审计报告

天合光能股份有限公司

容诚审字[2020] 201Z0028 号

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·北京

目　　录

序号	内　　容	页码
1	审计报告	1-12
2	合并资产负债表	13
3	合并利润表	14
4	合并现金流量表	15
5	合并所有者权益变动表	16-18
6	母公司资产负债表	19
7	母公司利润表	20
8	母公司现金流量表	21
9	母公司所有者权益变动表	22-24
10	财务报表附注	25-380

中国北京市西城区
阜成门外大街22号
外经贸大厦901-22至901-26、100037
容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
RSM China CPA LLP
Tel：+86 010-6600 1391

审 计 报 告

容诚审字[2020] 201Z0028 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“本公司”）财务报表，包括 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日、2017 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2019 年度、2018 年度、2017 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 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日、2017 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2019 年度、2018 年度、2017 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，认为分别对2019年度、2018年度、2017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

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM China CPA LLP is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

1.事项描述

相关会计年度：2019 年度、2018 年度和 2017 年度。

相关信息披露详见财务报表附注五、45。

2019 年度、2018 年度和 2017 年度，财务报表附注五、45 所列示收入项目金额分别为人民币 23,321,695,860.30 元、25,054,037,825.05 元和 26,158,576,984.19 元。

2019 年度、2018 年度和 2017 年度，天合光能及子公司（以下简称“本集团”）收入主要有：光伏产品、光伏系统、智慧能源。

公司收入确认政策分别为：

（1）光伏产品

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主要风险和报酬转移给相关客户时，本集团确认光伏电站销售收入。

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。

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。在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。

光伏电站工程建设管理的收入系于每个会计期末根据实际发生的项目成本

占预计总成本的比例确定合同完工进度，并以之乘以相关合同的总金额来确认。

建造合同的结果不能可靠估计的，本集团分别下列情况处理：

- 合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；

- 合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

（3）智慧能源

①智能微网及多能系统

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。

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额。本集团对于第三方客户持有的光伏电站提供运维服务产生的收入，在每个会计期末根据合同约定的服务期限，客户确认的运维服务确认单以及相应的合同约定的金额确认运维服务收入。

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

（1）2019 年度、2018 年度和 2017 年度财务报表审计中，针对光伏产品、系统产品、智能微网及多能系统收入确认相关的领域所使用的假设和估计的合理性，我们执行了以下程序 ：

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并结合与管理层的访谈，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，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，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；

⑥获取财务报告批准日最近期的财务报表，分析资产负债日后是否存在重大异常的销售退回；如果存在，则询问管理层原因，并分析其对财务报表的影响；

⑦选取样本对应收账款余额和销售收入金额实施函证程序。

（2）2019 年度、2018 年度和 2017 年度财务报表审计中，针对电站销售收入确认相关的领域所使用的假设和估计的合理性，我们执行了以下程序 ：

①了解及评价了管理层与电站销售收入确认相关的内部控制的设计有效性，并测试了关键控制运行的有效性；

②检查光伏电站项目立项与内部决策文件，以判断电站业务的意图是否系用于出售；

③检查光伏电站出售的销售合同，确认其是否系按照已收或应收的协议价款及买方承担的负债的公允价值确定的；

④获取管理层提供的电站销售计算表，将计算表金额与账面金额予以核对，并检查计算表的准确性；

⑤选取重要电站出售项目，实施函证程序。

（3）2019 年度、2018 年度和 2017 年度财务报表审计中，针对建造合同收入（光伏电站工程建设管理收入）确认相关的领域所使用的假设和估计的合理性，我们执行了以下程序 ：

①了解及评价了管理层与建造合同收入及成本确认相关的内部控制的设计有效性，并测试了关键控制运行的有效性，其中包括与实际发生工程成本及合同预估总成本相关的内部控制；

②获取管理层提供的建造合同收入成本计算表，将总金额与收入成本明细账核对，并检查计算表的准确性；

③检查重要工程项目实际发生工程成本的相关合同、发票、设备签收单、进度确认单等支持性文件；

④针对资产负债表日前后确认的实际发生的工程成本，核对设备签收单、进度确认单等支持性文件，以评估实际成本是否在恰当的期间确认；

⑤选取重要工程项目，将预估总成本的组成项目核对至采购合同等支持性文件，以识别预估总成本是否存在遗漏的组成项目；

⑥选取重要工程项目实施函证并执行走访及监盘程序。

（4）2019 年度、2018 年度和 2017 年度财务报表审计中，针对发电业务及运

维收入确认相关的领域所使用的假设和估计的合理性，我们执行了以下程序 ：

①了解及评价了管理层与发电业务及电站运维收入确认相关的内部控制的设计有效性，并测试了关键控制运行的有效性；

②了解与电力销售行业中电价补贴相关的政府部门所制订的政策及法规；

③选取样本，检查相关期间已申请可再生能源电价附加资金补助的光伏电站项目是否已经通过有关部门审核并被列入补助目录以及期后收款情况；

④选取样本，查阅购电协议或政府发出的电价批文等相关支持性文件，并通过比对购电协议或电价批文中的电价购买单价，检查电价补贴收入计算单中的电价补贴单价数据是否准确；

⑤选取样本，通过查阅电费结算单及现场读取电表数等程序，检查电价收入计算单中的发电量数据是否准确；选取样本，核对销售合同或订单、客户确认的运维服务确认单，评价相关收入确认是否符合公司收入确认的会计政策；

⑥对资产负债表日前后确认的销售收入，执行截止性测试。

(二) 应收账款坏账准备的计提

1.事项描述

相关会计期间/年度： 2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日

相关信息披露详见财务报表附注五、5。

截止 2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日，财务报表所列示应收账款项目金额分别为人民币 4,843,541,690.57 元及 4,945,612,815.23 元；应收账款坏账准备金额分别为人民币 401,897,136.47 元及 434,903,094.49 元。

2018 年度及 2017 年度，本集团的应收账款主要为应收光伏产品客户款项，这些客户通常是国内外光伏电站开发商和承包商以及分布式光伏系统的经销商。应收账款的可收回性主要受这些客户自身的流动性所影响，而这些客户自身的流

动性则多取决于其相关项目的融资安排情况。

本集团管理层运用个别和组合方式评估应收账款减值损失。当运用个别方式评估应收账款减值损失时，管理层会考虑客户的财务情况、信用情况、逾期情况以及其他客户特定情况。当运用组合方式评估应收账款减值损失时，管理层根据不同账龄情况的应收账款的以往损失经验，并考虑反映当前经济情况的可观察因素综合确定。上述因素均涉及重大的管理层判断。

由于评估应收账款的可收回性存在固有不确定性，应收账款减值损失的评估涉及重大的管理层判断，我们将天合光能集团应收账款的坏账准备的计提识别为关键审计事项。

2.审计应对

2018 年度和 2017 年度财务报表审计中，针对应收账款坏账准备的计提确认相关的领域所使用的假设和估计的合理性，我们执行了以下程序 ：

（1）了解并评价管理层与信用控制、账款回收和评估应收账款减值损失相关的关键财务报告内部控制的设计和运行有效性；

（2）选取样本，检查与单项应收账款余额相关的经签收的发货单、销售发票等支持性文件，评价应收账款账龄分析报告中的账龄区间划分是否恰当；

（3）对于运用个别方式评估应收账款减值损失，了解管理层评估单项金额重大的应收账款的可收回性的基础，并通过检查单项金额重大的应收账款可收回性的支持性信息，包括债务人财务情况信息、与债务人往来函件、债务人还款安排的遵守情况、逾期账款的账龄、过往还款记录和期后回款、债务人所处行业等，评价管理层相关应收账款坏账准备合理性；

（4）对于按照组合方式计提坏账准备的应收账款，通过比较国内其他上市光伏公司的公开信息以及分析历史上同类组合的实际坏账发生率，并结合现时组合的信用和市场变化等因素，评价天合光能集团作出估计和假设的合理

性，并根据天合光能集团应收账款减值损失的相应评估政策，检查按照组合方式计提坏账准备的计算；

（5）选取样本，将天合光能集团的应收账款于资产负债日后的收款记录与银行进账单或银行承兑汇票进行核对。

(三) 应收账款预期信用损失的计量

1.事项描述

相关会计期间/年度：2019 年 12 月 31 日

相关信息披露详见财务报表附注五、5。

截止 2019 年 12 月 31 日，财务报表所列示应收账款项目金额为人民币 4,660,378,035.66 元，应收账款坏账准备金额为人民币 483,033,235.98 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

2019 年度，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，我们执行了以下程序 ：

（1）对本集团信用政策，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。

（本页无正文，为容诚会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天合光能股份有限公司容诚审字[2020] 201Z0028 号《审计报告》之签字盖章页）

容诚会计师事务所

（特殊普通合伙）

中国·北京

中国注册会计师：

（项目合伙人）

中国注册会计师：

2020 年 3 月 28 日

合并资产负债表

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	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日	项　目	附注	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
流动资产：					流动负债：				
货币资金	五、1	5,827,449,548.21	4,364,830,057.78	4,425,194,025.59	短期借款	五、25	6,040,774,904.22	7,146,626,075.11	5,184,098,422.50
结算备付金		-	-	-	向中央银行借款		-	-	-
拆出资金		-	-	-	吸收存款及同业存放		-	-	-
交易性金融资产	五、2	1,733,947,291.38	不适用	不适用	拆入资金		-	-	-
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	五、3	不适用	4,172,819.35	5,632,469.23	交易性金融负债	五、26	41,702.93	不适用	不适用
衍生金融资产		-	-	-	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	五、27	不适用	1,615,747.45	2,454,753.49
应收票据	五、4	-	1,320,532,266.76	2,414,130,913.26	衍生金融负债		-	-	-
应收账款	五、5	4,660,378,035.66	4,843,541,690.57	4,945,612,815.23	应付票据	五、28	4,693,785,705.22	2,028,068,515.85	3,558,675,166.51
应收款项融资	五、6	1,198,685,017.02	不适用	不适用	应付账款	五、29	4,483,214,091.63	3,618,799,202.72	5,570,533,958.85
预付款项	五、7	712,925,447.55	183,807,363.21	430,266,045.23	预收款项	五、30	1,825,660,229.89	456,288,974.88	602,816,730.54
应收保费		-	-	-	卖出回购金融资产款		-	-	-
应收分保账款		-	-	-	应付手续费及佣金		-	-	-
应收分保合同准备金		-	-	-	应付职工薪酬	五、31	319,269,179.67	198,547,187.16	275,194,527.86
其他应收款	五、8	1,554,916,100.18	1,107,087,796.79	550,439,213.13	应交税费	五、32	429,710,356.74	173,332,851.16	232,495,374.39
买入返售金融资产		-	-	-	其他应付款	五、33	899,535,045.34	757,290,516.73	728,836,037.63
存货	五、9	5,616,828,465.17	5,401,580,254.25	11,921,750,243.61	应付分保账款		-	-	-
持有待售资产	五、10	28,037,481.48	-	87,141,209.62	保险合同准备金		-	-	-
一年内到期的非流动资产	五、11	70,100,172.55	73,745,905.41	-	代理买卖证券款		-	-	-
其他流动资产	五、12	935,960,137.44	1,481,370,246.43	2,409,878,381.63	代理承销证券款		-	-	-
流动资产合计		**22,339,227,696.64**	**18,780,668,400.55**	**27,190,045,316.53**	持有待售负债		-	-	-
非流动资产：					一年内到期的非流动负债	五、34	815,331,645.47	351,509,124.97	4,138,928,781.57
发放贷款及垫款			-	-	其他流动负债		-	-	-
债权投资		-	不适用	不适用	流动负债合计		**19,507,322,861.11**	**14,732,078,196.03**	**20,294,033,753.34**
可供出售金融资产	五、13	不适用	143,343,027.27	43,343,027.27	非流动负债：				
其他债权投资	五、14	43,341,214.97	不适用	不适用	长期借款	五、35	2,604,201,896.48	1,432,618,990.31	3,261,100,990.12
持有至到期投资		不适用	-	-	应付债券		-	-	-
长期应收款	五、16	343,750,331.42	403,357,735.97	-	其中：优先股		-	-	-
长期股权投资	五、17	476,216,426.05	275,630,862.05	244,675,023.07	永续债		-	-	-
其他权益工具投资	五、15	110,000,000.00	不适用	不适用	长期应付款	五、36	441,000,315.60	241,539,536.85	767,136,167.16
其他非流动金融资产		-	不适用	不适用	长期应付职工薪酬	五、37	9,513,375.56	22,269,703.07	35,884,933.37
投资性房地产		-	-	-	预计负债	五、38	934,237,549.57	940,465,860.55	1,014,969,694.63
固定资产	五、18	10,118,356,785.95	6,499,765,656.78	7,141,673,569.14	递延收益	五、39	278,101,089.47	170,656,612.28	182,326,378.67
在建工程	五、19	842,544,208.74	1,641,905,621.51	674,656,814.14	递延所得税负债	五、23	18,434,616.48	25,788,708.76	7,087,105.17
生产性生物资产		-	-	-	其他非流动负债		-	-	-
油气资产		-	-	-	非流动负债合计		**4,285,488,843.16**	**2,833,339,411.82**	**5,268,505,269.12**
无形资产	五、20	595,459,759.51	497,290,413.67	408,188,381.41	负债合计		**23,792,811,704.27**	**17,565,417,607.85**	**25,562,539,022.46**
开发支出		-	-	-	所有者权益：				
商誉	五、21	152,889,892.14	152,889,892.14	9,821,731.59	股本	五、40	1,757,826,375.00	1,757,826,375.00	8,789,131,878.00
长期待摊费用	五、22	92,803,270.48	41,791,297.09	63,846,720.77	其他权益工具		-	-	-
递延所得税资产	五、23	987,336,568.57	833,677,964.40	872,586,214.76	其中：优先股		-	-	-
其他非流动资产	五、24	389,308,516.16	337,290,567.86	295,195,186.34	永续债		-	-	-
非流动资产合计		**14,152,006,973.99**	**10,826,943,038.74**	**9,753,986,668.49**	资本公积	五、41	9,232,147,086.83	9,134,542,525.97	2,056,318,740.41
					减：库存股		-	-	-
					其他综合收益	五、42	-121,690,199.76	-153,963,751.83	-151,498,168.91
					专项储备		-	-	-
					盈余公积	五、43	62,975,937.23	40,235,578.69	10,407,376.45
					一般风险准备		-	-	-
					未分配利润	五、44	1,025,040,191.36	574,178,904.07	46,098,199.70
					归属于母公司所有者权益合计		11,956,299,390.66	11,352,819,631.90	10,750,458,025.65
					少数股东权益		742,123,375.70	689,374,199.54	631,034,936.91
					所有者权益合计		**12,698,422,966.36**	**12,042,193,831.44**	**11,381,492,962.56**
资产总计		**36,491,234,670.63**	**29,607,611,439.29**	**36,944,031,985.02**	负债和所有者权益总计		**36,491,234,670.63**	**29,607,611,439.29**	**36,944,031,985.02**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：姜艳红　　会计机构负责人：

合并利润表

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	2019年度	2018年度	2017年度
一、营业总收入		**23,321,695,860.30**	**25,054,037,825.05**	**26,158,576,984.19**
其中：营业收入	五、45	23,321,695,860.30	25,054,037,825.05	26,158,576,984.19
利息收入				
已赚保费				
手续费及佣金收入				
二、营业总成本		**22,359,165,660.25**	**24,274,017,394.65**	**25,154,338,603.43**
其中：营业成本	五、45	19,266,915,960.65	21,222,144,414.39	21,676,496,451.46
利息支出			-	-
手续费及佣金支出			-	-
退保金			-	-
赔付支出净额			-	-
提取保险合同准备金净额			-	-
保单红利支出			-	-
分保费用			-	-
税金及附加	五、46	131,641,572.07	139,704,238.77	203,009,436.61
销售费用	五、47	1,381,708,838.96	1,143,945,611.07	1,479,144,237.74
管理费用	五、48	926,536,615.30	885,545,899.65	864,819,649.28
研发费用	五、49	298,435,330.39	221,341,624.24	202,129,270.63
财务费用	五、50	353,927,342.88	661,335,606.53	728,739,557.71
其中：利息费用		443,275,665.18	584,940,610.19	832,854,799.81
利息收入		80,979,620.43	35,705,456.32	44,583,679.55
加：其他收益	五、51	69,916,770.17	111,115,625.63	70,333,616.05
投资收益（损失以“-”号填列）	五、52	102,649,599.01	-228,331,307.24	20,883,988.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		177,568,894.26	8,707,288.45	9,536,741.54
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-	不适用	不适用
汇兑收益（损失以“-”号填列）		-	-	-
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		-	不适用	不适用
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	五、53	23,926,893.98	-740,948.44	-95,796,885.29
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、54	-245,327,164.96	不适用	不适用
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、55	-72,792,870.04	-82,004,591.05	-251,703,122.80
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、56	-3,614,360.72	-6,537,484.04	-1,421,372.96
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		**837,289,067.49**	**573,521,725.26**	**746,534,604.24**
加：营业外收入	五、57	44,516,290.42	159,350,573.52	25,870,804.74
减：营业外支出	五、58	11,992,993.02	18,976,846.46	9,130,200.61
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**869,812,364.89**	**713,895,452.32**	**763,275,208.37**
减：所得税费用	五、59	167,567,096.32	141,151,229.18	175,385,603.49
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		**702,245,268.57**	**572,744,223.14**	**587,889,604.88**
（一）按经营持续性分类				
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		702,245,268.57	572,744,223.14	587,889,604.88
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. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		640,595,151.46	557,908,906.61	542,437,731.45
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		61,650,117.11	14,835,316.53	45,451,873.43
六、其他综合收益的税后净额		34,875,125.21	5,716,508.40	25,017,570.09
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		32,273,552.07	-2,465,582.92	28,297,548.23
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			-	-
（1）母公司外币报表折算差额			-	-
2. 将重分类进损益的其他综合收益		32,273,552.07	-2,465,582.92	28,297,548.23
（1）子公司外币报表折算差额		32,273,552.07	-2,465,582.92	28,297,548.23
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		2,601,573.14	8,182,091.32	-3,279,978.14
七、综合收益总额		737,120,393.78	578,460,731.54	612,907,174.97
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		672,868,703.53	555,443,323.69	570,735,279.68
（二）归属于少数股东的综合收益总额		64,251,690.25	23,017,407.85	42,171,895.29
八、每股收益				
（一）基本每股收益（元/股）		0.36	0.32	0.37
（二）稀释每股收益（元/股）		0.36	0.32	0.37

2017年9月发生同一控制下企业合并，被合并方在合并前实现的净利润为：-123,493,812.12元，上年度被合并方实现的净利润为：78,411,396.48元。

法定代表人：　　主管会计工作负责人：姜艳红　　会计机构负责人：

合并现金流量表

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	2019年度	2018年度	2017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		23,287,732,942.47	20,529,780,038.75	27,674,392,138.44
客户存款和同业存放款项净增加额		-	-	-
向中央银行借款净增加额		-	-	-
向其他金融机构拆入资金净增加额		-	-	-
收到原保险合同保费取得的现金		-	-	-
收到再保险业务现金净额		-	-	-
保户储金及投资款净增加额		-	-	-
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		-	-	-
收取利息、手续费及佣金的现金		-	-	-
拆入资金净增加额		-	-	-
回购业务资金净增加额		-	-	-
收到的税费返还		1,736,906,916.20	1,094,813,582.00	1,008,737,696.13
收到其他与经营活动有关的现金	五、61	1,253,012,479.52	1,530,186,874.18	1,168,191,697.31
经营活动现金流入小计		**26,277,652,338.19**	**23,154,780,494.93**	**29,851,321,531.88**
购买商品、接受劳务支付的现金		14,523,068,334.64	13,447,727,913.39	22,792,962,691.93
客户贷款及垫款净增加额		-	-	-
存放中央银行和同业款项净增加额		-	-	-
支付原保险合同赔付款项的现金		-	-	-
支付利息、手续费及佣金的现金		-	-	-
支付保单红利的现金		-	-	-
支付给职工以及为职工支付的现金		1,996,918,353.24	1,940,654,275.20	1,796,729,676.79
支付的各项税费		820,661,907.85	572,305,384.60	1,082,070,695.87
支付其他与经营活动有关的现金	五、61	3,695,700,132.08	3,115,000,116.42	3,137,899,503.00
经营活动现金流出小计		**21,036,348,727.81**	**19,075,687,689.61**	**28,809,662,567.59**
经营活动产生的现金流量净额		**5,241,303,610.38**	**4,079,092,805.33**	**1,041,658,964.29**
二、投资活动产生的现金流量：		-		
收回投资收到的现金		1,444,549,338.19	1,041,330,467.26	57,308,803.72
取得投资收益收到的现金		27,921,742.59	1,392,025.51	4,499,972.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		54,785,935.10	10,434,070.31	13,960,311.31
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		6,534,627.31	17,341,346.11	1,201,296.34
收到其他与投资活动有关的现金	五、61	66,699,277.78	112,792,808.97	4,200,955,426.11
投资活动现金流入小计		**1,600,490,920.97**	**1,183,290,718.16**	**4,277,925,809.48**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,855,714,415.27	1,548,739,744.55	1,591,342,426.96
投资支付的现金		2,736,171,637.40	913,452,946.77	722,232,270.81
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	136,244,480.58	26,608,139.37
支付其他与投资活动有关的现金	五、61	183,803,555.33	407,419,606.50	4,408,892,210.34
投资活动现金流出小计		**6,800,135,545.63**	**3,005,856,778.40**	**6,749,075,047.48**
投资活动产生的现金流量净额		**-5,199,644,624.66**	**-1,822,566,060.24**	**-2,471,149,238.00**
三、筹资活动产生的现金流量：		-		
吸收投资收到的现金		8,240,909.59	88,187,966.96	6,876,319,026.17
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		8,240,909.59	88,187,966.96	57,588,852.92
取得借款收到的现金		11,852,408,007.59	11,292,695,610.00	12,686,031,559.76
发行债券收到的现金		-	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	五、61	821,360,064.18	30,944,149.54	2,389,156,265.98
筹资活动现金流入小计		**12,682,008,981.36**	**11,411,827,726.50**	**21,951,506,851.91**
偿还债务支付的现金		10,770,847,188.82	11,781,359,838.04	14,758,239,683.18
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		543,909,791.34	573,283,287.68	4,213,149,460.98
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		-	4,410,000.00	28,910,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	五、61	261,662,364.41	1,572,967,738.40	3,416,840,126.68
筹资活动现金流出小计		**11,576,419,344.57**	**13,927,610,864.12**	**22,388,229,270.84**
筹资活动产生的现金流量净额		**1,105,589,636.79**	**-2,515,783,137.62**	**-436,722,418.93**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		**139,422,666.22**	**85,483,213.10**	**-155,368,208.51**
五、现金及现金等价物净增加额		**1,286,671,288.73**	**-173,773,179.43**	**-2,021,580,901.15**
加：期初现金及现金等价物余额		2,548,593,888.73	2,722,367,068.16	4,743,947,969.31
六、期末现金及现金等价物余额		**3,835,265,177.46**	**2,548,593,888.73**	**2,722,367,068.16**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2019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
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	1,757,826,375.00				9,134,542,525.97		-153,963,751.83		40,235,578.69		574,178,904.07	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	689,374,199.54	12,042,193,831.44
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）		-	-	-	97,604,560.86	-	32,273,552.07	-	22,740,358.54	-	450,861,287.29	52,749,376.16	656,229,134.92
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-		32,273,552.07	-	-	-	640,595,151.46	64,251,690.25	737,120,393.79
（二）所有者投入和减少资本		-	-	-	92,071,381.45	-	-	-	-	-	-	-11,502,314.09	80,569,067.36
1．股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,781,713.98	2,781,713.98
2．股东减少资本		-	-	-		-	-	-	-	-	-	-14,284,028.07	-14,284,028.07
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．权益结算股份支付转职工薪酬	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．关联方债务豁免	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7．净资产折股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8．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．提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-166,993,505.63	-	-166,993,505.63
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(变更记账本位币)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（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
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	742,123,575.70	12,698,422,966.36

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

5-1-19

合并所有者权益变动表

编制单位：东合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2018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
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	**8,789,131,878.00**	-	-	-	**2,056,318,740.41**	-	**-151,498,168.91**	-	**10,407,376.45**	-	**46,098,199.70**	**631,034,936.91**	**11,381,492,962.56**
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	**8,789,131,878.00**	-	-	-	**2,056,318,740.41**	-	**-151,498,168.91**	-	**10,407,376.45**	-	**46,098,199.70**	**631,034,936.91**	**11,381,492,962.56**
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	**-7,031,305,503.00**	-	-	-	**7,078,223,785.56**	-	**-2,465,582.92**	-	**29,828,202.24**	-	**528,080,704.37**	**58,339,262.63**	**660,700,868.88**
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-		-2,465,582.92	-	-	-	557,908,906.61	23,017,407.85	578,460,731.54
（二）所有者投入和减少资本	-7,031,305,503.00	-	-	-	7,078,223,785.56	-	-	-	-	-		39,731,854.78	86,650,137.34
1．股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	88,187,966.96	88,187,966.96
2．股东减少资本	-7,031,305,503.00	-	-	-	7,031,305,503.00	-	-	-	-	-	-	-68,438,003.24	-68,438,003.24
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．权益结算股份支付转职工薪酬	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．关联方债务豁免	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7．净资产折股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8．其他	-	-	-	-	46,918,282.56	-	-	-	-	-	-	19,981,891.06	66,900,173.62
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	29,828,202.24	-	-29,828,202.24	-4,410,000.00	-4,410,000.00
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	29,828,202.24	-	-29,828,202.24	-	-
2．提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-4,410,000.00	-4,410,000.00
4．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1．资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．其他(变更记账本位币)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（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**	-	-	-	**9,134,542,525.97**	-	**-153,963,751.83**	-	**40,235,578.69**	-	**574,178,904.07**	**689,374,199.54**	**12,042,193,831.44**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

5-1-20

合并所有者权益变动表

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2017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
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
		优先股	永续债	其他									
一、上年期末余额	2,985,159,786.37	-	-	-	2,364,182,076.76	-	-143,268,725.86	-	353,317,708.88	-	2,977,851,587.33	561,758,425.12	9,099,000,858.60
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	2,985,159,786.37	-	-	-	2,364,182,076.76	-	-143,268,725.86	-	353,317,708.88	-	2,977,851,587.33	561,758,425.12	9,099,000,858.60
三、本期增减变动金额(减少以"-"号填列)	5,803,972,091.63	-	-	-	-307,863,336.35	-	-8,229,443.05	-	-342,910,332.43	-	-2,931,753,387.63	69,276,511.79	2,282,492,103.96
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	28,297,548.23	-	-	-	542,437,731.45	42,171,895.29	612,907,174.97
（二）所有者投入和减少资本	5,803,972,091.63	-	-	-	-281,482,189.44	-	-	-	-358,175,201.72	-	-148,007,601.08	56,014,616.50	5,072,321,715.89
1．股东投入资本	5,803,972,091.63	-	-	-	989,758,081.62	-	-	-	-	-	-	57,588,852.92	6,851,319,026.17
2．股东减少资本	-	-	-	-		-	-	-	-	-	-	-1,574,236.42	-1,574,236.42
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	15,077,886.16	-	-	-	-	-	-	-	15,077,886.16
4．权益结算股份支付转职工薪酬	-	-	-	-	-62,533,260.02	-	-	-	-	-	-	-	-62,533,260.02
5．关联方债务豁免	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．同一控制下企业合并	-	-	-	-	-1,729,967,700.00	-	-	-	-	-	-	-	-1,729,967,700.00
7．净资产折股	-	-	-	-	506,182,802.80	-	-	-	-358,175,201.72		-148,007,601.08		-
8．其他	-	-	-	-	-	-	-	-					-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	10,407,376.45	-	-3,384,234,163.35	-28,910,000.00	-3,402,736,786.90
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	10,407,376.45		-10,407,376.45		-
2．提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-					-
3．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-			-3,373,826,786.90	-28,910,000.00	-3,402,736,786.90
4．其他	-	-	-	-	-	-	-	-					-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-26,381,146.91	-	-36,526,991.28	-	4,857,492.84	-	58,050,645.35	-	-
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(变更记账本位币)	-	-	-	-	-26,381,146.91	-	-36,526,991.28	-	4,857,492.84	-	58,050,645.35	-	-
（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	8,789,131,878.00	-	-	-	2,056,318,740.41	-	-151,498,168.91	-	10,407,376.45	-	46,098,199.70	631,034,936.91	11,381,492,962.56

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司资产负债表

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	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日	项　目	附注	2019年12月31日	2018年12月31日	2017年12月31日
流动资产：					流动负债：				
货币资金		2,900,700,383.22	1,828,614,373.92	1,800,731,564.90	短期借款		4,845,067,280.10	5,253,616,159.53	4,540,317,362.46
交易性金融资产		1,683,681,979.17	不适用	不适用	交易性金融负债		41,702.93	不适用	不适用
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		不适用	3,863,372.22	5,632,469.23	以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		不适用	1,615,747.45	2,454,753.49
衍生金融资产		-	-	-	衍生金融负债		-	-	-
应收票据	十五、1	-	1,181,681,224.91	2,158,571,981.37	应付票据		3,885,008,066.57	1,148,593,202.82	2,155,784,060.07
应收账款	十五、2	5,619,133,917.88	8,159,538,525.57	7,800,754,690.95	应付账款		3,260,490,654.70	1,805,943,572.36	2,806,278,641.98
应收款项融资	十五、3	874,434,833.91	不适用	不适用	预收款项		330,454,241.37	219,940,999.91	207,921,712.47
预付款项		806,039,630.50	962,983,777.45	785,503,802.06	应付职工薪酬		115,211,998.36	100,837,047.17	145,188,423.36
其他应收款	十五、4	5,952,224,007.31	2,018,362,968.23	714,706,245.54	应交税费		14,487,933.53	13,306,590.97	97,417,842.70
存货		735,831,044.33	632,117,651.26	966,971,898.78	其他应付款		1,185,666,235.77	1,935,380,406.87	879,738,595.10
持有待售资产		-	-	87,141,209.62	持有待售负债		-	-	-
一年内到期的非流动资产		-	-	-	一年内到期的非流动负债		69,778,518.72	78,010,763.64	74,401,881.63
其他流动资产		194,207,919.42	621,950,592.38	547,838,647.25	其他流动负债		-	-	-
流动资产合计		**18,766,253,715.74**	**15,409,112,485.94**	**14,867,852,509.70**	流动负债合计		**13,706,206,632.05**	**10,557,244,490.72**	**10,909,503,273.26**
非流动资产：					非流动负债：				
债权投资		-	不适用	不适用	长期借款		56,700,273.80	116,700,273.80	176,700,273.80
可供出售金融资产		不适用	-	-	应付债券		-	-	-
其他债权投资		-	不适用	不适用	其中：优先股		-	-	-
持有至到期投资		不适用	-	-	永续债		-	-	-
长期应收款		-	-	-	长期应付款		4,865,192.67	14,639,060.35	8,244,220.44
长期股权投资	十五、5	4,051,187,412.43	3,789,988,669.62	4,289,679,947.60	长期应付职工薪酬		4,295,177.56	14,623,138.15	29,655,270.83
其他权益工具投资		-	不适用	不适用	预计负债		398,472,112.23	402,789,544.25	610,816,110.82
其他非流动金融资产		-	不适用	不适用	递延收益		122,199,622.82	116,363,235.65	130,019,326.64
投资性房地产		-	-	-	递延所得税负债		-	-	-
固定资产		2,387,795,119.90	1,869,645,944.80	2,974,244,405.38	其他非流动负债		-	-	-
在建工程		47,205,249.15	930,354,763.90	68,832,917.30	非流动负债合计		**586,532,379.08**	**665,115,252.20**	**955,435,202.53**
生产性生物资产		-	-	-	负债合计		**14,292,739,011.13**	**11,222,359,742.92**	**11,864,938,475.79**
油气资产		-	-	-	所有者权益：				
无形资产		170,213,294.42	171,919,405.57	171,231,528.45	股本		1,757,826,375.00	1,757,826,375.00	8,789,131,878.00
开发支出		-	-	-	其他权益工具		-	-	-
商誉		-	-	-	其中：优先股		-	-	-
长期待摊费用		2,836,666.62	10,787,491.73	-	永续债		-	-	-
递延所得税资产		242,057,597.22	240,431,640.92	230,640,623.09	资本公积		9,163,235,431.84	9,071,164,050.39	2,018,108,230.20
其他非流动资产		10,590,184.36	33,038,107.90	175,342,972.10	减：库存股		-	-	-
非流动资产合计		**6,911,885,524.10**	**7,046,166,024.44**	**7,909,972,393.92**	其他综合收益		-	-	-
					专项储备		-	-	-
					盈余公积		62,975,937.23	40,235,578.69	10,407,376.45
					未分配利润		401,362,484.64	363,692,763.38	95,238,943.18
					所有者权益合计		**11,385,400,228.71**	11,232,918,767.46	10,912,886,427.83
资产总计		**25,678,139,239.84**	**22,455,278,510.38**	**22,777,824,903.62**	负债和所有者权益总计		**25,678,139,239.84**	**22,455,278,510.38**	**22,777,824,903.62**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司利润表

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	2019年度	2018年度	2017年度
一、营业收入	十五、6	**20,221,847,758.66**	**15,924,969,028.72**	**21,247,511,820.68**
减：营业成本	十五、6	18,929,888,685.34	14,333,948,400.51	19,519,335,984.19
税金及附加		69,112,999.20	78,344,124.14	116,414,001.95
销售费用		615,099,907.00	342,287,382.13	574,360,308.73
管理费用		215,563,710.57	270,311,043.92	383,896,819.37
研发费用		247,093,286.88	176,502,389.92	181,306,366.45
财务费用		217,988,118.12	405,348,784.08	111,720,284.18
其中：利息费用		285,984,523.18	259,915,131.19	240,668,344.93
利息收入		59,133,346.63	33,025,224.54	25,486,439.74
加：其他收益		38,937,320.90	58,190,396.13	31,834,134.07
投资收益（损失以“-”号填列）	十五、7	216,301,769.23	-184,712,845.40	37,336,739.33
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		171,408,742.79	6,308,722.03	-4,563,515.36
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）		-	不适用	不适用
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）		-	不适用	不适用
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		23,875,713.42	-930,090.97	-95,800,809.28
信用减值损失（损失以“-”号填列）		22,339,300.48	不适用	不适用
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-36,800,120.13	-43,473,387.52	-61,770,089.39
资产处置收益（损失以“-”号填列）		9,654,493.74	17,664,624.14	3,607,499.77
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		**201,409,529.19**	**164,965,600.40**	**275,685,530.31**
加：营业外收入		31,005,904.51	128,391,056.18	9,544,839.41
减：营业外支出		2,920,968.15	4,865,651.97	1,999,926.66
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**229,494,465.55**	**288,491,004.61**	**283,230,443.06**
减：所得税费用		2,090,880.12	-9,791,017.83	37,495,154.69
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		**227,403,585.43**	**298,282,022.44**	**245,735,288.37**
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		227,403,585.43	298,282,022.44	245,735,288.37
（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		-	-	-
（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		-	-	-
六、综合收益总额		227,403,585.43	298,282,022.44	245,735,288.37
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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司现金流量表

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	2019年度	2018年度	2017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		21,303,078,911.66	14,302,447,881.71	20,750,319,435.05
收到的税费返还		975,161,469.87	260,595,840.37	781,185,017.08
收到其他与经营活动有关的现金		638,346,987.54	1,203,592,363.00	586,462,079.15
经营活动现金流入小计		**22,916,587,369.07**	**15,766,636,085.08**	**22,117,966,531.28**
购买商品、接受劳务支付的现金		13,580,558,061.30	12,915,574,643.41	17,743,723,011.26
支付给职工以及为职工支付的现金		643,083,940.34	762,707,586.50	779,589,700.83
支付的各项税费		72,400,365.65	155,342,846.12	35,455,866.26
支付其他与经营活动有关的现金		6,074,496,291.83	1,284,994,930.37	2,702,201,393.02
经营活动现金流出小计		**20,370,538,659.12**	**15,118,620,006.40**	**21,260,969,971.37**
经营活动产生的现金流量净额		**2,546,048,709.95**	**648,016,078.68**	**856,996,559.91**
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金		1,094,541,490.89	622,141,209.62	52,386,597.92
取得投资收益收到的现金		246,160,937.68	515,819.22	4,494,614.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		317,310,624.78	240,667,117.82	2,883,427.79
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-	-	164,073.27
收到其他与投资活动有关的现金		59,133,346.63	33,025,224.54	25,486,439.74
投资活动现金流入小计		**1,717,146,399.98**	**896,349,371.20**	**85,415,153.61**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		328,912,676.10	425,973,948.73	486,724,880.29
投资支付的现金		2,303,900,000.00	654,500,000.00	535,000,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		89,790,000.00	-	3,347,579,937.62
支付其他与投资活动有关的现金		10,701,094.92	250,901,121.26	-
投资活动现金流出小计		**2,733,303,771.02**	**1,331,375,069.99**	**4,369,304,817.91**
投资活动产生的现金流量净额		**-1,016,157,371.04**	**-435,025,698.79**	**-4,283,889,664.30**
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金		-	-	6,793,730,173.25
取得借款收到的现金		7,121,496,944.57	7,843,556,087.37	6,112,777,476.58
收到其他与筹资活动有关的现金		54,278,315.14	-	262,604,332.62
筹资活动现金流入小计		**7,175,775,259.71**	**7,843,556,087.37**	**13,169,111,982.45**
偿还债务支付的现金		7,590,045,824.00	7,353,986,628.81	7,185,988,690.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		398,866,503.88	234,187,314.63	3,575,734,564.90
支付其他与筹资活动有关的现金		105,696,708.56	855,719.50	322,249,796.00
筹资活动现金流出小计		**8,094,609,036.44**	**7,589,029,662.94**	**11,083,973,051.07**
筹资活动产生的现金流量净额		**-918,833,776.73**	**254,526,424.43**	**2,085,138,931.38**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		**8,423,250.08**	**-24,257,019.71**	**-1,149,460.26**
五、现金及现金等价物净增加额		**619,480,812.26**	**443,259,784.61**	**-1,342,903,633.27**
加：期初现金及现金等价物余额		1,187,668,748.35	744,408,963.74	2,087,312,597.01
六、期末现金及现金等价物余额		**1,807,149,560.61**	1,187,668,748.35	744,408,963.74

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2019年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	1,757,826,375.00	-	-	-	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
1．股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．股东减少资本		-	-	-		-	-	-	-	-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．权益结算股份支付转职工薪酬	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．关联方债务豁免	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7．净资产折股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8．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(变更记账本位币)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（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：　　主管会计工作负责人：姜艳红　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2018年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	**8,789,131,878.00**	-	-	-	**2,018,108,230.20**	-	-	-	**10,407,376.45**	**95,238,943.18**	**10,912,886,427.83**
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	**8,789,131,878.00**	-	-	-	**2,018,108,230.20**	-	-	-	**10,407,376.45**	**95,238,943.18**	**10,912,886,427.83**
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	**-7,031,305,503.00**	-	-	-	**7,053,055,820.19**	-	-	-	**29,828,202.24**	**268,453,820.20**	**320,032,339.63**
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	298,282,022.44	298,282,022.44
（二）所有者投入和减少资本	-7,031,305,503.00	-	-	-	7,053,055,820.19	-	-	-	-	-	21,750,317.19
1．股东投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．股东减少资本	-7,031,305,503.00	-	-	-	7,031,305,503.00	-	-	-	-	-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．权益结算股份支付转职工薪酬	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．关联方债务豁免	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．同一控制下企业合并	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
7．净资产折股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8．其他	-	-	-	-	21,750,317.19	-	-	-	-	-	21,750,317.19
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	29,828,202.24	-29,828,202.24	-
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	29,828,202.24	-29,828,202.24	-
2．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1．资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4．设定受益计划变动额结转留存收益	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5．其他（变更记账本位币）	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（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**	-	-	-	**9,071,164,050.39**	-	-	-	**40,235,578.69**	**363,692,763.38**	**11,232,918,767.46**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2017年度										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	**2,985,159,786.37**	-	-	-	**437,190,821.12**	-	**-26,062,621.97**	-	**353,317,708.88**	**3,340,290,955.83**	**7,089,896,650.23**
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年期初余额	**2,985,159,786.37**	-	-	-	**437,190,821.12**	-	**-26,062,621.97**	-	**353,317,708.88**	**3,340,290,955.83**	**7,089,896,650.23**
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	**5,803,972,091.63**	-	-	-	**1,580,917,409.08**	-	**26,062,621.97**	-	**-342,910,332.43**	**-3,245,052,012.65**	**3,822,989,777.60**
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	245,735,288.37	245,735,288.37
（二）所有者投入和减少资本	5,803,972,091.63	-	-	-	1,653,291,987.30	-	-	-	-358,175,201.72	-148,007,601.08	6,951,081,276.13
1．股东投入资本	5,803,972,091.63	-	-	-	989,758,081.62	-	-	-	-	-	6,793,730,173.25
2．股东减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3．股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	10,483,701.15	-	-	-	-	-	10,483,701.15
4．权益结算股份支付转职工薪酬	-	-	-	-	-50,613,293.98	-	-	-	-	-	-50,613,293.98
5．关联方债务豁免	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
6．同一控制下企业合并	-	-	-	-	197,480,695.71	-	-	-	-	-	197,480,695.71
7．净资产折股	-	-	-	-	506,182,802.80	-	-	-	-358,175,201.72	-148,007,601.08	-
8．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	10,407,376.45	-3,384,234,163.35	-3,373,826,786.90
1．提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	10,407,376.45	-10,407,376.45	-
2．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-3,373,826,786.90	-3,373,826,786.90
3．其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-72,374,578.22	-	26,062,621.97	-	4,857,492.84	41,454,463.41	-
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(变更记账本位币)	-	-	-	-	-72,374,578.22	-	26,062,621.97	-	4,857,492.84	41,454,463.41	-
（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	**8,789,131,878.00**	-	-	-	**2,018,108,230.20**	-	-	-	**10,407,376.45**	**95,238,943.18**	**10,912,886,427.83**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

天合光能股份有限公司

财务报表附注

截止 2019 年 12 月 31 日

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

一、公司的基本情况

1. 公司概况

天合光能股份有限公司 (以下简称“天合光能”或“本公司”) 是在中华人民共和国 (以下简称“中国”) 常州市新北区天合路 2 号成立的股份有限公司，总部位于江苏常州。公司法人代表为高纪凡，天合光能前身为天合光能有限公司，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，股本为人民币 878,913.1878 万元。2018 年 9 月 6 日股东大会决议，公司以原有的总股本为基数，按 5:1 的比例对全体股东进行同比例缩股，缩股后股本为人民币 175,782.6375 万元。

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；光伏系统业务包括电站业务以及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 2020 年 3 月 28 日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围及变化

本报告期内新增及减少子公司的具体情况详见本附注六“合并范围的变更”。子公司的相关信息详见附注七“在其他主体中的权益”。

二、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本集团以持续经营为基础，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。

2. 持续经营

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。

三、重要会计政策及会计估计

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

本集团所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本集团 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日的本集团及本公司财务状况以及 2019 年度、2018 年度及 2017 年度的本集团及本公司经营成果和本集团及本公司现金流量等有关信息。

此外，本集团的财务报表同时符合中国证券监督管理委员会 (以下简称“证监会”) 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2. 会计期间

本集团会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

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。

鉴于本集团在全球均有业务活动且 2017 年以前本公司及一境内子公司相关购销以及融资业务多以美元结算，故本公司及该境内子公司 2017 年以前采用美元作为记账本位币。自 2017 年起随着人民币作为跨境结算币种日益为市场所接受以及本集团亚洲区业务占比的不断提升，本公司及该境内子公司的经营活动和融资交易变为主要以人民币进行计价和结算，根据企业会计准则关于企业选择记账本位币的相关要求，本公司及该境内子公司以人民币为记账本位币更能反映本集团

的经营成果，故于 2017 年 1 月 1 日起作出此项变更。根据相关会计准则规定，本公司及该境内子公司于 2017 年初变更记账本位币为人民币。2017 年之前因美元记账本位币报表折算的人民币报表形成的累计外币报表折算差额分别计入资本公积、盈余公积、未分配利润项目。

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，本公司于 2017 年度的财务报表以及该等子公司 2017 年度、2018 年度及 2019 年度的外币财务报表按照附注三、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

（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

（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，其余额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

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

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是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

（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

自 2019 年 1 月 1 日起适用

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。

对于应收票据及应收账款，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票据、应收账款、其他应收款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

对于划分为组合的应收账款及其他应收款，本公司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。

本公司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

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、11。

以下金融工具会计政策适用于 2018 年度及 2017 年度

（1）金融资产的分类

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和直接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，前者主要是指本集团为了近期内出售而持有的股票、债券、基金以及不作为有效套期工具的衍生工具投资。这类资产在初始计量时按照取得时的公允价值作为初始确认金额，相关的交易费用在发生时计入当期损益。支付的价款中包含已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息但尚未领取的债券利息，单独确认为应收项目。在持有期间取得利息或现金股利，确认为投资收益。资产负债表日，本集团将这类金融资产以公允价值计量且其变动计入当期损益。这类金融资产在处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

②应收款项

应收款项主要包括应收账款和其他应收款等。应收账款是指本集团销售商品或提供劳务形成的应收款项。应收账款按从购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额。

③可供出售金融资产

主要是指本集团没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。可供出售金融资产按照取得该金融资产的公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。支付的价款中包含的已到付息期但尚未领取的债券利息或已宣告但尚未发放的现金股利，单独确认为应收项目。可供出售金融资产持有期间取得的利息或现金股利计入投资收益。

可供出售金融资产是外币货币性金融资产的，其形成的汇兑损益应当计入当期损益。采用实际利率法计算的可供出售债务工具投资的利息，计入当期损益；可供出售权益工具投资的现金股利，在被投资单位宣告发放股利时计入当期损益。资产负债表日，可供出售金融资产以公允价值计量，且其变动计入其他综合收益。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资收益；同时，将原计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资收益。

（2）金融负债的分类

其他金融负债，是指以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的金融负债。

（3）金融资产的重分类

因持有意图或能力发生改变，使某项投资不再适合划分为持有至到期投资的，本集团将其重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量。持有至到期投资部分出售或重分类的金额较大，且不属于《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》第十六条所指的例外情况，使该投资的剩余部分不再适合划分为持有至到期投资的，本集团应当将该投资的剩余部分重分类为可供出售金融资产，并以公允价值进行后续计量，但在本会计年度及以后两个完整的会计年度内不再将该金融资产划分为持有至到期投资。

重分类日，该投资的账面价值与公允价值之间的差额计入其他综合收益，在该可供出售金融资产发生减值或终止确认时转出，计入当期损益。

（4）金融负债与权益工具的区分

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。

（5）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。

（6）金融负债终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。

将用于偿付金融负债的资产转入某个机构或设立信托，偿付债务的现时义务仍存在的，不终止确认该金融负债，也不终止确认转出的资产。

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。

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

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

（7）金融资产和金融负债的抵销

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）金融资产减值测试方法及减值准备计提方法

①金融资产发生减值的客观证据：

A.发行方或债务人发生严重财务困难；

B.债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；

C.债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；

D.债务人可能倒闭或进行其他财务重组；

E.因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；

F.无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量；

G.债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；

H.权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；

I.其他表明金融资产发生减值的客观证据。

②金融资产的减值测试（不包括应收款项）

A．可供出售金融资产减值测试

在资产负债表日本集团对可供出售金融资产的减值情况进行分析，判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下，如果可供出售金融资产的期末公允价值相对于成本的下跌幅度已达到或超过 50%，或者持续下跌时间已达到或超过 12 个月，在综合考虑各种相关因素后， 预期这种下降趋势属于非暂时性的，可以认定该可供出售金融资产已发生减值，确认减值损失。可供

出售金融资产发生减值的，在确认减值损失时，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入资产减值损失。

可供出售债务工具金融资产是否发生减值，可参照上述可供出售权益工具投资进行分析判断。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不得通过损益转回。

可供出售债务工具金融资产发生减值后，利息收入按照确定减值损失时对未来现金流量进行折现采用的折现率作为利率计算确认。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

（9）金融资产和金融负债公允价值的确定方法

本集团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，本集团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。本集团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

本集团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。本集团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。

本集团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

本集团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. 公允价值计量

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。

12. 应收款项的减值测试方法及减值准备计提方法

以下应收款项会计政策适用 2018 年度及 2017 年度

在资产负债表日对应收款项的账面价值进行检查，有客观证据表明其发生减值的，计提减值

准备。应收款项包括应收账款、其他应收款、应收票据等。

（1）单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的金额标准：本集团将 5,000,000.00 元以上应收账款及其他应收款确定为单项金额重大。

单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法：对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试。有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的，在确定相关减值损失时，可不对其预计未来现金流量进行折现。

（2）按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

确定组合的依据：

组合 1：对单项金额重大单独测试未发生减值的应收款项汇同单项金额不重大的应收款项和应收票据-商业承兑汇票，本集团以账龄作为信用风险特征组合。

按组合计提坏账准备的计提方法为账龄分析法。本集团根据以前年度按账龄划分的各段应收款项实际损失率作为基础，结合现时情况确定本年各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例，据此计算本年应计提的坏账准备。

各账龄段应收款项组合计提坏账准备的比例具体如下：

账龄	应收票据-商业承兑汇票计提比例（%）	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）
1 年以内（含 1 年）			
其中：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

组合 2：本集团将应收集团内部关联方款项和应收票据-银行承兑汇票此类无显著回收风险的款项划分为性质组合，不计提坏账准备。

（3）单项金额不重大但单项计提坏账准备的应收款项

对单项金额不重大但已有客观证据表明其发生了减值的应收款项，按账龄分析法计提的坏账准备不能反映实际情况，本集团单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，并据此计提相应的坏账准备。

13. 存货

（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、拟出售光伏电站及建造合同-已完工未结算款等。

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。

建造合同的成本包括从合同签订开始至合同完成止所发生的、与执行合同有关的直接费用和间接费用。在建合同累计已发生的成本和累计已确认的毛利 (或亏损) 与在建合同已办理结算的价款金额在资产负债表中以抵销后的差额反映。在建合同累计已发生的成本和已确认的毛利 (或亏损) 大于已结算的价款金额，其差额在存货中列示；在建合同已结算的价款大于在建合同累计已发生的成本和已确认的毛利 (或亏损)，其差额在预收款项中列示。

（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”，具体参见附注 26.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，一般在光伏电站达到预定可使用状态即通常在并网后次月起开始计提折旧，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附注 26.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。

14. 长期股权投资

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，应按照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。

15. 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的单位价值较高的有形资产。

（1）确认条件

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）各类固定资产的折旧方法

本集团从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

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、计价方法和折旧方法

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。

16. 在建工程

（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。

17. 借款费用

（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。

18. 无形资产

（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 (参见附注三、19) 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命
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命
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命
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命

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。

（3）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。

（4）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。

19. 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额

本集团对商誉不摊销，以成本减累计减值准备 (参见附注三、19) 在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

20. 长期资产减值

（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；

⑤ 其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

（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。

21. 长期待摊费用

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	3-5 年
长期土地租赁款	20-25 年
博鳌亚洲论坛会员费	16 年

22. 职工薪酬

职工薪酬，是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

（1）短期薪酬的会计处理方法

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

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

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

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。

23. 预计负债

（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。

24. 股份支付

（1）股份支付的种类

本集团股份支付包括以现金结算的股份支付和以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。

②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

（4）股份支付计划实施的会计处理

①授予后立即可行权的以现金结算的股份支付，在授予日以本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。并在结算前的每个资产负债表日和结算日对负债的公允价值重新计量，将其变动计入损益。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日以对可行权情况的最佳估计为基础，按本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用和相应的负债。

③授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

④完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

（5）股份支付计划修改的会计处理

本集团对股份支付计划进行修改时，若修改增加了所授予权益工具的公允价值，按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；若修改增加了所授予权益工具的数量，则将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加。权益工具公允价值的增加是指修改前后的权益工具在修改日的公允价值之间的差额。若修改减少了股份支付公允价值总额或采用了其他不利于职工的方式修改股份支付计划的条款和条件，则仍继续对取得的服务进行会计处理，视同该变更从未发生，除非本集团取消了部分或全部已授予的权益工具。

（6）股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本集团：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本集团如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

25. 收入确认原则和计量方法

（1）光伏产品

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主要风

险和报酬转移给相关客户时，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。具体还原过程如下：

项目	索引
电站项目公司股权标的对价	A
电站项目公司对应债务（包括应付账款、应交税费、长期借款等）	B
电站项目公司除固定资产外剩余资产（包括货币资金、应收账款、待抵扣增值税等）	C
其他还原项	D
转让股权比例	E
电站销售收入	E=A+B*E-C*E±D

本集团将电站资产确认为电站销售成本，具体还原过程如下：

项目	索引
电站项目公司固定资产净值	A
其他还原项	B
电站销售成本	C=A±B

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。在资产负债表日，建造合同的结果能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。

光伏电站工程建设管理的收入系于每个会计期末根据实际发生的项目成本占预计总成本的比例确定合同完工进度，并以之乘以相关合同的总金额来确认。

建造合同的结果不能可靠估计的，本集团分别下列情况处理：

- 合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；

- 合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

（3）智慧能源

①智能微网及多能系统

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。

本集团按已收或应收的合同或协议价款的公允价值确定提供劳务收入金额。本集团对于第三方客户持有的光伏电站提供运维服务产生的收入，在每个会计期末根据合同约定的服务期限，客户确认的运维服务确认单以及相应的合同约定的金额确认运维服务收入。

26. 政府补助

（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确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。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；

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。

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。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。

27. 递延所得税资产和递延所得税负债

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。

28. 经营租赁和融资租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

（1）经营租赁的会计处理方法

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

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。

29. 持有待售

本集团主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。

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：

- 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在其当前状况下即可立即出售；

- 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已与其他方签订了具有法律约束力的购买协议，预计出售将在一年内完成。

本集团按账面价值与公允价值 (参见附注三、22) 减去出售费用后净额之孰低者对持有待售的非流动资产 (不包括金融资产 (参见附注三、10) 及递延所得税资产 (参见附注三、27) 或处置组进行初始计量和后续计量，账面价值高于公允价值 (参见附注三、22) 减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失，计入当期损益。

30. 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

31. 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本集团同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本集团的关联方。

32. 分部报告

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。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本集团以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本集团在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本集团财务报表所采用的会计政策一致。

33. 主要会计估计

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

除固定资产、无形资产及长期待摊费用等资产的折旧及摊销 (参见附注三、15、18 和 21) 和各类资产减值 (参见附注五、4、5、6、8、9、13、14、16、17、18、19、20、21 和 22 以及附注十四、1、 2、3 和 4)涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

①附注五、23 - 递延所得税资产的确认；

②附注五、38 - 预计负债-质保金；

③附注八 - 金融工具；

34. 重要会计政策及会计估计的变更

（1）重要会计政策的变更

2019 年重要会计政策变更

财政部于 2017 年 3 月 31 日分别发布了《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量（2017 年修订）》（财会【2017】7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移（2017 年修订）》（财会【2017】8 号）、《企业会计准则第 24 号—套期会计（2017 年修订）》（财会【2017】9 号），

于 2017 年 5 月 2 日发布了《企业会计准则第 37 号—金融工具列报（2017 年修订）》（财会【2017】14 号）（上述准则以下统称“新金融工具准则”）。要求境内上市企业自 2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则。本集团于 2019 年 1 月 1 日执行上述新金融工具准则，对会计政策的相关内容进行调整。

新金融工具准则修订了财政部于 2006 年颁布的《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》和《企业会计准则第 24 号—套期保值》以及财政部于 2014 年修订的《企业会计准则第 37 号—金融工具列报》（统称“原金融工具准则”）。新金融工具准则将金融资产划分为三个基本分类：（1）以摊余成本计量的金融资产；（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；及（3）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在新金融工具准则下，金融资产的分类是基于本集团管理金融资产的业务模式及该资产的合同现金流量特征而确定。新金融工具准则取消了原金融工具准则中规定的持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产三个分类类别。

新金融工具准则要求金融资产减值计量由“已发生损失”模型改为“预期信用损失”模型，适用于以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，以及贷款承诺和财务担保合同。

于 2019 年 1 月 1 日之前的金融工具确认和计量与新金融工具准则要求不一致的，本集团按照新金融工具准则的规定，对金融工具的分类和计量（含减值）进行追溯调整，将金融工具原账面价值和在新金融工具准则施行日（即 2019 年 1 月 1 日）的新账面价值之间的差额计入 2019 年 1 月 1 日的留存收益或其他综合收益。同时，本集团未对比较财务报表数据进行调整。

2019 年 5 月 9 日，财政部发布《企业会计准则第 7 号—非货币性资产交换》（财会【2019】8 号），根据要求，本集团对 2019 年 1 月 1 日至执行日之间发生的非货币性资产交换，根据本准则进行调整，对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换，不进行追溯调整，本集团于 2019 年 6 月 10 日起执行本准则。

2019 年 5 月 16 日，财政部发布《企业会计准则第 12 号—债务重组》（财会【2019】9 号），根据要求，本集团对 2019 年 1 月 1 日至执行日之间发生的非货币性资产交换，根据本准则进行调整，对 2019 年 1 月 1 日之前发生的非货币性资产交换，不进行追溯调整，本集团于 2019 年 6 月 17 日起执行本准则。

2019 年 4 月 30 日，财政部发布的《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》

（财会【2019】6 号），要求对已执行新金融准则但未执行新收入准则和新租赁准则的企业应按如下规定编制财务报表，本集团对财务报表格式进行了以下修订：

①资产负债表

将“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”项目；

将“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”项目；

本集团对比较报表的列报进行了相应调整。

②利润表

在利润表中投资收益项下新增“其中：以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目。

本集团对比较报表的列报不进行调整。

2018 年重要会计政策变更

根据财政部《关于修订印发 2018 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会【2018】15 号），本集团对财务报表格式进行了以下修订：

①资产负债表

将原“应收票据”及“应收账款”行项目整合为“应收票据及应收账款”；

将原“应收利息”及“应收股利”行项目归并至“其他应收款”；

将原“固定资产清理”行项目归并至“固定资产”；

将原“工程物资”行项目归并至“在建工程”；

将原“应付票据”及“应付账款”行项目整合为“应付票据及应付账款”项目；

将原“应付利息”及“应付股利”行项目归并至“其他应付款”；

将原“专项应付款”行项目归并至“长期应付款”。

②利润表

从原“管理费用”中分拆出“研发费用”；

在“财务费用”行项目下分别列示“利息费用”和“利息收入”明细项目；

将原“重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动”改为“重新计量设定受益计划变动额”；将

原“权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额”改为“权益法下不能转损益的其他综合收益”；将原“权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额”改为“权益法下可转损益的其他综合收益”。

③股东权益变动表

在“股东权益内部结转”行项目下，将原“结转重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”改为“设定受益计划变动额结转留存收益”。

本集团对可比期间的比较数据按照财会【2018】15 号文进行调整。

财务报表格式的修订对本集团的资产总额、负债总额、净利润、其他综合收益等无影响。

2017 年度重要会计政策变更

①根据《企业会计准则第 16 号——政府补助》（2017），政府补助的会计处理方法从总额法改为允许采用净额法，将与资产相关的政府补助相关递延收益的摊销方式从在相关资产使用寿命内平均分配改为按照合理、系统的方法分配，并修改了政府补助的列报项目。2017 年 1 月 1 日尚未摊销完毕的政府补助和 2017 年取得的政府补助适用修订后的准则。

对新的披露要求不需提供比较信息，不对比较报表中其他收益的列报进行相应调整。

②根据《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会【2017】30 号），在利润表中新增“资产处置收益”项目，反映企业出售划分为持有待售的非流动资产（金融工具、长期股权投资和投资性房地产除外）或处置组时确认的处置利得或损失，处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程、生产性生物资产及无形资产而产生的处置利得或损失，以及债务重组中因处置非流动资产产生的利得或损失和非货币性资产交换产生的利得或损失。

相应的删除“营业外收入”和“营业外支出”项下的“其中：非流动资产处置利得”和“其中：非流动资产处置损失”项目，修订后的营业外收支反映企业发生的营业利润以外的收益，主要包括债务重组利得或损失、与企业日常活动无关的政府补助、公益性捐赠支出、非常损失、盘盈利得或损失、捐赠利得、流动资产毁损报废损失等。

对比较报表的列报进行了相应调整。

以上重要会计变更对 2019 年度、2018 年度、2017 年度财务报表影响列示如下图所示：

2019 年度

项目	受影响的报表科目	影响金额		
		2019 年	2018 年	2017 年
事项 A	应收票据及应收账款	-4,660,378,035.66	-6,164,073,957.33	-7,359,743,728.49
	应收票据	-	1,320,532,266.76	2,414,130,913.26
	应收账款	4,660,378,035.66	4,843,541,690.57	4,945,612,815.23
事项 A	应付票据及应付账款	-9,176,999,796.85	-5,646,867,718.57	-9,129,209,125.36
	应付票据	4,693,785,705.22	2,028,068,515.85	3,558,675,166.51
	应付账款	4,483,214,091.63	3,618,799,202.72	5,570,533,958.85

2018 年度

项目	受影响的报表科目	影响金额	
		2018 年	2017 年
事项 A	应收票据及应收账款	6,164,073,957.33	7,359,743,728.49
	应收票据	-1,320,532,266.76	-2,414,130,913.26
	应收账款	-4,843,541,690.57	-4,945,612,815.23
事项 A	其他应收款	72,048,506.25	-
	应收股利	-72,048,506.25	-
事项 A	应付票据及应付账款	5,646,867,718.57	9,129,209,125.36
	应付票据	-2,028,068,515.85	-3,558,675,166.51
	应付账款	-3,618,799,202.72	-5,570,533,958.85
事项 A	其他应付款	24,820,898.48	21,855,313.35
	应付利息	-24,820,898.48	-21,855,313.35
事项 B	研发费用	221,341,624.24	202,129,270.63
	管理费用	-221,341,624.24	-202,129,270.63

