氟化物			0.82	8	1.24	31.42
	TN			8.7	40	13.2	47.13
	石油类			0.54	15	0.82	/
	氨氮			0.55	30	0.83	15.71
	TP			0.16	2	0.24	/
	LAS			1.73	20	2.62	/

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

公司环保设施建设规范、配套齐全，报告期内防治污染设施运行正常，污染物均经处理后达标排放，具体情况如下：

公司东南厂区建设废水处理站两个：WCM 废水站和 CM 废水站，其中 WCM 废水站主要采用脱氮+生物脱氮工艺（设计能力为 4000m³/d）和一套酸碱废水预处理系统（设计能力 1920m³/d）；CM 废水站主要是脱氟工艺（设计能力为 4000m³/d）。主要设备包括搅拌机、提升泵、刮泥机、排泥机、氧气曝气器、板框压滤机、鼓风机、废水池等，报告期内废水站均运行正常，废水经处理后稳定达标排放。公司西厂区因市场变化，生产车间已关停，故废水处理站不再运行。

公司生产过程中产生的酸性废气收集后经酸性废气塔处理后达标排放，硅烷废气收集后经焚烧+水洗后达标排放，有机废气收集后经焚烧+活性炭吸附装置处理后达标排放。报告期间内公司废气处理设施均运行正常，废气经处理后稳定达标排放。

公司建有危险废物仓库，公司严格按照相关标准和要求设计建设危险废物仓库，仓库内配备

安全照明设施、观察窗口，危险废物标识、标牌和管理责任制上墙，仓库地面防渗、防雨、防晒，报告期内危险废物处置正常。

(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

公司的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：

a) 建设项目环境影响评价：

公司《技术升级和自动化改造（二期）和（三期）技改项目》环境影响报告书于 2018 年 5 月 16 日取得常州国家高新区（新北区）行政审批局的批复（常新行审环书[2018]7 号），并在 2020 年 7 月完成了《天合光能股份有限公司技术升级和自动化改造（二期）和（三期）技改项目》竣工自主环保验收。

公司《天合优配智能光伏系统 2GW 光伏跟踪支架项目》环境影响报告表于 2020 年 9 月 1 日取得常州国家高新区（新北区）行政审批局的批复（常新行审环表[2020]239 号），目前该项目正在建设过程。

b) 排污许可证申请情况：

公司于 2019 年 12 月 3 日取得排污许可证，许可证编号：91320411608131455L001U。有效期限：2019-12-03 至 2022-12-02。

c) 污水处理合同

公司于 2020 年 1 月 16 日与常州市城市排水有限公司签订了《污水处理合同》，合同编号：CG-JGK-WT-GY-087，有效期限至 2021 年 1 月 15 日，并在到期后进行了续签，有效期限至 2022 年 1 月 15 日，确保在生产过程中产生的废水经厂内废水处理站处理达标后排入城市污水管网。

(4) 突发环境事件应急预案

适用 不适用

公司的突发环境事件应急预案已在当地环保部门备案：2020 年 6 月公司按照 EHS 法律法规要求完成了《天合光能股份有限公司突发环境事件风险评估报告》和《天合光能股份有限公司突发环境事件应急预案》的编制，并于 2020 年 9 月通过了专家评审，取得了常州市新北区生态环境局备案，备案号为：320411-2020-0102-M。

(5) 环境自行监测方案

适用 不适用

公司制定了满足环保法规要求和生产经营情况环境自行监测方案，具体如下：

a) 废水实时在线监测参数包括：pH、COD、总氮、氟化物，其中 pH 和氟化物连续实时监测，COD 每 2 小时监测上传一次监测数据，总氮每 3 小时监测上传一次。另外，氨氮、总磷、阴离子表面活性剂、石油类和 SS 每月委外监测一次，确保在生产过程中产生的废水经厂内废水处理站处理达标后排入城市污水管网。

b) 天合光能股份有限公司废气监测：每季度委外监测一次氯化氢、氟化物、氮氧化物、氯气、硫酸雾、氨气等污染因子，以满足排污许可证自行监测要求，确保废气经废气处理塔处理后达标

排放。

(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

公司重点排污单位之外的子公司严格按照国家相关环保法律法规的要求，建立了完善的环境管理体系和污染治理设施。在报告期内，公司重点排污单位之外的子公司不断完善环境监测制度、环保监督检查机制及突发环境事件应急预案等，对所有建设项目均严格执行环境保护“三同时”制度，子公司层层建立和落实环境保护责任制度，按照环境管理体系的要求，系统排查和治理环境事故隐患，确保废水、废气稳定达标排放，废弃物有效分类和合规处置。在报告期内，子公司建设项目环境保护“三同时”和其它环境保护行政许可等情况简述如下：

(1) 天合光能（常州）科技有限公司

公司于 2019 年 10 月 24 日取得常州国家高新区（新北区）行政审批局出具的《太阳能 PERC 电池及切半组件技术改造项目》环境影响报告书的批复（常新行审环书[2019]10 号），在 2020 年 7 月完成了该项目竣工自主环保验收。公司于 2019 年 12 月 3 日取得排污许可证，许可证编号：913204115571285460001Q，有效期限：2019-12-03 至 2022-12-02。

(2) 天合光能（宿迁）光电有限公司

公司于 2019 年 10 月取得了宿迁经济开发区行政审批局出具的《年产 10GW 高效太阳能电池项目》环境影响报告书的批复（宿开审批环审[2019]52 号），在报告期内该项目基本建成，目前正在开展项目竣工环保验收阶段。公司于 2021 年 1 月取得《排污许可证》，证书编号：91321391MA1YN9H16U001V，有效期：2021 年 1 月 6 日至 2024 年 1 月 5 日。公司于 2021 年 1 月取得由宿迁市环境局经开区分局颁发的《突发环境事件应急预案备案表》，编号为：321300-2021-2001-M。在污染治理设施建设方面，公司建有 3 套燃烧+活性炭吸附的挥发性有机物废气(VOCs)处理设施，10 套酸性废气处理设施，4 套含氨废气处理设施，建设了废水处理设施，设计处理量 1.5 万吨/天，目前处理量约为 1 万吨/天。在报告期内制造过程中产生的废水、废气经公司内部废水处理站、废气处理塔处理后稳定达标排放，固体废气物合规处置。

(3) 天合光能（宿迁）科技有限公司

公司于 2018 年 11 月 23 日取得了宿迁经济开发区行政审批局出具的《新建年产 2GW 光伏组件生产项目》环境影响报告表的批复（宿开审批环审[2018]2 号），该项目目前在竣工验收阶段。公司于 2019 年 11 月 21 日取得了宿迁经济开发区行政审批局出具《二期 4GW 光伏组件项目》环境影响报告表的批复（宿开审批环审[2019]68 号），目前已完成该项目竣工环保验收。公司于 2020 年 12 月 24 日取得了宿迁经济技术开发区行政审批局出具的《6GW 光伏组件项目》环境影响报告表的批复（宿开审批环审[2020]66 号），该项目正在建设中。公司于 2020 年 8 月 11 日取得了《固定污染源排污登记回执》，登记编号：91321391MA1WPK0M94001Z，有效期：2020 年 8 月 11 日至 2025 年 8 月 10 日。公司于 2021 年 1 月 5 日取得由宿迁市环境局经开区分局颁发的《突发环境事件应急预案备案表》，编号为：321300-2021-2002-L。在防治污染设施建设方面，公司建设了 8 套

两级活性炭吸附的挥发性有机物废气(VOCs)处理设施,公司内部安装有 2 套挥发性有机废气(VOCs)在线监测仪器进行定时监测,在报告期内制造过程中产生的废气经废气处理塔处理后稳定达标排放,固体废气物合规处置。

(4) 盐城天合国能光伏科技有限公司

公司于 2018 年 2 月 22 日取得由盐城经济开发区行政审批局出具的《扩建年产 1200MW 高效太阳能组件 110KV 变电站工程项目》环评影响报告表的批复(盐开行审环表复【2018】1 号),该项目于 2020 年 5 月完成环保自主竣工验收。公司于 2020 年 9 月 27 日取得由盐城经济开发区行政审批局出具的《年产 4GW 高效太阳能组件项目(一期年产 2GW 高效太阳能组件项目)》环评批复(盐开行审环表复【2020】38 号),此项目目前处于试生产阶段。在报告期内公司于 2020 年 5 月 14 日取得了由盐城市生态环境局出具的排污许可证,许可证号为:91320991056623231X001X,有效期限:2020 年 05 月 14 日至 2023 年 05 月 13 日止。

(5) 天合光能(义乌)科技有限公司

公司于 2019 年 8 月 20 日完成了在金华市生态环境局的关于《年产 3GW 高效单晶切半组件项目》环境影响登记表的备案登记,备案号为:金环建义区备[2019]22 号,在报告期内完成了该项目竣工自主环保验收。公司于 2020 年 9 月 16 日完成了在金华市生态环境局的关于《年产 4GW 高效 600W+组件项目》环境影响登记表备案登记,备案号为:金环建义区备[2020]79 号,该项目目前正处于设备安装调试阶段。公司于 2020 年 5 月 6 日取得《固定污染源排污登记回执》,登记编号:91330782MA2E9A5P69001X,有效期限:2020-05-06 至 2025-05-05。

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

适用 不适用

第六节 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	1,757,826,375	100.00	6,075,900				6,075,900	1,763,902,275	85.29
1、国家持股									
2、国有法人持股	354,782,098	20.18	6,075,900				6,075,900	360,857,998	17.45
3、其他内资持股	1,403,044,277	79.82						1,403,044,277	67.84
其中：境内非国有法人持股	1,037,592,174	59.03						1,037,592,174	50.17
境内自然人持股	365,452,103	20.79						365,452,103	17.67
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份			304,124,100				304,124,100	304,124,100	14.71
1、人民币普通股			304,124,100				304,124,100	304,124,100	14.71
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	1,757,826,375	100.00	310,200,000				310,200,000	2,068,026,375	100.00

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会出具的《关于同意天合光能股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2020〕816号）同意注册，公司首次公开发行人民币普通股（A股）310,200,000股，公司股票于2020年6月10日在上海证券交易所挂牌上市。公司首次公开发行前总股本为1,757,826,375股，首次公开发行后总股本为2,068,026,375股。其中有限售条件流通股为1,782,787,065股，占本公司发行后总股本的86.21%，无限售条件流通股为285,239,310股，占本

公司发行后总股本的 13.79%。

2020 年 12 月 10 日，公司首次公开发行中涉及网下配售摇号中签的 225 个账户，对应股票数量 15,654,690 股，占公司总股本的 0.7570%。该部分限售股于 2020 年 12 月 10 日起上市流通。

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

公司于 2020 年 6 月 10 日在上海证券交易所科创板上市交易，本次发行完成后，公司股份总数由 1,757,826,375 股增至 2,068,026,375 股。上述股份总数变动使得公司最近一年和最近一期基本每股收益、每股净资产等财务指标被摊薄。如按照股本变动前股份总数 1,757,826,375 股计算，2020 年度基本每股收益、稀释每股收益、归属于上市公司普通股的每股净资产分别为 0.7 元/股、0.7 元/股、8.58 元；按照股本变动后股份总数 2,068,026,375 股计算，2020 年度基本每股收益、稀释每股收益、归属于上市公司普通股的每股净资产分别为 0.64 元/股、0.64 元/股、7.29 元。

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
高纪凡	0	0	351,565,275	351,565,275	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
江苏盘基投资有限公司	0	0	316,408,747	316,408,747	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
兴银成长资本管理有限公司	0	0	310,959,486	310,959,486	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
杭州宏禹投资管理有限公司	0	0	105,469,583	105,469,583	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
新余融祺投资管理有限公司	0	0	89,649,145	89,649,145	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
当涂信实新兴产业基金(有限合伙)	0	0	87,891,319	87,891,319	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
宁波梅山保税港区	0	0	84,199,883	84,199,883	首次公开发行原始	2021/6/10

晶旻投资有限公司					股份限售	
珠海企盛投资管理有限公司	0	0	59,766,097	59,766,097	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
天合星元投资发展有限公司	0	0	45,340,012	45,340,012	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
上海兴璟投资管理有限公司	0	0	40,430,007	40,430,007	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
常州天崑股权投资中心(有限合伙)	0	0	38,847,963	38,847,963	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
霍尔果斯企盛股权投资有限公司	0	0	35,156,528	35,156,528	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
江苏清海投资有限公司	0	0	35,156,527	35,156,527	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
常创(常州)创业投资合伙企业(有限合伙)	0	0	34,022,446	34,022,446	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
常州凝创实业投资合伙企业(有限合伙)	0	0	23,401,886	23,401,886	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
常州携创实业投资合伙企业(有限合伙)	0	0	19,886,233	19,886,233	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
常州赢创实业投资合伙企业(有限合伙)	0	0	15,202,476	15,202,476	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
吴春艳	0	0	13,886,828	13,886,828	首次公开发行原始	2023/6/10

					股份限售	
江苏有则科技集团有限公司	0	0	12,474,897	12,474,897	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
天津鼎晖弘韬股权投资合伙企业(有限合伙)	0	0	11,337,980	11,337,980	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
新余和润投资管理有限公司	0	0	8,789,132	8,789,132	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
常州锐创投资合伙企业(有限合伙)	0	0	8,363,965	8,363,965	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
银河源汇投资有限公司	0	0	3,392,605	3,392,605	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
常州天创企业管理咨询合伙企业(有限合伙)	0	0	3,379,676	3,379,676	首次公开发行原始股份限售	2023/6/10
上海实潇投资中心(有限合伙)	0	0	2,847,679	2,847,679	首次公开发行原始股份限售	2021/6/10
华泰创新投资有限公司	0	0	9,306,000	9,306,000	保荐机构跟投限售	2022/6/10
网下限售股份	0	0	15,654,690	0	首发网下配售限售	2020/12/10
合计	0	0	1,782,787,065	1,767,132,375	/	/

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

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期

普通股股票类						
A 股	2020/05/29	8.16	310,200,000	2020/06/10	310,200,000	/

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

经中国证券监督管理委员会出具的《关于同意天合光能股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》（证监许可〔2020〕816号）同意注册，公司首次公开发行人民币普通股（A股）310,200,000股，公司股票于2020年6月10日在上海证券交易所挂牌上市。

（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，公司首次向社会公众公开发行人民币普通股（A股）310,200,000股，并于2020年6月10日在上海证券交易所科创板挂牌上市。本次发行完成后，公司股总股本由1,757,826,375股增至2,068,026,375股。期初资产总额为36,283,015,447.44元，负债总额为23,584,592,481.08元，资产负债率为65.00%；期末资产总额为45,592,461,350.87元，负债总额为29,891,682,845.15元，资产负债率为65.56%。

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)	37,039
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	37,793
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

存托凭证持有人数量

适用 不适用

（二）截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况								
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	包含转融通 借出股份的 限售股份数 量	质押或冻结情况		股东 性质
						股份 状态	数量	

高纪凡	0	351,565,275	17.00	351,565,275	351,565,275	无	0	境内自然人
江苏盘基投资有限公司	0	316,408,747	15.30	316,408,747	316,408,747	无	0	境内非国有法人
兴银成长资本管理有限公司	0	310,959,486	15.04	310,959,486	310,959,486	无	0	国有法人
杭州宏禹投资管理有限公司	0	105,469,583	5.10	105,469,583	105,469,583	无	0	境内非国有法人
新余融祺投资管理有限公司	0	89,649,145	4.34	89,649,145	89,649,145	无	0	境内非国有法人
六安信实资产管理有限公司—当涂信实新兴产业基金（有限合伙）	0	87,891,319	4.25	87,891,319	87,891,319	无	0	境内非国有法人
宁波梅山保税港区晶旻投资有限公司	0	84,199,883	4.07	84,199,883	84,199,883	无	0	境内非国有法人
珠海企盛投资管理有限公司	0	59,766,097	2.89	59,766,097	59,766,097	质押	50,000,000	境内非国有法人
天合星元投资发展有限公司	0	45,340,012	2.19	45,340,012	45,340,012	无	0	境内非国有法人
上海兴璟投资管理有限公司	0	40,430,007	1.96	40,430,007	40,430,007	无	0	国有法人

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
交通银行股份有限公司—南方成长先锋混合型证券投资基金	9,091,774	人民币普通股	9,091,774
兴业国际信托有限公司—兴享进取景林 1 号证券投资集合资金信托计划	8,056,445	人民币普通股	8,056,445
招商银行股份有限公司—南方科创板 3 年定期开放混合型证券投资基金	5,852,035	人民币普通股	5,852,035

基本养老保险基金八零四组合	3,359,952	人民币普通股	3,359,952
程威	3,002,904	人民币普通股	3,002,904
王君	3,000,000	人民币普通股	3,000,000
中国工商银行股份有限公司—银华中小盘精选混合型证券投资基金	2,375,791	人民币普通股	2,375,791
JPMORGAN CHASE BANK,NATIONAL ASSOCIATION	2,354,670	人民币普通股	2,354,670
法国兴业银行	2,278,835	人民币普通股	2,278,835
中国工商银行股份有限公司—创金合信工业周期精选股票型发起式证券投资基金	1,977,408	人民币普通股	1,977,408
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司前十大股东中,江苏盘基投资有限公司、天合星元投资发展有限公司为公司控股股东及实际控制人高纪凡先生的一致行动人;上海兴璟投资管理有限公司为兴银成长资本管理有限公司子公司。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无		

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	高纪凡	351,565,275	2023/6/10	0	上市之日起36个月
2	江苏盘基投资有限公司	316,408,747	2023/6/10	0	上市之日起36个月
3	兴银成长资本管理有限公司	310,959,486	2021/6/10	0	上市之日起12个月
4	杭州宏禹投资管理有限公司	105,469,583	2021/6/10	0	上市之日起12个月
5	新余融祺投资管理有限公司	89,649,145	2021/6/10	0	上市之日起12个月
6	六安信实资产管理有限公司—当涂信实新兴产业基金(有限合伙)	87,891,319	2021/6/10	0	上市之日起12个月
7	宁波梅山保税港区晶旻投资有限公司	84,199,883	2021/6/10	0	上市之日起12个月

8	珠海企盛投资管理有限公司	59,766,097	2021/6/10	0	上市之日起 12 个月
9	天合星元投资发展有限公司	45,340,012	2023/6/10	0	上市之日起 36 个月
10	上海兴璟投资管理有限公司	40,430,007	2021/6/10	0	上市之日起 12 个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		公司前十大股东中, 江苏盘基投资有限公司、天合星元投资发展有限公司为公司控股股东及实际控制人高纪凡先生的一致行动人; 上海兴璟投资管理有限公司为兴银成长资本管理有限公司子公司。			

截止报告期末公司前十名境内存托凭证持有人情况表

适用 不适用

前十名有限售条件存托凭证持有人持有数量及限售条件

适用 不适用

(三) 截止报告期末表决权数量前十名股东情况表

适用 不适用

(四) 战略投资者或一般法人因配售新股/存托凭证成为前十名股东

适用 不适用

(五) 首次公开发行战略配售情况

1. 高级管理人员与核心员工设立专项资产管理计划参与首次公开发行战略配售持有情况

适用 不适用

2. 保荐机构相关子公司参与首次公开发行战略配售持股情况

适用 不适用

单位:股

股东名称	与保荐机构的关系	获配的股票/存托凭证数量	可上市交易时间	报告期内增减变动数量	包含转融通借出股份/存托凭证的期末持有数量
华泰创新投资有限公司	保荐机构相关子公司	9,306,000	2022/6/10	9,306,000	9,306,000

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	高纪凡
----	-----

国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	是
主要职业及职务	董事长、总经理

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

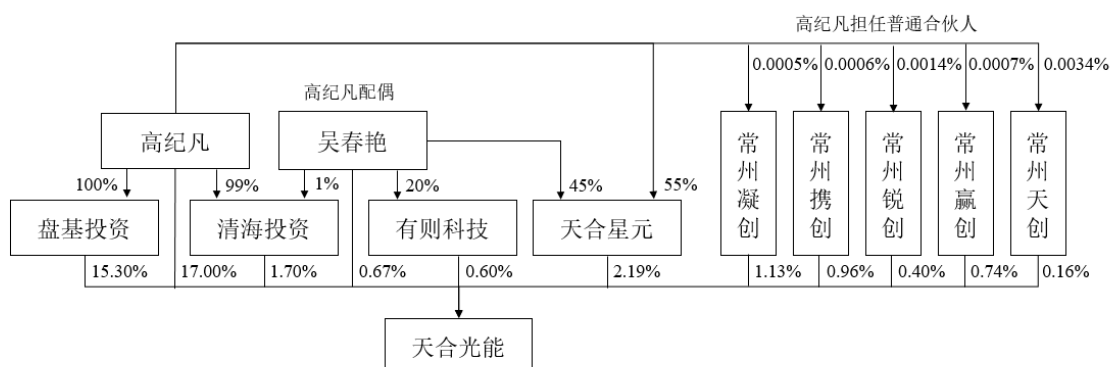
适用 不适用

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



注：高纪凡先生通过直接及间接控制天合光能 40.86%的股权，其中直接持股 17%，间接通过其控制的盘基投资、青海投资和天合星元持股 19.19%，并通过一致行动人常州锐创、常州携创、常州赢创、常州凝创、常州天创、吴春艳、有则科技合计控制 4.67%。

(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	高纪凡
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	是
主要职业及职务	董事长、总经理
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	Trina Solar Limited，即天合开曼，为公司原境外上市主体，由高纪凡先生实际控制。天合开曼于 2006 年 12 月 19 日在美国纽交所上市，2017 年 3 月在美国纽交所退市

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

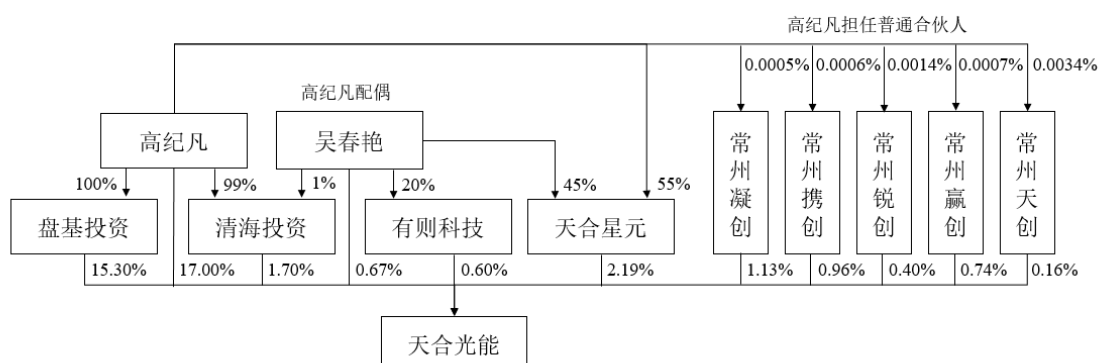
适用 不适用

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



注：高纪凡先生通过直接及间接控制天合光能 40.86%的股权，其中直接持股 17%，间接通过其控制的盘基投资、青海投资和天合星元持股 19.19%，并通过一致行动人常州锐创、常州携创、常州赢创、常州凝创、常州天创、吴春艳、有则科技合计控制发行人 4.67%。

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

单位：万元 币种：人民币

法人股东名称	单位负责人或法定代表人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理活动等情况
兴银成长资本管理有限公司	陈爱国	2013/01/28	91350128062254532B	10,000	私募投资基金业务（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）
情况说明	无				

六、股份/存托凭证限制减持情况说明

适用 不适用

七、存托凭证相关安排在报告期的实施和变化情况

适用 不适用

八、特别表决权股份情况

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、高级管理人员和核心技术人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务 (注)	是否为 核心技术 人员	性 别	年 龄	任 期 始 日 期	任 期 终 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
高纪凡	董事长、 总经理	否	男	56	2017 年 12 月	2023 年 12 月	351 ,56 5,2 75	351 ,56 5,2 75	0	-	369.50	否
高纪庆	董事、 副总经理	否	男	53	2017 年 12 月	2023 年 12 月					376.24	否
曹博	董事、 副总经理	否	男	46	2020 年 6 月	2023 年 12 月					100.25	否
张开亮	董事	否	男	52	2017 年 12 月	2023 年 12 月					-	是
梁国忠	董事	否	男	46	2020 年 12 月	2023 年 12 月					-	是
刘维	独立董 事	否	男	51	2018 年 8 月	2023 年 12 月					12.00	否
江百灵	独立董 事	否	男	50	2018 年 2 月	2023 年 12 月					12.00	否
黄宏彬	独立董 事	否	男	50	2020 年 12 月	2023 年 12 月					-	是
姜艳红	监事会 主席	否	女	55	2020 年 12 月	2023 年 12 月					-	否
冯小玉	监事	否	男	48	2021 年 2 月	2023 年 12 月					-	是
张银华	监事	否	男	58	2020 年 12 月	2023 年 12 月					-	否

FENGZHIQIANG (冯志强)	副总经理、核心技术人员	是	男	60	2017年12月	2023年12月					178.61	否
丁华章	副总经理	否	男	50	2020年12月	2023年12月					-	否
吴森	财务负责人	否	男	41	2020年12月	2023年12月					-	否
吴群	董事会秘书	否	男	47	2020年12月	2023年12月					181.12	否
SHAOYANG (邵阳)	离任董事、副总经理	否	女	56	2017年12月	2020年12月					219.98	否
陈瑞安 (CHAN, SHUION)	离任董事	否	男	56	2017年12月	2020年6月					50.00	否
窦玉明	离任董事	否	男	52	2017年12月	2020年12月					-	是
邱立平	离任独立董事	否	男	57	2017年12月	2020年12月					12.00	是
丁华章	离任监事会主席	否	男	50	2017年12月	2020年12月					203.47	否
都战平	离任监事	否	男	51	2017年12月	2021年2月					-	是
程治中	离任监事	否	男	50	2017年12月	2020年12月					-	否
杨晓忠	离任副总经理	否	男	57	2017年12月	2020年12月					234.84	否
印荣方	离任副总经理	否	男	51	2017年12月	2020年8月					310.78	否
姜艳红	离任财务负责人	否	女	55	2017年12月	2020年12月					247.89	否
陈奕峰	核心技术人员	是	男	36	2013年7月起	-					104.00	否
全鹏	核心技	是	男	35	2011	-					60.52	否

	术人员				年 2 月起							
张映斌	核心技术 技术人员	是	男	48	2009 年 3 月起	-					142.58	否
张舒	核心技术 技术人员	是	女	37	2008 年 5 月起	-					62.91	否
方斌	核心技术 技术人员	是	男	42	2017 年 11 月起	-					111.79	否
孙凯	核心技术 技术人员	是	男	32	2016 年 7 月起	-					41.93	否
合计	/	/	/	/	/	/	351, 565, 275	351, 565, 275	0	/	3,032. 41	/

注：以上报酬总额还包括了报告期内发放的部分董事、监事、高级管理人员、核心技术人员 2019 年度终绩效奖金及公司科创板上市成功激励奖金。

姓名	主要工作经历
高纪凡	1965 年生，中国国籍，硕士研究生学历。1985 年获得南京大学化学学士学位，1988 年获得吉林大学物理化学专业硕士学位。1988 年 9 月至 1989 年 3 月，就职于常州东怡联合开发公司；1989 年 3 月至 1989 年 9 月，就职于常州对外经济技术贸易公司；1989 年 10 月至 1992 年 5 月，担任广东顺德大良清洗剂厂副厂长；1992 年 6 月至 1997 年 10 月，任武进协和精细化工厂厂长；1997 年 12 月至 2017 年 12 月，担任常州天合光能有限公司董事长、总经理；2006 年至 2017 年，担任 Trina Solar Limited 董事长、首席执行官；2017 年 12 月至今，担任天合光能董事长、总经理。目前高纪凡担任江苏省十二届政协常务委员；2017 年 12 月 20 日，当选中国民主建国会第十一届中央委员会常务委员。高纪凡还担任中国光伏行业协会第一届、第二届理事会理事长、中国机电产品进出口商会副会长、全球太阳能理事会联席主席、联合国开发计划署可持续发展顾问委员会创始成员等职务。
高纪庆	1968 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于南京大学，EMBA 硕士。1990 年 7 月至 1992 年 3 月，担任常州向阳化工厂技术员；1992 年 3 月至 1997 年 12 月，担任武进协和精细化工厂副厂长；1997 年 12 月至 2017 年 12 月，历任常州天合光能有限公司生产部经理、技术质量经理、研发部负责人、技术总监、项目（产能）扩展副总裁、系统事业部副总裁、系统事业部中国区负责人；2017 年 12 月至今，担任天合光能副总经理；2020 年 7 月至今，担任天合光能董事。
曹博	1975 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于南开大学，MBA 硕士。1996 年 7 月至 2002 年 2 月，在河北工业大学工作；2002 年 3 月至 2010 年 2 月，在天士力控股集团有限公司等上市公司担任人力资源总监；2010 年 3 月至 2018 年 12 月，在晶澳太阳能控股有限公司任职副总裁，先后分管人力资源、审计、供应链、运营、全球营销、产品技术、光伏电站开发投资等领域工作，主持公司日常经营工作；2019 年 1 月至 2019 年 8 月任金寨嘉悦新能源科技有限公司总裁；2019 年 11 月至 2020 年 6 月任职北控清洁能源集团有限公司副总裁，分管人力资源、开发、工程、采购、成本、运营、销售等工作。2020 年 6 月加入天合光能，2020 年 6 月至今担任天合光能副总经理；2020 年 12 月至今，担任天合光能董事。
张开亮	1969 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于南京农业大学，硕士研究生

	学历。2007年2月至2010年3月，担任兴业银行南京分行公司部副总经理；2010年3月至2014年4月，担任杭州银行南京分行副行长；2014年4月至2015年10月，担任兴业银行南京管理部副总经理；2015年10月至今，担任兴银投资有限公司董事长；2017年12月至今，担任天合光能董事。
梁国忠	1975年出生，中国国籍，拥有塞浦路斯永久居留权。1997年6月，毕业于中山大学，获国际金融学士学位；2000年7月，毕业于复旦大学，获金融学硕士学位。2000年3月至2007年3月，历任中国国际金融股份有限公司投资银行部经理、高级经理、副总经理；2007年3月至2010年10月，历任中国国际金融股份有限公司直接投资管理部副总经理、执行总经理；2010年11月至2014年4月，历任中金佳成投资管理有限公司执行总经理、董事总经理；2014年4月至今，任中金甲子（北京）投资基金管理有限公司法定代表人、董事长、总经理；同时，2018年1月至今，任中金资本运营有限公司董事总经理；2018年5月至今，任中国国际金融股份有限公司合伙董事总经理；2020年8月至今，任中金资本运营有限公司运营管理委员会成员；2020年12月至今，担任天合光能董事。
刘维	1970年出生，中国国籍，毕业于上海交通大学，硕士研究生学历。1992年7月至1993年7月，历任上海三星国际货运有限公司业务员；1993年7月至今，历任国浩律师（上海）事务所（原上海市万国律师事务所）律师、副主任、主任、管理合伙人，现任国浩律师事务所执行合伙人；2008年1月至2012年5月，历任中国证券监督管理委员会第一届、第二届、第三届并购重组委委员。2018年8月至今，担任天合光能独立董事。
江百灵	1971年出生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于厦门大学，会计学博士。目前任上海国家会计学院研究生导师，上海财经大学兼职研究生导师，澳大利亚资深公共会计师 FIPA AU，英国资深财务会计师 FFA UK。现任上海阿为特精密机械股份有限公司、天合光能股份有限公司、大康农业股份有限公司、赛维时代科技股份有限公司、上海派能能源科技股份有限公司独立董事。
黄宏彬	1971年出生，中国国籍，毕业于上海财经大学，硕士研究生学历。1994年7月至1996年6月，历任上海万国证券公司稽核部经理；1996年7月至2010年8月，历任上海证券交易所市场监察部副总监、公司管理部副总监和发行上市部副总监（总监级）；2010年8月至2013年4月，历任金浦产业投资基金管理有限公司董事总经理；2013年4月至2013年12月，历任京通智汇资产管理有限公司总经理；2013年12月至2014年12月，历任金圆国际有限公司总经理；从2004年12月至2010年4月，历任中国证监会第七、八、十、十一届发审委委员和两届重组委委员；2015年1月至今，担任上海斐君投资管理中心创始合伙人；2020年12月至今，担任天合光能董事。
姜艳红	1966年生，中国国籍，拥有境外永久居留权，获得中央财经大学经济学学士学位及英国索尔福德大学 MBA 硕士学位，美国注册管理会计师。1989年8月至1995年8月，担任中国中化集团公司会计和国际贸易结算员；1995年9月至1999年11月，担任中化（英国）有限公司财务经理；1999年12月至2001年11月，担任中化国际化肥贸易公司财务总监；2001年11月至2005年3月，担任北京怡生园国际会议中心财务总监；2005年3月至2006年9月，留学英国，获得索尔福德大学 MBA 硕士学位；2006年9月至2008年7月，担任亚神娱乐集团首席财务官，兼任雷岩投资有限公司财务总监；2008年8月至2009年9月，担任哥鲁巴生物科技（北京）有限公司首席财务官；2009年10月至2017年12月，担任常州天合光能有限公司财务总监、副总经理；2017年12月至2020年12月，担任天合光能财务负责人，2020年12月起任天合光能职工代表监事。
冯小玉	1973年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于南京大学，研究生学历，拥有董事会秘书资格、基金从业资格。2016年4月至2018年3月，任东北电气发展股份有限公司董事、副总经理兼财务总监；2018年3月至2018