2017 年度

项目	受影响的报表科目	影响金额
		2017 年
事项 A	其他收益	70,333,616.05
	营业外收入	-70,333,616.05
事项 B	资产处置收益	-1,421,372.96
	营业外收入	-5,869,009.30
	营业外支出	7,290,382.26

（2）重要会计估计变更

本报告期内，本集团无重大会计估计变更。

（3）首次执行新金融工具准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
交易性金融资产	不适用	454,172,819.35	454,172,819.35
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	4,172,819.35	不适用	-4,172,819.35
其他流动资产	1,481,370,246.43	1,031,370,246.43	-450,000,000.00
流动资产合计	18,780,668,400.55	18,780,668,400.55	-
非流动资产：			
可供出售金融资产	143,343,027.27	不适用	-143,343,027.27
其他债权投资	不适用	43,343,027.27	43,343,027.27
其他权益工具投资	不适用	100,000,000.00	100,000,000.00
非流动资产合计	10,826,943,038.74	10,826,943,038.74	-
资产总计	29,607,611,439.29	29,607,611,439.29	-
流动负债：			
交易性金融负债	不适用	1,615,747.45	1,615,747.45

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	1,615,747.45	不适用	-1,615,747.45
流动负债合计	14,732,078,196.03	14,732,078,196.03	-
非流动负债：	-	-	-
非流动负债合计	2,833,339,411.82	2,833,339,411.82	-
负债合计	17,565,417,607.85	17,565,417,607.85	-

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
交易性金融资产	不适用	453,863,372.22	453,863,372.22
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	3,863,372.22	不适用	-3,863,372.22
其他流动资产	621,950,592.38	171,950,592.38	-450,000,000.00
流动资产合计	15,409,112,485.94	15,409,112,485.94	-
非流动资产：			
非流动资产合计	7,046,166,024.44	7,046,166,024.44	-
资产总计	22,455,278,510.38	22,455,278,510.38	-
流动负债：			
交易性金融负债	不适用	1,615,747.45	1,615,747.45
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	1,615,747.45	不适用	-1,615,747.45
流动负债合计	10,557,244,490.72	10,557,244,490.72	-
非流动负债：			
非流动负债合计	665,115,252.20	665,115,252.20	-
负债合计	10,257,221,722.56	10,257,221,722.56	-

（4）首次执行日按新金融工具准则对期初数调整的说明

① 于2019 年1 月1 日，公司执行新金融工具准则将原金融资产减值准备调整到新金融工具准则金融资产减值准备无变化。

② 于2019 年1 月1 日，公司无执行新金融工具准则对本公司期初未分配利润的影响事项。

四、税项

1. 主要税种及税率

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(注 1)
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	按应纳所得额计征	0%、15%、25%等(注 2)

注 1：本公司之子公司存在不同增值税税率的情况，海外子公司之增值税税率见四、3。

注 2：本公司之子公司存在不同企业所得税税率的情况，海外子公司之企业所得税税率见四、3。

2. 税收优惠

(1) 企业所得税

公司名称	2017 年度 所得税税率	2018 年度 所得税税率	2019 年度 所得税税率	优惠原因	注
天合光能股份有限公司	15.00%	15.00%	15.00%	高新技术	1
天合光能 (常州) 科技有限公司	15.00%	15.00%	15.00%	高新技术	2
盐城天合国能光伏科技有限公司	15.00%	15.00%	15.00%	高新技术	3
湖北天合光能有限公司	15.00%	15.00%	15.00%	高新技术	4
江苏天合储能有限公司	25.00%	15.00%	15.00%	高新技术	5

公司名称	2017 年度 所得税税率	2018 年度 所得税税率	2019 年度 所得税税率	优惠原因	注
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	0.00%	0.00%	0.00%	泰国投资促进	6
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Company Limited	0.00%	0.00%	0.00%	越南激励	7
Trina Solar Energy Development Pte Ltd.	5.00%	5.00%	5.00%	新加坡激励	8
吐鲁番天合光能有限公司	15.00%	15.00%	15.00%	西部大开发	9
云南冶金新能源股份有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
响水恒能太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
响水永能太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
焉耆县华光发电有限责任公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
常州金坛天合光伏发电有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
齐河锦秀新能源科技有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
杭州有瑞电力科技有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
上海志节新能源科技有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
托克逊县天合光能有限责任公司 (一期 90MW 光伏电站项目)	0.00%	12.50%	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
叶城县源光能源有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
巴楚县华光发电有限责任公司 (一期 20MW 光伏电站项目)	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
沂水鑫顺风光电科技有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
江苏天合太阳能电力开发有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
滕州市力晶新能源有限公司	0.00%	12.50%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
上海炫合光伏电力有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	10
睢宁合创能源开发有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
洪泽合源光伏电力有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
托克逊县天合光能有限责任公司 (二期 50MW 光伏电站项目)	0.00%	0.00%	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
临朐鑫顺风光电科技有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
宿迁天蓝光伏电力有限公司 (一期 27.6MW 光伏电站项目)	0.00%	0.00%	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
漳浦天闽光伏发电有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
泰兴市永能光伏发电有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11

公司名称	2017 年度 所得税税率	2018 年度 所得税税率	2019 年度 所得税税率	优惠原因	注
亳州旭阳新能源发电有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
随州市源景太阳能电力开发有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
五家渠聚能伟业新能源投资有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
寿光富合光伏科技有限公司	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
巴楚县华光发电有限责任公司 (二期 40MW 光伏电站项目)	0.00%	0.00%	12.50%	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
荣成市源成太阳能电力有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
合肥源景光伏电力有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
淮安黄码天合太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
鄯善安培琪有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
淮安益恒太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
淮安中创能源开发有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
吐鲁番中富旺光伏发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
黄冈源景太阳能电力开发有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
沽源县光辉新能源发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
右玉县华光发电有限责任公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
吐鲁番市华光发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
哈密宏华太阳能科技有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
赣州华电新能源有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
中电电气 (乌兰浩特) 光伏发电 有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
杭州光顺电力科技有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	11
湖南天合太阳能电力开发有限公司	0.00%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
淮安天丰太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
武威益能太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
衢州柯城汇能新能源有限公司	0.00%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
黄冈阳源光伏发电有限公司	不适用	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
宿迁天蓝光伏电力有限公司 (二期 14MW 光伏电站项目)	0.00%	0.00%	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
洛阳宇华新能源有限公司	0.00%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	12
盐城乾能太阳能发电有限公司	0.00%	不适用	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	12

公司名称	2017 年度 所得税税率	2018 年度 所得税税率	2019 年度 所得税税率	优惠原因	注
颍上县润能新能源有限公司	25%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	13
盂县天晟光伏发电有限公司	25%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	13
濉溪县天淮新能源有限公司	25%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	13
杭州翊照电力科技有限公司	25%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	13
盐城天启太阳能发电有限公司	25%	0.00%	不适用	国家重点扶持的公共基础设施项目	13
苏州新美蓝光伏电力有限公司	25%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	13
莱芜广能能源开发有限公司	0.00%	0.00%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	14
宜君县天兴新能源有限公司	不适用	25%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	15
平顺县国合光伏发电有限公司	不适用	25%	0.00%	国家重点扶持的公共基础设施项目	15
西藏天合光伏系统集成有限公司	9%	15%	9%	西部大开发减免、地方性返还	16

注 1：本公司于 2008 年首次被江苏省科学技术厅、财政厅、国家税务局、地方税务局认定为高新技术企业，并于 2011 年通过复核程序；本公司于 2014 年重新申请高新技术企业资质，并于 2014 年 9 月第二次获得了高新技术企业资质；本公司于 2017 年再次重新申请高新技术企业资质，并于 2017 年 11 月 17 日第三次获得高新技术企业资质。根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章第二十八条的规定，本公司于申报期内减按 15%的税率征收企业所得税。

注 2：本公司之子公司天合光能 (常州) 科技有限公司于 2011 年首次被江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省国家税务局、江苏省地方税务局认定为高新技术企业，该子公司于 2014 年重新申请高新技术企业资质，并于 2014 年 8 月第二次获得了高新技术企业资质，该子公司于 2017 年再次重新申请高新技术企业资质，并于 2017 年 11 月 17 日第三次获得高新技术企业资质。根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章第二十八条的规定，该子公司申报期内减按 15%的税率征收企业所得税。

注 3：本公司之子公司盐城天合国能光伏科技有限公司于 2015 年首次被江苏省科学技术厅、财政厅、国家税务局、地方税务局认定为高新技术企业，该子公司于 2018 年重新申请高新技术企业资质，并于 2018 年 11 月第二次获得了高新技术企业资质。根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章第二十八条的规定，该子公司申报期内减按 15%的税率征收企业所得税。

注 4：本公司之子公司湖北天合光能有限公司于 2015 年首次被湖北省科学技术厅、财政厅、国家税务局、地方税务局认定为高新技术企业，该子公司于 2018 年重新申请高新技术企业资质，

并于 2018 年 11 月第二次获得了高新技术企业资质。根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章第二十八条的规定，该子公司申报期内减按 15%的税率征收企业所得税。

注 5：本公司之子公司江苏天合储能有限公司于 2018 年 11 月首次被江苏省科学技术厅、财政厅、国家税务局、地方税务局认定为高新技术企业，根据《中华人民共和国企业所得税法》第四章第二十八条的规定，该子公司于申报期内 2018 年至 2019 年减按 15%的税率征收企业所得税。

注 6：本公司之子公司 Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd. (天合光能科技 (泰国) 有限公司) 于 2015 年被泰国投资促进委员会授予促进卡 (编号：58-2415-1-00-1-0)，根据《泰国投资促进条例》(1977 年) 第 31 条第 1 段的规定：获许自开始运营企业而获得收入之日起，对获得投资促进政策的企业，可豁免 8 年法人净利所得税，但不得超过投资资金的 100%，其中不含土地费和流动资金；在可豁免法人净利所得税的营业期间内企业发生亏本，该子公司获许将发生亏本的金额自豁免法人所得税年限结束后的企业盈利扣除，时间为不超过豁免年限后 5 年之内，扣除方式可以自一年或多年的盈利中扣除。因此，该子公司 2015 年度按当地法定税率 20%征收企业所得税，自 2016 年至 2023 年度免征企业所得税。优惠期之后，按当地 20%征收企业所得税。

注 7：本公司之子公司 Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Company Limited (天合光能科技 (越南) 有限公司) 被越南工业与贸易部授予激励证书 (CERTIFICATEOFINCENTIVES，编号：9042/GXN-BCT)。因此根据第 111/2015/NĐ-CP 号法令规定，该子公司 2017 年至 2020 年度免征企业所得税，2021 年至 2029 年度减按 5%的税率征收企业所得税，2030 年至 2031 年减按 10%的税率征收企业所得税，2032 年之后按 20%的税率征收企业所得税。

注 8：本公司之子公司 Trina Solar Energy Development Pte Ltd. 自 2011 年申请 Extension of the Development and Expansion (EDI)，获得新加坡贸易与工业部 (Ministry of Trade and Industry) 批准，因此享受 3+2 发展和扩张激励 (DEI)，即自 2012 年 7 月至 2017 年 6 月针对销售光伏产品对应的利润减按 5%的税率征收企业所得税，针对非光伏产品对应的利润，按照 17%征收企业所得税。该子公司于 2017 年再次申请发展和扩张激励 (DEI) 并获批准，即自 2017 年 7 月至 2022 年 6 月针对销售光伏产品对应的利润减按 5%的税率征收企业所得税，针对非光伏产品对应的利润，按照 17%征收企业所得税。

注 9：本公司之子公司吐鲁番天合光能有限公司于 2016 年被吐鲁番托克逊县国家税务局认定为设立在西部地区的鼓励类企业，因此，根据《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施

西部大开发战略有关税收政策的通知》财税[2011]58 号第二条，该子公司自 2015 年至 2020 年减按 15%的税率征收企业所得税。

注 10：本公司之子公司或项目公司云南冶金新能源股份有限公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、焉耆县华光发电有限责任公司、常州金坛天合光伏发电有限公司、齐河锦秀新能源科技有限公司、杭州有瑞电力科技有限公司、上海志节新能源科技有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司 (一期 90MW 光伏电站项目)、叶城县源光能源有限公司、巴楚县华光发电有限责任公司 (一期 20MW 光伏电站项目)、沂水鑫顺风光电科技有限公司、江苏天合太阳能电力开发有限公司、滕州市力晶新能源有限公司、上海炫合光伏电力有限公司均于 2015 年被国家税务局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，上述各子公司或项目自 2015 年至 2017 年期间针对归属于电站的利润免征企业所得税，自 2018 年至 2020 年针对归属于电站的利润减半征收企业所得税，其他利润按照适用的标准税率缴纳企业所得税。其中，云南冶金新能源股份有限公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、焉耆县华光发电有限责任公司、上海志节新能源科技有限公司、上海炫合光伏电力有限公司均于 2018 年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。托克逊县天合光能有限责任公司(一期 90MW 光伏电站项目)于 2019 年上半年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。

注 11：本公司之子公司或项目睢宁合创能源开发有限公司、洪泽合源光伏电力有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司 (二期 50MW 光伏电站项目)、临朐鑫顺风光电科技有限公司、宿迁天蓝光伏电力有限公司 (一期 27.6MW 光伏电站项目)、漳浦天闽光伏发电有限公司、泰兴市永能光伏发电有限公司、亳州旭阳新能源发电有限公司、随州市源景太阳能电力开发有限公司、五家渠聚能伟业新能源投资有限公司、寿光富合光伏科技有限公司、巴楚县华光发电有限责任公司 (二期 40MW 光伏电站项目) 、荣成市源成太阳能电力有限公司、合肥源景光伏电力有限公司、淮安黄码天合太阳能发电有限公司、鄯善安培琪有限公司、淮安益恒太阳能发电有限公司、淮安中创能源开发有限公司、吐鲁番中富旺光伏发电有限公司、黄冈源景太阳能电力开发有限公司、沽源县光辉新能源发电有限公司、右玉县华光发电有限责任公司、吐鲁番市华光发电有限公司、哈密宏华太阳能科技有限公司、赣州华电新能源有限公司、中电电气 (乌兰浩特) 光伏发电有限公司、杭州光顺电力科技有限公司均于 2016 年被国家税务局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，上述各子公司或项目自 2017 年至 2018 年针对归属于电站的利润免征企业所得税，自 2019 年

至 2021 年针对归属于电站的利润减半征收企业所得税，其他利润按照适用的标准税率缴纳企业所得税。其中，荣成市源成太阳能电力有限公司、合肥源景光伏电力有限公司、淮安黄码天合太阳能发电有限公司、鄯善安培琪有限公司、淮安益恒太阳能发电有限公司、淮安中创能源开发有限公司、吐鲁番中富旺光伏发电有限公司、黄冈源景太阳能电力开发有限公司、沽源县光辉新能源发电有限公司、右玉县华光发电有限责任公司、吐鲁番市华光发电有限公司、哈密宏华太阳能科技有限公司、赣州华电新能源有限公司、中电电气 (乌兰浩特) 光伏发电有限公司、杭州光顺电力科技有限公司均于 2018 年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。托克逊县天合光能有限责任公司(二期 50MW 光伏电站项目)、宿迁天蓝光伏电力有限公司 (一期 27.6MW 光伏电站项目)均于 2019 年上半年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。

注 12：本公司之子公司或项目湖南天合太阳能电力开发有限公司、淮安天丰太阳能发电有限公司、武威益能太阳能发电有限公司、衢州柯城汇能新能源有限公司、黄冈阳源光伏发电有限公司、宿迁天蓝光伏电力有限公司 (二期 14MW 光伏电站项目) 、洛阳宇华新能源有限公司、盐城乾能太阳能发电有限公司于 2017 年被国家税务局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，上述各子公司自 2017 年至 2019 年针对归属于电站的利润免征企业所得税，自 2020 年至 2022 年针对归属于电站的利润减半征收企业所得税，其他利润按照适用的标准税率缴纳企业所得税。其中，黄冈阳源光伏发电有限公司于 2017 年股转，淮安天丰太阳能发电有限公司、武威益能太阳能发电有限公司、盐城乾能太阳能发电有限公司均于 2018 年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。宿迁天蓝光伏电力有限公司 (二期 14MW 光伏电站项目)于 2019 年上半年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。

注 13: 本公司之子公司颍上县润能新能源有限公司、盂县天晟光伏发电有限公司、濉溪县天淮新能源有限公司、杭州翊照电力科技有限公司、盐城天启太阳能发电有限公司、苏州新美蓝光伏电力有限公司，按国家税务总局关于发布修订后的《企业所得税优惠政策事项办理办法》的公告 [2018] 年 23 号，企业享受优惠事项采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式。上述各子公司或项目自 2018 年至 2020 年针对归属于电站的利润免征企业所得税，自 2021 年至 2023 年针对归属于电站的利润减半征收企业所得税，其他利润按照适用的标准税率缴纳企业所得税。其中，盐城天启太阳能发电有限公司于 2019 年上半年被对外股权转让，不再归属于上市主体内，故不适用。

注 14: 本公司之子公司或项目莱芜广能能源开发有限公司于 2017 年被国家税务局认定为从事国家重点扶持的公共基础设施项目，因此，根据《中华人民共和国企业所得税法》中华人民共和国主席令第 63 号第二十七条第二款，该子公司或项目自 2017 年至 2019 年针对归属于电站的利润免征企业所得税，自 2020 年至 2022 年针对归属于电站的利润减半征收企业所得税，其他利润按照适用的标准税率缴纳企业所得税。

注 15: 本公司之子公司或项目宜君县天兴新能源有限公司、平顺县国合光伏发电有限公司，按国家税务总局关于发布修订后的《企业所得税优惠政策事项办理办法》的公告 [2018] 年 23 号，企业享受优惠事项采取“自行判别、申报享受、相关资料留存备查”的办理方式。上述各子公司或项目自 2019 年至 2021 年针对归属于电站的利润免征企业所得税，自 2022 年至 2024 年针对归属于电站的利润减半征收企业所得税，其他利润按照适用的标准税率缴纳企业所得税。

注 16: 本公司之子公司或项目西藏天合光伏系统集成有限公司于 2017 年被国家税务局认定为设在西部地区的鼓励类产业企业，根据《西藏自治区人民政府关于印发西藏自治区企业所得税政策实施办法的通知》 藏政发 [2014] 51 号 第四条，该子公司或项目 2017 年 1 月至 2017 年 12 月享受减按 9%的税率征收企业所得税。该子公司于 2018 年再次重新被国家税务局认定为设在西部地区的鼓励类产业企业，因此，根据《财政部 海关总署 国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》 财税 [2011] 58 号 第二条，该子公司或项目 2018 年 1 月至 2020 年 12 月享受减按 15%的税率征收企业所得税。另根据藏政发[2018]第 25 号文《西藏自治区人民政府关于印发西藏自治区招商引资优惠政策若干规定(试行)的通知》第二章第六条第 14 项，该子公司或项目自 2019 年 1 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，免征企业所得税地方分享 6%部分。

(2) 增值税

公司名称	增值税优惠税率	优惠原因	注
寿光富合光伏科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
杭州光顺电力科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
睢宁合创能源开发有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
合肥源景光伏电力有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
焉耆县华光发电有限责任公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
湖南天合太阳能电力开发有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
常州金坛天合光伏发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
托克逊县天合光能有限责任公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16

滕州市力晶新能源有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
临朐鑫顺风光电科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
齐河锦秀新能源科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
宿迁天蓝光伏电力有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
淮安天丰太阳能发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
漳浦天闽光伏发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
泰兴市永能光伏发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
亳州旭阳新能源发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
响水恒能太阳能发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
响水永能太阳能发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
淮安益恒太阳能发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
杭州有瑞电力科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
沂水鑫顺风光电科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
淮安中创能源开发有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
吐鲁番中富旺光伏发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
上海志节新能源科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
洪泽合源光伏电力有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
上海炫合光伏电力有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
鄯善安培琪有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
洛阳宇华新能源有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
沽源县光辉新能源发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
哈密宏华太阳能科技有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
江苏天合太阳能电力开发有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16
盐城天启太阳能发电有限公司	光伏发电增值税即征即退 50%	销售自产的利用太阳能生产的电力产品	16

注 16：本公司之子公司寿光富合光伏科技有限公司、睢宁合创能源开发有限公司、合肥源景光伏电力有限公司、临朐鑫顺风光电科技有限公司、宿迁天蓝光伏电力有限公司、响水恒能太阳能发电有限公司、响水永能太阳能发电有限公司、沂水鑫顺风光电科技有限公司、淮安中创能源开发有限公司、洪泽合源光伏电力有限公司、沽源县光辉新能源发电有限公司、哈密宏华太阳能科技有限公司、江苏天合太阳能电力开发有限公司均被国家税务局认定为光伏发电企业，并于 2016 年向国家税务总局备案，因此，根据《财政部、国家税务总局关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》财税 [2016] 81 号，上述各子公司从 2017 年度至 2018 年度均实行光伏发电增值税即征即退 50%的政策。本公司之子公司杭州光顺电力科技有限公司、焉耆县华光发电有限责任公司、湖

南天合太阳能电力开发有限公司、常州金坛天合光伏发电有限公司、托克逊县天合光能有限责任公司、滕州市力晶新能源有限公司、齐河锦秀新能源科技有限公司、淮安天丰太阳能发电有限公司、漳浦天闽光伏发电有限公司、泰兴市永能光伏发电有限公司、亳州旭阳新能源发电有限公司、淮安益恒太阳能发电有限公司、杭州有瑞电力科技有限公司、吐鲁番中富旺光伏发电有限公司、上海志节新能源科技有限公司、上海炫合光伏电力有限公司、鄯善安培琪有限公司、洛阳宇华新能源有限公司均被国家税务局认定为光伏发电企业，并于 2017 年向国家税务总局备案，因此，根据《财政部、国家税务总局关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》财税 [2016] 81 号，上述各子公司从 2017 年度至 2018 年度均实行光伏发电增值税即征即退 50%的政策。本公司之子公司盐城天启太阳能发电有限公司被国家税务局认定为光伏发电企业，并于 2018 年向国家税务总局备案，因此，根据《财政部、国家税务总局关于继续执行光伏发电增值税政策的通知》财税 [2016] 81 号，该等子公司于 2018 年度实行光伏发电增值税即征即退 50%的政策。

3. 境外子公司的法定所得税税率、增值税（或类似税种）税率如下：

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar (Singapore) Third Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar (Hong Kong) First Holdings Limited	香港	8.25%，16.50%	0.00%
Trina Solar (Hong Kong) Third Holdings Limited	香港	8.25%，16.50%	0.00%
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Development Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	泰国	0.00%	0.00%
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Energy Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Energy India Private Ltd.	印度	34.61%	18.00%
Trina Solar (India) Private Limited	印度	34.61%	18.00%
Trina Solar Investment Pte.Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar (Singapore) Science & Technology New Energy Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	0%、20.00%	0.00%
Trina Solar Asia Solutions & Services Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Asia Channel & Systems Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Asia Engineering & Services Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Angsana Project Development Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Begonia Project Development Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Global Merger & Acquisition Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Global PV System Solution Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Investment First Pte. Ltd.	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar (Japan) Holdings Limited	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Trina Solar (Japan) Limited	日本	≥34.81%	8.00%
Trina Solar (Australia) Pty Ltd.	澳大利亚	30.00%	10.00%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	新加坡	5%、17%	7.00%
Trina Solar Middle East Limited	阿拉伯联合酋长国	0.00%	5.00%
Trina Photovoltaic (South Africa) Pty Ltd	南非	28.00%	0.00%
Trina Solar Japan 1 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 6 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 7 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 9 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 15 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 20 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 23 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 31 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 35 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 39 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 40 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 41 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 42 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 43 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 44 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 45 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 46 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 47 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 48 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 49 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 50 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Sirius Solar Japan 51 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 52 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 53 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 54 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 55 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	日本	≥30.62%	8.00%
Clean Energies Rioja KK	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Clean Energies Resources KK	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Clean Earth K.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
MegaSolar 1413-L G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Megasolar 1414-L G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
LOHAS ECE GREEN K.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Megasolar 1415-L G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Univergy 29 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Univergy 93 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Univergy 94 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Univergy 95 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Mira Zavas Private Limited	印度	34.61%	18.00%
SPICA Zavas Private Limited	印度	34.61%	18.00%
Trina Energy Storage Japan Co., Ltd.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Trina Energy Storage Solutions (Singapore) PTE. LTD.	新加坡	17.00%	7.00%
Japan Future Renewable Energy Research Institute	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Trina Solar (Luxembourg) S.A.R.L.	卢森堡	26.01%	17.00%
Trina Solar (Germany) GmbH	德国	27.38%	19.00%
Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	9.90%	7.70%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar (Luxembourg) Holdings S.A.R.L.	卢森堡	26.01%	17.00%
Trina Solar (Spain) S.L.U.	西班牙	25.00%	21.00%
Trina Solar (Italy) S.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Trina Solar (UK) Ltd	英国	19.00%	20.00%
TRINA SOLAR (LUXEMBOURG) OVERSEAS SYSTEMS S. àr.I.	卢森堡	26.01%	17.00%
Tanagra Solar Energy S.A. (ex Solar Viotia I Energiaki Ltd)	希腊	29.00%	24.00%
S. Aether Energy S.A. (ex Ioannis Panagiotopoulos Irida Photovoltaics S.A.)	希腊	29.00%	24.00%
Witherington Solar Farm Limited	英国	19.00%	20.00%
TSF Constructions Limited	英国	19.00%	20.00%
UK Solar Holdco Limited	英国	19.00%	20.00%
Trina Solar (Luxembourg) EU Systems S. àr.l.	卢森堡	26.01%	17.00%
Trina Solar (Netherlands) B.V.	荷兰	25.00%	21.00%
Trina Solar (Netherlands) Real Estate B.V.	荷兰	25.00%	21.00%
Trina Solar (Netherlands) Holdings B.V.	荷兰	25.00%	21.00%
Trina Solar Enerji Sistemleri Sanayi ve Ticaret Limited Sirketi	土耳其	22.00%	18.00%
Trina Solar (Spain) Systems S.L.U	西班牙	25.00%	21.00%
Hank Energie Storage Vertrieb und Service GmbH（原名：Trina Energie Storage Vertrieb und Service GmbH ）	德国	33.30%	19.00%
Nclave Renewable, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
MFV Solar el Salvador, S.A de C.V	南美	25%、30%	13.00%
NClave Japan K.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Nclave Manufacturing S.L.U	西班牙	25.00%	21.00%
Grupo Clavijo Chile Limitada	智利	25.00%，27.00%	19.00%
Nclave Australia Pty. Limited	澳大利亚	30.00%	10.00%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
NClave US Corp.	美国	>21%	0.00%
Nclave Renewables. S. de R.L. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Nclave Jamaica Limited	匈牙利	9%	27.00%
Trina Solar (U.S.) Holding Inc.	美国	>21%	0.00%
Trina Solar (U.S.), Inc.	美国	>21%	0.00%
Trina Solar (U.S.) Distribution Holding , Inc.	美国	>21%	0.00%
Trina Solar US Development LLC	美国	>21%	0.00%
LightBeam Power Company Gridley Main LLC	美国	>21%	0.00%
LightBeam Power Company Gridley Main Two LLC	美国	>21%	0.00%
Trina Solar (Canada) Inc.	加拿大	38.67%	5.00%
Trina Solar Systems (Chile) SpA	智利	25.00%，27.00%	19.00%
Trina Solar (Chile) SpA	智利	25.00%，27.00%	19.00%
Carolina Solar Farm, LLC	波多黎各	20.00%	0.00%
Trina Solar Mexico S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
TRINA SOLAR (Brasil) Representacao e Marketing Ltda.	巴西	34.00%	4%-25%
T.S. EPC DE MEXICO S.A. de C.V	墨西哥	30.00%	16.00%
Trina Solar Latam Services Inc	美国	>21%	0.00%
Planta Solar Juárez S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Planta Solar SLP, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Planta Mexicali, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Framor Solar Plant 2, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Mexsun Chihuahua, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Mexico Lindo Solar PV II, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Recursos Solares PV de México III, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Framor Solar Plant 1, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Desarrollos Solares PV de Mexico I, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Trina Solar Colombia S.A.S.	西班牙	25.00%	21.00%
SolarTM Operations, S.A. de C.V.	墨西哥	30.00%	16.00%
Sirius Solar Japan 65 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 63 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 62 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 61 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 59 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 58 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 57 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 56 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 60 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Sirius Solar Japan 64 G.K.	日本	28.56%-40.86%	8.00%
Trina Solar Greece I	希腊	29.00%	0.00%
Trina Solar Greece II	希腊	29.00%	0.00%
TRINA SOLAR (France) Systems	法国	31.00%	20.00%
TES Development S.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Trina Solar Italy Systems S.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Trina Solar Sicilia 1 s.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Trina Solar Sicilia 2 s.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Trina Solar Basilicata 1 s.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
NCLAVE ENERGY KENYA LIMITED	肯尼亚	30.00%	16.00%
Trina Solar Greece III	希腊	29.00%	0.00%
TRINA SOLAR MIDDLE EAST & AFRICA DMCC	阿联酋	0.00%	5.00%
Trina Solar Sardegna 1 S.r.l.	意大利	31.40%	22.00%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar Sardegna 2 S.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Trina Solar Sicilia 3 S.r.l.	意大利	31.40%	22.00%
Absalona Hill Road, LLC	美国	>21%	0.00%
Greenville Road Solar, LLC	美国	>21%	0.00%
Howard Lane Solar, LLC	美国	>21%	0.00%
Bosques Solares de los Llanos 1	美国	>21%	0.00%
Bosques Solares de los Llanos 2	美国	>21%	0.00%
Tallin Investments, S.L.U.	西班牙	25.00%	21.00%
ARAKE INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
CHENLA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
DURALIA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
FERDILAN INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
GENEVE DOS IBERICA, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
GRACE INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
GREEN BAY PACKERS S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
GRENOBLE PLUS COMPANY, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
HEROS VIRTUAL TIME S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
LIMA GROUP TIME, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
MIAMI STAR SYSTEMS S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
MORALINA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
REAL ENGLAND ADVISERS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
RENOLA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
REPALA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
TUNALANDIA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
VISLANDI INVESTMENTS, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
VOLTERRA EMPRESARIAL, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
Trina Solar Greece IV	希腊	29.00%	0.00%
Trina Solar (Portugal) Systems, LDA	葡萄牙	21%	6%、13%、23%
Trina Solar Generador Colombia - Campano	哥伦比亚	33%	19%
Trina Solar Generador Colombia – San Felipe	哥伦比亚	33%	19%
Trina Solar Generador Colombia – Cartago	哥伦比亚	33%	19%
Lirio de Campo Solar SpA	智利	25.00%，27.00%	19.00%
Quillay Solar SpA	智利	25.00%，27.00%	19.00%
Agro Solar V SpA	智利	25.00%，27.00%	19.00%
Agro Solar IV SpA	智利	25.00%，27.00%	19.00%
TS HoldCo Pty Ltd	澳大利亚	30.00%	10.00%

五、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
库存现金	371,161.98	174,508.03	239,303.65
银行存款	3,834,894,015.48	2,548,419,380.70	2,722,127,764.51
其他货币资金	1,992,184,370.75	1,816,236,169.05	1,702,826,957.43
合　　计	5,827,449,548.21	4,364,830,057.78	4,425,194,025.59
其中：存放在境外的款项总额	2,093,680,639.11	1,313,614,912.93	1,932,233,367.00

(1) 货币资金中使用权有限制情况的款项

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
银行承兑汇票保证金	737,857,085.96	144,695,267.42	570,932,046.45
借款保证金	323,255,944.31	804,532,739.49	429,243,649.84
保函保证金	856,873,515.68	537,383,177.30	575,346,858.09
信用证保证金	21,155,028.42	301,774,607.37	70,285,950.54
电站还款专用账户及保证金	—	—	29,154,149.54
其他使用受限资金账户	53,042,796.38	27,850,377.47	27,864,302.97
合　　计	1,992,184,370.75	1,816,236,169.05	1,702,826,957.43

2. 交易性金融资产

项目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	1,733,947,291.38	—	—
其中：外汇远期合约	14,480,221.92	—	—
银行理财产品	1,719,467,069.46	—	—
合　　计	1,733,947,291.38	—	—

于 2019 年 12 月 31 日，本集团银行理财产品中人民币 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. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
交易性金融资产	—	4,172,819.35	5,632,469.23
其中：外汇远期合约	—	4,172,819.35	5,632,469.23
合　　计	—	4,172,819.35	5,632,469.23

4. 应收票据

（1）分类列示

种 类	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	–	–	–	1,320,532,266.76	—	1,320,532,266.76
商业承兑票据	–	–	–	—	—	—
合　计	–	–	–	1,320,532,266.76	—	1,320,532,266.76

（续上表）

种 类	2017.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	2,266,530,913.26	—	2,266,530,913.26
商业承兑票据	164,000,000.00	16,400,000.00	147,600,000.00
合　　计	2,430,530,913.26	16,400,000.00	2,414,130,913.26

上述应收票据均为一年内到期。

于 2019 年 12 月 31 日，该科目下银行承兑汇票中无对关联方的应收票据（2018 年 12 月 31 日：人民币 3,700,000.00 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 55,698,675.23 元）。

于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日，本集团无应收关联方的商业承兑汇票。

（2）期末集团已质押的应收票据

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
银行承兑汇票	—	204,732,359.15	158,273,030.00
合　　计	—	204,732,359.15	158,273,030.00

本集团将应收票据质押给银行作为本集团获得借款和开立银行承兑汇票的担保情况为：2019 年 12 月 31 日：人民币 0.00 元；2018 年 12 月 31 日：人民币 204,732,359.15 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 158,273,030.00 元，其中作为本集团获得借款担保的应收票据情况为：2019 年 12 月 31 日：人民币 0.00 元；2018 年 12 月 31 日：人民币 69,848,648.50 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 9,052,003.00 元。

（3）期末集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项　　目	2019.12.31		2018.12.31	
	期末终止确认金额	期末未终止确认金额	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	—	—	669,976,739.79	1,054,738,329.70
商业承兑汇票	—	—	—	—
合　　计	—	—	669,976,739.79	1,054,738,329.70

（续上表）

项　　目	2017.12.31	
	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,182,281,830.02	1,573,978,361.69
商业承兑汇票	—	164,000,000.00
合　　计	1,182,281,830.02	1,737,978,361.69

于 2019 年 12 月 31 日，该科目下本集团无为结算贸易应付款项（2018 年 12 月 31 日：人民币 1,724,715,069.49 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 2,920,260,191.71 元），该等未到期应收票据均不超过 1 年。

（4）期末集团因出票人未履约而将其转应收账款的票据

于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日本集团无因出票人未履约而

将其转为应收账款的票据。

5. 应收账款

（1）按坏账计提方法分类披露

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
按单项计提坏账准备	235,817,137.33	4.58	196,752,207.19	83.43	39,064,930.14
按组合计提坏账准备	4,907,594,134.31	95.42	286,281,028.79	5.83	4,621,313,105.52
组合 1：应收客户货款	4,907,594,134.31	95.42	286,281,028.79	5.83	4,621,313,105.52
合计	5,143,411,271.64	100.00	483,033,235.98	9.39	4,660,378,035.66

（续上表）

类　　别	2018.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	122,612,969.10	2.34	122,612,969.10	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	5,115,589,430.45	97.52	272,047,739.88	5.32	4,843,541,690.57
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	7,236,427.49	0.14	7,236,427.49	100.00	-
合　　计	5,245,438,827.04	100.00	401,897,136.47	7.66	4,843,541,690.57

（续上表）

类　　别	2017.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	140,302,981.55	2.60	140,302,981.55	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	5,229,628,609.54	97.20	284,015,794.31	5.43	4,945,612,815.23

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	10,584,318.63	0.20	10,584,318.63	100.00	-
合　　计	5,380,515,909.72	100.00	434,903,094.49	8.08	4,945,612,815.23

① 2019年12月31日，按单项计提坏账准备主要如下：

应收款项（按单位）	2019.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
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
中盛光电能源股份有限公司	8,014,596.84	1,602,919.37	20.00	
Green Tower VIII GmbH & Co. KG	39,233,798.43	39,233,798.43	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
UGL Engineering Pty Ltd	26,393,679.53	26,393,679.53	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ITEC Solar GmbH	23,741,793.89	23,741,793.89	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
武汉光易新能源科技有限公司	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
MAR SOLAR PANEL IMALATI VE ELEKTRIK URT. DAG. PRJ. HIZ. SAN. VE TIC. A.S.	15,447,787.89	15,447,787.89	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ELEKTRO-PLZEN spol s.r.o.	14,720,115.98	14,720,115.98	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
JRC Services, LLC	12,740,382.92	12,740,382.92	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SOLAR SPRINT s.r.o.	10,221,314.10	10,221,314.10	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	9,240,704.00	9,240,704.00	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Alternativa Energetica 3000 S.L.	6,088,088.96	6,088,088.96	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合　　计	222,203,857.88	183,138,927.74	—	—

2019 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

账　　龄	2019.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	3,276,675,499.17	16,383,377.49	0.50
7 至 12 个月	248,227,799.62	12,411,389.98	5.00
1 年以内小计	3,524,903,298.79	28,794,767.47	0.82

账　龄	2019.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 至 2 年	1,142,276,077.59	114,227,607.76	10.00
2 至 3 年	116,365,154.38	34,909,546.31	30.00
3 至 4 年	31,400,992.59	15,700,496.29	50.00
4 年以上	92,648,610.96	92,648,610.96	100.00
合　计	4,907,594,134.31	286,281,028.79	5.83

② 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

应收款项（按单位）	2018.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
Green Tower VIII GmbH & Co. KG	39,393,434.39	39,393,434.39	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ITEC Solar GmbH	23,984,717.02	23,984,717.02	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
ELEKTRO-PLZEN spol s.r.o.	14,780,009.74	14,780,009.74	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
JRC Services, LLC	12,534,015.08	12,534,015.08	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SOLAR SPRINT s.r.o.	10,262,902.97	10,262,902.97	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Alternativa Energetica 3000 S.L.	6,112,860.40	6,112,860.40	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合　计	122,612,969.10	122,612,969.10	—	—

（续上表）

应收款项（按单位）	2017.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
Green Tower VIII GmbH & Co. KG	39,167,534.45	39,167,534.45	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ITEC Solar GmbH	23,847,177.70	23,847,177.70	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SunEdison Products Singapore, Pte. Ltd	18,832,953.97	18,832,953.97	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
ELEKTRO-PLZEN spol s.r.o.	14,695,254.42	14,695,254.42	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
JRC Services, LLC	11,933,174.23	11,933,174.23	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险

应收款项（按单位）	2017.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
SOLAR SPRINT s.r.o.	10,204,050.80	10,204,050.80	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Alternativa Energetica 3000 S.L.	6,077,806.48	6,077,806.48	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合　　计	140,302,981.55	140,302,981.55	—	—

③组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账　　龄	2018.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	2,993,022,095.20	14,965,110.48	0.50
7 至 12 个月	1,254,340,247.70	62,716,966.25	5.00
1 年以内小计	4,247,362,342.90	77,682,076.73	1.83
1 至 2 年	687,693,920.00	68,769,392.00	10.00
2 至 3 年	63,737,496.90	19,121,249.07	30.00
3 至 4 年	20,641,297.14	10,320,648.57	50.00
4 年以上	96,154,373.51	96,154,373.51	100.00
合　　计	5,115,589,430.45	272,047,739.88	5.32

（续上表）

账　　龄	2017.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	3,370,728,103.06	16,853,640.52	0.50
7 至 12 个月	836,030,463.82	41,801,523.19	5.00
1 年以内小计	4,206,758,566.88	58,655,163.71	1.39
1 至 2 年	705,129,766.42	70,512,976.64	10.00
2 至 3 年	191,568,034.11	57,470,410.24	30.00

账　　龄	2017.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
3 至 4 年	57,589,996.77	28,794,998.36	50.00
4 年以上	68,582,245.36	68,582,245.36	100.00
合　　计	5,229,628,609.54	284,015,794.31	5.43

于 2019 年 12 月 31 日，本集团将应收账款金额为人民币 1,745,453,789.71 元 (2018 年 12 月 31 日：人民币 792,614,444.18 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 1,670,336,938.57 元) 已质押作为本集团获得借款和融资租赁的担保。

（2）本期计提、收回或转回的坏账准备情况

2019 年度计提坏账准备金额为人民币 100,114,257.02 元。

2018 年度收回或转回坏账准备金额为人民币 12,771,904.21 元。

2017 年度计提坏账准备金额为人民币 95,253,725.00 元。

（3）实际核销的应收账款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2019 年	实际核销的应收账款	1,660,247.27
2018 年	实际核销的应收账款	18,458,727.21
2017 年	实际核销的应收账款	8,216,799.76

其中重要的应收账款核销情况：

年　　度	单位名称	款项性质	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
2018 年	SunEdison Products Singapore, Pte. Ltd.	应收货款	16,919,508.15	企业已破产	经批准核销	否
2017 年	Sungevity, Inc	应收货款	8,216,799.76	企业已破产	经批准核销	否
合　　计			25,136,307.91	—	—	—

（4）本期收回以前年度核销的应收款项

年　　度	项　　目	收回金额
2019 年	本期收回以前年度核销的应收账款	189,048.00
2018 年	本期收回以前年度核销的应收账款	5,552,383.34

（5）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

2019 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	578,509,072.78	11.25	50,416,361.20
宁波梅山保税港区远晟投资管理有限公司	433,966,980.58	8.44	41,162,821.58
阳光电源股份有限公司	323,687,615.89	6.29	1,675,006.96
WEG S.A.	262,631,117.83	5.11	1,313,155.59
河南福拓太科机电安装工程有限公司	212,996,051.84	4.14	21,053,815.55
合　　计	1,811,790,838.92	35.23	115,621,160.88

（续上表）

2018 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	600,778,252.56	11.45	32,160,948.84
宁波梅山保税港区远晟投资管理有限公司	510,447,638.59	9.73	25,522,381.93
阳光电源股份有限公司	336,819,014.44	6.42	3,224,570.29
河南福拓太科机电安装工程有限公司	281,219,691.84	5.36	19,985,782.09
天津富欢企业管理咨询有限公司	259,679,957.63	4.95	12,983,997.88
合　　计	1,988,944,555.06	37.91	93,877,681.03

（续上表）

2017 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
国家电网有限公司	1,103,699,631.73	20.51	77,842,639.14
云南电网有限责任公司	544,063,366.92	10.11	43,528,936.94
阳光电源股份有限公司	324,605,050.29	6.03	6,785,759.57
河南福拓太科机电安装工程有限公司	169,944,540.00	3.16	849,722.70
UGL Engineering Pty Ltd	123,790,533.35	2.30	618,952.67
合　　计	2,266,103,122.29	42.11	129,626,011.02

6. 应收款项融资

（1）分类列示

种 类	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	1,192,622,059.50	—	1,192,622,059.50	—	—	—
商业承兑票据	9,097,850.02	3,034,892.50	6,062,957.52	—	—	—
合　　计	1,201,719,909.52	3,034,892.50	1,198,685,017.02	—	—	—

上述应收票据均为一年内到期。

于 2019 年 12 月 31 日，该科目下银行承兑汇票中对关联方的应收票据金额 0.00 元。

（2）期末集团已质押的应收票据

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
银行承兑汇票	64,220,000.00	—	—

于 2019 年 12 月 31 日，本集团应收票据人民币 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。

（3）期末集团已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项　　目	2019.12.31		2018.12.31	
	期末终止确认金额	期末未终止确认金额	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	689,082,463.27	1,083,922,517.08	—	—
商业承兑票据	110,333,872.00	9,097,850.02	—	—

（续上表）

项　　目	2017.12.31			
	期末终止确认金额		期末未终止确认金额	
银行承兑汇票	—	—	—	—

于 2019 年 12 月 31 日，本集团为结算贸易应付款项人民币 1,892,436,702.37 元而将等额的未到期应收票据背书予供应商或贴现给银行。该等未到期应收票据均不超过 1 年。

本公司的子公司收到阳光电源股份有限公司（以下简称“阳光电源”）开具的共计 110,333,872.00 元的商业承兑汇票已背书给阳关电源的子公司淮南阳光浮体科技有限公司。淮南阳光浮体科技有限公司承诺不会向本公司的子公司主张相关票据的追索权，故对该商业承兑汇票终止确认。

（4）期末集团因出票人未履约而将其转应收账款的票据

于 2019 年 12 月 31 日，本集团无因出票人未履约而将其转为应收账款的票据。

7. 预付款项

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
第三方	712,925,447.55	183,807,363.21	428,301,669.23
关联方	—	—	1,964,376.00
合　　计	712,925,447.55	183,807,363.21	430,266,045.23

(1) 预付款项按账龄列示

账　　龄	2019.12.31		2018.12.31	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	694,425,891.58	97.41	164,406,336.81	89.44

1 至 2 年	15,020,202.18	2.10	17,679,209.54	9.62
2 至 3 年	3,174,195.13	0.45	559,650.54	0.31
3 年以上	305,158.66	0.04	1,162,166.32	0.63
合　　计	712,925,447.55	100.00	183,807,363.21	100.00

（续上表）

账　　龄	2017.12.31	
	金额	比例(%)
1 年以内	421,151,552.65	97.88
1 至 2 年	4,209,287.50	0.98
2 至 3 年	573.86	0.00
3 年以上	4,904,631.22	1.14
合　　计	430,266,045.23	100.00

预付款项主要包括与特定供应商签署的长期供货协议相关的预付硅料款，相关款项中预计在 1 年内结清部分列示为流动资产，其余部分列示于长期资产。上述账龄自预付款项确认日起开始计算。2019 年 12 月 31 日预付款项上升主要系本集团预付广东爱旭科技股份有限公司硅料款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况

2019 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
广东爱旭科技股份有限公司	289,683,035.63	40.63
通威股份有限公司	122,325,013.71	17.16
上海建工集团股份有限公司	103,883,197.85	14.57
天津中环半导体股份有限公司	49,133,809.58	6.89
隆基绿能科技股份有限公司	15,886,256.06	2.23
合　　计	580,911,312.83	81.48

（续上表）

2018 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
国家电网有限公司	28,456,623.04	15.48
中华人民共和国常州海关	19,197,622.57	10.44
无锡晶耀新能源有限公司	11,013,291.61	5.99
通威集团有限公司	9,570,663.76	5.21
广东爱旭科技股份有限公司	8,994,431.51	4.89
合　　计	77,232,632.49	42.02

（续上表）

2017 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
通威集团有限公司	61,562,886.98	14.31
永臻科技（常州）有限公司	52,864,309.13	12.29
国家电网有限公司	31,671,586.57	7.36
江苏盛达新能源科技有限公司	21,848,434.23	5.08
天津中环电子信息集团有限公司	20,889,562.40	4.86
合　　计	188,836,779.31	43.89

注：2019 年预付广东爱旭科技股份有限公司的款项是为了锁定 2020 年较低的硅料价格预付的硅料款。

8. 其他应收款

(1) 分类列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应收股利	67,773,086.19	72,048,506.25	—
其他应收款	1,487,143,013.99	1,035,039,290.54	550,439,213.13
合　　计	1,554,916,100.18	1,107,087,796.79	550,439,213.13

注：上表中的其他应收款是指扣除应收股利后的其他应收款。

(2) 应收股利

① 分类

项目（或被投资单位）	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
响水恒能太阳能发电有限公司	45,673,693.34	45,673,693.34	—
响水永能太阳能发电有限公司	19,439,834.29	19,439,834.28	—
宿迁天蓝光伏电力有限公司	1,274,376.51	—	—
上海炫合光伏电力有限公司	1,225,558.42	4,848,009.65	—
上海志节新能源科技有限公司	159,623.63	2,086,968.98	—
合　　计	67,773,086.19	72,048,506.25	—

(3) 其他应收款

① 按坏账计提方法分类披露

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	133,484,004.63	7.44	133,484,004.63	100.00	—
按组合计提坏账准备	1,661,314,712.42	92.56	174,171,698.43	10.48	1,487,143,013.99
组合 1：应收保证金及押金	1,239,408,039.82	69.06	146,674,198.64	11.83	1,092,733,841.18
组合 2：应收备用金及出口退税款	3,015,016.65	0.17	326,580.53	10.83	2,688,436.12
组合 4：应收合并范围外关联方往来	254,999,295.28	14.21	9,240,160.16	3.62	245,759,135.12

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
组合 5：应收其他款项	163,892,360.67	9.13	17,930,759.10	10.94	145,961,601.57
合计	1,794,798,717.05	100.00	307,655,703.06	17.14	1,487,143,013.99

（续上表）

类　　别	2018.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	75,936,474.95	6.31	75,936,474.95	100.00	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,098,227,179.22	91.26	63,187,888.68	5.75	1,035,039,290.54
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	29,210,208.63	2.43	29,210,208.63	100.00	-
合　　计	1,203,373,862.80	100.00	168,334,572.26	13.99	1,035,039,290.54

（续上表）

类　　别	2017.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	86,096,594.20	12.38	86,096,594.20	100	-
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	580,381,220.44	83.45	29,942,007.31	5.16	550,439,213.13
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	28,993,731.97	4.17	28,993,731.97	100	-
合　　计	695,471,546.61	100.00	145,032,333.48	20.85	550,439,213.13

② 2019 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

其他应收款（按单位）	2019.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd.（1）	55,766,261.54	55,766,261.54	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
新疆安普能新能源投资有限公司	26,700,000.00	26,700,000.00	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
OslenHoman	7,540,700.43	7,540,700.43	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	7,185,486.00	7,185,486.00	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	6,638,013.29	6,638,013.29	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
合 计	103,830,461.26	103,830,461.26	—	—

2019 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

账 龄	2019.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	612,558,581.90	3,064,534.87	0.50
7 至 12 个月	200,922,454.67	10,046,122.75	5.00
1 年以内小计	813,481,036.57	13,110,657.62	1.61
1 至 2 年	519,143,728.28	51,914,372.83	10.00
2 至 3 年	293,826,580.84	88,147,974.25	30.00
3 至 4 年	27,729,346.00	13,864,673.00	50.00
4 年以上	7,134,020.73	7,134,020.73	100.00
合 计	1,661,314,712.42	174,171,698.43	10.48

③ 单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	2018.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd（注 1）	54,862,963.53	54,862,963.53	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
OslenHoman	7,418,556.69	7,418,556.69	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	7,069,096.00	7,069,096.00	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	6,585,858.73	6,585,858.73	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合　　计	75,936,474.95	75,936,474.95	—	—

（续上表）

其他应收款（按单位）	2017.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd（注 1）	52,233,007.41	52,233,007.41	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	7,436,019.16	7,436,019.16	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
OslenHoman	7,062,934.66	7,062,934.66	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	6,730,226.00	6,730,226.00	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
甘肃华东电源有限公司	6,570,000.00	6,570,000.00	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	6,064,406.97	6,064,406.97	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合　　计	86,096,594.20	86,096,594.20	—	—

注1：由于供应商SOLARICOS Trading LTD破产，因此对该供应商7,993,787.67美元的预付款转为其他应收款全额计提坏账准备，该坏账准备在2017年折合人民币52,233,007.41元，在2018年折合人民币54,862,963.53元，在2019年折合人民币55,766,261.54元。

④ 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账　　龄	2018.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	642,554,597.28	3,212,350.67	0.50
7 至 12 个月	86,969,570.53	4,348,478.53	5.00
1 年以内小计	729,524,167.81	7,560,829.20	1.04
1 至 2 年	319,928,061.41	31,992,806.14	10.00
2 至 3 年	33,843,226.18	10,152,967.85	30.00
3 至 4 年	2,900,876.67	1,450,438.34	50.00
4 年以上	12,030,847.15	12,030,847.15	100.00
合　　计	1,098,227,179.22	63,187,888.68	5.75

（续上表）

账　　龄	2017.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	457,715,219.34	2,238,576.09	0.50
7 至 12 个月	31,429,657.66	1,561,142.98	5.00
1 年以内小计	489,144,877.00	3,799,719.07	0.78
1 至 2 年	60,333,297.52	6,033,329.75	10.00
2 至 3 年	3,118,203.78	935,461.13	30.00
3 至 4 年	17,222,689.55	8,611,344.77	50.00
4 年以上	10,562,152.59	10,562,152.59	100.00

账　　龄	2017.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
合　　计	580,381,220.44	29,942,007.31	5.16

⑤ 计提、收回或转回的坏账准备情况

2019年计提坏账准备金额为人民币142,178,015.44元。

2018年度计提坏账准备金额为人民币30,457,997.37元。

2017年度收回或转回坏账准备金额为人民币5,173,591.94元。

⑥ 本期实际核销的其他应收款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2019 年度	实际核销的其他应收款	4,094,225.01
2018 年度	实际核销的其他应收款	7,009,229.35

其中重要的其他应收款核销情况：

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	款项是否因关联交易产生
木垒天辉光伏发电有限公司	代垫款	4,094,225.01	代垫款项无法收回	经批准核销	是
甘肃华东电源有限公司	代垫款	6,364,787.48	起诉后无财产可执行	经批准核销	否
合　　计	—	10,459,012.49	—	—	—

⑦ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

2019 年 12 月 31 日

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
美国海关（U.S. Customs and Border Protection）	应收双反保证金	1,104,977,601.26	0 至 4 年	61.57	130,781,863.03
ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	应收关联方	87,243,593.86	0 至 2 年	4.86	4,777,967.41
天合星元投资发展有限公司	应收关联方（注 1）	74,577,818.98	6 个月以内	4.16	372,889.10

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
Solaricos Trading Ltd.	往来款（注 2）	55,766,261.54	4 年以上	3.11	55,766,261.54
响水恒能太阳能发电有限公司	往来款（注 3）	55,075,433.19	6 个月至 2 年	3.07	5,253,771.66
合　　计	—	1,377,640,708.83	—	76.76	196,952,752.74

（续上表）

2018 年 12 月 31 日

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
美国海关（U.S. Customs and Border Protection）	应收双反保证金	704,346,528.49	0 至 3 年	58.53	34,270,047.01
Solaricos Trading Ltd	往来款	54,862,963.53	4 年以上	4.56	54,862,963.53
响水恒能太阳能发电有限公司	应收关联方	50,000,000.00	6 个月至 1 年	4.15	2,500,000.00
上海炫合光伏电力有限公司	应收关联方	36,619,394.72	6 个月以内	3.04	183,096.97
铜川市发展和改革委员会	保证金及押金	30,600,000.00	6 个月以内	2.54	153,000.00
合　　计	—	876,428,886.74	—	72.83	91,969,107.51

（续上表）

2017 年 12 月 31 日

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
美国海关（U.S. Customs and Border Protection）	应收双反保证金	270,386,781.53	0 至 2 年	38.88	3,174,046.98
Solaricos Trading Ltd	往来款	52,233,007.41	4 年以上	7.51	52,233,007.41
双辽天合太阳能电力开发有限公司	项目代垫款	42,000,614.99	6 个月以内	6.04	210,003.08
上海市自由贸易试验区税务分局	应收增值税出口退税	28,521,115.06	6 个月以内	4.10	142,605.58
阳光电源股份有限公司	项目代垫款	20,884,962.00	1 至 2 年	3.00	2,088,496.20
合　　计	—	414,026,480.99	—	59.53	57,848,159.25

注 1：本集团与天合星元投资发展有限公司的应收关联方款项系业绩承诺补偿。

注 2：本集团与 Solaricos Trading Ltd 的应收往来款项系预付款项转入。

注 3：本集团与响水恒能太阳能发电有限公司和上海炫合光伏电力有限公司的应收往来款项系项目垫款。

⑧ 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应收双反保证金（注 1）	1,104,977,601.26	704,346,528.49	270,386,781.53
应收关联方	254,999,295.28	157,036,665.80	13,218,012.17
往来款	198,578,589.85	112,416,889.80	118,267,971.73
保证金及押金	134,730,438.55	121,839,142.58	132,897,538.11
项目代垫款	36,139,197.29	40,066,854.14	72,356,307.31
员工备用金	3,015,016.65	3,709,315.64	1,970,259.46
应收增值税出口退税	-	10,666,308.19	36,425,519.19
其他	62,358,578.17	53,292,158.16	49,949,157.11
合　　计	1,794,798,717.05	1,203,373,862.80	695,471,546.61

注 1：本集团于 2011 年至 2018 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 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日的应收美国海关双反保证金余额分别如下：

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应收双反保证金	1,104,977,601.26	704,346,528.49	270,386,781.53
减：坏账准备	130,781,863.03	34,270,047.01	3,174,046.98

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
合　　计	974,195,738.23	670,076,481.48	267,212,734.55

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. 存货

(1)存货分类

项　　目	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	686,020,544.94	41,493,318.53	644,527,226.41	607,984,966.63	33,300,430.40	574,684,536.23
在产品	533,966,253.46	6,689,484.49	527,276,768.97	361,592,944.90	4,090,554.25	357,502,390.65
库存商品	1,595,453,456.93	22,249,118.02	1,573,204,338.91	1,236,116,691.35	62,705,631.23	1,173,411,060.12
光伏电站	1,447,621,221.21	-	1,447,621,221.21	2,594,344,780.60	-	2,594,344,780.60
委托加工物资	-	-	-	14,328,682.83	-	14,328,682.83
建造合同形成的已完工未结算资产	1,236,845,219.24	-	1,236,845,219.24	622,749,854.64	-	622,749,854.64
发出商品	187,353,690.43	-	187,353,690.43	64,558,949.18	-	64,558,949.18
合　　计	5,687,260,386.21	70,431,921.04	5,616,828,465.17	5,501,676,870.13	100,096,615.88	5,401,580,254.25

（续上表）

项　　目	2017.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	745,997,268.53	35,857,373.86	710,139,894.67
在产品	581,822,104.50	18,759,162.22	563,062,942.28
库存商品	2,163,675,738.10	107,819,506.34	2,055,856,231.76
光伏电站	8,085,503,507.18	-	8,085,503,507.18
委托加工物资	17,384,118.80	-	17,384,118.80
建造合同形成的已完工未结算资产	260,983,546.50	-	260,983,546.50
发出商品	228,820,002.42	-	228,820,002.42

项　　目	2017.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值
合　　计	12,084,186,286.03	162,436,042.42	11,921,750,243.61

于 2019 年 12 月 31 日，本集团已抵押的存货金额为人民币 952,526,409.06 元（2018 年 12 月 31 日：人民币 1,341,466,853.47 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 3,460,290,011.36 元），作为本集团获得借款或融资租赁的担保。

(2)存货跌价准备

项　　目	2019.01.01	企业合并增加	计提或转回	转销	外币报表折算差异	2019.12.31
原材料	33,300,430.40	-	36,207,416.34	28,059,171.22	44,643.01	41,493,318.53
在产品	4,090,554.25	-	6,472,404.09	4,071,008.37	197,534.52	6,689,484.49
库存商品	62,705,631.23	-	18,500,828.63	58,952,055.44	-5,286.40	22,249,118.02
合　　计	100,096,615.88	-	61,180,649.06	91,082,235.03	236,891.13	70,431,921.04

（续上表）

项　　目	2018.01.01	企业合并增加	计提或转回	转销	外币报表折算差异	2018.12.31
原材料	35,857,373.86	1,676,187.99	23,774,375.85	28,008,508.56	1,001.26	33,300,430.40
在产品	18,759,162.22	—	1,005,639.07	15,696,123.43	21,876.39	4,090,554.25
库存商品	107,819,506.34	—	46,993,251.25	94,074,617.05	1,967,490.69	62,705,631.23
合　　计	162,436,042.42	1,676,187.99	71,773,266.17	137,779,249.04	1,990,368.34	100,096,615.88

（续上表）

项　　目	2017.01.01	计提	转销	外币报表折算差异	2017.12.31
原材料	36,109,167.15	22,490,598.23	22,553,502.94	-188,888.58	35,857,373.86
在产品	34,819,313.45	7,277,293.97	23,225,392.80	-112,052.40	18,759,162.22
库存商品	240,249,614.28	85,495,226.92	214,404,640.07	-3,520,694.79	107,819,506.34
合　　计	311,178,094.88	115,263,119.12	260,183,535.81	-3,821,635.77	162,436,042.42

10. 持有待售资产

（1）各报告期期末持有待售的非流动资产或处置组

项　目	2019 年 12 月 31 日账面价值	2019 年 12 月 31 日公允价值	预计处置费用	预计处置时间
Trina Solar (Netherlands) Real Estate B.V.的房地产	28,037,481.48	33,215,875.00	743,275.07	2020 年 1 月（注 1）
合计	28,037,481.48	33,215,875.00	743,275.07	

（续上表）

项　　目	2018 年末账面价值	公允价值	2017 年末账面价值	公允价值
常州天合国际学校-长期股权投资（注 2）	—	—	87,141,209.62	89,136,600.00
合　　计	—	—	87,141,209.62	89,136,600.00

注 1：2019 年 12 月 5 日，本集团子公司 Trina Solar (Netherlands) Real Estate B.V.与 Connac GMBH 签订框架协议，协议约定 Trina Solar (Netherlands) Real Estate B.V.以 425 万欧元将荷兰工厂房地产销售给 Connac GMBH。

注 2：2017 年末，本集团管理层决定将本公司持有的对常州天合国际学校的股权转让给常州国有资产投资经营有限公司。该股权转让交易于 2018 年 3 月交割完成，对价为人民币 89,136,600.00 元。

11. 一年内到期的非流动资产

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
一年内到期的长期应收款	70,100,172.55	73,745,905.41	—
合　　计	70,100,172.55	73,745,905.41	—