	年 4 月，任上海中科科创文化集团副总经理；2018 年 5 月至 2018 年 12 月，任常高新金隆控股有限公司副总经理；2018 年 12 月至 2020 年 3 月，任常高新金隆控股有限公司董事、副总经理、常州和泰股权投资有限公司总经理（兼）；2020 年 3 月至 2020 年 10 月，任常高新金隆控股有限公司董事、总经理、常州和泰股权投资有限公司总经理（兼）；2020 年 10 月至 2020 年 12 月，任常高新金隆控股有限公司董事、总经理；2020 年 12 月至今，任常高新金隆控股有限公司董事长、总经理；2021 年 2 月至今，任天合光能监事。
张银华	1963 年出生，中国国籍，无境外永久居留权，大专学历，会计师职称。1995 年 10 月至 2002 年 12 月，任江苏国瑞会计师事务所有限公司主任会计师；2003 年 1 月至 2005 年 5 月，任常州常申会计师事务所总审计师；2005 年 6 月至今，任天合光能资金部高级总监；2020 年 12 月至今，任天合光能监事。
FENGZHIQIANG (冯志强)	1961 年生，美国国籍，博士研究生学历。1996 年获得日本横滨国立大学物理化学博士学位后，在美国爱荷华州立大学做博士后；1997 年 9 月至 2006 年 4 月，冯志强曾历任美国 Ball Semiconductor Ltd. 日本分部产品工艺制程工程师、日本东北大学大学院工学研究科合作研究员、美国 Ball Semiconductor Inc. 光刻制程开发部项目经理、研发高级工程师；2006 年 5 月至 2009 年 7 月，担任美国 Applied Materials Inc. 研发高级工程师；2009 年 7 月至 2017 年 12 月，历任常州天合光能有限公司技术发展部电池技术高级经理、副总监、总监、技术发展部高级总监、副总裁、光伏科学与技术国家重点实验室主任；2017 年 12 月至今，担任天合光能股份有限公司副总经理，光伏科学与技术国家重点实验室主任。FENGZHIQIANG（冯志强）先生入选江苏创新创业引进人才。兼任江苏省产业教授；国家 863 计划专家组成员；江苏省企业工程技术研究中心主任；江苏省光伏科学与工程协同创新中心副理事长；中国可再生能源学会第九届理事会理事、光伏专业委员会副主任。获得 2015 年度“中国太阳能光伏成就奖”、2016 年度“亚洲光伏十佳创新人物”、2019 年“第 29 届国际光伏科学与工程大会奖”等荣誉。
丁华章	1971 年生，中国国籍，无境外永久居留权。毕业于厦门大学，硕士研究生学历。CIMA 特许资深管理会计师、国际内部审计师。1992 年 8 月至 1996 年 8 月，担任安徽省淮南市医药集团公司上海分公司财务主管；1996 年 8 月至 1998 年 12 月，担任厦门食品饮料厂主管会计；1999 年 1 月至 2001 年 9 月，担任香港联集货运代理有限公司厦门分公司财务经理；2001 年 9 月至 2008 年 4 月，担任戴尔（中国）有限公司财务经理；2008 年 4 月至 2009 年 8 月，担任第九城市信息技术有限公司内审及 SOX 合规总监；2009 年 8 月至 2014 年 9 月，担任昱辉阳光能源有限公司风控与内审副总裁；2014 年 10 月至 2017 年 12 月，历任常州天合光能有限公司风险管理和内控内审副总裁、光伏系统业务板块财务负责人、卓越管理及监控平台负责人等职务；2017 年 12 月至 2020 年 12 月，担任天合光能股份有限公司监事会主席、职工监事，2020 年 12 月起任天合光能副总经理。
吴森	1980 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于同济大学，硕士研究生学历。2002 年至 2005 年，担任赛捷软件（上海）有限公司财务系统高级咨询顾问；2005 年至 2010 年，历任德克马豪吉特迈集团中国区财务经理、亚太区财务经理；2010 年至 2013 年，历任常州天合光能有限公司销售财务经理，集团计划与分析高级经理。2013 年至 2018 年，历任天合光能股份有限公司光伏系统及能源互联网价值群财务总监；2016 年至 2018 年，在同济大学工商管理学院攻读 MBA 学位，同时获得美国德州大学 EMBA 学位。2018 年 9 月至 2020 年 12 月，担任天合光能股份有限公司光伏产品价值群财务高级总监和运营中心负责人。2020 年 12 月起任天合光能财务负责人。
吴群	1974 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于复旦大学，硕士研究生学历。1996 年至 1997 年，担任苹果南方科技有限公司软件工程师；2001 年，获得复旦大学计算机系统结构专业硕士学位；2001 年至 2002 年，担任中兴通讯

	股份有限公司软件工程师；2003 年至 2005 年，担任阿尔卡特公司移动事业部高级软件工程师；2005 年至 2007 年，担任摩托罗拉（中国）电子有限公司项目经理；2007 年至 2009 年，在长江商学院攻读 MBA 学位；2009 年至 2014 年，担任上海浦东科技投资有限公司高级投资经理；2014 年至 2017 年，担任常州天合光能有限公司战略运营高级经理、副总监；2017 年 12 月至今，担任天合光能股份有限公司投资管理部负责人、董事会秘书。
陈奕峰	1985 年生，中国国籍，国家高层次人才计划获得者，毕业于中山大学，博士研究生学历。2008 年 9 月至 2013 年 6 月，陈奕峰获得中山大学材料物理与化学专业博士学位，2011 年 11 月至 2012 年 12 月作为联合培养博士生，在德国 Leibniz 汉诺威大学深造。2013 年 7 月加入天合光能，历任主任工程师、高级经理、研发副总监、研发总监；2020 年 11 月至今，担任天合光能技术工程中心负责人；获得中国专利优秀奖（第一发明人）、2013 年 SiliconPV 国际学术大会 SiliconPV Award、第六届世界光伏大会（WCPEC-6）Young Researcher Award 等荣誉。
全鹏	1986 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国科学技术大学，硕士研究生学历。2008 年 8 月至 2011 年 1 月，担任美国太阳能股份有限公司系统工程师、担任深圳创益科技股份有限公司产品工程师；2011 年 2 月至 2020 年 2 月，历任天合光能组件与系统技术研发高级工程师、研发经理、研发高级经理；2020 年 3 月至今，担任天合光能跟踪支架产品线研发副总监。
张映斌	1973 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于华东师范大学，博士研究生学历。1997 年 8 月至 2001 年 11 月，担任上海华虹 NEC 电子有限公司 CMP 工艺技术工程师；2001 年 12 月至 2006 年 3 月，担任中芯国际电子(上海)有限公司 CMP 工艺技术高级工程师、经理；2006 年 4 月至 2009 年 3 月，担任 XFAB Malaysia 薄膜技术高级经理、部门经理；2009 年 3 月至 2018 年 8 月，历任天合有限技术研发和中试高级经理、总监；太阳能电池制造部总经理、高级总监；产品与工程技术中心总经理、助理副总裁；2017 年 3 月至 2019 年 8 月兼任湖北天合光能有限公司董事长；2018 年 9 月至 2020 年 6 月担任天合光能全球产品战略与产品价值管理负责人；2020 年 7 月至今担任天合光能全球产品战略与产品市场负责人。
张舒	1984 年生，中国国籍，2001 年至 2008 年于南京航空航天大学材料科学与技术学院学习。2008 年 4 月，获得南航材料加工专业硕士学位。2008 年 5 月加入天合光能，历任光伏建筑一体化（BIPV）工程师、先进组件主管、高效组件研发经理、组件技术与研发高级经理、组件工艺技术和新产品研发副总监。获得发明授权专利 12 项，其中第 1 发明人 8 项；发表国际论文 7 篇；参与国家级科技项目 5 项。获得 2016 年度中华全国工商业联合会科技进步二等奖、2018 年度江苏省科学技术二等奖、2020 年中国可再生能源学会科学进步一等奖和 2020 年度江苏省科学技术二等奖等荣誉。
方斌	1979 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于浙江大学电力系统及自动化专业，本科学历。2001 年 7 月至 2004 年 4 月，担任杭州市电力局继保专职和技术负责人；2004 年 4 月至 2011 年 3 月历任 ABB(中国)有限公司现场项目经理、设计部负责人、工程部经理；2011 年 4 月至 2014 年 7 月历任西门子中国有限公司智能电网部高级技术经理、智能微网部负责人；2014 年 8 月至 2016 年 1 月，担任美国联合技术公司亚太区智慧城市业务总监；2016 年 2 月至 2017 年 11 月，担任上市公司中恒云能源互联网技术有限公司副总经理，负责市场和营销业务；2017 年 11 月至今，担任天合云能源互联网技术（杭州）有限公司总经理，天合光能能源云平台总监。2003 年获得杭州市电力局“先进工作者”，2018 年担任能源互联网联盟软件与信息专委会秘书长。
孙凯	1989 年生，中国国籍，无境外永久居留权，毕业于中国科学院大学，博士研究

	生学历，2016 年加入天合光能。2016 年 7 月至 2017 年 5 月，担任小系统工程技术高级工程师；2017 年 6 月至 2018 年 7 月，担任小系统工程技术主任工程师；2018 年 8 月至今，担任智能产品线主任工程师。2017 年入选江苏省“双创团队”；2018 年获得“常州市领军型创新人才引进培育项目”奖励；2019 年入选江苏省“双创人才”。
--	--

其它情况说明

√适用 □不适用

现任及报告期内离任董事、监事、高级管理人员和核心技术人员的间接持股变动情况：

序号	姓名	职位	报告期初间接持股情况	报告期末间接持股情况
1	曹博	董事、副总经理	无	持有常州携创 5.703% 出资份额，常州携创持有公司 19,886,233 股股份
2	印荣方	离任	持有常州携创 5.703% 出资份额，常州携创持有公司 19,886,233 股股份	无

(二) 董事、高级管理人员和核心技术人员报告期内被授予的股权激励情况

1. 股票期权

□适用 √不适用

2. 第一类限制性股票

□适用 √不适用

3. 第二类限制性股票

√适用 □不适用

单位:万股

姓名	职务	年初已获授予限制性股票数量	报告期新授予限制性股票数量	限制性股票的授予价格(元)	报告期内可归属数量	报告期内已归属数量	期末已获授予限制性股票数量	报告期末市价(元)
高纪凡	董事长、总经理	0	121.224	10.26	0	0	121.224	23.15
高纪庆	董事、副总经理	0	56.040	10.26	0	0	56.040	23.15
曹博	董事、副总经理	0	56.040	10.26	0	0	56.040	23.15
吴森	财务负责人	0	21.700	10.26	0	0	21.700	23.15
吴群	董事会秘书	0	15.516	10.26	0	0	15.516	23.15
杨晓忠	前任副总经理	0	7.272	10.26	0	0	7.272	23.15
Shao Yang (邵阳)	前任董事、副总经理	0	7.272	10.26	0	0	7.272	23.15

冯志强	副总经理、核心技术人员	0	15.516	10.26	0	0	15.516	23.15
张映斌	核心技术人员	0	12.924	10.26	0	0	12.924	23.15
陈奕峰	核心技术人员	0	7.584	10.26	0	0	7.584	23.15
全鹏	核心技术人员	0	6.060	10.26	0	0	6.060	23.15
张舒	核心技术人员	0	6.060	10.26	0	0	6.060	23.15
方斌	核心技术人员	0	6.060	10.26	0	0	6.060	23.15
孙凯	核心技术人员	0	3.348	10.26	0	0	3.348	23.15
合计	/		342.6	/	0	0	342.6	/

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
高纪凡	盘基投资	执行董事	2016年6月	-
高纪凡	常州锐创	执行事务合伙人	2017年9月	-
高纪凡	常州携创	执行事务合伙人	2017年9月	-
高纪凡	常州赢创	执行事务合伙人	2017年9月	-
高纪凡	常州凝创	执行事务合伙人	2017年9月	-
高纪凡	常州天创	执行事务合伙人	2017年9月	-
程治中	当涂信实	执行事务合伙人 委派代表	2016年12月	
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	任期起始日期	任期终止日期
高纪凡	江苏天合资本管理有限公司	执行董事	2016.12	-
高纪凡	江苏天人合一人居环境发展有限公司	执行董事	2017.03	-
高纪凡	Wonder World Limited	董事	2007.5	-
高纪凡	Rising Star Worldwide Limited	董事	2013.6	-
高纪凡	Trina Solar Limited	董事	2006.3	-
高纪凡	Fortune Solar Holdings Limited	董事	2016.5	-
高纪庆	常州睿能投资有限公司	执行董事	2015.5	-
张开亮	兴银投资有限公司	董事长	2015.10	-

张开亮	江苏塔菲尔新能源科技股份有限公司	董事	2017.7	-
张开亮	江苏乐能电池股份有限公司	董事	2015.10	-
梁国忠	中金甲子（北京）投资基金管理有限公司	法定代表人、董事、经理	2014 年 4 月 21 日	-
梁国忠	中金熙诚（北京）投资基金管理有限公司	法定代表人、董事、经理	2015 年 2 月 16 日至今	-
梁国忠	新疆中金甲子股权投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2015 年 5 月 4 日至今	-
梁国忠	赣州中金甲子股权投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2016 年 12 月 14 日	-
梁国忠	中金甲子互金（北京）投资有限公司	法定代表人、董事、经理	2014 年 6 月 27 日	-
梁国忠	中金熙诚壹号（北京）投资有限公司	法定代表人、董事、经理	2015 年 3 月 5 日	-
梁国忠	新疆中金甲子征和股权投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2015 年 5 月 4 日	-
梁国忠	仲金甲子（北京）投资有限公司	法定代表人、董事、经理	2014 年 4 月 18 日	-
梁国忠	仲金熙诚（北京）投资有限公司	法定代表人、董事、经理	2015 年 3 月 5 日	-
梁国忠	新疆宗金股权投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2015 年 5 月 4 日	-
梁国忠	甲子乾元（北京）投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、经理	2014 年 4 月 29 日	-
梁国忠	北京华图宏阳教育文化发展股份有限公司	董事	2017 年 4 月 21 日	-
梁国忠	河南鲜易供应链有限公司	董事	2018 年 7 月 12 日	-
梁国忠	深圳市创客工场科技有限公司	董事	2020 年 1 月 3 日	-
梁国忠	青岛创新奇智科技集团有限公司	董事	2019 年 1 月 15 日	-
梁国忠	广东希荻微电子电子有限公司	董事	2019 年 12 月 17 日	-

梁国忠	CICC Active Global Investments Holding Limited	董事	2019 年 8 月 6 日	-
梁国忠	CICCALPHAInvestmentGroupLimited	董事	2014 年 12 月 16 日	-
梁国忠	CICCALPHAInvestmentManagementHoldingLimited	董事	2015 年 5 月 15 日	-
梁国忠	CICCALPHAGPLimited	董事	2014 年 12 月 16 日	-
梁国忠	CICC Securities (HK) Limited 中金证券(香港)有限公司	董事	2014 年 12 月 30 日	-
梁国忠	CICCJIAZHHoldingsLimited	董事	2014 年 12 月 5 日	-
梁国忠	CICCFinancialFundGP, Ltd.	董事	2014 年 12 月 29 日	-
梁国忠	CICCALPHAInvestmentHoldingLimited	董事	2015 年 6 月 1 日	-
梁国忠	CICCALPHAActiveGlobalInvestmentLimited	董事	2015 年 8 月 12 日	-
梁国忠	CICCALPHAInvestmentManagementLimited	董事	2014 年 12 月 16 日	-
梁国忠	CICCALPHA (HK) Limited 中金甲子香港有限公司	董事	2015 年 6 月 5 日	-
梁国忠	CICCALPHAInvestmentManagement (USA), LLC	董事	2017 年 6 月 2 日	-
梁国忠	CICCALPHAGoldenRoadCapital	董事	2017 年 12 月 6 日	-
梁国忠	GoldenRoadCapitalFundGP, LLC	董事	2017 年 7 月 12 日	-
梁国忠	共青城熙诚贰号投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
梁国忠	共青城熙诚叁号投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
梁国忠	共青城纳新贰号投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
梁国忠	共青城互金贰号投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
梁国忠	共青城纳新叁号投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
梁国忠	共青城互金叁号投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
梁国忠	共青城凯瑞投资合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2020 年 6 月 5 日	-
刘维	上海市北高新(集团)有限公司	董事	2014 年 10 月	-
刘维	顺毅股份有限公司	董事	2020 年 7 月	-
刘维	国浩律师(上海)事务所	律师、执行合伙人	1993 年 7 月	-
江百灵	鹏都农牧股份有限公司大康农业股份有限公司	独立董事	2020.5 年 5	-

			月	
江百灵	赛维时代科技股份有限公司	独立董事	2020.5 年 5 月	-
江百灵	上海派能能源科技股份有限公司	独立董事	2020.5 年 5 月	-
江百灵	上海国家会计学院	副教授兼研究生导师	2009.7 年	-
江百灵	上海阿为特精密机械股份有限公司	独立董事	2018 年 1 月	-
江百灵	江苏冠联新材料科技股份有限公司	独立董事	2019 年 7 月	2020 年 11 月
江百灵	苏州朗坤自动化设备股份有限公司	独立董事	2019 年 11 月	2020 年 10 月
黄宏彬	浙江德马科技股份有限公司	董事	2017 年 1 月	-
黄宏彬	浙江天正电气股份有限公司	董事	2020 年 6 月	2023 年 6 月
黄宏彬	上海威士顿信息技术股份有限公司	董事	2017 年	-
黄宏彬	上海斐昱投资管理有限公司	执行董事兼总经理	2015 年 3 月	-
黄宏彬	合肥晟泰克汽车电子股份有限公司	董事	2017 年	-
冯小玉	常州华睿股权投资管理有限公司	执行董事、总经理	2019.06 年 6 月	-
冯小玉	常州高新创业投资有限公司	执行董事、总经理	2019.01 年 1 月	-
冯小玉	常州和泰股权投资有限公司	执行董事、总经理	2019.12 年 12 月	-
冯小玉	常高新金隆控股有限公司	董事长、总经理	2020.12 年 12 月	-
丁华章	Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	董事	2014 年 8 月	2021 年 3 月
窦玉明	中欧基金管理有限公司	董事长	2013 年 8 月	-
窦玉明	国寿投资保险资产管理有限公司	独立董事	2016 年 5 月	-
窦玉明	上海睦亿投资管理合伙企业(有限合伙)	执行事务合伙人	2017 年 3 月	-
窦玉明	上海衿契投资管理有限公司	董事长、法定代表人	2014 年 11 月	-
邱立平	Milestone Shanhaiguan Limited	执行董事	2011 年 1 月	2020 年
邱立平	北京麦顿恒峰投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、经理	2013 年 8 月	-

邱立平	北京麦顿恒峰动漫投资管理中心（有限合伙）	法定代表人、执行事务合伙人	2013 年 9 月	-
邱立平	北京拉手网络技术有限公司	董事	2015 年 1 月	-
邱立平	北京库客音乐股份有限公司	董事	2014 年 6 月	-
邱立平	上海麦顿投资咨询有限公司	法定代表人、执行董事	2003 年 2 月	-
邱立平	昆山麦顿投资管理有限公司	法定代表人、执行董事、总经理	2011 年 7 月	-
邱立平	秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	副董事长、董事	2011 年 4 月	-
邱立平	南京冠亚电源设备有限公司	董事	2011 年 1 月	2020 年 12 月
邱立平	南京猫酷科技股份有限公司	董事	2015 年 6 月	2020 年 3 月
邱立平	春泉资产管理有限公司 (Spring Asset Management Limited)	独立董事	2015 年 11 月	-
邱立平	湖南友哲科技有限公司	董事	2017 年 7 月	-
邱立平	无锡博硕精睿科技有限公司	董事	2017 年 6 月	-
邱立平	北京医信世界广告有限公司	监事	2014 年 2 月 28 日	2020 年 2 月
邱立平	同函科技（北京）有限公司	董事	2019 年 8 月	2020 年 6 月
邱立平	上海道丘管理咨询合伙企业（有限合伙）	法定代表人、执行事务合伙人	2020 年 6 月	2020 年
都战平	常高新集团有限公司	董事、副总经理	2008 年 3 月	2020 年 12 月
都战平	常州常以创业投资管理有限公司	副董事长	2009 年 12 月	2020 年 12 月
都战平	常州和裕创业投资有限公司	法定代表人、执行董事	2011 年 4 月	2020 年 1 月
都战平	常州市鸿泰科技小额贷款有限公司	法定代表人、董事长	2011 年 9 月	2020 年 12 月
都战平	常高新金隆控股有限公司	法定代表人、董事长	2012 年 3 月	2020 年 12 月
都战平	顺泰融资租赁股份有限公司	法定代表人、董事	2012 年 8 月	2020 年 9 月

		长		
都战平	紫金财产保险股份有限公司	监事	2012 年 11 月	2020 年 6 月
都战平	常州光阳摩托车有限公司	法定代表人、董事长	2013 年 3 月	2020 年 5 月
都战平	常嘉融资租赁（上海）有限公司	法定代表人、董事长	2016 年 4 月	2021 年 2 月
都战平	江苏骠马智能装备股份有限公司	董事	2016 年 12 月	2020 年 12 月
程治中	上海固信投资控股有限公司	总裁（执行董事，总经理）	2013 年 9 月	-
程治中	巢湖信实云海投资管理有限公司	法定代表人、执行董事兼总经理	2016 年 11 月	-
程治中	当涂县信实投资管理有限公司	法定代表人、执行董事兼总经理	2016 年 11 月	-
程治中	南京东威金属制品有限公司	执行董事	2016 年 11 月	-
程治中	上海信实固信资本管理有限公司	执行董事、总经理	2017 年 4 月	-
程治中	合肥信实新材料股权投资基金合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2016 年 12 月	-
程治中	铜陵盛联资产管理有限公司	执行董事兼总经理	2019 年 2 月	-
程治中	长三角（铜陵）融合发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2019 年 2 月	-
程治中	长三角（铜陵）数据通信科技合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2019.2- 至今	
程治中	六安盛联资产管理有限公司	执行董事总经理	2019.8- 至今	
程治中	长三角（六安）高端制造股权投资基金合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人委派代表	2019.8- 至今	
在其他单位任职情况的说明	无			

三、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员报酬情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	根据《公司章程》，《薪酬与考核委员会工作规则》执行。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据《公司章程》，《薪酬与考核委员会工作规则》，公司董事、监事、高级管理人员的报酬依据公司所处行业及地区的薪酬水平，结合公司经营业绩，同时评估员工岗位职责要求、个人能力贡献等各因素确定。同时公司建立了完善的绩效考核体系，按照公司绩效考核制度对相关人员进行考核，确保董事、监事、高级管理人员的报酬发放有据可依。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	公司严格按照董事、监事、高级管理人员薪酬的决策程序和确定依据按时支付薪酬。
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	2,508.68
报告期末核心技术人员实际获得的报酬合计	702.34

四、公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
陈瑞安 (CHAN SHUION)	董事	离任	个人原因离职
印荣方	副总经理	离任	个人原因离职
邵阳 (SHAO YANG)	董事、副总经理	离任	任期届满离任
窦玉明	董事	离任	任期届满离任
邱立平	独立董事	离任	任期届满离任
程治中	监事	离任	任期届满离任
杨晓忠	副总经理	离任	任期届满离任
姜艳红	财务负责人	离任	任期届满离任
丁华章	监事会主席	离任	任期届满离任

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	3,329	
主要子公司在职员工的数量	10,801	
在职员工的数量合计	14,130	
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	本期数	上期数
生产人员	8,790	8,085
销售人员	843	617

研发人员	622	588
财务人员	264	251
行政人员	1,701	1,786
技术人员	1,910	1,416
合计	14,130	12,743

教育程度		
教育程度类别	本期数	上期数
博士	24	28
硕士	551	438
本科	4,807	4,089
大专及以下	8,748	8,188
合计	14,130	12,743

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司的薪酬政策以奋斗者文化为价值导向，在公司内部实行全面薪酬战略。公司作为奋斗者平台，从制度到实践，全力营造共创、共担、共享的文化氛围。

报告期内，公司持续调整优化薪酬体系，保持员工薪酬水平的市场竞争力和激励性。同时薪酬政策向公司核心人员倾斜，向奋斗者倾斜，向干部倾斜，通过各种价值分享方式，将所有员工薪酬与个人绩效、价值群绩效、公司绩效有效链接，有效吸引、激励和保留绩优员工，以支持天合光能快速发展的业务规划和全球化拓展战略。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司以天合大学作为人才培养和业务赋能的平台，支持公司战略落地、业务绩效提升、员工能力发展和文化建设。建立了完善的、立体的人才培养体系，从战略、业务、领导力和文化等多方面持续建立高效的人才队伍。注重赋能的业务成果，通过“训练战结合”的循环赋能方式，提升各层级各岗位人员对业务的洞察力、前瞻性和实际问题解决能力。

2021 年公司将持续升级和优化培训体系的生态化发展，关注青年人才和管理干部的培养和成长，精准赋能业务，强化奋斗者文化，持续打造学习型组织，助推企业组织能力的持续提升。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	1,610,416.4
劳务外包支付的报酬总额	32,023,141.04

注：报酬单位为人民币元

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，公司成功登陆上交所科创板。公司严格遵循《公司法》《证券法》《上海证券交易所科创板股票上市规则》等法律法规和规范性文件的要求，不断完善公司治理结构，确保股东能

够充分行使权利；确保董事会能够按照法律、法规和公司章程的规定行使职权，作出科学、迅速和谨慎的决策；确保独立董事能够认真履行职责，维护公司整体利益，尤其是中小股东的合法权益；确保监事会能够独立有效地行使对董事、经理和其他高级管理人员及公司财务的监督权和检查权；为公司发展提供制度保障。目前已形成了规范的公司治理结构，公司董事、监事、高级管理人员均能忠实、勤勉履职，切实提升公司治理水平。

协议控制架构等公司治理特殊安排情况

适用 不适用

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
2019 年年度股东大会	2020. 4. 17	-	-
2020 年第一次临时股东大会	2020. 7. 16	http://www.sse.com.cn/	2020. 7. 17
2020 年第二次临时股东大会	2020. 9. 15	http://www.sse.com.cn/	2020. 9. 16
2020 年第三次临时股东大会	2020. 12. 24	http://www.sse.com.cn/	2020. 12. 25

股东大会情况说明

适用 不适用

公司于 2020 年 6 月 10 日在上海证券交易所科创板挂牌上市，2019 年年度股东大会召开在上市前，故相关决议未在指定网站刊登披露。

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
高纪凡	否	12	12	0	0	0	否	4
高纪庆	否	6	6	0	0	0	否	2
曹博	否	2	2	0	0	0	否	0
张开亮	否	12	12	12	0	0	否	4
梁国忠	否	2	2	2	0	0	否	0
刘维	是	12	12	12	0	0	否	4
江百灵	是	12	12	12	0	0	否	4
黄宏彬	是	2	2	2	0	0	否	0
邵阳	否	10	10	10	0	0	否	4
邱立平	是	10	10	10	0	0	否	4
陈瑞安 (CHAN)	否	5	5	5	0	0	否	1

SHUION)								
窦玉明	否	10	10	10	0	0	否	4

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	12
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	12

(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 4 个专门委员会，分别为战略委员会、薪酬与考核委员会、审计委员会和提名委员会。报告期内，各专门委员会积极履行职责，为董事会决策提供了良好支持，具体情况如下：

(1) 战略委员会：

会议	召开时间	审议事项
第一届战略委员会 2020 年第一次会议	2020. 3. 28	1. 《关于审议<天合光能股份有限公司 2019 年度财务报告>的议案》

(2) 薪酬与考核委员会：

会议	召开时间	审议事项
第一届薪酬与考核委员会 2020 年第一次会议	2020. 3. 28	1. 《关于审议 2019 年度董事及高级管理人员薪酬的议案》
第一届薪酬与考核委员会 2020 年第二次会议	2020. 12. 8	1、关于《天合光能股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划（草案）》及其摘要的议案； 2、关于《天合光能股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划实施考核管理办法》的议案； 3、关于《天合光能股份有限公司 2020 年限制性股票激励计划首次授予激励对象名单》的议案。

(3) 审计委员会:

会议	召开时间	审议事项
第一届审计委员会 2020 年第一次会议	2020. 1. 21	1. 《关于审议公司 2019 年三季度财务报告的议案》
第一届审计委员会 2020 年第二次会议	2020. 2. 27	1. 《关于审议公司 2019 年度财务报告的议案》
第一届审计委员会 2020 年第三次会议	2020. 3. 28	1. 《关于审议<天合光能股份有限公司 2019 年度财务报告>的议案》 2. 《关于审议<天合光能股份有限公司 2019 年度财务决算报告>的议案》 3. 《关于审议<天合光能股份有限公司 2020 年度财务预算方案>的议案》 4. 《关于审议公司 2020 年度关联交易预计额度的议案》 5. 《关于审议<天合光能股份有限公司内部控制评价报告>的议案》 6. 《关于续聘 2020 年度审计机构的议案》
第一届审计委员会 2020 年第四次会议	2020. 5. 9	1. 《关于审议公司会计政策变更的议案》 2. 《关于审议公司 2020 年一季度财务报告的议案》 3. 《关于审议公司开立募集资金专用账户并签署募集资金专户存储三方及四方监管协议的议案》
第一届审计委员会 2020 年第五次会议	2020. 8. 26	1、《关于审议公司 2020 年半年度报告全文及摘要的议案》； 2、《关于审议公司会计政策变更的议案》。
第一届审计委员会 2020 年第六次会议	2020. 10. 27	1、《关于审议公司 2020 年第三季度报告的议案》
第二届审计委员会 2020 年第一次会议	2020. 12. 28	1、关于审议公司会计政策变更的议案。

(4) 提名委员会:

会议名称	召开时间	审议议案
第一届提名委员会 2020 年度第一次会议	2020. 6. 29	1. 《关于审议更换公司董事的议案》 2. 《关于审议聘任公司副总经理的议案》
第一届提名委员会 2020 年度第二次会议	2020. 12. 8	1. 关于董事会换届选举提名第二届董事会非独立董事候选人的议案 2. 关于董事会换届选举提名第二届董事会独立董事候选人的议案

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

根据《公司章程》《薪酬与考核委员会工作规则》《员工绩效管理制度》等制度，公司建立了科学并行之有效的薪酬与绩效考评机制，强化以责任结果和关键行为为导向的价值评价体系，确保员工奋斗精神及行为的激发，确保公司战略及各项经营目标的落地和有效执行。报告期内，激励机制实施情况良好。公司高级管理人员的报酬主要由工资、津贴与绩效奖金组成，是依据公司所处行业及地区的薪酬水平，结合公司经营业绩，同时评估员工岗位职责要求、个人能力贡献等各因素确定，发放时综合结合员工个人绩效、价值群绩效、公司绩效评估结果核发。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

内容详见公司于 2021 年 03 月 31 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《天合光能股份有限公司 2020 年度内部控制评价报告》。

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

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

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

容诚审字[2021] 20170066 号

天合光能股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了天合光能股份有限公司（以下简称“天合光能”或“公司”）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了天合光能 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则，我们独立于天合光能，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 2020 年度期间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。

（一）收入确认

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注七、61。

天合光能及子公司主要业务架构包括光伏产品、光伏系统、智慧能源三大板块。光伏产品业务包括单多晶的硅基光伏组件的研发、生产和销售；光伏系统业务包括光伏电站工程建设管理等业务；智慧能源业务包括光伏发电、光伏电站的运维服务、智能微网及多能系统的开发和销售及能源云平台运营等业务。2020 年度，收入项目金额为人民币 29,417,973,429.28 元。

由于收入是公司的关键业绩指标之一，从而存在天合光能管理层（以下简称“管理层”）为了达到特定目标或期望而操纵收入确认时点的固有风险，我们将公司收入确认识别为关键审计事项。

2. 审计应对

我们在审计过程中，针对收入确认所使用的假设和估计的合理性，执行了以下程序：

- （1）了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；
- （2）选取样本检查销售合同，识别与商品所有权上的风险和报酬转移相关的合同条款与条件，对与产品销售收入确认有关的重大风险及报酬转移时点进行分析评估，评价公司的收入确认时点是否符合企业会计准则的要求；
- （3）结合产品类型对收入以及毛利情况执行分析程序，判断报告期收入金额是否出现异常波动的情况；
- （4）对报告期记录的收入交易选取样本，核对销售合同或订单、出库单、物流单、签收单、对账单及发票，结合应收账款期后回款，评价相关收入确认是否符合公司收入确认的会计政策；
- （5）对资产负债表日前后确认的销售收入，实施截止性测试，评价相关收入是否在恰当期间记录；
- （6）选取样本对应收账款余额和销售收入金额实施函证程序。

（二）应收账款预期信用损失的计量

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注七、5。

截至 2020 年 12 月 31 日，财务报表所列示应收账款余额为人民币 4,231,668,038.65 元，应收账款坏账准备金额为人民币 557,647,385.85 元。