12. 其他流动资产

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
待抵扣增值税	773,676,131.76	888,320,161.06	1,608,175,826.09
待摊费用	112,325,868.59	67,346,720.03	43,431,984.11
预缴所得税	43,984,627.00	72,154,242.33	121,747,645.28

银行理财产品（注 1）	-	450,000,000.00	629,889,643.83
其他	5,973,510.09	3,549,123.01	6,633,282.32
合　　计	935,960,137.44	1,481,370,246.43	2,409,878,381.63

注 1：银行理财产品为向中信银行、中国交通银行、中国农业银行购入的保本浮动收益型短期理财产品。

13. 可供出售的金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

项　　目	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具						
按成本计量的	—	—	—	143,343,027.27	—	143,343,027.27
合　　计	—	—	—	143,343,027.27	—	143,343,027.27

（续上表）

项　　目	2017.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具			
按成本计量的	43,343,027.27	—	43,343,027.27
合　　计	43,343,027.27	—	43,343,027.27

(2) 按成本计量的可供出售金融资产

项　　目	账面余额			
	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31
北京中美绿色投资中心（有限合伙）	—	100,000,000.00	—	100,000,000.00
Univergy 100 G.K.	43,343,027.27	—	—	43,343,027.27
合　　计	43,343,027.27	100,000,000.00	—	143,343,027.27

（续上表）

项　　目	减值准备				权益比例(%)	本期现金红利
	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31		
北京中美绿色投资中心（有限合伙）	—	—	—	—	9.85	—
Univergy 100 G.K.	—	—	—	—	—	—
合　　计	—	—	—	—	—	—

（续上表）

项　　目	账面余额			
	2017.01.01	本期增加	本期减少	2017.12.31
Trina Solar Japan 5 G.K.	21,813,732.96	-	21,813,732.96	-
Univergy 100 G.K.	-	43,343,027.27	-	43,343,027.27
合　　计	21,813,732.96	43,343,027.27	21,813,732.96	43,343,027.27

（续上表）

项　　目	减值准备				权益比例(%)	本期现金红利
	2017.01.01	本期增加	本期减少	2017.12.31		
Trina Solar Japan 5 G.K.	-	-	-	-	15.00	-
Univergy 100 G.K.	-	-	-	-	-	-
合　　计	-	-	-	-	-	-

14. 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

项　目	2018 年 12 月 31 日公允价值	会计政策变更	2019 年 1 月 1 日公允价值	本期利息调整	本期公允价值变动	2019 年 12 月 31 日公允价值	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	-	43,343,027.27	43,343,027.27	-	-	43,341,214.97	43,341,214.97	-	-	
减：一年内到期到期的其他债权投资	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
合计	-	43,343,027.27	43,343,027.27	-	-	43,341,214.97	43,341,214.97	-	-	

(2) 按减值计提方法分类披露

类别	2019 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备	43,341,214.97	100	-	-	43,341,214.97
其中：Univergy 100 G.K.	43,341,214.97	100	-	-	43,341,214.97
合计	43,341,214.97	100	-	-	43,341,214.97

（续上表）

名称	2019 年 12 月 31 日			
	其他债权投资	减值准备	计提比例（%）	计提理由
Univergy 100 G.K.	43,341,214.97	-	-	不存在减值迹象
合计	43,341,214.97	-	-	

15. 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
非上市权益工具投资：			
北京中美绿色投资中心（有限合伙）	100,000,000.00	—	—
苏州晶湛半导体有限公司	10,000,000.00	—	—
合　　计	110,000,000.00	—	—

(2) 非交易性权益工具的投资情况

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
北京中美绿色投资中心（有限合伙）	4,051,518.53	4,051,518.53	—	—
苏州晶湛半导体有限公司	—	—	—	—
合　　计	4,051,518.53	4,051,518.53	—	—

16. 长期应收款

项　　目	2019.12.31			2018.12.31			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	68,887,794.98	-	68,887,794.98	84,146,673.66	-	84,146,673.66	4.90
分期收款提供劳务	99,151,500.00	-	99,151,500.00	184,637,228.00	-	184,637,228.00	4.90
其中：未实现融资收益	11,965,562.46	-	11,965,562.46	18,939,274.37	-	18,939,274.37	4.90
小　　计	413,850,503.97	-	413,850,503.97	477,103,641.38	-	477,103,641.38	-
减：1 年内到期的长期应收款	70,100,172.55	-	70,100,172.55	73,745,905.41	-	73,745,905.41	-
合　　计	343,750,331.42	-	343,750,331.42	403,357,735.97	-	403,357,735.97	-

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 5 年后收取而形成的；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与客户约定了长期回款计划而形成的。

17. 长期股权投资

被投资单位	2019.01.01	本期增减变动				
		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
一、合营企业						
Projekt 27 GmbH & Co. KG	7,847.30	-	7,847.30	-	-	-
Projekt 28 GmbH & Co. KG	7,847.30	-	-	169,284.21	585.14	-
Greenrock Trina GmBH	1,060,071.97	-	-	169,250.64	-8,411.54	-
EPC 17 GmbH	111,824.03	-	-	1,471,711.11	-304.52	-
PSM 30 Gmbh & Co.KG	-	390.85	-	-390.85	-	-
PSM 50 Gmbh & Co.KG	-	390.85	-	-390.85	-	-
Promoenercol Solar S.A.S.	-	566,306.93	-	-	-	-
小　　计	1,187,590.60	567,088.63	7,847.30	1,809,464.26	-8,130.92	-
二、联营企业						
丽江隆基硅材料有限公司	204,865,813.74	-	-	171,408,742.79	-	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	15,154,947.54	-	-	-302,604.12	9,818.76	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	34,877,510.17	-	-	-954,381.68	-	895,740.57

被投资单位	2019.01.01	本期增减变动				
		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
漳州角美国电投新能源开发有限公司	1,305,000.00	-	-	346,793.07	-	-
深圳量子力能源互联网有限公司	18,240,000.00	-	-	5,700,000.00	-	-
江苏天辉锂电池有限公司	-	21,560,000.00	-	-439,120.06	-	-
小　　计	274,443,271.45	21,560,000.00	-	175,759,430.00	9,818.76	895,740.57
合　　计	275,630,862.05	22,127,088.63	7,847.30	177,568,894.26	1,687.84	895,740.57

（续上表）

被投资单位	本期增减变动			2019.12.31	减值准备期末余额
	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 27 GmbH & Co. KG	-	-	-	-	-
Projekt 28 GmbH & Co. KG	-	-	-	177,716.65	-
Greenrock Trina GmBH	-	-	-	1,220,911.07	-
EPC 17 GmbH	-	-	-	1,583,230.62	-
PSM 30 Gmbh & Co.KG	-	-	-	-	-
PSM 50 Gmbh & Co.KG	-	-	-	-	-

被投资单位	本期增减变动			2019.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
Promoenercol Solar S.A.S.	-	-	-	566,306.93	-
小　　计	-	-	-	3,548,165.27	-
二、联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	-	-	-	376,274,556.53	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	-	-	-	14,862,162.18	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	-	-	-	34,818,869.06	-
漳州角美国电投新能源开发有限公司	-	-	-	1,651,793.07	-
深圳量子力能源互联网有限公司	-	-	-	23,940,000.00	-
江苏天辉锂电池有限公司	-	-	-	21,120,879.94	-
小　　计	-	-	-	472,668,260.78	
合　　计	-	-	-	476,216,426.05	-

（续上表）

被投资单位	2018.01.01	本期增减变动				
		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
一、合营企业						

被投资单位	2018.01.01	本期增减变动				
		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
乌什华光发电有限责任公司	32,753,789.31	13,351,212.05	46,105,001.36	-	-	-
Projekt 27 GmbH & Co. KG	-	7,847.30	-	-	-	-
Projekt 28 GmbH & Co. KG	-	7,847.30	-	-	-	-
Greenrock Trina GmBH	-	1,060,071.97	-	-	-	-
EPC 17 GmbH	-	111,824.03	-	-	-	-
小　　计	32,753,789.31	14,538,802.65	46,105,001.36	-	-	-
二、联营企业						
顺泰融资租赁股份有限公司	128,593,361.68	-	131,487,415.73	2,894,054.05	-	-
丽江隆基硅材料有限公司	33,557,091.69	165,000,000.00	-	6,308,722.05	-	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	15,157,782.57	-	-	-	-2,835.03	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	34,612,997.82	-	-	264,512.35	-	-
漳州角美国电投新能源开发有限公司	-	1,305,000.00	-	-	-	-
深圳量子力能源互联网有限公司	-	19,000,000.00	-	-760,000.00	-	-
盐城云杉光伏发电有限公司（注 3）	-	22,140,000.00	22,140,000.00	-	-	-

被投资单位	2018.01.01	本期增减变动				
		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
小　　计	211,921,233.76	207,445,000.00	153,627,415.74	8,707,288.45	-2,835.03	-
合　　计	244,675,023.07	221,983,802.65	199,732,417.10	8,707,288.45	-2,835.03	-

（续上表）

被投资单位	本期增减变动			2018.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业					
乌什华光发电有限责任公司	-	-	-	-	-
Projekt 27 GmbH & Co. KG	-	-	-	7,847.30	-
Projekt 28 GmbH & Co. KG	-	-	-	7,847.30	-
Greenrock Trina GmBH	-	-	-	1,060,071.97	-
EPC 17 GmbH	-	-	-	111,824.03	-
小　　计	-	-	-	1,187,590.60	-
二、联营企业					
顺泰融资租赁股份有限公司	-	-	-	-	-
丽江隆基硅材料有限公司	-	-	-	204,865,813.74	-

被投资单位	本期增减变动			2018.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	-	-	-	15,154,947.54	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	-	-	-	34,877,510.17	-
漳州角美国电投新能源开发有限公司	-	-	-	1,305,000.00	-
深圳量子力能源互联网有限公司	-	-	-	18,240,000.00	-
盐城云杉光伏发电有限公司	-	-	-	-	-
小　　计	-	-	-	274,443,271.45	-
合　　计	-	-	-	275,630,862.05	-

（续上表）

被投资单位	2017.01.01	本期增减变动				
		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
一、合营企业						
GR Coigűe SPA （注 1）	146,524.40	-	146,524.40	-	-	-
乌什华光发电有限责任公司	-	31,799,599.71	-	954,189.60	-	-
小　　计	146,524.40	31,799,599.71	146,524.40	954,189.60	-	-

被投资单位	2017.01.01	本期增减变动				
		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
二、联营企业						
常州天合光能国际学校	90,261,816.67	-	-	-3,120,607.05	-	-
顺泰融资租赁股份有限公司	122,665,389.84	-	-	13,050,589.14	-7,122,617.30	-
常州时创硅度科技有限公司（注 2）	-	11,250,000.00	11,250,000.00	-	-	-
丽江隆基硅材料有限公司	-	35,000,000.00	-	-1,442,908.31	-	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	16,730,494.60	-	-	-	-1,572,712.03	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	34,517,519.66	-	-	95,478.16	-	-
小　　计	264,175,220.77	46,250,000.00	11,250,000.00	8,582,551.94	-8,695,329.33	-
合　　计	264,321,745.17	78,049,599.71	11,396,524.40	9,536,741.54	-8,695,329.33	-

（续上表）

被投资单位	本期增减变动			2017.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业					
GR Coigűe SPA（注 1）	-	-	-	-	-

被投资单位	本期增减变动			2017.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
乌什华光发电有限责任公司	-	-	-	32,753,789.31	-
小　　计	-	-	-	32,753,789.31	-
二、联营企业					
常州天合光能国际学校	-	-	-87,141,209.62	-	-
顺泰融资租赁股份有限公司	-	-	-	128,593,361.68	-
常州时创硅度科技有限公司（注 2）	-	-	-	-	-
丽江隆基硅材料有限公司	-	-	-	33,557,091.69	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	-	-	-	15,157,782.57	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	-	-	-	34,612,997.82	-
小　　计	-	-	-87,141,209.62	211,921,233.76	-
合　　计	-	-	-87,141,209.62	244,675,023.07	-

注 1：本公司子公司 UK SOLAR HOLDCO LIMITED 于 2017 年 12 月将其合营企业 GR Coigüe SpA 股权以对价美元 1,971,080.00 元 (折合人民币 12,879,430.94 元) 转让给第三方 GRENERGY RENOVABLES S.A.。

注 2：本公司子公司天合光能（常州）科技有限公司于 2017 年 2 月与常州时创能源科技有限公司共同投资设立常州时创硅度科技有限公司，根据协议，本集团于 2017 年 5 月以现金出资人民币 11,250,000.00 元，持有常州时创硅度科技有限公司 49%股权。于 2017

年 9 月，由于相关商业计划未能按预计约定时间表进行，经双方投资者协商一致，本集团将持有的常州时创硅度科技有限公司的 49%股权以人民币 11,250,000.00 元转让给常州时创能源科技有限公司。

注 3：本公司子公司江苏天合太阳能电力开发有限公司（以下简称“江苏天合”）于 2018 年 2 月与江苏云杉清洁能源控股有限公司及盐城燕舞新能源科技有限公司共同投资设立盐城云杉光伏发电有限公司（以下简称“盐城云杉”），根据协议，江苏天合于 2018 年 3 月以货币形式出资人民币 22,140,000.00 元，持有盐城云杉 49%股权。2018 年 9 月，江苏天合与江苏云杉清洁能源控股有限公司签订股权转让协议，将持有的盐城云杉的 49%股权以人民币 21,858,720.00 元转让给江苏云杉清洁能源控股有限公司。

18. 固定资产

(1) 分类列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
固定资产	10,118,356,785.95	6,499,765,656.78	7,141,673,569.14
合　　计	10,118,356,785.95	6,499,765,656.78	7,141,673,569.14

(2) 固定资产

① 固定资产情况

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：						

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
1.2019.01.01	2,328,116,620.60	7,466,468,246.01	805,177,105.05	28,389,377.31	1,275,792,555.99	11,903,943,904.96
2.本期增加金额	45,756,979.99	3,428,120,409.62	69,338,019.56	2,134,969.18	2,022,276,255.72	5,567,626,634.07
（1）在建工程转入	45,756,979.99	3,428,120,409.62	69,338,019.56	2,134,969.18	2,022,276,255.72	5,567,626,634.07
3.本期减少金额	40,053,546.54	1,986,394,333.92	81,565,511.05	9,899,436.88	-	2,117,912,828.39
（1）处置或报废	-	46,261,654.46	9,020,455.48	9,024,148.03	-	64,306,257.97
（2）转入在建工程	-	1,919,203,740.31	69,733,839.39	328,484.30	-	1,989,266,064.00
（3）处置子公司	-	20,928,939.15	2,811,216.18	546,804.55	-	24,286,959.88
（4）转入持有待售	40,053,546.54	-	-	-	-	40,053,546.54
4.外币报表折算差额	3,039,650.28	27,726,257.22	434,990.13	19,020.43	545,293.78	31,765,211.84
5.2019.12.31	2,336,859,704.33	8,935,920,578.93	793,384,603.69	20,643,930.04	3,298,614,105.49	15,385,422,922.48
二、累计折旧						
1. 2019.01.01	626,197,691.79	3,710,397,262.34	665,886,788.74	20,796,151.43	105,973,195.12	5,129,251,089.42
2.本期增加金额	111,195,401.66	570,965,128.81	37,255,393.99	1,766,462.62	82,183,933.42	803,366,320.50
（1）计提	111,195,401.66	570,965,128.81	37,255,393.99	1,766,462.62	82,183,933.42	803,366,320.50
3.本期减少金额	12,016,065.06	851,320,626.52	62,573,143.83	8,754,446.48	-	934,664,281.89

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
（1）处置或报废	-	24,228,906.06	5,360,394.86	8,084,704.32	-	37,674,005.24
（2）转入在建工程	-	823,172,094.49	55,479,040.14	295,635.79	-	878,946,770.42
（3）处置子公司	-	3,919,625.97	1,733,708.83	374,106.37	-	6,027,441.17
（4）转入持有待售	12,016,065.06	-	-	-	-	12,016,065.06
4.外币报表折算差额	496,755.29	5,487,881.73	266,943.42	22,410.31	200,645.44	6,474,636.19
5. 2019.12.31	725,873,783.68	3,435,529,646.36	640,835,982.32	13,830,577.88	188,357,773.98	5,004,427,764.22
三、减值准备						
1. 2019.01.01	-	269,891,550.50	4,815,876.65	219,731.61	-	274,927,158.76
2. 本年增加	-	9,931,011.52	950,231.30	38,978.16	-	10,920,220.98
（1）计提	-	9,931,011.52	950,231.30	38,978.16	-	10,920,220.98
（2）企业合并增加	-	-	-	-	-	-
3.本年减少	-	22,742,323.83	450,588.81	3,099.32	-	23,196,011.96
（1）本年核销	-	6,538,198.66	360,840.29	3,099.32	-	6,902,138.27
（2）转入在建工程	-	16,204,125.17	89,748.52	-	-	16,293,873.69
4.外币报表折算差额	-	-12,969.97	-25.50	-	-	-12,995.47

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
5. 2019.12.31	-	257,067,268.22	5,315,493.64	255,610.45	-	262,638,372.31
四、固定资产账面价值						
1. 2019.12.31 账面价值	1,610,985,920.65	5,243,323,664.35	147,233,127.73	6,557,741.71	3,110,256,331.51	10,118,356,785.95
2. 2019.01.01 账面价值	1,701,918,928.81	3,486,179,433.17	134,474,439.66	7,373,494.27	1,169,819,360.87	6,499,765,656.78

（续上表）

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：						
1.2018.01.01	2,144,916,490.23	9,875,285,293.53	853,563,747.77	27,572,199.72	606,946,948.49	13,508,284,679.74
2.本期增加金额	175,177,858.09	538,973,935.52	40,021,594.87	5,410,044.43	663,901,133.60	1,423,484,566.51
（1）在建工程转入	158,962,303.34	515,638,748.31	34,360,805.44	2,962,476.36	663,901,133.60	1,375,825,467.05
（2）企业合并增加	16,215,554.75	23,335,187.21	5,660,789.43	2,447,568.07	-	47,659,099.46
3.本期减少金额	2,032,472.29	3,020,019,490.70	90,421,560.39	4,765,031.41	-	3,117,238,554.79
（1）处置或报废	128,457.91	304,716,257.96	11,051,219.62	3,028,677.55	-	318,924,613.04
（2）转入在建工程	-	2,715,303,232.74	77,960,767.84	975,947.95	-	2,794,239,948.53

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
（3）处置子公司	1,904,014.38	-	1,409,572.93	760,405.91	-	4,073,993.22
4.外币报表折算差额	10,054,744.57	72,228,507.66	2,013,322.80	172,164.57	4,944,473.90	89,413,213.50
5.2018.12.31	2,328,116,620.60	7,466,468,246.01	805,177,105.05	28,389,377.31	1,275,792,555.99	11,903,943,904.96
二、累计折旧						
1. 2018.01.01	516,197,468.58	4,630,933,621.50	672,182,884.68	20,309,241.31	62,104,157.34	5,901,727,373.41
2.本期增加金额	109,038,781.62	797,150,656.68	63,068,237.36	3,567,251.76	42,695,192.76	1,015,520,120.18
（1）计提	103,654,445.93	780,442,983.90	58,689,510.96	2,106,649.14	42,695,192.76	987,588,782.69
（2）企业合并增加	5,384,335.69	16,707,672.78	4,378,726.40	1,460,602.62	-	27,931,337.49
3.本期减少金额	89,447.57	1,728,170,564.65	70,295,436.10	3,170,038.92	-	1,801,725,487.24
（1）处置或报废	33,185.13	109,271,426.98	9,585,235.67	2,100,606.64	-	120,990,454.42
（2）转入在建工程	-	1,618,899,137.67	60,314,259.42	745,442.80	-	1,679,958,839.89
（3）处置子公司	56,262.44	-	395,941.01	323,989.48	-	776,192.93
4.外币报表折算差额	1,050,889.16	10,483,548.81	931,102.80	89,697.28	1,173,845.02	13,729,083.07
5. 2018.12.31	626,197,691.79	3,710,397,262.34	665,886,788.74	20,796,151.43	105,973,195.12	5,129,251,089.42
三、减值准备						

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
1. 2018.01.01	-	459,963,373.89	4,703,731.01	216,632.29	-	464,883,737.19
2. 本年增加	5,656.62	8,725,385.31	547,239.57	3,099.32	-	9,281,380.82
（1）计提	5,656.62	8,395,234.27	541,241.51	3,099.32	-	8,945,231.72
（2）企业合并增加	-	330,151.04	5,998.06	-	-	336,149.10
3.本年减少	5,656.62	198,831,508.29	435,387.28	-	-	199,272,552.19
（1）本年核销	5,656.62	176,257,878.06	427,912.80	-	-	176,691,447.48
（2）转入在建工程	-	22,573,630.23	7,474.48	-	-	22,581,104.71
4.外币报表折算差额	-	34,299.59	293.35	-	-	34,592.94
5. 2018.12.31	-	269,891,550.50	4,815,876.65	219,731.61	-	274,927,158.76
四、固定资产账面价值						
1. 2018.12.31 账面价值	1,701,918,928.81	3,486,179,433.17	134,474,439.66	7,373,494.27	1,169,819,360.87	6,499,765,656.78
2. 2018.01.01 账面价值	1,628,719,021.65	4,784,388,298.14	176,677,132.08	7,046,326.12	544,842,791.15	7,141,673,569.14

（续上表）

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：						

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
1. 2017.01.01 余额	2,111,657,868.13	9,523,486,175.93	827,450,099.71	28,504,338.50	277,291,272.22	12,768,389,754.49
2.本期增加金额	45,408,940.42	533,310,608.50	49,243,685.34	2,142,356.17	322,492,121.15	952,597,711.58
（1）在建工程转入	45,408,940.42	446,250,826.86	43,741,856.83	1,938,253.62	322,492,121.15	859,831,998.88
（2）企业合并增加	-	87,059,781.64	5,501,828.51	204,102.55	-	92,765,712.70
3.本期减少金额	3,063,040.96	99,190,089.05	21,736,074.66	3,009,053.73	-	126,998,258.40
（1）处置或报废	3,063,040.96	96,503,483.38	21,736,074.66	3,009,053.73	-	124,311,652.73
（2）处置子公司	-	2,686,605.67	-	-	-	2,686,605.67
4.外币报表折算差额	-9,087,277.36	-82,321,401.85	-1,393,962.62	-65,441.22	7,163,555.12	-85,704,527.93
5. 2017.12.31 余额	2,144,916,490.23	9,875,285,293.53	853,563,747.77	27,572,199.72	606,946,948.49	13,508,284,679.74
二、累计折旧						
1. 2017.01.01	419,579,959.71	3,798,884,650.24	619,818,960.07	20,451,545.19	41,650,460.91	4,900,385,576.12
2.本期增加金额	97,999,272.79	878,223,853.78	69,570,992.04	2,054,493.28	17,390,910.84	1,065,239,522.73
（1）计提	97,999,272.79	868,487,195.59	67,757,371.03	1,970,245.07	17,390,910.84	1,053,604,995.32
（2）企业合并增加	-	9,736,658.19	1,813,621.01	84,248.21	-	11,634,527.41

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
3.本期减少金额	793,673.92	38,079,130.52	16,856,360.96	2,179,548.80	-	57,908,714.20
（1）处置或报废	793,673.92	36,529,134.91	16,856,360.96	2,179,548.80	-	56,358,718.59
（2）处置子公司	-	1,549,995.61	-	-	-	1,549,995.61
4.外币报表折算差额	-588,090.00	-8,095,752.00	-350,706.47	-17,248.36	3,062,785.59	-5,989,011.24
5. 2017.12.31	516,197,468.58	4,630,933,621.50	672,182,884.68	20,309,241.31	62,104,157.34	5,901,727,373.41
三、减值准备						
1. 2017.01.01	-	477,953,579.03	8,985,961.83	330,153.40	-	487,269,694.26
2. 本年增加	-	29,810,162.80	191,575.60	199.30	-	30,001,937.70
（1）计提	-	29,810,162.80	191,575.60	199.30	-	30,001,937.70
3.本年减少	-	47,983,723.04	4,473,806.42	113,720.41	-	52,571,249.87
（1）本年核销	-	47,983,723.04	4,473,806.42	113,720.41	-	52,571,249.87
4.外币报表折算差额	-	183,355.10	-	-	-	183,355.10
5. 2017.12.31	-	459,963,373.89	4,703,731.01	216,632.29	-	464,883,737.19
四、固定资产账面价值						
1. 2017.12.31 账面价值	1,628,719,021.65	4,784,388,298.14	176,677,132.08	7,046,326.12	544,842,791.15	7,141,673,569.14

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
2. 2017.01.01 账面价值	1,692,077,908.42	5,246,647,946.66	198,645,177.81	7,722,639.91	235,640,811.31	7,380,734,484.11

② 暂时闲置的固定资产情况

于 2019 年 12 月 31 日，本集团没有暂时闲置的固定资产。

③ 通过经营租赁租出的固定资产

本集团于 2019 年 12 月 31 日通过经营租赁租出的固定资产账面价值为人民币 13,511,738.54 元 (2018 年 12 月 31 日金额为：人民币 3,994,100.31 元，2017 年度没有通过经营租赁租出的固定资产)。

④ 通过融资租赁租入的固定资产情况

2019 年 12 月 31 日

项　　目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	257,273,855.57	15,774,654.88	-	241,499,200.69
合　　计	257,273,855.57	15,774,654.88	-	241,499,200.69

（续上表）

2018 年 12 月 31 日

项　　目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	91,058,559.01	14,163,742.29	-	76,894,816.72
办公及其他设备	6,440,629.27	4,273,471.77	-	2,167,157.50
合　　计	97,499,188.28	18,437,214.06	-	79,061,974.22

（续上表）

2017 年 12 月 31 日

项　　目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	65,943,736.47	7,542,572.32	-	58,401,164.15
办公及其他设备	6,440,629.27	3,077,674.40	-	3,362,954.87
合　　计	72,384,365.74	10,620,246.72	-	61,764,119.02

⑤ 未办妥产权证书的固定资产情况

本集团于 2019 年 12 月 31 日有部分厂房及建筑物的产权证书正在办理中，其账面价值为人民币 26,312,290.35 元 (2018 年 12 月 31 日：人民币 101,208,297.91 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 600,724,066.39 元)。

⑥ 所有权受限的固定资产情况

本集团的部分厂房及建筑物、机器设备和光伏电站已抵押给银行作为本集团获得授信额度或借款的担保，于 2019 年 12 月 31 日、

2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日，已抵押固定资产的账面价值分别为人民币 5,374,042,333.67 元、人民币 4,104,785,049.92 元和人民币 4,521,285,415.00。

19. 在建工程

(1) 分类列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
在建工程	842,544,208.74	1,641,905,621.51	674,656,814.14
合　　计	842,544,208.74	1,641,905,621.51	674,656,814.14

(2) 在建工程

① 在建工程情况

项　　目	2019.12.31			2018.12.31		
	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	354,282,073.03	-	354,282,073.03	94,764,006.89	—	94,764,006.89
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	-	-	-	354,502,764.78	—	354,502,764.78
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	429,432,178.76	—	429,432,178.76

项　　目	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	14,303,936.24	-	14,303,936.24	46,763,499.52	—	46,763,499.52
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	98,795,537.40	-	98,795,537.40	173,233,946.42	—	173,233,946.42
天合宿迁新建产线	203,801,786.28	-	203,801,786.28	—	—	—
合肥天合 MBB 切半组件技改工程	-	-	-	—	—	—
天合亚邦切半组件技改工程	-	-	-	2,044,199.37	—	2,044,199.37
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	-	-	-	2,010,917.61	—	2,010,917.61
湖北天合零星改造工程	-	-	-	2,050,204.74	—	2,050,204.74
天合光能技术领跑者 N 型高效电池技改工程	-	-	-	534,691,739.21	—	534,691,739.21
天合宿迁新建电池项目	10,382,589.76	-	10,382,589.76	—	—	—
天合义乌新建组件项目	33,712,710.18	-	33,712,710.18	—	—	—
其他	18,898,713.71	-	18,898,713.71	2,412,164.21	—	2,412,164.21
合　　计	842,544,208.74	-	842,544,208.74	1,641,905,621.51	—	1,641,905,621.51

（续上表）

项　　目	2017.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值
领跑者光伏电站项目	394,463,405.39	—	394,463,405.39
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	34,041,216.75	—	34,041,216.75
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	80,651,481.24	—	80,651,481.24
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	6,516,326.81	—	6,516,326.81
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	134,017,071.71	—	134,017,071.71
天合亚邦切半组件技改工程	19,278,233.38	—	19,278,233.38
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	41,165.47	—	41,165.47
湖北天合零星改造工程	3,299,438.42	—	3,299,438.42
吐鲁番天合零星改造工程	1,050,000.00	—	1,050,000.00
上海厂房及设备改造	—	—	—
其他	1,298,474.97	—	1,298,474.97
合　　计	674,656,814.14	—	674,656,814.14

于 2019 年 12 月 31 日，本集团已抵押的在建工程金额为人民币 165,419,536.46 元 (2018 年 12 月 31 日：人民币 0.00 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 0.00 元) ，作为本集团获得借款或融资租赁的担保。

②重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	2019.01.01	本期增加金额	本期企业合并增加金额	本期转入固定资产金额	本期处置	外币报表折算差额	2019.12.31
领跑者光伏电站项目	3,878,810,000.00	94,764,006.89	2,281,794,321.86	-	2,022,276,255.72	-	-	354,282,073.03
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	973,484,000.00	354,502,764.78	618,981,261.45	-	973,484,026.23	-	-	-
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	916,707,000.00	429,432,178.76	312,837,182.53	-	602,727,144.79	31,175,354.36	-	108,366,862.14
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	404,801,000.00	46,763,499.52	342,959,031.53	-	375,810,334.69	-	391,739.88	14,303,936.24
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	676,401,000.00	173,233,946.42	209,371,185.86	-	283,809,594.88	-	-	98,795,537.40
天合宿迁新建产线	320,828,000.00	-	311,943,832.36	-	108,142,046.08	-	-	203,801,786.28
合肥天合 MBB 切半组件技改工程	78,437,600.00	-	78,437,550.67	-	78,437,550.67	-	-	-

项目名称	预算数	2019.01.01	本期增加金额	本期企业合并增加金额	本期转入固定资产金额	本期处置	外币报表折算差额	2019.12.31
天合亚邦切半组件技改工程	16,932,500.00	2,044,199.37	14,888,275.93	-	16,932,475.30	-	-	-
天合越南新建产线及PERC 高效电池技改工程	524,686,600.00	2,010,917.61	522,675,679.40	-	524,717,373.43	-	30,776.42	-
湖北天合零星改造工程	9,849,000.00	2,050,204.74	2,034,800.03	-	4,085,004.77	-	-	-
天合光能技术领跑者 N 型高效电池技改工程	566,222,000.00	534,691,739.21	31,525,939.53	-	566,217,678.74	-	-	-
天合宿迁新建电池项目	1,863,000,000.00	-	10,382,589.76	-	-	-	-	10,382,589.76
天合义乌新建组件项目	108,000,000.00	-	33,712,710.18	-	-	-	-	33,712,710.18
其他	-	2,412,164.21	27,473,858.03	-	10,987,148.77	-	-159.76	18,898,713.71
总　　计	-	1,641,905,621.51	4,799,018,219.12	-	5,567,626,634.07	31,175,354.36	422,356.54	842,544,208.74

（续上表）

项目名称	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	61.27%	部分转固	22,911,318.36	22,911,318.36	4.64	自有资金+借款
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金

天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	80.97%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	96.28%	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	56.56%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合宿迁新建产线	97.23%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
合肥天合 MBB 切半组件技改工程	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金
天合亚邦切半组件技改工程	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金
湖北天合零星改造工程	41.48%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合光能技术领跑者 N 型高效电池技改工程	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金
天合宿迁新建电池项目	0.56%	在建	-	-	不适用	自有资金
天合义乌新建组件项目	31.22%	在建	-	-	不适用	自有资金
其他			-	-	不适用	自有资金
总　　计			22,911,318.36	22,911,318.36		

（续上表）

项目名称	预算数	2018.01.01	本期增加金额	本期企业合并增加金额	本期转入固定资产金额	外币报表折算差额	2018.12.31
领跑者光伏电站项目	2,963,646,500.00	394,463,405.39	364,201,735.10	-	663,901,133.60	-	94,764,006.89

天合科技新建黑硅制绒产线及PERC高效电池技改工程	585,568,000.00	34,041,216.75	391,190,756.53	-	70,729,208.50	-	354,502,764.78
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	913,600,000.00	80,651,481.24	470,360,205.70	-	121,579,508.18	-	429,432,178.76
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	112,246,000.00	6,516,326.81	74,844,248.50	-	34,796,371.97	199,296.18	46,763,499.52
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	668,284,000.00	134,017,071.71	424,267,241.35	-	385,050,366.64	-	173,233,946.42
天合亚邦切半组件技改工程	28,477,000.00	19,278,233.38	5,199,140.23	-	22,433,174.24	-	2,044,199.37
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	45,436,000.00	41,165.47	45,394,551.29	-	43,498,948.23	74,149.08	2,010,917.61
湖北天合零星改造工程	12,108,000.00	3,299,438.42	4,708,179.67	-	5,957,413.35	-	2,050,204.74
天合光能技术领跑者 N 型高效电池技改工程	534,692,000.00	-	534,691,739.21	-	-	-	534,691,739.21
吐鲁番天合零星改造工程	1,678,000.00	1,050,000.00	-	-	1,050,000.00	-	-
上海厂房及设备改造	469,000.00	-	468,401.68	-	468,401.68	-	-
其他		1,298,474.97	27,464,345.46	10,277.44	26,360,940.66	7.00	2,412,164.21
总　　计		674,656,814.14	2,342,790,544.72	10,277.44	1,375,825,467.05	273,452.26	1,641,905,621.51

（续上表）

项目名称	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	25.60	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	72.62	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	60.31	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	72.48	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	83.54	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合亚邦切半组件技改工程	85.95	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	100.00	部分转固	-	-	不适用	自有资金
湖北天合零星改造工程	66.13	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合光能技术领跑者 N 型高效电池技改工程	100.00	在建	-	-	不适用	自有资金
吐鲁番天合零星改造工程	100.00	全部转固	-	-	不适用	自有资金
上海厂房及设备改造	99.87	全部转固	-	-	不适用	自有资金
其他			-	-	不适用	自有资金
总　　计			-	-		

（续上表）

项目名称	预算数	2017.01.01	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期转入无形资产金额	外币报表折算差额	2017.12.31
领跑者光伏电站项目	1,306,195,000.00	549,392.37	716,406,134.17	322,492,121.15	-	-	394,463,405.39
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	94,888,000.00	10,893,103.67	81,824,112.48	58,675,999.40	-	-	34,041,216.75
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	476,395,000.00	75,105,687.92	209,170,643.38	203,624,850.06	-	-	80,651,481.24
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	174,213,000.00	44,619,921.24	75,950,085.46	112,645,489.57	-	-1,408,190.32	6,516,326.81
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	315,765,000.00	37,199,623.48	236,909,008.24	107,612,299.81	32,479,260.20	-	134,017,071.71
天合亚邦切半组件技改工程	37,146,000.00	4,188,888.89	28,353,254.76	13,263,910.27	-	-	19,278,233.38
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	39,452,000.00	2,970,065.25	7,459,007.16	10,307,246.96	-	-80,659.98	41,165.47
湖北天合零星改造工程	20,507,000.00	12,211,437.21	8,295,182.46	17,207,181.25	-	-	3,299,438.42
吐鲁番天合零星改造工程	1,678,000.00	1,195,299.14	482,238.76	627,537.90	-	-	1,050,000.00
上海厂房及设备改造	7,197,000.00	3,371,892.10	3,825,139.75	7,197,031.85	-	-	-
其他		1,166,064.13	6,540,083.59	6,178,330.66	223,219.55	-6,122.54	1,298,474.97
总　　计		193,471,375.40	1,375,214,890.21	859,831,998.88	32,702,479.75	-1,494,972.84	674,656,814.14

（续上表）

项目名称	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	54.89	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合科技新建黑硅制绒产线及 PERC 高效电池技改工程	97.71	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合光能 PERC 高效电池及切半组件技改工程	59.67	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	69.21	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	86.81	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合亚邦切半组件技改工程	87.61	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	26.43	部分转固	-	-	不适用	自有资金
湖北天合零星改造工程	100.00	部分转固	-	-	不适用	自有资金
吐鲁番天合零星改造工程	99.97	部分转固	-	-	不适用	自有资金
上海厂房及设备改造	100.00	全部转固	-	-	不适用	自有资金
其他			-	-	不适用	自有资金
总　　计			-	-		

20. 无形资产

(1) 无形资产情况

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							
1.2019.01.01	137,915,741.39	413,407,349.75	14,574,254.23	53,513,961.44	31,891,440.00	2,315,926.00	653,618,672.81
2.本期增加金额	29,209,156.18	96,647,559.07	15,271.49	-	-	24,888,978.08	150,760,964.82
（1）购置	29,209,156.18	96,647,559.07	15,271.49	-	-	24,888,978.08	150,760,964.82
（2）其他	-	-	-	-	-	-	-
3.本期减少金额	-	-	-	-	-	-	-
（1）处置子公司	-	-	-	-	-	-	-
4.外币报表折算差额	1,824.07	520,703.25	-908.30	-	-	-	521,619.02
5. 2019.12.31	167,126,721.64	510,575,612.07	14,588,617.42	53,513,961.44	31,891,440.00	27,204,904.08	804,901,256.65
二、累计摊销							
1. 2019.01.01	77,228,841.67	55,301,814.36	9,835,915.31	3,309,060.80	9,301,670.00	1,350,957.00	156,328,259.14
2.本期增加金额	18,699,826.66	8,590,811.48	1,110,548.78	5,337,359.32	15,945,720.00	3,453,866.81	53,138,133.05
（1）计提	18,699,826.66	8,590,811.48	1,110,548.78	5,337,359.32	15,945,720.00	3,453,866.81	53,138,133.05
（2）企业合并增加	-	-	-	-	-	-	-

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	订单	其他	合　　计
3.本期减少金额	-	-	-	-	-	-	-
（1）处置子公司	-	-	-	-	-	-	-
4.外币报表折算差额	-24,586.76	-	-308.29	-	-	-	-24,895.05
5. 2019.12.31	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
三、减值准备	-	-	-	-	-	-	-
四、账面价值							
1. 2019.12.31 账面价值	71,222,640.07	446,682,986.23	3,642,461.62	44,867,541.32	6,644,050.00	22,400,080.27	595,459,759.51
2. 2019.01.01 账面价值	60,686,899.72	358,105,535.39	4,738,338.92	50,204,900.64	22,589,770.00	964,969.00	497,290,413.67

（续上表）

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							
1.2018.01.01	122,748,344.78	394,320,227.85	9,850,113.45	331,188.64	-	-	527,249,874.72
2.本期增加金额	14,951,007.98	17,635,494.32	4,714,005.51	53,182,772.80	31,891,440.00	2,315,926.00	124,690,646.61
（1）购置	12,767,044.80	17,635,494.32	4,506,869.56	-	-	-	34,909,408.68
（2）企业合并增加	2,183,963.18	-	207,135.95	53,182,772.80	31,891,440.00	2,315,926.00	89,781,237.93
3.本期减少金额	-	-	-	-	-	-	-

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	订单	其他	合　　计
4.外币报表折算差额	216,388.63	1,451,627.58	10,135.27	-	-	-	1,678,151.48
5. 2018.12.31	137,915,741.39	413,407,349.75	14,574,254.23	53,513,961.44	31,891,440.00	2,315,926.00	653,618,672.81
二、累计摊销							
1. 2018.01.01	62,533,895.08	47,544,209.10	8,796,544.91	186,844.22	-	-	119,061,493.31
2.本期增加金额	14,562,084.78	7,757,605.26	1,033,557.35	3,122,216.58	9,301,670.00	1,350,957.00	37,128,090.97
（1）计提	13,557,327.22	7,757,605.26	915,071.65	3,122,216.58	9,301,670.00	1,350,957.00	36,004,847.71
（2）企业合并增加	1,004,757.56	-	118,485.70	-	-	-	1,123,243.26
3.本期减少金额	-	-	-	-	-	-	-
4.外币报表折算差额	132,861.81	-	5,813.05	-	-	-	138,674.86
5. 2018.12.31	77,228,841.67	55,301,814.36	9,835,915.31	3,309,060.80	9,301,670.00	1,350,957.00	156,328,259.14
三、减值准备	-	-	-	-	-	-	-
四、账面价值							
1. 2018.12.31 账面价值	60,686,899.72	358,105,535.39	4,738,338.92	50,204,900.64	22,589,770.00	964,969.00	497,290,413.67
2. 2018.01.01 账面价值	60,214,449.70	346,776,018.75	1,053,568.54	144,344.42	-	-	408,188,381.41

（续上表）

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	合　　计

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	合　　计
一、账面原值					
1. 2017.01.01	112,458,832.19	354,580,878.94	9,850,113.45	194,931.36	477,084,755.94
2.本期增加金额	9,620,716.26	41,510,477.38	-	136,257.28	51,267,450.92
（1）购置	9,620,716.26	8,807,997.63	-	136,257.28	18,564,971.17
（2）在建工程转入	-	32,702,479.75	-	-	32,702,479.75
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
4.外币报表折算差额	668,796.33	-1,771,128.47	-	-	-1,102,332.14
5. 2017.12.31	122,748,344.78	394,320,227.85	9,850,113.45	331,188.64	527,249,874.72
二、累计摊销					
1. 2017.01.01	50,074,605.54	40,522,341.59	8,246,175.54	164,195.95	99,007,318.62
2.本期增加金额	11,752,977.58	7,021,867.51	550,369.37	22,648.27	19,347,862.73
（1）计提	11,752,977.58	7,021,867.51	550,369.37	22,648.27	19,347,862.73
3.本期减少金额	-	-	-	-	-
4.外币报表折算差额	706,311.96	-	-	-	706,311.96
5. 2017.12.31	62,533,895.08	47,544,209.10	8,796,544.91	186,844.22	119,061,493.31
三、减值准备	-	-	-	-	-

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	合　　计
四、账面价值					
1. 2017.12.31 账面价值	60,214,449.70	346,776,018.75	1,053,568.54	144,344.42	408,188,381.41
2. 2017.01.01 账面价值	62,384,226.65	314,058,537.35	1,603,937.91	30,735.41	378,077,437.32

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

本集团于 2019 年 12 月 31 日有部分土地使用权正在办理中，其账面价值为人民币 1,713,467.34 元(2018 年 12 月 31 日：人民币 216,025.23 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 9,939,417.11 元)

(3) 所有权受限的土地使用权情况

本集团的部分土地使用权已抵押给银行作为本集团获得授信额度和借款的担保，于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日的账面价值分别为人民币 41,580,669.51 元、人民币 154,276,535.70 元、人民币 142,592,474.83 元。

21. 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	2019.01.01	本期增加 企业合并形成的	2019.12.31
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（注 1）	3,724,620.42	-	3,724,620.42
NClave Renewable, S.L.（注 2）	143,068,160.55	-	143,068,160.55
合　　计	152,889,892.14	-	152,889,892.14

（续上表）

被投资单位名称或形成商誉的事项	2018.01.01	本期增加 企业合并形成的	2018.12.31
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（注 1）	3,724,620.42	-	3,724,620.42
NClave Renewable, S.L.（注 2）	-	143,068,160.55	143,068,160.55
合　　计	9,821,731.59	143,068,160.55	152,889,892.14

（续上表）

被投资单位名称或形成商誉的事项	2017.01.01	本期增加 企业合并形成的	2017.12.31
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（注 1）	-	3,724,620.42	3,724,620.42
合　　计	6,097,111.17	3,724,620.42	9,821,731.59

注 1：本公司之子公司天合光能(常州)科技有限公司于 2017 年支付人民币 27,048,481.65 元合并成本的现金对价收购了常州有则合众光电有限公司 90%的权益。收购对价 (人民币 27,048,481.65 元) 与按比例获得的常州有则合众光电有限公司可辨认资产、负债公允价值的净额 (人民币 23,323,861.23 元) 之间的差额为人民币 3,724,620.42 元，确认为与常州有则合众光电有限公司相关的商誉。具体参见附注六。

注 2：本公司之子公司 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。

针对 Nclave 的商誉减值测试，本集团采用收益法进行估值，关键参数及确认方法如下：

关键参数	确认方法
预测期	5 年（即 2020 年-2024 年），后续为稳定期
预测期增长率	根据企业历史年度的经营情况和未来规划，预计 2020 年-2024 年期间销售收入有 1.9%-8.45%的增长，永续期有 1.9%的增长。
稳定期增长率	1.9%
折现率（税前）*	14.91%
利润率	根据预测的收入、成本、费用等计算。

*折现率反映当前市场货币时间价值和资产特定风险，与资产组税前现金流量相对应，本次商誉减值测试采用的折现率为税前折现率。综上，税后折现率取值为 11.46%，对应的税前折现率通过单变量迭代的方法计算为 14.91%。

经测试，Nclave 的商誉无需计提减值准备。

22. 长期待摊费用

项　　目	2019.01.01	本期增加金额	本期摊销金额	处置子公司	外币报表折算差额	2019.12.31
经营租赁固定资产改良支出	24,791,297.09	44,886,355.57	21,900,355.69	-	31,123.23	47,808,420.20
长期土地租赁款	14,062,500.00	29,101,991.25	5,993,480.13	-	-	37,171,011.12
博鳌亚洲论坛会员费	2,937,500.00	-	187,500.00	-	-	2,750,000.00
融资服务费	-	5,352,656.60	278,817.44	-	-	5,073,839.16
减：减值准备	-	-	-	-	-	-
合　　计	41,791,297.09	79,341,003.42	28,360,153.26	-	31,123.23	92,803,270.48

（续上表）

项　　目	2018.01.01	本期增加金额	本期摊销金额	处置子公司	外币报表折算差额	2018.12.31
经营租赁固定资产改良支出	30,525,754.10	9,413,695.39	15,239,259.92	-	91,107.52	24,791,297.09
长期土地租赁款	33,320,966.67	-	187,500.00	19,070,966.67	-	14,062,500.00
博鳌亚洲论坛会员费	-	3,000,000.00	62,500.00	-	-	2,937,500.00
减：减值准备	-	-	-	-	-	-
合　　计	63,846,720.77	12,413,695.39	15,489,259.92	19,070,966.67	91,107.52	41,791,297.09

（续上表）

项　　目	2017.01.01	本期增加金额	企业合并增加	本期摊销金额	处置子公司	外币报表折算差额	2017.12.31
经营租赁固定资产改良支出	29,292,394.11	11,208,940.28	1,877,400.00	11,802,584.15	-	-50,396.14	30,525,754.10
长期土地租赁款	19,926,486.67	15,000,000.00	-	1,605,520.00	-	-	33,320,966.67
减：减值准备	-	-	-	-	-	-	-
合　　计	49,218,880.78	26,208,940.28	1,877,400.00	13,408,104.15	-	-50,396.14	63,846,720.77

23. 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

项　　目	2019.12.31		2018.12.31	
	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	1,058,174,439.86	206,511,162.16	847,429,764.14	149,166,026.03
内部交易未实现利润	1,226,953,043.47	231,838,033.75	580,855,632.00	115,564,750.26
可抵扣亏损	1,541,616,238.56	289,529,530.19	1,475,466,190.05	296,874,136.08
预计负债	862,983,522.48	131,119,376.35	832,593,337.26	124,754,645.35
递延收益	276,593,089.39	50,750,543.19	132,058,598.75	19,727,661.57
预提未税前抵扣的各项费用	191,029,715.16	32,938,936.73	129,849,279.71	21,009,126.64
建造合同形成的已完工未结算资产	196,663,937.93	75,754,948.89	229,244,747.40	91,697,898.96
衍生金融工具公允价值变动	41,702.93	6,255.44	1,615,747.45	242,362.12
预提未税前抵扣的职工薪酬	21,637,447.33	1,427,006.33	18,868,732.07	3,247,711.68
未实现融资收益	80,853,357.44	20,213,339.36	103,085,948.03	25,771,487.01
合　　计	5,456,546,494.55	1,040,089,132.39	4,351,067,976.86	848,055,805.70

（续上表）

项　　目	2017.12.31	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	1,116,008,664.04	171,156,241.75
内部交易未实现利润	1,587,214,259.73	328,141,285.20
可抵扣亏损	587,795,769.90	94,524,310.87

项　　目	2017.12.31	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
预计负债	942,667,284.04	141,340,500.59
递延收益	145,055,725.69	21,337,877.52
预提未税前抵扣的各项费用	247,562,949.41	42,219,006.48
建造合同形成的已完工未结算资产	180,862,290.83	72,344,916.33
衍生金融工具公允价值变动	2,454,753.49	368,213.02
预提未税前抵扣的职工薪酬	5,741,370.04	1,998,733.38
未实现融资收益	-	-
合　　计	4,815,363,067.17	873,431,085.14

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项　　目	2019.12.31		2018.12.31	
	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	79,917,753.51	18,434,616.48	110,130,407.60	25,788,708.76
交易性金融资产公允价值变动	14,480,221.92	2,172,033.29	3,863,372.22	579,505.83
固定资产税务加速折旧	337,203,536.88	50,580,530.53	91,988,903.12	13,798,335.47
合　　计	431,601,512.31	71,187,180.30	205,982,682.94	40,166,550.06

（续上表）

项　　目	2017.12.31	
	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	39,947,306.79	7,087,105.17
交易性金融资产公允价值变动	5,632,469.23	844,870.38
固定资产税务加速折旧	-	-

项　　目	2017.12.31	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
合　　计	45,579,776.02	7,931,975.55

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项　　目	递延所得税资产和负债 2019 年 12 月末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债 2019 年 12 月末余额	递延所得税资产和负债 2018 年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债 2018 年末余额
递延所得税资产	52,752,563.82	987,336,568.57	14,377,841.30	833,677,964.40
递延所得税负债	52,752,563.82	18,434,616.48	14,377,841.30	25,788,708.76

（续上表）

项　　目	递延所得税资产和负债 2017 年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债 2017 年末余额
递延所得税资产	844,870.38	872,586,214.76
递延所得税负债	844,870.38	7,087,105.17

(4) 未确认递延所得税资产明细

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
可抵扣暂时性差异	38,836,356.94	93,408,301.32	109,404,620.55
可抵扣亏损	1,049,231,473.32	1,311,575,580.22	1,080,155,398.64
合　　计	1,088,067,830.26	1,404,983,881.54	1,189,560,019.19

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年　　份	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31	备注
2018	—	—	88,105,240.60	
2019	—	410,906,102.80	410,906,102.80	
2020	30,179,267.31	30,174,507.14	30,174,507.14	
2021	17,240,716.34	8,767,158.54	8,767,158.54	
2022	1,342,567.10	1,314,369.17	10,927,136.83	
2023	76,263,424.27	80,250,817.90	—	

年　　份	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31	备注
2024 年及以后	924,205,498.30	780,162,624.67	531,275,252.73	
合　　计	1,049,231,473.32	1,311,575,580.22	1,080,155,398.64	

(6) 未确认的递延所得税负债

根据相关国家及地区的税收规定，若本集团的子公司直接或间接向本集团分配股利，有部分子公司需要向其他主管税务机构缴纳所得税。于 2019 年 12 月 31 日，这部分子公司的未分配利润为人民币 1,677,771,436.08 元 (2018 年：人民币 1,176,895,448.55 元，2017 年：人民币 1,366,931,374.39 元)。由于本集团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集团，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。

24. 其他非流动资产

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
预付工程款	156,627,599.46	191,782,923.06	114,726,493.87
融资租赁保证金	84,509,775.36	22,741,455.00	49,064,225.00
待抵扣增值税-长期	60,796,542.82	122,178,500.36	41,777,404.36
长期原材料采购预付款	—	—	89,028,319.84
预付电站投资款（注 1）	—	555,935.01	555,935.01
未实现售后租回损益	87,114,917.67	—	—
其他	259,680.85	31,754.43	42,808.26
合　　计	389,308,516.16	337,290,567.86	295,195,186.34

注 1：本集团在报告期内通过向合作方电站项目公司提供电站项目建设期间所需组件及代为垫支部分资金的方式参与合作电站项目的共同开发。于项目电站建成后，根据双方约定通过全部或部分承接项目公司股权的方式参与项目电站后续运营的收益。当本集团承接股权并获得对项目公司的控制权时，本集团开始将该公司纳入合并范围。若本集团承接股权并获得对项目公司共同控制权或实施重大影响的权利时，本集团确认发出组件的收入与销售成本并按照权益法在长期股权投资科目核算相关项目公司股权。

25. 短期借款

(1)短期借款分类

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
信用借款	38,728,581.61	77,223,423.49	19,602,600.01
保证借款	1,965,222,500.00	1,901,284,492.09	1,300,210,961.02
质押及抵押借款	3,978,023,822.61	5,166,328,159.53	3,864,284,861.47
票据贴现	58,800,000.00	1,790,000.00	—
合　　计	6,040,774,904.22	7,146,626,075.11	5,184,098,422.50

(2)已逾期未偿还的短期借款情况

于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日，本集团无已逾期未偿还的短期借款。

(3)短期借款的说明：

于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日，本集团将部分应收票据、固定资产、在建工程、无形资产和应收账款质押或抵押给银行，作为本集团短期借款的余额担保，具体如下：

项　　目	2019 年 12 月 31 月	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	受限原因
应收票据	-	69,848,648.50	9,052,003.00	质押
固定资产	3,418,722,493.20	3,108,544,033.65	2,908,933,145.00	抵押
在建工程	8,252,798.81	—	—	抵押
无形资产	30,780,682.15	124,221,339.09	113,978,028.84	抵押
应收账款	1,139,760,831.58	332,367,342.12	—	质押
合　　计	4,597,516,805.74	3,634,981,363.36	3,031,963,176.84	

于 2018 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押给银行，作为本集团短期借款的余额担保，具体如下：

质押权人	被质押物	借款金额	借款起始日	借款到期日
北京银行南京分行	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	454,080,000.00	16/06/2018	15/06/2019

于 2017 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押给银行，作为本集团短期借款的余额担保，具体如下：

质押权人	被质押物	借款金额	借款起始日	借款到期日
北京银行南京分行	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	89,000,000.00	30/08/2017	16/06/2018

26. 交易性金融负债

项目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
交易性金融负债	41,702.93	—	—
其中：外汇远期合约	41,702.93	—	—
合计	41,702.93	—	—

27. 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
交易性金融负债	—	1,615,747.45	2,454,753.49
其中：外汇远期合约	—	1,615,747.45	2,454,753.49
合　　计	—	1,615,747.45	2,454,753.49

28. 应付票据

种　　类	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
银行承兑汇票	1,974,298,229.26	318,882,835.99	873,456,519.71
商业承兑汇票	2,719,487,475.96	1,709,185,679.86	2,685,218,646.80
合　　计	4,693,785,705.22	2,028,068,515.85	3,558,675,166.51

于 2019 年 12 月 31 日，本集团银行承兑汇票中含有对联营企业丽江隆基硅材料有限公司的应付票据人民币 144,931,035.74 元 (2018 年 12 月 31 日：28,688,622.53 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 3,610,153.13 元)。

于 2019 年 12 月 31 日，本集团商业承兑汇票中无对关联方的应付票据 (2018 年 12 月 31 日：无； 2017 年 12 月 31 日：人民币 9,639,229.06 元)。

于 2019 年 12 月 31 日，本集团无已到期未支付的应付票据(2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日，本集团无已到期未支付的应付票据)。

29. 应付账款

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
第三方	4,405,872,208.37	3,573,234,652.88	5,508,426,440.13
关联方	77,341,883.26	45,564,549.84	62,107,518.72
合　　计	4,483,214,091.63	3,618,799,202.72	5,570,533,958.85

（1）性质列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应付货款	2,918,088,374.78	2,573,635,644.85	4,262,898,322.25
应付设备及工程款	1,565,125,716.85	1,045,163,557.87	1,307,635,636.60
合　　计	4,483,214,091.63	3,618,799,202.72	5,570,533,958.85

（2）账龄超过 1 年的重要应付账款

项　　目	2019.12.31	未偿还或结转的原因
无锡先导智能装备股份有限公司	21,268,599.91	（注 1）
华荣科技股份有限公司	18,757,200.48	质保金尾款
Uni-Prosper International Co.,Limited	18,534,231.29	设备采购尾款
依索（苏州）合成材料有限公司	17,835,444.54	（注 2）
特变电工股份有限公司	14,446,792.51	工程款尾款
合　　计	90,842,268.73	

（续上表）

项　　目	2018.12.31	未偿还或结转的原因
Uni-Prosper International Co.,Limited	129,792,034.16	设备采购尾款
东旭光电科技股份有限公司	24,090,142.92	工程款尾款
依索（苏州）合成材料有限公司	17,833,663.66	（注 2）
特变电工股份有限公司	14,446,792.51	工程款尾款
无锡先导智能装备股份有限公司	10,664,863.16	设备采购尾款

项　　目	2018.12.31	未偿还或结转的原因
合　　计	196,827,496.41	

（续上表）

项　　目	2017.12.31	未偿还或结转的原因
Uni-Prosper International Co.,Limited	176,750,110.00	设备采购尾款
东旭建设集团有限公司	164,000,000.00	工程款尾款
特变电工股份有限公司	73,062,408.13	工程款尾款
阳光电源股份有限公司	42,400,692.67	（注 3）
华荣科技股份有限公司	27,016,409.41	质保金尾款
合　　计	483,229,620.21	

注 1：本公司使用该供应商产品发生质量问题。由于质量问题的责任认定流程尚未结束，截止 2019 年 12 月 31 日，本公司根据与对方的协商，暂缓支付相关应付款项。

注 2：截止 2019 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 3：本集团于报告期内与该供应商合作开发位于河北沽源的光伏电站项目。根据相关协议约定，该供应商除了提供光伏电站工程施工建设与管理服务外还需协助本集团获取相关电站的土地权属证明。截止 2017 年 12 月 31 日，由于相关土地权属证明仍在办理中，本集团依据约定未支付相关应付款项。

30. 预收款项

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
第三方	1,803,655,080.97	456,037,946.44	602,752,467.98
关联方	22,005,148.92	251,028.44	64,262.56
合　　计	1,825,660,229.89	456,288,974.88	602,816,730.54

（1）预收款项列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
预收货款	1,656,661,354.63	378,436,142.34	543,167,576.86
预收工程款	168,998,875.26	77,852,832.54	59,649,153.68
合　　计	1,825,660,229.89	456,288,974.88	602,816,730.54

（2）账龄超过 1 年的重要预收款项

本集团于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日无账龄超过 1 年的重要预收款项。

31. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项　　目	2019.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2019.12.31
一、短期薪酬	190,472,482.10	1,926,214,245.54	18,944,457.65	1,823,629,752.83	-775,825.16	769,861.07	311,995,468.37
二、离职后福利-设定提存计划	6,963,136.08	151,909,873.63	-	151,681,491.76	-	82,193.35	7,273,711.30
三、辞退福利	1,111,568.98	20,402,766.39	-	21,514,335.37	-	-	-
合　　计	198,547,187.16	2,098,526,885.56	18,944,457.65	1,996,825,579.96	-775,825.16	852,054.42	319,269,179.67

（续上表）

项　　目	2018.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2018.12.31
一、短期薪酬	268,339,944.27	1,665,408,821.17	22,834,574.24	1,780,971,583.73	13,021,201.94	1,839,524.21	190,472,482.10
二、离职后福利-设定提存计划	6,854,583.59	143,262,095.16	-	146,393,382.45	2,960,607.98	279,231.80	6,963,136.08
三、辞退福利	-	14,400,878.00	-	13,289,309.02	-	-	1,111,568.98
合　　计	275,194,527.86	1,823,071,794.33	22,834,574.24	1,940,654,275.20	15,981,809.92	2,118,756.01	198,547,187.16

（续上表）

项　　目	2017.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2017.12.31
一、短期薪酬	204,373,150.95	1,707,167,933.48	20,151,357.15	1,662,889,352.54	-	-463,144.77	268,339,944.27
二、离职后福利-设定提存计划	7,535,044.39	122,057,664.80	-	122,787,907.06	-	49,781.46	6,854,583.59
三、辞退福利	4,162,167.37	6,890,249.82	-	11,052,417.19	-	-	-
合　　计	216,070,362.71	1,836,115,848.10	20,151,357.15	1,796,729,676.79	-	-413,363.31	275,194,527.86

(2) 短期薪酬列示

项　　目	2019.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2019.12.31
一、工资、奖金、津贴和补贴	135,161,021.10	1,651,389,669.83	-	1,527,839,523.81	-716,583.90	758,600.03	258,753,183.25
二、职工福利费	38,979,085.25	80,585,462.22	18,944,457.65	98,492,985.28	-	-1,283.47	40,014,736.37
三、社会保险费	3,073,550.75	72,750,428.46	-	73,886,824.90	-	11,978.20	1,949,132.51
其中：医疗保险费	2,966,667.24	62,492,454.16	-	64,572,994.19	-	11,213.71	897,340.92
工伤保险费	-93,612.88	4,853,139.91	-	3,912,256.81	-	23.64	847,293.86
生育保险费	200,496.39	5,404,834.39	-	5,401,573.90	-	740.85	204,497.73
四、住房公积金	4,865,584.80	54,212,203.22	-	54,371,522.35	-20,305.00	-	4,685,960.67
五、工会经费和职工教育经费	6,059,992.31	26,028,897.17	-	27,534,644.54	-38,936.26	566.31	4,515,874.99
六、非货币性福利	-	5,757,687.23	-	5,757,687.23	-	-	-

项　　目	2019.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2019.12.31
七、其他短期薪酬	2,333,247.89	35,489,897.41	-	35,746,564.72	-	-	2,076,580.58
合　　计	190,472,482.10	1,926,214,245.54	18,944,457.65	1,823,629,752.83	-775,825.16	769,861.07	311,995,468.37