应收账款坏账准备余额反映了管理层在资产负债表日对预期信用损失做出的最佳估计。在估计时，管理层需要考虑以前年度的信用违约记录，回款率，实施判断以估计债务人的资信状况以及前瞻性经济指标。上述事项涉及重大会计估计和管理层的判断，且应收账款预期信用损失对于财务报表具有重要性，因此我们将应收账款预期信用损失的计量确认为关键审计事项。

2. 审计应对

我们在审计过程中，针对应收账款预期信用损失所使用的假设和估计的合理性，执行了以下程序：

- (1) 对公司信用政策，应收账款管理相关内部控制的设计和运行有效性进行评估和测试；
- (2) 检查了预期信用损失的计量模型，评估了模型中重大假设和关键参数的合理性以及信用风险组合划分方法的恰当性；
- (3) 通过选取检查各个组合内客户的信用记录、历史付款记录、期后回款并考虑前瞻性信息等因素，评估了管理层对整个存续期信用损失预计的适当性；
- (4) 抽样检查了预期信用损失模型的关键数据，包括历史数据，以评估其完整性及准确性；
- (5) 对报告期内客户选取样本对其余额实施了函证程序，核实其准确性。

四、管理层和治理层对财务报表的责任

天合光能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，管理层负责评估天合光能的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算天合光能、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督天合光能的财务报告过程。

五、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：

(1) 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。

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

(3) 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。

(4) 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，就可能导致对天合光能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天合光能不能持续经营。

(5) 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。

(6) 就天合光能中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

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。

容诚会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：何双
(项目合伙人)

中国注册会计师：毛才玉

中国·北京

2021 年 03 月 29 日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：天合光能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	七、1	9,429,357,046.49	5,827,449,548.21
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	914,709,238.85	1,733,947,291.38
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	4,231,668,038.65	4,660,378,035.66
应收款项融资	七、6	1,614,996,704.71	1,198,685,017.02
预付款项	七、7	1,039,219,925.43	712,925,447.55
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	七、8	1,651,718,685.37	1,554,916,100.18
其中：应收利息		2,895,751.26	
应收股利		1,274,376.51	67,773,086.19
买入返售金融资产			
存货	七、9	7,120,403,437.07	5,609,755,661.86
合同资产	七、10	620,110,753.27	
持有待售资产	七、11		28,037,481.48
一年内到期的非流动资产	七、12	663,889.96	70,100,172.55
其他流动资产	七、13	1,693,870,665.03	935,960,137.44
流动资产合计		28,316,718,384.83	22,332,154,893.33
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资	七、15	43,341,214.97	43,341,214.97
长期应收款	七、16	621,662,397.99	343,750,331.42
长期股权投资	七、17	444,288,716.77	476,216,426.05

其他权益工具投资	七、18	129,449,500.00	110,000,000.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	10,011,900,553.24	9,951,345,645.78
在建工程	七、22	2,330,285,561.61	842,544,208.74
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	七、26	649,203,312.30	582,459,759.51
开发支出			
商誉	七、28	160,394,750.97	152,889,892.14
长期待摊费用	七、29	66,507,424.48	71,667,990.77
递延所得税资产	七、30	1,097,384,377.86	987,336,568.57
其他非流动资产	七、31	1,721,325,155.85	389,308,516.16
非流动资产合计		17,275,742,966.04	13,950,860,554.11
资产总计		45,592,461,350.87	36,283,015,447.44
流动负债：			
短期借款	七、32	5,067,682,762.45	6,040,774,904.22
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	七、33	23,559,939.00	41,702.93
衍生金融负债			
应付票据	七、35	9,649,794,186.01	4,693,785,705.22
应付账款	七、36	5,381,266,886.46	4,483,214,091.63
预收款项	七、37		1,825,660,229.89
合同负债	七、38	1,120,402,703.52	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、39	445,057,967.67	319,269,179.67
应交税费	七、40	468,717,969.24	429,710,356.74
其他应付款	七、41	1,445,100,111.32	899,535,045.34
其中：应付利息			42,722,756.37
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、43	610,446,640.22	815,331,645.47
其他流动负债	七、44	33,189,302.86	
流动负债合计		24,245,218,468.75	19,507,322,861.11
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	4,108,253,652.66	2,604,201,896.48
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款	七、48	405,836,859.51	441,000,315.60
长期应付职工薪酬	七、49		9,513,375.56
预计负债	七、50	979,299,332.64	934,237,549.57
递延收益	七、51	128,172,332.89	69,881,866.28
递延所得税负债	七、30	24,902,198.70	18,434,616.48
其他非流动负债			
非流动负债合计		5,646,464,376.40	4,077,269,619.97
负债合计		29,891,682,845.15	23,584,592,481.08
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	2,068,026,375.00	1,757,826,375.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、55	11,161,262,613.48	9,232,147,086.83
减：库存股			
其他综合收益	七、57	-251,846,509.50	-121,690,199.76
专项储备			
盈余公积	七、59	90,346,375.26	62,975,937.23
一般风险准备			
未分配利润	七、60	2,013,393,693.48	1,025,040,191.36
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		15,081,182,547.72	11,956,299,390.66
少数股东权益		619,595,958.00	742,123,575.70
所有者权益（或股东权益）合计		15,700,778,505.72	12,698,422,966.36
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,592,461,350.87	36,283,015,447.44

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：天合光能股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		4,883,239,559.22	2,900,700,383.22
交易性金融资产		778,170,758.29	1,683,681,979.17
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	4,775,666,818.19	5,619,133,917.88
应收款项融资		1,230,229,953.65	874,434,833.91
预付款项		1,488,333,529.44	806,039,630.50
其他应收款	十七、2	6,210,698,835.44	5,952,224,007.31
其中：应收利息		2,895,751.26	
应收股利		220,279,952.11	53,845,177.93
存货		581,358,388.23	735,831,044.33
合同资产			

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		679,139,863.05	194,207,919.42
流动资产合计		20,626,837,705.51	18,766,253,715.74
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	6,150,210,282.37	4,051,187,412.43
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		1,533,821,623.49	2,268,776,235.17
在建工程		511,434,971.74	47,205,249.15
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		165,503,191.85	170,213,294.42
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		2,625,530.22	2,836,666.62
递延所得税资产		233,170,316.31	242,057,597.22
其他非流动资产		648,305,660.96	10,590,184.36
非流动资产合计		9,245,071,576.94	6,792,866,639.37
资产总计		29,871,909,282.45	25,559,120,355.11
流动负债：			
短期借款		3,722,394,473.77	4,845,067,280.10
交易性金融负债		14,154,787.73	41,702.93
衍生金融负债			
应付票据		7,032,126,628.52	3,885,008,066.57
应付账款		2,540,872,058.91	3,260,490,654.70
预收款项			330,454,241.37
合同负债		152,162,793.24	
应付职工薪酬		127,386,852.17	115,211,998.36
应交税费		11,000,709.53	14,487,933.53
其他应付款		1,033,663,641.05	1,185,666,235.77
其中：应付利息			27,012,061.69
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		167,174,155.55	69,778,518.72
其他流动负债		13,425,753.23	
流动负债合计		14,814,361,853.70	13,706,206,632.05
非流动负债：			
长期借款		825,945,786.06	56,700,273.80
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款			4,865,192.67
长期应付职工薪酬			4,295,177.56
预计负债		362,000,351.50	398,472,112.23
递延收益		3,527,777.84	3,180,738.09
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		1,191,473,915.40	467,513,494.35
负债合计		16,005,835,769.10	14,173,720,126.40
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		2,068,026,375.00	1,757,826,375.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		11,266,806,973.77	9,163,235,431.84
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		90,346,375.26	62,975,937.23
未分配利润		440,893,789.32	401,362,484.64
所有者权益（或股东权益）合计		13,866,073,513.35	11,385,400,228.71
负债和所有者权益（或股东权益）总计		29,871,909,282.45	25,559,120,355.11

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入	七、61	29,417,973,429.28	23,321,695,860.30
其中：营业收入		29,417,973,429.28	23,321,695,860.30
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		27,841,626,944.62	22,339,284,589.72
其中：营业成本	七、61	24,718,988,909.31	19,253,889,104.71
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、62	96,555,877.57	131,641,572.07
销售费用	七、63	1,015,210,429.07	1,381,708,838.96
管理费用	七、64	1,109,044,516.47	924,344,988.16
研发费用	七、65	363,486,752.98	293,772,742.94

财务费用	七、66	538,340,459.22	353,927,342.88
其中：利息费用		429,292,425.28	443,275,665.18
利息收入		94,222,766.13	80,979,620.43
加：其他收益	七、67	82,603,383.83	50,035,699.64
投资收益（损失以“-”号填列）	七、68	385,521,100.26	102,649,599.01
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		86,863,105.42	177,568,894.26
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、70	14,999,639.99	23,926,893.98
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	-219,780,218.99	-245,327,164.96
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-328,886,479.96	-72,792,870.04
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	-77,364,985.98	-3,614,360.72
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,433,438,923.81	837,289,067.49
加：营业外收入	七、74	30,583,786.11	44,516,290.42
减：营业外支出	七、75	57,131,977.98	11,992,993.02
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,406,890,731.94	869,812,364.89
减：所得税费用	七、76	173,750,987.14	167,567,096.32
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,233,139,744.80	702,245,268.57
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,233,139,744.80	702,245,268.57
2.终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1.归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,229,276,756.49	640,595,151.46
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		3,862,988.31	61,650,117.11
六、其他综合收益的税后净额	七、77	-138,234,542.59	34,875,125.21
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-130,156,309.74	32,273,552.07
1.不能重分类进损益的其他综合收益			
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综合收益			
（3）其他权益工具投资公允价值			

变动			
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-130,156,309.74	32,273,552.07
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		-130,156,309.74	32,273,552.07
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-8,078,232.85	2,601,573.14
七、综合收益总额		1,094,905,202.21	737,120,393.78
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,099,120,446.75	672,868,703.53
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-4,215,244.54	64,251,690.25
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.64	0.36
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.64	0.36

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：-379,542.49 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	十七、4	21,617,761,811.40	20,221,847,758.66
减：营业成本	十七、4	20,691,430,917.44	18,925,895,668.43
税金及附加		36,440,624.45	69,112,999.20
销售费用		284,241,023.82	615,099,907.00
管理费用		336,192,157.32	213,459,570.13
研发费用		280,157,926.72	242,430,699.43
财务费用		153,917,337.98	217,988,118.12
其中：利息费用		248,513,032.01	285,984,523.18
利息收入		117,344,869.61	59,133,346.63
加：其他收益		14,408,702.65	28,177,576.10
投资收益（损失以“－”号填列）	十七、5	483,820,323.21	216,301,769.23
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		86,631,955.31	171,408,742.79
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			

净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		18,140,257.14	23,875,713.42
信用减值损失（损失以“-”号填列）		15,079,426.46	22,339,300.48
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-60,555,664.85	-36,800,120.13
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-12,244,370.12	9,654,493.74
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		294,030,498.16	201,409,529.19
加：营业外收入		11,609,033.95	31,005,904.51
减：营业外支出		6,724,527.44	2,920,968.15
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		298,915,004.67	229,494,465.55
减：所得税费用		25,210,624.46	2,090,880.12
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		273,704,380.21	227,403,585.43
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		273,704,380.21	227,403,585.43
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1.重新计量设定受益计划变动额			
2.权益法下不能转损益的其他综合收益			
3.其他权益工具投资公允价值变动			
4.企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.其他债权投资公允价值变动			
3.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4.其他债权投资信用减值准备			
5.现金流量套期储备			
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		273,704,380.21	227,403,585.43
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：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

合并现金流量表
2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		27,707,590,415.29	23,287,732,942.47
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		1,346,782,220.71	1,736,906,916.20
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	2,336,621,017.18	1,253,012,479.52
经营活动现金流入小计		31,390,993,653.18	26,277,652,338.19
购买商品、接受劳务支付的现金		19,751,361,445.54	14,523,068,334.64
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		2,016,946,334.78	1,996,918,353.24
支付的各项税费		555,708,653.52	820,661,907.85
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	6,069,431,899.26	3,695,700,132.08
经营活动现金流出小计		28,393,448,333.10	21,036,348,727.81
经营活动产生的现金流量净额		2,997,545,320.08	5,241,303,610.38
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		4,799,134,562.82	1,444,549,338.19
取得投资收益收到的现金		250,069,501.23	27,921,742.59

处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		45,205,592.71	54,785,935.10
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		1,577,733.36	6,534,627.31
收到其他与投资活动有关的现金	七、78	283,460,568.47	66,699,277.78
投资活动现金流入小计		5,379,447,958.59	1,600,490,920.97
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		4,731,992,551.69	3,855,714,415.27
投资支付的现金		4,635,387,897.22	2,736,171,637.40
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			24,445,937.63
支付其他与投资活动有关的现金	七、78		183,803,555.33
投资活动现金流出小计		9,367,380,448.91	6,800,135,545.63
投资活动产生的现金流量净额		-3,987,932,490.32	-5,199,644,624.66
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,310,062,620.53	8,240,909.59
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			8,240,909.59
取得借款收到的现金		12,174,744,307.72	11,852,408,007.59
收到其他与筹资活动有关的现金	七、78	351,055,840.98	821,360,064.18
筹资活动现金流入小计		14,835,862,769.23	12,682,008,981.36
偿还债务支付的现金		11,909,350,267.60	10,770,847,188.82
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		576,389,707.30	543,909,791.34
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	687,917,650.61	261,662,364.41
筹资活动现金流出小计		13,173,657,625.51	11,576,419,344.57
筹资活动产生的现金流量净额		1,662,205,143.72	1,105,589,636.79
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-334,456,815.04	139,422,666.22
五、现金及现金等价物净增加额		337,361,158.44	1,286,671,288.73
加：期初现金及现金等价物余额		3,835,265,177.46	2,548,593,888.73
六、期末现金及现金等价物余额		4,172,626,335.90	3,835,265,177.46

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

母公司现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
----	----	--------	--------

一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		19,541,420,120.76	21,303,078,911.66
收到的税费返还		876,258,128.09	975,161,469.87
收到其他与经营活动有关的现金		533,809,775.12	638,346,987.54
经营活动现金流入小计		20,951,488,023.97	22,916,587,369.07
购买商品、接受劳务支付的现金		16,540,431,100.82	13,580,558,061.30
支付给职工及为职工支付的现金		600,680,609.46	643,083,940.34
支付的各项税费		56,611,078.94	72,400,365.65
支付其他与经营活动有关的现金		2,552,895,103.12	6,074,496,291.83
经营活动现金流出小计		19,750,617,892.34	20,370,538,659.12
经营活动产生的现金流量净额		1,200,870,131.63	2,546,048,709.95
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		4,666,134,562.82	1,094,541,490.89
取得投资收益收到的现金		229,136,259.66	246,160,937.68
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		44,166,447.32	317,310,624.78
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		274,683,704.45	59,133,346.63
投资活动现金流入小计		5,214,120,974.25	1,717,146,399.98
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		982,205,314.95	328,912,676.10
投资支付的现金		4,717,043,368.70	2,303,900,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		2,171,000,000.00	89,790,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		8,166.67	10,701,094.92
投资活动现金流出小计		7,870,256,850.32	2,733,303,771.02
投资活动产生的现金流量净额		-2,656,135,876.07	-1,016,157,371.04
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		2,413,771,541.94	-
取得借款收到的现金		8,799,894,320.30	7,121,496,944.57
收到其他与筹资活动有关的现金		85,037,183.47	54,278,315.14
筹资活动现金流入小计		11,298,703,045.71	7,175,775,259.71
偿还债务支付的现金		9,051,015,680.00	7,590,045,824.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		466,142,782.12	398,866,503.88
支付其他与筹资活动有关的现金		428,173,787.99	105,696,708.56
筹资活动现金流出小计		9,945,332,250.11	8,094,609,036.44

筹资活动产生的现金流量净额		1,353,370,795.60	-918,833,776.73
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,242,139.91	8,423,250.08
五、现金及现金等价物净增加额		-107,137,088.75	619,480,812.26
加：期初现金及现金等价物余额		1,807,149,560.61	1,187,668,748.35
六、期末现金及现金等价物余额		1,700,012,471.86	1,807,149,560.61

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润			其他
	优先股	永续债	其他											
一、上年年末余额	1,757,826,375.00				9,232,147,086.83		- 121,690,199.76	62,975,937.23		1,025,040,191.36		11,956,299,390.66	742,123,575.70	12,698,422,966.36
加：会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	1,757,826,375.00				9,232,147,086.83		- 121,690,199.76	62,975,937.23		1,025,040,191.36		11,956,299,390.66	742,123,575.70	12,698,422,966.36
三、本期增减变动金额(减少以	310,200,000.00				1,929,115,526.65		- 130,156,309.74	27,370,438.03		988,353,502.12		3,124,883,157.06	- 122,527,617.70	3,002,355,539.36

2020 年年度报告

“一”号填列)													
(一) 综合收益总额									1,229,276,756.49		1,099,120,446.75	-4,215,244.54	1,094,905,202.21
(二) 所有者投入和减少资本	310,200,000.00				1,929,115,526.65				-6,750,178.84		2,232,565,347.81	-116,379,069.53	2,116,186,278.28
1. 所有者投入的普通股	310,200,000.00				1,999,862,620.52						2,310,062,620.52	-116,379,069.53	2,193,683,550.99
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					-70,747,093.87				-6,750,178.84		-77,497,272.71		-77,497,272.71
(三) 利润分配								27,370,438.03	-234,173,075.53		-206,802,637.50	1,933,303.63	-208,735,941.13
1. 提取盈余公积								27,370,438.03	-27,370,438.03				
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股									206,802,637.50		-206,802,637.50	1,933,303.63	-208,735,941.13

2020 年年度报告

2. 本期使用														
(六) 其他														
四、本期期末余额	2,068,026,375.00			11,161,262,613.48		251,846,509.50		90,346,375.26		2,013,393,693.48		15,081,182,547.72	619,595,958.00	15,700,778,505.72

项目	2019 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	1,757,826,375.00			9,134,542,525.97		153,963,751.83		40,235,578.69		574,178,904.07		11,352,819,631.90	689,374,199.54	12,042,193,831.44	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	1,757,826,375.00			9,134,542,525.97		153,963,751.83		40,235,578.69		574,178,904.07		11,352,819,631.90	689,374,199.54	12,042,193,831.44	

一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配															
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转															
1. 资本公积转增资本（或股本）															
2. 盈余公积转增资本（或股本）															
3. 盈余公积弥补亏损															
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															
5. 其他综合收益结转留存收益															
6. 其他															

2020 年年度报告

(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他				5,533,179.41						5,533,179.41			5,533,179.41
四、本期期末余额	1,757,826,375.00			9,232,147,086.83		-121,690,199.76	62,975,937.23		1,025,040,191.36	11,956,299,390.66	742,123,575.70		12,698,422,966.36

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,757,826,375.00				9,163,235,431.84				62,975,937.23	401,362,484.64	11,385,400,228.71
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,757,826,375.00				9,163,235,431.84				62,975,937.23	401,362,484.64	11,385,400,228.71
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	310,200,000.00				2,103,571,541.93				27,370,438.03	39,531,304.68	2,480,673,284.64
(一) 综合收益总额										273,704,380.21	273,704,380.21
(二) 所有者投入和减少资本	310,200,000.00				2,103,571,541.93						2,413,771,541.93
1. 所有者投入的普通股	310,200,000.00				1,999,862,620.52						2,310,062,620.52
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											

2020 年年度报告

4. 其他					103,708,921.41						103,708,921.41
(三) 利润分配									27,370,438.03	-	-206,802,637.50
1. 提取盈余公积									27,370,438.03	-27,370,438.03	
2. 对所有者(或股东)的分配										-	-206,802,637.50
3. 其他										206,802,637.50	
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期末余额	2,068,026,375.00				11,266,806,973.77				90,346,375.26	440,893,789.32	13,866,073,513.35

项目	2019 年度										
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	1,757,826,375.00				9,071,164,050.39				40,235,578.69	363,692,763.38	11,232,918,767.46
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	1,757,826,375.00				9,071,164,050.39				40,235,578.69	363,692,763.38	11,232,918,767.46
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					92,071,381.45				22,740,358.54	37,669,721.26	152,481,461.25
(一) 综合收益总额										227,403,585.43	227,403,585.43
(二) 所有者投入和减少资本					92,071,381.45						92,071,381.45

2020 年年度报告

1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					92,071,381.45						92,071,381.45
(三) 利润分配								22,740,358.54	-	189,733,864.17	-166,993,505.63
1. 提取盈余公积								22,740,358.54	-22,740,358.54		
2. 对所有者（或股东）的分配									-	166,993,505.63	-166,993,505.63
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	1,757,826,375.00				9,163,235,431.84			62,975,937.23	401,362,484.64	11,385,400,228.71	

法定代表人：高纪凡

主管会计工作负责人：吴森

会计机构负责人：廖盛彬

三、公司基本情况

1. 公司概况

适用 不适用

天合光能股份有限公司(以下简称“天合光能”、“公司”或“本公司”)成立于1997年12月26日,于2017年12月整体变更为股份有限公司,2020年4月29日,中国证监会批复同意(证监许可(2020)816号)本公司本次发行注册申请,于2020年6月4日向社会公众投资者定价发行人民币普通股(A股)31,020.00万股,每股面值人民币1.00元,每股发行认购价格为人民币8.16元,共计募集货币资金人民币2,531,232,000.00元,扣除与发行有关的费用人民币221,169,379.48元,本公司实际募集资金净额为人民币2,310,062,620.52元,全部为货币出资。2020年6月10日,本公司股票在上交所科创板挂牌上市。

本公司现有股本总额2,068,026,375.00元,注册地址为常州市新北区天合路2号,公司法人代表为高纪凡。

本公司及子公司(以下简称“本集团”)主要业务架构包括光伏产品、光伏系统、智慧能源三大板块。光伏产品业务包括单多晶的硅基光伏组件的研发、生产和销售;光伏系统业务包括光伏电站工程建设管理等业务;智慧能源业务包括光伏发电、光伏电站的运维服务、智能微网及多能系统的开发和销售以及能源云平台运营等业务。

财务报表批准报出日:本财务报表业经本集团董事会于2021年3月29日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告期内新增及减少子公司的具体情况详见八、“合并范围的变更”。子公司的相关信息详见九、“在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司以持续经营为基础,根据实际发生的交易和事项,按照企业会计准则及其应用指南和准则解释的规定进行确认和计量,在此基础上编制财务报表。此外,本公司还按照中国证监会《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)披露有关财务信息。

2. 持续经营

适用 不适用

本集团对自报告期末起12个月的持续经营能力进行了评估,未发现影响本集团持续经营能力的事项,本集团以持续经营为基础编制财务报表是合理的。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

适用 不适用

本集团下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历1月1日起至12月31日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司将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作为正常营业周期。本公司主要业务的营业周期通常小于 12 个月。

4. 记账本位币

自 2017 年 1 月 1 日起，本集团记账本位币为人民币。本公司的部分境外子公司采用人民币以外的货币作为记账本位币。本公司编制财务报表采用的货币为人民币。本公司及子公司选定记账本位币的依据是主要业务收支的计价和结算币种。在编制本财务报表时，该等子公司 2019 年度及 2020 年度的外币财务报表按照五、9 进行了折算。

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

(1) 同一控制下的企业合并

本集团在企业合并中取得的资产和负债，在合并日按取得被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。其中，对于被合并方与本集团在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本集团的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本集团在企业合并中取得的净资产账面价值与所支付对价的账面价值之间存在差额的，首先调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）的余额不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

(2) 非同一控制下的企业合并

本集团在企业合并中取得的被购买方各项可辨认资产和负债，在购买日按其公允价值计量。其中，对于被购买方与本集团在企业合并前采用的会计政策不同的，基于重要性原则统一会计政策，即按照本集团的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本集团在购买日的合并成本大于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，确认为商誉；如果合并成本小于企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的差额，首先对合并成本以及在企业合并中取得的被购买方可辨认资产、负债的公允价值进行复核，经复核后合并成本仍小于取得的被购买方可辨认资产、负债公允价值的，其差额确认为合并当期损益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 合并范围的确定

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定，不仅包括根据表决权（或类似表决权）本身或者结合其他安排确定的子公司，也包括基于一项或多项合同安排决定的结构化主体。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本集团控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分，以及企业所控制的结构化主体等），结构化主体是指在确定其控制方时没有将表决权或类似权利作为决定性因素而设计的主体（注：有时也称为特殊目的主体）。

(2) 合并财务报表的编制方法

本公司以自身和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。

本集团编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

①合并母公司与子公司的资产、负债、所有者权益、收入、费用和现金流等项目。

②抵销母公司对子公司的长期股权投资与母公司在子公司所有者权益中所享有的份额。

③抵销母公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响。内部交易表明相关资产发生减值损失的，应当全额确认该部分损失。

④站在企业集团角度对特殊交易事项予以调整。

(3) 报告期内增减子公司的处理

①增加子公司或业务

A. 同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司以及业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

B. 非同一控制下企业合并增加的子公司或业务

(a) 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

(b) 编制合并利润表时，将该子公司以及业务购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表。

(c) 编制合并现金流量表时，将该子公司购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

②处置子公司或业务

A. 编制合并资产负债表时，不调整合并资产负债表的期初数。

B. 编制合并利润表时，将该子公司以及业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表。

C. 编制合并现金流量表时将该子公司以及业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

(4) 合并抵销中的特殊考虑

①子公司持有本集团的长期股权投资，应当视为本集团的库存股，作为所有者权益的减项，在合并资产负债表中所有者权益项目下以“减：库存股”项目列示。

子公司相互之间持有的长期股权投资，比照本集团对子公司的股权投资的抵销方法，将长期股权投资与其对应的子公司所有者权益中所享有的份额相互抵销。

②“专项储备”和“一般风险准备”项目由于既不属于实收资本（或股本）、资本公积，也与留存收益、未分配利润不同，在长期股权投资与子公司所有者权益相互抵销后，按归属于母公司所有者的份额予以恢复。

③因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

④本集团向子公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当全额抵销“归属于母公司所有者的净利润”。子公司向本集团出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本集团对该子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。子公司之间出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本集团对出售方子公司的分配比例在“归属于母公司所有者的净利润”和“少数股东损益”之间分配抵销。

⑤子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额的，其余部分仍应当冲减少数股东权益。

(5) 特殊交易的会计处理

①购买少数股东股权

本集团购买子公司少数股东拥有的子公司股权，在个别财务报表中，购买少数股权新取得的长期股权投资的投资成本按照所支付对价的公允价值计量。在合并财务报表中，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，应当调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

②通过多次交易分步取得子公司控制权的

A.通过多次交易分步实现同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本集团将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所对应的持股比例计算的对被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额确定，长期股权投资的初始成本与支付对价的账面价值的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，本集团对子公司的长期股权投资初始成本按照对子公司累计持股比例计算的对被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值份额确定，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取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。同时编制合并日的合并财务报表，并且本集团在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。

各项交易的条款、条件以及经济影响符合下列一种或多种情况的，通常将多次交易作为“一揽子交易”进行会计处理：

- (a) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的。
- (b) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果。
- (c) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生。
- (d) 一项交易单独考虑时是不经济的，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，在合并日之前的每次交易中，本集团所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产（以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产）或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，本集团在个别财务报表中，根据合并后应享有的子公司净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，依次冲减盈余公积和未分配利润。

本集团在合并财务报表中，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整，在编制合并财务报表时，以不早于合并方和被合并方处于最终控制方的控制之下的时点为限，将被合并方的有关资产、负债并入合并方合并财务报表的比较报表中，并将合并增加的净资产在比较报表中调整所有者权益项下的相关项目。因合并方的资本公积（资本溢价或股本溢价）余额不足，被合并方在合并前实现的留存收益中归属于合并方的部分在合并财务报表中未予以全额恢复的，本集团在报表附注中对这一情况进行说明，包括被合并方在合并前实现的留存收益金额、归属于本集团的金额及因资本公积余额不足在合并资产负债表中未转入留存收益的金额等。

合并方在取得被合并方控制权之前持有的股权投资且按权益法核算的，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益。

B.通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

属于“一揽子交易”的，本集团将各项交易作为一项取得子公司控制权的交易进行处理。在个别财务报表中，在合并日之前的每次交易中，股权投资均确认为长期股权投资且其初始投资成本按照所支付对价的公允价值确定。在后续计量时，长期股权投资按照成本法核算，但不涉及合并财务报表编制问题。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的长期股权投资的账面价值加上新增投资成本（进一步取得股份所支付对价的公允价值）之和，作为合并日长期股权投资的初始投资成本。在合并财务报表中，初始投资成本与对子公司可辨认净资产公允价值所享有的份额进行抵销，差额确认为商誉或计入合并当期损益。

不属于“一揽子交易”的，在合并日之前的每次交易中，投资方所发生的每次交易按照所支付对价的公允价值确认为金融资产（以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或可供出售金融资产）或按照权益法核算的长期股权投资。在合并日，在个别财务报表中，按照原持有的股权投资（金融资产或按照权益法核算的长期股权投资）的账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算长期股权投资的初始成本。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权益法核算下的其他综合收益等的，与其相关的其他综合收益等转为购买日所属当期收益，但由于被合并方重新计量设定受益计划净资产或净负债变动而产生的其他综合收益除外。本集团在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

③本集团处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权

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，在合并财务报表中，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④本集团处置对子公司长期股权投资且丧失控制权

A. 一次交易处置

本集团因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资方的控制权的，在编制合并财务报表时，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或合并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，同时冲减商誉（注：如果原企业合并为非同一控制下的且存在商誉的）。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

此外，与原子公司的股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

B. 多次交易分步处置

在合并财务报表中，应首先判断分步交易是否属于“一揽子交易”。

如果分步交易不属于“一揽子交易”的，则在丧失对子公司控制权之前的各项交易，应按照“母公司处置对子公司长期股权投资但未丧失控制权”的有关规定处理。

如果分步交易属于“一揽子交易”的，应当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；其中，对于丧失控制权之前每一次交易，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，在合并财务报表中应当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。

⑤因子公司的少数股东增资而稀释母公司拥有的股权比例

子公司的其他股东（少数股东）对子公司进行增资，由此稀释了母公司对子公司的股权比例。在合并财务报表中，按照增资前的母公司股权比例计算其在增资前子公司账面净资产中的份额，该份额与增资后按照母公司持股比例计算的在增资后子公司账面净资产份额之间的差额调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积（资本溢价或股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

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。本集团合营安排为合营企业。

合营企业是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本集团外币交易初始确认时采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算为记账本

位币。

(2) 资产负债表日外币货币性项目的折算方法

在资产负债表日，对于外币货币性项目，采用资产负债表日的即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

(3) 外币报表折算方法

对企业境外经营财务报表进行折算前先调整境外经营的会计期间和会计政策，使之与企业会计期间和会计政策相一致，再根据调整后会计政策及会计期间编制相应货币（记账本位币以外的货币）的财务报表，再按照以下方法对境外经营财务报表进行折算：

①资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

②利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率或即期汇率的近似汇率折算。

③产生的外币财务报表折算差额，在编制合并财务报表时，在合并资产负债表中所有者权益项目下单独列示“其他综合收益”。

④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或即期汇率的近似汇率折算。汇率变动对现金的影响额应当作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具，是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的确认和终止确认

当本集团成为金融工具合同的一方时，确认相关的金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，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，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本集团（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。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，应当终止原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新的金融负债。

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。常规方式买卖金融资产，是指按照合同条款规定，在法规或市场惯例所确定的时间安排来交付金融资产。交易日，是指本集团承诺买入或卖出金融资产的日期。

(2) 金融资产的分类与计量

本集团在初始确认时根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。除非本集团改变管理金融资产的业务模式，在此情形下，所有受影响的相关金融资产在业务模式发生变更后的首个报告期间的第一天进行重分类，否则金融资产在初始确认后不得进行重分类。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。因销售商品或提供劳务而产生的、未包含或不考虑重大融资成分的应收票据及应收账款，本集团则按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

金融资产的后续计量取决于其分类：

①以摊余成本计量的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以摊余成本计量的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、按实际利率法摊销或减值产生的利得或损失，均计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本集团管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量。其折价或溢价采用实际利率法进行摊销并确认为利息收入或费用。除减值损失或利得及汇兑损益确认为当期损益外，此类金融资产的公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入当期损益。但是采用实际利率法计算的该金融资产的相关利息收入计入当期损益。

本集团不可撤销地选择将部分非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，仅将相关股利收入计入当期损益，公允价值变动作为其他综合收益确认，直到该金融资产终止确认时，其累计利得或损失转入留存收益。

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

上述以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产之外的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。对于此类金融资产，采用公允价值进行后续计量，所有公允价值变动计入当期损益。

(3) 金融负债的分类与计量

本集团将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债及以摊余成本计量的金融负债。

金融负债的后续计量取决于其分类：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

该类金融负债包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和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。初始确认后，对于该类金融负债以公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，产生的利得或损失（包括利息费用）计入当期损益。

②以摊余成本计量的金融负债

初始确认后，对其他金融负债采用实际利率法以摊余成本计量。

除特殊情况外，金融负债与权益工具按照下列原则进行区分：

①如果本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。有些金融工具虽然没有明确地包含交付现金或其他金融资产义务的条款和条件，但有可能通过其他条款和条件间接地形成合同义务。

②如果一项金融工具须用或可用本集团自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本集团自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是发行方的金融负债；如果是后者，该工具是发行方的权益工具。在某些情况下，一项金融工具合同规定本集团须用或可用自身权益工具结算该金融工具，其中合同权利或合同义务的金额等于可获取或需交付的自身权益工具的数量乘以其结算时的公允价值，则无论该合同权利或合同义务的金额是固定的，还是完全或部分地基于除本集团自身权益工具的市场价格以外变量（例如利率、某种商品的价格或某项金融工具的价格）的变动而变动，该合同分类为金融负债。

(4) 衍生金融工具及嵌入衍生工具

衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。除现金流量套期中属于套期有效的部分计入其他综合收益并于被套期项目影响损益时转出计入当期损益之外，衍生工具公允价值变动而产生的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如主合同为金融资产的，混合工具作为一个整体适用金融资产分类的相关规定。如主合同并非金融资产，且该混合工具不是以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理，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。如果该嵌入衍生工具在取得日或后续资产负债表日的公允价值无法单独计量，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。

(5) 金融工具减值

本集团对于以摊余成本计量的金融资产，以预期信用损失为基础确认损失准备。

①预期信用损失的计量

预期信用损失,是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失,是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额,即全部现金短缺的现值。其中,对于本集团购买或源生的已发生信用减值的金融资产,应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

整个存续期预期信用损失,是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导致的预期信用损失。

未来 12 个月内预期信用损失,是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月,则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失,是整个存续期预期信用损失的一部分。

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

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

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

对于应收票据、应收账款、应收款项融资及合同资产,无论是否存在重大融资成分,本集团均按照整个存续期的预期信用损失计量损失准备。

应收款项

对于存在客观证据表明存在减值,以及其他适用于单项评估的应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款等单独进行减值测试,确认预期信用损失,计提单项减值准备。对于不存在减值客观证据的应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产及长期应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时,本集团依据信用风险特征将应收账款、其他应收款、应收款项融资、划分为若干组合,在组合基础上计算预期信用损失,确定组合的依据如下:

应收账款确定组合的依据如下:

应收账款组合 1: 应收客户货款

应收账款组合 2: 应收合并范围内子公司货款

其他应收款确定组合的依据如下:

其他应收款组合 1: 应收保证金及押金

其他应收款组合 2: 应收备用金及出口退税款

其他应收款组合 3: 应收合并范围内关联方往来

其他应收款组合 4: 应收合并范围外关联方往来

其他应收款组合 5: 应收其他款项

应收款项融资确定组合的依据如下:

应收款项融资组合 1: 应收票据-银行承兑汇票

应收款项融资组合 2: 应收票据-商业承兑汇票

对于划分为组合的应收银行承兑汇票,应收合并范围内关联方参考历史信用损失经验,结合当前状况,该类组合违约风险较低,未计提坏账。

除划分为组合的应收银行承兑汇票、应收合并范围内关联方外,对于其他划分为组合的应收账款、其他应收款、应收款项融资、合同资产,本集团参考历史信用损失经验,结合当前状况以及对未来经济状况的预测,编制应收账款账龄与整个存续期预期信用损失率对照表,计算预期信用损失。

本集团参考历史信用损失经验确认的预期损失准备率具体如下:

账龄	预期损失准备率 (%)
----	-------------

	应收票据-商业承兑汇 票	应收账款	其他应收款
1 年以内 (含 1 年)			
其中:0-6 个月 (含 6 个月)	0.50	0.50	0.50
7-12 个月 (含 12 个月)	5.00	5.00	5.00
1-2 年(含 2 年)	10.00	10.00	10.00
2-3 年(含 3 年)	30.00	30.00	30.00
3-4 年(含 4 年)	50.00	50.00	50.00
4 年以上	100.00	100.00	100.00

②具有较低的信用风险

如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即便较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，该金融工具被视为具有较低的信用风险。

③信用风险显著增加

本集团通过比较金融工具在资产负债表日所确定的预计存续期内的违约概率与在初始确认时所确定的预计存续期内的违约概率，以确定金融工具预计存续期内发生违约概率的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本集团考虑无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。本集团考虑的信息包括：

- A. 信用风险变化所导致的内部价格指标是否发生显著变化；
- B. 预期将导致债务人履行其偿债义务的能力是否发生显著变化的业务、财务或经济状况的不利变化；
- C. 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- D. 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化。这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- E. 预期将降低债务人按合同约定期限还款的经济动机是否发生显著变化；
- F. 借款合同的预期变更，包括预计违反合同的行为是否可能导致的合同义务的免除或修订、给予免息期、利率跳升、要求追加抵押品或担保或者对金融工具的合同框架做出其他变更；
- G. 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- H. 合同付款是否发生逾期超过（含）30 日。

根据金融工具的性质，本集团以单项金融工具或金融工具组合为基础评估信用风险是否显著增加。以金融工具组合为基础进行评估时，本集团可基于共同信用风险特征对金融工具进行分类，例如逾期信息和信用风险评级。

通常情况下，如果逾期超过 30 日，本集团确定金融工具的信用风险已经显著增加。除非本集团无需付出过多成本或努力即可获得合理且有依据的信息，证明虽然超过合同约定的付款期限 30 天，但信用风险自初始确认以来并未显著增加。

④已发生信用减值的金融资产

本集团在资产负债表日评估以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资是否已发生信用减值。当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证

据包括下列可观察信息：

发行方或债务人发生重大财务困难；债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等；债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步；债务人很可能破产或进行其他财务重组；发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

（6）金融资产转移

金融资产转移是指下列两种情形：

A. 将收取金融资产现金流量的合同权利转移给另一方；
B. 将金融资产整体或部分转移给另一方，但保留收取金融资产现金流量的合同权利，并承担将收取的现金流量支付给一个或多个收款方的合同义务。

① 终止确认所转移的金融资产

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，或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，但放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产。

在判断是否已放弃对所转移金融资产的控制时，注重转入方出售该金融资产的实际能力。转入方能够单独将转入的金融资产整体出售给与其不存在关联方关系的第三方，且没有额外条件对此项出售加以限制的，表明企业已放弃对该金融资产的控制。

本集团在判断金融资产转移是否满足金融资产终止确认条件时，注重金融资产转移的实质。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 所转移金融资产的账面价值；
B. 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分（在此种情况下，所保留的服务资产视同未终止确认金融资产的一部分）之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

A. 终止确认部分的账面价值；
B. 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

② 继续涉入所转移的金融资产

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，且未放弃对该金融资产控制的，应当按照其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。

③ 继续确认所转移的金融资产

仍保留与所转移金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，应当继续确认所转移金融资产整体，并将收到的对价确认为一项金融负债。

该金融资产与确认的相关金融负债不得相互抵销。在随后的会计期间，企业应当继续确认该金融资产产生的收入和该金融负债产生的费用。所转移的金融资产以摊余成本计量的，确认的相关负债不得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。

（7）金融工具的抵销

金融资产和金融负债应当在资产负债表内分别列示，不得相互抵销。但同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

本集团具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；

本集团计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

不满足终止确认条件的金融资产转移，转出方不得将已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

（8）金融工具公允价值的确定方法

本公司以主要市场的价格计量相关资产或负债的公允价值，不存在主要市场的，本公司以最有利市场的价格计量相关资产或负债的公允价值。

主要市场，是指相关资产或负债交易量最大和交易活跃程度最高的市场；最有利市场，是指在考虑交易费用和运输费用后，能够以最高金额出售相关资产或者以最低金额转移相关负债的市场。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

① 估值技术

本公司采用在当期情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法。本公司使用与其中一种或多种估值技术相一致的方法计量公允价值，使用多种估值技术计量公允价值的，考虑各估值结果的合理性，选取在当期情况下最能代表公允价值的金额作为公允价值。

本公司在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。可观察输入值，是指能够从市场数据中取得的输入值。该输入值反映了市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用的假设。不可观察输入值，是指不能从市场数据中取得的输入值。该输入值根据可获得的市场参与者在对相关资产或负债定价时所使用假设的最佳信息取得。

②公允价值层次

本公司将公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用 详见 10、(5) 金融工具减值。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10、(5) 金融工具减值。

13. 应收款项融资

适用 不适用

详见 10、(5) 金融工具减值。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10、(5) 金融工具减值。

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类

存货是指本集团在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等，包括原材料、在产品、发出商品、库存商品、委托加工物资及合同履约成本等。

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工及建造成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。除原材料采购成本外，在产品及产成品还包括直接人工和按照适当比例分配的生产制造费用。

合同履约成本的确定方法及会计处理方法详见 39.合同成本。

(2) 发出存货的计价方法

本集团存货发出时采用加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

本集团存货采用永续盘存制，每年至少盘点一次，盘盈及盘亏金额计入当年度损益。

(4) 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日按成本与可变现净值孰低计量，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备，计入当期损益。

在确定存货的可变现净值时，以取得的可靠证据为基础，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。

①产成品、拟出售光伏电站和用于出售的材料等直接用于出售的存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，以合同价格作为其可变现净值的计量基础；如果持有存货的数量多于销售合同订购数量，超出部分的存货可变现净值以一般销售价格为计量基础。用于出售的材料等，以市场价格作为其可变现净值的计量基础。

②需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值。如果用其生产的产成品的可变现净值高于成本，则该材料按成本计量；如果材料价格的下降表明产成品的可变现净值低于成本，则该材料按可变现净值计量，按其差额计提存货跌价准备。

③存货跌价准备一般按单个存货项目计提；对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提。

④资产负债表日如果以前减记存货价值的影响因素已经消失，则减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备的金额内转回，转回的金额计入当期损益。

(5) 周转材料的摊销方法

①低值易耗品摊销方法：在领用时采用一次转销法。

②包装物的摊销方法：在领用时采用一次转销法。

(6) 光伏电站

A. 光伏电站的列报

本集团在光伏电站立项阶段决定销售或者持有运营，将持有销售光伏电站列示为“存货”，将持有运营的光伏电站列示为“固定资产”。

本集团将光伏电站划分为存货和固定资产的具体标准为：政策规定限制转让和本集团屋顶自发自用的光伏电站列示为“固定资产”；立项文件中明确意图为对外销售的光伏电站列示为“存货”，明确意图为运营发电的光伏电站列示为“固定资产”。

本集团将光伏电站划分为存货和固定资产的依据主要为政策规定文件和光伏电站的立项文件，本集团立项文件中会就销售电站方案进行经营成本费用估算，并据此作出相关财务分析和评价，并在立项文件内容中载明电站的持有意图为对外销售或持有运营。

B. 光伏电站的初始计量

光伏电站的成本包括：采购成本、建造成本和可归属于电站成本的其他费用。

本集团在采购设备过程中发生的运输费、装卸费、保险费以及其他可归属于采购成本的费用等计入采购成本。工程建设的相关成本费用计入建造成本。土地使用权费用、设计费、勘察费、监理费等计入其他费用。上述成本费用在合并报表层面抵销采购于集团内的电站组件的内部未实现毛利后，将持有意图为对外销售的光伏电站在合并报表中列示为“存货”科目；将持有运营光伏电站在合并报表中列示为“在建工程”或“固定资产”和“无形资产”科目。

C. 光伏电站的后续计量

光伏电站运营期间的发电收入确认为“主营业务收入”，具体参见 38.收入确认原则和计量方法。

本集团在子公司层面将光伏电站按照直线法进行折旧，作为电站运营期间发电收入的成本；在合并报表层面，抵销电站建设的组件内部未实现毛利后，将持有销售光伏电站在合并报表中列示为“存货”科目；持有运营光伏电站在合并报表中列示为“固定资产”和“无形资产”科目。

D. 光伏电站的销售或转让

持有销售的光伏电站，本集团通常以股权转让方式进行交易，其交易实质为以股权转让的方式销售电站资产，收入确认相关会计政策参见 38.收入确认原则和计量方法。

持有运营的光伏电站，若通过处置项目子公司股权的方式丧失了对被投资方的控制权，将处置价款与对应的合并财务报表层面享有该项目公司净资产份额的差额计入投资收益，具体参见 6.合并财务报表的编制方法。

E. 光伏电站相关现金流量表编制

列示为“存货”的光伏电站，建设和销售光伏电站的相关现金流在合并现金流量表中体现为“经营活动产生的现金流量”，按实际现金流编制现金流量表；

列示为“固定资产”的光伏电站，建设和销售光伏电站的相关现金流在合并现金流量表中体现为“投资活动产生的现金流量”，按实际现金流编制现金流量表。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10、(5) 金融工具减值。

17. 持有待售资产

适用 不适用

(1) 持有待售的非流动资产或处置组的分类

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- ①根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- ②出售极可能发生，即本集团已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本集团相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

本集团专为转售而取得的非流动资产或处置组，在取得日满足“预计出售将在一年内完成”的规定条件，且短期（通常为 3 个月）内很可能满足持有待售类别的其他划分条件的，本集团在取得日将其划分为持有待售类别。

本集团因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，无论出售后本集团是否保留部分权益性投资，在拟出售的对子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并财务报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

(2) 持有待售的非流动资产或处置组的计量

采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产、采用公允价值减去出售费用后的净额计量的生物资产、职工薪酬形成的资产、递延所得税资产、由金融工具相关会计准则规范的金融资产及由保险合同相关会计准则规范的保险合同所产生的权利的计量分别适用于其他相关会计准则。初始计量或在资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，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。后续资产负债表日持有待售的非流动资产或处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值不得转回。

非流动资产或处置组因不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，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。

(3) 列报

本集团在资产负债表中区别于其他资产单独列示持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产，区别于其他负债单独列示持有待售的处置组中的负债。持有待售的非流动资产或持有待售的处置组中的资产与持有待售的处置组中的负债不予相互抵销，分别作为流动资产和流动负债列示。

18. 债权投资

(1). 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1). 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1). 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

详见 10、(5) 金融工具减值。

21. 长期股权投资

适用 不适用

本集团长期股权投资包括对被投资单位实施控制、重大影响的权益性投资，以及对合营企业的权益性投资。本集团能够对被投资单位施加重大影响的，为本集团的联营企业。

(1) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。在判断是否存在共同控制时，首先判断所有参与方或参与方组合是否集体控制该安排，如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排。其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

重大影响，是指投资方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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%(含 20%)以上但低于 50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响。

(2) 初始投资成本确定

①企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为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；

B. 同一控制下的企业合并，合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并

方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。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；

C. 非同一控制下的企业合并，以购买日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确定为合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并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。

②除企业合并形成的长期股权投资以外，其他方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

A. 以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。初始投资成本包括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；

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

C. 通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量，则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本，换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益；若非货币资产交换不同时具备上述两个条件，则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

D. 通过债务重组取得的长期股权投资，按取得的股权的公允价值作为初始投资成本，初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

本集团能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算；对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算。

①成本法

采用成本法核算的长期股权投资，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本；被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益。

②权益法

按照权益法核算的长期股权投资，一般会计处理为：

本集团长期股权投资的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；长期股权投资的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。

本集团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；本集团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；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所有者权益。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可辨认净资产的公允价值为基础，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集团不一致的，应调整本集团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等。本集团与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，按照原持有的股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类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应当转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按公允价值计量，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。

22. 投资性房地产

不适用

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

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

固定资产发生的后续支出，符合固定资产确认条件的计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的在发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	直线法	20	10.00%	4.50%
机器设备	直线法	5-10	5.00%-10.00%	9.00%-19.00%
办公及其他设备	直线法	3-10	10.00%	9.00%-30.00%
运输工具	直线法	3-5	10.00%	18.00%-30.00%
光伏电站	直线法	20	10.00%	4.50%

对于已经计提减值准备的固定资产，在计提折旧时扣除已计提的固定资产减值准备。

每年年度终了，公司对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。使用寿命预计数与原先估计数有差异的，调整固定资产使用寿命。

(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

本集团在租入的固定资产实质上转移了与资产有关的全部风险和报酬时确认该项固定资产的租赁为融资租赁。融资租赁取得的固定资产的成本，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者确定。融资租入的固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

24. 在建工程

适用 不适用

(1) 在建工程以立项项目分类核算。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。包括建筑费用、机器设备原价、其他为使在建工程达到预定可使用状态所发生的必要支出以及在资产达到预定可使用状态之前为该项目专门借款所发生的借款费用及占用的一般借款发生的借款费用。本集团在工程安装或建设完成达到预定可使用状态时将在建工程转入固定资产。所建造的已达到预定可使用状态、但尚未办理竣工决算的固定资产，自达到预定可使用状态之日起，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，并按本集团固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

25. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本集团发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

(2) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

26. 生物资产

□适用 √不适用

27. 油气资产

□适用 √不适用

28. 使用权资产

□适用 √不适用

29. 无形资产**(1). 计价方法、使用寿命、减值测试**

√适用 □不适用

(1) 无形资产的计价方法

无形资产以成本减累计摊销 (仅限于使用寿命有限的无形资产) 及减值准备后在资产负债表内列示。

(2) 无形资产使用寿命及摊销**①使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：**

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	法定使用权
软件	3-10 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿
专利权	10 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿
商标权	10 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿

订单及其他	2-5 年	参考能为公司带来经济利益的期限确定使用寿
-------	-------	----------------------

每年年度终了，公司对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

②无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。对于使用寿命不确定的无形资产，公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，于在资产负债表日进行减值测试。

③无形资产的摊销

对于使用寿命有限的无形资产，本集团在取得时判定其使用寿命，在使用寿命内采用直线法系统合理摊销，摊销金额按受益项目计入当期损益。具体应摊销金额为其成本扣除预计残值后的金额。已计提减值准备的无形资产，还应扣除已计提的无形资产减值准备累计金额，残值为零。但下列情况除外：有第三方承诺在无形资产使用寿命结束时购买该无形资产或可以根据活跃市场得到预计残值信息，并且该市场在无形资产使用寿命结束时很可能存在。

对使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，估计其使用寿命并在预计使用年限内系统合理摊销。

(2). 内部研究开发支出会计政策

适用 不适用

划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准：

①本集团将为进一步开发活动进行的资料及相关方面的准备活动作为研究阶段，无形资产研究阶段的支出在发生时计入当期损益。

②在本集团已完成研究阶段的工作后再进行的开发活动作为开发阶段。

开发阶段支出资本化的具体条件：

开发阶段的支出同时满足下列条件时，才能确认为无形资产：

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

30. 长期资产减值

适用 不适用

(1) 长期股权投资减值测试方法及会计处理方法

本集团在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(2) 固定资产的减值测试方法及会计处理方法

本集团在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，按固定资产单项项目全额计提减值准备：

- ①长期闲置不用，在可预见的未来不会再使用，且已无转让价值的固定资产；
 - ②由于技术进步等原因，已不可使用的固定资产；
 - ③虽然固定资产尚可使用，但使用后产生大量不合格品的固定资产；
 - ④已遭毁损，以至于不再具有使用价值和转让价值的固定资产；
- (3) 在建工程减值测试方法

及会计处理方法

本集团于资产负债表日对在建工程进行全面检查,如果有证据表明在建工程已经发生了减值,估计可收回金额低于其账面价值时,账面价值减记至可收回金额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认,在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的,对在建工程进行减值测试:

①长期停建并且预计在未来3年内不会重新开工的在建工程;

②所建项目无论在性能上,还是在技术上已经落后,并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定性;

③其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

(4) 无形资产减值测试方法及会计处理方法

当无形资产的可收回金额低于其账面价值时,将资产的账面价值减记至可收回金额,减记的金额确认为资产减值损失,计入当期损益,同时计提相应的无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认,在以后会计期间不再转回。存在下列一项或多项以下情况的,对无形资产进行减值测试:

①该无形资产已被其他新技术等所替代,使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响;

②该无形资产的市价在当期大幅下跌,并在剩余年限内可能不会回升;

③其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

(5) 商誉减值测试

企业合并形成的商誉,至少在每年年度终了进行减值测试。本集团在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时,如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的,按以下步骤处理:

首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试,计算可收回金额,并与相关资产账面价值比较,确认相应的减值损失;然后再对包含商誉的资产组或者资产组这组合进行减值测试,比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值(包括所分摊的商誉的账面价值部分)与其可收回金额,如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的,就其差额确认减值损失。减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值;再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重,按比例抵减其他各项资产的账面价值。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

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

本集团长期待摊费用在受益期内平均摊销,各项费用摊销的年限如下:

项 目	摊销年限
经营租赁资产改良支出	3-10 年
长期土地租赁款	5-25 年
博鳌亚洲论坛会员费	16 年
融资服务费	6-8 年

32. 合同负债

(1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

合同资产和合同负债在资产负债表中单独列示。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，净额为借方余额的，根据其流动性在“合同资产”或“其他非流动资产”项目中列示；净额为贷方余额的，根据其流动性在“合同负债”或“其他非流动负债”项目中列示。不同合同下的合同资产和合同负债不能相互抵销。

33. 职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益，其他会计准则要求或允许计入资产成本的除外。

②职工福利费

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

③医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及工会经费和职工教育经费

本集团为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为其提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额，并确认相应负债，计入当期损益或相关资产成本。

④短期带薪缺勤

本集团在职工提供服务从而增加了其未来享有的带薪缺勤权利时，确认与累积带薪缺勤相关的职工薪酬，并以累积未行使权利而增加的预期支付金额计量。本集团在职工实际发生缺勤的会计期间确认与非累积带薪缺勤相关的职工薪酬。

⑤短期利润分享计划

利润分享计划同时满足下列条件的，本集团确认相关的应付职工薪酬：

- A.企业因过去事项导致现在具有支付职工薪酬的法定义务或推定义务；
- B.因利润分享计划所产生的应付职工薪酬义务金额能够可靠估计。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

设定提存计划

本集团在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

根据设定提存计划，预期不会在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内支付全部应缴存金额的，本集团参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定提存计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定），将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：

- ①企业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；
- ②企业确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月内不能完全支付的，参照相应的折现率（根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率确定）将辞退福利金额予以折现，以折现后的金额计量应付职工薪酬。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额以折现后的金额计量应付职工薪酬。

34. 租赁负债

□适用 √不适用

35. 预计负债

√适用 □不适用

(1) 预计负债的确认标准

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本集团将其确认为预计负债：

- ①该义务是本集团承担的现时义务；
- ②该义务的履行很可能导致经济利益流出本集团；
- ③该义务的金额能够可靠地计量。

(2) 预计负债的计量方法

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

36. 股份支付

□适用 √不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

38. 收入**(1). 收入确认和计量所采用的会计政策**

√适用 □不适用

(1) 一般原则

收入是本集团在日常活动中形成的、会导致股东权益增加且与股东投入资本无关的经济利益的总流入。

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

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

交易价格是本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本集团按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，并以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额计入交易价格。合同中如果存在重大融资成分，本集团将根据客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销，对于控制权转移与客户支付价款间隔未超过一年的，本集团不考虑其中的融资成分。

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

- ① 客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；

② 客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；

③ 本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法（或产出法）确定提供服务的履约进度。当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

① 本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

② 本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有了该商品的法定所有权；

③ 本集团已将该商品的实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；

④ 本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

⑤ 客户已接受该商品。

(2) 具体方法

本集团收入确认的具体方法如下：

(1) 光伏产品

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让太阳能光伏产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团销售太阳能光伏产品（光伏组件及相关产品），根据本集团与客户签订的销售合同约定，

① 由本集团负责将货物运送到客户指定的交货地点的，在相关货物运抵并取得客户签收单时确认销售收入；② 由本集团负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵并取得海运提单确认销售收入，③ 由客户上门提货的，在相关货物交付客户指定的承运人员并取得客户签收单时确认销售收入。于上述时点确认收入时，本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定销售商品收入金额。

(2) 光伏系统

① 系统产品

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让系统产品的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团销售系统产品（包括商用、户用光伏系统及相关产品），根据本集团与客户签订的销售合同约定，参照与上述中光伏产品销售之类似政策确认销售收入。

② 电站业务

A. 电站销售收入

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让电站的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团持有销售的光伏电站用于在市场上找寻第三方客户予以出售，光伏电站销售是本集团的日常经营活动，是本集团光伏产品业务的延伸。

根据市场情况，目前光伏电站的转让多以股权转让方式进行交易，交易实质是以股权转让的方式销售电站资产。当股权交割的工商变更完成且根据不可撤销销售合同判定相关电站的控制权转移给相关客户时，本集团确认光伏电站销售收入。

收入确认具体原则：本集团通过转让项目公司股权的方式实现光伏电站资产的销售，收入确认的金额为在项目公司股权转让对价的基础上，加上电站项目公司对应的负债，减去电站项目公司除电站资产外剩余资产，将股权对价还原为电站资产的对价，本集团将电站资产确认为电站销售成本。

B. 建造合同收入

本集团光伏电站工程建设管理可分为建造模式和转让-建造模式。

建造模式是一种只提供建造服务的模式，一般分为“设计”“采购”和“施工”三个阶段。本集团作为工程总承包企业接受业主委托，对整个项目总的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程或若干阶段的承包，并对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责，最终向业主方交付一个符合合同约定、具备使用条件并满足使用功能的光伏电站。

转让-建造模式是一种包括“开发”和“建造”两个阶段的服务模式。本集团首先获得电站开发许可并受让或成立项目公司，再将项目公司向第三方买家转让，并对电站的勘察、设计、采购、施工、试运行等实行全过程承包，对所承包的建设工程中的质量、安全、工期、造价等方面负责，最终向业主方交付一个符合合同约定、具备使用条件并满足使用功能的光伏电站。

本集团在开展“转让-建造”模式的 EPC 业务时，与客户签订的股权转让协议、开发协议和工程建设管理协议等按照一揽子交易确定。在工程开始时，与工程开展相关的支出已经发生且构建活动也已开始，该等支出系使得工程达到最终预定可出售状态所发生的必要支出，本集团将开发成本计入合同预计总成本。

收入具体确认原则：光伏电站工程建设管理服务的两种模式均为向客户提供光伏电站建造的一站式服务。本集团与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制本集团履约过程中在建的商品，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本集团按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本集团对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

(3) 智慧能源

①智能微网及多能系统

本集团与客户之间的销售商品合同包含转让销售智能微网及多能系统的履约义务，属于在某一时点履行履约义务。

本集团销售智能微网及多能系统（包括微电网及储能系统产品），根据本集团与客户签订的销售合同约定，参照与上述中光伏产品销售之类似政策确认销售收入。

②发电业务及运维

本集团建造并运营的光伏电站项目产生的光伏发电收入在每个会计期末按照抄表电量，电力公司或客户的发电量确认单，及相关售电协议约定的电价（包括根据售电协议约定，由购电方向公司支付的与销售电力相关的可再生能源电价附加资金补助），确认光伏发电收入。

本集团与客户之间的提供服务合同包含提供运维服务的履约义务，由于本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，本集团将其作为在某一时段内履行的履约义务，在服务提供期间平均分摊确认。

(2). 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起适用

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本集团为履行合同而发生的成本，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本。

②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本集团将其在发生时计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本集团将对于超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失，并进一步考虑是否应计提亏损合同有关的预计负债：

①因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

②为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

上述资产减值准备后续发生转回的，转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况

下该资产在转回日的账面价值。

确认为资产的合同履约成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“存货”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

确认为资产的合同取得成本，初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期，在“其他流动资产”项目中列示，初始确认时摊销期限超过一年或一个正常营业周期，在“其他非流动资产”项目中列示。

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 政府补助的确认

政府补助同时满足下列条件的，才能予以确认：

- ①本集团能够满足政府补助所附条件；
- ②本集团能够收到政府补助。

(2) 政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。

(3) 政府补助的会计处理

①与资产相关的政府补助

公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助划分为与资产相关的政府补助。与资产相关的政府补助冲减相关资产的账面价值。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助

除与资产相关的政府补助之外的政府补助划分为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助，分情况按照以下规定进行会计处理：

用于补偿本集团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；

用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。

对于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，整体归类为与收益相关的政府补助。

与本集团日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本。与本集团日常活动无关的政府补助，计入营业外收入。

③政策性优惠贷款贴息

财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向本集团提供贷款的，以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。财政将贴息资金直接拨付给本集团，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

④政府补助退回

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；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；属于其他情况的，直接计入当期损益。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

本集团通常根据资产与负债在资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法将应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异对所得税的影响额确认和计量递延所得税负债或递延所得税资产。本集团不对递延所得税资产和递延所得税负债进行折现。

(1) 递延所得税资产的确认

对于可抵扣暂时性差异，其对所得税的影响额按预计转回期间的所得税税率计算，并将该影响额确认为递延所得税资产，但是以本集团很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限。

同时具有下列特征的交易或事项中因资产或负债的初始确认所产生的可抵扣暂时性差异对所得税的影响额不确认为递延所得税资产：

- A. 该项交易不是企业合并；
- B. 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

本集团对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列两项条件的，其对所得税的影响额确认为递延所得税资产：

- A. 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；
- B. 未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额；

资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前期间未确认的递延所得税资产。

在资产负债表日，本集团对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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。

（2）递延所得税负债的确认

本集团所有应纳税暂时性差异均按预计转回期间的所得税税率计量对所得税的影响，并将该影响额确认为递延所得税负债，但下列情况的除外：

- ①因下列交易或事项中产生的应纳税暂时性差异对所得税的影响不确认为递延所得税负债：

- A. 商誉的初始确认；
- B. 具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额或可抵扣亏损。

- ②本集团对与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，其对所得税的影响额一般确认为递延所得税负债，但同时满足以下两项条件的除外：

- A. 本集团能够控制暂时性差异转回的时间；
- B. 该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

（3）特定交易或事项所涉及的递延所得税负债或资产的确认

- ①与企业合并相关的递延所得税负债或资产

非同一控制下企业合并产生的应纳税暂时性差异或可抵扣暂时性差异，在确认递延所得税负债或递延所得税资产的同时，相关的递延所得税费用（或收益），通常调整企业合并中所确认的商誉。

- ②直接计入所有者权益的项目

与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的当期所得税和递延所得税，计入所有者权益。暂时性差异对所得税的影响计入所有者权益的交易或事项包括：可供出售金融资产公允价值变动等形成的其他综合收益、会计政策变更采用追溯调整法或对前期（重要）会计差错更正差异追溯重述法调整期初留存收益、同时包含负债成份及权益成份的混合金融工具在初始确认时计入所有者权益等。

- ③可弥补亏损和税款抵减

- A. 本集团自身经营产生的可弥补亏损以及税款抵减

可弥补亏损是指按照税法规定计算确定的准予用以后年度的应纳税所得额弥补的亏损。对于按照税法规定可以结转以后年度的未弥补亏损（可抵扣亏损）和税款抵减，视同可抵扣暂时性差异处理。在预计可利用可弥补亏损或税款抵减的未来期间内很可能取得足够的应纳税所得额时，以很可能取得的应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产，同时减少当期利润表中的所得税费用。

- B. 因企业合并而形成的可弥补的被合并企业的未弥补亏损

在企业合并中，本集团取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。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，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，计入当期损益。

- ④合并抵销形成的暂时性差异

本集团在编制合并财务报表时，因抵销未实现内部销售损益导致合并资产负债表中资产、负

债的账面价值与其在所属纳税主体的计税基础之间产生暂时性差异的，在合并资产负债表中确认递延所得税资产或递延所得税负债，同时调整合并利润表中的所得税费用，但与直接计入所有者权益的交易或事项及企业合并相关的递延所得税除外。

⑤以权益结算的股份支付

如果税法规定与股份支付相关的支出允许税前扣除，在按照会计准则规定确认成本费用的期间内，本集团根据会计期末取得信息估计可税前扣除的金额计算确定其计税基础及由此产生的暂时性差异，符合确认条件的情况下确认相关的递延所得税。其中预计未来期间可税前扣除的金额超过按照会计准则规定确认的与股份支付相关的成本费用，超过部分的所得税影响应直接计入所有者权益。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

①本集团作为经营租赁承租人时，将经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法或根据租赁资产的使用量计入当期损益。出租人提供免租期的，本集团将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分摊，免租期内确认租金费用及相应的负债。出租人承担了承租人某些费用的，本集团按该费用从租金费用总额中扣除后的租金费用余额在租赁期内进行分摊。

初始直接费用，计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期损益。

②本集团作为经营租赁出租人时，采用直线法将收到的租金在租赁期内确认为收益。出租人提供免租期的，出租人将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内出租人也确认租金收入。承担了承租人某些费用的，本集团按该费用自租金收入总额中扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

初始直接费用，计入当期损益。金额较大的予以资本化，在整个经营租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期收益。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

①本集团作为融资租赁承租人时，在租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产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。在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊，确认为当期融资费用，计入财务费用。

发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

在计提融资租赁资产折旧时，本集团采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策，折旧期间以租赁合同而定。如果能够合理确定租赁期届满时本集团将会取得租赁资产所有权，以租赁期开始日租赁资产的寿命作为折旧期间；如果无法合理确定租赁期届满后本集团是否能够取得租赁资产的所有权，以租赁期与租赁资产寿命两者中较短者作为折旧期间。

②本集团作为融资租赁出租人时，于租赁期开始日将租赁开始日最低租赁应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，计入资产负债表的长期应收款，同时记录未担保余值；将最低租赁应收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法确认为租赁收入。