（续上表）

项　　目	2018.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2018.12.31
一、工资、奖金、津贴和补贴	229,823,181.16	1,454,518,060.52	-	1,564,163,890.83	13,259,028.70	1,724,641.55	135,161,021.10
二、职工福利费	24,821,003.26	45,022,867.10	22,834,574.24	53,857,146.37	143,832.41	13,954.61	38,979,085.25
三、社会保险费	3,163,585.86	72,287,150.19	-	72,312,795.04	-163,337.97	98,947.71	3,073,550.75
其中：医疗保险费	3,042,366.45	62,377,851.17	-	62,405,780.13	-145,353.08	97,582.83	2,966,667.24
工伤保险费	-101,119.40	4,879,048.25	-	4,865,060.56	-6,477.94	-3.23	-93,612.88
生育保险费	222,338.81	5,030,250.77	-	5,041,954.35	-11,506.95	1,368.11	200,496.39
四、住房公积金	3,234,278.50	53,862,891.51	-	52,051,138.21	-180,447.00	-	4,865,584.80
五、工会经费和职工教育经费	5,330,915.49	23,595,042.44	-	22,830,071.76	-37,874.20	1,980.34	6,059,992.31
六、非货币性福利	-	3,852,716.11	-	3,852,716.11	-	-	-
七、其他短期薪酬	1,966,980.00	12,270,093.30	-	11,903,825.41	-	-	2,333,247.89
合　　计	268,339,944.27	1,665,408,821.17	22,834,574.24	1,780,971,583.73	13,021,201.94	1,839,524.21	190,472,482.10

（续上表）

项　　目	2017.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2017.12.31

项　　目	2017.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2017.12.31
一、工资、奖金、津贴和补贴	191,634,773.77	1,474,014,172.81	-	1,435,132,412.11	-	-693,353.31	229,823,181.16
二、职工福利费	4,537,737.30	77,906,248.02	20,151,357.15	78,028,312.77	-	253,973.56	24,821,003.26
三、社会保险费	3,775,290.11	62,213,907.30	-	62,814,324.39	-	-11,287.16	3,163,585.86
其中：医疗保险费	3,558,187.36	51,699,966.42	-	52,205,120.90	-	-10,666.43	3,042,366.45
工伤保险费	76,518.31	6,561,024.49	-	6,738,662.20	-	-	-101,119.40
生育保险费	140,584.44	3,952,916.39	-	3,870,541.29	-	-620.73	222,338.81
四、住房公积金	449,835.47	44,279,516.51	-	41,495,073.48	-	-	3,234,278.50
五、工会经费和职工教育经费	3,840,386.73	26,929,736.71	-	25,439,018.71	-	-189.24	5,330,915.49
六、非货币性福利	-	4,467,252.42	-	4,467,252.42	-	-	-
七、其他短期薪酬	135,127.57	17,357,099.71	-	15,512,958.66	-	-12,288.62	1,966,980.00
合　　计	204,373,150.95	1,707,167,933.48	20,151,357.15	1,662,889,352.54	-	-463,144.77	268,339,944.27

(3) 设定提存计划列示

项　　目	2019.01.01	本期增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2019.12.31
1. 基本养老保险	6,705,206.58	148,075,567.26	147,655,717.12	-	82,242.95	7,207,299.67
2. 失业保险费	257,929.50	3,834,306.37	4,025,774.64	-	-49.60	66,411.63
合　　计	6,963,136.08	151,909,873.63	151,681,491.76	-	82,193.35	7,273,711.30

（续上表）

项　　目	2018.01.01	本期增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2018.12.31
1. 基本养老保险	6,594,024.53	139,579,224.97	142,727,797.85	2,980,520.89	279,234.04	6,705,206.58
2. 失业保险费	260,559.06	3,682,870.19	3,665,584.60	-19,912.91	-2.24	257,929.50
合　　计	6,854,583.59	143,262,095.16	146,393,382.45	2,960,607.98	279,231.80	6,963,136.08

（续上表）

项　　目	2017.01.01	本期增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2017.12.31
1. 基本养老保险	7,270,587.81	118,960,432.18	119,686,776.92	-	49,781.46	6,594,024.53
2. 失业保险费	264,456.58	3,097,232.62	3,101,130.14	-	-	260,559.06
合　　计	7,535,044.39	122,057,664.80	122,787,907.06	-	49,781.46	6,854,583.59

32. 应交税费

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
增值税	63,402,302.95	80,011,535.14	55,168,591.70
企业所得税	327,713,441.44	59,037,650.12	106,039,117.75
个人所得税	5,217,933.60	5,310,706.88	44,635,574.74
城市维护建设税	8,849,381.21	7,297,158.71	4,189,351.95
教育费附加	6,418,391.17	5,310,901.00	2,977,854.63
房产税	4,595,536.35	4,933,315.77	4,492,738.93
土地使用税	1,520,391.41	1,610,239.76	1,540,404.90
印花税	2,708,382.71	1,399,437.61	8,287,094.92
其他	9,284,595.90	8,421,906.17	5,164,644.87
合　　计	429,710,356.74	173,332,851.16	232,495,374.39

33. 其他应付款

(1) 分类列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应付利息	42,722,756.37	24,820,898.48	21,855,313.35
其他应付款	856,812,288.97	732,469,618.25	706,980,724.28
合　　计	899,535,045.34	757,290,516.73	728,836,037.63

(2) 应付利息

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
分期付息到期还本的长期借款利息	14,810,246.04	2,903,294.22	7,006,513.27
短期借款应付利息	27,912,510.33	21,917,604.26	14,848,800.08
合　　计	42,722,756.37	24,820,898.48	21,855,313.35

(3) 其他应付款

① 按款项性质列示其他应付款

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应付双反保证金	218,883,217.43	215,337,762.37	24,784,967.79
应付运费	255,177,147.73	173,284,444.79	273,526,021.68
应付保证金押金	75,271,445.32	62,400,743.30	63,580,235.38
应付专业服务费	58,278,408.29	64,818,874.15	65,425,589.31
应付水电费及办公费	39,842,553.34	30,284,483.95	43,397,221.61
应付 201 关税	17,107,536.44	-	-
应付租赁费	17,418,267.68	16,408,934.20	16,722,298.92
应付差旅报销	13,041,196.90	10,846,321.20	16,306,337.47
应付股权投资款	-	12,319,419.43	9,425,973.90
应付借款及利息	984,223.74	9,000,000.00	9,000,000.00
应付促销费	16,707,170.80	25,332,460.54	64,007,703.77
应付保险费	13,745,614.82	7,839,976.70	13,365,230.85
应付关联方	9,435,213.22	8,822,141.01	14,016,519.43
应付其他	120,920,293.26	95,774,056.61	93,422,624.17
合　　计	856,812,288.97	732,469,618.25	706,980,724.28

② 账龄超过 1 年的重要其他应付款

年　　度	项目	期末余额	未偿还或结转的原因
2019 年 12 月 31 日	LIGHTSOURCE RENEWABLE ENERGY LTD	7,168,550.02	未到结算期
2019 年 12 月 31 日	UGL Engineering Pty Ltd	12,775,205.45	未到结算期
2018 年 12 月 31 日	Bliss GVS International Pte Ltd.	12,847,836.16	期末处于外汇付款审批流程，已于 2019 年 1 月付清

34. 一年内到期的非流动负债

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
一年内到期的长期借款（注 1）	664,753,534.00	291,600,323.10	3,148,447,540.00
一年内到期的长期应付款	150,578,111.47	59,908,801.87	990,481,241.57
合　　计	815,331,645.47	351,509,124.97	4,138,928,781.57

注 1：一年内到期的长期借款

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
信用借款	—	5,002,173.10	—
保证借款	400,000.00	200,000.00	200,000.00
质押及抵押借款	664,353,534.00	286,398,150.00	3,148,247,540.00
合　　计	664,753,534.00	291,600,323.10	3,148,447,540.00

35. 长期借款

（1）长期借款分类

项　　目	2019.12.31	利率区间（%）	2018.12.31	利率区间（%）
信用借款	15,000,000.00	0.00-1.15	25,328,894.52	0.00-EURIBOR+3.25
保证借款	49,400,000.00	5.46	49,600,000.00	5.46-7.14
质押及抵押借款	3,204,555,430.48	3.925-6.175	1,649,290,418.89	3.43-13.00
小　　计	3,268,955,430.48	—	1,724,219,313.41	—
减：一年内到期的长期借款	664,753,534.00	—	291,600,323.10	—
合　　计	2,604,201,896.48	—	1,432,618,990.31	—

（续上表）

项　　目	2017.12.31	利率区间（%）
信用借款	15,000,000.00	0.00
保证借款	49,800,000.00	5.46-6.13

项　　目	2017.12.31	利率区间（%）
质押及抵押借款	6,344,748,530.12	3.24-7.70
小　　计	6,409,548,530.12	—
减：一年内到期的长期借款	3,148,447,540.00	—
合　　计	3,261,100,990.12	—

（2）长期借款的说明：

于 2019 年 12 月 31 日，以资产抵押或质押同时由本集团关联方提供担保的相关长期借款余额为人民币 3,022,939,172.50 元 (2018 年 12 月 31 日：人民币 1,550,560,815.03 元；2017 年 12 月 31 日：人民币 6,254,291,839.10 元)，其中一年内到期的长期借款余额为人民币 479,812,115.40 元 (2018 年 12 月 31 日：286,398,150.00 元，2017 年 12 月 31 日：人民币 3,148,247,540.00 元)。

于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日，本集团将部分存货、固定资产、在建工程、无形资产和应收账款抵押或质押作为本集团长期借款 (含一年内到期部分) 的余额担保，具体如下：

项　　目	2019 年 12 月 31 月	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	受限原因
存货	952,526,409.06	1,341,466,853.47	3,460,290,011.36	抵押
固定资产	1,955,319,840.47	996,241,016.27	1,612,352,270.00	抵押
在建工程	157,166,737.65	—	—	抵押
无形资产	10,799,987.36	30,055,196.62	28,614,445.99	抵押
应收账款	471,720,875.41	460,247,102.06	1,670,336,938.57	质押
合　　计	3,547,533,849.95	2,828,010,168.42	6,771,593,665.92	

于 2019 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押作为本集团长期借款（含一年内到期部分）的余额担保，具体如下：

质押权人	被质押物	金额	起始日	到期日
华能天成融资租赁有限公司	濉溪县天淮新能源有限公司 100%股权	120,000,000.00	2019/03/29	2031/03/28

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%股权	141,900,000.00	2019/03/08	2020/12/10
华能天成融资租赁有限公司	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	570,000,000.00	2019/05/15	2021/04/30
国家开发银行江苏省分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A. 100%股权、S Aether Energy Societe 100%股权	89,556,390.00	2014/03/26	2026/11/20
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	230,000,000.00	2019/07/31	2031/07/10
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 99.86%股权	401,930,000.00	2019/09/12	2031/09/10
中国进出口银行江苏省分行	盂县天晟光伏发电有限公司 100%股权	239,000,000.00	2019/09/09	2031/08/23
华能天成融资租赁有限公司	宜君县卓辉新能源有限公司 100%股权	418,000,000.00	2019/10/25	2031/11/10
中国进出口银行	常州市天濉新能源有限公司 100%股权	172,000,000.00	2019/12/20	2030/12/12
华能天成融资租赁有限公司	宜君县卓辉新能源有限公司 100%股权	102,000,000.00	2019/12/27	2026/12/10
华能天成融资租赁有限公司	宜君县卓辉新能源有限公司 100%股权	500,001,498.70	2019/12/27	2031/12/10

于 2018 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押作为本集团长期借款（含一年内到期部分）的余额担保，具体如下：

质押权人	被质押物	借款金额	借款起始日	借款到期日
国家开发银行江苏分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A..100%股权、S Aether Energy Societe 100%股权	96,521,790.00	26/03/2014	20/11/2026

于 2017 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押作为本集团长期借款（含一年内到期部分）的余额担保，具体如下：

质押权人	被质押物	借款金额	借款起始日	借款到期日
国家开发银行江苏分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A..100%股权、S. Aether Energy S.A.100%股权	106,891,510.00	26/03/2014	20/11/2026

于 2017 年，本集团以抵押光伏电站向兴业金租融资，并通过支付手续费、保证金、租金等形式向兴业金租偿还本金和利息。

截止 2017 年 12 月 31 日，本集团从华澳国际信托有限公司获得新增长期借款净额合计人民币 3,236,410,000.00 元。

36. 长期应付款

（1）分类列示

项目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
长期应付款	441,000,315.60	241,539,536.85	767,136,167.16
合计	441,000,315.60	241,539,536.85	767,136,167.16

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。

（2）按款项性质列示长期应付款

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应付融资租赁款 （注 1）	591,578,427.07	301,448,338.72	1,757,617,408.73
小　　计	591,578,427.07	301,448,338.72	1,757,617,408.73
减：一年内到期长期应付款	150,578,111.47	59,908,801.87	990,481,241.57
合　　计	441,000,315.60	241,539,536.85	767,136,167.16

注 1：长期应付款中的应付融资租赁款明细

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	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
1 年以内(含 1 年)	187,829,939.55	81,483,288.26	1,093,166,887.28
1 年至 2 年(含 2 年)	180,556,466.49	63,547,386.21	176,368,565.71
2 年以上 3 年以内(含 3 年)	98,888,485.23	56,230,902.21	153,792,244.13
3 年以上	234,801,457.09	191,849,101.22	650,213,004.15
小计	702,076,348.36	393,110,677.90	2,073,540,701.27
减：未确认融资费用	110,497,921.29	91,662,339.18	315,923,292.54

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
合计	591,578,427.07	301,448,338.72	1,757,617,408.73

（3）长期应付款的说明：

于 2019 年 12 月 31 日，本集团将部分应收账款质押作为本集团长期应付款 (含一年内到期部分) 的余额担保，具体如下：

项　　目	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	受限原因
应收账款	133,972,082.72	—	—	质押
合　　计	133,972,082.72	—	—	

于 2019 年 12 月 31 日，本集团将持有的部分子公司股权质押作为本集团长期应付款（含一年内到期部分）的余额担保，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	115,511,756.21	2016/04/28	2025/04/28
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	20,430,940.00	2016/04/09	2026/04/08
中国金融租赁有限公司	叶城县源光能源有限公司 100%股权	172,317,215.73	2016/10/28	2026/11/01
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	6,310,282.40	2019/07/29	2029/07/29
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	54,028,110.28	2019/07/25	2029/07/22
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	128,403,565.30	2019/09/29	2027/09/19
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	27,099,656.00	2019/09/24	2029/09/19

2018 年 12 月 31 日，公司长期应付款减少，主要是因为 2018 年度公司销售了部分电站，其对应的应付融资租赁款相应减少。

37. 长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
其他长期福利	28,457,833.21	45,104,277.31	56,036,290.52
减:一年内支付的部分	18,944,457.65	22,834,574.24	20,151,357.15
合　　计	9,513,375.56	22,269,703.07	35,884,933.37

如附注十一、3 所述，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。长期应付职工薪酬变动如下：

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
年初余额	45,104,277.31	56,036,290.52	—
加：资本公积转入	-	—	62,533,260.02
本年新增	4,388,763.28	14,628,122.26	17,007,054.48
减：本年支付	21,035,207.38	25,560,135.47	23,504,023.98
小　　计	28,457,833.21	45,104,277.31	56,036,290.52
减：一年内支付的部分	18,944,457.65	22,834,574.24	20,151,357.15
合　　计	9,513,375.56	22,269,703.07	35,884,933.37

38. 预计负债

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31	形成原因
质保金	910,719,321.66	907,303,803.31	1,002,528,398.98	（注 1）
未决诉讼	12,289,905.55	12,090,834.52	12,441,295.65	（注 2）
非同控合并或有对价	11,228,322.36	21,071,222.72	—	（注 3）
合　　计	934,237,549.57	940,465,860.55	1,014,969,694.63	

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%计提质保金。

注 2：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 3：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，内容包括：1、如利润达到协议约定，需支付的额外对价；2、股权交易日后约定的期限内，如未发生第三方索赔，需额外支付的对价；3、股权交易日后约定的期限内，如取得 Nclave 历史诉讼相关非经常性收益，需支付该收益的 51%。

39. 递延收益

（1）递延收益情况

项　　目	2019.01.01	本期增加	本期减少	2019.12.31	形成原因
基础设施补助款	81,331,352.25	20,000,000.00	4,707,203.56	96,624,148.69	政府补助
金太阳示范工程 2MW	18,987,974.34	-	1,414,731.90	17,573,242.44	政府补助
重点实验室项目补助	14,884,212.31	-	3,712,819.41	11,171,392.90	政府补助
其他项目补助	43,459,595.49	100,734,500.00	10,540,183.33	133,653,912.16	政府补助
融资租赁相关	11,993,477.89	8,248,566.37	1,163,650.98	19,078,393.28	售后回租
合　　计	170,656,612.28	128,983,066.37	21,538,589.18	278,101,089.47	

（续上表）

项　　目	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31	形成原因
基础设施补助款	56,058,629.75	30,588,399.29	5,315,676.79	81,331,352.25	政府补助
金太阳示范工程 2MW	20,345,457.55	—	1,357,483.21	18,987,974.34	政府补助
重点实验室项目补助	18,431,522.54	—	3,547,310.23	14,884,212.31	政府补助

项　　目	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31	形成原因
其他项目补助	52,586,291.88	4,125,000.00	13,251,696.39	43,459,595.49	政府补助
融资租赁相关	34,904,476.95	—	22,910,999.06	11,993,477.89	售后回租
合　　计	182,326,378.67	34,713,399.29	46,383,165.68	170,656,612.28	

（续上表）

项　　目	2017.01.01	本期增加	本期减少	2017.12.31	形成原因
基础设施补助款	53,385,308.34	3,949,000.00	1,275,678.59	56,058,629.75	政府补助
金太阳示范工程 2MW	21,737,658.47	—	1,392,200.92	20,345,457.55	政府补助
重点实验室项目补助	22,074,854.73	—	3,643,332.19	18,431,522.54	政府补助
其他项目补助	46,898,180.79	17,446,733.30	11,758,622.21	52,586,291.88	政府补助
融资租赁相关	42,388,944.58	—	7,484,467.63	34,904,476.95	售后回租
合　　计	186,484,946.91	21,395,733.30	25,554,301.54	182,326,378.67	

（2）涉及政府补助的项目

项目	2019.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2019.12.31	与资产相关/与收益相关
山东新大陆 10MWp 分布式光伏发电项目省级财政补贴-沂水	3,967,343.56	-	-	241,665.72	-	3,725,677.84	资产
山东新大陆 10MWp 分布式光伏发电项目省级财政补贴-齐河	945,489.69	-	-	57,913.08	-	887,576.61	资产
分布式光伏发电项目区域战略推进专项资金	2,615,434.02	-	-	155,885.16	-	2,459,548.86	资产
宿迁经济技术开发区政府补助（机电工程补助）	-	70,000,000.00	-	3,824,111.11	-	66,175,888.89	资产
耕地占用税返还	1,160,996.56	-	-	26,187.96	-	1,134,808.60	资产
政府奖励购买设备补贴	26,604,535.65	-	-	3,324,305.75	-	23,280,229.90	资产
省级示范智能车间的扶持资金	640,000.00	-	-	80,000.00	-	560,000.00	资产
2017 年度省级工业和信息产业转型升级专项资金	532,166.67	-	-	66,520.86	-	465,645.81	资产

项目	2019.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2019.12.31	与资产相关/与收益相关
2016 年度实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	1,844,558.33	-	-	230,569.80	-	1,613,988.53	资产
2018 年度实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	1,782,000.00	-	-	198,000.00	-	1,584,000.00	资产
科技部项目补助	-	1,508,000.00	-	-	-	1,508,000.00	资产
常州市劳动就业管理中心职工失业保险基金	536,589.92	-	-	536,589.92	-	-	资产
420MW 太阳能电池项目	600,000.00	-	-	150,000.00	-	450,000.00	资产
智能设备补贴	710,225.60	-	-	118,804.64	-	591,420.96	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	360,558.77	-	-	60,281.85	-	300,276.92	资产
220KV 变电所(含变电所泵房)	37,969,320.51	-	-	702,565.74	-	37,266,754.77	资产
东南区 110KV 变电所(第三变电所)	13,562,712.20	-	-	250,957.64	-	13,311,754.56	资产
金太阳示范工程 2MW	18,987,974.34	-	-	1,414,731.90	-	17,573,242.44	资产
重点实验室建设支持资金	14,884,212.31	-	-	3,712,819.40	-	11,171,392.91	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第一笔）	8,310,581.47	-	-	375,968.05	-	7,934,613.42	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第二笔）	1,965,784.68	-	-	130,525.33	-	1,835,259.35	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第三笔）	1,032,898.34	-	-	68,582.93	-	964,315.41	资产
国家 863 项目-抗 PID 课题经费高效率 P 型硅太阳能电池及组件产业与产品检测	23,884.03	-	-	-	-	23,884.03	资产

项目	2019.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2019.12.31	与资产相关/与收益相关
国家 863 项目-抗 PID 高效率 P 型硅太阳电池及组件产业化与产品检测关键技术研究（2015AA050302)	313,867.93	-	-	-	-313,867.93	-	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	4,750,926.88	-	-	1,046,354.99	-	3,704,571.89	资产
省科技成果转化与扩散项目（一）	774,647.93	-	-	612,855.06	-	161,792.87	资产
2016 年度省级工业和信息产业转型升级专项资金	2,967,269.28	-	-	465,824.48	-	2,501,444.80	资产
省科技成果转化与扩散项目（二）	83,333.29	-	-	83,333.29	-	-	资产
光储柴智能微电网研究平台建设项目	1,300,864.16	-	-	226,237.20	-	1,074,626.96	资产
江苏省产业技术研究院资金 100W/朱益丽	-	1,000,000.00	-	138,888.80	-	861,111.20	资产
常州市实施"三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金（第一笔）	1,306,250.00	-	-	165,000.00	-	1,141,250.00	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金（第二笔）	6,373,708.32	-	-	805,100.04	-	5,568,608.28	资产
云计算发电系统	355,000.00	-	-	60,000.00	-	295,000.00	资产
2017-2019 年江苏省重点培育和发展的国际知名品牌	499,999.95	-	-	499,999.95	-	-	资产
省重点研发计划立项(基于光伏的离网型微网系统关键技术研发)	900,000.00	-	-	-	-	900,000.00	资产
光伏协会预警工作站拨款	-	50,000.00	-	-	-	50,000.00	资产
重复研发项目资金拨款	-	180,000.00	-	-	-180,000.00	-	资产

项目	2019.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2019.12.31	与资产相关/与收益相关
合肥技改项目设备补贴	-	1,664,500.00	-	43,097.72	0.08	1,621,402.36	资产
“三位一体”专项资金加快企业有效投入项目补贴	-	472,000.00	-	7,391.98	-	464,608.02	资产
2019 年度第一批省级工业和信息产业 转型升级专项	-	15,860,000.00	-	-	-	15,860,000.00	资产
义乌高效太阳能电池组件生产基地项目产业补助	-	20,000,000.00	-	-	-	20,000,000.00	资产
宿迁基地光伏电池项目基础设施配套补贴	-	10,000,000.00	-	-	-	10,000,000.00	资产
合 计	158,663,134.39	120,734,500.00	-	19,881,070.53	-493,867.85	259,022,696.19	

（续上表）

项目	2018.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2018.12.31	与资产相关/与收益相关
山东新大陆 10MWp 分布式光伏发电项目省级财政补贴-沂水	4,209,009.28	—	—	241,665.72	—	3,967,343.56	资产
山东新大陆 10MWp 分布式光伏发电项目省级财政补贴-齐河	1,003,402.73	—	—	57,913.04	—	945,489.69	资产
420MW 太阳能电池项目	700,000.00	—	—	100,000.00	—	600,000.00	资产
150MW 太阳能组件项目专项资金	420,000.00	—	—	420,000.00	—	—	资产
分布式光伏发电项目区域战略推进专项资金	2,771,319.18	—	—	155,885.16	—	2,615,434.02	资产
常州孟河 5MW 农业大棚项目补助款	1,946,176.02	—	—	—	-1,946,176.02	—	资产
省级示范智能车间的扶持资金	720,000.00	—	—	80,000.00	—	640,000.00	资产
2017 年度省级工业和信息产业转型升级专项资金	594,166.67	—	—	62,000.00	—	532,166.67	资产
2016 年度实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	2,059,458.33	—	—	214,900.00	—	1,844,558.33	资产

项目	2018.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2018.12.31	与资产相关/与收益相关
2018 年度实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	—	1,980,000.00	—	198,000.00	—	1,782,000.00	资产
常州市劳动就业管理中心职工失业保险基金	536,589.92	—	—	—	—	536,589.92	资产
耕地占用税返还	1,187,184.52	—	—	26,187.96	—	1,160,996.56	资产
政府奖励购买设备补贴	—	30,588,399.29	—	3,983,863.64	—	26,604,535.65	资产
智能设备补贴	832,200.68	—	—	121,975.08	—	710,225.60	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	423,067.74	—	—	62,508.97	—	360,558.77	资产
220KV 变电所(含变电所泵房)	38,643,456.17	—	—	674,135.66	—	37,969,320.51	资产
东南区 110KV 变电所(第三变电所)	13,803,514.57	—	—	240,802.37	—	13,562,712.20	资产
金太阳示范工程 2MW	20,345,457.55	—	—	1,357,483.21	—	18,987,974.34	资产
重点实验室建设支持资金	18,431,522.54	—	—	3,547,310.23	—	14,884,212.31	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第一笔）	8,697,398.01	—	—	386,816.54	—	8,310,581.47	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第二笔）	2,096,957.32	—	—	131,172.64	—	1,965,784.68	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第三笔）	1,101,821.61	—	—	68,923.27	—	1,032,898.34	资产
国家 863 项目-抗 PID 课题经费高效率 P 型硅太阳能电池及组件产业与产品检测	918,104.72	—	—	894,220.69	—	23,884.03	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	5,754,939.95	—	—	1,004,013.07	—	4,750,926.88	资产
省科技成果转化与扩散项目（一）	3,092,290.85	—	—	2,317,642.92	—	774,647.93	资产

项目	2018.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2018.12.31	与资产相关/与收益相关
2016 年度省级工业和信息产业转型升级专项资金	3,414,242.88	—	—	446,973.60	—	2,967,269.28	资产
省科技成果转化与扩散项目（二）	416,666.65	—	—	333,333.36	—	83,333.29	资产
光储柴智能微电网研究平台建设项目	2,262,372.41	—	—	961,508.25	—	1,300,864.16	资产
常州市实施"三位一体"发展战略促进工业企业转型升级专项资金（第一笔）	1,471,250.00	—	—	165,000.00	—	1,306,250.00	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金（第二笔）	7,178,808.33	—	—	805,100.01	—	6,373,708.32	资产
云计算发电系统	—	600,000.00	—	245,000.00	—	355,000.00	资产
2017-2019 年江苏省重点培育和发展的国际知名品牌	999,999.99	—	—	500,000.04	—	499,999.95	资产
国家 863 项目-抗 PID 高效率 P 型硅太阳电池及组件产业化与产品检测关键技术研究（2015AA050302)	928,984.64	645,000.00	—	328,984.64	-931,132.07	313,867.93	资产
结合新型浆料与转印设备提升电池转化效率的技术研发	461,538.46	—	—	461,538.46	—	—	资产
省重点研发计划立项(基于光伏的离网型微网系统关键技术研发)	—	900,000.00	—	—	—	900,000.00	资产
合 计	147,421,901.72	34,713,399.29	—	20,594,858.53	-2,877,308.09	158,663,134.39	

（续上表）

项目	2017.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2017.12.31	与资产相关/与收益相关
山东新大陆 10MWp 分布式光伏发电项目省级财政补贴-沂水	4,458,688.17	—	—	249,678.89	—	4,209,009.28	资产
山东新大陆 10MWp 分布式光伏发电项目省级财政补贴-齐河	1,061,315.80	—	—	57,913.07	—	1,003,402.73	资产

项目	2017.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2017.12.31	与资产相关/与收益相关
420MW 太阳能电池项目	800,000.00	—	—	100,000.00	—	700,000.00	资产
150MW 太阳能组件项目专项资金	490,000.00	—	—	70,000.00	—	420,000.00	资产
分布式光伏发电项目区域战略推进专项资金	2,728,507.99	200,000.00	—	157,188.81	—	2,771,319.18	资产
常州孟河 5MW 农业大棚项目补助款	892,004.17	1,176,200.00	—	122,028.15	—	1,946,176.02	资产
省级示范智能车间的扶持资金	—	800,000.00	—	80,000.00	—	720,000.00	资产
2017 年度省级工业和信息产业转型升级专项资金	—	620,000.00	—	25,833.33	—	594,166.67	资产
2016 年度实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	—	2,149,000.00	—	89,541.67	—	2,059,458.33	资产
常州市劳动就业管理中心职工失业保险基金	—	536,589.92	—	—	—	536,589.92	资产
耕地占用税返还	1,213,372.48	—	—	26,187.96	—	1,187,184.52	资产
智能设备补贴	—	1,000,000.00	—	167,799.32	—	832,200.68	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	—	510,000.00	—	86,932.26	—	423,067.74	资产
220KV 变电所(含变电所泵房)	39,334,832.86	—	—	691,376.69	—	38,643,456.17	资产
东南区 110KV 变电所(第三变电所)	14,050,475.48	—	—	246,960.91	—	13,803,514.57	资产
金太阳示范工程 2MW	21,737,658.47	—	—	1,392,200.92	—	20,345,457.55	资产
重点实验室建设支持资金	22,074,854.73	—	—	3,643,332.19	—	18,431,522.54	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第一笔）	9,101,786.21	—	—	404,388.20	—	8,697,398.01	资产
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第二笔）	2,226,451.02	—	—	129,493.70	—	2,096,957.32	资产

项目	2017.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2017.12.31	与资产相关/与收益相关
2012 年金太阳示范工程 2MW 中央财政补助（第三笔）	1,169,862.49	—	—	68,040.88	—	1,101,821.61	资产
国家 863 项目-抗 PID 课题经费高效率 P 型硅太阳能电池及组件产业与产品检测	1,835,195.15	—	—	917,090.43	—	918,104.72	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金	6,784,630.70	—	—	1,029,690.75	—	5,754,939.95	资产
省科技成果转化与扩散项目（一）	5,469,207.61	—	—	2,376,916.76	—	3,092,290.85	资产
2016 年度省级工业和信息产业转型升级专项资金	3,872,648.39	—	—	458,405.51	—	3,414,242.88	资产
省科技成果转化与扩散项目（二）	—	1,000,000.00	—	583,333.35	—	416,666.65	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金（第一笔）	—	1,650,000.00	—	178,750.00	—	1,471,250.00	资产
常州市实施“三位一体”发展战略促进工业企业转型升级专项资金（第二笔）	—	8,051,000.00	—	872,191.67	—	7,178,808.33	资产
2017-2019 年江苏省重点培育和发展的国际知名品牌	—	1,500,000.00	—	500,000.01	—	999,999.99	资产
国家 863 项目-抗 PID 高效率 P 型硅太阳电池及组件产业化与产品检测关键技术研究（2015AA050302)	1,457,668.62	1,202,943.38	—	254,215.36	-1,477,412.00	928,984.64	资产
结合新型浆料与转印设备提升电池转化效率的技术研发	—	1,000,000.00	—	538,461.54	—	461,538.46	资产
N 型单晶高效太阳能电池研发及产业化	114,028.69	—	—	114,028.69	—	—	资产
新型钙钛矿结构太阳电池关键技术研究	221,647.69	—	—	221,647.69	—	—	资产

项目	2017.01.01	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	2017.12.31	与资产相关/与收益相关
有机无机类钙钛矿电池应用及测试技术研究和标准化	623,374.85	—	—	623,374.85	—	—	资产
国家高技术研究发展计划课题经费	115,418.35	—	—	115,418.35	—	—	资产
光储柴智能微电网研究平台建设项目	2,262,372.41	—	—	—	—	2,262,372.41	资产
合 计	144,096,002.33	21,395,733.30	—	16,592,421.91	-1,477,412.00	147,421,901.72	

40. 股本/实收资本

（1）2019 年度

股东名称	2019.01.01	本期增加	本期减少	2019.12.31	期末股权比例（%）
高纪凡	351,565,275.00	-	-	351,565,275.00	20.0000
江苏盘基投资有限公司（“盘基投资”）	316,408,747.00	-	-	316,408,747.00	18.0000
兴银成长资本管理有限公司（“兴银成长”）	310,959,486.00	-	-	310,959,486.00	17.6900
杭州宏禹投资管理有限公司（“宏禹投资”）	105,469,583.00	-	-	105,469,583.00	6.0000
新余融祺投资管理有限公司（“融祺投资”）	89,649,145.00	-	-	89,649,145.00	5.1000
当涂信实新兴产业基金（有限合伙）（“当涂信实”）	87,891,319.00	-	-	87,891,319.00	5.0000
宁波梅山保税港区晶旻投资有限公司（“晶旻投资”）	84,199,883.00	-	-	84,199,883.00	4.7900
珠海企盛投资管理有限公司（“珠海企盛”）	59,766,097.00	-	-	59,766,097.00	3.4000
天合星元投资发展有限公司（“天合星元”）	45,340,012.00	-	-	45,340,012.00	2.5793
上海兴璟投资管理有限公司（“兴璟投资”）	40,430,007.00	-	-	40,430,007.00	2.3000
常州天崑股权投资中心（有限合伙）（“天崑投资”）	38,847,963.00	-	-	38,847,963.00	2.2100
霍尔果斯企盛股权投资有限公司（“企盛投资”）	35,156,528.00	-	-	35,156,528.00	2.0000
江苏清海投资有限公司（“清海投资”）	35,156,527.00	-	-	35,156,527.00	2.0000

股东名称	2019.01.01	本期增加	本期减少	2019.12.31	期末股权比例（%）
常创（常州）创业投资合伙企业（有限合伙）（“常创投资”）	34,022,446.00	-	-	34,022,446.00	1.9355
常州凝创投资合伙企业（有限合伙）（“凝创投资”）	23,401,886.00	-	-	23,401,886.00	1.3313
常州携创投资合伙企业（有限合伙）（“携创投资”）	19,886,233.00	-	-	19,886,233.00	1.1313
常州赢创投资合伙企业（有限合伙）（“赢创投资”）	15,202,476.00	-	-	15,202,476.00	0.8648
吴春艳	13,886,828.00	-	-	13,886,828.00	0.7900
江苏有则科技集团有限公司（“有则科技”）	12,474,897.00	-	-	12,474,897.00	0.7097
天津鼎晖弘韬股权投资合伙企业（有限合伙）（“鼎晖弘韬”）	11,337,980.00	-	-	11,337,980.00	0.6450
新余和润投资管理有限公司（“和润投资”）	8,789,132.00	-	-	8,789,132.00	0.5000
常州锐创投资合伙企业（有限合伙）（“锐创投资”）	8,363,965.00	-	-	8,363,965.00	0.4758
银河源汇投资有限公司（“源汇投资”）	3,392,605.00	-	-	3,392,605.00	0.1930
常州天创企业管理咨询合伙企业（有限合伙）（“常州天创”）	3,379,676.00	-	-	3,379,676.00	0.1923
上海实潇投资中心（有限合伙）（“实潇投资”）	2,847,679.00	-	-	2,847,679.00	0.1620
合　　计	1,757,826,375.00	-	-	1,757,826,375.00	100

（2）2018 年度

股东名称	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31	期末股权比例（%）
高纪凡	1,757,826,376.00	—	1,406,261,101.00	351,565,275.00	20.0000
江苏盘基投资有限公司(“盘基投资”)	1,582,043,738.00	—	1,265,634,991.00	316,408,747.00	18.0000
兴银成长资本管理有限公司(“兴银成长”)	1,554,797,429.00	—	1,243,837,943.00	310,959,486.00	17.6900
杭州宏禹投资管理有限公司(“宏禹投资”)	527,347,913.00	—	421,878,330.00	105,469,583.00	6.0000
新余融祺投资管理有限公司(“融祺投资”)	448,245,726.00	—	358,596,581.00	89,649,145.00	5.1000
当涂信实新兴产业基金 (有限合伙) (“当涂信实”)	439,456,594.00	—	351,565,275.00	87,891,319.00	5.0000
宁波梅山保税港区晶旻投资有限公司 (“晶旻投资”)	420,999,417.00	—	336,799,534.00	84,199,883.00	4.7900
珠海企盛投资管理有限公司(“珠海企盛”)	298,830,484.00	—	239,064,387.00	59,766,097.00	3.4000
天合星元投资发展有限公司(“天合星元”)	226,700,063.00	—	181,360,051.00	45,340,012.00	2.5793
上海兴璟投资管理有限公司(“兴璟投资”)	202,150,033.00	—	161,720,026.00	40,430,007.00	2.3000
常州天崑股权投资中心 (有限合伙) (“天崑投资”)	194,239,814.00	—	155,391,851.00	38,847,963.00	2.2100
霍尔果斯企盛股权投资有限公司 (“企盛投资”)	175,782,638.00	—	140,626,110.00	35,156,528.00	2.0000
江苏清海投资有限公司(“清海投资”)	175,782,637.00	—	140,626,110.00	35,156,527.00	2.0000

股东名称	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31	期末股权比例（%）
常创 (常州) 创业投资合伙企业 (有限合伙) (“常创投资”)	170,112,230.00	—	136,089,784.00	34,022,446.00	1.9355
常州凝创投资合伙企业 (有限合伙) (“凝创投资”)	117,009,429.00	—	93,607,543.00	23,401,886.00	1.3313
常州携创投资合伙企业 (有限合伙) (“携创投资”)	99,431,165.00	—	79,544,932.00	19,886,233.00	1.1313
常州赢创投资合伙企业 (有限合伙) (“赢创投资”)	76,012,382.00	—	60,809,906.00	15,202,476.00	0.8648
吴春艳	69,434,142.00	—	55,547,314.00	13,886,828.00	0.7900
江苏有则科技集团有限公司 (“有则科技”)	62,374,484.00	—	49,899,587.00	12,474,897.00	0.7097
天津鼎晖弘韬股权投资合伙企业 (有限合伙) (“鼎晖弘韬”)	56,689,901.00	—	45,351,921.00	11,337,980.00	0.6450
新余和润投资管理有限公司 (“和润投资”)	43,945,659.00	—	35,156,527.00	8,789,132.00	0.5000
常州锐创投资合伙企业 (有限合伙) (“锐创投资”)	41,819,823.00	—	33,455,858.00	8,363,965.00	0.4758
银河源汇投资有限公司 (“源汇投资”)	16,963,025.00	—	13,570,420.00	3,392,605.00	0.1930
常州天创企业管理咨询合伙企业 (有限合伙) (“常州天创”)	16,898,382.00	—	13,518,706.00	3,379,676.00	0.1923
上海实潇投资中心 (有限合伙) (“实潇投资”)	14,238,394.00	—	11,390,715.00	2,847,679.00	0.1620
合　　计	8,789,131,878.00	—	7,031,305,503.00	1,757,826,375.00	100

股本变化原因：

2018 年 9 月 6 日，公司召开 2018 年第四次临时股东大会，以原有的总股本为基数，按 5:1 的比例对全体股东进行同比例缩股。缩股后，共计减少股本 7,031,305,503 股，公司的总股本减少后为 1,757,826,375 股，每股面值仍为人民币 1 元。2018 年 12 月 27 日，公司取得新的营业执照。

（3）2017 年度

股东名称	2017.01.01	本期增加	本期减少	2017.12.31	期末股权比例（%）
Trina Solar Limited (“TSL”)	2,985,159,786.37（美金：420,000,000.00）	—	2,985,159,786.37	—	—
高纪凡	—	1,757,826,376.00	—	1,757,826,376.00	20.0000
江苏盘基投资有限公司 (“盘基投资”)	—	1,582,043,738.00	—	1,582,043,738.00	18.0000
兴银成长资本管理有限公司 (“兴银成长”)	—	1,554,797,429.00	—	1,554,797,429.00	17.6900
杭州宏禹投资管理有限公司 (“宏禹投资”)	—	527,347,913.00	—	527,347,913.00	6.0000
新余融祺投资管理有限公司 (“融祺投资”)	—	448,245,726.00	—	448,245,726.00	5.1000
当涂信实新兴产业基金 (有限合伙) (“当涂信实”)	—	439,456,594.00	—	439,456,594.00	5.0000
宁波梅山保税港区晶旻投资有限公司 (“晶旻投资”)	—	420,999,417.00	—	420,999,417.00	4.7900

股东名称	2017.01.01	本期增加	本期减少	2017.12.31	期末股权比例（%）
珠海企盛投资管理有限公司 (“珠海企盛”)	—	298,830,484.00	—	298,830,484.00	3.4000
天合星元投资发展有限公司 (“天合星元”)	—	226,700,063.00	—	226,700,063.00	2.5793
上海兴璟投资管理有限公司 (“兴璟投资”)	—	202,150,033.00	—	202,150,033.00	2.3000
常州天崑股权投资中心 (有限合伙) (“天崑投资”)	—	194,239,814.00	—	194,239,814.00	2.2100
霍尔果斯企盛股权投资有限公司 (“企盛投资”)	—	175,782,638.00	—	175,782,638.00	2.0000
江苏清海投资有限公司 (“清海投资”)	—	175,782,637.00	—	175,782,637.00	2.0000
常创 (常州) 创业投资合伙企业 (有限合伙) (“常创投资”)	—	170,112,230.00	—	170,112,230.00	1.9355
常州凝创投资合伙企业 (有限合伙) (“凝创投资”)	—	117,009,429.00	—	117,009,429.00	1.3313
常州携创投资合伙企业 (有限合伙) (“携创投资”)	—	99,431,165.00	—	99,431,165.00	1.1313

股东名称	2017.01.01	本期增加	本期减少	2017.12.31	期末股权比例（%）
常州赢创投资合伙企业（有限合伙）(“赢创投资”)	—	76,012,382.00	—	76,012,382.00	0.8648
吴春艳	—	69,434,142.00	—	69,434,142.00	0.7900
江苏有则科技集团有限公司（“有则科技”)	—	62,374,484.00	—	62,374,484.00	0.7097
天津鼎晖弘韬股权投资合伙企业（有限合伙）(“鼎晖弘韬”)	—	56,689,901.00	—	56,689,901.00	0.6450
新余和润投资管理有限公司（“和润投资”)	—	43,945,659.00	—	43,945,659.00	0.5000
常州锐创投资合伙企业（有限合伙）(“锐创投资”)	—	41,819,823.00	—	41,819,823.00	0.4758
银河源汇投资有限公司（“源汇投资”)	—	16,963,025.00	—	16,963,025.00	0.1930
常州天创企业管理咨询合伙企业（有限合伙）(“常州天创”)	—	16,898,382.00	—	16,898,382.00	0.1923
上海实潇投资中心(有限合伙)（“实潇投资”)	—	14,238,394.00	—	14,238,394.00	0.1620
合　　计	2,985,159,786.37	8,789,131,878.00	2,985,159,786.37	8,789,131,878.00	100

股本变化原因：

①股东现金出资

于 2017 年 3 月 24 日，本公司股东会决议同意吸收盘基投资、兴银成长、兴璟投资、宏禹投资、融祺投资、珠海企盛、和润投资、当涂信实、天崑投资、企盛投资为新股东，将本公司的注册资本从 420,000,000.00 美元 (折合人民币 2,985,159,786.37 元) 增加至 1,262,953,097.99 美元 (折合人民币 8,789,131,878.00 元)。本公司于 2017 年 3 月 29 日已收到本次全部股东缴纳的新增注册资本 (实收资本)，详情如下：

出资方	本次出资	新增实收资本	资本公积
	(i)	(ii)	(iii)=(i)-(ii)
盘基投资	686,513,113.08	586,805,039.44	99,708,073.64
兴银成长	2,309,545,918.22	1,974,856,205.22	334,689,713.00
兴璟投资	1,252,997,366.85	1,071,418,240.91	181,579,125.94
宏禹投资	610,721,706.01	521,210,639.92	89,511,066.09
融祺投资	519,113,450.11	443,029,043.95	76,084,406.16
珠海企盛	346,075,633.41	295,352,695.94	50,722,937.47
和润投资	50,893,475.53	43,434,219.99	7,459,255.54
当涂信实	508,934,755.02	433,830,703.93	75,104,051.09
天崑投资	305,360,853.04	260,298,422.36	45,062,430.68
企盛投资	203,573,901.98	173,736,879.97	29,837,022.01
合　　计	6,793,730,173.25	5,803,972,091.63	989,758,081.62

②股东变化

2017 年 7 月 12 日，本公司董事会决议同意 TSL 将其持有的本公司 33.26%的股权 (对应出资额 420,000,000.00 美元) 全部对外转让，其中 23.26%股权 (对应出资额为 293,704,694.69 美元) 转让予盘基投资，10%股权 (对应出资额为 126,295,305.31 美元) 转让予清海投资。

2017 年 7 月 12 日，本公司股东会决议通过将本公司原注册资本 1,262,953,097.99 美元

按合同约定汇率折算为人民币 8,789,131,878.00 元。本公司于 2017 年 7 月 19 日领取了更新的营业执照。

2017 年 9 月 26 日，本公司股东会决议同意盘基投资将其持有的本公司 12%的股权转让予高纪凡先生，转让价款为人民币 1,029,985,559.46 元；同意清海投资将其持有的本公司 8%的股权转让给高纪凡先生，转让价款为人民币 686,657,039.64 元。本公司于 2017 年 10 月 23 日领取了更新的营业执照。

2017 年 11 月 20 日，本公司股东会决议通过兴璟投资将其持有的本公司 10.01%的股权转让给天合星元、常创投资、有则科技、常州锐创、常州携创、常州赢创、常州凝创、常州天创、道得清洁共 9 家公司，转让价款合计人民币 1,551,550,000.00 元；同意兴银成长将其持有天合有限 5.00%的股权转让给道得清洁、鼎晖弘韬、实沸投资、银河源汇 4 家公司，转让价款合计人民币 775,000,000.00 元。同日，上述受让方与兴璟投资、兴银成长分别就上述股权转让事宜签署了《股权转让协议》。本公司于 2017 年 12 月 5 日领取了更新的营业执照。

2017 年 12 月 10 日，本公司股东会决议通过天崑投资将其持有的本公司 0.79%的股权转让给吴春艳女士，转让价款为人民币 122,450,000.00 元；同意道得清洁将其持有的天合有限 4.79%的股权转让给晶旻投资，转让价款为人民币 742,450,000.00 元。2017 年 12 月 11 日，天崑投资与吴春艳、道得清洁与晶旻投资就上述股权转让事宜各自签署了《股权转让协议》。本公司于 2017 年 12 月 11 日领取了更新的营业执照。

③股份制变更

2017 年 12 月 11 日，本公司股东会决议和发起人决议通过将本公司整体变更为股份有限公司，并更名为天合光能股份有限公司。发起人均为本公司登记注册的股东，以 2017 年 10 月 31 日为基准日，按其在原公司的股权比例出资。根据公司章程、相关决议及协议的规定，本公司申请登记的注册资本为人民币 8,789,131,878.00 元，由各发起人以其拥有的本公司截止 2017 年 10 月 31 日经审计的净资产人民币 10,807,240,107.48 元，以 1.229614057：1 的折股比例折合 878,913.1878 万股，每股面值为人民币 1 元，将公司整体变更为股份公司；其中，股份公司注册资本人民币 8,789,131,878.00 元，股本溢价人民币 2,018,108,229.48 元与当日原资本公积余额之差额为人民币 560,123,441.84 元计入资本公积。本公司已于 2017 年 12 月 28 日领取了更新的营业执照。

④员工持股平台

于2017年9月1日，本集团之部分员工和高纪凡共同设立了常州锐创投资合伙企业 (有限合伙)、常州携创投资合伙企业 (有限合伙)、常州赢创投资合伙企业 (有限合伙)、常州凝创投资合伙企业 (有限合伙)、常州天创企业管理咨询合伙企业(有限合伙)五家有限合伙企业 (“员工持股平台”)，其中高纪凡为普通合伙人，其他员工均为有限合伙人。五家有限合伙企业的认缴出资总额为人民币 619,305,000.00 元，所有合伙人以现金出资。本集团上述参与员工的股份于授予日的公允价值与其支付的现金对价相当。

本公司于 2017 年 11 月 20 日经股东会审议批准，上海兴璟投资管理有限公司将其持有本公司的部分股权转让给上述五家员工持股平台，转让价款合计人民币 619,305,000.00 元，受让本公司 3.9955%股权。股权转让交易均通过福建省产权交易中心发布转让信息、征集受让方，并采用密封一次性报价的方式，确定受让方和股权转让价格，签订股权转让合同，完成股权转让交易。根据该安排，本集团相关员工通过员工持股平台间接获取了本公司的股份，员工间接受让本公司股份的价格与同期第三方获得本公司股份的价格相当。根据有限合伙协议约定员工自受让本公司部分股权之日起至本公司在 A 股上市之日后三年内为锁定期，若员工终止与本集团的雇佣关系，员工须将其于员工持股平台拥有的份额转让给该合伙企业的普通合伙人或普通合伙人指定的人士。

41. 资本公积

（1）2019 年度

项　　目	2019.01.01	本期增加	本期减少	2019.12.31
股本溢价				
- 股东溢价	9,049,413,733.20	5,459,195.61	—	9,054,872,928.81
- 股份支付	38,210,510.21	—	—	38,210,510.21
- 业绩承诺补偿（注 1）	21,750,317.19	92,071,381.45	—	113,821,698.64
- 其他	25,167,965.37	—	—	25,167,965.37
- 购买少数股东权益	—	69,582.88	—	69,582.88
其他资本公积				

项　　目	2019.01.01	本期增加	本期减少	2019.12.31
- 联营企业变动	—	4,400.92	—	4,400.92
合　　计	9,134,542,525.97	97,604,560.86	—	9,232,147,086.83

（2）2018 年度

项　　目	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31
股本溢价				
- 股东溢价投入（注 2）	2,018,108,230.20	7,031,305,503.00	—	9,049,413,733.20
- 股份支付	38,210,510.21	—	—	38,210,510.21
- 业绩承诺补偿	—	21,750,317.19	—	21,750,317.19
- 其他	—	25,167,965.37	—	25,167,965.37
合　　计	2,056,318,740.41	7,078,223,785.56	—	9,134,542,525.97

（3）2017 年度

项　　目	2017.01.01	本期增加	本期减少	折股调整	2017.12.31
资本溢价					
- 股东溢价投入	114,432,025.02	989,758,081.62	—	913,918,123.56	2,018,108,230.20
- 同一控制下企业合并（注 3）	1,862,443,218.95	25,000,000.00	1,754,967,700.00	-132,475,518.95	—
- 股份支付	352,905,207.21	15,077,886.16	62,533,260.02	-267,239,323.14	38,210,510.21
- 变更记账本位币	—	—	26,381,146.91	26,381,146.91	—
- 净资产折股	—	506,182,802.80	—	-506,182,802.80	—
- 关联方债务豁免（注 4）	34,401,625.58	—	—	-34,401,625.58	—
合　　计	2,364,182,076.76	1,536,018,770.58	1,843,882,106.93	—	2,056,318,740.41

注1：2017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（原名：江苏合力投资发展有限公司）的原股东天合星元投资发展有限公司和高纪凡签署《常州天合光能有限公司关于江苏合力投资发展有限公司之业绩承诺补偿协议》，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。

注 2：2018 年 9 月 6 日，公司召开 2018 年第四次临时股东大会，以原有的总股本为基数，按 5:1 的比例对全体股东进行同比例缩股。缩股后，共计减少股本 7,031,305,503 股，资本公积增加 7,031,305,503。

注 3：如附注六、2 所述，本公司于 2017 年度通过同一控制下企业合并取得了一系列原为本集团实际控制人控制的企业 (“被合并同控企业”)。于 2017 年，被合并同控企业分别从其原股东处取得的现金增资合计为人民币 25,000,000.00 元。

注 4：于 2015 年度， Trina Solar Limited 豁免了其为本公司产生的代垫代付计人民币 40,432,235.84 元，扣除所得税影响后净额人民币 34,401,625.58 元计入了资本公积。

42. 其他综合收益

（1）2019 年度

项　　目	2019.01.01	本期发生金额						2019.12.31
		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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	变更记账本位币的影响	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	—	—	—	—	—	—	—	—
其中：母公司外币财务报表折算差额	—	—	—	—	—	—	—	—
二、将重分类进损益的其他综合收益	-153,963,751.83	34,875,125.21	—	—	32,273,552.07	2,601,573.14	—	-121,690,199.76
其中：子公司外币财务报表折算差额	-153,963,751.83	34,875,125.21	—	—	32,273,552.07	2,601,573.14	—	-121,690,199.76
其他综合收益合计	-153,963,751.83	34,875,125.21	—	—	32,273,552.07	2,601,573.14	—	-121,690,199.76

（2）2018 年度

项　　目	2018.01.01	本期发生金额						2018.12.31
		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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	变更记账本位币的影响	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	—	—	—	—	—	—	—	—
其中：母公司外币财务报表折算差额	—	—	—	—	—	—	—	—

项　　目	2018.01.01	本期发生金额						2018.12.31
		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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	变更记账本位币的影响	
二、将重分类进损益的其他综合收益	-151,498,168.91	5,716,508.40	—	—	-2,465,582.92	8,182,091.32	—	-153,963,751.83
其中：子公司外币财务报表折算差额	-151,498,168.91	5,716,508.40	—	—	-2,465,582.92	8,182,091.32	—	-153,963,751.83
其他综合收益合计	-151,498,168.91	5,716,508.40	—	—	-2,465,582.92	8,182,091.32	—	-153,963,751.83

（3）2017 年度

项　　目	2017.01.01	本期发生金额						2017.12.31
		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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	变更记账本位币的影响	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-26,062,621.97	—	—	—	—	—	26,062,621.97	—
其中：母公司外币财务报表折算差额	-26,062,621.97	—	—	—	—	—	26,062,621.97	—
二、将重分类进损益的其他综合收益	-117,206,103.89	25,017,570.09	—	—	28,297,548.23	-3,279,978.14	-62,589,613.25	-151,498,168.91
其中：子公司外币财务报表折算差额	-117,206,103.89	25,017,570.09	—	—	28,297,548.23	-3,279,978.14	-62,589,613.25	-151,498,168.91
其他综合收益合计	-143,268,725.86	25,017,570.09	—	—	28,297,548.23	-3,279,978.14	-36,526,991.28	-151,498,168.91

43. 盈余公积

（1）2019 年度

项　　目	2019.01.01	本期增加	本期减少	2019.12.31
法定盈余公积	40,235,578.69	22,740,358.54	—	62,975,937.23
合　　计	40,235,578.69	22,740,358.54	—	62,975,937.23

（2）2018 年度

项　　目	2018.01.01	本期增加	本期减少	2018.12.31
法定盈余公积	10,407,376.45	29,828,202.24	—	40,235,578.69
合　　计	10,407,376.45	29,828,202.24	—	40,235,578.69

（3）2017 年度

项　　目	2017.01.01	本期增加	净资产折股	本位币变更影响	2017.12.31
法定盈余公积	353,317,708.88	10,407,376.45	-358,175,201.72	4,857,492.84	10,407,376.45
合　　计	353,317,708.88	10,407,376.45	-358,175,201.72	4,857,492.84	10,407,376.45

44. 未分配利润

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
调整前上期末未分配利润	574,178,904.07	46,098,199.70	2,977,851,587.33
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	574,178,904.07	46,098,199.70	2,977,851,587.33
加：本期归属于母公司所有者的净利润	640,595,151.46	557,908,906.61	542,437,731.45
减：提取法定盈余公积	22,740,358.54	29,828,202.24	10,407,376.45
应付普通股股利	166,993,505.63	－	3,373,826,786.90
转作股本的普通股股利	－	－	148,007,601.08
变更记账本位币	－	－	-58,050,645.35
期末未分配利润	1,025,040,191.36	574,178,904.07	46,098,199.70

（1）本公司按税后净利润的不低于 10%提取法定盈余公积。

（2）向所有者分配现金利润

①本公司根据 2019 年 3 月 13 日董事会决议向投资者宣派现金利润共人民币 166,993,505.63 元，并于 2019 年 5 月支付完毕。

②本公司根据 2017 年 3 月 23 日董事会决议向投资者宣派现金利润共人民币 3,373,826,786.90 元，并于 2017 年 6 月支付完毕。

45. 营业收入及营业成本

项　　目	2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务	22,611,203,775.55	18,634,697,755.48	23,983,581,070.12	20,164,320,626.08	25,455,798,793.61	21,031,477,509.69
其他业务	710,492,084.75	632,218,205.17	1,070,456,754.93	1,057,823,788.31	702,778,190.58	645,018,941.77
合　　计	23,321,695,860.30	19,266,915,960.65	25,054,037,825.05	21,222,144,414.39	26,158,576,984.19	21,676,496,451.46

主营业务收入、主营业务成本明细

项　　目	2019 年年度		2018 年度		2017 年度	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业收入/成本	22,611,203,775.55	18,634,697,755.48	23,983,581,070.12	20,164,320,626.08	25,455,798,793.61	21,031,477,509.69
光伏产品						
- 光伏组件	16,395,195,484.93	13,572,088,812.95	14,345,681,600.05	11,999,787,183.10	21,677,424,864.97	18,364,136,245.18
小　　计	16,395,195,484.93	13,572,088,812.95	14,345,681,600.05	11,999,787,183.10	21,677,424,864.97	18,364,136,245.18
光伏系统						
- 系统产品	1,170,058,866.63	992,464,158.37	1,198,219,697.91	1,067,108,101.71	808,326,532.04	637,319,361.65
- 电站业务（注）	4,387,685,481.33	3,786,747,427.06	7,340,077,354.45	6,629,833,013.20	1,678,119,536.97	1,450,995,168.64
小　　计	5,557,744,347.96	4,779,211,585.43	8,538,297,052.36	7,696,941,114.91	2,486,446,069.01	2,088,314,530.29

智慧能源						
- 智能微网及多能系统	35,978,025.22	36,913,084.44	101,023,933.79	95,958,435.44	108,821,477.03	107,007,069.90
- 发电业务及运维	622,285,917.44	246,484,272.66	998,578,483.92	371,633,892.63	1,183,106,382.60	472,019,664.32
小　　计	658,263,942.66	283,397,357.10	1,099,602,417.71	467,592,328.07	1,291,927,859.63	579,026,734.22
合　　计	22,611,203,775.55	18,634,697,755.48	23,983,581,070.12	20,164,320,626.08	25,455,798,793.61	21,031,477,509.69

注：电站业务中持有销售电站的主营业务收入如下：

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
对价：			
股权对价（A）	595,399,782.17	2,960,088,632.61	81,444,305.17
非现金对价：			
承债的金额（B）	1,004,926,972.57	5,123,041,801.54	340,037,944.79
除电站资产外剩余资产（C）	542,078,471.03	2,338,781,521.65	17,140,399.99
其他（D）	-	14,702,079.00	-
销售收入合计（E=A+B-C-D）	1,058,248,283.71	5,729,646,833.50	404,341,849.97

46. 税金及附加

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
城市维护建设税	45,638,385.35	42,742,778.52	67,696,361.61
教育费附加及地方教育附加	32,808,796.05	30,648,726.67	50,075,913.83
房产税	19,136,481.98	19,825,029.75	18,156,854.04
印花税	19,771,718.65	26,138,684.31	43,321,771.22
土地使用税	8,378,112.62	14,391,882.35	18,015,154.74
营业税	—	—	1,889.70
其　他	5,908,077.42	5,957,137.17	5,741,491.47
合　　计	131,641,572.07	139,704,238.77	203,009,436.61

47. 销售费用

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
运杂仓储费	687,871,171.48	474,404,088.15	747,308,280.18

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
职工薪酬	285,723,586.75	281,140,977.55	247,883,909.97
质保金	191,891,216.32	168,442,159.21	220,288,698.87
促销费用	65,233,683.18	96,280,847.93	123,838,842.42
差旅费	31,259,734.07	36,346,239.04	37,897,295.80
保险费	19,565,411.91	11,690,258.22	21,392,640.82
物料消耗	14,776,550.18	8,429,368.75	6,496,684.03
租赁费	7,962,730.37	8,411,683.97	9,014,872.92
业务招待费	6,938,759.47	7,090,656.02	9,408,615.88
折旧及摊销	623,312.02	985,092.51	1,172,057.18
股份支付费用	—	—	1,515,327.56
其他	69,862,683.21	50,724,239.72	52,927,012.11
合　　计	1,381,708,838.96	1,143,945,611.07	1,479,144,237.74

48. 管理费用

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
职工薪酬	493,597,607.21	476,445,229.35	450,482,127.40
折旧及摊销	93,115,305.06	85,422,929.66	72,387,107.26
法务、审计等专业服务费	99,541,676.01	97,656,052.50	94,359,988.61
办公费	51,300,975.80	40,816,916.13	36,662,759.99
保险费	46,449,079.81	37,875,500.29	47,167,224.90
租赁费	38,170,495.63	33,314,016.61	22,913,285.09

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
差旅费	33,370,977.24	22,637,846.27	20,654,737.88
招待费	11,602,348.35	13,546,845.57	9,480,452.99
招聘费	3,407,730.46	8,492,833.32	7,189,537.63
物料消耗	5,701,843.77	3,162,877.46	3,845,235.85
股份支付费用	—	—	12,688,041.20
其他	50,278,575.96	66,174,852.49	86,989,150.48
合　　计	926,536,615.30	885,545,899.65	864,819,649.28