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
2017年7月5日,财政部发布了《企业会计准则第14号—收入(2017年修订)》(财会【2017】22号)(以下简称“新收入准则”)。要求境内上市企业自2020年1月1日起执行新收入准则。		新收入准则要求首次执行该准则的累积影响数调整首次执行当年年初(即2020年1月1日)留存收益及财务报表其他相关项目金额,对可比期间信息不予调整。在执行新收入准则时,本集团仅对首次执行日尚未完成的合同的累计影响数进行调整。
2017年5月10日,财政部发布了《企业会计准则第16号—政府补助》(修订),该准则自2017年6月12日起施行。本年度本集团变更政府补助会计政策,对符合净额法核算条件的政府补助改按净额法核算并对会计政策的相关内容进行调整。	第一届董事会第二十九次会议	采用追溯调整法变更了相关财务报表列报。详见下表“政府补助会计政策变更对财务报表影响列示

其他说明

政府补助会计政策变更对财务报表影响列示如下表所示:

项目	受影响的报表科目	影响金额	
		2020年12月31日	2019年12月31日
政府补助	存货	-6,662,661.67	-7,072,803.31
	固定资产	-979,934,228.28	-167,011,140.17
	无形资产	-41,518,454.12	-13,000,000.00
	长期待摊费用	-26,546,600.57	-21,135,279.71
	资产合计	-1,054,661,944.64	-208,219,223.19
	递延收益	-1,054,661,944.64	-208,219,223.19
	负债合计	-1,054,661,944.64	-208,219,223.19
	净资产		
	营业成本	-34,011,158.16	-13,026,855.94
	管理费用	-3,335,920.04	-2,191,627.14
	研发费用	-5,558,054.50	-4,662,587.45
	财务费用	-9,886,852.00	
	资产处置损益	-2,913,357.50	
	其他收益	-55,705,342.20	-19,881,070.53

项目	受影响的报表科目	影响金额	
		2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
	净利润		

(2). 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	5,827,449,548.21	5,827,449,548.21	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	1,733,947,291.38	1,733,947,291.38	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	4,660,378,035.66	4,660,378,035.66	
应收款项融资	1,198,685,017.02	1,198,685,017.02	
预付款项	712,925,447.55	712,925,447.55	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	1,554,916,100.18	1,554,916,100.18	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	5,609,755,661.86	5,177,702,299.55	-432,053,362.31
合同资产		526,829,076.25	526,829,076.25
持有待售资产	28,037,481.48	28,037,481.48	
一年内到期的非流动资产	70,100,172.55	70,100,172.55	
其他流动资产	935,960,137.44	935,960,137.44	
流动资产合计	22,332,154,893.33	22,426,930,607.27	94,775,713.94
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资	43,341,214.97	43,341,214.97	
长期应收款	343,750,331.42	343,750,331.42	
长期股权投资	476,216,426.05	476,216,426.05	
其他权益工具投资	110,000,000.00	110,000,000.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	9,951,345,645.78	9,951,345,645.78	
在建工程	842,544,208.74	842,544,208.74	

生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	582,459,759.51	582,459,759.51	
开发支出			
商誉	152,889,892.14	152,889,892.14	
长期待摊费用	71,667,990.77	71,667,990.77	
递延所得税资产	987,336,568.57	987,336,568.57	
其他非流动资产	389,308,516.16	389,308,516.16	
非流动资产合计	13,950,860,554.11	13,950,860,554.11	
资产总计	36,283,015,447.44	36,377,791,161.38	94,775,713.94
流动负债：			
短期借款	6,040,774,904.22	6,040,774,904.22	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	41,702.93	41,702.93	
衍生金融负债			
应付票据	4,693,785,705.22	4,693,785,705.22	
应付账款	4,483,214,091.63	4,483,214,091.63	
预收款项	1,825,660,229.89		-1,825,660,229.89
合同负债		1,892,190,274.82	1,892,190,274.82
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	319,269,179.67	319,269,179.67	
应交税费	429,710,356.74	429,710,356.74	
其他应付款	899,535,045.34	899,535,045.34	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	815,331,645.47	815,331,645.47	
其他流动负债		28,245,669.01	28,245,669.01
流动负债合计	19,507,322,861.11	19,602,098,575.05	94,775,713.94
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	2,604,201,896.48	2,604,201,896.48	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	441,000,315.60	441,000,315.60	
长期应付职工薪酬	9,513,375.56	9,513,375.56	
预计负债	934,237,549.57	934,237,549.57	
递延收益	69,881,866.28	69,881,866.28	
递延所得税负债	18,434,616.48	18,434,616.48	

其他非流动负债			
非流动负债合计	4,077,269,619.97	4,077,269,619.97	
负债合计	23,584,592,481.08	23,679,368,195.02	94,775,713.94
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,757,826,375.00	1,757,826,375.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	9,232,147,086.83	9,232,147,086.83	
减：库存股			
其他综合收益	-121,690,199.76	-121,690,199.76	
专项储备			
盈余公积	62,975,937.23	62,975,937.23	
一般风险准备			
未分配利润	1,025,040,191.36	1,025,040,191.36	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	11,956,299,390.66	11,956,299,390.66	
少数股东权益	742,123,575.70	742,123,575.70	
所有者权益（或股东权益）合计	12,698,422,966.36	12,698,422,966.36	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	36,283,015,447.44	36,377,791,161.38	94,775,713.94

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

本公司于 2020 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则 14 号—收入》，根据准则衔接的规定，对期初数进行追溯调整。将 2019 年末“存货”调整至 2020 年初“合同资产”及“合同负债”将 2019 年末“预收款项”调整至 2020 年初“合同负债”。

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	2,900,700,383.22	2,900,700,383.22	
交易性金融资产	1,683,681,979.17	1,683,681,979.17	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	5,619,133,917.88	5,619,133,917.88	
应收款项融资	874,434,833.91	874,434,833.91	
预付款项	806,039,630.50	806,039,630.50	
其他应收款	5,952,224,007.31	5,952,224,007.31	
其中：应收利息			
应收股利	53,845,177.93	53,845,177.93	
存货	735,831,044.33	735,831,044.33	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	194,207,919.42	194,207,919.42	
流动资产合计	18,766,253,715.74	18,766,253,715.74	

非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	4,051,187,412.43	4,051,187,412.43	
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	2,268,776,235.17	2,268,776,235.17	
在建工程	47,205,249.15	47,205,249.15	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	170,213,294.42	170,213,294.42	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	2,836,666.62	2,836,666.62	
递延所得税资产	242,057,597.22	242,057,597.22	
其他非流动资产	10,590,184.36	10,590,184.36	
非流动资产合计	6,792,866,639.37	6,792,866,639.37	
资产总计	25,559,120,355.11	25,559,120,355.11	
流动负债：			
短期借款	4,845,067,280.10	4,845,067,280.10	
交易性金融负债	41,702.93	41,702.93	
衍生金融负债			
应付票据	3,885,008,066.57	3,885,008,066.57	
应付账款	3,260,490,654.70	3,260,490,654.70	
预收款项	330,454,241.37		-330,454,241.37
合同负债		311,414,223.14	311,414,223.14
应付职工薪酬	115,211,998.36	115,211,998.36	
应交税费	14,487,933.53	14,487,933.53	
其他应付款	1,185,666,235.77	1,185,666,235.77	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	69,778,518.72	69,778,518.72	
其他流动负债		19,040,018.23	19,040,018.23
流动负债合计	13,706,206,632.05	13,706,206,632.05	
非流动负债：			
长期借款	56,700,273.80	56,700,273.80	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	4,865,192.67	4,865,192.67	
长期应付职工薪酬	4,295,177.56	4,295,177.56	
预计负债	398,472,112.23	398,472,112.23	
递延收益	3,180,738.09	3,180,738.09	
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计	467,513,494.35	467,513,494.35	
负债合计	14,173,720,126.40	14,173,720,126.40	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	1,757,826,375.00	1,757,826,375.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	9,163,235,431.84	9,163,235,431.84	
减：库存股			
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积	62,975,937.23	62,975,937.23	
未分配利润	401,362,484.64	401,362,484.64	
所有者权益（或股东权益）合计	11,385,400,228.71	11,385,400,228.71	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	25,559,120,355.11	25,559,120,355.11	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

本公司于 2020 年 1 月 1 日起执行《企业会计准则 14 号—收入》，根据准则衔接的规定，对期初数进行追溯调整。将 2019 年末“预收款项”调整至 2020 年初“合同负债”。

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税，自营出口货物增值税实行“免、抵、退”办法。	3%、5%、6%、9%、11%、13%、16%、17%等
城市维护建设税	按应交增值税和出口免抵退当期免抵金额计征	1%、5%、7%
教育费附加	按应交增值税和出口免抵退当期免抵金额计征	3%
地方教育费附加	按应交增值税和出口免抵退当期免抵金额计征	2%
企业所得税	按应纳税所得额计征	0%、15%、25%等

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（%）
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Pte. Ltd	17.00%
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	0.00%
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	0%、20.00%
Trina Solar (Australia) Pty Ltd.	30.00%
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	5%、17%
Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	30.62%
Trina Solar (Schweiz) AG	9.90%
Trina Solar (Spain) S.L.U.	25.00%
TRINA SOLAR (LUXEMBOURG) OVERSEAS SYSTEMS S.à r.l.	26.01%
Trina Solar (Netherlands) B.V.	25.00%
Nclave Renewable, S.L.	25.00%
Trina Solar (U.S.), Inc.	大于 21%

2. 税收优惠

适用 不适用

重要子公司所得税税收优惠：

公司名称	2019 年度 所得税税率	2020 年度 所得税税率	优惠原因
天合光能股份有限公司	15.00%	15.00%	高新技术
天合光能 (常州) 科技有限公司	15.00%	15.00%	高新技术
盐城天合国能光伏科技有限公司	15.00%	15.00%	高新技术
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	0.00%	0.00%	泰国投资促进
江苏天合太阳能电力开发有限公司	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目
颍上县润能新能源有限公司	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目
宜君县天兴新能源有限公司	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目
平顺县国合光伏发电有限公司	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目

公司名称	2019 年度 所得税税率	2020 年度 所得税税率	优惠原因
			施项目
西藏天合光伏系统集成有限公司	9%	9%	西部大开发减免、地方性返 还

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	257,753.28	371,161.98
银行存款	4,172,368,582.62	3,834,894,015.48
其他货币资金	5,256,730,710.59	1,992,184,370.75
合计	9,429,357,046.49	5,827,449,548.21
其中：存放在境外的 款项总额	2,031,259,291.74	2,093,680,639.11

其他说明

(1) 货币资金中使用权有限制情况的款项

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票保证金	3,721,609,215.25	737,857,085.96
借款保证金	194,200,103.33	323,255,944.31
保函保证金	992,505,696.55	856,873,515.68
信用证保证金	171,866,875.33	21,155,028.42
其他使用受限资金账 户	176,548,820.13	53,042,796.38
合计	5,256,730,710.59	1,992,184,370.75

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期 损益的金融资产	914,709,238.85	1,733,947,291.38
其中：		
外汇远期合约	47,143,555.33	14,480,221.92
银行理财产品	867,565,683.52	1,719,467,069.46
合计	914,709,238.85	1,733,947,291.38

其他说明：

适用 不适用

于 2020 年 12 月 31 日，本集团银行理财产品中人民币 867,334,917.62 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 1,317,981,680.55 元）已质押给银行作为本集团开立银行承兑汇票和信用证的担保。

3、 衍生金融资产

适用 不适用

4、 应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	

其中：1 年以内分项	
6 个月以内	2,993,129,723.38
7 至 12 个月	478,904,960.43
1 年以内小计	3,472,034,683.81
1 至 2 年	325,558,534.27
2 至 3 年	648,726,520.87
3 至 4 年	159,274,840.84
4 年以上	183,720,844.71
合计	4,789,315,424.50

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	201,124,902.16	4.20	167,579,960.03	83.32	33,544,942.13	235,817,137.33	4.58	196,752,207.19	83.43	39,064,930.14
其中：										
按组合计提坏账准备	4,588,190,522.34	95.80	390,067,425.82	8.50	4,198,123,096.52	4,907,594,134.31	95.42	286,281,028.79	5.83	4,621,313,105.52
其中：										
组合 1：应收客户货款	4,588,190,522.34	95.80	390,067,425.82	8.50	4,198,123,096.52	4,907,594,134.31	95.42	286,281,028.79	5.83	4,621,313,105.52
合计	4,789,315,424.50	100.00	557,647,385.85	11.64	4,231,668,038.65	5,143,411,271.64	100.00	483,033,235.98	9.39	4,660,378,035.66

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
中盛光电能源股份有限公司	1,114,611.78	222,922.36	20.00	企业涉及诉讼,已胜诉尚处于执行阶段
湖南红太阳新能源科技有限公司	40,816,565.84	8,163,313.17	20.00	企业涉及诉讼,已胜诉尚处于执行阶段
MAR SOLAR PANEL IMALATI VE ELEKTRIK URT. DAG. PRJ. HIZ. SAN. VE TIC. A.S.	14,448,449.20	14,448,449.20	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
山东威能环保电源科技股份有限公司	9,276,471.20	9,276,471.20	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ITEC Solar GmbH	24,378,209.46	24,378,209.46	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Green Tower VIII GmbH & Co. KG	40,285,488.12	40,285,488.12	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
武汉光易新源科技有限公司	15,545,029.50	15,545,029.50	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Alternativa Energetica 3000 S.L.	6,251,284.49	6,251,284.49	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SOLAR SPRINT s.r.o.	10,495,303.65	10,495,303.65	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ELEKTRO-PLZEN spol s.r.o.	15,114,699.09	15,114,699.09	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
JRC Services, LLC	11,916,189.97	11,916,189.97	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
其他	11,482,599.86	11,482,599.82	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合计	201,124,902.16	167,579,960.03	83.32	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目：组合 1：应收客户货款

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
组合 1：应收客户货款	4,588,190,522.34	390,067,425.82	8.50
合计	4,588,190,522.34	390,067,425.82	8.50

按组合计提坏账的确认标准及说明：

√适用 □不适用

账 龄	2020.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	2,993,129,723.30	14,965,651.91	0.50
7 至 12 个月	478,726,691.43	23,936,334.57	5.00
1 年以内小计	3,471,856,414.73	38,901,986.48	1.12
1 至 2 年	323,648,483.47	32,364,848.35	10.00
2 至 3 年	615,422,392.19	184,626,717.66	30.00
3 至 4 年	86,178,717.24	43,089,358.62	50.00
4 年以上	91,084,514.71	91,084,514.71	100.00
合 计	4,588,190,522.34	390,067,425.82	8.50

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款	483,033,235.98	126,068,046.11	30,470,142.05	21,794,744.78	810,990.59	557,647,385.85

坏账准备						
合计	483,033,235.98	126,068,046.11	30,470,142.05	21,794,744.78	810,990.59	557,647,385.85

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	21,794,744.78

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
UGL Engineering Pty Ltd	应收货款	13,294,224.69	协商一致赔偿款	经批准核销	否
合计	/	13,294,224.69	/	/	/

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

本集团按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额为 1,654,965,975.61 元，占应收账款期末余额合计数的比例为 34.56%，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额为 174,612,674.74 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6、应收款项融资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	1,614,996,704.71	1,198,685,017.02
合计	1,614,996,704.71	1,198,685,017.02

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

√适用 □不适用

项目	上年年末余额	本期新增	本期终止确认	其他变动	期末余额
应收票据	1,201,719,909.52	8,738,765,592.33	8,324,992,861.30		1,615,492,640.55
合计	1,201,719,909.52	8,738,765,592.33	8,324,992,861.30		1,615,492,640.55

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

√适用 □不适用

种类	2020.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	1,604,078,303.80		1,604,078,303.80
商业承兑票据	11,414,336.75	495,935.84	10,918,400.91
合计	1,615,492,640.55	495,935.84	1,614,996,704.71

其他说明：

√适用 □不适用

于2020年12月31日，本集团应收票据人民币801,655,296.44元（2019年12月31日：人民币64,220,000.00元）已质押给银行作为本集团获得开立银行承兑汇票的担保。

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	1,030,479,659.00	99.16	694,425,891.58	97.41
1 至 2 年	3,991,441.44	0.38	15,020,202.18	2.10
2 至 3 年	1,890,388.48	0.18	3,174,195.13	0.45
3 年以上	2,858,436.51	0.28	305,158.66	0.04
合计	1,039,219,925.43	100.00	712,925,447.55	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无账龄超过 1 年且金额重要的预付款项。

(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

本集团本期按预付对象归集的期末余额前五名预付款项汇总金额为 622,640,888.28 元，占预付款项期末余额合计数的比例为 59.91%。

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,895,751.26	
应收股利	1,274,376.51	67,773,086.19
其他应收款	1,647,548,557.60	1,487,143,013.99
合计	1,651,718,685.37	1,554,916,100.18

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债券投资	2,895,751.26	
合计	2,895,751.26	

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

(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
响水恒能太阳能发电有限公司		45,673,693.34
响水永能太阳能发电有限公司		19,439,834.29
宿迁天蓝光伏电力有限公司	1,274,376.51	1,274,376.51
上海炫合光伏电力有限公司		1,225,558.42
上海志节新能源科技有限公司		159,623.63
合计	1,274,376.51	67,773,086.19

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	846,728,427.54
7 至 12 个月	254,593,844.54
1 年以内小计	1,101,322,272.08
1 至 2 年	263,459,922.83
2 至 3 年	318,586,234.62
3 至 4 年	254,190,650.02
4 年以上	26,471,464.64
合计	1,964,030,544.19

(8). 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
应收双反保证金（注 1）	1,557,206,040.47	1,104,977,601.26
应收关联方	129,632,115.61	254,999,295.28

往来款	46,393,821.63	198,578,589.85
保证金及押金	85,270,178.22	134,730,438.55
项目代垫款	1,594,224.56	36,139,197.29
员工备用金	2,668,638.08	3,015,016.65
应收增值税出口退税	94,100,902.03	
其他	47,164,623.59	62,358,578.17
合计	1,964,030,544.19	1,794,798,717.05

注 1: 本集团于 2011 年至 2020 年期间就其向美国市场提供的部分太阳能组件向美国海关分别缴纳了反补贴和反倾销保证金 (“双反保证金”)。该等保证金系按照货物向美国海关申报进口时对应的经美国商务部宣布生效的反补贴和反倾销预缴保证金率计算而得。

根据美国法律及相关流程规定, 美国商务部会定期就已进口的被征收双反保证金的货物进行一系列的取证及计算, 并分别公布反补贴和反倾销终裁税率。若相关终裁税率高于或低于上述预缴保证金率, 则美国海关将根据相关期间货物进口额按照“多退少补”的原则与本集团结算。

根据预缴保证金率与终裁税率的差额以及各自适用期间的实际交易金额, 本集团确认了相关应退回的双反保证金。于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日的应收美国海关双反保证金余额及计提的坏账准备分别如下:

项目	期末余额	期初余额
应收双反保证金	1,557,206,040.47	1,104,977,601.26
减: 坏账准备	269,566,744.33	130,781,863.03
合计	1,287,639,296.14	974,195,738.23

上述保证金在预缴时计入存货成本并在相应存货售出时计入营业成本。在终裁税率裁定后, 多退少补的金额一次性冲减或计入终裁税率裁定当年的营业成本。

(9). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	13,110,657.62	161,061,040.81	133,484,004.63	307,655,703.06
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-7,502,814.59	7,502,814.59		
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	16,939,321.89	124,123,518.83		141,062,840.72
本期转回	5,607,843.03	8,733,726.10		14,341,569.13
本期转销				
本期核销		2,131,146.44	100,514,792.28	102,645,938.72
其他变动	24,012.58	-9,491,106.53	-5,781,955.39	-15,249,049.34
2020年12月31日余额	16,963,334.47	272,331,395.16	27,187,256.96	316,481,986.59

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：
适用 不适用

(10). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	307,655,703.06	141,062,840.72	14,341,569.13	102,645,938.72	-15,249,049.34	316,481,986.59
合计	307,655,703.06	141,062,840.72	14,341,569.13	102,645,938.72	-15,249,049.34	316,481,986.59

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	102,645,938.72

其中重要的其他应收款核销情况：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
Solaricos Trading Ltd.	往来款	52,584,734.05	公司破产	经批准核销	否
OslenHoman	往来款	7,110,495.05	无法收回	经批准核销	否
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	往来款	6,775,546.00	无法收回	经批准核销	否
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	往来款	6,434,882.12	公司注销	经批准核销	否
合计	/	72,905,657.22	/	/	/

其他应收款核销说明：

□适用 √不适用

(12). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	应收双反保证金	1,557,206,040.47	0至4年	79.29	269,566,744.33
第二名	应收增值税出口退税	94,049,768.88	6个月以内	4.79	470,248.84
第三名	应收关联方	83,700,466.62	6个月以内	4.26	418,502.33
第四名	往来款	26,426,846.72	4年以上	1.35	26,426,846.72
第五名	应收关联方	26,064,431.12	0至2年	1.33	2,491,154.32
合计	/	1,787,447,553.81	/	91.02	299,373,496.54

(13). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(15). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

9、 存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	1,089,822,883.35	71,308,301.83	1,018,514,581.52	686,020,544.94	41,493,318.53	644,527,226.41
在产品	770,887,919.28	54,846,049.62	716,041,869.66	533,966,253.46	6,689,484.49	527,276,768.97
库存商品	1,967,823,062.79	52,853,223.91	1,914,969,838.88	1,595,453,456.93	22,249,118.02	1,573,204,338.91
光伏电站	1,778,726,695.15		1,778,726,695.15	1,440,548,417.90		1,440,548,417.90
合同履约成本	1,419,426,310.11		1,419,426,310.11	804,791,856.93		804,791,856.93
发出商品	272,724,141.75		272,724,141.75	187,353,690.43		187,353,690.43
合计	7,299,411,012.43	179,007,575.36	7,120,403,437.07	5,248,134,220.59	70,431,921.04	5,177,702,299.55

存货跌价准备及合同履约成本减值准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	41,493,318.53	53,031,672.23	1,183.75	23,217,872.68		71,308,301.83
在产品	6,689,484.49	54,240,208.14		5,887,640.75	196,002.26	54,846,049.62
库存商品	22,249,118.02	49,483,114.61		18,747,416.90	131,591.82	52,853,223.91
合计	70,431,921.04	156,754,994.98	1,183.75	47,852,930.33	327,594.08	179,007,575.36

(2). 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

(3). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

10、合同资产**(1). 合同资产情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
建造合同形成的已完工未结算资产	620,110,753.27		620,110,753.27	526,829,076.25		526,829,076.25
合计	620,110,753.27		620,110,753.27	526,829,076.25		526,829,076.25

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应收款	663,889.96	70,100,172.55
合计	663,889.96	70,100,172.55

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	999,021,620.74	773,676,131.76
待摊费用	39,144,810.19	112,325,868.59
短期债券投资	632,928,397.22	-
预缴所得税	22,544,885.88	43,984,627.00
其他	230,951.00	5,973,510.09

合计	1,693,870,665.03	935,960,137.44
----	------------------	----------------

其他说明

于 2020 年 12 月 31 日，本公司短期债券投资中人民币 632,928,397.22 元，已质押给银行作为本公司开立银行承兑汇票的担保。

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

单位：元币种：人民币

项目	期初余额	应计利息	本期公允价值变动	期末余额	成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备	备注
公司债	43,341,214.97			43,341,214.97	43,341,214.97			
合计	43,341,214.97			43,341,214.97	43,341,214.97			/

注：被投资方为非上市公司，无法直接从证券市场取得可比价值，且近期内被投资单位并无类似债权的转让等可作为确定公允价值的参考依据，此外，公司从可获取的相关信息分析，未发现被投资单位内外部环境自年初以来已发生重大变化，因此年末公允价值同成本金额一致。

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款**(1). 长期应收款情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
分期收款销售商品	395,552,361.41		395,552,361.41	395,552,361.41		395,552,361.41	4.90
其中：未实现融资收益	-52,881,231.20		-52,881,231.20	-68,887,794.98		-68,887,794.98	4.90
分期收款提供劳务	364,138,355.86		364,138,355.86	99,151,500.00		99,151,500.00	4.90
其中：未实现融资收益	-84,483,198.12		-84,483,198.12	-11,965,562.46		-11,965,562.46	4.90
小计	622,326,287.95		622,326,287.95	413,850,503.97		413,850,503.97	/
减：1年内到期的长期应收款	-663,889.96		-663,889.96	-70,100,172.55		-70,100,172.55	/
合计	621,662,397.99		621,662,397.99	343,750,331.42		343,750,331.42	/

(2). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

□适用 √不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

√适用 □不适用

分期收款销售商品形成的长期应收款系本集团出售电站与客户约定的部分应收款项在协议生效届满5年内收取以及本集团销售系统产品与客户约定了长期回款计划而形成的；分期收款提供劳务形成的长期应收款系本集团提供EPC项目的建造服务应收款项、销售系统产品提供的安装运维等综合服务应收款项与客户约定了长期回款计划而形成的。

17、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
Projekt 28 GmbH & Co. KG	177,716.65			-151,807.05	1,740.52					27,650.12	
Greenrock Trina GmbH	1,220,911.07			786,086.45	48,382.58					2,055,380.10	
EPC 17 GmbH	1,583,230.62			-424,572.43	33,984.10					1,192,642.29	
PSM 30 GmbH & Co.KG										-	
PSM 50 GmbH & Co.KG										-	
Promoenercol Solar S.A.S.	566,306.93									566,306.93	
小计	3,548,165.27			209,706.97	84,107.20					3,841,979.44	
二、联营企业											
丽江隆基硅材料有限公司	376,274,556.53			86,631,955.31			158,609,085.37			304,297,426.47	

2020 年年度报告

Bright Solar Renewable Energy Private Limited	14,862,16 2.18			169,245.45	- 13,385.48					15,018,022 .15	
北京智中能源互联网研究院有限公司	34,818,86 9.06			2,686,827. 43						37,505,696 .49	
漳州角美国电投新能源开发有限公司	1,651,793. 07		1,891,43 3.69	239,640.62						-	
深圳量子力能源互联网有限公司	23,940,00 0.00			- 1,624,297. 78						22,315,702 .22	
江苏天辉锂电池有限公司	21,120,87 9.94	32,340,00 0.00		- 1,401,235. 63						52,059,644 .31	
常州港华天合智慧能源有限公司		9,300,000. 00		-48,736.95					-1,017.36	9,250,245. 69	
小计	472,668,2 60.78	41,640,00 0.00	1,891,43 3.69	86,653,398 .45	- 13,385.48		158,609,08 5.37		-1,017.36	440,446,73 7.33	
合计	476,216,4 26.05	41,640,00 0.00	1,891,43 3.69	86,863,105 .42	70,721.72		158,609,08 5.37		-1,017.36	444,288,71 6.77	

其他说明

注：于 2019 年 12 月 31 日，PSM 30 GmbH & Co.KG、PSM 50 GmbH & Co.KG 由于超额亏损，将长期股权投资减记至 0 元。

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
北京中美绿色投资中心（有限合伙）	100,000,000.00	100,000,000.00
苏州晶湛半导体有限公司	10,000,000.00	10,000,000.00
苏州宇邦新型材料股份有限公司	12,949,500.00	
常州上市后备企业股权投资基金(有限合伙)	6,500,000.00	
合计	129,449,500.00	110,000,000.00

注：被投资方均为非上市公司，无法直接从证券市场取得可比价值，且近期内被投资单位并无引入外部投资者、股东之间转让股权等可作为确定公允价值的参考依据，此外，公司从可获取的相关信息分析，未发现被投资单位内外部环境自年初以来已发生重大变化，因此年末公允价值同成本金额一致。

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
北京中美绿色投资中心（有限合伙）	16,892,753.67	20,944,272.20				

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式
不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,011,900,553.24	9,951,345,645.78
固定资产清理		
合计	10,011,900,553.24	9,951,345,645.78

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	办公及其他设备	运输工具	光伏电站	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	2,278,108,794.42	8,773,419,345.82	792,212,958.30	20,643,930.04	3,298,614,105.49	15,162,999,134.07
2.本期增加金额	604,449,805.53	2,390,688,457.49	42,975,916.39	3,854,616.70	660,054,693.66	3,702,023,489.77
(1) 购置						
(2) 在建工程转	604,449,805.53	2,333,455,776.78	41,991,085.88	3,854,616.70	660,054,693.66	3,643,805,978.55

入						
(3) 企业合并增加			115,701.06			115,701.06
(4) 融资性售后回租租入		57,232,680.71	869,129.45			58,101,810.16
3.本期减少金额	288,323,302.42	2,666,066,685.56	53,308,176.31	2,769,227.30	45,761.42	3,010,513,153.01
(1) 处置或报废	4,040.37	385,531,530.24	19,565,915.16	2,413,402.20		407,514,887.97
(2) 转入在建工程	19,532,241.74	1,477,046,585.68	26,433,984.99	284,910.11		1,523,297,722.52
(3) 净额法下冲减资产价值	255,978,724.02	596,936,224.80	3,119,359.08			856,034,307.90
(4) 融资性售后回租处置		94,293,966.11	3,188,420.06			97,482,386.17
(5) 外币报表折算差额	12,808,296.29	112,258,378.73	1,000,497.02	70,914.99	45,761.42	126,183,848.45
4.期末余额	2,594,235,297.53	8,498,041,117.75	781,880,698.38	21,729,319.44	3,958,623,037.73	15,854,509,470.83
二、累计折旧						
1.期初余额	717,353,646.97	3,389,187,721.36	640,285,395.79	13,830,577.88	188,357,773.98	4,949,015,115.98
2.本期增加金额	110,373,336.22	765,252,711.25	39,720,224.59	1,685,615.97	176,513,012.02	1,093,544,900.05
(1) 计提	110,373,336.22	765,252,711.25	39,672,974.13	1,685,615.97	175,552,428.16	1,092,537,065.73
(2) 在建工程转入						
(3) 企业合并增加			47,250.46			47,250.46

(4) 外币报表折算差额					960,583.86	960,583.86
3.本期减少金额	6,549,722.80	458,055,432.05	32,405,085.07	1,863,162.30		498,873,402.22
(1) 处置或报废		133,046,315.83	17,284,085.52	1,684,162.10		152,014,563.45
(2) 转入在建工程	4,005,085.42	260,050,863.70	12,285,084.47	123,186.41		276,464,220.00
(3) 融资性售后回租处置		37,061,285.40	2,319,290.61			39,380,576.01
(4) 外币报表折算差额	2,544,637.38	27,896,967.12	516,624.47	55,813.79		31,014,042.76
4.期末余额	821,177,260.39	3,696,385,000.56	647,600,535.31	13,653,031.55	364,870,786.00	5,543,686,613.81
三、减值准备						
1.期初余额		257,067,268.22	5,315,493.64	255,610.45		262,638,372.31
2.本期增加金额		139,339,367.90	2,876,816.73	111,125.94	29,813,587.51	172,140,898.08
(1) 计提		139,330,122.76	2,876,648.77	111,125.94	29,813,587.51	172,131,484.98
(2) 外币报表折算差额		9,245.14	167.96			9,413.1
3.本期减少金额		133,940,925.66	283,933.99	13,005.68	1,619,101.28	135,856,966.61
(1) 处置或报废						
(2) 本年核销		133,355,194.28	108,625.15	13,005.68		133,476,825.11
(3) 转入在建工程		585,731.38	175,308.84			761,040.22
(4) 外币报表折算差额					1,619,101.28	1,619,101.28

4.期末余额		262,465,710.46	7,908,376.38	353,730.71	28,194,486.23	298,922,303.78
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,773,058,037.14	4,539,190,406.73	126,371,786.69	7,722,557.18	3,565,557,765.50	10,011,900,553.24
2.期初账面价值	1,560,755,147.45	5,127,164,356.24	146,612,068.87	6,557,741.71	3,110,256,331.51	9,951,345,645.78

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

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
机器设备	46,860,724.26	10,871,671.20		35,989,053.06

(4). 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
农业大棚	12,105,892.95

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
义乌科技房屋	92,140,704.57	竣工验收未完成
宿迁光电房屋	167,311,607.99	规划档案验收流程未完成
宿迁科技房屋	81,061,222.67	质量监督报告和竣工备案待完成

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

22、在建工程

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	2,330,285,561.61	842,544,208.74
合计	2,330,285,561.61	842,544,208.74

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
领跑者光伏电站项目	195,845,755.42		195,845,755.42	354,282,073.03		354,282,073.03
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程				108,366,862.14		108,366,862.14
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	39,264,264.68		39,264,264.68	14,303,936.24		14,303,936.24
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	36,058,758.04		36,058,758.04	98,795,537.40		98,795,537.40
天合宿迁新建组件项目	93,826,005.38		93,826,005.38	203,801,786.28		203,801,786.28
天合宿迁新建电池项目	271,501,544.78		271,501,544.78	10,382,589.76		10,382,589.76
天合义乌新建组件项目	69,250,931.05		69,250,931.05	33,712,710.18		33,712,710.18
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	58,017,212.62		58,017,212.62			
天合光能 166 升级改造项目	523,848,376.12		523,848,376.12			
天合越南二期新建组件项目	456,795.20		456,795.20			
年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	161,182,132.33		161,182,132.33			
天合科技 166 升级改造项目	354,824,761.85		354,824,761.85			
盐城天合 H3 电池升级改造项目	159,177,304.10		159,177,304.10			
盐城天合六期新建组件项目	278,500,859.94		278,500,859.94			
其他	88,530,860.10		88,530,860.10	18,898,713.71		18,898,713.71
合计	2,330,285,561.61		2,330,285,561.61	842,544,208.74		842,544,208.74

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
领跑者光伏电站项目	869,109,000.00	354,282,073.03	501,618,376.05	660,054,693.66		195,845,755.42	98.48%	部分转固	4,700,599.97	4,700,599.97	3.97%	自有资金+银行借款
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	210,634,200.00	108,366,862.14	102,267,307.21	210,634,169.35			100.00%	全部转固			不适用	自有资金
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	74,735,600.00	14,303,936.24	52,357,991.53	24,985,806.92	2,411,856.17	39,264,264.68	89.20%	部分转固			不适用	自有资金
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	321,913,385.47	98,795,537.40	197,721,879.79	260,458,659.15		36,058,758.04	92.11%	部分转固			不适用	自有资金
天合宿迁新建组件项目	1,311,790,900.00	203,801,786.28	511,461,489.00	621,437,269.90		93,826,005.38	54.53%	部分转固			不适用	自有资金+银行借款
天合宿迁新建电池项目	1,748,450,000.00	10,382,589.76	1,548,805,015.78	1,287,686,060.76		271,501,544.78	89.18%	部分转固			不适用	自有资金+银行借款+募集资金
天合义乌新建组件项目	1,027,318,200.00	33,712,710.18	538,584,711.32	503,046,490.45		69,250,931.05	55.71%	部分转固			不适用	自有资金+募集资金
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	96,387,000.00		95,026,671.59	33,551,947.77	3,457,511.20	58,017,212.62	98.59%	部分转固			不适用	自有资金
天合光能 166 升级改造项	611,312,500.00		545,312,547.87	21,464,171.75		523,848,376.12	89.20%	部分转固			不适用	自有资金
天合越南二期新建组件项目	1,580,050,000.00		483,027.27		26,232.07	456,795.20	0.03%	在建			不适用	自有资金

2020 年年度报告

年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	1,850,026,200.00		161,182,132.33			161,182,132.33	8.71%	在建			不用	适用	自有资金+募集资金
天合科技 166 升级改造项目	397,714,300.00		354,824,761.85			354,824,761.85	89.22%	在建			不用	适用	自有资金
盐城天合 H3 电池升级改造项目	388,000,000.00		159,177,304.10			159,177,304.10	41.03%	在建			不用	适用	自有资金
盐城天合六期新建组件项目	483,667,500.00		278,500,859.94			278,500,859.94	57.58%	在建			不用	适用	自有资金
其他		18,898,713.71	93,729,732.72	20,486,708.84	3,610,877.49	88,530,860.10					不用	适用	自有资金
合计	10,971,108,785.47	842,544,208.74	5,141,053,808.35	3,643,805,978.55	9,506,476.93	2,330,285,561.61	/	/	4,700,599.97	4,700,599.97	/	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(4). 工程物资情况

适用 不适用

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

24、 油气资产

适用 不适用

25、 使用权资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	软件	土地使用权	专利权	商标权	订单	其他	合计
一、账面原值							
1.期初余额	167,126,721.64	497,575,612.07	14,588,617.42	53,513,961.44	31,891,440.00	27,204,904.08	791,901,256.65
2.本期增加金额	19,975,855.41	131,618,114.44	6,393.27				151,600,363.12
(1)购置	19,715,172.19	131,618,114.44					151,333,286.63
(2)内部研发							
(3)企业合并增加							
(4)外币报表折算差额	260,683.22		6,393.27				267,076.49
3.本期减少金额		33,959,692.71					33,959,692.71
(1)处置							
(2)净额法递减		28,050,000.00					28,050,000.00
(3)外币报表折算差额		5,909,692.71					5,909,692.71
4.期末余额	187,102,577.05	595,234,033.80	14,595,010.69	53,513,961.44	31,891,440.00	27,204,904.08	909,541,927.06
二、累计摊销							
1.期初余额	95,904,081.57	63,892,625.84	10,946,155.80	8,646,420.12	25,247,390.00	4,804,823.81	209,441,497.14
2.本期增加金额	23,201,200.36	10,117,237.57	648,854.89	5,332,812.58	6,644,050.00	4,977,795.61	50,921,951.01
(1)计提	22,938,357.04	10,117,237.57	642,879.24	5,332,812.58	6,644,050.00	4,977,795.61	50,653,132.04
(2)外币报表折算差额	262,843.32		5,975.65				268,818.97
3.本期减少金额		24,833.39					24,833.39
(1)处置							
(2)外币报表折算差额		24,833.39					24,833.39
4.期末余额	119,105,281.93	73,985,030.02	11,595,010.69	13,979,232.70	31,891,440.00	9,782,619.42	260,338,614.76

三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额							
(1)处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	67,997,295.12	521,249,003.78	3,000,000.00	39,534,728.74	0	17,422,284.66	649,203,312.30
2.期初账面价值	71,222,640.07	433,682,986.23	3,642,461.62	44,867,541.32	6,644,050.00	22,400,080.27	582,459,759.51

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
泰国工厂	215,717.76	手续未完成

其他说明：

□适用 √不适用

27、开发支出

□适用 √不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

√适用 □不适用

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		
Tanagra Solar Energiaki S.A.	2,679,814.64					2,679,814.64
S AETHER ENERGY S.A.	3,417,296.53					3,417,296.53
常州天合合众光电有限公司	3,724,620.42					3,724,620.42
NClave Renewable, S.L. (注1)	143,068,160.55					143,068,160.55
双辽天合太阳能电力开发有限公司(注2)		7,504,858.83				7,504,858.83
合计	152,889,892.14	7,504,858.83				160,394,750.97

(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

注 1：本集团之子公司 Trina Solar Global Merger & Acquisition Pte. Ltd. 于 2018 年支付人民币 151,174,227.79 元（原币欧元 19,909,159.22 元）合并成本的现金，加人民币 37,988,779.6 元（原币欧元 5,003,000.00 元）或有对价，以合计对价成本人民币 189,163,007.39 元收购了 NClave Renewable, S.L.51% 的权益。收购对价（人民币 189,163,007.39 元）与按比例获得的 NClave Renewable, S.L.可辨认资产、负债公允价值的净额（人民币 46,094,846.84 元）之间的差额为人民币

143,068,160.55 元，确认为与 NClave Renewable, S.L.相关的商誉。

注 2：本集团之子公司江苏天合太阳能电力开发有限公司，以人民币 500 万元收购了常州九州新世界资产管理有限公司持有的双辽天合太阳能电力开发有限公司 100%的股权，取得了该公司的控制权。收购对价（人民币 5,000,000.00 元）与按获得的双辽天合太阳能电力开发有限公司可辨认资产、负债公允价值的净额（人民币-2,504,858.83 元）之间的差额为人民币 7,504,858.83 元，确认为与双辽天合太阳能电力开发有限公司相关的商誉。

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
经营租赁固定资产改良支出	26,673,140.49	12,281,931.32	12,435,047.74	8,169,520.96	18,350,503.11
长期土地租赁款	37,171,011.12	7,881,962.16	8,751,919.12		36,301,054.16
博鳌亚洲论坛会员费	2,750,000.00		187,500.00		2,562,500.00
融资服务费	5,073,839.16	5,664,017.07	1,330,894.70	113,594.32	9,293,367.21
减：减值准备					
合计	71,667,990.77	25,827,910.55	22,705,361.56	8,283,115.28	66,507,424.48

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,181,501,142.57	232,688,672.91	1,058,174,439.86	206,511,162.16
内部交易未实现利润	1,276,466,582.97	258,913,177.51	1,226,953,043.47	231,838,033.75
可抵扣亏损	1,704,271,191.71	335,595,373.98	1,541,616,238.56	289,529,530.19
预计负债	831,258,657.68	126,233,145.47	862,983,522.48	131,119,376.35
递延收益	1,143,378,307.33	264,824,694.95	276,593,089.39	50,750,543.19
预提未税前抵扣的各项费用	389,324,712.56	73,990,291.85	191,029,715.16	32,938,936.73
建造合同形成的已完工未结算资产	56,248,525.46	21,664,594.88	196,663,937.93	75,754,948.89
衍生金融工具公允	14,154,787.73	2,123,218.16	41,702.93	6,255.44

价值变动				
预提未税前抵扣的职工薪酬			21,637,447.33	1,427,006.33
未实现融资收益	115,439,831.84	28,859,957.96	80,853,357.44	20,213,339.36
合计	6,712,043,739.85	1,344,893,127.67	5,456,546,494.55	1,040,089,132.39

(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	68,997,454.93	17,230,538.19	79,917,753.51	18,434,616.48
交易性金融资产公允价值变动	45,091,799.00	6,763,769.85	14,480,221.92	2,172,033.29
固定资产税务加速折旧	1,077,973,731.05	248,416,640.47	337,203,536.88	50,580,530.53
合计	1,192,062,984.98	272,410,948.51	431,601,512.31	71,187,180.30

(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	247,508,749.81	1,097,384,377.86	52,752,563.82	987,336,568.57
递延所得税负债	247,508,749.81	24,902,198.70	52,752,563.82	18,434,616.48

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	195,026,402.21	38,836,356.94
可抵扣亏损	1,113,000,545.83	1,049,231,473.32
合计	1,308,026,948.04	1,088,067,830.26

(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
2020		30,179,267.31	
2021	10,138,301.81	17,240,716.34	
2022	1,342,567.10	1,342,567.10	
2023	106,787,349.79	76,263,424.27	
2024	162,595,398.17	75,060,458.76	
2025 年及以后	832,136,928.96	849,145,039.54	

合计	1,113,000,545.83	1,049,231,473.32	/
----	------------------	------------------	---

其他说明：

适用 不适用

根据相关国家及地区的税收规定，若本公司的子公司直接或间接向本公司分配股利，有部分子公司需要向其他主管税务机关缴纳所得税。于 2020 年 12 月 31 日，这部分子公司的未分配利润为人民币 3,114,523,052.03 元 (2019 年：人民币 1,677,771,436.08 元)。由于本公司能够控制这些子公司的股利政策，并已决定有关未分配利润很可能不会在可预见的将来进行分配至本公司，故尚未就因分配上述留存收益而应付的所得税确认递延所得税负债。

31、其他非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
长期原材料采购预付款	717,534,569.70		717,534,569.70			
预付工程款	458,202,708.22		458,202,708.22	156,627,599.46		156,627,599.46
融资租赁保证金	170,596,374.64		170,596,374.64	84,509,775.36		84,509,775.36
待抵扣增值税-长期	176,001,826.18		176,001,826.18	60,796,542.82		60,796,542.82
未实现售后租回损益	83,972,106.94		83,972,106.94	87,114,917.67		87,114,917.67
履约保证金	60,000,000.00		60,000,000.00			
其他	55,017,570.17		55,017,570.17	259,680.85		259,680.85
合计	1,721,325,155.85		1,721,325,155.85	389,308,516.16		389,308,516.16

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	302,638,239.53	38,728,581.61
保证借款	2,463,035,209.30	1,965,222,500.00
质押及抵押借款	2,249,080,191.48	3,978,023,822.61
票据贴现	35,000,000.00	58,800,000.00
应付利息	17,929,122.14	
合计	5,067,682,762.45	6,040,774,904.22

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

□适用 √不适用

其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

33、交易性金融负债

√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
交易性金融负债	41,702.93	23,518,236.07		23,559,939.00
其中：				
远期外汇合约	41,702.93	23,518,236.07		23,559,939.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债				
其中：				
合计	41,702.93	23,518,236.07		23,559,939.00

其他说明：

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据**(1). 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
商业承兑汇票	2,839,518,504.28	2,719,487,475.96
银行承兑汇票	6,810,275,681.73	1,974,298,229.26
合计	9,649,794,186.01	4,693,785,705.22

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付货款	3,516,128,673.25	2,918,088,374.78
应付设备及工程款	1,865,138,213.21	1,565,125,716.85
合计	5,381,266,886.46	4,483,214,091.63

(2). 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
特变电工新疆新能源股份有限公司	19,087,798.88	工程款尾款
依索（苏州）合成材料有限公司	17,828,332.05	（注 1）
深圳市捷佳伟创新能源装备股份有限公司	16,286,178.64	质保金尾款
武汉帝尔激光科技股份有限公司	14,318,025.13	未到结算期
江苏中天科技股份有限公司	12,208,958.40	（注 2）
合计	79,729,293.10	/

注 1：截至 2020 年 12 月 31 日，本集团就供应商产品相关问题与对方协商中，暂缓支付相关应付款项。

注 2：截至 2020 年 12 月 31 日，本集团因供应商供应的物品存在瑕疵，就相关问题进行协商。2021 年 1 月已协商好并付款 9,520,904.64 元。

其他说明

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

□适用 √不适用

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收账款	1,120,402,703.52	1,892,190,274.82
合计	1,120,402,703.52	1,892,190,274.82

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

适用 不适用

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	311,995,468.37	2,008,254,462.17	1,881,857,374.07	438,392,556.47
二、离职后福利-设定提存计划	7,273,711.30	115,982,154.31	116,638,604.41	6,617,261.20
三、辞退福利		24,284,276.69	24,236,126.69	48,150.00
四、一年内到期的其他福利				
合计	319,269,179.67	2,148,520,893.17	2,022,732,105.17	445,057,967.67

(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	258,753,183.25	1,819,670,918.81	1,671,323,034.62	407,101,067.44
二、职工福利费	40,014,736.38	32,741,362.99	56,309,539.52	16,446,559.85
三、社会保险费	1,949,132.51	54,167,248.54	54,514,762.49	1,601,618.56
其中：医疗保险费	897,340.92	46,290,966.46	46,571,187.52	617,119.86
工伤保险费	847,293.86	2,368,496.34	2,382,471.90	833,318.30
生育保险费	204,497.73	5,507,785.74	5,561,103.07	151,180.40
四、住房公积金	4,685,960.67	54,496,511.02	53,938,904.42	5,243,567.27
五、工会经费和职工教育经费	4,515,874.99	26,751,195.79	26,343,353.18	4,923,717.60
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	2,076,580.57	20,427,225.02	19,427,779.84	3,076,025.75
合计	311,995,468.37	2,008,254,462.17	1,881,857,374.07	438,392,556.47

(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	7,207,299.67	113,560,854.93	114,210,922.83	6,557,231.77
2、失业保险费	66,411.63	2,421,299.38	2,427,681.58	60,029.43
3、企业年金缴费				
合计	7,273,711.30	115,982,154.31	116,638,604.41	6,617,261.20

其他说明：

适用 不适用

40、 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	45,173,057.72	63,402,302.95
企业所得税	386,478,684.09	327,713,441.44
个人所得税	7,326,969.64	5,217,933.60
城市维护建设税	1,899,519.23	8,849,381.21
教育费附加	1,380,668.01	6,418,391.17
房产税	6,922,506.71	4,595,536.35
土地使用税	1,853,365.17	1,520,391.41
印花税	6,968,682.46	2,708,382.71
其他	10,714,516.21	9,284,595.90
合计	468,717,969.24	429,710,356.74

其他说明：

无

41、 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		42,722,756.37
其他应付款	1,445,100,111.32	856,812,288.97
合计	1,445,100,111.32	899,535,045.34

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(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
分期付息到期还本的长期借款利息		14,810,246.04
短期借款应付利息		27,912,510.33
合计		42,722,756.37

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

(2). 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
应付双反保证金	221,407,669.39	218,883,217.43
应付运费	505,533,512.93	255,177,147.73
应付保证金押金	69,974,592.17	75,271,445.32
应付专业服务费	96,878,825.55	58,278,408.29
应付水电费及办公费	85,300,420.43	39,842,553.34
应付 201 关税	121,340,477.20	17,107,536.44
应付租赁费	21,134,930.34	17,418,267.68
应付差旅报销	23,459,467.08	13,041,196.90
应付促销费	28,292,691.69	16,707,170.80
应付保险费	22,565,284.66	13,745,614.82
应付关联方	8,933,022.03	9,435,213.22
应付安装服务费	53,229,529.70	
应付其他	187,049,688.15	121,904,517.00
合计	1,445,100,111.32	856,812,288.97

(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
美国海关 (U.S. Customs and Border Protection)	184,094,395.43	待双反案件结案
合计	184,094,395.43	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	388,613,220.33	664,753,534.00
1 年内到期的长期应付款	221,833,419.89	150,578,111.47
合计	610,446,640.22	815,331,645.47

其他说明：

(1) 一年内到期的长期借款

项目	期末余额	期初余额
信用借款	7,850,311.32	
保证借款	188,437,099.84	400,000.00
质押及抵押借款	192,325,809.17	664,353,534.00
合计	388,613,220.33	664,753,534.00

44、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
待转销项税额	33,189,302.86	28,245,669.01
合计	33,189,302.86	28,245,669.01

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	87,074,179.26	15,000,000.00
保证借款	975,382,885.90	49,400,000.00
质押及抵押借款	3,421,935,407.06	3,204,555,430.48
应付利息	12,474,400.77	
减：一年内到期的长期借款	-388,613,220.33	-664,753,534.00
合计	4,108,253,652.66	2,604,201,896.48

长期借款分类的说明：

无

其他说明，包括利率区间：

√适用 □不适用

长期借款的利率区间集中在 3.201%-6.175%

46、应付债券

(1). 应付债券

□适用 √不适用

(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

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、 租赁负债

适用 不适用

48、 长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	405,836,859.51	441,000,315.60
合计	405,836,859.51	441,000,315.60

注：上表中的长期应付款是指扣除专项应付款后的长期应付款。

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1). 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
应付融资租赁款	627,670,279.40	591,578,427.07
减：一年内到期长期应付款	-221,833,419.89	-150,578,111.47
合计	405,836,859.51	441,000,315.60

其他说明：

本集团于各资产负债表日需支付的最低融资租赁付款额如下：

项目	期末余额	期初余额
1 年以内(含 1 年)	260,843,582.61	187,829,939.55
1 年至 2 年(含 2 年)	138,316,001.29	180,556,466.49
2 年以上 3 年以内(含 3 年)	101,186,937.40	98,888,485.23
3 年以上	235,225,923.97	234,801,457.09
小计	735,572,445.27	702,076,348.36
减：未确认融资费用	107,902,165.87	110,497,921.29

合计	627,670,279.40	591,578,427.07
----	----------------	----------------

专项应付款**(2). 按款项性质列示专项应付款**□适用 不适用**49、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		
二、辞退福利		
三、其他长期福利	11,225,709.16	28,457,833.21
减：一年内支付的部分	-11,225,709.16	-18,944,457.65
合计	0.00	9,513,375.56

(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

本集团于 2017 年 3 月以一项长期职工薪酬安排替换了原有的股份支付安排。根据新安排，若员工在约定期限内未离职，可于期满一次性获得相应的固定金额现金奖励。本集团根据最新取得的年离职率等后续信息对预计可获得固定金额现金奖励的职工人数和金额做出最佳估计。

50、预计负债 适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
质保金	910,719,321.66	950,665,292.41	(注 1)
对外提供担保		17,139,185.63	(注 2)
未决诉讼	12,289,905.55	11,494,854.60	(注 3)
非同控合并或有对价	11,228,322.36		(注 4)
合计	934,237,549.57	979,299,332.64	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注1：本集团对外太阳能组件销售合同中约定了相关的质量保证条款，根据行业经验及本集团历史情况按照组件销售收入的1%计提产品质保金。

注2：本集团因销售户用光伏系统的需要，为经销商和“合约购”用户提供担保，按照商品销售对价2%到5%的比例计提预计负债。

注3：针对美国商务部已公布反倾销和反补贴行政复审的终裁决定，Solar World Americas, Inc.和本集团等相关涉诉各方在美国国际贸易法院或美国联邦巡回上诉法院提起了上诉。对于截止2019年12月31日仍在司法诉讼中的仲裁决定，公司根据所掌握的信息，包括但不限于1) 相关美国法律法规的规定，2) 双反诉讼律师对案件的具体评估，3) 近期美国双反案例的裁决结果等进行了诉讼结果的评估。公司根据评估的结果，按照应收双反保证金诉讼标的金额的5%计提了未决诉讼的预计负债。

注4：本集团非同一控制合并NClave Renewable, S.L.（以下简称“Nclave”）产生的或有对价，截止2020年12月31日已执行完毕。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	50,803,473.00	954,616,048.00	895,614,098.64	109,805,422.36	政府补助
融资租赁相关	19,078,393.28	454,827.70	1,166,310.45	18,366,910.53	售后回租
合计	69,881,866.28	955,070,875.70	896,780,409.09	128,172,332.89	/

涉及政府补助的项目:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	本期冲减资产原值金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
光伏协会预警工作站拨款	50,000.00					-50,000.00		资产
光储柴智能微电网研究平台建设项目	1,074,627.00					-1,074,627.00		资产
江苏省产业技术研究院资金 100W/朱益丽	861,111.20					-333,333.36	527,777.84	资产
省重点研发计划立项(基于光伏的离网型微电网系统关键技术研发)	900,000.00	300,000.00			740,000.00	-460,000.00		资产
云计算发电系统	295,000.00					-295,000.00		资产
宿迁经济技术开发区政府补助(机电工程补助)	11,531,386.93				8,176,830.38		3,354,556.55	资产
宿迁经济技术开发区政府补助(一期设备补助)	17,583,347.87	50,000,000.00			67,583,347.87			资产
义乌高效太阳能电池组件生产基地项目产业补助	17,000,000.00	30,000,000.00			47,000,000.00			资产
科技部项目补助	1,508,000.00	400,000.00				-1,140,000.00	768,000.00	资产
天合光能宿迁产业园区二期设备补贴款		79,240,000.00			75,230,012.55		4,009,987.45	资产
天合光能宿迁产业园		124,620,000.00			124,192,416.70		427,583.30	资产

区二期土建及机电装修补贴款								
天合光能宿迁基地光伏电池一期设备设施补助款		243,275,000.00			178,000,461.50		65,274,538.50	资产
天合光能宿迁基地光伏电池一期土建及机电装修补助款		299,000,000.00			290,486,271.00		8,513,729.00	资产
天合光能宿迁基地光伏电池一期工业用地支持		28,050,000.00			28,050,000.00			资产
盐城经济技术开发区1.2GW光伏组件项目设备补贴款		23,000,000.00			23,000,000.00			资产
2019年度省级工业和信息产业转型升级专项资金		150,000.00			150,000.00			资产
高效太阳能电池组件生产基地项目设备补贴款		35,206,700.00			35,206,700.00			资产
2020年度市工业和信息化转型升级专项资金		4,319,900.00			4,319,900.00			资产
盐城经济技术开发区500MW光伏电池项目设备补贴款		6,269,061.00			6,269,061.00			资产
2020年度市级战略性新兴产业专项资金		1,120,000.00			1,120,000.00			资产
省发改委战略新兴产业发展专项资金项目补助		3,000,000.00					3,000,000.00	资产

太阳能 PERC 电池及切半组件技术改造项目		2,591,000.00			2,547,637.28		43,362.72	资产
“三位一体”专项资金加快企业有效投入项目补贴		188,500.00			188,500.00			资产
盐城经济技术开发区4GW 光伏组件项目厂房建设节点奖励		23,885,887.00					23,885,887.00	资产
合计	50,803,473.00	954,616,048.00			892,261,138.28	-3,352,960.36	109,805,422.36	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	1,757,826,375.00	310,200,000.00				310,200,000.00	2,068,026,375.00

其他说明：

注：2020年4月29日，中国证监会批复同意本公司本次发行注册申请（证监许可〔2020〕816号）。公司于2020年6月4日向社会公众投资者定价发行人民币普通股(A股)31,020.00万股，每股面值人民币1.00元，每股发行认购价格为人民币8.16元，2020年6月10日，本公司股票在上交所科创板挂牌上市。

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	9,232,142,685.91	2,105,818,875.17	176,703,348.52	11,161,258,212.56
其他资本公积	4,400.92			4,400.92
合计	9,232,147,086.83	2,105,818,875.17	176,703,348.52	11,161,262,613.48

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2020年6月4日向社会公众投资者定价发行人民币普通股(A股)31,020.00万股，每股面值人民币1.00元，每股发行认购价格为人民币8.16元，截至2020年6月4日止，天合光

能共计募集货币资金人民币 2,531,232,000.00 元,扣除与发行有关的费用人民币 221,169,379.48 元,公司实际募集资金净额为人民币 2,310,062,620.52 元,资本溢价增加 1,999,862,620.52 元。

注 2: 2017 年 10 月 8 日,本集团与天合智慧能源投资发展(江苏)有限公司的原股东天合星元投资发展有限公司和高纪凡签署《业绩承诺补偿协议》,就天合智慧能源投资发展(江苏)有限公司主要子公司江苏天合储能有限公司的 2018 年度至 2022 年度每年净利润进行承诺,在补偿期间内,若江苏天合储能有限公司当期期末累计实际净利润数低于当期期末累计承诺净利润数,天合星元投资发展有限公司及高纪凡以现金方式按协议约定的比例进行补偿。本期业绩承诺补偿金额为 103,708,921.41 元。

注 3: 2020 年本公司以 42,727,780.00 欧元收购 Nclave Renewable, S.L.49%的少数股东股权,购买成本与 2020 年 8 月 31 日的可辨认净资产公允价值差额计入资本公积-股本溢价,资本公积共减少人民币 176,703,348.52 元。

56、 库存股

适用 不适用

57、 其他综合收益

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减: 前期计入其他综合收益当期转入损益	减: 前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减: 所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中: 重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								

二、将重分类进损益的其他综合收益	-121,690,199.76	-138,234,542.59				-130,156,309.74	-8,078,232.85	-251,846,509.50
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	-121,690,199.76	-138,234,542.59				-130,156,309.74	-8,078,232.85	-251,846,509.50
其他综合收益合计	-121,690,199.76	-138,234,542.59				-130,156,309.74	-8,078,232.85	-251,846,509.50

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

适用 不适用

59、盈余公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	62,975,937.23	27,370,438.03		90,346,375.26
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	62,975,937.23	27,370,438.03		90,346,375.26

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,025,040,191.36	574,178,904.07
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	1,025,040,191.36	574,178,904.07
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,229,276,756.49	640,595,151.46
加：同一控制下企业合并	-6,750,178.84	
减：提取法定盈余公积	27,370,438.03	22,740,358.54
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	206,802,637.50	166,993,505.63
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	2,013,393,693.48	1,025,040,191.36

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润-6,750,178.84 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65	22,611,203,775.55	18,621,670,899.54
其他业务	351,061,253.14	314,911,963.66	710,492,084.75	632,218,205.17
合计	29,417,973,429.28	24,718,988,909.31	23,321,695,860.30	19,253,889,104.71

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
光伏组件	22,052,946,440.24
系统产品	3,993,046,946.14
电站业务	2,103,389,260.78
智能微网及多能系统	43,211,970.39
发电及运维	874,317,558.59
其他业务收入	351,061,253.14
按经营地区分类	

境内	8,738,433,966.49
境外	20,679,539,462.79
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认	27,314,584,168.50
在某一时段确认	2,103,389,260.78
合计	29,417,973,429.28

合同产生的收入说明：

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	19,938,956.74	45,638,385.35
教育费附加	14,300,906.44	32,808,796.05
房产税	23,428,546.12	19,771,718.65
土地使用税	8,552,563.63	8,378,112.62
印花税	21,963,184.05	19,136,481.98
其他	8,371,720.59	5,908,077.42
合计	96,555,877.57	131,641,572.07

其他说明：

无

63、销售费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
运杂仓储费	78,396,845.54	687,871,171.48
职工薪酬	371,036,323.98	285,723,586.75
质保金	286,912,962.55	191,891,216.32
促销费用	121,135,100.28	65,233,683.18
差旅费	19,544,341.43	31,259,734.07
保险费	20,326,850.57	19,565,411.91
物料消耗	10,906,338.48	14,776,550.18
租赁费	6,569,486.58	7,962,730.37
业务招待费	10,752,440.08	6,938,759.47

折旧及摊销	817,992.57	623,312.02
其他	88,811,747.01	69,862,683.21
合计	1,015,210,429.07	1,381,708,838.96

其他说明：

本公司于 2020 年 1 月 1 日起执行财政部 2017 年最新修订的《企业会计准则第 14 号——收入》。公司销售费用中的运杂费主要为境内销售由公司承担的货物运输费用，以及境外 FOB 销售模式下由公司承担的货物到达客户指定港口的货物境内的运杂费，属于合同履约成本，因此 2020 年起将此部分费用计入营业成本，仓储费仍在销售费用中体现。

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	542,744,572.39	493,597,607.21
折旧及摊销	109,025,110.32	90,923,677.92
法务、审计等专业服务费	150,927,166.51	99,541,676.01
办公费	45,232,378.62	51,300,975.80
保险费	58,523,996.42	46,449,079.81
租赁费	43,944,944.74	38,170,495.63
差旅费	17,872,183.81	33,370,977.24
招待费	16,139,509.44	11,602,348.35
招聘费	5,335,067.64	3,407,730.46
物料消耗	6,593,747.28	5,701,843.77
其他	112,705,839.30	50,278,575.96
合计	1,109,044,516.47	924,344,988.16

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
物料消耗	124,500,608.41	121,699,856.04
职工薪酬	112,948,204.97	91,833,138.06
折旧及摊销	37,450,617.37	38,402,147.00
水电费	10,629,293.22	11,481,693.77
检测费	8,208,550.82	5,574,094.29
差旅费	2,435,179.50	3,230,469.76
认证费	16,152,404.05	5,363,064.78
咨询费	2,569,962.01	2,855,371.06
修理费	5,874,342.39	517,165.10
其他	42,717,590.24	12,815,743.08
合计	363,486,752.98	293,772,742.94

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	433,993,025.25	466,186,983.54
减：利息资本化 (注 1)	-4,700,599.97	-22,911,318.36
减：利息收入	-94,222,766.13	-80,979,620.43
汇兑损益	133,761,672.58	-47,994,007.56
银行手续费	69,509,127.49	48,804,527.56
现金折扣		-9,179,221.87
合计	538,340,459.22	353,927,342.88

其他说明：

注 1：借款费用资本化金额均系存货、固定资产及在建工程科目中的项目发生的借款利息资本化，2020 年度以上科目期末余额中含有借款费用资本化金额合计人民币 4,700,599.97 元；其中，2020 年度借款费用资本化率为 3.97%；2019 年度以上科目期末余额中含有借款费用资本化金额合计人民币 22,911,318.36 元；其中，2019 年度借款费用资本化率为 4.64%。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科技经费及奖励	4,991,310.36	17,144,924.00
增值税退税	55,716.52	1,698,613.44
专利奖励	107,400.00	961,798.00
外贸发展	607,700.00	4,829,100.00
稳岗补贴	3,726,365.16	1,107,556.59
所得税退税		73,601.73
税收补贴	2,742,147.68	10,000.00
出口信用保险	2,477,800.00	
人才发展	1,573,000.00	1,738,125.63
招商引资政策业绩奖励款	50,000,000.00	
其他	16,321,944.11	22,471,980.25
合计	82,603,383.83	50,035,699.64

其他说明：

无

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	86,863,105.42	177,568,894.26
处置长期股权投资产生的投资收益	-314,717.69	2,968,354.54
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得	16,892,753.67	4,051,518.53

的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
远期外汇合约交割收益	207,512,296.67	-106,215,446.11
理财产品收益	71,687,553.53	24,276,277.79
债券投资收益	2,895,751.26	
票据贴现息	-15,642.60	
合计	385,521,100.26	102,649,599.01

其他说明：

2020年度权益法核算的长期股权投资收益中，丽江隆基硅材料有限公司投资收益为人民币86,631,955.31元。

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	14,999,639.99	23,926,893.98
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	9,145,097.35	14,438,518.99
其中：银行理财产品	5,854,542.64	9,488,374.99
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	14,999,639.99	23,926,893.98

其他说明：

无

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	2,538,956.66	-3,034,892.50
应收账款坏账损失	-95,597,904.06	-100,114,257.02
其他应收款坏账损失	-126,721,271.59	-142,178,015.44
债权投资减值损失		

其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失		
合计	-219,780,218.99	-245,327,164.96

其他说明：

无

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-156,754,994.98	-61,872,649.06
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	-172,131,484.98	-10,920,220.98
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-328,886,479.96	-72,792,870.04

其他说明：

无

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
固定资产处置损益	-77,364,985.98	-3,614,360.72
合计	-77,364,985.98	-3,614,360.72

其他说明：

无

74、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			
其中：固定资产处置利得			

无形资产处置利得			
债务重组利得		4,299,673.95	
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		23,012,552.49	
往来款清理、赔款及其他收入	30,425,783.11	14,196,244.72	30,425,783.11
供应商赔款及滞纳金收入	158,003.00	3,007,819.26	158,003.00
合计	30,583,786.11	44,516,290.42	30,583,786.11

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
重组补偿		23,000,000.00	与收益相关
其他		12,552.49	与收益相关

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	27,490,402.20		27,490,402.20
其中：固定资产处置损失	27,490,402.20		27,490,402.20
无形资产处置损失			
债务重组损失		233,900.00	
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	2,867,999.33	350,000.00	2,867,999.33
赔偿款		4,122,600.00	
罚款及滞纳金支出	1,180,482.73	1,563,813.23	1,180,482.73
其他	25,593,093.72	5,722,679.79	25,593,093.72
合计	57,131,977.98	11,992,993.02	57,131,977.98

其他说明：

无

76、 所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	308,466,844.17	338,545,734.77
递延所得税费用	-111,387,140.50	-177,271,468.90
汇算清缴差异	-23,328,716.53	6,292,830.45
合计	173,750,987.14	167,567,096.32