49. 研发费用

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
物料消耗	121,699,856.04	56,930,701.61	38,382,076.57
职工薪酬	91,833,138.06	78,565,043.18	74,350,996.23
折旧及摊销	43,064,734.45	44,008,022.01	49,627,401.10
水电费	11,481,693.77	13,230,444.15	16,405,831.21
检测费	5,574,094.29	1,891,323.96	4,026,092.94
差旅费	3,230,469.76	5,010,197.61	2,372,213.70
认证费	5,363,064.78	3,142,989.84	3,955,838.93
咨询费	2,855,371.06	2,863,287.57	2,495,407.49
修理费	517,165.10	359,221.66	384,386.84
股份支付费用	—	—	874,517.40
其他	12,815,743.08	15,340,392.65	9,254,508.22

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
合　　计	298,435,330.39	221,341,624.24	202,129,270.63

50. 财务费用

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
利息支出	466,186,983.54	605,431,327.65	868,679,297.64
减：利息资本化 (注 1)	22,911,318.36	20,490,717.46	35,824,497.83
减：利息收入	80,979,620.43	35,705,456.32	44,583,679.55
利息净支出	362,296,044.75	549,235,153.87	788,271,120.26
汇兑损益	-47,994,007.56	77,003,426.62	-87,583,587.04
银行手续费	48,804,527.56	38,007,813.81	39,186,887.46
现金折扣	-9,179,221.87	-2,910,787.77	-11,134,862.97
合　　计	353,927,342.88	661,335,606.53	728,739,557.71

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光伏电站项目发生的借款利息资本化，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；2018 年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 20,490,717.45 元；2017 年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 35,824,497.84 元。其中，2019 年度借款费用资本化率为 4.64% (2018 年度 3.46%；2017 年度 4.61%)。

51. 其他收益

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度	与资产相关/与收益相关
科技经费及奖励	17,144,924.00	15,109,100.00	10,391,000.00	与收益相关
增值税退税	1,698,613.44	7,084,358.99	15,797,008.35	与收益相关

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度	与资产相关/与收益相关
专利奖励	961,798.00	255,800.00	845,659.00	与收益相关
外贸发展	4,829,100.00	10,345,354.00	12,050,820.00	与收益相关
稳岗补贴	1,107,556.59	4,954,192.55	260,601.41	与收益相关
所得税退税	73,601.73	373,052.28	4,840,531.18	与收益相关
税收补贴	10,000.00	2,701,200.00	500,000.00	与收益相关
免息贷款的利息	—	—	872,383.56	与收益相关
出口信用保险	—	—	80,000.00	与收益相关
其他	22,471,980.25	49,697,709.28	8,103,190.64	与收益相关
基础设施补助款	4,707,203.56	5,315,676.79	1,275,678.59	与资产相关
重点实验室项目补助	3,712,819.41	3,547,310.23	3,643,332.19	与资产相关
金太阳示范工程 2MW	1,414,731.90	1,357,483.21	1,392,200.92	与资产相关
人才发展	1,738,125.63	—	—	与收益相关
其他项目补助	10,046,315.66	10,374,388.36	10,281,210.21	与资产相关
合　　计	69,916,770.17	111,115,625.63	70,333,616.05	

52. 投资收益

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
权益法核算的长期股权投资收益（注 1）	177,568,894.26	8,707,288.45	9,536,741.54
处置长期股权投资产生的投资收益	2,968,354.54	12,019,389.86	-15,768,364.88
处置持有待售资产产生的投资收益	—	1,995,390.40	—
其他权益工具投资持有期间取得的股利	4,051,518.53	—	—

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
收入			
远期外汇合约交割收益	-106,215,446.11	-252,445,401.46	22,615,639.82
理财产品收益	24,276,277.79	1,392,025.51	4,499,972.00
合　　计	102,649,599.01	-228,331,307.24	20,883,988.48

注 1：2019 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 171,408,742.79 元。

53. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	2019 年度	2018 年度	2017 年度
交易性金融资产	23,926,893.98	—	—
其中：远期外汇合约公允价值变动收益	14,438,518.99	—	—
银行理财产品	9,488,374.99	—	—
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	—	-740,948.44	-95,796,885.29
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	—	-740,948.44	-95,796,885.29
合　　计	23,926,893.98	-740,948.44	-95,796,885.29

54. 信用减值损失

项目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
应收账款坏账损失	-100,114,257.02	—	—
其他应收款坏账损失	-142,178,015.44	—	—
应收票据坏账损失	-3,034,892.50	—	—
合计	-245,327,164.96	—	—

55. 资产减值损失

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
坏账损失	—	-1,286,093.16	-106,438,065.98
存货跌价损失	-61,872,649.06	-71,773,266.17	-115,263,119.12
固定资产减值损失	-10,920,220.98	-8,945,231.72	-30,001,937.70
合　　计	-72,792,870.04	-82,004,591.05	-251,703,122.80

56. 资产处置收益

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
固定资产处置损益	-3,614,360.72	-6,537,484.04	-1,421,372.96
合　　计	-3,614,360.72	-6,537,484.04	-1,421,372.96

57. 营业外收入

（1）营业外收入明细

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
政府补助	23,012,552.49	127,211,273.46	—
保险赔款及其他收入	14,196,244.72	24,678,237.74	23,515,985.21
债务重组利得	4,299,673.95	7,382,777.60	—
供应商赔款及滞纳金收入	3,007,819.26	78,284.72	2,354,819.53
合　　计	44,516,290.42	159,350,573.52	25,870,804.74

（2）政府补助明细

补助项目	2019 年度（与企业日常活动无关的政府补助）	2018 年度（与企业日常活动无关的政府补助）	2017 年度（与企业日常活动无关的政府补助）	与资产相关/与收益相关
重组补偿	23,000,000.00	126,000,000.00	—	与收益相关

补助项目	2019 年度（与企业日常活动无关的政府补助）	2018 年度（与企业日常活动无关的政府补助）	2017 年度（与企业日常活动无关的政府补助）	与资产相关/与收益相关
其他	12,552.49	1,211,273.46	—	与收益相关
合　　计	23,012,552.49	127,211,273.46	—	

58. 营业外支出

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
捐赠支出	350,000.00	5,602,791.70	1,463,916.50
债务重组损失	233,900.00	4,375,560.42	169,082.35
罚款及滞纳金支出	1,563,813.23	630,676.58	2,164,949.15
赔偿款	4,122,600.00	267,912.06	52,498.00
其他	5,722,679.79	8,099,905.70	5,279,754.61
合　　计	11,992,993.02	18,976,846.46	9,130,200.61

59. 所得税费用

（1）所得税费用的组成

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
当期所得税费用	338,545,734.77	66,030,770.58	266,586,417.77
递延所得税费用	-177,271,468.90	70,104,609.50	-93,387,475.35
汇算清缴差异	6,292,830.45	5,015,849.10	2,186,661.07
合　　计	167,567,096.32	141,151,229.18	175,385,603.49

（2）会计利润与所得税费用调整过程

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
利润总额	869,812,364.89	713,895,452.32	763,275,208.37
按本公司适用税率 15% 计算的所得税费用	130,471,854.73	107,084,317.85	114,491,281.26
子公司适用不同税率的影响	66,846,958.06	87,296,874.13	-8,878,974.70
调整以前期间所得税的影响	6,292,830.45	5,015,849.09	2,186,661.07
权益法核算的合营企业和联营企业损益	-26,991,024.19	-1,075,878.18	-1,796,489.79
非应税收入的影响	-12,705,309.34	-14,332,051.57	-37,239,201.78
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16,712,352.61	4,017,918.19	7,174,805.20
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-486,280.72	-2,002,803.31	-6,703,665.75
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-41,241,930.30	-66,817,365.70	-42,505,117.10
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	43,102,139.23	41,481,427.34	60,602,657.90
研发费用加计扣除	-14,434,494.21	-19,517,058.66	-11,612,626.86
企业重组产生的所得税影响（注 1）	—	—	99,666,274.04
所得税费用	167,567,096.32	141,151,229.18	175,385,603.49

注 1：该项目主要系本集团于 2017 年将个别子公司的投资者由境外子公司转为境内子公司时，就境外子公司的股权转让利得而缴纳的所得税。

60. 其他综合收益

其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况以及其他综合收益各项目的调节情况详见附注五、42 其他综合收益。

61. 现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
银行承兑汇票及信用证等保证金	1,011,703,429.56	1,261,970,576.08	1,058,556,803.33
政府补助	193,288,884.28	252,445,439.85	73,659,515.44
其他收入	48,020,165.68	15,770,858.25	35,975,378.54
合　　计	1,253,012,479.52	1,530,186,874.18	1,168,191,697.31

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
银行承兑汇票及信用证等保证金	1,668,928,426.44	1,291,108,864.67	1,246,992,741.33
运杂仓储费	605,978,468.54	547,967,254.99	725,003,821.33
水电费	573,053,221.71	538,489,136.71	584,035,271.53
法务、审计等专业服务费	130,268,860.55	120,506,280.46	88,708,838.90
质保金	191,891,216.32	137,573,373.53	40,693,970.43
促销费	73,858,972.92	134,956,091.16	66,425,075.70
其他	451,720,965.60	344,399,114.90	386,039,783.78
合　　计	3,695,700,132.08	3,115,000,116.42	3,137,899,503.00

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
利息收入	31,974,524.47	33,988,176.69	35,216,868.51
关联方资金拆出归还	7,952,247.94	77,087,352.65	4,156,371,746.56
关联方资金拆出利息	26,772,505.37	1,717,279.63	9,366,811.04
合　　计	66,699,277.78	112,792,808.97	4,200,955,426.11

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
关联方资金拆出	77,588,109.22	154,974,205.04	4,408,892,210.34
外汇套期交割损失	106,215,446.11	252,445,401.46	—
合　　计	183,803,555.33	407,419,606.50	4,408,892,210.34

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
融资租赁收到的款项	374,100,000.00	—	—
融资租赁保证金	-	—	589,026,030.82
电站还款专用账户及保证金收回	-	29,154,149.54	1,767,630,235.16
贷款保证金	443,260,064.18	-	-
关联方资金拆入	-	—	32,500,000.00
票据贴现	4,000,000.00	1,790,000.00	—
合　　计	821,360,064.18	30,944,149.54	2,389,156,265.98

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度

融资租赁费	183,866,148.95	1,460,815,729.74	248,321,379.57
授信及贷款承诺费	71,354,101.72	35,327,429.49	61,932,953.64
贷款保证金	-	76,824,579.17	98,381,352.89
购买少数股东股权	6,442,113.74	—	—
重组支付对价（注 1）	-	—	1,754,967,700.00
偿还关联方资金拆借	-	—	1,248,780,866.86
关联方资金拆入利息	-	—	2,881,637.30
子公司减资支付给少数股东的现金	-	—	1,574,236.42
合　　计	261,662,364.41	1,572,967,738.40	3,416,840,126.68

注 1：系向 TSL 及天合星元投资发展有限公司购买合并范围内公司支付的股权转让款。详见本附注六、2.同一控制下企业合并(2)合并成本。

62. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2019 年度	2018 年度	2017 年度
1．将净利润调节为经营活动现金流量：			
净利润	702,245,268.57	572,744,223.14	587,889,604.88
加：资产减值准备及信用减值准备	318,120,035.00	82,004,591.05	251,703,122.80
固定资产折旧	803,366,320.50	987,588,782.69	1,053,604,995.32
无形资产摊销	53,138,133.05	36,004,847.71	19,347,862.73
长期待摊费用摊销	28,360,153.26	15,489,259.92	13,408,104.15
股份支付费用	-	-	15,077,886.16

补充资料	2019 年度	2018 年度	2017 年度
处置固定资产的损失（收益以“－”号填列）	3,614,360.72	6,537,484.04	1,421,372.96
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-23,926,893.98	740,948.44	95,796,885.29
财务费用（收益以“－”号填列）	409,273,381.21	571,523,345.95	825,682,401.13
投资损失（收益以“－”号填列）	-102,649,599.01	228,331,307.24	-20,883,988.48
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-158,038,536.01	38,908,250.36	-87,311,824.00
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-7,354,092.28	18,701,603.59	4,006,856.42
存货的减少（增加以“－”号填列）	-196,641,610.57	6,582,509,415.90	-98,802,237.55
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-1,582,835,447.72	-296,389,724.19	-2,715,762,719.35
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	4,994,632,137.64	-4,765,601,530.51	1,096,480,641.83
经营活动产生的现金流量净额	5,241,303,610.38	4,079,092,805.33	1,041,658,964.29
2．不涉及现金收支的重大投资活动：			
债务转为资本	-	21,750,317.19	-
融资租入固定资产	229,311,576.79	79,061,974.22	61,764,119.02
3．不涉及现金收支的重大融资活动：			
4．不涉及现金收支的重大经营活动：			
票据背书(注 1)	5,140,722,906.68	6,264,332,411.40	2,881,112,898.34
往来账款抹账	54,795,162.35	40,020,799.35	181,360,941.00
出售电站买方承担净负债(注 2)	462,848,501.54	2,919,192,127.64	322,897,544.80
5．现金及现金等价物净变动情况：			
现金的期末余额	3,835,265,177.46	2,548,593,888.73	2,722,367,068.16

补充资料	2019 年度	2018 年度	2017 年度
减：现金的期初余额	2,548,593,888.73	2,722,367,068.16	4,743,947,969.31
现金及现金等价物净增加额	1,286,671,288.73	-173,773,179.43	-2,021,580,901.15

注 1：本集团收到客户支付的银行承兑汇票较多，这部分票据流动性很强，可以通过背书转让支付给在建工程的建设方、设备供应商以及原材料供应商。

注 2：如附注三、25(2)②所述，根据商业惯例，目前光伏电站的出售多以股权转让方式进行交易。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主要风险和报酬转移给相关客户时确认出售光伏电站业务收入。本集团收到的相关转让价款作为销售商品、提供劳务收到的现金，由买方承担的净负债在合并现金流量表附注中体现为不涉及现金收支的重大经营活动。

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	24,500,000.00	151,174,227.79	27,048,481.66
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	54,062.37	14,929,747.21	440,342.29
取得子公司支付的现金净额	24,445,937.63	136,244,480.58	26,608,139.37

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	7,337,392.86	19,000,000.00	2,302,016.04
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	802,765.55	1,658,653.89	1,100,719.70
处置子公司收到的现金净额	6,534,627.31	17,341,346.11	1,201,296.34

(4) 现金和现金等价物构成情况

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
一、现金	3,835,265,177.46	2,548,593,888.73	2,722,367,068.16
其中：库存现金	371,161.98	174,508.03	239,303.65
可随时用于支付的银行存款	3,834,894,015.48	2,548,419,380.70	2,722,127,764.51
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	3,835,265,177.46	2,548,593,888.73	2,722,367,068.16

63. 所有权或使用权受到限制的资产

项　　目	2019 年 12 月 31 月	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日	受限原因
货币资金	1,992,184,370.75	1,816,236,169.05	1,702,826,957.43	保证金
交易性金融资产	1,317,981,680.55	—	—	质押
应收票据	—	204,732,359.15	158,273,030.00	质押
应收款项融资	64,220,000.00	—	—	质押
存货	952,526,409.06	1,341,466,853.47	3,460,290,011.36	抵押
固定资产	5,374,042,333.67	4,104,785,049.92	4,521,285,415.00	抵押
在建工程	165,419,536.46	—	—	抵押
无形资产	41,580,669.51	154,276,535.70	142,592,474.83	抵押
应收账款	1,745,453,789.71	792,614,444.18	1,670,336,938.57	质押
合　　计	11,653,408,789.71	8,414,111,411.47	11,655,604,827.19	

其他说明：

于 2019 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	借款金额	借款起始日	借款到期日
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	115,511,756.21	2016/04/28	2025/04/28
华能天成融资租赁有限公司	濉溪县天淮新能源有限公司 100%股权	120,000,000.00	2019/03/29	2031/03/28
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%股权	141,900,000.00	2019/03/08	2020/12/10
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	20,430,940.00	2016/04/09	2026/04/08
中国金融租赁有限公司	叶城县源光能源有限公司 100%股权	172,317,215.73	2016/10/28	2026/11/01
华能天成融资租赁有限公司	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	570,000,000.00	2019/05/15	2021/04/30
国家开发银行江苏省分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A. 100%股权、S Aether Energy Societe 100%股权	89,556,390.00	2014/03/26	2026/11/20
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	230,000,000.00	2019/07/31	2031/07/10
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 99.86%股权	401,930,000.00	2019/09/12	2031/09/10
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	6,310,282.40	2019/07/29	2029/07/29
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	54,028,110.28	2019/07/25	2029/07/22

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	128,403,565.30	2019/09/29	2027/09/19
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	27,099,656.00	2019/09/24	2029/09/19
中国进出口银行江苏省分行	盂县天晟光伏发电有限公司 100%股权	239,000,000.00	2019/09/09	2031/08/23
华能天成融资租赁有限公司	宜君县卓辉新能源有限公司 100%股权	418,000,000.00	2019/10/25	2031/11/10
中国进出口银行	常州市天濉新能源有限公司 100%股权	172,000,000.00	2019/12/20	2030/12/12
华能天成融资租赁有限公司	宜君县卓辉新能源有限公司 100%股权	102,000,000.00	2019/12/27	2026/12/10
华能天成融资租赁有限公司	宜君县卓辉新能源有限公司 100%股权	500,001,498.70	2019/12/27	2031/12/10

于 2018 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	借款金额	借款起始日	借款到期日
北京银行南京分行	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	454,080,000.00	16/06/2018	15/06/2019
国家开发银行江苏分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A..100%股权、S Aether Energy Societe 100%股权	96,521,790.00	26/03/2014	20/11/2026

于 2017 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	借款金额	借款起始日	借款到期日
北京银行南京分行	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	89,000,000.00	30/08/2017	16/06/2018
国家开发银行江苏分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A..100%股权、S. Aether Energy S.A.100%股权	106,891,510.00	26/03/2014	20/11/2026

64. 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目：

2019 年 12 月以人民币为记账本位币，外币货币性项目如下：

项　　目	2019 年 12 月末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
-美元	205,586,453.50	6.9762	1,434,212,216.91
-欧元	7,137,614.24	7.8155	55,784,024.09
-英镑	132,350.89	9.1501	1,211,023.88
-日元	47,171,851.94	0.0641	3,023,055.30
应收账款			
-美元	26,699,476.71	6.9762	186,260,889.42
-欧元	3,049,881.37	7.8155	23,836,347.85
其他应收账款			
-美元	14,624,219.48	6.9762	102,021,479.94
-欧元	393,758.34	7.8155	3,077,418.31
短期借款及一年内到期的长期借款			
-美元	364,400,000.00	6.9762	2,542,127,280.00
应付账款			
-美元	667,513.18	6.9762	4,656,705.45
-日元	11,735,718.50	0.0641	752,095.26
其他应付账款			

项　　目	2019年12月末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
-美元	7,080,466.93	6.9762	49,394,753.40
-欧元	13,244.23	7.8155	103,510.28

（续上表）

2018年以人民币为记账本位币，外币货币性项目如下：

项　　目	2018年期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
-美元	200,173,373.06	6.8632	1,373,830,191.78
-欧元	4,836,155.74	7.8473	37,950,765.35
-英镑	212,458.70	8.6762	1,843,334.17
-日元	32,025,261.00	0.0619	1,981,947.33
金融资产			
-美元	562,911.21	6.8632	3,863,372.22
应收账款			
-美元	46,967,667.52	6.8632	322,348,490.74
-欧元	3,306,753.24	7.8473	25,949,084.69
-Rufiyaa	47,453,961.29	0.4441	21,074,034.70
其他应收账款			
-美元	14,713,485.05	6.8632	100,981,587.44
-欧元	353,193.8	7.8473	2,771,617.70
短期借款及一年内到期的长期借款			

项　　目	2018 年期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
-欧元	15,000,000.00	7.8473	117,709,500.00
-美元	514,930,000.00	6.8632	3,534,067,575.53
金融负债			
-美元	235,421.88	6.8632	1,615,747.45
应付账款			
-美元	4,498,147.00	6.8632	30,871,682.50
-欧元	1,128,668.31	7.8473	8,856,998.83
-日元	33,718,400.00	0.0619	2,086,729.31
其他应付账款			
-美元	6,431,769.46	6.8632	44,142,519.77
-欧元	32,543.93	7.8473	255,382.00

2017 年，本集团以人民币为记账本位币，外币货币性项目如下：

项　　目	2017 年期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
-美元	123,421,607.87	6.5342	806,461,475.68
-欧元	3,412,649.91	7.8023	26,626,518.45
-英镑	300,343.76	8.7792	2,636,777.94
-日元	117,624,969.98	0.0579	6,808,486.11
金融资产			
-美元	861,998.29	6.5342	5,632,469.23

项　　目	2017 年期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
应收账款			
-美元	15,032,225.95	6.5342	98,223,570.83
-欧元	6,419,755.66	7.8023	50,088,859.59
-日元	7,069,298.07	0.0579	409,192.18
其他应收账款			
-美元	56,304,392.53	6.5342	367,904,158.72
-欧元	311,986.72	7.8023	2,434,214.01
-日元	124,268,251.36	0.0579	7,193,019.21
短期借款及一年内到期的长期借款			
-美元	581,600,000.00	6.5342	3,800,290,721.02
金融负债			
-美元	375,677.74	6.5342	2,454,753.49
长期借款			
-美元	148,500,000.00	6.5342	970,328,700.00
应付账款			
-美元	24,106,063.80	6.5342	157,513,842.55
-欧元	2,276,415.95	7.8023	17,761,280.18
-日元	33,718,403.46	0.0579	1,951,722.24
其他应付账款			

项　　目	2017 年期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
-美元	14,444,781.48	6.5342	94,385,091.20
-欧元	14,078.58	7.8023	109,845.31

(2) 境外重要经营实体报表记账本位币列示如下：

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) Limited	日本	JPY	日常经营业务以日元结算
8	Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	日本	JPY	日常经营业务以日元结算
9	Trina Solar (HongKong) First Holdings Limited	香港	USD	日常经营业务以美元结算

六、合并范围的变更

1．非同一控制下企业合并

(1) 报告期内发生的非同一控制下企业合并

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
常州天合合众光电有限公司(原名:常州有则合众光电有限公司)	2017 年 9 月 30 日	27,048,481.65	90.00	协议受让股权
NClave Renewable, S.L.	2018 年 5 月 31 日	189,163,007.39	51.00	协议受让股权

（续上表）

被购买方名称	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
常州天合合众光电有限公司(原名:常州有则合众光电有限公司)	2017 年 9 月 30 日	实际取得被购买方的控制权	198,368,410.60	-1,025,118.76
NClave Renewable, S.L.	2018 年 5 月 31 日	实际取得被购买方的控制权	438,502,803.28	1,922,684.71

其他说明：

①常州天合合众光电有限公司是于 2015 年 8 月 13 日在江苏省常州市成立的有限责任公司，主要从事太阳能组件的研发、制造、销售；光伏产品的技术咨询、技术服务、销售；太阳能光伏发电系统设备的安装，调试；自营和代理各类商品和技术的进出口业务；仓储服务；搬运装卸服务。其中，江苏有则科技集团有限公司持股 90%，张玉艳持股 10%。于购买日 2017 年 9 月 30 日，本公司之子公司天合光能(常州)科技有限公司以人民币 27,048,481.65 元收购了江苏有则科技集团有限公司持有的该公司 90%的股权，取得了该公司的控制权。由于该公司具有投入、加工处理和产出能力，能够独立计算其成本费用或所产生的收入，因此该交易为非同一控制下的企业合并。

②NClave Renewable, S.L.是于 2004 年在西班牙马德里成立，主要从事跟踪支架的工程设计、生产制造、安装指导、现场项目管理与运营维护指导等领域，主要产品包含联动多排平单轴跟踪器及单排单轴跟踪支架产品，其核心部件和结构设计已获多项国际专利。于 2018 年 5 月 31 日，本公司之子公司 Trina Solar Global Merger & Acquisition Pte. Ltd.以人民币 189,163,007.39 元收购了该公司 51%的股权，从而取得了该公司的控制权。由于该公司具有投入、加工处理和产出能力，能够独立计算其成本费用或所产生的收入，因此该交易为非同一控制下的企业合并。

(2) 合并成本及商誉

合并成本	NClave Renewable, S.L.	常州天合合众光光电有限公司
—现金	151,174,227.79	27,048,481.65
—或有对价的公允价值	37,988,779.60	-
合并成本合计	189,163,007.39	27,048,481.65
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	46,094,846.84	23,323,861.23
商誉	143,068,160.55	3,724,620.42

① 大额商誉形成的主要原因：

本集团于 2018 年支付人民币 151,174,227.79 元（原币欧元 19,909,159.22 元）合并成本的现金对价，加上人民币 37,988,779.60 元（原币欧元 5,003,000.00 元）或有对价，合计对价总成本人民币 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。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

项　　目	NClave Renewable, S.L.	
	购买日公允价值	购买日账面价值

资产：		
流动资产	211,610,832.03	211,610,832.03
非流动资产	149,639,591.32	57,731,498.52
其中：无形资产	88,657,994.67	1,267,855.87
资产合计	**361,250,423.35**	**269,342,330.55**
负债：		
流动负债	176,177,506.80	176,177,506.80
非流动负债	94,690,863.92	54,771,513.22
其中：递延所得税负债	22,318,973.71	471,439.01
负债合计	**270,868,370.72**	**230,949,020.02**
净资产	90,382,052.63	38,393,310.53
减：少数股东权益	44,287,205.79	18,812,722.16
取得的净资产	**46,094,846.84**	**19,580,588.37**

（续上表）

项　　目	常州天合合众光电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：		
流动资产	91,757,401.06	91,757,401.06
非流动资产	83,008,585.29	66,454,716.79
其中：固定资产	81,131,185.29	65,230,048.55
长期待摊费用	1,877,400.00	1,224,668.24

项　　目	常州天合合众光电有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产合计	**174,765,986.35**	**158,212,117.85**
负债：		
流动负债	144,712,117.85	144,712,117.85
非流动负债	4,138,467.12	-
其中：递延所得税负债	4,138,467.12	-
负债合计	**148,850,584.97**	144,712,117.85
净资产	25,915,401.38	13,500,000.00
减：少数股东权益	2,591,540.15	1,350,000.00
取得的净资产	**23,323,861.23**	**12,150,000.00**

①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。

2．同一控制下企业合并

（1） 报告期内发生的同一控制下企业合并

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
天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司	100.00	实际取得对被合并方控制权	2017 年 9 月 30 日	实际取得对被合并方控制权

（续上表）

被合并方名称	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
天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司	17,763,561,055.03	- 123,493,812.12	25,976,393,607.85	78,411,396.48

说明：根据上市重组交易的相关协议与安排，本公司取得了原与本公司不存在股权持有关系的天合光能 (常州) 科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司的 100%股权。

天合光能(常州)科技有限公司是于 2010 年 6 月 23 日在江苏省常州市成立的有限责任公司，该公司及其子公司主要从事太阳能光伏电池片、组件的生产及销售业务。

江苏天合太阳能电力投资发展有限公司是于 2014 年 12 月 18 日在江苏省常州市成立的有限责任公司，该公司及其子公司主要从事太阳能光伏电站的投资、开发、建设、运营管理。

江苏合力投资发展有限公司是于 2015 年 8 月 25 日在江苏省常州市成立的有限责任公司，该公司及其子公司主要从事储能系统设备及配件的制造、研究、设计及技术服务。

由于该些公司具有投入、加工处理和产出能力，能够独立计算其成本费用或所产生的收入，且最终控制人与本公司同为高纪凡先生，因此该交易被视为同一控制下的企业合并。

（2） 合并成本

合并成本	天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司
—本公司支付的总对价	2,863,515,684.00
—减：根据重组安排由本公司支付给本公司之子公司的股权转让款 ①	1,665,119,684.00

合并成本	天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司
—加：根据重组安排由本公司之子公司向 TSL 支付的股权转让款 ②	556,571,700.00
本集团支付的总对价	1,754,967,700.00

①该部分款项由本公司支付给 Trina Solar (Singapore) Pte. Ltd. 以收购天合光能(常州)科技有限公司的 100%股权。该公司在重组完成前是 TSL 的子公司。随着重组完成，Trina Solar (Singapore) Pte. Ltd. 成为了本公司之子公司天合光能(常州)科技有限公司的子公司。

②根据重组交易协议及安排，该部分款项由 Trina Solar (Singapore) Pte. Ltd. 向 TSL 支付。

（3） 合并日被合并方的资产、负债的账面价值

项 目	天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司	
	合并日	上期期末
流动资产：		
货币资金	1,395,296,399.75	4,916,045,671.51
应收款项	6,493,065,092.47	5,471,352,464.81
预付款项	380,718,519.42	86,153,523.55
其他应收款	4,546,673,467.66	49,909,786.12
存货	3,404,482,069.16	2,545,007,312.98
其他流动资产	1,656,749,237.00	867,955,890.82
流动资产合计	**17,876,984,785.46**	**13,936,424,649.79**

项　　目	天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司	
	合并日	上期期末
非流动资产：		
可供出售金融资产	-	21,813,732.96
长期股权投资	216,942,536.00	175,690,874.14
固定资产	9,529,657,339.65	9,545,246,861.47
在建工程	936,614,036.38	986,790,282.21
无形资产	275,026,370.78	243,563,565.91
递延所得税资产	370,806,550.23	381,534,909.81
其他非流动资产	144,434,894.12	904,643,111.13
非流动资产合计	**11,473,481,727.16**	**12,259,283,337.63**
总资产	**29,350,466,512.62**	**26,195,707,987.42**
流动负债：		
短期借款	280,787,100.01	1,044,117,686.12
应付款项	17,675,778,609.10	12,680,933,209.80
预收款项	476,069,585.85	227,383,505.20
应付职工薪酬	77,918,146.11	97,100,619.70
应交税费	35,690,838.34	410,855,353.25
其他应付款	1,879,609,877.54	3,375,372,348.28
流动负债合计	**20,425,854,156.95**	**17,835,762,722.35**

项　　目	天合光能(常州)科技有限公司、江苏天合太阳能电力投资发展有限公司及江苏合力投资发展有限公司	
	合并日	上期期末
非流动负债：		
长期借款	4,354,793,273.60	3,982,798,695.57
长期应付款	779,564,791.84	1,531,783,164.93
预计负债	342,984,312.40	258,796,788.11
递延收益	6,667,762.08	41,313,709.04
非流动负债合计	**5,484,010,139.92**	**5,814,692,357.65**
总负债	**25,909,864,296.87**	**23,650,455,080.00**
净资产	**3,440,602,215.75**	**2,545,252,907.42**
减：少数股东权益	381,232,279.18	361,211,798.50
取得的净资产	**3,059,369,936.57**	**2,184,041,108.92**

3．处置子公司

（1） 单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
临海市天辉光伏电力有限公司	-	100	注销	2017 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Smith Hall Solar Farm Limited	8,901,740.39	100	电站业务销售	2017 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-11,626,623.78	
Cherry Tree Solar Farm Limited	13,662,958.11	100	电站业务销售	2017 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	6,357,567.98	
Desford Lane Solar Farm Limited	14,287,835.19	100	电站业务销售	2017 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	5,178,802.26	
Solar Field 2 G.K.	890,061.72	100	电站业务销售	2017 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-282,625.75	
Solar Field 3 G.K.	286,410.16	100	电站业务销售	2017 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-364,008.16	
Wrotham Heath Solar Farm Limited	10,393,824.33	100	电站业务销售	2017 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-5,662,071.17	
Lightleasing PTY LTD	2,302,016.04	100	股权转让	2017 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-10,841,666.10	
黄冈阳源光伏发电有限公司	9,645,531.00	100	股权转让	2017 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-207,899.46	
Sirius Solar Japan 11 G.K.	602.44	100	电站业务销售	2017 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	14,384.39	
Univergy 49 G.K.	602.44	100	电站业务销售	2017 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	
启东和翊瑞新能源科技有限公司	-	100	注销	2017 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	-	
南通健生现代农业有限公司	-	100	注销	2017 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	-	
浮山县天创太阳能发电有限公司	-	100	注销	2017 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	-	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
Kellingley Solar Farm Limited	11,670,410.81	100	电站业务销售	2017 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	9,925,734.29	
Pollington Solar Limited	4,967,782.38	100	电站业务销售	2017 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	6,319,834.00	
Shortheath Solar Park Limited	7,914,227.83	100	电站业务销售	2017 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	-2,471,945.63	
亳州市腾天光伏发电有限公司	-	100	注销	2017 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	-	
武汉台银光伏发电科技有限公司	-	100	注销	2017 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
平邑天朗光伏电力有限公司	-	100	注销	2017 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Sirius Solar Japan 21 G.K.	15,287,792.57	100	电站业务销售	2017 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	15,294,331.30	
Sirius Solar Japan 24 G.K.	2,676,311.45	100	电站业务销售	2017 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	2,677,456.06	
Okei Photovoltaic Generation Plant G.K.	1,231,387.36	100	电站业务销售	2017 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
德令哈富能光伏发电有限公司	-	100	注销	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Sirius Solar Japan 10 G.K.	6,603,794.74	100	电站业务销售	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	6,625,507.70	
Sirius Solar Japan 16 G.K.	4,766,913.37	100	电站业务销售	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	4,768,952.18	
J&A Energy LLC	602.44	100	电站业务销售	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-31,380.18	
Solar Field 4 G.K.	10,000,504.00	100	电站业务销售	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-70,937.41	
Lohas Ece Brown K.K.	16,569,455.00	100	电站业务销售	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	16,903,594.59	
吉安鸿旭光伏电力有限公司	-	100	注销	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
襄阳市耀扬新能源开发有限公司	-	100	注销	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
SOLAR FIELD 10 G.K.	31,767,076.88	100	电站业务销售	2017 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	27,936,706.70	
Trina Solar Japan 3 G.K.	-	100	注销	2018 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	471,598.78	
Trina Solar Japan 4 G.K.	-	100	注销	2018 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-1,170,912.76	
钦州市清源光伏发电系统有限公司	-	100	股权转让	2018 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-	
长岭天辉新能源开发有限公司	-	100	注销	2018 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-	
凤台县鸿能新能源有限公司	-	100	注销	2018 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Woodlake Limited	-	100	注销	2018 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-	
诸暨友瑞电力科技有限公司	-	95	注销	2018 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Sirius Solar Japan 12 G.K.	3,255,870.71	100	电站业务销售	2018 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	3,343,958.18	
Sirius Solar Japan 13 G.K.	5,680,286.50	100	电站业务销售	2018 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	5,833,464.66	
Sirius Solar Japan 22 G.K.	6,837,038.72	100	电站业务销售	2018 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	7,023,971.94	
北票晟阳新能源开发有限公司	-	100	注销	2018 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-	
滨州合力光伏能源有限公司	-	99	注销	2018 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-	
齐河和翊瑞电力科技有限公司	-	100	注销	2018 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-	
莱芜合力光伏发电有限公司	-	100	注销	2018 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
青岛恒天鑫光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-	
盐城乾能太阳能发电有限公司	30,114,362.55	100	电站业务销售	2018 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	2,114,362.55	
张家口合创太阳能发电有限公司	-	100	注销	2018 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-497,302.98	
临朐县普照光伏发电有限公司	-	100	注销	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
宁阳县顺天光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
乳山天能光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
朔州市天鲁新能源开发有限公司	-	100	注销	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
昂仁县天辉光伏发电有限公司	-	100	注销	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
常州天如新能源开发有限公司	1,769,853,326.34	100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-313,053,158.58	
淮安中创能源开发有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
淮安黄码天合太阳能发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
淮安益恒太阳能发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
淮安天丰太阳能发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
焉耆县华光发电有限责任公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
吐鲁番中富旺光伏发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
鄯善安培琪有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
合肥源景光伏电力有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
沽源县光辉新能源发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
吐鲁番市华光发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
常州合源光伏电力有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
右玉县华光发电有限责任公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
哈密宏华太阳能科技有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
黄冈源景太阳能电力开发有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
赣州华电新能源有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
荣成市源成太阳能电力有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
武威益能太阳能发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
健生现代农业（常州）有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
常州能创新能源开发有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
响水恒能太阳能发电有限公司	520,451,165.65	100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	67,373,937.67	
响水永能太阳能发电有限公司		100.00	电站业务销售	2018 年 5 月	实际丧失对子公司的控制		
De Soto Limited	-	100	注销	2018 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
Sirius Solar Japan 18 G.K.	14,273.97	100	电站业务销售	2018 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	13,915.99	
云南冶金新能源股份有限公司	540,000,000.00	90	电站业务销售	2018 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-185,202,079.00	
抚州鸿旭光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	
郴州合利盛新能源有限公司	-	60	注销	2018 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Trina Solar (Hong Kong) Enterprises Limited	-	100	注销	2018 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-73,802.77	
安徽天启售电有限公司	-	100	注销	2018 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	-	
宝鸡合创光伏发电有限公司	-	100	注销	2018 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	-	
青岛源景太阳能电力有限公司	-	60	注销	2018 年 8 月	实际丧失对子公司的控制	-	
盐城耀能太阳能发电有限公司	-	100	注销	2018 年 8 月	实际丧失对子公司的控制	-	
上海志节新能源科技有限公司	16,742,840.42	100	电站业务销售	2018 年 8 月	实际丧失对子公司的控制	4,788,585.17	
新余天创太阳能发电有限公司	-	100	注销	2018 年 8 月	实际丧失对子公司的控制	-632,868.01	
泰和天创太阳能发电有限公司	-	100	注销	2018 年 8 月	实际丧失对子公司的控制	22,885.39	
山东天瑞售电有限公司	-	100	注销	2018 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	-	
盱眙天耀新能源开发有限公司	-	100	注销	2018 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	-	
荣成源景光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	-	
合肥天合售电有限公司	-	100	注销	2018 年 10 月	实际丧失对子公司的控制	-	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
鄂尔多斯市天辉能源有限责任公司	-	100	注销	2018 年 10 月	实际丧失对子公司的控制	-	
上海炫合光伏电力有限公司	21,281,835.47	100	电站业务销售	2018 年 10 月	实际丧失对子公司的控制	6,563,467.23	
榆林天创光伏发电有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
嘉祥新合光伏电力有限公司	-	100	股权转让	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
故城天辉光伏发电有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-77,837.13	
宿迁耀天光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-82,246.81	
东方东合太阳能电力有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
保亭保合太阳能电力有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
安达市天泰利新能源有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
江苏天合绿色电力投资有限公司	-	100	注销	2018 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Trina Solar (Malaysia) Sdn. Bhd	-	100	注销	2018 年	实际丧失对子公司的控制	-2,853,491.85	
Valencia Solar Farm, LLC	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
El Coto Solar Farm, LLC	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Machuchal Solar Farm, LLC	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
San Sebastian Solar Farm, LLC	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
常州永天新材料科技有限公司	19,000,000.00	100	股权转让	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	2,923,156.74	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
杭州光顺电力科技有限公司	61,645,102.18	100	电站业务销售	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	11,645,102.18	
射阳天创新能源有限公司	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	421,198.28	
Trina Solar (Puerto Rico) Development, LLC	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
汉川源景光伏电力有限公司	-	100	注销	2018 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
通辽天常新能源有限公司	-	100	注销	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-	
兰州天合能源管理有限公司	-	100	注销	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	-	
宿迁天蓝光伏电力有限公司	125,087,929.90	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	19,323,301.07	
TAIYUNG SOLAR ENERGY PRIVATE LIMITED	28,137.25	60	股权转让	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	21,612.56	
TAIYUNG SOLAR PROJECTS PRIVATE LIMITED	78、,820.20	60	股权转让	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	72,295.51	
Sirius Solar Japan 14 G.K.	0.06	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	35,720.01	
Sirius Solar Japan 17 G.K.	2,831,265.00	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	2,843,886.51	
Sirius Solar Japan 19 G.K.	2,746,345.55	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	2,749,270.23	
Sirius Solar Japan 25 G.K.	4,487,258.61	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	4,357,385.85	
SOLAR FIELD 1 G.K.	978,280.84	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	1,156,292.83	
Sirius Solar Japan 26 G.K.	230,902.24	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	239,467.06	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
Sirius Solar Japan 27 G.K.	0.06	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	17,704.32	
Sirius Solar Japan 28 G.K.	0.06	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	17,704.32	
Sirius Solar Japan 29 G.K.	251,738.80	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	225,621.55	
Sirius Solar Japan 32 G.K.	449,823.60	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	411,683.19	
Sirius Solar Japan 36 G.K.	2,325,370.61	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	2,201,146.52	
Sirius Solar Japan 37 G.K.	2,290,260.26	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	2,286,937.22	
Univergy 82 GK	2,289,648.71	100	电站业务销售	2019 年 1 月	实际丧失对子公司的控制	2,110,809.33	
卓尼县天泰新能源有限公司	-	100	注销	2019 年 2 月	实际丧失对子公司的控制	-	
东营天鲁新能源有限公司	-	100	注销	2019 年 2 月	实际丧失对子公司的控制	-	
常州合威新材料科技有限公司	7,155,435.41	55	股权转让	2019 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-1,048,624.88	
衢州建合光伏电力有限公司	-	100	注销	2019 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-	
湖南天合旭辉新能源科技发展有限公司	-	90	注销	2019 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-616.30	
耿马天胜光伏发电有限公司	-	100	注销	2019 年 3 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Sirius Solar Japan 34 G.K.	327,139.77	100	电站业务销售	2019 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	346,481.33	
Solar Field 9 G.K.	0.06	100	电站业务销售	2019 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	734,221.48	
江苏天昌新能源开发有限公司	-	100	股权转让	2019 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-1,000.00	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
木垒天辉光伏发电有限公司	-	100	股权转让	2019 年 4 月	实际丧失对子公司的控制	-	
郎溪华科光伏电力有限公司	75,000.00	100	股权转让	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	75,000.00	
托克逊县天合光能有限责任公司	468,000,000.00	100	电站业务销售	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	34,716,326.99	
TRINA ENERGY STORAGE SOLUTIONS (AUSTRALIA) PTY. LTD.	-	100	注销	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
鄂尔多斯市天昱能源有限责任公司	-	100	注销	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-479,680.69	
河源市天泽电力有限公司	-	100	注销	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
吉林天青太阳能发电有限公司	-	100	注销	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
张家口合天新能源科技有限公司	-	100	注销	2019 年 5 月	实际丧失对子公司的控制	-	
广州广能光伏发电科技有限公司	-	100	注销	2019 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	
广东合泽电力销售有限公司	-	100	注销	2019 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	
盐城天启太阳能发电有限公司	2,311,852.27	100	电站业务销售	2019 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	1,311,852.27	
芜湖天芜光伏电力有限公司	-	100	股权转让	2019 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Sirius Solar Japan 30 G.K.	755,946.88	100	电站业务销售	2019 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	275,845.81	
Sirius Solar Japan 33 G.K.	591,209.10	100	电站业务销售	2019 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	610,225.93	
Sirius Solar Japan 38 G.K.	630,161.94	100	电站业务销售	2019 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	644,928.96	
Green Mega Solar G.K.	0.06	100	电站业务销售	2019 年 7 月	实际丧失对子公司的控制	17,408.99	

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	备注
天合新能源投资有限公司	-	100	注销	2019 年 8 月	实际丧失对子公司的控制	-	
MegaSolar 1408-L G.K.	6,799,888.81	100	电站业务销售	2019 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	4,851,609.23	
定日县天辉新能源电力开发有限公司	-	100	注销	2019 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Clean Energies Hispania KK	-	100	注销	2019 年 11 月	实际丧失对子公司的控制	-	
湖北天洋能源技术服务有限公司	-	100	注销	2019 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Trina Inashiki G.K	-	100	注销	2019 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
宝应源景光伏电力有限公司	-	100	注销	2019 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	
Trina Solar (Singapore) Pte. Ltd.	-	100	注销	2019 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	-	

七、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

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
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
湖南天合太阳能电力开发有限公司	湖南省湘潭市	湖南省长沙市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
湖北天合光能有限公司	湖北省仙桃市	湖北省仙桃市	电池生产与销售	51	同一控制下企业合并取得
常州天合亚邦光能有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	组件生产和销售	51	同一控制下企业合并取得
吐鲁番天合光能有限公司	新疆吐鲁番自治区	新疆吐鲁番自治区	组件生产和销售	100	设立
常州金坛天合光伏发电有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	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
马龙天合太阳能发电有限公司	云南省曲靖市	云南省曲靖市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得

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
杭州有瑞电力科技有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
衢州柯城汇能新能源有限公司	浙江省衢州市	浙江省衢州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
洪泽合源光伏电力有限公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
沂水鑫顺风光电科技有限公司	山东省临沂市	山东省临沂市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
杭州翊照电力科技有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
江苏天合售电有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	售电	100	同一控制下企业合并取得
利津天能光伏电力有限公司	山东省东营市	山东省东营市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
泰兴市永能光伏发电有限公司	江苏省泰兴市	江苏省泰兴市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
随州市源景太阳能电力开发有限公司	湖北省随州市	湖北省随州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
漳浦天闽光伏发电有限公司	福建省漳州市	福建省漳州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
濉溪县天淮新能源有限公司	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
濉溪县源成新能源有限公司	安徽省淮北市	安徽省淮北市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
齐河锦秀新能源科技有限公司	山东省德州市	山东省德州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
滕州市力晶新能源有限公司	山东省滕州市	山东省滕州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
临朐鑫顺风光电科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得

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
江苏天平新能源投资有限公司	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
合肥梓阳新能源投资有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
合肥钰琛投资管理有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
江苏天合智慧分布式能源有限公司（原名：江苏天合家用光伏科技有限公司）	江苏省常州市	江苏省常州市	家用光伏产品销售	85.17	设立
江苏天赛新能源开发有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
巴楚县华光发电有限责任公司	新疆喀什地区	新疆喀什地区	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
五家渠聚能伟业新能源投资有限公司	新疆五家渠市	新疆五家渠市	电站项目开发	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
海南合晟昌太阳能电力有限公司	海南省海口市	海南省海口市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
常州天储耀新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
盱眙景天光伏电力有限公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
酒泉天合天源电力有限公司	甘肃省酒泉市	甘肃省酒泉市	电站项目开发	100	设立
合肥天合能源互联网有限公司	安徽省合肥市	安徽省合肥市	电站项目开发	100	设立
潍坊源景光伏科技有限公司	山东省潍坊市	山东省潍坊市	电站项目开发	100	设立

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
宿迁水绿光伏电力有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	电站项目开发	100	设立
莱芜广能能源开发有限公司	山东省莱芜市	山东省莱芜市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
亳州旭阳新能源发电有限公司	安徽省亳州市	安徽省亳州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
内蒙古天合能源管理有限公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
洛阳宇华新能源有限公司	河南省洛阳市	河南省洛阳市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
睢宁合创能源开发有限公司	江苏省徐州市	江苏省徐州市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
叶城县源光能源有限公司	新疆喀什地区	新疆喀什地区	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
寿光富合光伏科技有限公司	山东省寿光市	山东省寿光市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
苏州新美蓝光伏电力有限公司	江苏省常熟市	江苏省常熟市	电站项目开发	100	设立
宿迁天启新能源投资有限公司	江苏省宿迁市	江苏省宿迁市	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
十堰贵源光伏发电有限公司	湖北省十堰市	湖北省十堰市	电站项目开发	100	设立
湘潭同诚共创房产服务有限责任公司	湖南省湘潭市	湖南省湘潭市	房产出租	100	设立
淮安景天光伏电力有限公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	电站项目开发	100	设立
常州天北光伏发电有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
天合光能（北京）系统集成有限公司	北京市密云区	北京市密云区	设备销售	100	设立

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
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	电站项目开发	100	设立
盂县天晟光伏发电有限公司	山西省阳泉市	山西省阳泉市	电站项目开发	100	设立
围场满族蒙古族自治县天泰新能源开发有限公司	围场满族蒙古族自治县	围场满族蒙古族自治县	电站项目开发	100	设立
厦门天光能源有限公司	福建省厦门市	福建省厦门市	售电	100	设立
江西光凌能源有限公司	江西省南昌市	江西省南昌市	售电	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
天合光能（上海）光电设备有限公司	中国（上海）自由贸易试验区	中国（上海）自由贸易试验区	采购平台	100	设立
常州天合合众光电有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	组件生产与销售	100	非同一控制下企业合并取得
江苏天合能源管理有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	节能方案制定与销售	100	同一控制下企业合并取得
江苏诚昱投资发展有限公司	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
江苏诚昱合创新材料科技有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	技术检测	100	同一控制下企业合并取得
常州合创检测技术有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	技术检测服务	100	同一控制下企业合并取得
天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司（原江苏合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
江苏天合储能有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	储能产品的生产和销售	100	同一控制下企业合并取得
天合能源互联网投资发展(江苏)有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	投资控股	100	设立

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
常州港华天合智慧能源有限公司（原名：常州智微能源管理有限公司）	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
江苏天合清特电气有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	组件生产与销售	60	设立
天合云能源互联网技术（杭州）有限公司	浙江省杭州市	浙江省杭州市	技术研发	100	设立
固安微网能源科技有限公司	河北省廊坊市	河北省廊坊市	技术研发	100	设立
重庆天启智慧能源有限公司	重庆市	重庆市	项目开发	100	设立
盐城天启智慧能源有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	项目开发	100	设立
天合家用光伏科技（淮安）有限公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	家用光伏的研发	100	设立
常州卓辉新能源开发有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
莱芜天鑫光伏电力有限公司	山东省莱芜市	山东省莱芜市	电站项目开发	100	设立
常州长合新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
太原天岚新能源开发有限公司	山西省太原市	山西省太原市	电站项目开发	100	设立
新疆天源智慧能源有限公司	新疆哈密市	新疆哈密市	项目开发	51	设立
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
寿阳县天祥新能源开发有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	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	51	设立

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
张家口合垣智慧能源有限公司	河北省张家口市	河北省张家口市	电站项目开发	100	设立
甘肃天合慧创能源发展有限公司	甘肃省兰州市	甘肃省兰州市	项目开发	100	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
天合光能（包头）科技有限公司	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	组件的生产与销售	100	设立
石家庄光合新能源科技有限公司	河北省石家庄市	河北省石家庄市	电站项目开发	100	设立
万宁利群光伏发展有限公司	海南省万宁市	海南省万宁市	组件生产与销售	100	设立
丰宁满族自治县天泰新能源有限公司	河北省承德市	河北省承德市	电站项目开发	100	设立
Trina Solar (Singapore) Third 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 (Hong Kong) First Holdings Limited	香港	香港	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Hong Kong) Third Holdings Limited	香港	香港	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
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 (Singapore) Science & Technology Development 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	电池的生产和销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Energy 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 Energy India Private Ltd	印度	印度	组件销售	100	同一控制下企业合并取得

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
Trina Solar (India) Private Limited	印度	印度	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Investment 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 (Singapore) Science & Technology New Energy Pte. Ltd	新加坡	新加坡	投资控股	60	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	越南	组件与电池的生产和销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Asia Solutions & Services Pte. Ltd	新加坡	新加坡	投资控股	100	设立
Trina Solar Asia Channel & Systems Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	组件销售	100	设立
Trina Solar Asia Engineering & Services Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	EPC	100	设立
Angsana Project Development Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	100	设立
Begonia Project Development Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	100	设立
Trina Solar Global Merger & Acquisition Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	100	设立
Trina Solar Global PV System Solution Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	100	设立
Trina Solar Investment First Pte. Ltd.	新加坡	新加坡	投资控股	100	设立
Trina Solar (Japan) Holdings Limited	日本	日本	投资控股	100	设立
Trina Solar (Japan) Limited	日本	日本	组件销售	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

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
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 Middle East Limited	阿拉伯联合酋长国	阿拉伯联合酋长国	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Photovoltaic (South Africa) Pty Ltd	南非	南非	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Japan 1 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 6 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 7 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 9 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 15 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 20 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 23 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 31 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 35 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 39 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 40 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 41 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得

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
Sirius Solar Japan 42 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 43 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 44 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 45 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Sirius Solar Japan 46 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 47 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 48 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 49 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 50 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 51 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 52 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 53 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 54 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 55 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
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

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
Clean Energies Rioja KK	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Clean Energies Resources KK	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Clean Earth K.K.	日本	日本	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
MegaSolar 1413-L GK	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Megasolar 1414-L G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
LOHAS ECE GREEN K.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Megasolar 1415-L G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Univergy 29 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Univergy 93 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Univergy 94 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Univergy 95 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	非同一控制企业合并取得
Mira Zavas Private Limited	印度	印度	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
SPICA Zavas Private Limited	印度	印度	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Trina Energy Storage Japan Co., Ltd.	日本	日本	储能产品日本销售	90	同一控制下企业合并取得
Trina Energy Storage Solutions (Singapore) PTE. LTD.	新加坡	新加坡	储能产品控股平台	100	同一控制下企业合并取得

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
Japan Future Renewable Energy Research Institute	日本	日本	再生能源研究	51	设立
Trina Solar (Luxembourg) S.A.R.L.	卢森堡	卢森堡	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Germany) GmbH	德国	德国	组件销售	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 (Luxembourg) Holdings S.A.R.L.	卢森堡	卢森堡	投资控股	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 (Italy) S.r.l.	意大利	意大利	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (UK) Ltd	英国	英国	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
TRINA SOLAR (LUXEMBOURG) OVERSEAS SYSTEMS S. àr.I.	卢森堡	卢森堡	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
Tanagra Solar Energy S.A. (ex Solar Viotia I Energiaki Ltd)	希腊	希腊	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
S. Aether Energy S.A. (ex Ioannis Panagiotopoulos Irida Photovoltaics S.A.)	希腊	希腊	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Witherington Solar Farm Limited	英国	英国	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
TSF Constructions Limited	英国	英国	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
UK Solar Holdco Limited	英国	英国	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Luxembourg) EU Systems S. à r.l.	卢森堡	卢森堡	投资控股	100	同一控制下企业合并取得

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
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
Trina Solar (Netherlands) Real Estate 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
Trina Solar (Netherlands) Holdings B.V.	荷兰	荷兰	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Enerji Sistemleri Sanayi ve Ticaret Limited Sirketi	土耳其	土耳其	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Spain) Systems S.L.U	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Hank Energie Storage Vertrieb und Service GmbH （原名：Trina Energie Storage Vertrieb und Service GmbH ）	德国	德国	储能产品德国销售	100	同一控制下企业合并取得
Nclave Renewable, S.L.	西班牙	西班牙	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
MFV Solar el Salvador, S.A de C.V	南美	南美	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
NClave Japan K.K.	日本	日本	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
Nclave Manufacturing S.L.U	西班牙	西班牙	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
Grupo Clavijo Chile Limitada	智利	智利	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
Nclave Australia Pty. Limited	澳大利亚	澳大利亚	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
NClave US Corp.	美国	美国	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
Nclave Renewables. S. de R.L. de C.V.	墨西哥	墨西哥	组件销售	51	非同一控制企业合并取得
Nclave Jamaica Limited	匈牙利	匈牙利	组件销售	51	非同一控制企业合并取得

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
Trina Solar (U.S.) Holding Inc.	美国	美国	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
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
Trina Solar (U.S.) Distribution Holding , Inc.	美国	美国	投资控股	100	设立
Trina Solar US Development LLC	美国	美国	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
LightBeam Power Company Gridley Main LLC	美国	美国	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
LightBeam Power Company Gridley Main Two LLC	美国	美国	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Canada) Inc.	加拿大	加拿大	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Systems (Chile) SpA	智利	智利	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Chile) SpA	智利	智利	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Carolina Solar Farm, LLC	波多黎各	波多黎各	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Mexico S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
TRINA SOLAR (Brasil) Representacao e Marketing Ltda.	巴西	巴西	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
T.S. EPC DE MEXICO S.A. de C.V	墨西哥	墨西哥	EPC	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar Latam Services Inc	美国	美国	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
Planta Solar Juárez S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	同一控制下企业合并取得

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
Planta Solar SLP, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Planta Mexicali, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Framor Solar Plant 2, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Mexsun Chihuahua, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Mexico Lindo Solar PV II, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Recursos Solares PV de México III, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Framor Solar Plant 1, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Desarrollos Solares PV de Mexico I, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	非同一控制下企业合并取得
Trina Solar Colombia S.A.S.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
SolarTM Operations, S.A. de C.V.	墨西哥	墨西哥	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 65 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 63 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 62 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 61 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 59 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立

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
Sirius Solar Japan 58 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 57 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 56 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 60 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Sirius Solar Japan 64 G.K.	日本	日本	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Greece I	希腊	希腊	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Greece II	希腊	希腊	电站项目开发	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
宜君县卓辉新能源有限公司	陕西省铜川市	陕西省铜川市	电站项目开发	100	设立
鹤岗市伟明新能源有限公司	黑龙江鹤岗市	黑龙江鹤岗市	新能源技术推广服务、太阳能发电、太阳能发电工程施工	100	设立
TRINA SOLAR (France) Systems	法国	法国	电站项目开发	100	设立
TES Development S.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Italy Systems S.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Sicilia 1 s.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Sicilia 2 s.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立

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
Trina Solar Basilicata 1 s.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
江苏天策机器人科技有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	机器人及配件、工业自动化设备及配件、机械零部件的研发、设计、制造、加工、销售及技术咨询、技术转让、技术服务；货物或技术进出口	70	设立
南京天策机器人科技有限公司	江苏省南京市	江苏省南京市	机器人及配件、工业自动化设备及配件、机械零部件的研发、设计、制造、加工、销售及技术咨询、技术转让、技术服务；货物或技术进出口	70	设立
NCLAVE ENERGY KENYA LIMITED	肯尼亚	肯尼亚	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Greece III	希腊	希腊	电站项目开发	100	设立
常州晋合新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州缘天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州威天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州易天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
平陆县天陆新能源有限公司	山西省运城市平陆县圣人涧镇	山西省运城市平陆县圣人涧镇	电站项目开发	100	设立
临澧宸启新能源开发有限公司	湖南省常德市	湖南省常德市	风力发电项目开发、建设、管理	100	设立
常州如日新能源开发有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州顶派新能源开发有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立

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
科晃孚光伏技术（上海）有限公司	上海市	上海市徐汇区	技术咨询、技术服务	100	设立
承德恒能光伏发电有限公司	河北省承德市围场满族蒙古族自治县	河北省承德市围场满族蒙古族自治县	太阳能发电、售电服务、太阳能发电技术服务、光电厂建设、运营、管理。	100	设立
乾安天泽太阳能发电有限公司	吉林省松原市乾安县	吉林省松原市乾安县	太阳能光伏电站的投资、开发、建设、运营管理和维护	100	设立
常州天伟新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	动力电池的研发；太阳能电站的开发、建设、运营、维护	100	设立
常州天意新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	动力电池的研发；太阳能电站的开发、建设、运营、维护	100	设立
常州天青新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	动力电池的研发；太阳能电站的开发、建设、运营、维护	100	设立
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
江苏合盛能源工程有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电力设施承装、承修、承试;电力工程设计、施工总承包	100	非业务合并
TRINA SOLAR MIDDLE EAST & AFRICA DMCC	阿联酋	阿联酋	电站项目开发	100	设立
晋中晋合新能源有限公司	山西省晋中市	山西省晋中市	太阳能电站筹建及相关服务	100	设立
讷河市威天新能源有限公司	黑龙江省讷河市	黑龙江省讷河市	太阳能发电	100	设立
常州市天濉新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能发电系统、风力发电系统、 动力电池的研发；太阳能电站的开发、建设、运营、维护	100	设立
常州市阳天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能发电系统、风力发电系统、 动力电池的研发；太阳能电站的开发、建设、运营、维护	100	设立

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
常州市蒙天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	太阳能发电系统、风力发电系统、 动力电池的研发；太阳能电站的开发、建设、运营、维护	100	设立
重庆天睿智慧能源有限公司	重庆市	重庆市	电站开发	100	设立
Trina Solar Sardegna 1 S.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Sardegna 2 S.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Sicilia 3 S.r.l.	意大利	意大利	电站项目开发	100	设立
Absalona Hill Road, LLC	美国	美国	电站项目开发	100	设立
Greenville Road Solar, LLC	美国	美国	电站项目开发	100	设立
Howard Lane Solar, LLC	美国	美国	电站项目开发	100	设立
Bosques Solares de los Llanos 1	美国	美国	电站项目开发	100	设立
Bosques Solares de los Llanos 2	美国	美国	电站项目开发	100	设立
Tallin Investments, S.L.U.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
ARAKE INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
CHENLA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
DURALIA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立

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
FERDILAN INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
GENEVE DOS IBERICA, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
GRACE INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
GREEN BAY PACKERS S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
GRENOBLE PLUS COMPANY, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
HEROS VIRTUAL TIME S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
LIMA GROUP TIME, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
MIAMI STAR SYSTEMS S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
MORALINA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
REAL ENGLAND ADVISERS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
RENOLA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
REPALA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
TUNALANDIA INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
VISLANDI INVESTMENTS, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立
VOLTERRA EMPRESARIAL, S.L.	西班牙	西班牙	电站项目开发	100	设立

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
Trina Solar Greece IV	希腊	希腊	电站项目开发	100	设立
Trina Solar (Portugal) Systems, LDA	葡萄牙	葡萄牙	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Generador Colombia - Campano	哥伦比亚	哥伦比亚	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Generador Colombia – San Felipe	哥伦比亚	哥伦比亚	电站项目开发	100	设立
Trina Solar Generador Colombia – Cartago	哥伦比亚	哥伦比亚	电站项目开发	100	设立
金湖县乾源新能源发展有限公司	江苏省淮安市	江苏省淮安市	电站项目开发	100	设立
常州市荣天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州市道天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州市睿威新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
常州市凯天新能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	电站项目开发	100	设立
荆州市天禾光伏有限公司	湖北省荆州市	湖北省荆州市	电站项目开发	100	设立
湛江天跃新能源有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	电站项目开发	100	设立
茂名源宝新能源有限公司	广东省茂名市	广东省茂名市	电站项目开发	100	设立
阜新市天阜太阳能发电有限公司	辽宁省阜新市	辽宁省阜新市	电站项目开发	100	设立
Lirio de Campo Solar SpA	智利	智利	电站项目开发	100	设立

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
Quillay Solar SpA	智利	智利	电站项目开发	100	设立
Agro Solar V SpA	智利	智利	电站项目开发	100	设立
Agro Solar IV SpA	智利	智利	电站项目开发	100	设立
TS HoldCo Pty Ltd	澳大利亚	澳大利亚	电站项目开发	100	设立

（2）重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	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	20,911,826.72	-	309,126,439.37
常州天合亚邦光能有限公司	49.00	1,732,329.89	-	60,642,401.92

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	2019.12.31					
	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	1,648,568,066.01	888,492,148.75	2,537,060,214.76	1,644,302,808.07	261,887,122.26	1,906,189,930.33
常州天合亚邦光能有限公司	343,170,724.87	104,562,258.83	447,732,983.70	262,558,648.57	61,414,331.22	323,972,979.79

（续上表）

子公司名称	2018.12.31					
	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	2,007,509,633.75	798,079,564.45	2,805,589,198.20	2,062,884,473.10	154,636,238.06	2,217,520,711.16
常州天合亚邦光能有限公司	341,330,379.12	103,100,549.66	444,430,928.79	267,033,010.52	57,260,881.46	324,293,891.98

（续上表）

子公司名称	2017.12.31					
	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	1,433,537,699.73	422,878,043.57	1,856,415,743.30	1,161,721,670.48	105,881,848.65	1,267,603,519.13
常州天合亚邦光能有限公司	816,697,260.10	108,779,526.82	925,476,786.92	742,981,541.24	46,052,337.35	789,033,878.59

（续上表）

子公司名称	2019 年度			
	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	3,360,032,030.80	42,677,197.39	42,677,197.39	71,512,776.58
常州天合亚邦光能有限公司	703,677,772.62	3,535,367.11	3,535,367.11	-8,542,589.44

（续上表）

子公司名称	2018 年度			
	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	2,642,739,805.82	-743,737.13	-743,737.13	646,086,934.57
常州天合亚邦光能有限公司	875,932,076.58	-7,305,871.52	-7,305,871.52	-52,250,626.70

（续上表）

子公司名称	2017 年度			
	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	2,420,091,263.19	22,955,366.64	22,955,366.64	62,595,379.25
常州天合亚邦光能有限公司	1,986,313,644.99	8,691,061.46	8,691,061.46	81,479,025.15

2. 在合营或联营企业中的权益

（1）重要的联营企业

①2019 年度本集团重要的联营企业如下：

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	
联营企业						
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

②重要联营企业的主要财务信息

项　　目	2019 年 12 月 31 日/ 2019 年度	2018 年 12 月 31 日/ 2018 年度
	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	1,565,944,558.63	1,039,319,280.48
非流动资产	1,082,766,809.32	905,358,721.17
资产合计	2,648,711,367.95	1,944,678,001.65
流动负债	778,131,598.99	764,689,751.00
非流动负债	365,481,542.82	360,192,998.66
负债合计	1,143,613,141.81	1,124,882,749.66
少数股东权益	602,039,290.46	327,918,100.80
归属于母公司股东权益	903,058,935.68	491,877,151.19
按持股比例计算的净资产份额	376,274,556.54	204,948,813.00
营业收入	3,041,951,877.56	765,080,404.16
净利润	685,103,982.55	25,234,888.13
其他综合收益	-	-

综合收益总额	685,103,982.55	25,234,888.13
本期收到的来自联营企业的股利	-	-

注：丽江隆基硅材料有限公司少数股权分别由本公司和四川永祥股份有限公司持有 25%和 15%股权。

2019 年度、2018 年度及 2017 年度，本集团无重要的合营企业。

（2）不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项　　目	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日
合营企业：		
投资账面价值合计	3,548,165.27	1,187,590.60
下列各项按持股比例计算的合计数		
——净利润	1,809,464.26	-
——其他综合收益	-8,130.92	-
——综合收益总额	1,801,333.34	-
联营企业：		
投资账面价值合计	96,393,704.25	69,577,457.71
下列各项按持股比例计算的合计数		
——净利润	4,350,687.21	2,398,566.4
——其他综合收益	9,818.76	-2,835.03
——综合收益总额	4,360,505.97	2,395,731.37

（3）与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

于 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日，公司无对联营企业投资相关的或有负债。

八、与金融工具相关的风险

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 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日及 2017 年 12 月 31 日计提的坏账准备已经于附注五、4，附注五、5 和附注五、8 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、5 和附注五、8 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。

截止各期期末，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	2019 年年末		2018 年年末	
	账面余额	减值损失	账面余额	减值损失
应收账款	235,817,137.33	196,752,207.19	129,849,396.59	129,849,396.59
其他应收款	133,484,004.63	133,484,004.63	105,146,683.58	105,146,683.58
合　　计	369,301,141.96	330,236,211.82	234,996,080.17	234,996,080.17

（续上表）

项目名称	2017 年年末	
	账面余额	减值损失
应收账款	150,887,300.18	150,887,300.18
其他应收款	115,090,326.17	115,090,326.17
合　　计	265,977,626.35	265,977,626.35

2. 流动性风险

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

截止各期期末，本集团金融负债到期期限如下：

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

（续上表）

项目名称	2018 年年末				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	7,146,626,075.11	-	-	-	7,146,626,075.11
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	1,615,747.45	-	-	-	1,615,747.45
应付票据	2,028,068,515.85	-	-	-	2,028,068,515.85
应付账款	3,618,799,202.72	-	-	-	3,618,799,202.72

项目名称	2018 年年末				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
其他应付款	757,290,516.73	-	-	-	757,290,516.73
长期借款 (含 1 年内到期的部分)	291,600,323.10	290,904,969.62	179,255,953.80	962,458,066.88	1,724,219,313.41
长期应付款（含 1 年内到期的部分）	59,908,801.87	41,830,936.87	38,140,881.14	161,567,718.84	301,448,338.72
合　　计	13,903,909,182.83	332,735,906.49	217,396,834.94	1,124,025,785.72	15,578,067,709.99

（续上表）

项目名称	2017 年年末				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	5,184,098,422.50	-	-	-	5,184,098,422.50
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	2,454,753.49	-	-	-	2,454,753.49
应付票据	3,558,675,166.51	-	-	-	3,558,675,166.51
应付账款	5,570,533,958.85	-	-	-	5,570,533,958.85
其他应付款	728,836,037.63	-	-	-	728,836,037.63
长期借款 (含 1 年内到期的部分)	3,148,447,540.00	325,781,570.00	372,556,703.72	2,562,762,716.40	6,409,548,530.12
长期应付款 （含 1 年内到期的部分）	990,481,241.57	121,269,607.60	106,481,556.08	539,385,003.48	1,757,617,408.73

项目名称	2017 年年末				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
合　　计	19,183,527,120.55	447,051,177.60	479,038,259.80	3,102,147,719.88	23,211,764,277.83

（续上表）

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。

截止各期期末，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	2019.12.31		2018.12.31	
	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	205,586,453.50	1,434,212,216.91	200,173,373.06	1,373,830,191.78
-欧元	7,137,614.24	55,784,024.09	4,836,155.74	37,950,765.35
-英镑	132,350.89	1,211,023.88	212,458.70	1,843,334.17
-日元	47,171,851.94	3,023,055.30	32,025,261.00	1,981,947.33
金融资产				

项　目	2019.12.31		2018.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
-美元	-	-	562,911.21	3,863,372.22
应收账款				
-美元	26,699,476.71	186,260,889.42	46,967,667.52	322,348,490.74
-欧元	3,049,881.37	23,836,347.85	3,306,753.24	25,949,084.69
马尔代夫 Rufiyaa	2,629,984.22	1,185,452.21	47,453,961.29	21,074,034.70
其他应收账款				
-美元	14,624,219.48	102,021,479.94	14,713,485.05	100,981,587.44
-欧元	393,758.34	3,077,418.31	353,193.80	2,771,617.70
-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	15,000,000.00	117,709,500.00
-美元	364,400,000.00	2,542,127,280.00	514,930,000.00	3,534,067,575.53
金融负债				
-美元	-	-	235,421.88	1,615,747.45
应付账款				
-美元	667,513.18	4,656,705.45	4,498,147.00	30,871,682.50
-欧元	-	-	1,128,668.31	8,856,998.83
-日元	11,735,718.50	752,095.26	33,718,400.00	2,086,729.31

项　目	2019.12.31		2018.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
其他应付账款				
-美元	7,080,466.93	49,394,753.40	6,431,769.46	44,142,519.77
-欧元	13,244.23	103,510.28	32,543.93	255,382.00
-日元	23,894,609.74	1,531,309.96	-	-

（续上表）

项　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
货币资金		
-美元	123,421,607.87	806,461,475.68
-欧元	3,412,649.91	26,626,518.45
-英镑	300,343.76	2,636,777.94
-日元	117,624,969.98	6,808,486.11
金融资产		
-美元	861,998.29	5,632,469.23
应收账款		
-美元	15,032,225.95	98,223,570.83
-欧元	6,419,755.66	50,088,859.59
-日元	7,069,298.07	409,192.18
马尔代夫 Rufiyaa	-	-

项　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
其他应收账款		
-美元	56,304,392.53	367,904,158.72
-欧元	311,986.72	2,434,214.01
-日元	124,268,251.36	7,193,019.21
短期借款及一年内到期的长期借款		
-欧元	-	-
-美元	581,600,000.00	3,800,290,721.02
金融负债		
-美元	375,677.74	2,454,753.49
长期借款		
-美元	148,500,000.00	970,328,700.00
应付账款		
-美元	24,106,063.80	157,513,842.55
-欧元	2,276,415.95	17,761,280.18
-日元	33,718,403.46	1,951,722.24
其他应付账款		
-美元	14,444,781.48	94,385,091.20
-欧元	14,078.58	109,845.31

项　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
-日元	-	-

B.敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，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 2019 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润减少 9,051,457.95 元（2018 年 12 月 31 日：减少 18,470,117.09 元；2017 年 12 月 31 日：减少 36,703,772.14 元）。于各期期末，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	2019.12.31		2018.12.31	
	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	356,751.48	356,751.48
-欧元	9,698,248.07	75,796,657.79	7,160,562.70	56,191,083.71
-英镑	-	-	755.99	5,932.48
-日元	40,663,597.00	2,605,967.28	52,193,347.00	3,230,086.18
-泰铢	32,497,175.36	7,564,871.59	13,853,488.15	2,922,738.46
-拉菲亚	13,271,793.95	5,982,194.62	6,383,937.83	2,835,068.49
应收账款				
-人民币	17,659,278.03	17,659,278.03	1,869,092.60	1,869,092.60
-欧元	695,923.25	5,438,988.16	695,923.25	5,461,118.52
-日元	60,238,519.26	3,860,445.75	-	-

项　目	2019.12.31		2018.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
其他应收账款				
-人民币	433,572.64	433,572.64	-	-
-泰铢	34,175,762.92	7,955,622.45	9,202,706.49	1,941,531.00
应付账款				
-人民币	6,662.20	6,662.20	27,229,608.23	27,229,613.54
-欧元	374,500.00	2,926,904.75	1,669,369.81	13,100,045.68
-泰铢	91,104,797.44	21,207,876.87	48,251,596.07	10,179,878.03
其他应付账款				
-人民币	64,899.17	64,899.17	-	-
-日元	-	-	153,678,152.00	9,510,679.81
-泰铢	95,571,450.87	22,247,649.07	31,516,223.77	6,649,838.42

（续上表）

项　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
货币资金		
-人民币	-	-
-欧元	4,447,332.38	34,699,421.43
-英镑	-	-
-日元	2,311,505,992.00	133,796,902.23
-泰铢	78,790,638.18	15,742,369.51
-拉菲亚	-	-
应收票据		
-人民币	-	-
应收账款		

项　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
-人民币	-	-
-欧元	695,923.25	5,429,802.00
-日元	362,646,038.00	20,991,040.66
其他应收账款		
-人民币	-	-
-泰铢	-	-
短期借款及一年内到期的长期借款		
-人民币	-	-
应付票据		
-人民币	-	-
应付账款		
-人民币	98,824,367.30	98,824,367.30
-欧元	4,127,950.71	32,207,509.84
-日元	189,400,347.67	10,963,093.91
-泰铢	53,670,561.58	10,723,377.07
其他应付账款		
-人民币	-	-
-欧元	-	-
-日元	115,647,232.00	6,694,008.73
-泰铢	36,935,612.94	7,379,735.55
长期借款		
-人民币	-	-
长期应付款		
-人民币	-	-

B.敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，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 2019 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 895,848.31 元（2018 年：增加 81,433.47 元；2017 年：增加 438,674.43 元）。于各期期末，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	2019.12.31		2018.12.31	
	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	19,435,829.35	19,435,829.35	972,077.35	972,077.35
-美元	42,121,175.88	293,845,747.17	1,470,041.07	10,089,185.87
-英镑	410,067.78	3,752,161.19	413,836.15	3,590,525.20
-瑞士法郎	628,448.14	4,526,586.26	709,109.75	4,927,887.27
应收账款				
-美元	33,420,945.91	233,151,202.86	14,709,851.68	100,956,654.02
-英镑	39,765.51	363,858.39	82,642.50	717,022.86
其他应收账款				
-美元	11,249,024.57	78,475,445.21	2,089,824.95	14,342,886.65
-英镑	-	-	345,709.68	2,999,446.33
-瑞士法郎	6,229.24	44,867.97	51,678.44	359,134.21
金融资产				
-美元	-	-	13,760.96	94,444.22
应付账款				

项目	2019.12.31		2018.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
-人民币	30,000.00	30,000.00	1,123,656.86	1,123,656.86
-美元	3,180,665.93	22,188,961.66	419,988.66	2,882,464.57
其他应付账款				
-美元	565,556.23	3,945,433.37	4,549.59	31,224.76
-瑞士法郎	392.67	2,828.32	338,558.74	2,352,780.15

（续上表）

项　　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
货币资金		
-人民币	102,072,906.26	102,072,906.26
-美元	26,863,444.56	175,531,122.10
-英镑	1,126,499.92	9,889,768.10
-兰特	5,944,904.25	3,137,152.64
-瑞士法郎	728,225.21	4,863,015.11
-印度卢比	65,425,759.72	6,671,203.02
应收账款		
-美元	34,393,253.09	224,732,394.32
-英镑	3,241,149.72	28,454,701.60
其他应收账款		
-美元	-	-
-英镑	-	-
-瑞士法郎	214,249.20	1,430,734.59
金融资产		
-美元	-	-

项　目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
短期借款及一年内到期的长期借款		
-人民币	89,000,000.00	89,000,000.00
应付账款		
-人民币	1,123,656.86	1,123,656.90
-美元	13,523,280.50	88,363,818.01
其他应付账款		
-美元	218,057.05	1,424,828.50
-英镑	-	-
-瑞士法郎	-	-

B.敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，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 2019 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 6,074,284.75 元（2018 年：增加 1,326,591.38 元；2017 年：增加 3,768,706.94 元）。于各期期末，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	2019.12.31		2018.12.31	
	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				

项目	2019.12.31		2018.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
-美元	3,539,788.96	24,694,275.74	7,388,620.32	50,709,578.90
应收账款				
-美元	7,687,870.10	53,632,119.39	53,854,806.90	369,616,310.19
其他应付账款				
-美元	-	-	16,686.00	114,519.35
-欧元	23,714.99	185,344.50	21,155.00	166,009.62

（续上表）

项目	2017.12.31	
	外币余额	折算人民币余额
货币资金		
-美元	11,628,124.74	75,980,492.68
-欧元	-	-
应收账款		
-美元	11,489,559.71	75,075,080.68
-欧元	-	-
其他应收账款		
-美元	-	-
-欧元	-	-
应付账款		
-美元	16,888.50	110,352.84
-欧元	-	-
其他应付账款		
-美元	-	-
-欧元	-	-

B.敏感性分析

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，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 2019 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 781,410.51 元（2018 年：增加 4,200,453.60 元；2017 年：增加 1,509,452.21 元）。于各期期末，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。

于各期期末，本集团的固定利率及浮动利率的金融工具汇总如下：

A.固定利率金融工具

项目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
短期借款	2,753,930,404.22	3,596,740,075.58	2,086,594,962.50
长期借款	116,700,273.80	182,351,507.83	3,473,110,273.80
长期应付款	591,578,427.07	301,448,338.72	1,757,617,408.73
合计净负债	3,462,209,105.09	4,080,539,922.13	7,317,322,645.03

B.浮动利率金融工具

项目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
货币资金	5,827,449,548.21	4,364,830,057.78	4,425,194,025.59
其他流动资产	-	450,000,000.00	629,889,643.83
交易性金融资产	1,719,467,069.46	-	-
短期借款	3,286,844,500.00	3,157,095,999.53	3,097,503,460.00
长期借款（包含一年内到期的长期借款）	3,152,255,156.68	1,541,867,805.59	2,936,438,256.32
合计净负债	1,107,816,960.99	115,866,252.66	978,858,046.90

于 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 2019 年度的净利润就会增加 1,777.12 万元（2018 年：增加 3,750.54 万元；2017 年：增加 7,805.39 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 2019 年度的净利润就会减少 1,777.12 万元（2018 年：减少 3,750.54 万元；2017 年：减少 7,805.39 万元）与 2018 年相比，2019 年变化不大；与 2017 年相比，由于计息的的金融负债的减少，2018 年净利润对利率的敏感性降低。

九、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

项　　目	2019.12.31 公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	-	1,733,947,291.38	-	1,733,947,291.38
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				

（1）衍生金融资产	-	14,480,221.92	-	14,480,221.92
（2）银行理财产品	-	1,719,467,069.46	-	1,719,467,069.46
（二）其他债权投资	-	43,341,214.97	-	43,341,214.97
（三）其他权益工具投资	-	110,000,000.00	-	110,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额				
（四）交易性金融负债	-	41,702.93	-	41,702.93
衍生金融负债	-	41,702.93	-	41,702.93
持续以公允价值计量的负债总额	-	41,702.93	-	41,702.93

（续上表）

项　　目	2018.12.31 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）以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
衍生金融资产	-	4,172,819.35	-	4,172,819.35
（二）其他流动资产				
银行理财产品	-	450,000,000.00	-	450,000,000.00
持续以公允价值计量的资产总额	-	454,172,819.35	-	454,172,819.35
（三）交易性金融负债				

项　　目	2018.12.31 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
衍生金融负债	-	1,615,747.45	-	1,615,747.45
持续以公允价值计量的负债总额	-	1,615,747.45	-	1,615,747.45

（续上表）

项　　目	2017.12.31 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）以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
衍生金融资产	-	5,632,469.23	-	5,632,469.23
（二）其他流动资产				
银行理财产品	-	629,889,643.83	-	629,889,643.83
持续以公允价值计量的资产总额	-	635,522,113.06	-	635,522,113.06
（三）交易性金融负债				
衍生金融负债	-	2,454,753.49	-	2,454,753.49
持续以公允价值计量的负债总额	-	2,454,753.49	-	2,454,753.49
二、非持续的公允价值计量				
持有待售资产	-	-	89,136,600.00	89,136,600.00
非持续以公允价值计量的资产总额	-	-	89,136,600.00	89,136,600.00

2．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

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。

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。

3. 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

2019 年、2018 年及 2017 年，本集团上述持续以公允价值计量的资产和负债各层次之间没有发生转换。

十、关联方及关联交易

1. 本公司最终控制人情况

本公司最终控制方是自然人高纪凡先生。截止2019年12月31日高纪凡直接及间接（含一致行动人）控制本公司48.07%的股权，其中直接持股20%，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22.58%，并通过一致行动人常州锐创投资合伙企业（有限合伙）、常州携创投资合伙企业（有限合伙）、常州赢创投资合伙企业（有限合伙）、常州凝创投资合伙企业（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本集团5.49%的股权。

2. 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注七、在其他主体中的权益。

3. 本公司合营和联营企业情况

（1）本集团重要的联营企业情况

联营企业名称	与本公司关系
丽江隆基硅材料有限公司	本公司的联营企业

（2）本公司其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
常州天合国际学校	曾是本公司的联营企业

合营或联营企业名称	与本公司关系
常州常新语言教育培训有限公司	常州天合国际学校的子公司
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
常州时创硅度科技有限公司	曾是本公司之子公司的联营企业
乌什华光发电有限责任公司	曾是本公司之子公司的合营企业
盐城云杉光伏发电有限公司	曾是本公司之子公司的联营企业
漳州角美国电投新能源开发有限公司	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
G. R. Coigüe S.p.A	曾是本公司之子公司的合营企业
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
Projekt 27 GmbH & Co. KG	曾是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
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
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
江苏天辉锂电池有限公司	本公司之子公司的联营企业

4. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
江苏盘基投资有限公司	持有本公司 5%以上股份的股东

兴银成长资本管理有限公司	持有本公司 5%以上股份的股东
杭州宏禹投资管理有限公司	持有本公司 5%以上股份的股东
新余融祺投资管理有限公司	持有本公司 5%以上股份的股东
当涂信实新兴产业基金（有限合伙）	持有本公司 5%以上股份的股东
吴春艳	本公司实际控制人高纪凡的配偶
高海纯	本公司实际控制人高纪凡的女儿
吴伟忠	吴春艳的兄弟
吴伟峰	吴春艳的兄弟
陈瑞安	本公司董事
高纪庆	高纪凡的兄弟，本公司高级管理人员
邵　阳	本公司董事
窦玉明	本公司董事
张开亮	本公司董事
刘　维	本公司独立董事
邱立平	本公司独立董事
江百灵	本公司独立董事
都战平	本公司监事
程治中	本公司监事
丁华章	本公司监事
姜艳红	本公司高级管理人员
杨晓忠	本公司高级管理人员

印荣方	本公司高级管理人员
冯志强	本公司高级管理人员
吴　群	本公司高级管理人员
沈　浩	持股本公司 6%股份的股东杭州宏禹投资管理有限公司的实际控制人
张　湧	持股本公司 5.1%股份的股东新余融祺投资管理有限公司的实际控制人
朱广平	合计持有本公司 5.4%股份的股东珠海企盛投资管理有限公司及霍尔果斯企盛股权投资有限公司的实际控制人
Fortune Solar Holding Limited	同受最终实际控制人控制的公司
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
AHT Co.,Ltd.	吴伟忠曾控制的公司
Magnificent Castle Limited	吴伟忠控制的公司
常州有则新能源有限公司	江苏有则科技集团有限公司的子公司
常州方硕设备安装工程有限公司	吴伟忠曾控制的公司
常州天合合众光电有限公司	吴伟忠曾控制的公司
常州九陵新能源科技有限公司	吴伟忠控制的公司
江苏唯之淇新能源有限公司	吴伟忠曾控制的公司
株洲九陵新能源科技有限公司	吴伟忠曾控制的公司
常州市久久唯之淇光伏新能源有限公司	吴伟忠曾控制的公司

常州有则精密机械有限公司	吴伟忠曾控制的公司
常州有则养老投资有限公司	吴伟忠控制的公司
常州禾原生态农业有限公司	吴伟忠控制的公司
常州弘正企业孵化器有限公司	吴伟峰任其执行董事
常州德润新材料科技有限公司	吴伟峰控制的公司
常州弘正新能源股份有限公司	吴伟峰、吴伟忠任其董事
常州君合科技股份有限公司	吴伟峰控制的公司
常州君合表面涂覆工程有限公司	吴伟峰控制的公司
佛山君合达克罗涂覆工程技术有限公司	吴伟峰控制的公司
常州睿能投资有限公司	高纪庆控制的公司
Sunlit New Tech Limited	高纪庆控制的公司
Perseverance International Investment Limited	高纪庆任其董事
Topower International Limited	同受最终实际控制人控制的公司
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
安徽天合能源管理有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
江苏天合田园投资有限公司	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
江苏天合资本管理有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
江苏阳光部落投资发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
常州阳光部落文化发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
天合智慧能源有限公司	同受最终实际控制人控制的公司

江苏天人合一人居环境发展有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
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
江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
江苏省天合公益基金会	同受最终实际控制人控制的公司
江苏清海投资有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
常州合赛新材料科技有限公司	曾同受最终实际控制人控制的公司
江苏合赛新材料科技有限公司	曾同受最终实际控制人控制的公司
常州聚和新材料股份有限公司	曾同受最终实际控制人控制的公司
常高新集团有限公司	公司监事都占平任其董事
常州锐创投资合伙企业（有限合伙）	持有本公司 5%以下股份的股东，高纪凡的一致行动人
常州携创实业投资合伙企业（有限合伙）（原名：常州携创投资合伙企业（有限合伙））	持有本公司 5%以下股份的股东，高纪凡的一致行动人
常州赢创实业投资合伙企业（有限合伙）（原名：常州赢创投资合伙企业（有限合伙））	持有本公司 5%以下股份的股东，高纪凡的一致行动人
常州凝创实业投资合伙企业（有限合伙）（常州凝创投资合伙企业（有限合伙））	持有本公司 5%以下股份的股东，高纪凡的一致行动人
常州天创企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	持有本公司 5%以下股份的股东，高纪凡的一致行动人
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 First Holding Ltd	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar (Cayman) Holding Ltd	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar Second Holding Ltd	同受最终实际控制人控制的公司

Trina Solar Third Holding Ltd	同受最终实际控制人控制的公司
Trina Solar (Singapore) Second Pte. Ltd	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
宿迁天润新能源投资有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
Top Energy International Ltd.	同受最终实际控制人控制的公司
Wonder World Limited	同受最终实际控制人控制的公司
Rising Star Worldwide Limited	同受最终实际控制人控制的公司
Trina group Limited	同受最终实际控制人控制的公司
Drawing Star International Limited	高海纯控制的公司
上海睦亿投资管理合伙企业（有限合伙）	公司董事窦玉明任其执行事务合伙人
上海衿契投资管理有限公司	公司董事窦玉明任其董事长、法定代表人
国寿投资控股有限公司	公司董事窦玉明任其独立董事
航投集团有限公司	公司董事窦玉明曾任其董事
中欧基金管理有限公司	公司董事窦玉明任其董事长
上海盛立公益基金会	公司董事窦玉明任其理事会理事
兴银投资有限公司	公司董事张开亮任其董事长
江苏塔菲尔新能源科技股份有限公司	公司董事张开亮任其董事
江苏乐能电池股份有限公司	公司董事张开亮任其董事
兴全基金管理有限公司	公司独立董事兰荣曾任其法定代表人、董事长
Milestone Shanhaiguan Limited	公司独立董事邱立平任其执行董事
北京麦顿投资管理有限公司	公司独立董事邱立平任其法定代表人、执行董事

上海麦顿投资咨询有限公司	公司独立董事邱立平任其法定代表人、执行董事
北京麦顿恒峰投资管理有限公司	公司独立董事邱立平任其法定代表人、执行董事
昆山麦顿投资管理有限公司	公司独立董事邱立平任其法定代表人、执行董事
北京库客音乐股份有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
南京猫酷科技股份有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
北京拉手网络技术有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
北京拉手加网络技术有限公司	公司独立董事邱立平任其监事
南京冠亚电源设备有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
无锡博硕精睿科技有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
北京麦顿恒峰音乐投资管理中心（有限合伙）	公司独立董事邱立平控制的企业
北京麦顿恒峰同利投资管理中心（有限合伙）	公司独立董事邱立平控制的企业
昆山麦顿恒峰投资企业（有限合伙）	公司独立董事邱立平控制的企业
昆山麦顿文化产业投资企业（有限合伙）	公司独立董事邱立平控制的企业
北京麦顿恒峰动漫投资管理中心（有限合伙）	公司独立董事邱立平控制的企业
秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	公司独立董事邱立平任其副董事长
滁州健颐源蜂业有限公司	公司独立董事邱立平曾任其董事
春泉资產管理有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
湖南友哲科技有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
同函科技（北京）有限公司	公司独立董事邱立平任其董事
核新产融（深圳）有限公司	公司独立董事邱立平曾任其董事
天奇自动化工程股份有限公司	公司独立董事江百灵曾任其董事

上海阿为特精密机械股份有限公司	公司独立董事江百灵任其董事
江苏冠联新材料科技股份有限公司	公司独立董事江百灵任其独立董事
苏州朗坤自动化设备股份有限公司	公司独立董事江百灵任其独立董事
上海博琮企业管理咨询事务所	公司独立董事江百灵配偶的父亲为其投资人
国浩律师（上海）事务所	公司独立董事刘维任其合伙人
常州市新北区爱心助残基金会	公司监事都战平任其理事长
常州和泰股权投资有限公司	公司监事都战平曾任其法定代表人、执行董事
常高新金隆控股有限公司	公司监事都战平任其法定代表人、董事长
常州光阳摩托车有限公司	公司监事都战平任其法定代表人、董事长
常州市鸿泰科技小额贷款有限公司	公司监事都战平任其法定代表人、董事长
常州市恒泰融资担保有限公司	公司监事都战平曾任其法定代表人、董事长
紫金财产保险股份有限公司	公司监事都战平任其监事
常州和嘉资本管理有限公司	公司监事都战平曾任其法定代表人、执行董事
常州江南小微金融服务有限公司	公司监事都战平曾任其法定代表人、董事长
常州和裕创业投资有限公司	公司监事都战平任其法定代表人、执行董事
江苏永安行低碳科技有限公司	公司监事都战平任其监事
黑牡丹（集团）股份有限公司	公司监事都战平曾任其董事
江苏国光信息产业股份有限公司	公司监事都战平任其董事
江苏骠马智能装备股份有限公司	公司监事都战平任其董事
常州康得复合材料有限公司	公司监事都战平任其董事
常州德丰杰正道投资管理有限公司	公司监事都战平曾任其董事

内蒙古环亚医院管理有限公司	公司监事都战平任其董事
常州和诺资本管理有限公司	公司监事都战平曾任其法定代表人、执行董事
常州常以创业投资管理有限公司	公司监事都战平任其副董事长
常州鑫未来创业投资有限公司	公司监事都战平任其董事
常州长江港口开发有限公司	公司监事都战平任其监事
百奥诺信基金管理（常州）有限公司	公司监事都战平任其监事
江苏集萃安泰创明先进能源材料研究院有限公司	公司监事都战平任其董事
常州鑫崴车能创业投资有限公司	公司监事都战平任其监事
上海固信投资控股有限公司（原名：上海固信资产管理有限公司）	公司监事程治中控制的公司
六安信实资产管理有限公司	公司监事程治中任其副董事长
上海信实固信资本管理有限公司	公司监事程治中任其法定代表人、执行董事
当涂县信实投资管理有限公司	公司监事程治中任其法定代表人、执行董事
巢湖信实云海投资管理有限公司	公司监事程治中任其法定代表人、执行董事
金安科创投资管理有限公司	公司监事程治中曾任其法定代表人、董事长
南京东威金属制品有限公司	公司监事程治中任其董事
上海盛石资本管理有限公司	公司监事程治中任其董事
上海长风汇信股权投资基金管理有限公司	公司监事程治中曾任其董事
合肥信实新材料股权投资基金合伙企业（有限合伙）	公司监事程治中任其执行事务合伙人委派代表
宁波固信乐成投资管理合伙企业（有限合伙）	公司监事程治中控制的公司

上海固信投资管理中心（有限合伙）	公司监事程治中控制的公司
腾远（上海）企业管理中心（有限合伙）	公司监事程治中曾控制的公司
成都固信企业管理咨询有限公司	公司监事程治中任其执行董事
六安盛联资产管理有限公司	公司监事程治中任其法定代表人、执行董事
铜陵盛联资产管理有限公司	公司监事程治中任其法定代表人、执行董事
长三角（铜陵）融合发展股权投资基金合伙企业（有限合伙）	公司监事程治中任其执行事务合伙人委派代表
长三角（铜陵）数据通信科技合伙企业（有限合伙）（原名：长三角（铜陵）数据通信产业股权投资基金合伙企业（有限合伙））	公司监事程治中任其执行事务合伙人委派代表
长三角（六安）高端制造股权投资基金合伙企业（有限合伙）	公司监事程治中任其执行事务合伙人委派代表
顺泰融资租赁股份有限公司	公司监事都战平任其法定代表人、董事长
常嘉融资租赁（上海）有限公司	公司监事都战平任其法定代表人、董事长
木垒县之光科技服务有限公司	本公司曾控制公司的参股公司
ESJ Renovable 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
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
淮安中创能源开发有限公司	本公司曾控制的公司
淮安黄码天合太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
淮安益恒太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
淮安天丰太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司

焉耆县华光发电有限责任公司	本公司曾控制的公司
吐鲁番中富旺光伏发电有限公司	本公司曾控制的公司
鄯善安培琪有限公司	本公司曾控制的公司
合肥源景光伏电力有限公司	本公司曾控制的公司
沽源县光辉新能源发电有限公司	本公司曾控制的公司
吐鲁番市华光发电有限公司	本公司曾控制的公司
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	本公司曾控制的公司
常州合源光伏电力有限公司	本公司曾控制的公司
右玉县华光发电有限责任公司	本公司曾控制的公司
哈密宏华太阳能科技有限公司	本公司曾控制的公司
黄冈源景太阳能电力开发有限公司	本公司曾控制的公司
赣州华电新能源有限公司	本公司曾控制的公司
荣成市源成太阳能电力有限公司	本公司曾控制的公司
武威益能太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
云南冶金新能源股份有限公司	本公司曾控制的公司
上海炫合光伏电力有限公司	本公司曾控制的公司
上海志节新能源科技有限公司	本公司曾控制的公司
常州天如新能源开发有限公司	本公司曾控制的公司
常州能创新能源开发有限公司	本公司曾控制的公司
健生现代农业（常州）有限公司	本公司曾控制的公司
常州永天新材料科技有限公司	本公司曾控制的公司

盐城乾能太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
响水永能太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
响水恒能太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
杭州光顺电力科技有限公司	本公司曾控制的公司
Crow Trees Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Dove View Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
SmithHall Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Cherry Tree Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Desford Lane Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Wrotham Heath Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Shortheath Solar farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Pollington Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Kellingley Solar Farm Ltd.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 21 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 24 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 22 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 13 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 16 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 10 G.K.	本公司曾控制的公司
常州合威新材料科技有限公司	本公司曾控制的公司
郎溪华科光伏电力有限公司	本公司曾控制的公司

托克逊县天合光能有限责任公司	本公司曾控制的公司
盐城天启太阳能发电有限公司	本公司曾控制的公司
芜湖天芜光伏电力有限公司	本公司曾控制的公司
宿迁天蓝光伏电力有限公司	本公司曾控制的公司
江苏天昌新能源开发有限公司	本公司曾控制的公司
木垒天辉光伏发电有限公司	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 25 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 12 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 18 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 29 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 32 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
Sirius Solar Japan 36 G.K.	本公司曾控制的公司
Univergy 82 GK	本公司曾控制的公司
TAIYUNG SOLAR ENERGY PRIVATE LIMITED	本公司曾控制的公司
TAIYUNG SOLAR PROJECTS PRIVATE LIMITED	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 14 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 37 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 19 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 26 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 27 G.K.	本公司曾控制的公司

Sirius Solar Japan 28 G.K.	本公司曾控制的公司
SOLAR FIELD 1 G.K.	本公司曾控制的公司
Solar Field 9 G.K.	本公司曾控制的公司
Green Mega Solar 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 33 G.K.	本公司曾控制的公司
Sirius Solar Japan 38 G.K.	本公司曾控制的公司
MegaSolar 1408-L G.K.	本公司曾控制的公司

5. 关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品、接受劳务情况

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
江苏有则科技集团有限公司	采购商品	-	-	84,517,783.62
常州合赛新材料科技有限公司	采购商品	-	-	127,206,855.60
常州聚和新材料股份有限公司	采购商品	-	-	224,028,661.72
常州九陵新能源科技有限公司	采购商品	-	-	29,351,234.72
常州君合科技股份有限公司	采购商品	-	-	1,559,261.78
常州有则精密机械有限公司	采购商品	-	-	652,145.30
常州天合田园农业发展有限公司	采购商品	-	-	596,836.82
常州阳光部落文化发展有限公司	采购商品	-	-	303,196.00
秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	采购商品	3,103.45	18,920.72	1,747,179.49

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
丽江隆基硅材料有限公司	采购商品	448,148,675.98	142,408,261.17	-
常州方硕设备安装工程有限公司	采购商品	73.39	-	-
江苏有则科技集团有限公司	接受劳务	-	-	78,903,419.60
常州天合合众光电有限公司	接受劳务	-	-	46,959,867.38
江苏有则国际物流有限公司	接受劳务	-	81,341.90	31,143,609.56
北京智中能源互联网研究院有限公司	接受劳务	-	-	471,698.11
常州时创硅度科技有限公司	接受劳务	-	-	494,940.87
天合星元投资发展有限公司	接受劳务	-	-	2,147,912.26
常州君合科技股份有限公司	接受劳务	-	-	1,704,711.95
常州有则新能源有限公司	接受劳务	-	-	2,444,260.35
常州方硕设备安装工程有限公司	接受劳务	-	36,936.94	217,700.89
常州有则精密机械有限公司	接受劳务	-	-	1,887,179.49
丽江隆基硅材料有限公司	接受劳务	-	40,663,454.46	-
秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	接受劳务	-	58,522.25	34,271.14
深圳量子力能源互联网有限公司	采购商品	37,055.00	-	-

②出售商品、提供劳务情况

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
常州九陵新能源科技有限公司	销售商品	-	-	188,982,905.70
常州阳光部落文化发展有限公司	销售商品	-	-	2,149,714.06

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
株洲九陵新能源科技有限公司	销售商品	-	1,429,319.23	1,196,557.42
江苏唯之淇新能源有限公司	销售商品	-	-	535,304.26
江苏有则国际物流有限公司	销售商品	-	10,750.32	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	销售商品	138.75	2,482,145.82	-
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	153,550,690.75	-
ESJ RENOVABLE I, S. DE R.L. DE C.V.	提供劳务	457,739,570.38	152,650,908.96	-
Mitre Calera Solar, S. de R.L. de C.V.	提供劳务	436,176,015.05	-	-
天合星元投资发展有限公司	提供劳务	-	-	375,350.97
常州合赛新材料科技有限公司	提供劳务	-	567,340.60	1,594,454.15
常州聚和新材料股份有限公司	提供劳务	12,264.16	-	196,226.42
常州九陵新能源科技有限公司	提供劳务	-	-	141,509.43
常州天合田园农业发展有限公司	提供劳务	-	-	71,419.99
常州阳光部落文化发展有限公司	提供劳务	-	-	37,342.67
江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司	提供劳务	-	-	26,298.95
江苏有则国际物流有限公司	提供劳务	-	-	9,929.77
淮安中创能源开发有限公司	提供劳务	162,578.61	406,446.23	-
淮安黄码天合太阳能发电有限公司	提供劳务	158,333.33	395,833.02	-
淮安益恒太阳能发电有限公司	提供劳务	129,716.98	324,292.45	-

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
淮安天丰太阳能发电有限公司	提供劳务	157,232.71	393,081.13	-
焉耆县华光发电有限责任公司	提供劳务	471,698.11	1,179,245.28	-
吐鲁番中富旺光伏发电有限公司	提供劳务	314,465.41	786,163.21	-
鄯善安培琪有限公司	提供劳务	327,358.49	818,396.23	-
合肥源景光伏电力有限公司	提供劳务	393,605.66	1,180,031.13	-
沽源县光辉新能源发电有限公司	提供劳务	377,358.49	943,396.23	-
乌什华光发电有限责任公司	提供劳务	628,930.82	2,562,893.40	1,591,981.13
吐鲁番市华光发电有限公司	提供劳务	636,635.22	1,591,587.74	-
中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	提供劳务	471,698.11	1,179,245.28	-
常州合源光伏电力有限公司	提供劳务	78,616.35	196,540.57	-
右玉县华光发电有限责任公司	提供劳务	786,163.52	1,965,408.49	-
哈密宏华太阳能科技有限公司	提供劳务	314,779.87	786,949.06	-
黄冈源景太阳能电力开发有限公司	提供劳务	103,616.35	259,040.57	-
赣州华电新能源有限公司	提供劳务	67,610.06	169,024.53	-
荣成市源成太阳能电力有限公司	提供劳务	178,773.59	446,933.96	-
武威益能太阳能发电有限公司	提供劳务	1,572,327.05	3,930,817.92	-
云南冶金新能源股份有限公司	提供劳务	8,352,416.21	13,373,767.54	-
上海炫合光伏电力有限公司	提供劳务	180,588.95	71,675.70	-
上海志节新能源科技有限公司	提供劳务	-	108,510.41	-
杭州光顺电力科技有限公司	提供劳务	520,754.71	55,435.93	-

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
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	4,782,768.40	-	-
盐城天启太阳能发电有限公司	提供劳务	15,047.17	-	-
Crow Trees Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	-	217,116.36
Dove View Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	-	241,365.72
SmithHall Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	-	263,470.47
Cherry Tree Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	-	295,499.19
Desford Lane Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	-	327,127.73
Wrotham Heath Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	-	318,726.67
Shortheath Solar farm Ltd.	提供劳务	-	90,176.66	251,193.16
Pollington Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	119,833.84	221,586.01
Kellingley Solar Farm Ltd.	提供劳务	-	149,461.61	173,902.93
Sirius Solar Japan 21 G.K.	提供劳务	-	166,180.08	-
Sirius Solar Japan 24 G.K.	提供劳务	-	71,640.51	-
Sirius Solar Japan 22 G.K.	提供劳务	13,824.02	75,109.39	-
Sirius Solar Japan 13 G.K.	提供劳务	21,386.72	72,816.18	-
Sirius Solar Japan 16 G.K.	提供劳务	-	38,595.19	-
Sirius Solar Japan 10 G.K.	提供劳务	-	71,243.38	-
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	-	-

关联方	关联交易内容	2019 年度发生额	2018 年度发生额	2017 年度发生额
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	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	5,415,939.73	-	-
MegaSolar 1408-L G.K.	提供劳务	136,156.90	-	-

（2）关联租赁情况

①融资租赁：

本集团作为承租方：

出租方名称	币种	融资租赁金额	起始日	到期日
常嘉融资租赁(上海)有限公司	人民币	26,000,000.00	2016-11-11	2018-11-10
顺泰融资租赁有限公司	人民币	19,500,000.00	2016-8-15	2017-6-27
顺泰融资租赁有限公司	人民币	21,500,000.00	2016-8-15	2017-6-27
顺泰融资租赁有限公司	人民币	4,000,000.00	2017-4-15	2021-4-15

②经营租赁：

本集团作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	2019 年度确认的租赁收入	2018 年度确认的租赁收入	2017 年度确认的租赁收入

常州天合田园农业发展有限公司	大棚等灌溉设备	1,318,851.08	689,655.17	-

本集团作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	2019 年度确认的租赁费	2018 年度确认的租赁费	2017 年度确认的租赁费
江苏有则国际物流有限公司	厂房	7,957,714.32	8,997,115.41	-

（3）关联担保情况

本集团作为担保方

于报告期，本集团未作为担保方为关联方公司提供担保。

本集团作为被担保方

担保方	币种	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Trina Solar Limited	人民币	420,000,000.00	2015-10-12	2021-10-11	否
Trina Solar Limited	欧元	5,000,000.00	2013-7-22	-	否
Trina Solar Limited	美元	40,000,000.00	2015-8-25	2018-2-26	是
Trina Solar Limited	人民币	253,000,000.00	2015-8-6	2017-8-6	是
Trina Solar Limited	人民币	63,000,000.00	2015-9-15	2017-9-15	是
Trina Solar Limited	美元	30,000,000.00	2015-9-23	2018-2-26	是
Trina Solar Limited	欧元	20,850,000.00	2014-3-26	2019-5-30	是
Trina Solar Limited	人民币	765,000,000.00	2015-11-27	2018-11-1	是
Trina Solar Limited	美元	180,000,000.00	2015-11-27	2018-11-1	是
Trina Solar Limited	人民币	936,000,000.00	2016-4-11	2017-4-11	是
Trina Solar Limited	人民币	400,000,000.00	2016-10-12	2017-3-22	是
Trina Solar Limited	人民币	400,000,000.00	2016-11-3	2017-11-2	是

担保方	币种	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
Trina Solar Limited	人民币	200,000,000.00	2016-11-3	2017-11-2	是
Trina Solar Limited	美元	99,000,000.00	2016-1-22	2017-1-22	是
Trina Solar Limited	人民币	77,000,000.00	2016-1-22	2017-1-22	是
Trina Solar Limited	美元	36,000,000.00	2016-9-13	2017-8-7	是
Trina Solar Limited	人民币	690,000,000.00	2016-1-25	2019-1-25	是
Trina Solar Limited	人民币	99,500,000.00	2016-2-16	2017-2-16	是
Trina Solar Limited	美元	180,000,000.00	2016-6-22	2017-6-21	是
Trina Solar Limited	美元	100,000,000.00	2016-6-29	2017-6-28	是
Trina Solar Limited	美元	100,000,000.00	2016-10-19	2017-10-18	是
Trina Solar Limited	美元	100,000,000.00	2016-11-29	2017-10-28	是
Trina Solar Limited	人民币	100,000,000.00	2016-12-19	2017-12-18	是
Trina Solar Limited	人民币	140,000,000.00	2016-3-29	2024-3-28	是（注）
Trina Solar Limited	人民币	900,000,000.00	2016-6-16	2018-6-16	是
Trina Solar Limited	人民币	750,000,000.00	2016-6-16	2017-6-16	是
Trina Solar Limited	人民币	600,000,000.00	2016-6-16	2018-6-16	是
Trina Solar Limited	美元	30,000,000.00	2016-9-9	2017-9-8	是
Trina Solar Limited	人民币	250,000,000.00	2016-7-12	2018-7-12	是
Trina Solar Limited	人民币	67,840,000.00	2016-7-15	2018-7-14	是
Trina Solar Limited	人民币	885,500,000.00	2017-2-28	2018-2-27	是

担保方	币种	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
高纪凡、吴春艳	人民币	400,000,000.00	2017-8-16	2018-7-3	是
Trina Solar Limited	美元	50,000,000.00	2017-8-8	2018-8-7	是
Trina Solar Limited 、高纪凡、吴春艳	美元	180,000,000.00	2017-7-5	2018-7-4	是
Trina Solar Limited 、高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2017-7-25	2018-7-24	是
Trina Solar Limited 、高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2017-10-26	2018-10-25	是
Trina Solar Limited	人民币	300,000,000.00	2017-3-27	2018-3-9	是
常州市恒泰融资担保有限公司	人民币	20,000,000.00	2017-12-27	2018-12-26	是
常州市恒泰融资担保有限公司	人民币	19,000,000.00	2017-9-8	2018-9-7	是
Trina Solar Limited	美元	99,000,000.00	2017-3-14	2018-3-13	是
Trina Solar Limited、高纪凡	人民币	3,000,000,000.00	2018-3-16	2018-12-20	是
高纪凡	人民币	400,000,000.00	2018-9-12	2019-9-3	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2018-8-29	2019-8-28	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2018-11-12	2019-11-11	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2018-9-17	2019-9-16	是
高纪凡、吴春艳	美元	80,000,000.00	2018-11-15	2019-11-14	是
Trina Solar Limited	美元	10,000,000.00	2015-8-25	2018-2-26	是
Trina Solar Limited	人民币	165,000,000.00	2016-12-30	2017-9-30	是

担保方	币种	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
天合星元投资发展有限公司	人民币	4,000,000.00	2016-12-13	2023-4-15	否
高纪凡	人民币	2,000,000,000.00	2019-3-15	2020-3-13	否
高纪凡	人民币	400,000,000.00	2019-12-3	2020-11-10	否
高纪凡、吴春艳	美元	70,000,000.00	2019-10-11	2020-10-10	否
高纪凡、吴春艳	美元	70,000,000.00	2019-10-24	2020-10-23	否
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2019-11-22	2020-11-21	否
高纪凡、吴春艳	美元	20,000,000.00	2019-12-30	2020-12-29	否

注：本公司的子公司江苏天合太阳能电力投资发展有限公司于 2017 年 1 月 10 日提前偿还本担保项下借款，该担保已经履行完毕。

（4） 关联方资金拆借

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日
拆入				
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	12,480,000.00	2016-12-31	2017-5-31
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	5,000,000.00	2017-3-16	2017-5-27
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	4,000,000.00	2017-4-14	2017-6-21
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	1,000,000.00	2017-4-14	2017-7-17
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	5,000,000.00	2017-4-27	2017-7-17
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	7,000,000.00	2017-5-11	2017-7-24

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	3,000,000.00	2017-5-11	2017-7-26
常州合赛新材料科技有限公司	人民币	5,000,000.00	2017-5-25	2017-7-27
常州天合田园农业发展有限公司	人民币	1,000,000.00	2017-7-12	2017-10-31
天合星元投资发展有限公司	人民币	1,000,000.00	2017-3-22	2017-10-31
天合星元投资发展有限公司	人民币	500,000.00	2017-5-11	2017-10-31
Trina Solar Limited	美元	14,000,000.00	2014-12-23	2017-6-15
Trina Solar Limited	美元	23,000,000.00	2014-12-8	2017-6-15
Trina Solar Limited	美元	1,000,000.00	2016-12-7	2017-12-6
Trina Solar Limited	美元	10,000,000.00	2014-8-6	2017-5-31
Trina Solar Limited	美元	35,000,000.00	2014-11-3	2017-1-31
Trina Solar Limited	美元	500,000.00	2016-7-30	2017-7-29
Trina Solar Limited	美元	2,400,000.00	2015-12-25	2017-12-24
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	13,000,000.00	2015-11-19	2017-12-25
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	2,000,000.00	2015-11-26	2017-11-18
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	25,000,000.00	2016-1-12	2017-1-12
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	6,500,000.00	2016-1-18	2017-1-18

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	15,500,000.00	2016-1-20	2017-1-20
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	15,066,961.98	2016-6-29	2017-6-29
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	4,000,000.00	2015-9-15	2017-9-15
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	5,000,000.00	2015-8-20	2017-8-21
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	1,000,000.00	2015-9-25	2017-9-25
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	3,000,000.00	2015-10-12	2017-10-12
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	2,000,000.00	2015-10-28	2017-10-28
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	2,250,000.00	2016-6-29	2017-12-28
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	美元	12,000.00	2016-4-18	2017-4-18
拆出				
乌什华光发电有限责任公司	人民币	1,699,694.44	2017-9-18	2018-5-3
乌什华光发电有限责任公司	人民币	1,250,000.00	2017-10-17	2018-5-3
乌什华光发电有限责任公司	人民币	1,500,000.00	2017-11-13	2018-5-3

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日
乌什华光发电有限责任公司	人民币	1,662,058.46	2017-12-19	2018-5-3
上海志节新能源科技有限公司	人民币	33,928,176.46	2018-5-11	2023-5-10
上海炫合光伏电力有限公司	人民币	37,750,369.25	2018-5-11	2023-5-10
杭州光顺电力科技有限公司	人民币	57,434,563.97	2018-5-11	2023-5-10
Trina Solar Limited	美元	95,000,000.00	2017-1-25	2017-6-30
Trina Solar Limited	美元	11,000,000.00	2017-4-20	2017-6-30
Trina Solar Limited	美元	108,650,000.00	2017-6-6	2017-8-31
Trina Solar Limited	美元	150,000,000.00	2017-8-7	2017-10-13
Trina Solar Limited	美元	200,000,000.00	2017-7-21	2017-10-13
Trina Solar Limited	美元	89,000,000.00	2017-9-6	2017-11-13
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	3,757,168.62	2018-6-15（注 1）	-
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	5,882,649.07		-
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	1,382,210.75		-
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	167,956.87		-
Greenrock Trina GmBH	欧元	1,029,000.00	2019-3-15	-
Greenrock Trina GmBH	欧元	1,380,000.00	2019-6-7	-
Greenrock Trina GmBH	欧元	640,000.00	2019-6-24	-
EPC 17 GMBH	欧元	219,920.00	2018-10-25（注 2）	-

注 1： 2018 年 6 月，本集团与 ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.签订借款合同，本集团在该合同项下陆续拆出资金，2018 年度拆出 3,757,168.62 美元，2019 年度拆出 7,432,816.69 美元。截至 2019 年 12 月 31 日，ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.尚未归还该借款。

注 2：2018 年 10 月，本集团与 EPC 17 GMBH 签订借款合同，本集团于 2019 年度拆出资金 219,920.00 欧元。截至 2019 年 12 月 31 日，EPC 17 GMBH 已归还 2,048.28 欧元。

（5）关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	2019 年度 发生额	2018 年度 发生额	2017 年度 发生额
江苏有则科技集团有限公司	股权转让	-	-	27,048,481.65
天合星元投资发展有限公司	股权转让	-	-	342,477,200.00
高纪凡	股权转让	-	-	86,200,300.00
常州弘正企业孵化器有限公司	股权转让	-	-	972,800.00
常州睿能投资有限公司	股权转让	-	-	243,200.00
Fortune Solar Holdings Limited	股权转让	-	138,628,682.00	-
江苏有则科技集团有限公司	资产转让	-	39,081,220.00	96,574,569.00
秦皇岛博硕光电设备股份有限公司、博硕皓泽自动化设备无锡有限公司（注）	债务豁免	25,860.83	-	-

注：2019 年 8 月 20 日，本公司及子公司与秦皇岛博硕光电设备股份有限公司（以下简称“博硕光电”）及其全资子公司博硕皓泽自动化设备无锡有限公司（以下简称“博硕皓泽”）签订协议，该协议约定了各方之间的债权债务，各方均予以豁免。截至协议签订日，本公司及子公司因向博硕光电及博硕皓泽采购设备形成的未清偿债务为 575,860.83 元，因退回向博硕皓泽采购的设备而形成的未收回预付债权为 550,000.00 元，根据上述协议的约定将债权债务相互抵消后，本公司及子公司对博硕光电及博硕皓泽的 25,860.83 元债务被豁免。

（6）关键管理人员薪酬

项　　目	2019 年度 发生额	2018 年度 发生额	2017 年度 发生额
关键管理人员薪酬	22,597,813.59	19,137,962.89	12,727,759.42

（7）其他关联交易

①关联利息收入

关联方	关联交易内容	2019 年度 发生额	2018 年度 发生额	2017 年度 发生额
乌什华光发电有限责任公司	利息收入	-	45,292.91	50,645.82
Trina Solar Limited	利息收入	-	-	9,316,165.22
上海炫合光伏电力有限公司	利息收入	-	545,100.08	-
上海志节新能源科技有限公司	利息收入	-	910,077.07	-
杭州光顺电力科技有限公司	利息收入	-	111,558.04	-
ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	利息收入	2,193,646.72	105,251.53	-
盐城天启太阳能发电有限公司	利息收入	52,627.00	-	-
托克逊县天合光能有限责任公司	利息收入	374,772.50	-	-
响水永能太阳能发电有限公司	利息收入	927,968.93	-	-
响水恒能太阳能发电有限公司	利息收入	4,788,144.53	-	-
宿迁天蓝光伏电力有限公司	利息收入	352,992.95	-	-

②关联利息支出

关联方	关联交易内容	2019 年度 发生额	2018 年度 发生额	2017 年度 发生额
Trina Solar Limited	利息支出	-	-	817,977.33
常嘉融资租赁(上海)有限公司	利息支出	-	-	5,459,963.63
顺泰融资租赁有限公司	利息支出	121,098.78	180,459.17	4,209,727.82
Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	利息支出	-	-	1,224,197.75
常州合赛新材料科技有限公司	利息支出	-	-	737,462.22
天合星元投资发展有限公司	利息支出	-	-	75,000.00
常州天合田园农业发展有限公司	利息支出	-	-	27,000.00

③关联方销售融资

关联方	关联交易内容	2019 年度 发生额	2018 年度 发生额	2017 年度 发生额
常嘉融资租赁 (上海) 有限公司	销售融资	51,479,000.00	156,405,000.00	107,289,730.00

6. 关联方应收应付款项

（1） 应收项目

项目名称	关联方	2019 年 12 月 31 日	
		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	1,544,237.37	77,211.87
应收账款	GreenRock Trina GmbH	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

项目名称	关联方	2019 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备
应收账款合计		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	17,499,018.38	88,009.79
其他应收款	天合星元投资发展有限公司	74,577,818.98	372,889.09
其他应收款	ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	87,243,593.86	4,818,998.78
其他应收款	杨晓忠	624	3.12
其他应收款	冯志强	31,068.16	744.96
其他应收款	印荣方	58,604.40	293.02
其他应收款	Greenrock Trina GmbH	23,940,830.38	1,197,041.52
其他应收款	EPC 17 GMBH	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		254,999,295.28	9,240,160.16
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	-

（续上表）

项目名称	关联方	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备

项目名称	关联方	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	江苏有则科技集团有限公司	1,261.34	126.13
应收账款	江苏有则国际物流有限公司	24,195.71	1,790.68
应收账款	乌什华光发电有限责任公司	1,654,472.56	8,272.36
应收账款	常州合源光伏电力有限公司	208,333.00	1,041.67
应收账款	赣州华电新能源有限公司	179,166.00	895.83
应收账款	沽源县光辉新能源发电有限公司	1,000,000.00	5,000.00
应收账款	哈密宏华太阳能科技有限公司	834,166.00	4,170.83
应收账款	淮安黄码天合太阳能发电有限公司	419,583.00	2,097.92
应收账款	淮安天丰太阳能发电有限公司	421,518.53	2,325.96
应收账款	淮安益恒太阳能发电有限公司	343,750.00	1,718.75
应收账款	淮安中创能源开发有限公司	430,833.00	2,154.17
应收账款	黄冈源景太阳能电力开发有限公司	274,583.00	1,372.92
应收账款	鄯善安培琪有限公司	867,500.00	4,337.50
应收账款	吐鲁番市华光发电有限公司	1,687,083.00	8,435.42
应收账款	吐鲁番中富旺光伏发电有限公司	833,333.00	4,166.67
应收账款	武威益能太阳能发电有限公司	4,166,667.00	20,833.34
应收账款	焉耆县华光发电有限责任公司	1,323,100.00	9,905.00
应收账款	盐城云杉光伏发电有限公司	3,205,037.01	16,025.19
应收账款	右玉县华光发电有限责任公司	2,083,333.00	10,416.67

项目名称	关联方	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	云南冶金新能源股份有限公司	10,879,525.75	54,397.63
应收账款	荣成市源成太阳能电力有限公司	473,750.00	2,368.75
应收账款	中电电气（乌兰浩特）光伏发电有限公司	1,250,000.00	6,250.00
应收账款	合肥源景光伏电力有限公司	1,250,833.00	6,254.17
应收账款	盐城乾能太阳能发电有限公司	10,008,729.50	500,436.48
应收账款	杭州光顺电力科技有限公司	176,286.25	881.43
应收账款	上海炫合光伏电力有限公司	580,198.33	2,900.99
应收账款	上海志节新能源科技有限公司	183,559.40	917.80
应收账款	ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	59,183,787.73	295,918.94
应收账款合计		103,944,585.11	975,413.20
应收票据	江苏有则科技集团有限公司	3,700,000.00	-
应收票据合计		3,700,000.00	-
其他应收款	顺泰融资租赁股份有限公司	200,000.00	60,000.00
其他应收款	乌什华光发电有限责任公司	212,511.75	12,283.14
其他应收款	Top Energy International Limited	703,684.93	70,368.49
其他应收款	高纪凡	4,138,922.17	20,938.42
其他应收款	天合星元投资发展有限公司	17,617,756.92	88,088.78
其他应收款	ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	25,861,095.36	129,305.45
其他应收款	杭州光顺电力科技有限公司	15,706,053.03	78,530.27

项目名称	关联方	2018 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备
其他应收款	上海炫合光伏电力有限公司	36,619,394.72	183,096.97
其他应收款	上海志节新能源科技有限公司	5,812,062.18	29,060.31
其他应收款	响水恒能太阳能发电有限公司	50,000,000.00	2,500,000.00
其他应收款	响水永能太阳能发电有限公司	156,587.00	7,829.35
其他应收款	杨晓忠	8,597.74	42.99
其他应收款合计		157,036,665.80	3,179,544.17
应收股利	响水恒能太阳能发电有限公司	45,673,693.34	-
应收股利	响水永能太阳能发电有限公司	19,439,834.29	-
应收股利	上海志节新能源科技有限公司	2,086,968.99	-
应收股利	上海炫合光伏电力有限公司	4,848,009.65	-
应收股利合计		72,048,506.27	-

（续上表）

项目名称	关联方	2017 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备
应收票据	常州九陵新能源科技有限公司	55,698,675.23	-
应收票据合计		55,698,675.23	-
应收账款	常州九陵新能源科技有限公司	18,265,961.20	91,329.81
应收账款	江苏有则科技集团有限公司	1,261.34	6.31
应收账款	江苏有则国际物流有限公司	11,617.83	58.09

项目名称	关联方	2017 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备
应收账款	乌什华光发电有限责任公司	28,543,200.67	142,716.00
应收账款合计		46,822,041.04	234,110.21
预付款项	常州市恒泰融资担保有限公司	242,110.00	-
预付款项	江苏有则科技集团有限公司	1,722,266.00	-
预付款项合计		1,964,376.00	-
其他应收款	顺泰融资租赁股份有限公司	200,000.00	20,000.00
其他应收款	乌什华光发电有限责任公司	10,778,832.79	53,894.16
其他应收款	Top Energy International Limited	671,248.65	3,356.24
其他应收款	Trina Solar Korea Limited	2,448.36	12.24
其他应收款	常州九陵新能源科技有限公司	436,100.00	2,180.50
其他应收款	江苏有则国际物流有限公司	1,045,378.24	5,226.89
其他应收款	高纪凡	34,237.38	241.35
其他应收款	杨晓忠	4,834.00	24.17
其他应收款	冯志强	16,827.33	86.33
其他应收款	印荣方	28,105.42	1,281.57
其他应收款合计		13,218,012.17	86,303.45