(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	1,406,890,731.94
按法定/适用税率计算的所得税费用	211,033,609.79
子公司适用不同税率的影响	-149,269,811.22
调整以前期间所得税的影响	-23,328,716.53
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	32,504,018.56
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-21,382,791.53
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	78,120,822.76
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-13,502,796.55
研发费用加计扣除	-16,413,645.88
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	11,717,078.56
不确认以前年度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	64,273,219.18
所得税费用	173,750,987.14

其他说明：

□适用 √不适用

77、 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注第十一节、七、57 其他综合收益

78、 现金流量表项目**(1). 收到的其他与经营活动有关的现金**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票及信用证等保证金	928,837,926.31	1,011,703,429.56
政府补助	1,036,079,431.83	193,288,884.28
其他收入	371,703,659.04	48,020,165.68

合计	2,336,621,017.18	1,253,012,479.52
----	------------------	------------------

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
银行承兑汇票及信用证等保证金	4,322,440,107.14	1,668,928,426.44
仓储费	85,539,467.18	605,978,468.54
水电费	699,128,012.10	573,053,221.71
法务、审计专业服务	50,284,115.93	130,268,860.55
质保金	179,200,241.44	191,891,216.32
促销费用	109,549,579.39	73,858,972.92
其他	623,290,376.08	451,720,965.60
合计	6,069,431,899.26	3,695,700,132.08

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	56,676,517.34	31,974,524.47
关联方资金拆出归还		7,952,247.94
关联方资金拆出利息	17,968,289.11	26,772,505.37
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益	207,512,296.67	
取得子公司及其他营业单位收到的现金净额	1,303,465.35	
合计	283,460,568.47	66,699,277.78

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关联方资金拆出		77,588,109.22
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		106,215,446.11
合计		183,803,555.33

支付的其他与投资活动有关的现金说明：
无

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁收到的款项	222,000,000.00	374,100,000.00
贷款保证金	129,055,840.98	443,260,064.18
票据背书		4,000,000.00
合计	351,055,840.98	821,360,064.18

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
融资租赁费	260,387,260.43	183,866,148.95
融资租赁保证金	63,677,845.00	
授信及贷款承诺费	55,808,994.26	71,354,101.72
贷款保证金		
购买少数股东股权	308,043,550.92	6,442,113.74
合计	687,917,650.61	261,662,364.41

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：
无

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,233,139,744.80	702,245,268.57
加：资产减值准备	328,886,479.96	72,792,870.04
信用减值损失	219,780,218.99	245,327,164.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,092,537,065.73	803,366,320.50
使用权资产摊销		
无形资产摊销	50,653,132.04	53,138,133.05
长期待摊费用摊销	22,705,361.56	28,360,153.26
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）	104,855,388.18	3,614,360.72
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		

公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-14,999,639.99	-23,926,893.98
财务费用（收益以“-”号填列）	379,276,379.54	409,273,381.21
投资损失（收益以“-”号填列）	-385,521,100.26	-102,649,599.01
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-102,376,148.78	-158,038,536.01
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,204,078.29	-7,354,092.28
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,038,243,416.29	-196,641,610.57
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-4,707,269,479.84	-1,582,835,447.72
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	6,815,325,412.73	4,994,632,137.64
其他		
经营活动产生的现金流量净额	2,997,545,320.08	5,241,303,610.38
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		229,311,576.79
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	4,172,626,335.90	3,835,265,177.46
减：现金的期初余额	3,835,265,177.46	2,548,593,888.73
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	337,361,158.44	1,286,671,288.73

(2). 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	-10,117,400.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	-11,420,865.35
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	1,303,465.35

其他说明：

无

(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	946,600.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	672,250.22
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	274,349.78

其他说明：

无

(4). 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	4,172,626,335.90	3,835,265,177.46
其中：库存现金	257,753.28	371,161.98
可随时用于支付的银行存款	4,172,368,582.62	3,834,894,015.48
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,172,626,335.90	3,835,265,177.46
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	5,256,730,710.59	保证金
交易性金融资产	867,334,917.62	质押
应收账款	642,134,178.59	质押
应收款项融资	801,655,296.44	质押
存货	1,100,151,654.23	抵押
其他流动资产	632,928,397.22	质押
固定资产	5,259,862,196.67	抵押
在建工程	884,865,889.50	抵押
无形资产	35,369,192.34	抵押
合计	15,481,032,433.20	/

其他说明：

于 2020 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押给银行或融资租赁公司，用于光伏电站项目贷款，具体如下：

质押权人	被质押物	金额	起始日	到期日

中信金融租赁有限公司	五家渠聚能伟业新能源投资有限公司 100% 股权	90,400,504.86	2016/4/28	2025/4/28
上海电气租赁有限公司	随州市源景太阳能电力开发有限公司 100% 股权	14,572,033.00	2016/4/9	2026/4/8
中国金融租赁有限公司	叶城县源光能源有限公司 100% 股权	137,634,156.92	2016/10/28	2026/11/1
苏州金融租赁股份有限公司	苏州新美蓝光伏电力有限公司 100% 股权	5,048,425.92	2019/7/29	2029/7/29
苏州金融租赁股份有限公司	湖南天合太阳能电力开发有限公司 100% 股权	44,330,936.64	2019/7/25	2029/7/22
苏州金融租赁股份有限公司	杭州有瑞电力科技有限公司 100% 股权	98,442,966.73	2019/9/29	2027/9/19
苏州金融租赁股份有限公司	亳州旭阳新能源发电有限公司 100% 股权	22,357,391.20	2019/9/24	2029/9/19
苏州金融租赁股份有限公司	临朐鑫顺风光电科技有限公司 100% 股权	45,120,467.05	2020/1/16	2028/1/15
苏州金融租赁股份有限公司	洪泽合源光伏电力有限公司 100% 股权	27,579,787.68	2020/12/25	2026/12/15
苏州金融租赁股份有限公司	常州金坛天合光伏发电有限公司 100% 股权	19,812,595.00	2020/12/25	2025/12/15
华润融资租赁有限公司	沂水鑫顺风光电科技有限公司 100% 股权	58,294,986.67	2020/3/30	2027/3/30
华能天成融资租赁有限公司	土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司 100% 的股权	141,900,000.00	2019/9/6	2021/3/10
华能天成融资租赁有限公司	平顺县国合光伏发电有限公司 100% 股权	1,048,790,000.00	2019/9/12	2031/9/10
华能天成融资租赁有限公司	宜君县天兴新能源有限公司 100% 股权质押	800,001,498.70	2019/7/31	2031/7/10
中国进出口银行江苏省分行	常州市天濉新能源有限公司 100% 股权	156,000,000.00	2019/12/20	2030/12/12
中国进出口银行江苏省分行	孟县天晟光伏发电有限公司 100% 股权	219,000,000.00	2019/9/12	2031/8/23
国家开发银行江苏分行	Tanagra Solar Energiaki S.A. 100% 股权、S AETHER ENERGY S.A. 100% 股权	74,632,500.00	2014/3/26	2026/11/20

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			

其中：美元	117,873,189.16	6.5249	769,110,771.95
欧元	7,315,083.65	8.0250	58,703,546.29
英镑	51,226.30	8.8903	455,417.17
日元	73,103,507.00	0.0632	4,622,773.37
港币			
应收账款			
其中：美元	13,609,368.46	6.5249	88,799,768.26
欧元	3,320,102.64	8.0250	26,643,823.69
日元	4,000,000.00	0.0632	252,944.00
马尔代夫拉菲亚	2,629,984.23	0.4244	1,116,176.80
交易性金融资产			
其中：美元	4,469.12	6.5249	29,160.57
其他应收款			
其中：美元	286,045.89	6.5249	1,866,420.83
欧元	6,353.35	8.0250	50,985.63
日元			
短期借款及一年内到期的长期借款			
其中：美元	107,400,000.00	6.5249	700,774,260.00
应付账款			
其中：美元	1,926,371.74	6.5249	12,569,382.97
欧元	2,325,277.05	8.0250	18,660,348.33
日元	15,989,400.00	0.0632	1,011,105.70
其他应付款			
其中：美元	18,140,234.26	6.5249	118,363,214.53
欧元	217,490.96	8.0250	1,745,364.97
日元	24,104,891.04	0.0632	1,524,296.89

其他说明：

无

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

适用 不适用

序号	公司名称	经营地	本位币	选择依据
1	Trina Solar Energy Development Pte Ltd	新加坡	USD	日常经营业务以美元结算
2	Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	EUR	日常经营业务以欧元结算
3	TRINA SOLAR (VIETNAM) SCIENCE&TECHNOLOGY COMPANYLIMITED	越南	USD	日常经营业务以美元结算
4	TRINA SOLAR (SINGAPORE) SCIENCE&TECHNOLOGY PTE.LTD	新加坡	USD	日常经营业务以美元结算
5	Trina Solar (U.S.) ,Inc.	美国	USD	日常经营业务以美元结算
6	Trina Solar Science&Technology (Thailand) Ltd	泰国	USD	日常经营业务以美元结算
7	Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	日本	JPY	日常经营业务以日元结算

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

(1). 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
冲减相关资产账面价值的政府补助	1,054,661,944.64	存货、固定资产、无形资产、长期待摊费用	
因冲减资产原值对损益影响	45,818,490.20	管理费用、营业成本、研发费用、资产处置损益	45,818,490.20
计入递延收益的政府补助	109,805,422.36	递延收益	
计入其他收益的政府补助	82,603,383.83	其他收益	82,603,383.83
冲减财务费用的政府补助	9,886,852.00	财务费用	9,886,852.00

(2). 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例(%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
双辽天合太阳能电力开发有限公司	2020年10月23日	5,000,000.00	100.00	协议受让股权	2020年10月23日	控制权转移	3,638,999.99	-887,504.64

其他说明：

双辽天合太阳能电力开发有限公司是于 2013 年 11 月 20 日在吉林省双辽市成立的有限责任公司，主要从事太阳能、风电、新能源电力投资与开发；发电与销售；新能源设备销售与维修及技术咨询和服务；牲畜饲养（涉及法律、法规前置的凭许可证从事经营）。其控股股东为常州九洲新世界资产管理有限公司，于购买日 2020 年 10 月 23 日，本公司之子公司江苏天合太阳能电力开发有限公司，以人民币 500 万元收购了常州九洲新世界资产管理有限公司持有的该公司 100% 的股权，取得了该公司的控制权。

(2). 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	双辽天合太阳能电力开发有限公司
--现金	5,000,000.00
--非现金资产的公允价值	
--发行或承担的债务的公允价值	
--发行的权益性证券的公允价值	
--或有对价的公允价值	
--购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	
--其他	
合并成本合计	5,000,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	-2,504,858.83
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	7,504,858.83

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：
无

大额商誉形成的主要原因：
无

其他说明：

无

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	双辽天合太阳能电力开发有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	217,304,509.69	187,238,924.41
流动资产	48,609,624.71	46,223,375.98
非流动资产	168,694,884.98	141,015,548.43
负债：	219,809,368.52	212,292,972.20
流动负债	212,292,972.20	212,292,972.20
非流动负债	7,516,396.32	
净资产	-2,504,858.83	-25,054,047.79
减：少数股东权益		
取得的净资产	-2,504,858.83	-25,054,047.79

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

上述可辨认资产存在活跃市场的，根据活跃市场中的报价确定其公允价值；不存在活跃市场，但同类或类似资产存在活跃市场的，参照同类或类似资产的市场价格确定其公允价值；对同类或类似资产也不存在活跃市场的，则采用估值技术确定其公允价值。上述可辨认负债按照应付金额或应付金额的现值作为其公允价值。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司	100.00	合并前后均受同一最终控制方控制且该控制并非暂时性的企业合并	2020年8月30日	实际取得对被合并方控制权	790,657.28	-379,542.49	188,679.24	-1,481,064.72

其他说明:

2020年8月江苏天合太阳能电力开发有限公司收购江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司100%股权,收购前股东情况:江苏天人合一人居环境发展有限公司控股65%,江苏有则科技集团有限公司持股35%,实际控制人为高纪凡,因此该交易为同一控制下企业合并。

(2). 合并成本

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

合并成本	江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司
--现金	5,117,400.00
--非现金资产的账面价值	
--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明:

无

其他说明:

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

	江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司	
	合并日	上期期末
资产:	1,057,367.38	280,879.32
货币资金	89,358.51	61,289.20
预付款项	150.00	
其他应收款	911,816.43	50,000.00
其他流动资产		96,642.08
固定资产	56,042.44	72,948.04
负债:	887,088.71	978,468.77
借款		

应付款项	2,280.25	2,280.25
应付职工薪酬	1,271.07	86,559.60
应交税费	-83,105.23	13,272.37
其他应付款	966,642.62	876,356.55
净资产	170,278.67	-697,589.45
减：少数股东权益		
取得的净资产	170,278.67	-697,589.45

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

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净资产金额的差额	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
海南合晟昌太阳能电力有限公司		100	注销	2020年2月	实际丧失对子公司的控制							
万宁利群光伏发展有限公司		100	注销	2020年2月	实际丧失对子公司的控制							
盱眙景天光伏电力有限公司		100	注销	2020年7月	实际丧失对子公司的控制							
潍坊源景光伏科技有限公司		100	注销	20年12月	实际丧失对子公司的控制							
淮安景天光伏电力有限公司		100	注销	2020年4月	实际丧失对子公司的控制							
合肥天合光能科技有限公司		100	注销	2020年12月	实际丧失对子公司的控制							
盐城天启智慧能源有限公司		100	注销	2020年11月	实际丧失对子公司的控制							
甘肃天合慧创能源发展有限公司		100	注销	2020年4月	实际丧失对子公司的控制							
Sirius Solar Japan 6		100	注销	2020	实际丧失对子							

G.K.				年 6 月	公司的控制								
Sirius Solar Japan 9 G.K.		100	注销	2020 年 11 月	实际丧失对子公司的控制								
Sirius Solar Japan 15 G.K.		100	注销	2020 年 11 月	实际丧失对子公司的控制								
Sirius Solar Japan 20 G.K.		100	注销	2020 年 11 月	实际丧失对子公司的控制								
Trina Solar (Luxembourg) EU Systems S.à r.l.		100	注销	2020 年 12 月	实际丧失对子公司的控制								
常州天青新能源有限公司	946,600.00	100	股权转让	2020 年 12 月	实际丧失对子公司的控制								
江苏合盛能源工程有限公司		100	注销	2020 年 11 月	实际丧失对子公司的控制								
阜新市天阜太阳能发电有限公司		100	股权转让	2020 年 12 月	实际丧失对子公司的控制								
十堰贵源光伏发电有限公司		100	注销	2020 年 6 月	实际丧失对子公司的控制								
Witherington Solar Farm Limited		100	注销	2020 年 9 月	实际丧失对子公司的控制								
乾安天泽太阳能发电有限公司		100	注销	2020 年 10 月	实际丧失对子公司的控制								
Greenville Road Solar, LLC		100	注销	2020 年 7 月	实际丧失对子公司的控制								

Howard Lane Solar, LLC		100	注销	2020年7月	实际丧失对子公司的控制							
Bosques Solares de los Llanos 1		100	注销	2020年10月	实际丧失对子公司的控制							
TS014GRUI S.A.S.		100	注销	2020年10月	实际丧失对子公司的控制							

其他说明：

适用 不适用

5、其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

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	
天合光能(常州)科技有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	组件生产和销售	100		同一控制下企业合并取得
天合光能(上海)有限公司	上海市闵行区	上海市闵行区	组件销售		100	同一控制下企业合并取得
盐城天合国能光伏科技有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	组件生产和销售		51	同一控制下企业合并取得
常州天合智慧能源工程有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	EPC 业务	100		同一控制下企业合并取得
江苏天合太阳能电力开发有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	投资控股		100	同一控制下企业合并取得
江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	投资控股	100		同一控制下企业合并取得
颍上县润能新能源有限公司	安徽省阜阳市	安徽省阜阳市	电站项目开发		100	同一控制下企业合并取得
西藏天合光伏系统集成有限公司	西藏拉萨市	西藏拉萨市	电站项目开发	100		设立
合肥天合光能科技有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	组件生产与销售		100	同一控制下企业合并取得
宜君县天兴新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	电站项目开发		100	设立
平顺县国合光伏发电有限公司	山西省长治市	山西省长治市	电站项目开发		99.86	设立
天合光能(宿迁)科技有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	组件的生产与销售		100	设立
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Pte. Ltd	新加坡	新加坡	投资控股		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	泰国	泰国	组件与电池的生产与销售		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar(Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	越南	电池的生产与销售		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Australia) Pty Ltd.	澳大利亚	澳大利亚	组件销售		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	组件销售		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	日本	日本	电站项目开发		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	瑞士	组件销售		100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Spain) S.L.U.	西班牙	西班牙	组件销售		100	同一控制下企业合并取得
TRINA SOLAR OVERSEAS (LUXEMBOURG)	卢森堡	卢森堡	投资控股		100	同一控制下企业合并取得

SYSTEMS S.à r.l.						
Trina Solar (Netherlands) B.V.	荷兰	荷兰	电池生产与销售		100	同一控制下企业合并取得
Nclave Renewable, S.L.	西班牙	西班牙	支架生产与销售		100	非同一控制企业合并取得
Trina Solar (U.S.), Inc.	美国	美国	组件销售		100	同一控制下企业合并取得
天合光能(宿迁)光电有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	太阳能电池和组件的研发、制造、销售;		100	设立
天合光能(义乌)科技有限公司	浙江省义乌市	浙江省义乌市	组件研发、生产与销售		100	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明:

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体,控制的依据:

无

确定公司是代理人还是委托人的依据:

无

其他说明:

截至 2020 年末本公司直接及间接控股子公司共 388 家,境内子公司 161 家,境外子公司 227 家,直接持股的子公司 14 家,间接控股子公司 374 家

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
盐城天合国能光伏科技有限公司	49.00%	16,735,646.02		325,862,085.39

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

适用 不适用

其他说明:

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

单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
盐城天合国能光伏科技有限公司	146,456.03	120,743.61	267,199.64	184,466.25	16,230.93	200,697.18	164,856.81	88,849.21	253,706.02	164,430.28	26,188.71	190,618.99

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
盐城天合国能光伏科技有限公司	412,862.24	3,415.44	3,415.44		336,003.20	4,267.72	4,267.72	

其他说明:

无

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

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	
丽江隆基硅材料有限公司	云南省丽江市	云南省丽江市	从事硅棒制造和销售	25.00		权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
	丽江隆基硅材料有限公司	丽江隆基硅材料有限公司
流动资产	1,678,991,332.81	1,565,944,558.63

非流动资产	1,053,419,047.10	1,082,766,809.32
资产合计	2,732,410,379.91	2,648,711,367.95
流动负债	625,051,590.14	778,131,598.99
非流动负债	255,732,742.40	365,481,542.82
负债合计	880,784,332.54	1,143,613,141.81
少数股东权益	740,650,418.95	602,039,290.46
归属于母公司股东权益	1,110,975,628.42	903,058,935.68
按持股比例计算的净资产份额	462,906,511.84	376,274,556.54
调整事项		
--商誉		
--内部交易未实现利润		
--其他		
对联营企业权益投资的账面价值		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入	2,153,201,675.22	3,041,951,877.56
净利润	345,918,235.75	685,103,982.55
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	345,918,235.75	685,103,982.55
本年度收到的来自联营企业的股利	158,609,085.37	

其他说明

注 1: 2020 年 10 月 16 日, 丽江隆基硅材料有限公司董事会做出《关于审议天合光能股份有限公司转让丽江隆基硅材料有限公司股权的议案》, 约定以截至 2020 年 9 月 30 日经审计后的净资产扣除分红款后的金额作为定价基数, 乘以其持有的股权比例作为股权转让对价, 自 2020 年 10 月 1 日起, 本公司不再享有任何股东权利, 也不再承担任何股东义务, 故本期重要联营企业的主要财务信息披露截至 2020 年 9 月 30 日和 2020 年 1-9 月。

注 2: 丽江隆基硅材料有限公司少数股权分别由本集团和四川永祥股份有限公司持有 25%和 15%股权。

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业:		
投资账面价值合计	3,841,979.44	3,548,165.27
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	209,706.97	1,809,464.26
--其他综合收益	84,107.20	-8,130.92
--综合收益总额	293,814.17	1,801,333.34
联营企业:		
投资账面价值合计	440,446,737.33	472,668,260.78
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	86,653,398.45	175,759,430.00
--其他综合收益	-13,385.48	9,818.76
--综合收益总额	86,640,012.98	175,769,248.76

其他说明

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4、重要的共同经营

适用 不适用

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本集团在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括：信用风险、流动性风险、市场风险（包含：汇率风险及利率风险）。

下文主要论述上述风险敞口及其形成原因以及在本年发生的变化、风险管理目标、政策和程序以及计量风险的方法及其在本年发生的变化等。

本集团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，力求降低金融风险对本集团财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本集团已制定风险管理政策以辨别和分析本集团所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本集团的风险水平。本集团会定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本集团经营活动的改变。

1. 信用风险

对于应收款项，本集团信控部门已根据实际情况制定了信用政策，对客户进行信用评估以确定赊销额度与信用期限。信用评估主要根据客户的财务状况、外部评级及银行信用记录（如有可能）。应收款项逾期3个月以上的债务人会被要求先清偿所有未偿还余额，才可以获得进一步的信

用额度。在一般情况下，本集团不会要求客户提供抵押品。

本集团采用单独计量和组合结合的方法评估坏账准备，于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日计提的坏账准备已经于附注五、3，附注五、4 和附注五、6 中披露。

本集团信用风险主要是受每个客户自身特性的影响，而不是客户所在的行业或国家和地区。因此重大信用风险集中的情况主要源自本集团存在对个别客户的重大应收款项。于资产负债表日，本集团的前五大客户的应收款占本集团应收账款和其他应收款总额的分别于附注五、3 和附注五、6 中披露；此外，本集团未逾期也未减值的应收款项主要是与近期并无违约记录的众多客户有关。

本集团所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产（包括衍生金融工具）的账面金额。除附注十、5(3) 中所载本集团对关联方作出的财务担保外，本集团没有提供任何其他可能令本集团承受信用风险的担保。

截至各期末，本集团已逾期或已减值的金融资产如下：

(1) 已逾期未减值的金融资产的账龄分析：无

(2) 已发生单项减值的金融资产的分析

项目名称	2020 年年末		2019 年年末	
	账面余额	减值损失	账面余额	减值损失
应收账款	201,124,902.16	167,579,960.03	235,817,137.33	196,752,207.19
其他应收款	27,187,256.96	27,187,256.96	133,484,004.63	133,484,004.63
合计	228,312,159.12	194,767,216.99	369,301,141.96	330,236,211.82

2. 流动性风险

项目名称	2020 年年末				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	5,067,682,762.45				5,067,682,762.45
交易性金融负债	23,559,939.00				23,559,939.00
应付票据	9,649,794,186.01				9,649,794,186.01
应付账款	5,381,266,886.46				5,381,266,886.46
应付利息	-				
其他应付款	1,445,100,111.32				1,445,100,111.32
长期借款 (含 1 年内到期的部分)	388,613,220.33	338,575,180.50	1,244,783,790.15	2,524,894,682.01	4,496,866,872.99
长期应付款 (含 1 年内到期的部分)	221,833,419.89	112,221,560.61	82,057,152.31	211,558,146.59	627,670,279.40
合计	22,177,850,525.46	450,796,741.11	1,326,840,942.46	2,736,452,828.60	26,691,941,037.63

流动性风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本集团统筹负责公司内各子公司的现金管理工作，包括现金盈余的短期投资和筹措贷款以应付预计现金需求。本集团的政策是定期监控短期和长期的流动资金需求，以及是否符合借款协议的规定，以确保维持充裕的现金储备和可供随时变现的有价证券。

截至各期末，本集团金融负债到期期限如下：

(续上表)

项目名称	2019 年年末				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	6,040,774,904.22				6,040,774,904.22
交易性金融负债	41,702.93				41,702.93
应付票据	4,693,785,705.22				4,693,785,705.22
应付账款	4,483,214,091.63				4,483,214,091.63
应付利息	42,722,756.37				42,722,756.37
其他应付款	856,812,288.97				856,812,288.97
长期借款 (含 1 年内到期的部分)	664,753,534.00	510,591,047.78	138,090,988.70	1,955,519,860.00	3,268,955,430.48
长期应付款 (含 1 年内到期的部分)	150,578,111.47	153,104,840.21	80,155,021.14	207,740,454.25	591,578,427.07
合 计	16,932,683,094.81	663,695,887.99	218,246,009.84	2,163,260,314.25	19,977,885,306.89

3. 市场风险

(1) 外汇风险

对于不是以记账本位币计价的货币资金、应收账款和应付账款、短期借款等外币资产和负债，如果出现短期的失衡情况，本集团会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

截至各期末，本集团各外币资产负债项目的主要外汇风险敞口如下（出于列报考虑，风险敞口金额以人民币列示，以资产负债表日即期汇率折算）：

- ① 本集团以人民币为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口及敏感性分析如下：

A. 以人民币为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口

项 目	2020.12.31		2019.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-美元	117,873,189.16	769,110,771.95	205,586,453.50	1,434,212,216.91
-欧元	7,315,083.65	58,703,546.29	7,137,614.24	55,784,024.09
-英镑	51,226.30	455,417.17	132,350.89	1,211,023.88
-日元	73,103,507.00	4,622,773.37	47,171,851.94	3,023,055.30
交易性金融资产				
-美元	4,469.12	29,160.57		
应收账款				
-美元	13,609,368.46	88,799,768.26	26,699,476.71	186,260,889.42
-欧元	3,320,102.64	26,643,823.69	3,049,881.37	23,836,347.85
-日元	4,000,000.00	252,944.00		
马尔代夫 Rufiyaa	2,629,984.23	1,116,176.80	2,629,984.22	1,185,452.21
其他应收账款				
-美元	286,045.89	1,866,420.83	14,624,219.48	102,021,479.94

项 目	2020.12.31		2019.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
-欧元	6,353.35	50,985.63	393,758.34	3,077,418.31
-日元			631,199.95	40,451.08
短期借款及一年 内到期的长期借 款				
-欧元			15,000,000.00	117,232,500.00
-美元	107,400,000.00	700,774,260.00	364,400,000.00	2,542,127,280.00
应付账款				
-美元	1,926,371.74	12,569,382.97	667,513.18	4,656,705.45
-欧元	2,325,277.05	18,660,348.33		
-日元	15,989,400.00	1,011,105.70	11,735,718.50	752,095.26
其他应付账款				
-美元	18,140,234.26	118,363,214.53	7,080,466.93	49,394,753.40
-欧元	217,490.96	1,745,364.97	13,244.23	103,510.28
-日元	24,104,891.04	1,524,296.89	23,894,609.74	1,531,309.96

B. 敏感性分析:

在其他风险变量不变的情况下，于各期末，如果人民币对美元、欧元、英镑、日元、拉菲亚的汇率波动，使得人民币贬值 1%，将导致本集团 2020 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润减少 18,062,997.62 元（2019 年 12 月 31 日：减少 9,051,457.95 元）。于各期末，在假定其他变量保持不变的前提下，人民币对美元、欧元、英镑、日元、拉菲亚的汇率波动使人民币升值 1%将导致所有者权益和净利润的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

②本集团以美元为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

A. 以美元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项 目	2020. 12. 31		2019. 12. 31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-人民币			8,741,225.09	8,741,225.09
-欧元	14,613,928.49	117,276,776.13	9,698,248.07	75,796,657.79
-英镑				
-日元	39,336,543.00	2,487,485.63	40,663,597.00	2,605,967.28
-泰铢	44,742,768.43	9,748,729.39	32,497,175.36	7,564,871.59
-拉菲亚	14,701,524.08	6,239,391.09	13,271,793.95	5,982,194.62
应收账款				
-人民币	17,689,701.15	17,689,701.15	17,659,278.03	17,659,278.03
-欧元	695,923.25	5,584,784.08	695,923.25	5,438,988.16
-日元			60,238,519.26	3,860,445.75
其他应收账款				
-人民币			433,572.64	433,572.64
-泰铢	8,167,894.00	1,779,652.69	34,175,762.92	7,955,622.45
应付账款				
-人民币	159,239.00	159,239.00	6,662.20	6,662.20
-欧元	3,568,085.80	28,633,888.55	374,500.00	2,926,904.75
-日元				
-泰铢	174,554,931.05	38,032,711.14	91,104,797.44	21,207,876.87
其他应付账款				
-人民币	416,754.95	416,754.95	64,899.17	64,899.17
-欧元	6,770.89	54,336.43		
-日元				
-泰铢	124,450,381.55	27,115,735.91	95,571,450.87	22,247,649.07

B. 敏感性分析:

在其他风险变量不变的情况下,于各期末,如果美元对人民币、欧元、泰铢、日元、拉菲亚的汇率波动,使得美元贬值 1%,将导致本集团 2020 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加

2,552,191.86 元（2019 年：增加 895,848.31 元）。于各期末，在假定其他变量保持不变的前提下，美元对人民币、欧元、泰铢、日元、拉菲亚的汇率波动，使美元升值 1%，将导致所有者权益和净利润的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

③ 本集团以欧元为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

A. 以欧元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2020.12.31		2019.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-人民币	3,936,201.49	3,936,201.49	19,435,829.35	19,435,829.35
-美元	45,165,690.62	294,701,614.75	42,121,175.88	293,845,747.17
-英镑	44,512.92	395,733.21	410,067.78	3,752,161.19
-瑞士法郎	654,731.78	4,845,408.01	628,448.14	4,526,586.26
应收账款				
-美元	50,256,526.77	327,918,811.52	33,420,945.91	233,151,202.86
-英镑	38,660.10	343,699.89	39,765.51	363,858.39
其他应收账款				
-美元	182,699.45	1,192,095.64	11,249,024.57	78,475,445.21
-英镑				
-瑞士法郎	121,000.00	895,472.60	6,229.24	44,867.97
应付账款				
-人民币			30,000.00	30,000.00
-美元	275,205.34	1,795,687.32	3,180,665.93	22,188,961.66
其他应付账款				
-美元	201,611.60	1,315,495.56	565,556.23	3,945,433.37
-瑞士法郎	11,455.00	101,838.37	392.67	2,828.32
-英镑	14,010.60	103,686.85		

B. 敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期末，如果欧元对人民币、美元、英镑、兰特、瑞士

法郎、印度卢比的汇率波动，使得欧元贬值 1%，将导致本集团 2020 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 6,375,457.45 元（2019 年：增加 6,074,284.75 元）。于各期末，在假定其他变量保持不变的前提下，欧元对人民币、美元、英镑、兰特、瑞士法郎、印度卢比的汇率波动，使欧元升值 1%将导致所有者权益和净利润的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

④ 本集团以日元为记账本位币，于各期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

A. 以日元为记账本位币，外币资产负债项目汇率风险敞口：

项目	2020. 12. 31		2019. 12. 31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
货币资金				
-美元	87,112.92	568,403.09	3,539,788.96	24,694,275.74
应收账款				
-美元	4,856,270.71	31,686,680.76	7,687,870.10	53,632,119.39
应付账款				
-美元	48,312.00	315,230.97		
其他应付账款				
-美元	13,250.00	86,454.92		
-欧元			23,714.99	185,344.50

B. 敏感性分析

在其他风险变量不变的情况下，于各期末，如果日元对美元的汇率波动，使得日元贬值 1%，将导致本集团 2020 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 326,567.70 元（2019 年：增加 781,410.51 元）。于各期末，在假定其他变量保持不变的前提下，日元对美元的汇率波动，使日元升值 1%将导致所有者权益和净利润的变化和上表列示的金额相同，但方向相反。

上述敏感性分析是假设资产负债表日汇率发生变动，以变动后的汇率对资产负债表日本集团持有的、面临汇率风险的金融工具进行重新计量得出的，上述分析不包括外币报表折算差异。以前年度的分析基于同样的假设和方法。

(2) 利率风险

本集团的利率风险主要产生于长、短期银行借款等金融资产。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。

本集团资金管理部门持续监控公司利率水平。利率上升会增加新增带息债务的成本以及本集

团尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本集团的财务业绩产生重大的不利影响，管理层会依据最新的市场状况及时做出调整。

于 2020 年 12 月 31 日，在其他风险变量保持不变的情况下，如果当日利率下降 100 个基点，本集团 2020 年度的净利润就会增加 267.97 万元（2019 年：增加 1,777.12 万元），这一增加主要来自可变利率借款利息费用的降低。在其他风险变量保持不变的情况下，如果当日利率上升 100 个基点，本集团 2020 年度的净利润就会减少 267.97 万元（2019 年：减少 1,777.12 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

单位:元 币种:人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产		914,709,238.85		914,709,238.85
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资		867,565,683.52		867,565,683.52
（2）权益工具投资				
（3）衍生金融资产		47,143,555.33		47,143,555.33
2.指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
（1）债务工具投资				
（2）权益工具投资				
（二）其他债权投资		43,341,214.97		43,341,214.97
（三）其他权益工具投资		129,449,500.00		129,449,500.00
（四）投资性房地产				
1.出租用的土地使用权				
2.出租的建筑物				
3.持有并准备增值后转让的土地使用权				
（五）生物资产				
1.消耗性生物资产				