（续上表）

（2）应付项目

项目名称	关联方	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日

项目名称	关联方	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
应付票据	常州合赛新材料科技有限公司	-	-	9,639,229.06
应付票据	江苏有则科技集团有限公司	-	-	3,610,153.13
应付票据	丽江隆基硅材料有限公司	144,931,035.74	28,688,622.53	-
应付票据合计		144,931,035.74	28,688,622.53	13,249,382.19
应付账款	常州合赛新材料科技有限公司	-	-	187,490.29
应付账款	常州九陵新能源科技有限公司	104,736.71	986,229.23	8,769,745.10
应付账款	常州聚和新材料股份有限公司	-	-	5,029,990.99
应付账款	常州君合科技股份有限公司	-	4,035.00	1,285,622.93
应付账款	常州时创硅度科技有限公司	-	-	494,940.85
应付账款	江苏有则科技集团有限公司	5,583.20	5,583.20	42,355,198.71
应付账款	常州有则精密机械有限公司	-	-	103,452.55
应付账款	常州方硕设备安装工程有限公司	-	81,924.90	277,579.40
应付账款	常州有则新能源有限公司	-	-	1,655,138.20
应付账款	南京冠亚电源设备有限公司	16,640.00	16,640.00	16,640.00
应付账款	秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	5,811.97	701,671.62	1,503,161.70
应付账款	天合星元投资发展有限公司	-	-	428,558.00
应付账款	丽江隆基硅材料有限公司	77,172,056.38	43,727,958.25	-
应付账款	云南冶金新能源股份有限公司	-	40,507.64	-
应付账款	深圳量子力能源互联网有限公司	37,055.00	-	-

项目名称	关联方	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
应付账款合计		77,341,883.26	45,564,549.84	62,107,518.72
预收款项	常州九陵新能源科技有限公司	5,111.90	5,111.90	5,111.90
预收款项	株洲九陵新能源科技有限公司	-	8,591.19	55,267.16
预收款项	江苏唯之淇新能源有限公司	-	3,883.50	3,883.50
预收款项	北京智中能源互联网研究院有限公司	660.90	233,441.85	-
预收款项	ESJ Renovable 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	-	-
预收款项合计		22,005,148.92	251,028.44	64,262.56
其他应付款	Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	6,976,200.00	6,863,206.86	6,631,180.10
其他应付款	AHT CO.,LTD.	-	175,883.64	167,452.34
其他应付款	Trina Solar Korea Limited	356,572.98	362,076.56	361,147.49
其他应付款	江苏有则国际物流有限公司	697,414.46	697,414.46	6,201,783.95
其他应付款	常州九陵新能源科技有限公司	-	-	436,100.00
其他应付款	常州君合科技股份有限公司	63,000.00	63,000.00	63,000.00
其他应付款	株洲九陵新能源科技有限公司	-	50,000.00	50,000.00
其他应付款	江苏唯之淇新能源有限公司	-	50,000.00	50,000.00
其他应付款	常州天合田园农业发展有限公司	1,400.00	1,400.00	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	38,139.32	-
其他应付款	顺泰融资租赁股份有限公司	-	40,051.36	54,455.55
其他应付款	淮安益恒太阳能发电有限公司	-	470,500.00	-

项目名称	关联方	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
其他应付款	武威益能太阳能发电有限公司	-	10,468.81	-
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	-	-
其他应付款合计		9,392,590.45	8,822,141.01	14,016,519.43
一年内到期的非流动负债	顺泰融资租赁股份有限公司	1,059,736.91	997,867.31	939,403.36
一年内到期的非流动负债	常嘉融资租赁(上海)有限公司	-	-	12,164,105.35
一年内到期的非流动负债合计		1,059,736.91	997,867.31	13,103,508.71
长期应付款	顺泰融资租赁股份有限公司	554,441.26	1,614,178.17	2,612,045.48
长期应付款合计		554,441.26	1,614,178.17	2,612,045.48

十一、股份支付

1. 股份支付总体情况

	2017 年度
公司本期授予的各项权益工具总额	限制性股票：7,214 万份；股票期权：445 万份
公司本期行权的各项权益工具总额	限制性股票：1,559 万份；股票期权：665 万份
公司本期失效的各项权益工具总额	限制性股票：516 万份；股票期权：1,773 万份
公司期末发行在外的股份期权行权价格的范围和合同剩余期限	“0 美元/股；2017 年 1 月 1 日~2021 年 5 月 21 日”
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	0.19 美元/股~0.23 美元/股；2017 年 1 月 1 日~2019 年 7 月 1 日

2. 以权益结算的股份支付情况

项目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
授予日权益工具公允价值的确定方法	-	-	布莱克-斯科尔斯模型对最终控制方授予本集团员工的期权在各自授予日的公允价值进行评估；以授予日 TSL 的股价为基础确定最终控制方授予本集团员工的限制性股票在各自授予日的公允价值
可行权权益工具数量的确定依据	-	-	考虑了授予日的 TSL 的股价、TSL 的预期股价波动率、无风险利率及预期离职率等信息
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	-	-	367,983,093.37
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	-	-	15,077,886.16

3. 股份支付的修改、终止情况

由于 TSL 于 2017 年 3 月完成了私有化，于完成日，其以下述方式修改了原员工股票激励计划：

每位在 2017 年 3 月 13 日 (以下简称“修改日”) 持有未固化的期权和 / 或限制性股票的持有人，在原先授予协议中约定的解禁时间 (即等待期结束时) 仍处于在职状态的，将会从本集团或其任何子公司或其代表处，获得基于下列公式计算出来的金额并减去相关税务扣款后的现金金额，作为其所持有的未固化期权和/或限制性股票的交换对价：

针对未固化的期权：按每股普通股 0.232 美元 (TSL 私有化时的要约收购价格) 高于该类未固化期权的行权价格的金额 (如数值大于零)，乘以该类未固化期权所对应的普通股数量 (各方理解且同意此期权行权价格不需由期权持有人实际支付给公司)；但若任何未固化期权的行权价格等于或超出每股普通股 0.232 美元，则该未固化期权将被注销，期权持有人不会获得任何现金支付。对于未固化的期权，不存在未固化期权的行权价格等于或超出每股普通股 0.232 美元的情况。

针对未固化的限制性股票：按每股普通股 0.232 美元，乘以未固化限制性股票所对应的普通股数量。

就上述尚在等待期内的期权/限制性股票，由于期权/限制性股票持有人在等待期结束后可获取的现金金额与结算时 TSL 的权益工具的公允价值已不再相关，因此修改后的激励计划已不再符合股份支付的定义，而是属于一项职工薪酬。同时，考虑到本集团未来支付的金额与员工在服务期 (即原股权激励计划的等待期) 内的离职情况相关，即未来支付的金额并不固定，因此不符合设定提存计划的特征，而是一项设定受益计划。

于上述股权激励计划的修改日，本集团比较 (A) 应确认的职工薪酬相关负债金额(针对员工自原股权激励计划授予日至替换日所提供的服务) 与 (B) 累积已确认的员工股权激励相关费用，并区分 (A) 与 (B) 孰高孰低而分别进行会计处理。

情况 1：如果 (A) 高于 (B)，将对应的负债金额从资本公积调整至应付职工薪酬(按照预计支付时间区分为流动负债或非流动负债)，差额一次性确认为当期费用。

情况 2：如果 (A) 低于 (B)，则将对应的负债金额从资本公积调整至应付职工薪酬，差额部分不进行额外的会计处理 (即，继续保留在资本公积中) 。

于修改日，本集团 (A) 应确认的职工薪酬相关负债金额为人民币 62,533,260.02 元， (B) 累积已确认的员工股权激励相关费用为人民币 77,474,319.49 元，由于 (A) 低于 (B)，对应的负债金额人民币 62,533,260.02 元从资本公积调整至应付职工薪酬。

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

（1）资本承担

项目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
已签订的正在或准备履行的固定资产采购合同	1,791,049,935.75	1,218,969,425.53	653,362,266.56

（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 2019 年 12 月 31 日、2018 年 12 月 31 日和 2017 年 12 月 31 日以后应支付的最低租赁付款额如下：

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
1 年以内 (含 1 年)	31,971,016.59	32,665,894.40	56,379,731.74
1 年以上 2 年以内 (含 2 年)	20,874,685.58	24,655,859.27	43,103,555.60
2 年以上 3 年以内 (含 3 年)	19,230,483.58	13,164,628.16	37,575,875.90
3 年以上	280,336,504.25	205,143,019.64	198,385,992.24
合　　计	352,412,690.00	275,629,401.47	335,445,155.48

2. 或有事项

（1） 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	1,680.91 万人民币	一审审理中

序号	原告	被告	案由	受理法院	标的额（元）	案件进展情况
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	3,340.79 万澳币	审理过程暂停
4	四川省机械设备进出口有限责任公司	天合光能股份有限公司	组件货款纠纷	成都仲裁委员会	2,328.50 万人民币	审理过程中
5	Servicios & Soluciones Electromecánicos, 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 1,680.91 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，鉴定报告尚未完成，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、2015 年 5 月，子公司 TrinaSolar（U.S.）,Inc.（以下简称“天合美国”）因 JRC Services LLC（以下简称“JRC”）、Jasmin Solar Pty Ltd（以下简称“Jasmin”）违约拒付货款，在美国向国际争端解决中心国际仲裁委员会提起仲裁。2016 年 1 月该仲裁委员会裁决 JRC 和 Jasimn 两家公司应共同向天合美国支付 130.51 万美元货款及相应利息。2016 年 4 月，天合美国向美国纽

约州南区地区法院申请确认并执行仲裁裁决。另一方面，Jasmin 于 2015 年 10 月在澳大利亚提起诉讼，并主张要求子公司 Trina Solar (Australia) Pty Ltd.（以下简称“天合澳洲”）和天合美国赔偿其间接的利润损失 3,340.79 万澳元。由于美国第二巡回上诉法院尚未作出终审判决，该案件目前处于暂停审理状态。

4、本公司与四川省机械设备进出口有限责任公司（以下简称“四川机设”）的仲裁案，四川机设于 2019 年 5 月对本公司提起仲裁反请求，要求本公司承担组件质量缺陷的赔偿责任，总赔偿金额 23,285,021.76 元。四川机设请求对本公司的组件进行鉴定，本公司与四川机设公司尚未就鉴定方案达成一致，目前正在审理过程中。

5、Servicios & Soluciones Electromecánicos, 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。

十三、资产负债表日后事项

1、对新型冠状病毒肺炎疫情的影响评估

截至本报告报出日，本集团已开始进行正常、连续的生产及经营，本集团原材料采购、产品销售等日常订单或重大合同的履行不存在障碍，新冠疫情对本集团 2020 年第一季度的经营业绩影响较小且仅为暂时性影响；本集团已经采取必要的解决措施，未来期间能够恢复正常状态，预计对全年经营业绩情况以及本次发行募投项目的实施无重大负面影响，也不会对本集团持续经营能力构成重大不利影响。

2、关于实施《企业会计准则第 14 号——收入》的影响

2017 年，财政部发布修订后的《企业会计准则第 14 号——收入》（以下简称新收入准则），根据新收入准则相关要求，本集团自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。本集团执行新收入准则前后收入确认会计政策无差异，实施新收入准则对本集团在业务模式、合同条款、收入确认等方面未产生重大影响。

本集团无其他应披露的资产负债表日后事项。

十四、其他重要事项

1. 前期会计差错更正

（1）会计差错更正事项

序号	会计差错更正的内容和原因	处理程序	影响会计年度	更正报表科目及金额
1	根据企业会计准则的相关规定及证监会的指导意见，更正应收票据终止确认相关的会计处理	董事会决议通过	2017 年度、2018 年度	**①背书、贴现应收票据调整（注）** 2017 年末应收票据调增 1,826,723,166.75 元，应付账款调增 1,783,260,362.61 元，其他应付款调增 43,462,804.14 元； 2018 年末应收票据调增 1,055,589,235.70 元，应付账款调增 1,037,214,841.61 元，其他应付款调增 16,584,394.09 元，短期借款调增 1,790,000.00 元。 **②抵消合并范围内的票据** 2017 年末应收票据调减 90,452,983.30 元，应付票据调减 90,452,983.30 元； 2018 年末应收票据调减 2,649,859.60 元，应付票据调减 2,649,859.60 元。 **③补提商业承兑汇票坏账准备及递延所得税资产** 2017 年资产减值损失调增 16,357,932.92 元，年初未分配利润调减 42,067.08 元，应收票据调减 16,400,000.00 元； 2018 年资产减值损失调减 16,400,000.00 元，年初未分配利润调减 16,400,000.00 元。
2	还原电站销售业务现金流量表模拟调整	董事会决议通过	2017 年度、2018 年度	2017 年度，销售商品、提供劳务收到的现金调减 322,897,544.80 元，购买商品、接受劳务支付的现金调减 322,897,544.80 元。 2018 年度，销售商品、提供劳务收到的现金调减 2,919,192,127.64 元，购买商品、接受劳务支付的现金调减 2,919,192,127.64 元。

注：基于谨慎性原则考虑，对于承兑人为信用等级较高的已上市全国性股份制商业银行的银行承兑汇票，本集团认为在票据背书或贴现时，票据上所有的风险和报酬已经转移，应对该类票据进行终止确认；对于承兑人为信用等级一般的其他银行及财务公司的银行承兑汇票以及商业承兑汇票，本集团认为该类票据的信用风险及延期付款风险相对较大，已背书或已贴现未到期的该类票据所有权相关的所有风险和报酬尚未转移，本集团继续确认已背书或

已贴现未到期的该类票据。

信用等级较高的 15 家已上市的全国性股份制商业银行，分别为工商银行、农业银行、中国银行、建设银行、交通银行、邮政储蓄银行、中信银行、光大银行、招商银行、浦发银行、民生银行、华夏银行、平安银行、兴业银行和浙商银行（2019 年 11 月新增），具有较强的资金实力，经营规模较大，经营情况良好，在 2019 年银行主体评级中均被评为 AAA 级且未来展望稳定，故本集团认为该类银行信用等级较高。

（2）会计差错更正对本集团财务状况、经营成果和现金流量的影响

①合并资产负债表主要科目变动及影响

项目	2018 年 12 月 31 日			2017 年 12 月 31 日		
	调整前	调整后	调整差异	调整前	调整后	调整差异
应收票据	267,592,890.66	1,320,532,266.76	1,052,939,376.10	694,260,729.81	2,414,130,913.26	1,719,870,183.45
应收款项融资	不适用	不适用	-	不适用	不适用	-
流动资产合计	17,727,729,024.45	18,780,668,400.55	1,052,939,376.10	25,470,175,133.08	27,190,045,316.53	1,719,870,183.45
递延所得税资产	833,677,964.40	833,677,964.40	-	872,586,214.76	872,586,214.76	-
非流动资产合计	10,826,943,038.74	10,826,943,038.74	-	9,753,986,668.49	9,753,986,668.49	-
资产总计	28,554,672,063.19	29,607,611,439.29	1,052,939,376.10	35,224,161,801.57	36,944,031,985.02	1,719,870,183.45
短期借款	7,144,836,075.11	7,146,626,075.11	1,790,000.00	5,184,098,422.50	5,184,098,422.50	-
应付票据	2,030,718,375.45	2,028,068,515.85	-2,649,859.60	3,649,128,149.81	3,558,675,166.51	-90,452,983.30
应付账款	2,581,584,361.11	3,618,799,202.72	1,037,214,841.61	3,787,273,596.24	5,570,533,958.85	1,783,260,362.61
其他应付款	740,706,122.64	757,290,516.73	16,584,394.09	685,373,233.49	728,836,037.63	43,462,804.14
流动负债合计	13,679,138,819.93	14,732,078,196.03	1,052,939,376.10	18,557,763,569.89	20,294,033,753.34	1,736,270,183.45
负债合计	16,512,478,231.75	17,565,417,607.85	1,052,939,376.10	23,826,268,839.01	25,562,539,022.46	1,736,270,183.45
未分配利润	574,178,904.07	574,178,904.07	-	62,498,199.70	46,098,199.70	-16,400,000.00
归属于母公司所有者权益合计	11,352,819,631.90	11,352,819,631.90	-	10,766,858,025.65	10,750,458,025.65	-16,400,000.00
所有者权益合计	12,042,193,831.44	12,042,193,831.44	-	11,397,892,962.56	11,381,492,962.56	-16,400,000.00

项目	2018 年 12 月 31 日			2017 年 12 月 31 日		
	调整前	调整后	调整差异	调整前	调整后	调整差异
负债和所有者权益总计	28,554,672,063.19	29,607,611,439.29	1,052,939,376.10	35,224,161,801.57	36,944,031,985.02	1,719,870,183.45

②合并利润表主要科目变动及影响

项目	2018 年度			2017 年度		
	调整前	调整后	调整差异	调整前	调整后	调整差异
信用减值损失	不适用	不适用	-	不适用	不适用	-
资产减值损失	-98,404,591.05	-82,004,591.05	16,400,000.00	-235,345,189.88	-251,703,122.80	-16,357,932.92
营业利润	557,121,725.26	573,521,725.26	16,400,000.00	762,892,537.16	746,534,604.24	-16,357,932.92
利润总额	697,495,452.32	713,895,452.32	16,400,000.00	779,633,141.29	763,275,208.37	-16,357,932.92
所得税费用	141,151,229.18	141,151,229.18	-	175,385,603.49	175,385,603.49	-
净利润	556,344,223.14	572,744,223.14	16,400,000.00	604,247,537.80	587,889,604.88	-16,357,932.92
归属于母公司所有者的净利润	541,508,906.61	557,908,906.61	16,400,000.00	558,795,664.37	542,437,731.45	-16,357,932.92
综合收益总额	562,060,731.54	578,460,731.54	16,400,000.00	629,265,107.89	612,907,174.97	-16,357,932.92
归属于母公司所有者的综合收益总额	539,043,323.69	555,443,323.69	16,400,000.00	587,093,212.60	570,735,279.68	-16,357,932.92

③合并现金流量表主要科目变动及影响

项目	2018 年度			2017 年度		
	调整前	调整后	调整差异	调整前	调整后	调整差异
销售商品、提供劳务收到的现金	23,450,762,166.40	20,529,780,038.75	-2,920,982,127.65	27,997,289,683.24	27,674,392,138.44	-322,897,544.80
经营活动现金流入小计	26,075,762,622.58	23,154,780,494.93	-2,920,982,127.65	30,174,219,076.68	29,851,321,531.88	-32,289,7544.80

项目	2018 年度			2017 年度		
	调整前	调整后	调整差异	调整前	调整后	调整差异
购买商品、接受劳务支付的现金	16,366,920,041.03	13,447,727,913.39	-2,919,192,127.64	23,115,860,236.73	22,792,962,691.93	-322,897,544.80
经营活动现金流出小计	21,994,879,817.25	19,075,687,689.61	-2,919,192,127.64	29,132,560,112.39	28,809,662,567.59	-322,897,544.80

④母公司个别财务报表主要科目变动及影响

A.资产负债表

项目	2018 年 12 月 31 日			2017 年 12 月 31 日		
	调整前	调整后	调整差异	调整前	调整后	调整差异
应收票据	216,543,204.55	1,181,681,224.91	965,138,020.36	557,049,755.31	2,158,571,981.37	1,601,522,226.06
应收款项融资	不适用	不适用	-	不适用	不适用	-
流动资产合计	14,443,974,465.58	15,409,112,485.94	965,138,020.36	13,266,330,283.64	14,867,852,509.70	1,601,522,226.06
递延所得税资产	240,431,640.92	240,431,640.92	-	230,640,623.09	230,640,623.09	-
非流动资产合计	7,046,166,024.44	7,046,166,024.44	-	7,909,972,393.92	7,909,972,393.92	-
资产总计	21,490,140,490.02	22,455,278,510.38	965,138,020.36	21,176,302,677.56	22,777,824,903.62	1,601,522,226.06
应付票据	1,150,392,156.42	1,148,593,202.82	-1,798,953.60	2,155,891,900.07	2,155,784,060.07	-107,840.00
应付账款	853,642,199.49	1,805,943,572.36	952,301,372.87	1,242,017,209.10	2,806,278,641.98	1,564,261,432.88
其他应付款	1,920,744,805.78	1,935,380,406.87	14,635,601.09	842,369,961.92	879,738,595.10	37,368,633.18
流动负债合计	9,592,106,470.36	10,557,244,490.72	965,138,020.36	9,307,981,047.20	10,909,503,273.26	1,601,522,226.06
负债合计	10,257,221,722.56	11,222,359,742.92	965,138,020.36	10,263,416,249.73	11,864,938,475.79	1,601,522,226.06
未分配利润	363,692,763.38	363,692,763.38	-	95,238,943.18	95,238,943.18	-
所有者权益合计	11,232,918,767.46	11,232,918,767.46	-	10,912,886,427.83	10,912,886,427.83	-
负债和所有者权益总计	21,490,140,490.02	22,455,278,510.38	965,138,020.36	21,176,302,677.56	22,777,824,903.62	1,601,522,226.06

B.利润表

上述差错调整对报告期各期的母公司利润表无影响。

C.现金流量表

上述差错调整对报告期各期的母公司现金流量无影响。

2. 分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

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

2019 年度

单位：万元

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	分部间抵消	合计
营业收入	1,891,993.57	117,005.89	332,943.72	105,824.83	72,701.27	-188,299.69	2,332,169.59
其中：对外交易收入	1,703,693.88	117,005.89	332,943.72	105,824.83	72,701.27	-	2,332,169.59
对内交易收入	188,299.69	-	-	-	-	-188,299.69	-
营业成本	1,580,478.00	99,246.42	282,912.85	95,761.89	28,339.74	-160,047.30	1,926,691.60
税金及附加	11,759.33	244.67	104.48	357.74	697.94	-	13,164.16
销售费用	129,292.62	5,490.02	2,224.95	465.39	2,341.93	-1,644.03	138,170.88
管理费用（包括研发费用）	79,716.27	9,476.83	21,459.51	2,676.97	11,714.46	-2,546.85	122,497.19
资产减值损失（包括信用减值损失）	19,535.02	388.83	118.22	5,926.07	5,843.86	-	31,812.00
利润总额	70,181.26	2,052.18	25,827.98	636.76	12,344.58	-24,061.52	86,981.24
所得税费用	13,520.26	395.35	4,975.69	122.67	2,378.15	-4,635.41	16,756.71
净利润	56,661.00	1,656.83	20,852.29	514.09	9,966.43	-19,426.11	70,224.53
资产总额	3,587,980.19	390,752.43	387,596.21	449,756.71	1,281,996.98	-2,448,959.05	3,649,123.47
负债总额	2,274,685.71	373,959.21	288,346.93	367,406.63	1,150,783.10	-2,075,900.41	2,379,281.17

（续上表）

2018 年度

单位：万元

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	分部间抵消	合计
营业收入	1,708,189.75	119,821.97	161,043.05	572,964.68	110,098.26	-166,713.93	2,505,403.78
其中：对外交易收入	1,541,475.81	119,821.97	161,043.05	572,964.68	110,098.26	-	2,505,403.78
对内交易收入	166,713.93	-	-	-	-	-166,713.93	-
营业成本	1,461,631.02	106,710.81	131,678.72	531,304.58	46,759.23	-155,869.92	2,122,214.44
税金及附加	11,652.44	415.50	18.19	246.26	1,638.04	-	13,970.42
销售费用	96,656.10	13,440.97	3,393.96	208.87	2,635.83	-1,941.16	114,394.56
管理费用（包括研发费用）	75,574.21	7,139.23	12,084.48	806.37	15,630.61	-546.15	110,688.75
资产减值损失	-9,351.76	-3,972.18	-1,662.83	-4,122.75	10,909.05	-	-8,200.46
利润总额	16,690.66	-11,922.14	12,676.45	36,275.86	27,691.97	-10,023.24	71,389.55
所得税费用	3,300.07	-2,357.24	2,506.38	7,172.45	5,475.25	-1,981.79	14,115.12
净利润	13,390.58	-9,564.90	10,170.06	29,103.40	22,216.72	-8,041.45	57,274.42
资产总额	2,333,257.69	161,174.06	267,209.86	638,667.71	943,710.98	-1,383,259.16	2,960,761.14
负债总额	942,424.80	151,514.86	238,579.58	515,309.88	818,783.51	-910,070.88	1,756,541.76

（续上表）

2017 年度

单位：万元

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	分部间抵消	合计
营业收入	2,420,026.89	80,832.65	127,377.77	40,434.18	130,810.19	-183,623.99	2,615,857.70
其中：对外交易收入	2,236,402.90	80,832.65	127,377.77	40,434.18	130,810.19	-	2,615,857.70
对内交易收入	183,623.99	-	-	-	-	-183,623.99	-
营业成本	2,072,094.34	63,731.94	108,091.28	37,008.24	57,902.67	-171,178.82	2,167,649.65
税金及附加	15,670.65	270.41	12.37	-	4,347.52	-	20,300.94
销售费用	129,639.90	16,534.36	89.87	233.48	1,416.81	-	147,914.42
管理费用（包括研发费用）	85,996.33	9,122.73	1,978.61	1,888.85	7,708.37	-	106,694.89
资产减值损失	-15,893.89	-1,772.45	-238.00	146.88	-7,420.68	7.82	-25,170.31
利润总额	81,542.96	-11,388.82	16,703.27	1,450.50	860.97	-12,841.37	76,327.52
所得税费用	18,736.97	-2,616.93	3,838.08	333.30	197.83	-2,950.69	17,538.56
净利润	62,806.00	-8,771.89	12,865.19	1,117.21	663.14	-9,890.67	58,788.96
资产总额	2,765,665.24	159,822.21	138,852.88	1,276,723.34	538,989.72	-1,185,650.18	3,694,403.20
负债总额	1,457,888.79	152,484.29	117,979.74	1,139,909.73	412,194.13	-724,202.78	2,556,253.90

（3）地区信息

本集团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.本集团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		
	2019 年度	2018 年度	2017 年度
中国	7,232,934,963.01	14,058,754,377.22	10,630,156,839.99
欧洲	4,151,447,600.88	4,133,180,183.27	3,692,081,089.11
日本	2,463,792,683.40	2,063,513,371.89	2,563,224,801.03
美国	3,212,603,844.28	1,232,076,849.59	3,857,991,690.01
印度	752,796,482.08	810,951,128.31	2,938,833,025.04
澳大利亚	810,256,963.68	593,714,159.75	1,541,676,366.21
其他	4,697,863,322.97	2,161,847,755.02	934,613,172.80
合计	23,321,695,860.30	25,054,037,825.05	26,158,576,984.19

B.本集团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		
	2019 年 12 月 31 日	2018 年 12 月 31 日	2017 年 12 月 31 日
中国	10,387,789,147.76	7,262,315,313.88	6,953,245,987.70
泰国	938,341,587.06	908,509,579.83	854,180,759.39
越南	702,505,817.03	537,279,683.90	527,149,632.76
其他	565,847,759.35	738,459,733.48	503,481,046.61
合计	12,594,484,311.20	9,446,564,311.10	8,838,057,426.46

十五、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收票据

(1) 分类列示

种 类	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	-	-	-	1,181,681,224.91	-	1,181,681,224.91
商业承兑票据	-	-	-	-	-	-
合计	-	-	-	1,181,681,224.91	-	1,181,681,224.91

（续上表）

种 类	2017.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	2,158,571,981.37	—	2,158,571,981.37
商业承兑票据	—	—	—
合计	2,158,571,981.37	—	2,158,571,981.37

① 2019 年 12 月 31 日，公司无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据。

② 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据：无

2. 应收账款

（1）按坏账计提方法分类披露

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	55,558,374.83	0.97	16,493,444.69	29.69	39,064,930.14
按组合计提坏账准备	5,668,546,573.37	99.03	88,477,585.63	1.56	5,580,068,987.74
组合 1：应收客户货款	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	4,992,642,000.53	87.22	—	—	4,992,642,000.53
合计	5,724,104,948.20	100.00	104,971,030.32	1.83	5,619,133,917.88

（续上表）

类别	2018.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	计提比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	—	—	—	—	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收票据及应收账款	8,275,783,033.05	99.92	116,244,507.48	1.40	8,159,538,525.57
组合 1：账龄分析组合	968,514,700.10	11.69	116,244,507.48	12.00	852,270,192.62
组合 2：性质组合	7,307,268,332.95	88.23	—	—	7,307,268,332.95
组合小计	8,275,783,033.05	99.92	116,244,507.48	1.40	8,159,538,525.57
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	6,357,556.92	0.08	6,357,556.92	100.00	—
合　　计	8,282,140,589.97	100.00	122,602,064.40	1.48	8,159,538,525.57

（续上表）

类别	2017.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	计提比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	17,466,971.62	0.22	17,466,971.62	100.00	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	7,896,938,868.95	99.67	96,184,178.00	1.22	7,800,754,690.95
组合 1：账龄分析组合	950,210,220.85	11.99	96,184,178.00	10.12	854,026,042.85
组合 2：性质组合	6,946,728,648.10	87.68	—	—	6,946,728,648.10
组合小计	7,896,938,868.95	99.67	96,184,178.00	1.22	7,800,754,690.95

类别	2017.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	计提比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	8,754,610.15	0.11	8,754,610.15	100.00	—
合　　计	7,923,160,450.72	100.00	122,405,759.77	1.54	7,800,754,690.95

①2019年12月31日，按单项计提坏账准备主要如下：

应收款项（按单位）	2019.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
湖南红太阳新能源科技有限公司	40,816,565.84	8,163,313.17	20.00	涉及诉讼，根据评估的可收回性单项计提坏账准备
中盛光电能源股份有限公司	8,014,596.84	1,602,919.37	20.00	涉及诉讼，根据评估的可收回性单项计提坏账准备

2019 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备（组合 1：应收客户货款）

账　　龄	2019.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	493,116,231.17	2,465,581.16	0.50
7 至 12 个月	24,292,194.57	1,214,609.73	5.00
1 年以内小计	517,408,425.74	3,680,190.89	0.71
1 至 2 年	69,804,994.92	6,980,499.49	10.00
2 至 3 年	15,297,780.70	4,589,334.21	30.00
3 至 4 年	331,620.88	165,810.44	50.00
4 年以上	73,061,750.60	73,061,750.60	100.00
合　　计	675,904,572.84	88,477,585.63	13.09

②单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

2019 年 12 月 31 日及 2018 年 12 月 31 日: 无

2017 年 12 月 31 日

应收款项（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
SunEdison Products Singapore, Pte. Ltd	17,466,971.62	17,466,971.62	100.00	因资信下降应收账款回收存疑

③组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账　龄	2018.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	580,749,508.57	2,903,747.54	0.50
7 至 12 个月	64,094,587.87	3,204,729.39	5.00
1 年以内小计	644,844,096.44	6,108,476.93	0.95
1 至 2 年	227,764,974.15	22,776,497.41	10.00
2 至 3 年	8,475,088.74	2,542,526.62	30.00
3 至 4 年	5,227,068.51	2,613,534.26	50.00
4 年以上	82,203,472.26	82,203,472.26	100.00
合　计	968,514,700.10	116,244,507.48	12.00

（续上表）

账龄	2017.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	510,922,643.92	2,554,613.22	0.50
7 至 12 个月	275,589,902.02	13,779,495.10	5.00
1 年以内小计	786,512,545.94	16,334,108.32	2.08
1 至 2 年	71,697,042.77	7,169,704.28	10.00

2 至 3 年	6,206,734.21	1,862,020.26	30.00
3 至 4 年	29,951,105.58	14,975,552.79	50.00
4 年以上	55,842,792.35	55,842,792.35	100.00
合　　计	950,210,220.85	96,184,178.00	10.12

（2）计提、收回或转回的坏账准备情况

2019年度收回或转回坏账准备金额为人民币17,797,914.49元。

2018年度计提坏账准备金额为人民币17,115,812.78元。

2017年度收回或转回坏账准备金额为人民币6,738,709.92元。

（3）本期实际核销的应收账款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2019 年	实际核销的应收账款	21,059.47
2018 年	实际核销的应收账款	16,919,508.15

其中重要的应收账款核销情况：

年度	单位名称	款项性质	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
2018 年	SunEdison Products Singapore, Pte. Ltd	应收货款	16,919,508.15	企业已破产	经批准核销	否

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

2019 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	1,550,594,405.52	27.09	-
西藏天合光伏系统集成有限公司	827,566,055.41	14.46	-
TRINA SOLAR (SINGAPORE) SCIENCE & TECHNOLOGY PTE.LTD	687,455,085.95	12.01	-
天合光能（包头）科技有限公司	297,238,388.60	5.19	-
盐城天合国能光伏科技有限公司	253,888,365.88	4.44	-
合计	3,616,742,301.36	63.19	-

（续上表）

2018 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
天合光能（常州）科技有限公司	3,624,656,803.29	43.76	-
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	847,152,348.61	10.23	-
西藏天合光伏系统集成有限公司	640,899,816.18	7.74	-
盐城天合国能光伏科技有限公司	462,141,735.04	5.58	-
常州天合合众光电有限公司	374,587,818.53	4.52	-
合　　计	5,949,438,521.65	71.83	-

（续上表）

2017 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
天合光能（常州）科技有限公司	3,621,387,863.98	45.71	-
Trina Solar Energy Development Pte Ltd	632,144,049.77	7.98	-
常州天合智慧能源工程有限公司	456,413,063.33	5.76	-
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd	396,108,339.82	5.00	-

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
常州天合亚邦光能有限公司	377,406,693.66	4.76	-
合　　计	5,483,460,010.56	69.21	-

3. 应收款项融资

(1) 分类列示

种 类	2019.12.31			2018.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑票据	871,824,278.93	—	871,824,278.93	—	—	—
商业承兑票据	5,628,098.72	3,017,543.74	2,610,554.98	—	—	—
合　　计	877,452,377.65	3,017,543.74	874,434,833.91	—	—	—

① 期末公司已质押的应收票据

项　　目	期末已质押金额
银行承兑汇票	64,220,000.00
合　　计	64,220,000.00

2019 年 12 月 31 日，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

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	434,307,524.61	738,907,406.07
商业承兑票据	-	3,097,850.02
合　　计	434,307,524.61	742,005,256.09

4. 其他应收款

(1) 分类列示

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
应收股利	53,845,177.93	242,570,423.21	-
其他应收款	5,898,378,829.38	1,775,792,545.02	714,706,245.54

项　　目	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
合　　计	5,952,224,007.31	2,018,362,968.23	714,706,245.54

注：上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

(2) 应收股利

①分类

项目（或被投资单位）	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
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	-
天合光能（上海）光电设备有限公司	-	20,000,000.00	-
天合光能(常州)科技有限公司	-	204,570,423.21	-
盂县天晟光伏发电有限公司	35,845,177.93	-	-
合　　计	53,845,177.93	242,570,423.21	-

(3) 其他应收款

① 款项性质分类情况

款项性质	2019.12.31	2018.12.31	2017.12.31
集团内关联方往来	5,778,789,659.25	1,676,801,914.51	650,474,972.11
集团外关联方往来	92,148,613.46	-	-
往来款	106,296,747.67	156,482,949.86	98,426,027.33
保证金及押金	23,896,302.49	60,201,919.42	72,075,440.35
员工备用金	1,102,928.57	791,422.37	570,254.21
其他	8,738,952.17	1,199,529.46	6,150,131.65
合　　计	6,010,973,203.61	1,895,477,735.62	827,696,825.65

② 按坏账计提方法分类披露

类别	2019.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	106,296,747.67	1.77	106,296,747.67	100.00	-
按组合计提坏账准备	5,904,676,455.94	98.23	6,297,626.56	0.11	5,898,378,829.38
组合 1：应收保证金及押金	23,896,302.49	0.40	4,677,676.89	19.57	19,218,625.60
组合 2：应收备用金及出口退税款	1,102,928.57	0.02	118,426.76	10.74	984,501.81
组合 3：应收合并范围内关联方往来	5,778,789,659.25	96.14	-	-	5,778,789,659.25
组合 4：应收合并范围外关联方往来	92,148,613.46	1.53	460,743.06	0.50	91,687,870.40
组合 5：应收其他款项	8,738,952.17	0.15	1,040,779.85	11.91	7,698,172.32
合计	6,010,973,203.61	100.00	112,594,374.23	1.87	5,898,378,829.38

（续上表）

类 别	2018.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	75,936,474.95	4.01	75,936,474.95	100.00	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	1,790,818,309.01	94.48	15,025,763.99	0.84	1,775,792,545.02
组合 1：账龄分析组合	114,016,394.50	6.02	15,025,763.99	13.18	98,990,630.51
组合 2：性质组合	1,676,801,914.51	88.46	—	—	1,676,801,914.51
组合小计	1,790,818,309.01	94.48	15,025,763.99	0.84	1,775,792,545.02
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	28,722,951.66	1.51	28,722,951.66	100.00	—
合 计	1,895,477,735.62	100.00	119,685,190.60	6.31	1,775,792,545.02

（续上表）

类 别	2017.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	72,090,575.04	8.72	72,090,575.04	100.00	—
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	727,099,775.61	87.84	12,393,530.07	1.70	714,706,245.54
组合 1：账龄分析组合	76,624,803.50	9.26	12,393,530.07	16.17	64,231,273.43
组合 2：性质组合	650,474,972.11	78.58	—	—	650,474,972.11
组合小计	727,099,775.61	87.84	12,393,530.07	1.70	714,706,245.54
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	28,506,475.00	3.44	28,506,475.00	100.00	—
合 计	827,696,825.65	100.00	112,990,580.11	13.65	714,706,245.54

A.2019 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

其他应收款（按单位）	2019 年度			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd.	55,766,261.54	55,766,261.54	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
OslenHoman	7,540,700.43	7,540,700.43	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	7,185,486.00	7,185,486.00	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	6,638,013.29	6,638,013.29	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
合计	77,130,461.26	77,130,461.26		

2019 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备（除组合 3：应收合并范围内关联方往来）

账龄	2019 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	113,682,741.04	568,413.72	0.50
7 至 12 个月	658,239.25	32,911.96	5.00
1 年以内	114,340,980.29	601,325.68	0.53

账龄	2019 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1-2 年	3,107,987.39	310,798.74	10.00
2-3 年	1,712,430.77	513,729.23	30.00
3-4 年	3,707,250.66	1,853,625.33	50.00
4 年以上	3,018,147.58	3,018,147.58	100.00
合计	125,886,796.69	6,297,626.56	5.00

B.单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	2018 年 12 月 31 日			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd	54,862,963.53	54,862,963.53	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Oslen Homan	7,418,556.69	7,418,556.69	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
Alternate Energy Solutions Inc.	7,069,096.00	7,069,096.00	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
Sib Solar Trade CO., Ltd	6,585,858.73	6,585,858.73	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
合计	75,936,474.95	75,936,474.95	-	-

（续上表）

其他应收款（按单位）	2017 年 12 月 31 日			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd	52,233,007.41	52,233,007.41	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Oslen Homan	7,062,934.66	7,062,934.66	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
Alternate Energy Solutions Inc.	6,730,226.00	6,730,226.00	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
Sib Solar Trade CO., Ltd	6,064,406.97	6,064,406.97	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低

其他应收款（按单位）	2017 年 12 月 31 日			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
合计	72,090,575.04	72,090,575.04	-	-

C.组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账　龄	2018.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	69,047,636.39	345,238.18	0.50
7 至 12 个月	9,553,041.74	477,652.09	5.00
1 年以内小计	78,600,678.13	822,890.27	1.05
1 至 2 年	16,738,706.29	1,673,870.63	10.00
2 至 3 年	8,688,902.84	2,606,670.85	30.00
3 至 4 年	131,550.00	65,775.00	50.00
4 年以上	9,856,557.24	9,856,557.24	100.00
合　计	114,016,394.50	15,025,763.99	13.18

（续上表）

账　龄	2017.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	35,736,155.80	178,680.77	0.50
7 至 12 个月	14,755,502.56	737,775.13	5.00
1 年以内小计	50,491,658.36	916,455.90	1.82
1 至 2 年	15,470,661.86	1,547,066.19	10.00
2 至 3 年	334,930.94	100,479.28	30.00
3 至 4 年	996,047.29	498,023.65	50.00
4 年以上	9,331,505.05	9,331,505.05	100.00
合　计	76,624,803.50	12,393,530.07	16.17

③ 计提、收回或转回的坏账准备情况

2019年计提坏账准备金额为人民币7,558,929.74元。

2018年计提坏账准备金额为人民币6,694,610.49元。

2017年转回坏账准备金额为人民币4,447,758.27元。

④ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

2019 年 12 月 31 日

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
天合光能（常州）科技有限公司	集团内关联方往来	2,853,413,466.19	0-3 年	47.47	-
天合光能(上海)有限公司	集团内关联方往来	1,788,875,883.13	0-2 年	29.76	-
天合光能（宿迁）科技有限公司	集团内关联方往来	243,248,837.53	6 个月以内	4.05	-
常州天合智慧能源工程有限公司	集团内关联方往来	146,908,495.12	0-2 年	2.44	-
平顺县国合光伏发电有限公司	集团内关联方往来	102,345,000.01	6 个月以内	1.70	-
合计		5,134,791,681.98		85.42	-

（续上表）

2018 年 12 月 31 日

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
常州天合智慧能源工程有限公司	集团内关联方往来	918,547,271.21	1-2 年	48.46	—
天合光能(上海)有限公司	集团内关联方往来	527,113,125.71	1 年以内	27.81	—
常州天合亚邦光能有限公司	集团内关联方往来	67,223,360.38	6 个月以内	3.55	—
Trina Solar Science & Technology (Thailand)	集团内关联方往来	56,053,048.24	7 个月-4 年	2.96	—

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
Ltd					
Solaricos Trading Ltd	往来款（注 1）	54,862,963.53	4 年以上	2.89	54,862,963.53
合　　计	—	1,623,799,769.07	—	85.67	54,862,963.53

（续上表）

2017 年 12 月 31 日

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
云南冶金新能源股份有限公司	集团内关联方往来	276,757,222.75	7 个月-2 年	33.44	—
常州天合智慧能源工程有限公司	集团内关联方往来	172,715,947.32	6 个月以内	20.87	—
常州天合合众光电有限公司	集团内关联方往来	55,030,912.50	6 个月以内	6.65	—
Solaricos Trading Ltd	往来款	52,233,007.41	4 年以上	6.31	52,233,007.41
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd	集团内关联方往来	50,699,934.26	7 个月-4 年	6.13	—
合　　计	—	607,437,024.24	—	73.39	52,233,007.41

注 1：本集团与 Solaricos Trading Ltd 的应收往来款项系预付款项转入。

5. 长期股权投资

项　　目	2019.12.31			2018.12.31		
	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	3,674,912,855.90	-	3,674,912,855.90	3,585,122,855.90	—	3,585,122,855.90
对联营、合营企业投资	376,274,556.53	-	376,274,556.53	204,865,813.72	—	204,865,813.72
合　　计	4,051,187,412.43	-	4,051,187,412.43	3,789,988,669.62	—	3,789,988,669.62

（续上表）

项　　目	2017.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	4,256,122,855.90	—	4,256,122,855.90
对联营、合营企业投资	33,557,091.70	—	33,557,091.70
合　　计	4,289,679,947.60	—	4,289,679,947.60

（1）对子公司投资

被投资单位	2019.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2019.12.31	本期计提减值准备	减值准备期末余额

被投资单位	2019.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2019.12.31	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（上海）光电设备有限公司	10,091,557.46	—	—	—	10,091,557.46	—	—
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（原名：江苏天合家用光伏科技有限公司）	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	-	-	-	2,868,785,019.19	—	—
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	—	—
盂县天晟光伏发电有限公司	58,010,000.00	60,490,000.00	-	-	118,500,000.00	—	—
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	15,500,000.00	29,300,000.00	-	-	44,800,000.00	—	—
天合智慧能源投资发展（江苏）有	68,075,859.11	-	-	-	68,075,859.11	—	—

被投资单位	2019.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2019.12.31	本期计提减值准备	减值准备期末余额
限公司							
合　　计	3,585,122,855.90	89,790,000.00	-	-	3,674,912,855.90	—	—

（续上表）

被投资单位	2018.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2018.12.31	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	—	—
云南冶金新能源股份有限公司	710,500,000.00	14,702,079.00	725,202,079.00	—	—	—	—
天合光能 (上海) 光电设备有限公司	10,091,557.46	—	—	—	10,091,557.46	—	—
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（原名：江苏天合家用光伏科技有限公司）	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	—	—	—	2,868,785,019.19	—	—

被投资单位	2018.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2018.12.31	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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	—	—
盂县天晟光伏发电有限公司	34,010,000.00	24,000,000.00	—	—	58,010,000.00	—	—
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	15,000,000.00	500,000.00	—	—	15,500,000.00	—	—
天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司	53,075,859.11	15,000,000.00	—	—	68,075,859.11	—	—
合　　计	4,256,122,855.90	54,202,079.00	725,202,079.00	—	3,585,122,855.90	—	—

（续上表）

被投资单位	2017.01.01	本期增加	本期减少	外币报表这算差异	2017.12.31	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	—	—
云南冶金新能源股份有限公司	710,500,000.00	—	—	—	710,500,000.00	—	—

被投资单位	2017.01.01	本期增加	本期减少	外币报表这算差异	2017.12.31	本期计提减值准备	减值准备期末余额
天合光能 (上海) 光电设备有限公司	10,091,557.46	—	—	—	10,091,557.46	—	—
天合光能 (北京) 系统集成有限公司	2,051,122.87	21,000,000.00	—	—	23,051,122.87	—	—
江苏天合智慧分布式能源有限公司（原名：江苏天合家用光伏科技有限公司）	101,865,925.45	—	29,770,958.10	—	72,094,967.35	—	—
天合光能 (常州) 科技有限公司	—	2,868,785,019.19	—	—	2,868,785,019.19	—	—
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	—	—
盂县天晟光伏发电有限公司	—	34,010,000.00	—	—	34,010,000.00	—	—
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	—	15,000,000.00	—	—	15,000,000.00	—	—
天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司	—	53,075,859.11	—	—	53,075,859.11	—	—
合　　计	973,313,876.38	3,312,579,937.62	29,770,958.10	—	4,256,122,855.90	—	—

（2）对联营企业投资

投资单位	2019.01.01	本期增减变动				
		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
联营企业						
丽江隆基硅材料有限公司	204,865,813.74	—	—	171,408,742.79	—	—
合　　计	204,865,813.74	—	—	171,408,742.79	—	—

（续上表）

投资单位	本期增减变动			2019.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	—	—	—	376,274,556.53	—
合　　计	—	—	—	376,274,556.53	—

（续上表）

投资单位	2018.01.01	本期增减变动				
		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
联营企业						
丽江隆基硅材料有限公司	33,557,091.69	165,000,000.00	—	6,308,722.03	—	—
合　　计	33,557,091.69	165,000,000.00	—	6,308,722.03	—	—

(续上表)

投资单位	本期增减变动			2018.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	—	—	—	204,865,813.72	—
合　　计	—	—	—	204,865,813.72	—

（续上表）

投资单位	2017.01.01	本期增减变动				
		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
联营企业						
常州天合光能国际学校	90,261,816.67	—	—	-3,120,607.05	—	—
丽江隆基硅材料有限公司	—	35,000,000.00	—	-1,442,908.30	—	—
合　　计	90,261,816.67	35,000,000.00	—	-4,563,515.35	—	—

(续上表)

投资单位	本期增减变动			2017.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
常州天合光能国际学校	—	—	-87,141,209.62	—	—
丽江隆基硅材料有限公司	—	—	—	33,557,091.70	—
合　　计	—	—	-87,141,209.62	33,557,091.70	—

6. 营业收入和营业成本

项目	2019 年度		2018 年度		2017 年度	
	收入	成本	收入	成本	收入	成本
主营业务	18,673,243,257.65	17,319,098,679.39	15,463,915,894.60	13,814,463,186.55	21,012,842,871.90	19,210,863,334.91
其他业务	1,548,604,501.01	1,610,790,005.95	461,053,134.12	519,485,213.96	234,668,948.78	308,472,649.28
合计	20,221,847,758.66	18,929,888,685.34	15,924,969,028.72	14,333,948,400.51	21,247,511,820.68	19,519,335,984.19

7. 投资收益

项　　目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
成本法核算的长期股权投资收益	41,029,432.60	242,570,423.22	14,790,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	171,408,742.79	6,308,722.03	-4,563,515.36
处置长期股权投资产生的投资收益	-322,000.00	-185,202,079.00	—
处置持有待售资产产生的投资收益		1,995,390.40	—
远期外汇合约交割收益	-10,701,094.91	-250,901,121.27	22,615,639.82
理财产品	14,886,688.75	515,819.22	4,494,614.87
合　　计	216,301,769.23	-184,712,845.40	37,336,739.33

十六、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

项目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
非流动资产处置损益	-646,006.18	7,477,296.22	-17,189,737.84
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）	92,929,322.66	238,326,899.09	70,333,616.05
委托他人投资或管理资产的损益	33,764,652.76	1,392,025.51	4,499,972.00
债务重组损益	4,065,773.95	3,007,217.18	-169,082.35
企业重组产生的所得税影响	—	—	-99,666,274.04
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	—	—	-76,861,137.53
除同公司正常经营业务相关的有效	-91,776,927.12	-253,186,349.90	-73,181,245.47

项目	2019 年度	2018 年度	2017 年度
套期保值业务外，持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益			
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	—	7,200,000.00	—
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,444,970.96	10,155,236.43	16,909,686.48
小计	43,781,787.03	14,372,324.53	-175,324,202.70
减：所得税影响额	7,792,720.58	2,908,508.24	-39,440,782.43
少数股东权益影响额	6,574,970.35	15,201,101.86	4,731,965.70
合计	29,414,096.10	-3,737,285.57	-140,615,385.97

2. 净资产收益率及每股收益

2019 年度

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	5.53	0.36	0.36
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.27	0.35	0.35

2018 年度

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	5.05	0.32	0.32
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.09	0.32	0.32

2017 年度

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.61	0.37	0.37
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.80	0.47	0.47

公司名称：天合光能股份有限公司

日期：2020 年 3 月 28 日

统一社会信用代码

91110102085492787 4

营业执照

(副 本)(5-1)

扫描二维码登录"国家企业信用信息公示系统"了解更多登记、备案、许可、监管信息

名　　称　容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

类　　型　特殊普通合伙企业

执行事务合伙人　肖厚发

经营范围　审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务。（企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

成立日期　2013年12月10日

合伙期限　2013年12月10日至 长期

主要经营场所　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

登记机关　北京市西城区市场监督管理局

2019 年 11 月 25 日

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

5-1-384

5-1-385

会计师事务所

执业证书

名　　称：容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：肖厚发

主任会计师：

经营场所：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

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010032

批准执业文号：京财会许可[2013]0067号

批准执业日期：2013年10月25日

证书序号：0011869

说　明

1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。

3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。

4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：北京市财政局

二〇一九年六月十日

中华人民共和国财政部制

证书序号：000392

会计师事务所
证券、期货相关业务许可证

经财政部、中国证券监督管理委员会审查，批准

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

执行证券、期货相关业务。

首席合伙人：肖厚发

证书号：18　　发证时间：二〇一九年七月二十日

证书有效期至：二〇二一年七月二日

5-1-386

姓名 Full name 潘峰
性别 Sex 男
出生日期 Date of birth 1968-12-04
工作单位 Working unit 安徽华普会计师事务所
身份证号码 Identity card No. 340104681204251

证书编号: No. of Certificate 340100030012
批准注册协会: Authorized Institute of CPAs 安徽省注册会计师协会
发证日期: Date of Issuance 1995 年 6 月 15 日

安徽省注册会计师协会证书更换专用章
2007 年 3 月 31 日

安徽省注册会计师协会 (2)

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

事务所 CPAs

转出协会盖章
Stamp of the transfer-out Institute of CPAs
2013 年 12 月 27 日

同意调入
Agree the holder to be transferred to

事务所 CPAs

转入协会盖章
Stamp of the transfer-in Institute of CPAs
2013 年 12 月 27 日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal

姓名：潘峰
证书编号：340100030012

2006 02 28
年检专用章

5

福建省注册会计师协会
任职资格检查专用章
任职资格检查合格至2016年4月30日有效

2015.3.6

证书编号:
No. of Certificate 110001640149

批准注册协会: 福建省注册会计师协会
Authorized Institute of CPA

发证日期: 2010 年 01 月 08 日
Date of Issuance

4

福建省注册会计师协会
Annual Renewal Registration
任职资格检查专用章
任职资格检查合格至2014年4月30日有效
This certificate is valid for another year after this renewal. 2016.2.26

福建省注册会计师协会
任职资格检查专用章
任职资格检查合格至2012年3月31日有效

2011 年 2 月 25 日

5

中国注册会计师(特殊普通合伙)
1101020362092

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师协会

姓名 林宏临
Full name
性别 男
Sex
出生日期 1982年07月23日
Date of birth
工作单位 天健光华(北京)会计师事务所有限公司厦门分公司
Working unit
身份证号码 350802198207232013
Identity card No.

关于天合光能股份有限公司
会计政策变更专项说明的审核报告

容诚专字[2020] 201Z0200 号

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·北京

关于天合光能股份有限公司

会计政策变更专项说明的审核报告

容诚专字[2020] 201Z0200 号

天合光能股份有限公司全体股东：

我们接受委托，审核了后附的天合光能股份有限公司（以下简称“天合光能公司”）《天合光能股份有限公司会计政策变更的专项说明》（以下简称“专项说明”）。

一、对报告使用者和使用目的的限定

本报告仅供天合光能公司为申请向不特定对象发行可转换公司债券之目的使用，不得用作任何其他目的。我们同意将本报告作为天合光能公司申请向不特定对象发行可转换公司债券所必备的文件，随其他申报材料一起上报。

二、管理层的责任

按照中华人民共和国财政部颁布的企业会计准则对会计政策变更事项进行确认、计量，按照中国证券监督管理委员会和上海证券交易所的相关规定对会计政策变更事项相关信息进行披露是天合光能公司管理层的责任，这种责任包括设计、执行、维护与编制和对外披露会计政策变更事项说明相关的内部控制，以及保证会计政策变更事项说明内容的真实、准确、完整。

三、注册会计师的责任

我们的责任是按照《中国注册会计师其他鉴证业务准则第 3101 号—历史财务信息审计或审阅以外的鉴证业务》的规定执行审核工作，并在此基础上对专项说明发表审核意见。在执行审核工作过程中，我们结合天合光能公司本次会计政策变更事项的实际情况，实施了询问、检查记录和文件等我们认为必要的审核程序。我们相信，我们获得的证据是充分，适当的，为发表审核结论提供了合理的基础。

四、鉴证结论

我们认为，后附的专项说明在所有重大方面如实反映了天合光能公司本次会计政策变更的情况，相关会计处理符合《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和差错更正》的有关规定。

（此页无正文，为天合光能股份有限公司容诚专字[2020] 201Z0200 号报告之签字盖章页）

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·北京

中国注册会计师：

中国注册会计师：

2020 年 12 月 28 日

RSM China CPA LLP is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

天合光能股份有限公司
会计政策变更的专项说明

一、 本次会计政策变更概述

2017 年 5 月 10 日，财政部发布了财会[2017]15 号文，对《企业会计准则第 16 号——政府补助》进行了修订，该准则自 2017 年 6 月 12 日起施行。修订后的《企业会计准则第 16 号——政府补助》规定，政府补助可以采用总额法和净额法两种方法进行核算。

根据公司业务发展的需要，为使会计核算更加准确，会计披露更符合企业实际情况，2020 年 8 月 26 日，公司第一届董事会第二十九次会议、第一届监事会第十七次会议审议通过了《关于审议公司会计政策变更的议案》。公司决定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，采用追溯调整法变更相关财务报表列报。

二、 会计政策变更内容

1.变更前：

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确认为递延收益，在相关资产使用期限内按照合理、系统的方法分期计入损益。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：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益；

用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

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。

与本公司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。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

2.变更后：

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：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；

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

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。

与本公司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费用。与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

三、 会计政策变更对报表的影响

本次会计政策变更不影响公司 2020 年期初留存收益和本期净利润，公司 2017-2019 年度的资产负债表和利润表相关财务数据将根据变更后的会计政策进行追溯调整，总资产、总负债同比减少，但不会对 2017-2019 年度的净资产及净利润产生影响。对财务报表影响如下表所示：

项目	受影响的报表科目	影响金额		
		2019 年 12 月 31 日 /2019 年度	2018 年 12 月 31 日 /2018 年度	2017 年 12 月 31 日 /2017 年度
政府补助	存货	-7,072,803.31	-7,528,267.27	-9,929,907.21
	固定资产	-167,011,140.17	-149,698,277.20	-136,955,404.59
	无形资产	-13,000,000.00	-	-
	长期待摊费用	-21,135,279.71	-	-
	资产合计	**-208,219,223.19**	**-157,226,544.47**	**-146,885,311.80**
	递延收益	-208,219,223.19	-157,226,544.47	-146,885,311.80
	负债合计	**-208,219,223.19**	**-157,226,544.47**	**-146,885,311.80**
	净资产	-	-	-
	营业成本	-13,026,855.94	-9,896,066.09	-8,412,952.65
	管理费用	-2,191,627.14	-2,453,076.87	-1,219,363.73
	研发费用	-4,662,587.45	-8,245,715.57	-6,960,105.53
	其他收益	-19,881,070.53	-20,594,858.53	-16,592,421.91
	净利润	-	-	-

四、 会计政策变更的批准

上述会计政策变更于 2020 年 12 月 28 日业经本公司董事会审议通过并批准报出。

天合光能股份有限公司

2020 年 12 月 28 日

统一社会信用代码

91110102085492787 4

营业执照

(副 本) (5-1)

扫描二维码登录"国家企业信用信息公示系统"了解更多登记、备案、许可、监管信息

名　　称　容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

类　　型　特殊普通合伙企业

执行事务合伙人　肖厚发

经营范围　审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务；软件开发。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

成立日期　2013年12月10日

合伙期限　2013年12月10日至 长期

主要经营场所　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

登记机关　北京市西城区市场监督管理局

2020 年 07 月 28 日

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

5-1-396

会计师事务所

执业证书

名　　称：容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：肖厚发

主任会计师：

经营场所：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

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010032

批准执业文号：京财会许可[2013]0067号

批准执业日期：2013年10月25日

证书序号：0011869

说　明

1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。

3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。

4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：北京市财政局

二〇一九年六月十日

中华人民共和国财政部制

证书序号：000392

会计师事务所
证券、期货相关业务许可证

经财政部、中国证券监督管理委员会审查，批准

容诚会计师事务所（特殊普通合伙） 执行证券、期货相关业务。

首席合伙人：肖厚发

证书号：18 发证时间：二〇一九年七月二日

证书有效期至：二〇二一年七月二日

5-1-398

审计报告

天合光能股份有限公司

容诚审字[2021] 201Z0066 号

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
中国·北京

目　　录

序号	内　　容	页码
1	审计报告	1-6
2	合并资产负债表	7
3	合并利润表	8
4	合并现金流量表	9
5	合并所有者权益变动表	10-11
6	母公司资产负债表	12
7	母公司利润表	13
8	母公司现金流量表	14
9	母公司所有者权益变动表	15-16
10	财务报表附注	17-180

审 计 报 告

容诚审字[2021] 201Z0066 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三、26“收入确认原则和计量方法”和附注五、44“营业收入及营业成本”。

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以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三、10“金融工具”和附注五、3“应收账款”。

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。

（此页无正文，为天合光能股份有限公司容诚审字[2021] 201Z0066号报告之签字盖章页）

容诚会计师事务所
（特殊普通合伙）

中国·北京

中国注册会计师：
（项目合伙人）

中国注册会计师：

2021 年 3 月 29 日

THE POWER OF BEING UNDERSTOOD
AUDIT | TAX | CONSULTING

RSM China CPA LLP is a member of the RSM network and trades as RSM. RSM is the trading name used by the members of the RSM network. Each member of the RSM network is an independent accounting and consulting firm which practices in its own right. The RSM network is not itself a separate legal entity in any jurisdiction.