2.生产性生物资产				
(六) 应收款项融资			1,614,996,704.71	1,614,996,704.71
持续以公允价值计量的资产总额		1,087,499,953.82	1,614,996,704.71	2,702,496,658.53
(六) 交易性金融负债		23,559,939.00		23,559,939.00
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债		23,559,939.00		23,559,939.00
其他				
2.指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额		23,559,939.00		23,559,939.00
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

衍生金融资产中的远期外汇合约的公允价值是采用对远期外汇合约的行权价格与市场远期价格之差折现的方法来确定。所使用的折现率为报告期末相关的国债收益率曲线。

债务工具投资金融资产中的银行理财产品的公允价值系根据银行出具的公允价值认定证明文件确定。

其他债权投资及其他权益工具投资的公允价值系根据其近期融资或转让价格进行调整作为公允价值。

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

应收款项融资项目按照未来现金流量折现作为公允价值，对合同到期日较短，12月以内现金流不进行折现，按照应收款项融资成本作为公允价值。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

本公司最终控制方是自然人高纪凡先生。截止 2020 年 12 月 31 日，高纪凡直接及间接（含一致行动人）控制本公司 40.86%的股权，其中直接持股 17%，间接通过其控制的江苏盘基投资有限公司、江苏清海投资有限公司和天合星元投资发展有限公司持股 19.19%，并通过一致行动人常州锐创投资合伙企业（有限合伙）、常州携创实业投资合伙企业（有限合伙）、常州赢创实业投资合伙企业（有限合伙）、常州凝创实业投资合伙企业（有限合伙）、常州天创企业管理咨询合伙企业（有限合伙）、吴春艳、江苏有则科技集团有限公司合计控制发行人 4.67%的股权。

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、在其他主体中的权益

适用 不适用

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业情况

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
丽江隆基硅材料有限公司	本企业的联营企业

本公司其他合营或联营企业情况

适用 不适用

合营或联营企业名称	与本企业关系
北京智中能源互联网研究院有限公司	本公司之子公司的联营企业
深圳量子力能源互联网有限公司	本公司之子公司的联营企业
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	本公司之子公司的联营企业

江苏天辉锂电池有限公司	本公司之子公司的联营企业
常州港华天合智慧能源有限公司	本公司之子公司的联营企业
Greenrock Trina GmbH	本公司之子公司的合营企业
EPC 17 GmbH	本公司之子公司的合营企业
Projekt 28 GmbH & Co. KG	本公司之子公司的合营企业
PSM 30 GmbH & Co.KG	本公司之子公司的合营企业
PSM 50 GmbH & Co.KG	本公司之子公司的合营企业
Promoenercol Solar S.A.S.	本公司之子公司的合营企业

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
吴春艳	本公司实际控制人高纪凡的配偶
高纪庆	高纪凡的兄弟，本公司高级管理人员
吴伟忠	吴春艳的兄弟
吴伟峰	吴春艳的兄弟
董事、监事、高级管理人员	关键管理人员
江苏有则科技集团有限公司	吴春艳、吴伟忠、吴伟峰控制的公司
江苏有则国际物流有限公司	江苏有则科技集团有限公司的子公司
江苏太阳城建筑设计院有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
盐城市国能投资有限公司	本公司之重要子公司的少数股东
托克逊县天合光能有限责任公司	本公司曾控制的公司
常州九陵新能源科技有限公司	吴伟忠控制的公司
常州君合科技股份有限公司	吴伟峰控制的公司
天合星元投资发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
常州天合田园农业发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar Limited	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar Korea Limited	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	同受最终实际控制人控制的公司
ESJ Renewable I, S. de R.L.de C.V.	本公司之子公司的参股公司
Mitre Calera Solar, S. de R.L. de C.V.	曾是本公司之子公司的参股公司
Mega Solar1408-L G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 30 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 34 G.K.	本公司曾控制的公司
秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	公司独立董事任其副董事长
顺泰融资租赁股份有限公司	公司监事任其法定代表人、董事长
常嘉融资租赁（上海）有限公司	公司监事任其法定代表人、董事长

其他说明

无

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	采购商品		3,103.45
丽江隆基硅材料有限公司	采购商品	707,305,988.24	448,148,675.98
常州方硕设备安装工程有限公司	采购商品		73.39
深圳量子力能源互联网有限公司	采购商品		37,055.00
江苏太阳城建筑设计院有限公司	接受劳务	3,479,403.17	
盐城市国能投资有限公司	接受劳务	216,117.99	
江苏有则国际物流有限公司	接受劳务	2,729,677.94	
江苏有则科技集团有限公司	接受劳务	1,417,466.15	

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
北京智中能源互联网研究院有限公司	销售商品		138.75
EPC 17 GmbH	销售商品		1,880,265.73
GreenRock Trina GmbH	销售商品		12,995,599.26
盐城云杉光伏发电有限公司	提供劳务		61,646.28
ESJ RENOVABLE I, S. DE R.L. DE C.V.	提供劳务	18,591.76	457,739,570.38
Mitre Calera Solar, S. de R.L. de C.V.	提供劳务	13,058,500.00	436,176,015.05
常州聚和新材料股份有限公司	提供劳务		12,264.16
淮安中创能源开发有限公司	提供劳务		162,578.61
淮安黄码天合太阳能发电有限公司	提供劳务		158,333.33
淮安益恒太阳能发电有限公司	提供劳务		129,716.98
淮安天丰太阳能发电有限公司	提供劳务		157,232.71
焉耆县华光发电有限责任公司	提供劳务		471,698.11
吐鲁番中富旺光伏发电有限公司	提供劳务		314,465.41
鄯善安培琪有限公司	提供劳务		327,358.49
合肥源景光伏电力有限公司	提供劳务		393,605.66
涪源县光辉新能源发电有限公司	提供劳务		377,358.49
乌什华光发电有限责任公司	提供劳务		628,930.82
吐鲁番市华光发电有限公司	提供劳务		636,635.22
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	提供劳务		471,698.11
常州合源光伏电力有限公司	提供劳务		78,616.35
右玉县华光发电有限责任公司	提供劳务		786,163.52
哈密宏华太阳能科技有限公司	提供劳务		314,779.87
黄冈源景太阳能电力开发有限公司	提供劳务		103,616.35
赣州华电新能源有限公司	提供劳务		67,610.06
荣成市源成太阳能电力有限公司	提供劳务		178,773.59
武威益能太阳能发电有限公司	提供劳务		1,572,327.05
云南冶金新能源股份有限公司	提供劳务		8,352,416.21
上海炫合光伏电力有限公司	提供劳务		180,588.95
杭州光顺电力科技有限公司	提供劳务		520,754.71
宿迁天蓝光伏电力有限公司	提供劳务		810,255.63
托克逊县天合光能有限责任公司	提供劳务	1,416,657.68	4,782,768.40
盐城天启太阳能发电有限公司	提供劳务		15,047.17
Sirius Solar Japan 22 G.K.	提供劳务		13,824.02

Sirius Solar Japan 13 G.K.	提供劳务		21,386.72
Sirius Solar Japan 12 G.K.	提供劳务		30,968.08
Sirius Solar Japan 18 G.K.	提供劳务		29,443.01
Sirius Solar Japan 25 G.K.	提供劳务		445,729.86
Sirius Solar Japan 29 G.K.	提供劳务		196,740.07
Sirius Solar Japan 32 G.K.	提供劳务		72,024.47
Sirius Solar Japan 34 G.K.	提供劳务	960.24	21,452.33
Sirius Solar Japan 36 G.K.	提供劳务		225,399.18
Univergy 82 GK	提供劳务		384,901.22
Sirius Solar Japan 37 G.K.	提供劳务		244,117.83
Sirius Solar Japan 30 G.K.	提供劳务	32,585.04	5,415,939.73
MegaSolar 1408-L G.K.	提供劳务	8,756.72	136,156.90
江苏太阳城建筑设计院有限公司	提供劳务	212,600.00	

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

①经营租赁

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
常州天合田园农业发展有限公司	大棚等灌溉设备	619,469.03	1,318,851.08

本公司作为承租方:

适用 不适用

①经营租赁

单位: 元 币种: 人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
江苏有则国际物流有限公司	厂房	4,973,571.43	7,957,714.32

②融资租赁

出租方名称	币种	融资租赁金额	起始日	到期日
顺泰融资租赁有限公司	人民币	4,000,000.00	2017-4-15	2021-4-15

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	币种	担保起始日	担保到期日	被担保单体	担保是否已经履行完毕
Trina Solar Limited	420,000,000.00	人民币	2015-10-12	2021-10-11	天合光能股份有限公司	否
Trina Solar Limited	5,000,000.00	欧元	2013-7-22	-	Trina Solar (Schweiz) AG	是
Trina Solar Limited	20,850,000.00	欧元	2014-3-26	2019-5-30	Trina Solar (Luxembourg) Overseas System S.a.r.l	是
Trina Solar Limited	690,000,000.00	人民币	2016-1-25	2019-1-25	天合光能股份有限公司	是
Trina Solar Limited	140,000,000.00	人民币	2016-3-29	2024-3-28	江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	是
高纪凡、吴春艳	400,000,000.00	人民币	2018-9-12	2019-9-3	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	100,000,000.00	美元	2018-8-29	2019-8-28	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	100,000,000.00	美元	2018-11-12	2019-11-11	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	100,000,000.00	美元	2018-9-17	2019-9-16	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	80,000,000.00	美元	2018-11-15	2019-11-14	天合光能股份有限公司	是
天合星元投资发展有限公司	4,000,000.00	人民币	2016-12-13	2023-4-15	江苏天合能源管理有限公司	否
高纪凡、吴春艳	2,000,000,000.00	人民币	2019-3-15	2020-3-13	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	400,000,000.00	人民币	2019-12-3	2020-11-10	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	70,000,000.00	美元	2019-10-11	2020-9-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	40,000,000.00	美元	2019-10-24	2020-9-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	30,000,000.00	美元	2019-10-24	2020-10-23	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	100,000,000.00	美元	2019-11-22	2020-11-20	天合光能股份有限公司	是

高纪凡、吴春艳	20,000,000.00	美元	2019-12-30	2020-12-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	60,000,000.00	美元	2020-1-2	2020-12-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	470,000,000.00	人民币	2019-11-25	2020-11-6	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	300,000,000.00	人民币	2020-2-21	2020-9-11	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	300,000,000.00	人民币	2020-3-3	2020-9-2	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	200,000,000.00	人民币	2020-11-24	2023-11-23	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	476,000,000.00	人民币	2020-12-7	2021-12-6	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	204,000,000.00	人民币	2020-12-7	2023-12-6	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	500,000,000.00	人民币	2020-12-31	2021-12-22	天合光能股份有限公司	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	币种	起始日	到期日	说明
拆出					
ESJ Renewable I,S.de R.L.de C.V.	3,757,168.62	美元	2018-6-15		已归还
ESJ Renewable I,S.de R.L.de C.V.	5,882,649.07	美元	2018-6-15		已归还
ESJ Renewable I,S.de R.L.de C.V.	1,382,210.75	美元	2018-6-15		已归还
ESJ Renewable I,S.de R.L.de C.V.	167,956.87	美元	2018-6-15		已归还
Greenrock Trina GmBH	1,029,000.00	欧元	2019-3-15		
Greenrock Trina GmBH	1,380,000.00	欧元	2019-6-7		
Greenrock Trina GmBH	640,000.00	欧元	2019-6-24		
EPC 17 GMBH	219,920.00	欧元	2018-10-25		2018年10月,本公司与EPC 17 GMBH 签订借款合同,本公司于2019年度拆出资金 219,920.00 欧元。截至2020年12月31日, EPC 17 GMBH 已归还 219,401.38 欧元。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
江苏天人合一人居环境发展有限公司	股权转让	3,781,300.00	
江苏有则科技集团有限公司	股权转让	1,336,100.00	

(7). 关键管理人员报酬

√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
关键管理人员报酬	29,085,475.98	22,597,813.59

(8). 其他关联交易

√适用 □不适用

①关联利息支出

关联方	本期发生额	上期发生额
顺泰融资租赁有限公司	58,280.51	121,098.78

②关联利息收入

关联方	本期发生额	上期发生额
ESJ Renewable I, S. de R.L.de C.V.	2,907,574.38	2,193,646.72
盐城天启太阳能发电有限公司		52,627.00
托克逊县天合光能有限责任公司		374,772.50
响水永能太阳能发电有限公司		927,968.93
响水恒能太阳能发电有限公司		4,788,144.53
宿迁天蓝光伏电力有限公司		352,992.95

③关联方销售融资

关联方	本期发生额	上期发生额
常嘉融资租赁(上海)有限公司	538,000.00	51,479,000.00

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	托克逊县天合光能有限责任公司			4,453,333.33	22,266.67
应收账款	宿迁天蓝光伏电力有限公司			858,870.97	14,419.35
应收账款	EPC 17 GmbH	501,678.94	50,167.89	1,544,237.37	77,211.87
应收账款	GreenRock Trina GmbH	9,607,285.32	960,728.53	13,264,228.31	525,365.34
应收账款	Sirius Solar Japan 25 G.K.			212,597.37	1,062.99
应收账款	Sirius Solar Japan 29 G.K.			2,298,779.39	11,493.90

应收账款	Sirius Solar Japan 32 G.K.			16,145.04	80.73
应收账款	Sirius Solar Japan 34 G.K.			19,492.65	958.77
应收账款	Sirius Solar Japan 36 G.K.			23,463.18	117.32
应收账款	Sirius Solar Japan 37 G.K.			52,245.52	261.23
应收账款	SOLAR FIELD 1 G.K.			762,733.82	38,136.69
应收账款	Univergy 82 GK			211,079.00	1,055.39
应收账款	Sirius Solar Japan 30 G.K.			116,196.24	1,579.27
应收账款	Mega Solar 1408-L G.K.			123,748.81	618.74
应收账款	常州港华天合智慧能源有限公司	2,070,297.40	10,351.49		
应收账款合计		12,179,261.66	1,021,247.91	23,957,151.00	694,628.26
其他应收款	Top Energy International Limited			719,172.06	215,751.62
其他应收款	高纪凡	19,633,442.79	98,167.21	17,499,018.38	88,009.79
其他应收款	天合星元投资发展有限公司	83,700,466.62	418,502.33	74,577,818.98	372,889.09
其他应收款	ESJ Renewable I,S.de R.L.de C.V.			87,243,593.86	4,818,998.78
其他应收款	董事、监事、高级管理人员			90,296.56	1,041.10
其他应收款	Greenrock Trina GmbH	26,064,431.12	2,491,154.32	23,940,830.38	1,197,041.52
其他应收款	EPC 17 GMBH	233,775.07	1,564.26	2,523,403.93	126,170.20
其他应收款	宿迁天蓝光伏电力有限公司			47,327,432.78	2,366,371.64
其他应收款	常州合威新材料科技有限公司			552,557.17	27,627.86
其他应收款	木垒天辉光伏发电有限公司			525,171.18	26,258.56
其他应收款合计		129,632,115.61	3,009,388.13	254,999,295.28	9,240,160.16
预付账款	丽江隆基硅材料有限公司	41,052,351.16			
预付账款合计		41,052,351.16			
应收股利	宿迁天蓝光伏电力有限公司			1,274,376.51	
应收股利合计				1,274,376.51	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付票据	丽江隆基硅材料有限公司	416,744,835.17	144,931,035.74
应付票据合计		416,744,835.17	144,931,035.74
应付账款	常州九陵新能源科技有限公司		104,736.71
应付账款	江苏有则科技集团有限公司		5,583.20
应付账款	秦皇岛博硕光电设备股份有限公司		5,811.97
应付账款	丽江隆基硅材料有限公司		77,172,056.38
应付账款	深圳量子力能源互联网有限公司		37,055.00
应付账款合计		0	77,325,243.26
预收款项	常州九陵新能源科技有限公司	4,063.23	5,111.90
预收款项	北京智中能源互联网研究院有限公司	660.90	660.90
预收款项	ESJ Renewable I, S. de R.L.de C.V.		15,003,181.56
预收款项	Green Mega Solar G.K.		6,996,194.56
预收款项	常州港华天合智慧能源有限公司	17,571,000.00	
预收款项合计		17,575,724.13	22,005,148.92
其他应付款	Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	6,524,900.00	6,976,200.00
其他应付款	Trina Solar Korea Limited	354,520.13	356,572.98
其他应付款	江苏有则国际物流有限公司	680,447.92	697,414.46
其他应付款	常州君合科技股份有限公司	63,000.00	63,000.00
其他应付款	常州天合田园农业发展有限公司	1,350.00	1,400.00
其他应付款	秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	22,525.81	22,525.81
其他应付款	顺泰融资租赁股份有限公司	8,501.43	-
其他应付款	盐城天启太阳能发电有限公司		62,292.30
其他应付款	常嘉融资租赁(上海)有限公司	1,213,184.90	1,213,184.90
其他应付款	盐城市国能投资有限公司	64,591.84	
其他应付款合计		8,933,022.03	9,392,590.45
一年内到期的非流动负债	顺泰融资租赁股份有限公司	554,441.26	1,059,736.91
一年内到期的非流动负债合计		554,441.26	1,059,736.91
长期应付款	顺泰融资租赁股份有限公司		554,441.26
长期应付款合计			554,441.26

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、其他

□适用 √不适用

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

√适用 □不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1) 资本承担

项 目	期末余额	期初余额
已签订的正在或准备履行的固定资产采购合同	3,165,419,961.56	1,791,049,935.75

(2) 经营租赁承担

根据房屋及土地等经营租赁协议，本集团于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日以后应支付的最低租赁付款额如下：

项 目	期末余额	期初余额
1 年以内 (含 1 年)	47,434,489.55	31,971,016.59
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	29,553,647.64	20,874,685.58
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	25,599,555.88	19,230,483.58
3 年以上	291,506,071.39	280,336,504.25
合 计	394,093,764.46	352,412,690.00

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

未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响:

序号	原告	被告	案由	受理法院	标的额 (元)	案件进展情况
1	天津北承新能源科技有限公司	常州天合智慧能源工程有限公司	建造合同纠纷	天津市武清区人民法院	1162.41 万人民币	一审审理中
2	Renelux Renewables LLC	S. Aether Energy S.A. (本集团下属公司)	建造合同纠纷	雅典初审法院	281.88 万欧元	天合方面一审胜诉，后原告提出上诉，目前正在审理过程中

3	Jasmin Solar Pty Ltd	Trina Solar (Australia) Pty Ltd.、Trina Solar (U.S.), Inc.	组件货款纠纷	澳大利亚联邦法院	416.85 万澳元	一审审理中
4	Servicios&Soluciones Electromecánicas, S.A. de C.V.	T.S. EPC DE MEXICO S.A. de C.V	EPC 合同纠纷	墨西哥城民事法院	370 万美元	天合方面一审胜诉，后原告提出上诉，目前正在审理过程中

说明：

1、天津北承新能源科技有限公司起诉子公司常州天合智慧能源工程有限公司，关于工程项目要求赔偿对方 1162.41 万元的损失，2019 年 7 月天津市武清区人民法院正在委托第三方司法鉴定中心，对相关委托鉴定事项进行司法鉴定，2020 年 4 月鉴定报告已完成，案件正在一审审理中。

2、Renelux Renewables LLC 就 EPC 建造合同纠纷，起诉子公司 S. Aether Energy S.A.公司，因后者违约终止 EPC 合同，原告要求赔偿 281.88 万欧元。一级法院在 2019 年 7 月发布裁决结果，S. Aether Energy S.A.公司一审胜诉，2019 年 12 月 16 日，Renelux 仅以其未参加庭审的程序性问题为由提出上诉，案件正在审理过程中。

3、Jasmin Solar Pty Ltd 案件：Jasmin 于 2015 年 10 月在澳大利亚联邦法院提起诉讼，要求天合澳洲和天合美国赔偿其间接的利润损失等共计 3,340.79 万澳元。2020 年 7 月，Jasmin 将其诉讼请求降低至 416.85 万澳元，目前正在审理过程中。根据澳大利亚律师出具的书面说明，Jasmin 目前提供的证据无法支持其提出的诉讼请求。另一方面，天合美国于 2020 年 9 月在澳大利亚提出反诉，要求 Jasmin Solar Pty Ltd 及其执行董事赔偿损失 182.69 万美元。

4、Servicios & Soluciones Electromecánicas, S.A. de C.V.就 EPC 建造合同纠纷，起诉子公司 T.S. EPC DE MEXICO S.A. de C.V 公司，要求赔偿 370 万美元。墨西哥城民事法院发布裁决结果，子公司 T.S. EPC DE MEXICO S.A. de C.V 公司胜诉，随后原告对判决提出上诉，目前正在审理过程中。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因
处置股权	2021 年 2 月 9 日，天合光能股份有限公司与隆基绿能科技股份有限公司签订《隆基绿能科技股份有限公司与天合光能股份有限公司、四川永祥股份有限公司关于丽江隆基硅材料有限公司之股权转让协议》，本公司将所持有的丽江隆基硅材料有限公司 25%股权参照 2020 年 9 月 30 日经审计后的净资产扣除分红款后作价以	0	

	226,465,823.43 元的价格转让给隆基绿能科技股份有限公司。		
--	-------------------------------------	--	--

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	372,244,747.50
-----------	----------------

根据 2021 年 3 月 29 日第二届董事会第四次会议通过的 2020 年利润分配预案，以 2020 年末总股本 2,068,026,375 股为基数，向全体股东每 10 股派发 1.8 元（含税）现金股利，共计分配现金股利人民币 372,244,747.50 元（含税）。本年度不送红股，不进行资本公积金转增股本分配。上述利润分配预案尚需提交公司 2020 年年度股东大会审议。

截至 2021 年 3 月 29 日，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

√适用 □不适用

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

经营分部，是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本集团报告分部包括：

- A. 光伏产品；
- B. 系统产品；
- C. 光伏电站工程建设管理；
- D. 光伏电站销售；
- E. 智慧能源

本集团经营分部的会计政策与本集团主要会计政策相同。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	光伏产品	系统产品	光伏电站工程建设管理	光伏电站销售	智慧能源	分部间抵销	合计
营业收入	2,337,599.50	399,304.69	210,338.93		91,752.95	97,198.73	2,941,797.34
其中：对外交易收入	2,240,400.77	399,304.69	210,338.93		91,752.95		2,941,797.34
对内交易收入	97,198.73					97,198.73	
营业成本	1,990,228.05	341,091.06	186,554.73		36,008.03	81,982.98	2,471,898.89
税金及附加	8,779.84	210.93	217.61	60.89	386.32		9,655.59
销售费用	88,597.03	8,023.65	2,334.48		2,685.40	119.52	101,521.04
管理费用（包括研发费用）	109,669.33	1,880.40	26,033.16	237.32	9,608.50	175.58	147,253.13
资产减值损失（包括信用减值损失）	42,448.72	82.20	1,776.52	2,536.08	8,023.15		54,866.67
利润总额	104,228.19	48,818.30	-11,337.77	1,077.02	17,737.38	19,834.05	140,689.07
所得税费用	12,872.18	6,029.06	-1,400.21	133.01	2,190.57	2,449.51	17,375.10
净利润	91,356.01	42,789.24	-9,937.55	944.01	15,546.82	17,384.56	123,313.97

资产总额	4,446,059.57	103,656.53	1,091,991.96	368,119.54	1,107,170.31	2,557,751.77	4,559,246.14
负债总额	2,806,210.00	90,863.36	1,086,569.62	238,247.71	926,988.97	2,159,711.38	2,989,168.28

其他说明：

1.地区信息：

本公司按不同地区列示的有关取得的对外交易收入和非流动资产（不包括金融资产和递延所得税资产）的信息见下表。对外交易收入是按接受服务或购买产品的客户的所在地进行划分，非流动资产是按照资产的所在地进行划分。

A.本公司按不同地区列示的有关取得的对外交易收入的信息见下表。

国家或地区	对外交易收入	
	2020 年度	2019 年度
中国	8,738,433,966.49	7,232,934,963.01
欧洲	6,227,315,293.97	4,151,447,600.88
日本	1,177,315,112.27	2,463,792,683.40
美国	5,970,655,078.41	3,212,603,844.28
其他	7,304,253,978.14	6,260,916,768.73
合 计	29,417,973,429.28	23,321,695,860.30

B.本公司按不同地区列示的非流动资产的信息见下表。

国家或地区	非流动资产
-------	-------

	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
中国	13,474,748,848.12	10,387,789,147.76
泰国	812,790,639.58	938,341,587.06
越南	739,005,218.95	702,505,817.03
其他	637,938,541.07	565,847,759.35
合 计	15,664,483,247.73	12,594,484,311.20

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十七、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内小计	4,698,159,958.68
1 至 2 年	44,621,602.41
2 至 3 年	10,878,517.45
3 至 4 年	61,071,728.14
4 年以上	60,178,767.93
合计	4,874,910,574.61

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	51,202,213.01	1.05	14,605,282.87	28.52	36,596,930.14	55,558,374.83	0.97	16,493,444.69	29.69	39,064,930.14
其中：										
按组合计提坏账准备	4,823,708,361.60	98.95	84,638,473.55	1.75	4,739,069,888.05	5,668,546,573.37	99.03	88,477,585.63	1.56	5,580,068,987.74
其中：										
组合1：应收客户货款	1,161,627,106.01	23.83	84,638,473.55	7.29	1,076,988,632.46	675,904,572.84	11.81	88,477,585.63	13.09	587,426,987.21

组合 2: 应收 合并范 围内子 公司货 款	3,662,081,255.59	75.12			3,662,081,255.59	4,992,642,000.53	87.22			4,992,642,000.53
合计	4,874,910,574.61	/	99,243,756.42	/	4,775,666,818.19	5,724,104,948.20	/	104,971,030.32	/	5,619,133,917.88

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
中盛光电能源股份有限公司	1,114,611.78	222,922.36	20.00	企业涉及诉讼,已胜诉尚处于执行阶段
湖南红太阳新能源科技有限公司	40,816,565.84	8,163,313.17	20.00	企业涉及诉讼,已胜诉尚处于执行阶段
其他	9,271,035.39	6,219,047.34	67.08	企业信用降低存在无法收回的风险
合计	51,202,213.01	14,605,282.87	28.52	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 按组合 1 (应收客户货款) 计提坏账准备

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内小计	1,036,078,703.09	14,304,657.83	1.38
1 至 2 年	44,621,602.41	4,462,160.24	10.00
2 至 3 年	10,560,517.57	3,168,155.27	30.00
3 至 4 年	15,325,565.46	7,662,782.73	50.00
4 年以上	55,040,717.48	55,040,717.48	100.00
合计	1,161,627,106.01	84,638,473.55	7.29

按组合计提坏账的确认标准及说明:

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	104,971,030.32	1,806,542.33	6,976,977.83	556,838.40		99,243,756.42
合计	104,971,030.32	1,806,542.33	6,976,977.83	556,838.40		99,243,756.42

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	556,838.40

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

本公司按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额为 1,981,036,478.74 元，占应收账款期末余额合计数的比例为 40.64%，因为都是合并范围内的子公司，相应计提的坏账准备期末余额汇总金额为 0 元。

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

无

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息	2,895,751.26	
应收股利	220,279,952.11	53,845,177.93
其他应收款	5,987,523,132.07	5,898,378,829.38
合计	6,210,698,835.44	5,952,224,007.31

其他说明：

□适用 √不适用

应收利息**(1). 应收利息分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
债券投资	2,895,751.26	
合计	2,895,751.26	

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(4). 应收股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	18,000,000.00	18,000,000.00
孟县天晟光伏发电有限公司	52,279,952.11	35,845,177.93
西藏天合光伏系统集成有限公司	150,000,000.00	
合计	220,279,952.11	53,845,177.93

(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(6). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
6 个月以内	5,173,812,387.82
7 至 12 个月	267,801,471.90
1 年以内小计	5,441,613,859.72
1 至 2 年	409,885,512.77
2 至 3 年	87,931,791.24
3 至 4 年	23,927,299.55
4 年以上	27,884,900.59
合计	5,991,243,363.87

(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
集团内关联方往来	5,849,761,903.61	5,778,789,659.25
集团外关联方往来	103,333,909.42	92,148,613.46
往来款	-	106,296,747.67
保证金及押金	30,787,149.88	23,896,302.49
员工备用金	483,701.15	1,102,928.57
其他	6,876,699.81	8,738,952.17
合计	5,991,243,363.87	6,010,973,203.61

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	601,325.68	5,696,300.88	106,296,747.67	112,594,374.23
2020年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段	-52,153.30	52,153.30		
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				
—转回第一阶段				

本期计提	985,100.73	1,217,243.06		2,202,343.79
本期转回	549,172.38	8,544,618.63		9,093,791.01
本期转销				
本期核销		1,467,902.93	100,514,792.28	101,982,695.21
其他变动		5,781,955.39	-5,781,955.39	
2020年12月31日余额	985,100.73	2,735,131.07		3,720,231.80

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
其他应收款坏账准备	112,594,374.23	2,202,343.79	9,093,791.01	101,982,695.21		3,720,231.80
合计	112,594,374.23	2,202,343.79	9,093,791.01	101,982,695.21		3,720,231.80

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	101,982,695.21

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
Solaricos Trading Ltd.	往来款	52,584,734.05	公司破产	经批准核销	否
OslenHoman	往来款	7,110,495.05	无法收回	经批准核销	否
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	往来款	6,775,546.00	无法收回	经批准核销	否
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	往来款	6,434,882.12	公司注销	经批准核销	否
合计	/	72,905,657.22	/	/	/

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	集团内关联方往来	1,763,390,092.84	0 至 4 年	29.43	
第二名	集团内关联方往来	1,692,485,712.79	6 个月以内	28.25	
第三名	集团内关联方往来	1,492,587,008.95	1 至 2 年	24.91	
第四名	集团内关联方往来	393,358,484.90	0 至 2 年	6.57	
第五名	集团内关联方往来	344,768,393.82	1 至 2 年	5.75	
合计	/	5,686,589,693.30	/	94.91	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、长期股权投资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	5,845,912,855.90		5,845,912,855.90	3,674,912,855.90		3,674,912,855.90
对联营、合营企业投资	304,297,426.47		304,297,426.47	376,274,556.53		376,274,556.53
合计	6,150,210,282.37		6,150,210,282.37	4,051,187,412.43		4,051,187,412.43

(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
湖北天合光能有限公司	114,984,715.56			114,984,715.56		
吐鲁番天合光能有限公司	33,820,555.04			33,820,555.04		
天合光能(常州)光电设备有限公司	10,091,557.46	446,000,000.00		456,091,557.46		
天合光能(北京)系统集成有限公司	23,051,122.87			23,051,122.87		
江苏天合智慧分布式能源有限公司	72,094,967.35			72,094,967.35		
天合光能(常州)科技有限公司	2,868,785,019.19	1,700,000,000.00		4,568,785,019.19		
江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	167,509,059.32			167,509,059.32		
西藏天合光伏系统集成有限公司	153,200,000.00			153,200,000.00		
孟县天晟光伏发电有限公司	118,500,000.00			118,500,000.00		
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	44,800,000.00			44,800,000.00		
天合智慧能源投资发展(江苏)有限公司	68,075,859.11			68,075,859.11		
盐城天创光伏技术有限公司		25,000,000.00		25,000,000.00		
合计	3,674,912,855.90	2,171,000,000.00		5,845,912,855.90		

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
丽江隆基硅材料有限公司	376,274,556.53			86,631,955.31			158,609,085.37			304,297,426.47	
小计	376,274,556.53			86,631,955.31			158,609,085.37			304,297,426.47	
合计	376,274,556.53			86,631,955.31			158,609,085.37			304,297,426.47	

其他说明：

无

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	20,415,337,973.21	19,371,322,424.46	18,673,243,257.65	17,315,105,662.48
其他业务	1,202,423,838.19	1,320,108,492.98	1,548,604,501.01	1,610,790,005.95
合计	21,617,761,811.40	20,691,430,917.44	20,221,847,758.66	18,925,895,668.43

(2). 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	合计
商品类型	
光伏组件	10,900,649,050.71
电池片	4,580,005,326.57
硅片	3,376,987,052.97
系统产品	1,347,708,667.42
其他	1,412,411,713.73
按经营地区分类	
境内	13,944,093,679.07
境外	7,673,668,132.33
按商品转让的时间分类	
在某一时点确认	21,609,971,019.63
在某一时段确认	7,790,791.77
合计	21,617,761,811.40

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	166,434,774.18	41,029,432.60

权益法核算的长期股权投资收益	86,631,955.31	171,408,742.79
处置长期股权投资产生的投资收益		-322,000.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
远期外汇合约交割收益	157,338,834.84	-10,701,094.91
理财产品	70,527,174.29	14,886,688.75
债券投资收益	2,895,751.26	
票据贴现息	-8,166.67	
合计	483,820,323.21	216,301,769.23

其他说明：

无

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-108,083,463.37	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	138,308,726.03	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	77,542,096.17	
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		

债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	-379,542.49	
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	12,974,629.19	
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	942,210.33	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-23,156,052.74	
少数股东权益影响额	18,972,000.20	
合计	117,120,603.32	

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	8.94	0.64	0.64
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	8.08	0.58	0.58

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、会计机构负责人签名并盖章的财务报告
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文及公告的原稿

签署:

董事长：高纪凡

董事会批准报送日期：2021 年 3 月 30 日

修订信息

适用 不适用