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	项 目	附注	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：				**流动负债：**			
货币资金	五、1	9,429,357,046.49	5,827,449,548.21	短期借款	五、23	5,067,682,762.45	6,040,774,904.22
交易性金融资产	五、2	914,709,238.85	1,733,947,291.38	交易性金融负债	五、24	23,559,939.00	41,702.93
衍生金融资产		-	-	衍生金融负债		-	-
应收票据		-	-	应付票据	五、25	9,649,794,186.01	4,693,785,705.22
应收账款	五、3	4,231,668,038.65	4,660,378,035.66	应付账款	五、26	5,381,266,886.46	4,483,214,091.63
应收款项融资	五、4	1,614,996,704.71	1,198,685,017.02	预收款项	五、27	-	1,825,660,229.89
预付款项	五、5	1,039,219,925.43	712,925,447.55	合同负债	五、28	1,120,402,703.52	不适用
其他应收款	五、6	1,651,718,685.37	1,554,916,100.18	应付职工薪酬	五、29	445,057,967.67	319,269,179.67
其中：应收利息		2,895,751.26	-	应交税费	五、30	468,717,969.24	429,710,356.74
应收股利		1,274,376.51	67,773,086.19	其他应付款	五、31	1,445,100,111.32	899,535,045.34
存货	五、7	7,120,403,437.07	5,609,755,661.86	其中：应付利息		-	42,722,756.37
合同资产	五、8	620,110,753.27	不适用	应付股利		-	-
持有待售资产	五、9	-	28,037,481.48	持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动资产	五、10	663,889.96	70,100,172.55	一年内到期的非流动负债	五、32	610,446,640.22	815,331,645.47
其他流动资产	五、11	1,693,870,665.03	935,960,137.44	其他流动负债	五、33	33,189,302.86	-
流动资产合计		**28,316,718,384.83**	**22,332,154,893.33**	**流动负债合计**		**24,245,218,468.75**	**19,507,322,861.11**
非流动资产：				**非流动负债：**			
债权投资		-	-	长期借款	五、34	4,108,253,652.66	2,604,201,896.48
其他债权投资	五、12	43,341,214.97	43,341,214.97	应付债券		-	-
长期应收款	五、13	621,662,397.99	343,750,331.42	其中：优先股		-	-
长期股权投资	五、14	444,288,716.77	476,216,426.05	永续债		-	-
其他权益工具投资	五、15	129,449,500.00	110,000,000.00	长期应付款	五、35	405,836,859.51	441,000,315.60
其他非流动金融资产		-	-	长期应付职工薪酬	五、36	-	9,513,375.56
投资性房地产		-	-	预计负债	五、37	979,299,332.64	934,237,549.57
固定资产	五、16	10,011,900,553.24	9,951,345,645.78	递延收益	五、38	128,172,332.89	69,881,866.28
在建工程	五、17	2,330,285,561.61	842,544,208.74	递延所得税负债	五、21	24,902,198.70	18,434,616.48
生产性生物资产		-	-	其他非流动负债		-	-
油气资产		-	-	**非流动负债合计**		**5,646,464,376.40**	**4,077,269,619.97**
无形资产	五、18	649,203,312.30	582,459,759.51	**负债合计**		**29,891,682,845.15**	**23,584,592,481.08**
开发支出		-	-	**所有者权益：**			
商誉	五、19	160,394,750.97	152,889,892.14	股本	五、39	2,068,026,375.00	1,757,826,375.00
长期待摊费用	五、20	66,507,424.48	71,667,990.77	其他权益工具		-	-
递延所得税资产	五、21	1,097,384,377.86	987,336,568.57	其中：优先股		-	-
其他非流动资产	五、22	1,721,325,155.85	389,308,516.16	永续债		-	-
非流动资产合计		**17,275,742,966.04**	**13,950,860,554.11**	资本公积	五、40	11,161,262,613.48	9,232,147,086.83
				减：库存股		-	-
				其他综合收益	五、41	-251,846,509.50	-121,690,199.76
				专项储备		-	-
				盈余公积	五、42	90,346,375.26	62,975,937.23
				未分配利润	五、43	2,013,393,693.48	1,025,040,191.36
				归属于母公司所有者权益合计		15,081,182,547.72	11,956,299,390.66
				少数股东权益		619,595,958.00	742,123,575.70
				所有者权益合计		**15,700,778,505.72**	**12,698,422,966.36**
资产总计		**45,592,461,350.87**	**36,283,015,447.44**	**负债和所有者权益总计**		**45,592,461,350.87**	**36,283,015,447.44**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并利润表

2020年度

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年度	2019年度
一、营业总收入		**29,417,973,429.28**	**23,321,695,860.30**
其中：营业收入	五、44	29,417,973,429.28	23,321,695,860.30
二、营业总成本		**27,841,626,944.62**	**22,339,284,589.72**
其中：营业成本	五、44	24,718,988,909.31	19,253,889,104.71
税金及附加	五、45	96,555,877.57	131,641,572.07
销售费用	五、46	1,015,210,429.07	1,381,708,838.96
管理费用	五、47	1,109,044,516.47	924,344,988.16
研发费用	五、48	363,486,752.98	293,772,742.94
财务费用	五、49	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	五、50	82,603,383.83	50,035,699.64
投资收益（损失以“-”号填列）	五、51	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		-	-
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）	五、52	14,999,639.99	23,926,893.98
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、53	-219,780,218.99	-245,327,164.96
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、54	-328,886,479.96	-72,792,870.04
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、55	-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	五、56	30,583,786.11	44,516,290.42
减：营业外支出	五、57	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	五、58	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. 归属于母公司所有者的净利润（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		**-138,234,542.59**	**34,875,125.21**
（一）归属于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）母公司外币财务报表折算差额		-	-
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-130,156,309.74	32,273,552.07
（1）子公司外币财务报表折算差额		-130,156,309.74	32,273,552.07
（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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并现金流量表

2020年度

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
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	五、60	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
支付给职工以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	五、60	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	五、60	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
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	五、60	-	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	五、60	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	五、60	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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2020年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　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
	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	小计		
		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、本年年初余额	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、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	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
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-130,156,309.74	-	-	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	-	-	-	-	-	2,239,315,526.65	-116,379,069.53	2,122,936,457.12
1. 所有者投入的普通股	310,200,000.00	-	-	-	1,999,862,620.52	-	-	-	-	-	2,310,062,620.52	-	2,310,062,620.52
2. 所有者减少的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-116,379,069.53	-116,379,069.53
3. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 同一控制下企业合并	-	-	-	-	2,182,600.00	-	-	-	-	-6,750,178.84	-4,567,578.84	-	-4,567,578.84
6. 其他	-	-	-	-	-72,929,693.87	-	-	-	-	-	-72,929,693.87	-	-72,929,693.87
（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. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-206,802,637.50	-206,802,637.50	-1,933,303.63	-208,735,941.13
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	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

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2019年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2019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
	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	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、本年年初余额	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
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	97,604,560.86	-	32,273,552.07	-	22,740,358.54	450,861,287.29	603,479,758.76	52,749,376.16	656,229,134.92
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	32,273,552.07	-	-	640,595,151.46	672,868,703.53	64,251,690.25	737,120,393.78
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	92,071,381.45	-	-	-	-	-	92,071,381.45	-11,502,314.09	80,569,067.36
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,781,713.98	2,781,713.98
2. 所有者减少的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-14,284,028.07	-14,284,028.07
3. 其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5. 其他	-	-	-	-	92,071,381.45	-	-	-	-	-	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	-	-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	-	-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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	5,533,179.41	-	-	-	-	-	5,533,179.41	-	5,533,179.41
四、本年年末余额	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

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

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

资　产	附注	2020年12月31日	2019年12月31日	负债和所有者权益	附注	2020年12月31日	2019年12月31日
流动资产：				**流动负债：**			
货币资金		4,883,239,559.22	2,900,700,383.22	短期借款		3,722,394,473.77	4,845,067,280.10
交易性金融资产		778,170,758.29	1,683,681,979.17	交易性金融负债		14,154,787.73	41,702.93
衍生金融资产		-	-	衍生金融负债		-	-
应收票据		-	-	应付票据		7,032,126,628.52	3,885,008,066.57
应收账款	十四、1	4,775,666,818.19	5,619,133,917.88	应付账款		2,540,872,058.91	3,260,490,654.70
应收款项融资		1,230,229,953.65	874,434,833.91	预收款项		-	330,454,241.37
预付款项		1,488,333,529.44	806,039,630.50	合同负债		152,162,793.24	不适用
其他应收款	十四、2	6,210,698,835.44	5,952,224,007.31	应付职工薪酬		127,386,852.17	115,211,998.36
其中：应收利息		2,895,751.26	-	应交税费		11,000,709.53	14,487,933.53
应收股利		220,279,952.11	53,845,177.93	其他应付款		1,033,663,641.05	1,185,666,235.77
存货		581,358,388.23	735,831,044.33	其中：应付利息		-	27,012,061.69
合同资产		-	不适用	应付股利		-	-
持有待售资产		-	-	持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动资产		-	-	一年内到期的非流动负债		167,174,155.55	69,778,518.72
其他流动资产		679,139,863.05	194,207,919.42	其他流动负债		13,425,753.23	-
流动资产合计		**20,626,837,705.51**	**18,766,253,715.74**	**流动负债合计**		**14,814,361,853.70**	**13,706,206,632.05**
非流动资产：				**非流动负债：**			
债权投资		-	-	长期借款		825,945,786.06	56,700,273.80
其他债权投资		-	-	应付债券		-	-
长期应收款		-	-	其中：优先股		-	-
长期股权投资	十四、3	6,150,210,282.37	4,051,187,412.43	永续债		-	-
其他权益工具投资		-	-	长期应付款		-	4,865,192.67
其他非流动金融资产		-	-	长期应付职工薪酬		-	4,295,177.56
投资性房地产		-	-	预计负债		362,000,351.50	398,472,112.23
固定资产		1,533,821,623.49	2,268,776,235.17	递延收益		3,527,777.84	3,180,738.09
在建工程		511,434,971.74	47,205,249.15	递延所得税负债		-	-
生产性生物资产		-	-	其他非流动负债		-	-
油气资产		-	-	**非流动负债合计**		**1,191,473,915.40**	**467,513,494.35**
无形资产		165,503,191.85	170,213,294.42	**负债合计**		**16,005,835,769.10**	**14,173,720,126.40**
开发支出		-	-	**所有者权益：**			
商誉		-	-	股本		2,068,026,375.00	1,757,826,375.00
长期待摊费用		2,625,530.22	2,836,666.62	其他权益工具		-	-
递延所得税资产		233,170,316.31	242,057,597.22	其中：优先股		-	-
其他非流动资产		648,305,660.96	10,590,184.36	永续债		-	-
非流动资产合计		**9,245,071,576.94**	**6,792,866,639.37**	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
				所有者权益合计		**13,866,073,513.35**	**11,385,400,228.71**
资产总计		**29,871,909,282.45**	**25,559,120,355.11**	**负债和所有者权益总计**		**29,871,909,282.45**	**25,559,120,355.11**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司利润表

2020年度

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年度	2019年度
一、营业收入	十四、4	**21,617,761,811.40**	**20,221,847,758.66**
减：营业成本	十四、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）	十四、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			
（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			
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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司现金流量表

2020年度

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
支付给职工以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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2020年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　　币种：人民币

项目	2020年度										
	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、本年年初余额	**1,757,826,375.00**	**-**	**-**	**-**	**9,163,235,431.84**	**-**	**-**	**-**	**62,975,937.23**	**401,362,484.64**	**11,385,400,228.71**
三、本年增减变动金额(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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	103,708,921.41	-	-	-	-	-	103,708,921.41
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	27,370,438.03	-234,173,075.53	-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	-206,802,637.50
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	**2,068,026,375.00**	**-**	**-**	**-**	**11,266,806,973.77**		**-**	**-**	**90,346,375.26**	**440,893,789.32**	**13,866,073,513.35**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2019年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　　币种：人民币

项目	2019年度										
	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、本年年初余额	**1,757,826,375.00**	**-**	**-**	**-**	**9,071,164,050.39**	**-**	**-**	**-**	**40,235,578.69**	**363,692,763.38**	**11,232,918,767.46**
三、本年增减变动金额（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
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．本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	**1,757,826,375.00**	**-**	**-**	**-**	**9,163,235,431.84**	**-**	**-**	**-**	**62,975,937.23**	**401,362,484.64**	**11,385,400,228.71**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

天合光能股份有限公司

财务报表附注

截至 2020 年 12 月 31 日

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

一、公司的基本情况

1. 公司概况

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：本财务报表业经本公司董事会于 2021 年 3 月 29 日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围及变化

本报告期内新增及减少子公司的具体情况详见本附注六“合并范围的变更”。子公司的相关信息详见附注七“在其他主体中的权益”。

二、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

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

三、重要会计政策及会计估计

本公司下列重要会计政策、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、完整地反映了集团的财务状况、经营成果、所有者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

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，本公司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附注三、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

（1）同一控制下的企业合并

本公司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，对于被合并方与本公司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，即按照本公司的会计政策对被合并方资产、负债的账面价值进行调整。本公司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

本公司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，对于被购买方与本公司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，即按照本公司的会计政策对被购买方资产、负债的账面价值进行调整。本公司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

（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。

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本公司控制的主体（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。

本公司编制合并财务报表，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子公司持有本公司的长期股权投资，应当视为本公司的库存股，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，比照本公司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本公司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”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司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，应当按照本公司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，其余额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

本公司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，本公司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，本公司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，并且本公司在合并财务报表中，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，本公司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，本公司在个别财务报表中，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。

本公司在合并财务报表中，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，本公司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、归属于本公司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，本公司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。本公司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本公司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本公司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

本公司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

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排为合营企业。

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司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

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是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

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司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

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

当本公司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。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（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，是指本公司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

本公司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。除非本公司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，本公司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：本公司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：本公司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。

本公司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

本公司将金融负债分类为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如果本公司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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，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公司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公司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

本公司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，是指本公司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，对于本公司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，本公司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，本公司按照未来 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，本公司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，本公司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，本公司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。

本公司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，本公司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，本公司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，未计提坏账准备。

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，本公司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。

本公司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

本公司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，本公司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。本公司考虑的信息包括：

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，本公司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，本公司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，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。 除非本公司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

本公司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。

本公司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：

本公司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；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

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

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、11。

11. 公允价值计量

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。

12. 合同成本

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。

本公司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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

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

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

13. 存货

（1）存货的分类

存货是指本公司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附注三、12。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

本公司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

本公司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”。

本公司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公司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”。

本公司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，本公司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。

本公司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”，具体参见附注三、26.收入确认原则和计量方法。

本公司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，本公司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附注三、26.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，具体参见附注三、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。

14. 合同资产及合同负债

自 2020 年 1 月 1 日起适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（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。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

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。

15. 长期股权投资

本公司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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（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。

当本公司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

本公司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：

本公司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。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司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公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司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公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司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。

16. 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的单位价值较高的有形资产。

（1）确认条件

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）各类固定资产的折旧方法

本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

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、计价方法和折旧方法

本公司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。

17. 在建工程

（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。本公司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，并按本公司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。

18. 借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司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。

19. 无形资产

（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 (参见附注三、21) 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命
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命
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命
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命

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，本公司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。

（3）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本公司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在本公司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。

（4）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。

20. 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额

本公司对商誉不摊销，以成本减累计减值准备 (参见附注三、21) 在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

21. 长期资产减值

（1）长期股权投资减值测试方法及会计处理方法

本公司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

本公司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；

⑤ 其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

（3）在建工程减值测试方法及会计处理方法

本公司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。本公司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。

22. 长期待摊费用

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

本公司长期待摊费用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

23. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

（1）短期薪酬的会计处理方法

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司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

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。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

本公司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

本公司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。本公司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，本公司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

设定提存计划

本公司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，本公司参照相应的折现率（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

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

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

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

25. 预计负债

（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，本公司将其确认为预计负债：

①该义务是本公司承担的现时义务；

②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；

③该义务的金额能够可靠地计量。

（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。

26. 收入确认原则和计量方法

（1）一般原则

收入是本公司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。

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

交易价格是本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三

方收取的款项。在确定合同交易价格时，如果存在可变对价，本公司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，本公司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，本公司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 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；

② 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；

③ 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期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，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法（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，本公司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，本公司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，本公司会考虑下列迹象：

① 本公司就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；

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

③ 本公司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 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；

⑤客户已接受该商品。

（2）具体方法

本公司收入确认的具体方法如下：

（1）光伏产品

本公司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。

本公司销售太阳能光伏产品（光伏组件及相关产品），根据本公司与客户签订的销售合同约定，① 由本公司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 由本公司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，本公司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

本公司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。

本公司销售系统产品（包括商用、户用光伏系统及相关产品），根据本公司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

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

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

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

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

确认为电站销售成本。

B.建造合同收入

本公司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。本公司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。本公司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。

本公司在开展“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，本公司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。本公司与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

（3）智慧能源

①智能微网及多能系统

本公司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。

本公司销售智能微网及多能系统（包括微电网及储能系统产品），根据本公司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

本公司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。

本公司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，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，本公司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。

27. 政府补助

（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本公司能够满足政府补助所附条件；

②本公司能够收到政府补助。

（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：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成

本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；

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

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。

与本公司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费用。与本公司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公司提供贷款的，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公司，本公司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。

28. 递延所得税资产和递延所得税负债

本公司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。本公司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，但是以本公司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）。

本公司对与子公司、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，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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

本公司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本公司对与子公司、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.本公司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.本公司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，本公司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

本公司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，本公司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。

29. 经营租赁和融资租赁

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

（1）经营租赁的会计处理方法

①本公司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，本公司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，本公司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本公司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，本公司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

①本公司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，本公司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公司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公司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本公司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。

30. 持有待售

（1）持有待售的非流动资产或处置组的分类

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

① 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

②出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

本公司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，本公司在取得日将其划分为持有待售类别。

本公司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，无论出售后本公司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对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

本公司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。

31. 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

32. 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本公司的关联方。

33. 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本公司以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本公司在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本公司财务报表所采用的会计政策一致。

34. 主要会计估计

编制财务报表时，本公司管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本公司管理层对估计涉及的关键假设和不确定因素的判断进行持续评估，会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

除固定资产、无形资产及长期待摊费用等资产的折旧及摊销 (参见附注三、16、19 和 22) 和各类资产减值 (参见附注五、3、4、6、7、12、13、14、15、16、17、18、19 和 20 以及附注十四、1、 2、3 和 4) 涉及的会计估计外，其他主要的会计估计如下：

①附注五、21 - 递延所得税资产的确认；

②附注五、37 - 预计负债-质保金；

③附注八 - 金融工具；

35. 重要会计政策及会计估计的变更

（1）重要会计政策的变更

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。本公司于 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，详见附注三、26。

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，本公司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。本年度本公司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，详见附注三、27，并采用追溯调整法变更了相关财务报表列报。

以上重要会计变更对财务报表影响列示如下图所示：

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
	净利润		-

（2）重要会计估计变更

本报告期内，本公司无重大会计估计变更。

（3）首次执行新收入准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

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

存货	5,609,755,661.86	5,177,702,299.55	-432,053,362.31
合同资产	不适用	526,829,076.25	526,829,076.25
预收款项	1,825,660,229.89	-	-1,825,660,229.89
合同负债	不适用	1,892,190,274.82	1,892,190,274.82
其他流动负债	-	28,245,669.01	28,245,669.01

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
预收款项	330,454,241.37	-	-330,454,241.37
合同负债	不适用	311,414,223.14	311,414,223.14
其他流动负债	-	19,040,018.23	19,040,018.23

四、税项

1. 主要税种及税率

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(注1)
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	按应纳所得额计征	0%、15%、25%等(注 2)

注 1：本公司之子公司存在不同增值税税率的情况，海外子公司之增值税税率见四、3。

注 2：本公司之子公司存在不同企业所得税税率的情况，海外子公司之企业所得税税率见四、3。

2. 税收优惠

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
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. 重要境外子公司的法定所得税税率、增值税（或类似税种）税率如下：

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar (Singapore) Science & Technology Pte. Ltd	新加坡	17.00%	7.00%
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	泰国	0.00%	0.00%
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	0%、20.00%	0.00%
Trina Solar (Australia) Pty Ltd.	澳大利亚	30.00%	10.00%
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	新加坡	5%、17%	7.00%
Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	日本	≥30.62%	8.00%
Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	9.90%	7.70%
Trina Solar (Spain) S.L.U.	西班牙	25.00%	21.00%
TRINA SOLAR (LUXEMBOURG) OVERSEAS SYSTEMS S. àr.I.	卢森堡	26.01%	17.00%
Trina Solar (Netherlands) B.V.	荷兰	25.00%	21.00%
Nclave Renewable, S.L.	西班牙	25.00%	21.00%
Trina Solar (U.S.), Inc.	美国	>21%	0.00%

五、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

(1) 货币资金中使用权有限制情况的款项

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

项目	2020.12.31	2019.12.31
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

于 2020 年 12 月 31 日，本公司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公司开立银行承兑汇票和信用证的担保。

3. 应收账款

（1）按坏账计提方法分类披露

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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
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
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
合计	4,789,315,424.50	100.00	557,647,385.85	11.64	4,231,668,038.65

（续上表）

类别	2019.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例(%)	金额	比例(%)	
按单项计提坏账准备	235,817,137.33	4.58	196,752,207.19	83.43	39,064,930.14
按组合计提坏账准备	4,907,594,134.31	95.42	286,281,028.79	5.83	4,621,313,105.52
组合 1：应收客户货款	4,907,594,134.31	95.42	286,281,028.79	5.83	4,621,313,105.52
合计	5,143,411,271.64	100.00	483,033,235.98	9.39	4,660,378,035.66

① 2020 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

应收款项（按单位）	2020.12.31			
	应收账款	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	
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
合　计	189,642,302.30	156,097,360.21	—	—

2020 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

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	2,993,129,723.29	14,965,651.92	0.50
7 至 12 个月	478,726,691.43	23,936,334.57	5.00
1 年以内小计	3,471,856,414.72	38,901,986.49	1.12
1 至 2 年	323,648,483.47	32,364,848.35	10.00
2 至 3 年	615,422,392.20	184,626,717.65	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

于 2020 年 12 月 31 日，本公司将应收账款金额为人民币 642,134,178.59 元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 1,745,453,789.71 元) 已质押作为本公司获得借款和融资租赁的担保。

（2）本期坏账准备的变动情况

类别	2019.12.31	本期变动金额				2020.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	483,033,235.98	126,068,046.11	30,470,142.05	21,794,744.78	810,990.59	557,647,385.85
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

（3）实际核销的应收账款情况

年　度	项　目	核销金额
2020 年	实际核销的应收账款	21,794,744.78
2019 年	实际核销的应收账款	1,660,247.27

其中重要的应收账款核销情况：

年　度	单位名称	款项性质	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
2020 年	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

年　　度	单位名称	款项性质	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
合　　计			13,294,224.69	—	—	—

（4）本期收回以前年度核销的应收款项

年　　度	项　　目	收回金额
2020 年	本期收回以前年度核销的应收账款	155,433.21
2019 年	本期收回以前年度核销的应收账款	189,048.00

（5）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

2020 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
客户 1	773,487,761.89	16.15	87,724,637.82
客户 2	292,100,998.07	6.10	81,701,808.93
客户 3	259,082,941.80	5.41	3,534,756.63
客户 4	179,480,802.14	3.75	897,404.01
客户 5	150,813,471.71	3.15	754,067.36
合　　计	1,654,965,975.61	34.56	174,612,674.75

4. 应收款项融资

（1）分类列示

项　目	2020.12.31	2019.12.31
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

（2）应收票据按减值计提方法分类披露

类　别	2020.12.31			
	计提减值准备的基础	计提比例（%）	减值准备	备注
按单项计提减值准备	-	-	-	-

类 别	2020.12.31			
	计提减值准备的基础	计提比例（%）	减值准备	备注
按组合计提减值准备	1,615,492,640.55	0.03	495,935.84	-
组合 1：应收票据-银行承兑汇票	1,604,078,303.80	-	-	-
组合 2：应收票据-商业承兑汇票	11,414,336.75	4.34	495,935.84	-
合 计	1,615,492,640.55	0.03	495,935.84	-

（续上表）

类 别	2019.12.31			
	计提减值准备的基础	计提比例（%）	减值准备	备注
按单项计提减值准备	-	-	-	-
按组合计提减值准备	1,201,719,909.52	0.25	3,034,892.50	-
组合 1：应收票据-银行承兑汇票	1,192,622,059.50	-	-	-
组合 2：应收票据-商业承兑汇票	9,097,850.02	33.36	3,034,892.50	-
合 计	1,201,719,909.52	0.25	3,034,892.50	-

（3）减值准备的变动情况

2020 年度的变动情况：

类 别	2019.12.31	本期变动金额			2020.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收票据	3,034,892.50	495,935.84	3,034,892.50	-	495,935.84
合 计	3,034,892.50	495,935.84	3,034,892.50	-	495,935.84

（4）各报告期期末本公司已质押的应收款项融资

于 2020 年 12 月 31 日，本公司应收票据人民币 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公司获得开立银行承兑汇票的担保。

5. 预付款项

项 目	2020.12.31	2019.12.31

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
第三方	998,167,574.27	712,925,447.55
关联方	41,052,351.16	-
合　　计	1,039,219,925.43	712,925,447.55

(1) 预付款项按账龄列示

账　　龄	2020.12.31		2019.12.31	
	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

预付款项主要包括与特定供应商签署的长期供货协议相关的预付硅料、电池片款，相关款项中预计在 1 年内结清部分列示为流动资产，其余部分列示于长期资产。上述账龄自预付款项确认日起开始计算。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况

2020 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商 1	303,547,880.60	29.21
供应商 2	115,600,446.00	11.12
供应商 3	113,196,133.20	10.89
供应商 4	49,244,077.32	4.74
供应商 5	41,052,351.16	3.95
合　　计	622,640,888.28	59.91

6. 其他应收款

(1) 分类列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

注：上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

(2) 应收利息

① 分类列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
债券投资	2,895,751.26	-
合计	2,895,751.26	-

(3) 应收股利

被投资单位	2020.12.31	2019.12.31
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

(4) 其他应收款

① 按坏账计提方法分类披露

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	27,187,256.96	1.38	27,187,256.96	100.00	-
按组合计提坏账准备	1,936,843,287.23	98.62	289,294,729.63	14.94	1,647,548,557.60
组合 1：应收保证金及押金	1,641,326,218.68	83.57	280,145,296.04	17.07	1,361,180,922.64
组合 2：应收备用金及出口退税款	97,619,540.12	4.97	564,952.13	0.58	97,054,587.99
组合 4：应收合并范围外关联方往来	129,632,115.61	6.60	3,009,388.13	2.32	126,622,727.48
组合 5：应收其他款项	68,265,412.82	3.48	5,575,093.33	8.17	62,690,319.49
合　计	1,964,030,544.19	100.00	316,481,986.59	16.11	1,647,548,557.60

（续上表）

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	133,484,004.63	7.44	133,484,004.63	100.00	—
按组合计提坏账准备	1,661,314,712.42	92.56	174,171,698.43	10.48	1,487,143,013.99
组合 1：应收保证金及押金	1,239,408,039.82	69.06	146,674,198.64	11.83	1,092,733,841.18
组合 2：应收备用金及出口退税款	3,015,016.65	0.17	326,580.53	10.83	2,688,436.12
组合 4：应收合并范围外关联方往来	254,999,295.28	14.21	9,240,160.16	3.62	245,759,135.12
组合 5：应收其他款项	163,892,360.67	9.13	17,930,759.10	10.94	145,961,601.57
合计	1,794,798,717.05	100.00	307,655,703.06	17.14	1,487,143,013.99

② 2020 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

单位名称	2020.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
新疆国顺能源科技有限公司	26,426,846.72	26,426,846.72	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合　　计	26,426,846.72	26,426,846.72	100.00	

2020 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

账　　龄	2020.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内		-	
其中：6 个月以内	846,728,427.54	4,233,642.24	0.50
7 至 12 个月	254,593,844.54	12,729,692.23	5.00
1 年以内小计	1,101,322,272.08	16,963,334.47	1.54
1 至 2 年	236,759,922.83	23,675,991.98	10.00
2 至 3 年	318,586,234.62	95,575,870.49	30.00
3 至 4 年	254,190,650.02	127,095,325.01	50.00
4 年以上	25,984,207.68	25,984,207.68	100.00
合　　计	1,936,843,287.23	289,294,729.63	14.94

③ 单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

其他应收款（按单位）	2019.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
Solaricos Trading Ltd.	55,766,261.54	55,766,261.54	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
新疆国顺能源科技有限公司	26,700,000.00	26,700,000.00	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险

其他应收款（按单位）	2019.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
OslenHoman	7,540,700.43	7,540,700.43	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
ALTERNATE ENERGY SOLUTIONS INC.	7,185,486.00	7,185,486.00	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
SIB SOLAR TRADE CO.,LTD	6,638,013.29	6,638,013.29	100.00	存在贸易纠纷，收回可能性较低
合 计	103,830,461.26	103,830,461.26	-	-

④ 组合中按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账 龄	2019.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	612,558,581.90	3,064,534.87	0.50
7 至 12 个月	200,922,454.67	10,046,122.75	5.00
1 年以内小计	813,481,036.57	13,110,657.62	1.61
1 至 2 年	519,143,728.28	51,914,372.83	10.00
2 至 3 年	293,826,580.84	88,147,974.25	30.00
3 至 4 年	27,729,346.00	13,864,673.00	50.00
4 年以上	7,134,020.73	7,134,020.73	100.00
合 计	1,661,314,712.42	174,171,698.43	10.48

⑤ 计提、收回或转回的坏账准备情况

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				-

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）	
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

⑥ 本期实际核销的其他应收款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2020 年度	实际核销的其他应收款	102,645,938.72
2019 年度	实际核销的其他应收款	4,094,225.01

其中重要的其他应收款核销情况：

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
Oslen Homan	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			

⑦ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

2020 年 12 月 31 日

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（注 1）	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

注 1：系本期业绩承诺补偿款。

⑧ 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	2020.12.31	2019.12.31
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：本公司于 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”的原则与本公司结算。

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，本公司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	2020.12.31	2019.12.31
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。

7. 存货

(1)存货分类

类　别	2020.12.31			2019.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	1,089,822,883.35	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	1,236,845,219.24	-	1,236,845,219.24
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	5,680,187,582.90	70,431,921.04	5,609,755,661.86

于 2020 年 12 月 31 日，本公司已抵押的存货（即光伏电站）金额为人民币 1,100,151,654.23 元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 952,526,409.06 元) ，作为本公司获得借款或融资租赁的担保。

(2)存货跌价准备

项　　目	2019.12.31	企业合并增加	计提或转回	转销	外币报表折算差异	2020.12.31
原材料	41,493,318.53	-	53,031,672.23	23,217,872.68	1,183.75	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	47,852,930.33	-326,410.33	179,007,575.36

8. 合同资产

项　目	2020.12.31		
	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
合计	620,110,753.27	-	620,110,753.27

9. 持有待售资产

（1）各报告期期末持有待售的非流动资产或处置组

项　目	2020 年 12 月 31 日账面价值	2020 年 12 月 31 日公允价值	预计处置费用	预计处置时间
本年期末不存在持有待售的非流动资产或处置组	-	-	-	-
合计	-	-	-	-

（续上表）

项　目	2019 年 12 月 31 日账面价值	2019 年 12 月 31 日公允价值	预计处置费用	预计处置时间
Trina Solar (Netherlands) Real Estate B.V.的房地产	28,037,481.48	33,215,875.00	743,275.07	2020 年 1 月（注 1）
合计	28,037,481.48	33,215,875.00	743,275.07	

10. 一年内到期的非流动资产

项　　目	2020.12.31	2019.12.31

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

11. 其他流动资产

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

注：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。

12. 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

项　目	2019 年 12 月 31 日公允价值	本期利息调整	本期公允价值变动	2020 年 12 月 31 日公允价值	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	-	-	
减：一年内到期到期的其他债权投资	-	-	-	-	-	-	-	
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) 按减值计提方法分类披露

类别	2020 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备	43,341,214.97	100.00	-	-	43,341,214.97
其中：Univergy 100 G.K.	43,341,214.97	100.00	-	-	43,341,214.97
合计	43,341,214.97	100.00	-	-	43,341,214.97

（续上表）

名称	2020 年 12 月 31 日			
	其他债权投资	减值准备	计提比例（%）	计提理由
Univergy 100 G.K.	43,341,214.97	-	-	不存在减值迹象
合计	43,341,214.97	-	-	

13. 长期应收款

项　　目	2020.12.31			2019.12.31			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	-

注：分期收款销售商品形成的长期应收款系本公司出售电站与客户约定的部分应收款项在协议生效届满 5 年内收取以及本公司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公司提供 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。

14. 长期股权投资

被投资单位	2020.01.01	本期增减变动				
		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
一、合营企业						
Projekt 28 GmbH & Co. KG	177,716.65	-	-	-151,807.05	1,740.52	-
Greenrock Trina GmBH	1,220,911.07	-	-	786,086.45	48,382.58	-
EPC 17 GmbH	1,583,230.62	-	-	-424,572.43	33,984.10	-
PSM 30 Gmbh & Co.KG	-	-	-	-	-	-
PSM 50 Gmbh & Co.KG	-	-	-	-	-	-
Promoenercol Solar S.A.S.	566,306.93	-	-	-	-	-
小　　计	3,548,165.27	-	-	209,706.97	84,107.20	-
二、联营企业		-	-	-	-	-
丽江隆基硅材料有限公司	376,274,556.53	-	-	86,631,955.31	-	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	14,862,162.18	-	-	169,245.45	-13,385.48	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	34,818,869.06	-	-	2,686,827.43	-	-
漳州角美国电投新能源开发有限公司	1,651,793.07	-	1,891,433.69	239,640.62	-	-
深圳量子力能源互联网有限公司	23,940,000.00	-	-	-1,624,297.78	-	-
江苏天辉锂电池有限公司	21,120,879.94	32,340,000.00	-	-1,401,235.63	-	-
常州港华天合智慧能源有限公司（曾用名：常州智微能源管理有限公司　）	-	9,300,000.00	-	-48,736.95	-	-

被投资单位	2020.01.01	本期增减变动				
		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
小　　计	472,668,260.78	41,640,000.00	1,891,433.69	86,653,398.45	-13,385.48	-
合　　计	476,216,426.05	41,640,000.00	1,891,433.69	86,863,105.42	70,721.72	-

（续上表）

被投资单位	本期增减变动			2020.12.31	减值准备期末余额
	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	-	-	-	27,650.12	-
Greenrock Trina GmBH	-	-	-	2,055,380.10	-
EPC 17 GmbH	-	-	-	1,192,642.29	-
PSM 30 Gmbh & Co.KG	-	-	-	-	-
PSM 50 Gmbh & Co.KG	-	-	-	-	-
Promoenercol Solar S.A.S.	-	-	-	566,306.93	-
小　　计	-	-	-	3,841,979.44	-
二、联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	158,609,085.37	-	-	304,297,426.47	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	-	-	-	15,018,022.15	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	-	-	-	37,505,696.49	-

被投资单位	本期增减变动			2020.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
漳州角美国电投新能源开发有限公司	-	-	-	-	-
深圳量子力能源互联网有限公司	-	-	-	22,315,702.22	-
江苏天辉锂电池有限公司	-	-	-	52,059,644.31	-
常州港华天合智慧能源有限公司(曾用名：常州智微能源管理有限公司)	-	-	-1,017.36	9,250,245.69	
小 计	158,609,085.37	-	-1,017.36	440,446,737.33	-
合 计	158,609,085.37	-	- 1,017.36	444,288,716.77	-

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。

15. 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

项 目	2020.12.31	2019.12.31
非上市权益工具投资：		-
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) 非交易性权益工具的投资情况

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	-	-	-	-
合　　计	16,892,753.67	20,944,272.20	-	-	-	-

16. 固定资产

(1) 分类列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
固定资产	10,011,900,553.24	9,951,345,645.78
合　　计	10,011,900,553.24	9,951,345,645.78

(2) 固定资产

① 固定资产情况

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：						
1.2020.01.01	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）在建工程转入	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
（2）企业合并增加	-	-	115,701.06	-	-	115,701.06
（3）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	275,515,006.13	2,553,808,306.83	52,307,679.29	2,698,312.31	-	2,884,329,304.56
（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
4.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
5.2020.12.31	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. 2020.01.01	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	175,552,428.16	1,092,584,316.19
（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）企业合并增加	-	-	47,250.46	-	-	47,250.46

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
3.本期减少金额	4,005,085.42	430,158,464.93	31,888,460.60	1,807,348.51	-	467,859,359.46
（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	960,583.86	-30,053,458.90
5.2020.12.31	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. 2020.01.01	-	257,067,268.22	5,315,493.64	255,610.45	-	262,638,372.31
2. 本年增加	-	139,330,122.76	2,876,648.77	111,125.94	29,813,587.51	172,131,484.98
（1）计提	-	139,330,122.76	2,876,648.77	111,125.94	29,813,587.51	172,131,484.98
3.本年减少	-	133,940,925.66	283,933.99	13,005.68	-	134,237,865.33
（1）本年核销	-	133,355,194.28	108,625.15	13,005.68	-	133,476,825.11
（2）转入在建工程	-	585,731.38	175,308.84	-	-	761,040.22
4.外币报表折算差额	-	9,245.14	167.96	-	-1,619,101.28	-1,609,688.18
5.2020.12.31	-	262,465,710.46	7,908,376.38	353,730.71	28,194,486.23	298,922,303.78
四、固定资产账面价值						
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

于 2020 年 12 月 31 日，本公司没有暂时闲置的固定资产。

③ 通过经营租赁租出的固定资产

本公司于 2020 年 12 月 31 日通过经营租赁租出的固定资产账面价值为人民币 12,105,892.95 元 (2019 年 12 月 31 日金额为：人民币 13,511,738.54 元)。

④ 通过融资租赁租入的固定资产情况

2020 年 12 月 31 日

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
合　　计	46,860,724.26	10,871,671.20	-	35,989,053.06

⑤ 未办妥产权证书的固定资产情况

本公司于 2020 年 12 月 31 日有部分固定资产的产权证书正在办理，其账面价值为人民币 340,513,535.23 元。(2019 年 12 月 31 日未办妥产权证书的厂房及建筑物账面价值：人民币 26,312,290.35 元)。

⑥ 所有权受限的固定资产情况

本公司的部分厂房及建筑物、机器设备和光伏电站已抵押给银行作为本公司获得授信额度或/和借款的担保，于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日，已抵押固定资产的账面价值分别为人民币 5,259,862,196.67 元、人民币 5,374,042,333.67 元。

17. 在建工程

(1) 分类列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
在建工程	2,330,285,561.61	842,544,208.74
合　　计	2,330,285,561.61	842,544,208.74

(2) 在建工程

① 在建工程情况

项　　目	2020.12.31			2019.12.31		
	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	-	-	-

项　　目	2020.12.31			2019.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
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

于 2020 年 12 月 31 日，本公司已抵押的在建工程金额为人民币 884,865,889.50 元 (2019 年 12 月 31 日：人民币 165,419,536.46 元) ，作为本公司获得借款或融资租赁的担保，抵押的在建工程项目明细如下：

项　　目	2020.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值
天合光能 166 升级改造项目	376,605,275.00	-	376,605,275.00
天合科技 166 升级改造项目	350,010,073.18	-	350,010,073.18

项　　目	2020.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值
盐城天合 H3 电池升级改造项目	158,250,541.32	-	158,250,541.32
合计	884,865,889.50	-	884,865,889.50

② 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	2020.01.01	本期增加金额	本期转入固定资产金额	外币报表折算差额	2020.12.31
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
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	-	-
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
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
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
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
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
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
天合光能 166 升级改造项目	611,312,500.00	-	545,312,547.87	21,464,171.75	-	523,848,376.12

项目名称	预算数	2020.01.01	本期增加金额	本期转入固定资产金额	外币报表折算差额	2020.12.31
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
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
天合科技 166 升级改造项目	397,714,300.00	-	354,824,761.85	-	-	354,824,761.85
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
盐城天合六期新建组件项目	483,667,500.00	-	278,500,859.94	-	-	278,500,859.94
其他		18,898,713.71	93,729,732.72	20,486,708.84	-3,610,877.49	88,530,860.10
总　　计		842,544,208.74	5,141,053,808.35	3,643,805,978.55	-9,506,476.93	2,330,285,561.61

（续上表）

项目名称	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	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	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	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	92.11%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合宿迁新建组件项目	54.53%	部分转固	-	-	不适用	自有资金+银行借款

项目名称	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
天合宿迁新建电池项目	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	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	98.59%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合光能 166 升级改造项目	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	0.03%	在建	-	-	不适用	自有资金
年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	8.71%	在建	-	-	不适用	自有资金+募集资金
天合科技 166 升级改造项目	89.22%	在建	-	-	不适用	自有资金
盐城天合 H3 电池升级改造项目	41.03%	在建	-	-	不适用	自有资金
盐城天合六期新建组件项目	57.58%	在建	-	-	不适用	自有资金
其他			-	-	不适用	自有资金
总　　计	-	-	4,700,599.97	4,700,599.97		

18. 无形资产

(1) 无形资产情况

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							
1.2020.01.01	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	19,715,172.19	131,618,114.44	-	-	-	-	151,333,286.63
（1）购置	19,715,172.19	131,618,114.44	-	-	-	-	151,333,286.63
3.本期减少金额	-	28,050,000.00	-	-	-	-	28,050,000.00
（1）净额法下冲减资产价值	-	28,050,000.00	-	-	-	-	28,050,000.00
4.外币报表折算差额	260,683.22	-5,909,692.71	6,393.27	-	-	-	-5,642,616.22
5. 2020.12.31	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. 2020.01.01	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	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
（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
3.本期减少金额	-	-	-	-	-	-	-
4.外币报表折算差额	262,843.32	-24,833.39	5,975.65	-	-	-	243,985.58
5. 2020.12.31	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	-	-	-	-	-	-	-
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	-	17,422,284.66	649,203,312.30

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	订单	其他	合　　计
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

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

本公司于 2020 年 12 月 31 日有部分土地使用权正在办理中，其账面价值为人民币 215,717.76 元（2019 年 12 月 31 日：人民币 1,713,467.34 元）。

(3) 所有权受限的土地使用权情况

本公司的部分土地使用权已抵押给银行作为本公司获得授信额度和借款的担保，于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日的账面价值分别为人民币 35,369,192.34 元、人民币 41,580,669.51 元。

19. 商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	2020.01.01	本期增加 企业合并形成的	2020.12.31
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

注 1：本公司之子公司 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。

20. 长期待摊费用

项　　目	2020.01.01	本期增加金额	本期摊销金额	净额法下冲减资产	外币报表折算差额	2020.12.31
经营租赁固定资产改良支出	26,673,140.49	12,281,931.32	12,435,047.74	8,176,830.38	7,309.42	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
合　　计	71,667,990.77	25,827,910.55	22,705,361.56	8,176,830.38	-106,284.90	66,507,424.48

21. 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

项　　目	2020.12.31		2019.12.31	
	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
衍生金融工具公允价值变动	14,154,787.73	2,123,218.16	41,702.93	6,255.44
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

项　　目	2020.12.31		2019.12.31	
	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

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

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

年　　份	2020.12.31	2019.12.31
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

(6) 未确认的递延所得税负债

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构缴纳所得税。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。

22. 其他非流动资产

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
预付工程款	458,202,708.22	156,627,599.46
长期原材料采购预付款	717,534,569.70	-
融资租赁保证金	170,596,374.64	84,509,775.36
待抵扣增值税-长期	176,001,826.18	60,796,542.82
未实现售后租回损益	83,972,106.94	87,114,917.67
履约保证金	60,000,000.00	-
其他	55,017,570.17	259,680.85
合　　计	1,721,325,155.85	389,308,516.16

23. 短期借款

(1)短期借款分类

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

(2)已逾期未偿还的短期借款情况

于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日，本公司无已逾期未偿还的短期借款。

(3)短期借款的说明：

详见附注披露五、63.所有权或使用权受到限制的资产。

24. 交易性金融负债

项目	2020.12.31	2019.12.31

项目	2020.12.31	2019.12.31
交易性金融负债	23,559,939.00	41,702.93
其中：外汇远期合约	23,559,939.00	41,702.93
合计	23,559,939.00	41,702.93

25. 应付票据

种　　类	2020.12.31	2019.12.31
银行承兑汇票	6,810,275,681.73	1,974,298,229.26
商业承兑汇票	2,839,518,504.28	2,719,487,475.96
合　　计	9,649,794,186.01	4,693,785,705.22

于 2020 年 12 月 31 日，本公司无已到期未支付的应付票据(2019 年 12 月 31 日：无)。

26. 应付账款

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
第三方	5,381,266,886.46	4,405,888,848.37
关联方	-	77,325,243.26
合　　计	5,381,266,886.46	4,483,214,091.63

（1）性质列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

项　　目	2020.12.31	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

项　　目	2020.12.31	未偿还或结转的原因
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，本公司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，本公司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。

27. 预收款项

（1）预收款项列示

项　目	2020.12.31	2019.12.31
预收商品款	—	1,656,661,354.63
预收工程款	—	168,998,875.26
合计	—	1,825,660,229.89

28. 合同负债

（1）合同负债情况

项　目	2020.12.31	2019.12.31
预收商品款	992,826,002.67	—
预收工程款	127,576,700.85	—
合计	1,120,402,703.52	—

29. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项　　目	2020.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2020.12.31
一、短期薪酬	311,995,468.37	2,000,549,648.77	11,225,709.16	1,881,857,374.07	—	-3,520,895.75	438,392,556.48
二、离职后福利-设定提存计划	7,273,711.30	115,971,005.35	—	116,638,604.41	—	11,148.95	6,617,261.19
三、辞退福利	—	24,287,708.77	—	24,236,126.69	—	-3,432.08	48,150.00
合　　计	319,269,179.67	2,140,808,362.88	11,225,709.16	2,022,732,105.17	—	-3,513,178.88	445,057,967.67

(2) 短期薪酬列示

项　　目	2020.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2020.12.31
一、工资、奖金、津贴和补贴	258,753,183.25	1,823,033,392.14	—	1,671,323,034.62	—	-3,362,473.33	407,101,067.44
二、职工福利费	40,014,736.37	21,656,921.13	11,225,709.16	56,309,539.52	—	-141,267.31	16,446,559.83
三、社会保险费	1,949,132.51	54,189,029.53	—	54,514,762.49	—	-21,780.99	1,601,618.56
其中：医疗保险费	897,340.92	46,312,795.53	—	46,571,187.52	—	-21,829.08	617,119.85
工伤保险费	847,293.86	2,368,143.11	—	2,382,471.90	—	353.23	833,318.30
生育保险费	204,497.73	5,508,090.89	—	5,561,103.07	—	-305.14	151,180.41

项　　目	2020.01.01	本期增加	其他增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2020.12.31
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	26,754,004.56	—	26,343,353.18	—	-2,808.77	4,923,717.60
六、非货币性福利	—	13,190,109.91	—	13,190,109.91	—	—	—
七、其他短期薪酬	2,076,580.58	7,229,680.48	—	6,237,669.93	—	7,434.65	3,076,025.78
合　　计	311,995,468.37	2,000,549,648.77	11,225,709.16	1,881,857,374.07	—	-3,520,895.75	438,392,556.48

(3) 设定提存计划列示

项　　目	2020.01.01	本期增加	本期减少	因合并范围变动导致的增加/(减少)	外币报表折算差额	2020.12.31
1. 基本养老保险	7,207,299.67	113,549,528.76	114,210,922.83	—	11,326.16	6,557,231.76
2. 失业保险费	66,411.63	2,421,476.59	2,427,681.58	—	-177.21	60,029.43
合　　计	7,273,711.30	115,971,005.35	116,638,604.41	—	11,148.95	6,617,261.19

30. 应交税费

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

31. 其他应付款

(1) 分类列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

(2) 应付利息

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

(3) 其他应付款

① 按款项性质列示其他应付款

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

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	

32. 一年内到期的非流动负债

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
一年内到期的长期借款（注 1）	388,613,220.33	664,753,534.00
一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

注 1：一年内到期的长期借款

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

33. 其他流动负债

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
待转销项税额	33,189,302.86	-
合　　计	33,189,302.86	-

34. 长期借款

（1）长期借款分类

项　　目	2020.12.31	利率区间（%）	2019.12.31	利率区间（%）
信用借款	87,074,179.26	0.00-1.90	15,000,000.00	0.00-1.15
保证借款	975,382,885.90	5.46	49,400,000.00	5.46
质押及抵押借款	3,421,935,407.06	3.2010-6.1750	3,204,555,430.48	3.925-6.175
应付利息	12,474,400.77	-	-	-
小　　计	4,496,866,872.99	-	3,268,955,430.48	-
减:一年内到期的长期借款	388,613,220.33	-	664,753,534.00	-

项　　目	2020.12.31	利率区间（%）	2019.12.31	利率区间（%）
合　　计	4,108,253,652.66	-	2,604,201,896.48	-

（2）长期借款的说明：

详见附注披露五、63.所有权或使用权受到限制的资产。

35. 长期应付款

（1）按款项性质列示长期应付款

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
应付融资租赁款 （注 1）	627,670,279.40	591,578,427.07
小　　计	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

注 1：长期应付款中的应付融资租赁款明细

本公司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	2020.12.31	2019.12.31
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

（2）长期应付款的说明：

详见附注披露五、63.所有权或使用权受到限制的资产。

36. 长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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	-	9,513,375.56

本公司于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。本公司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。长期应付职工薪酬变动如下：

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
年初余额	28,457,833.21	45,104,277.31
加：本年新增	895,524.73	4,388,763.28
减：本年支付	18,127,648.78	21,035,207.38
小　　计	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	-	9,513,375.56

37. 预计负债

项　　目	2020.12.31	2019.12.31	形成原因
质保金	950,665,292.41	910,719,321.66	（注 1）
未决诉讼	11,494,854.60	12,289,905.55	（注 2）
非同控合并或有对价	-	11,228,322.36	（注 3）
担保	17,139,185.63	-	（注 4）
合　　计	979,299,332.64	934,237,549.57	

重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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

注 2：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.和本公司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。对于截至 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 3：本公司非同一控制合并 NClave Renewable, S.L.（以下简称“Nclave”）产生的或有对价，截至 2020 年 12 月 31 日已执行完毕。

注 4：本公司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%至 5%的比例计提预计负债。

38. 递延收益

（1）递延收益情况

项　　目	2020.01.01	本期增加	本期减少	2020.12.31	形成原因
基础设施补助款	17,000,000.00	947,558,435.00	862,446,709.75	102,111,725.25	政府补助
其他项目补助	33,803,473.00	7,057,613.00	33,167,388.89	7,693,697.11	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	

（2）涉及政府补助的项目

项目	2020.01.01	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	2020.12.31	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

项目	2020.01.01	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	2020.12.31	与资产相关/与收益相关
天合光能宿迁产业园区二期土建及机电装修补贴款	-	124,620,000.00	-	-	124,192,416.70	-	427,583.30	资产
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	-	1,120,000.00	-	-	1,120,000.00	-	-	资产

项目	2020.01.01	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	2020.12.31	与资产相关/与收益相关
专项资金								
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	

39. 股本

项 目	2020.01.01	本次增减变动（+、一）					2020.12.31
		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

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。

40. 资本公积

项 目	2020.01.01	本期增加	本期减少	2020.12.31
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

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，股本溢价增加 1,999,862,620.52 元。

注 2：2017 年 10 月 8 日，本公司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。

41. 其他综合收益

项　　目	2020.01.01	本期发生金额						2020.12.31
		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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	变更记账本位币的影响	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-
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：子公司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

42. 盈余公积

项　目	2019.12.31	会计政策变更	2020.01.01	本期增加	本期减少	2020.12.31
法定盈余公积	62,975,937.23	-	62,975,937.23	27,370,438.03	-	90,346,375.26
合计	62,975,937.23	-	62,975,937.23	27,370,438.03	-	90,346,375.26

43. 未分配利润

项　　目	2020 年度	2019 年度
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
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
应付普通股股利	206,802,637.50	166,993,505.63
期末未分配利润	2,013,393,693.48	1,025,040,191.36

（1）向所有者分配现金利润

①本公司根据 2019 年 3 月 13 日董事会决议向投资者宣派现金利润共人民币 166,993,505.63 元，并于 2019 年 5 月支付完毕。

②本公司根据 2020 年 7 月 16 日的 2020 年第一次临时股东大会决议以方案实施前的公司总股本 2,068,026,375 股为基数，每股派发现金红利 0.1 元（含税），共计派发现金红利 206,802,637.5 元，并于 2020 年 7 月支付完毕。

44. 营业收入及营业成本

项　　目	2020 年度		2019 年度	
	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

主营业务收入、主营业务成本明细

项　　目	2020 年度		2019 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业收入/成本	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65	22,611,203,775.55	18,621,670,899.54
光伏产品				
- 光伏组件	22,052,946,440.24	18,767,538,706.89	16,395,195,484.93	13,559,517,420.97
小　　计	22,052,946,440.24	18,767,538,706.89	16,395,195,484.93	13,559,517,420.97
光伏系统				
- 系统产品	3,993,046,946.14	3,410,910,587.16	1,170,058,866.63	992,464,158.37
- 电站业务	2,103,389,260.78	1,865,547,323.13	4,387,685,481.33	3,786,747,427.06
小　　计	6,096,436,206.92	5,276,457,910.29	5,557,744,347.96	4,779,211,585.43
智慧能源				
- 智能微网及多能系统	43,211,970.39	36,348,438.78	35,978,025.22	36,913,084.44
- 发电业务及运维	874,317,558.59	323,731,889.69	622,285,917.44	246,028,808.70
小　　计	917,529,528.98	360,080,328.47	658,263,942.66	282,941,893.14
合　　计	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65	22,611,203,775.55	18,621,670,899.54

注：电站业务中持有销售电站的主营业务收入如下：

项　　目	本期发生额	上期发生额
对价		
股权对价（A）	-	595,399,782.17
非现金对价		
承债的金额（B）	-	1,004,926,972.57
除电站资产外剩余资产（C）	-	542,078,471.03
其他（D）	-	-
销售收入合计（E=A+B-C-D）	-	1,058,248,283.71

45. 税金及附加

项　　目	2020 年度	2019 年度

项　　目	2020 年度	2019 年度
城市维护建设税	19,938,956.74	45,638,385.35
教育费附加及地方教育附加	14,300,906.44	32,808,796.05
印花税	21,963,184.05	19,136,481.98
房产税	23,428,546.12	19,771,718.65
土地使用税	8,552,563.63	8,378,112.62
其他	8,371,720.59	5,908,077.42
合　　计	96,555,877.57	131,641,572.07

46. 销售费用

项　　目	2020 年度	2019 年度
运杂仓储费（注）	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

注：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仓储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。

47. 管理费用

项　　目	2020 年度	2019 年度
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

48. 研发费用

项　　目	2020 年度	2019 年度
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

项　　目	2020 年度	2019 年度
其他	42,717,590.24	12,815,743.08
合　　计	363,486,752.98	293,772,742.94

49. 财务费用

项　　目	2020 年度	2019 年度
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
利息净支出	335,069,659.15	362,296,044.75
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

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光伏电站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%。

50. 其他收益

项　　目	2020 年度	2019 年度	与资产相关/与收益相关
科技经费及奖励	4,991,310.36	17,144,924.00	与收益相关
增值税退税	55,716.52	1,698,613.44	与收益相关
专利奖励	107,400.00	961,798.00	与收益相关
外贸发展	607,700.00	4,829,100.00	与收益相关
稳岗补贴	3,726,365.16	1,107,556.59	与收益相关
所得税退税	-	73,601.73	与收益相关

项　　目	2020 年度	2019 年度	与资产相关/与收益相关
税收补贴	2,742,147.68	10,000.00	与收益相关
出口信用保险	2,477,800.00	-	与收益相关
人才发展	1,573,000.00	1,738,125.63	与收益相关
招商引资政策业绩奖励款	50,000,000.00	-	与收益相关
其他	16,321,944.11	22,471,980.25	与收益相关
合　　计	82,603,383.83	50,035,699.64	

51. 投资收益

项　　目	2020 年度	2019 年度
权益法核算的长期股权投资收益（注 1）	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
远期外汇合约交割收益	207,512,296.67	-106,215,446.11
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	16,892,753.67	4,051,518.53
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

注 1：2020 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。

52. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	2020 年度	2019 年度
交易性金融资产	14,999,639.99	23,926,893.98
其中：远期外汇合约公允价值变动收益	9,145,097.35	14,438,518.99
银行理财产品	5,854,542.64	9,488,374.99
合　　计	14,999,639.99	23,926,893.98

53. 信用减值损失

项目	2020 年度	2019 年度
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
应收票据坏账损失	2,538,956.66	-3,034,892.50
合计	-219,780,218.99	-245,327,164.96

54. 资产减值损失

项　　目	2020 年度	2019 年度
存货跌价损失	-156,754,994.98	-61,872,649.06
固定资产减值损失	-172,131,484.98	-10,920,220.98
合　　计	-328,886,479.96	-72,792,870.04

55. 资产处置收益

项　　目	2020 年度	2019 年度
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

56. 营业外收入

（1）营业外收入明细

项　　目	2020 年度	2019 年度	计入当期非经常性损益的金额
-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
债务重组利得	—	4,299,673.95	
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

（2）政府补助明细

补助项目	本期发生额（与企业日常活动无关的政府补助）	上期发生额（与企业日常活动无关的政府补助）	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
合　　计	-	23,012,552.49	

57. 营业外支出

项　　目	2020 年度	2019 年度	计入当期非经常性损益的金额
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
捐赠支出	2,867,999.33	350,000.00	2,867,999.33
债务重组损失	—	233,900.00	—
固定资产报废	27,490,402.20	—	27,490,402.20
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

58. 所得税费用

（1）所得税费用的组成

项　　目	2020 年度	2019 年度
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

项　　目	2020 年度
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

项　　目	2020 年度
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
权益法核算的合营企业和联营企业损益的影响	-13,502,796.55
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	32,504,018.56
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
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
研发费用加计扣除	-16,413,645.88
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

59. 其他综合收益

其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况以及其他综合收益各项目的调节情况详见附注五、40 其他综合收益。

60. 现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项　　目	2020 年度	2019 年度
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

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项　　目	2020 年度	2019 年度
银行承兑汇票及信用证等保证金	4,322,440,107.14	1,668,928,426.44

项　　目	2020 年度	2019 年度
运杂仓储费	85,539,467.18	605,978,468.54
水电费	699,128,012.10	573,053,221.71
专业服务费	50,284,115.93	130,268,860.55
质保费用	179,200,241.44	191,891,216.32
促销费	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

注：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仓储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。

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项　　目	2020 年度	2019 年度
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

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项　　目	2020 年度	2019 年度
关联方资金拆出	-	77,588,109.22
远期外汇合约交割收益	-	106,215,446.11

项　　目	2020 年度	2019 年度
合　　计	-	183,803,555.33

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项　　目	2020 年度	2019 年度
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
票据贴现	-	4,000,000.00
合　　计	351,055,840.98	821,360,064.18

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项　　目	2020 年度	2019 年度
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
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

注：购买少数股东股权为本公司本年收购 Nclave Renewable, S.L.49%剩余股权。

61. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2020 年度	2019 年度
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：资产减值准备及信用减值准备	548,666,698.95	318,120,035.00
固定资产折旧	1,092,537,065.73	783,571,410.97
无形资产摊销	50,653,132.04	53,051,972.05
长期待摊费用摊销	22,705,361.56	28,360,153.26

补充资料	2020 年度	2019 年度
处置固定资产的损失（收益以“一”号填列）	104,855,388.18	3,614,360.72
公允价值变动损失（收益以“一”号填列）	-14,999,639.99	-23,926,893.98
财务费用（收益以“一”号填列）	379,276,379.55	409,273,381.21
投资损失（收益以“一”号填列）	-385,521,100.26	-102,649,599.01
递延所得税资产减少（增加以“一”号填列）	-110,047,809.29	-158,038,536.01
递延所得税负债增加（减少以“一”号填列）	6,467,582.22	-7,354,092.28
存货及合同资产的减少（增加以“一”号填列）	-2,038,243,416.29	-215,703,674.88
经营性应收项目的减少（增加以“一”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“一”号填列）	6,815,325,412.72	5,033,575,272.47
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活动：		
融资租入固定资产	35,989,053.06	229,311,576.79
3．不涉及现金收支的重大融资活动：	-	-
4．不涉及现金收支的重大经营活动：	-	-
票据背书(注 1)	5,072,023,371.64	5,140,722,906.68
往来账款抹账	13,294,224.69	54,795,162.35
出售电站买方承担净负债(注 2)	-	462,848,501.54
5．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
现金及现金等价物净增加额	337,361,158.44	1,286,671,288.73

注 1：本公司收到客户支付的银行承兑汇票较多，这部分票据流动性很强，可以通过背书转让支付给原材料供应商。

注 2：如附注三、26(2)②所述，根据商业惯例，目前光伏电站的出售多以股权转让方式进行交易。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主要风险和报酬转移给相关客户时确认出售光伏电站业务收入。本公司收到的相关转让价款作为销售商

品、提供劳务收到的现金，由买方承担的净负债在合并现金流量表附注中体现为不涉及现金收支的重大经营活动。

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

项　　目	2020 年度
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
处置子公司收到的现金净额	274,349.78

(3) 现金和现金等价物构成情况

项　　目	2020 年度	2019 年度
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
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

62. 政府补助

种类	金额	计入当期损益金额
已冲减相关资产账面价值尚未摊销的政府补助	1,054,661,944.64	
尚未摊销或尚未冲减相关资产账面原值的政府补助	109,805,422.36	
因冲减资产原值减少折旧影响：管理费用	3,335,920.04	3,335,920.04
因冲减资产原值减少折旧影响：营业成本	34,011,158.16	34,011,158.16
因冲减资产原值减少折旧影响：研发费用	5,558,054.50	5,558,054.50
因冲减资产原值的资产被处置计入：资产处置损益	2,913,357.50	2,913,357.50
冲减：财务费用	9,886,852.00	9,886,852.00

种类	金额	计入当期损益金额
计入：其他收益	82,603,383.83	82,603,383.83
合计		138,308,726.03

63. 所有权或使用权受到限制的资产

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：

于 2020 年 12 月 31 日，本公司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	借款金额	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

质押权人	被质押物	借款金额	起始日	到期日
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	800,001,498.70	2019/7/31	2031/7/10
中国进出口银行江苏省分行	常州市天滩新能源有限公司 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

于 2019 年 12 月 31 日，本公司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	借款金额	起始日	到期日
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%股权	41,900,000.00	2019/3/8	2020/9/10
		100,000,000.00	2019/9/6	2021/3/10
华能天成融资租赁有限公司	颍上县润能新能源有限公司 100%股权	570,000,000.00	2019/5/15	2021/4/30
国家开发银行江苏省分行	Tanagra Solar Enerrgy S.A. 100%股权、S Aether Energy Societe 100%股权	84,407,400.00	2014/03/26	2026/11/20
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	230,000,000.00	2019/8/12	2031/8/10
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 99.86%股权	401,930,000.00	2019/9/12	2031/9/24
中国进出口银行江	孟县天晟光伏发电有限公司 100%股权	239,000,000.00	2019/9/12	2031/8/23

质押权人	被质押物	借款金额	起始日	到期日
苏省分行				
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	126,400,000.00	2019/10/25	2031/10/10
中国进出口银行	常州市天滩新能源有限公司 100%股权	172,000,000.00	2019/12/20	2030/12/12
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	291,600,000.00	2019/11/15	2031/11/10
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	152,001,498.70	2019/12/27	2031/12/10
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	110,489,505.94	2016/04/28	2025/04/28
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	19,231,596.00	2016/04/09	2026/04/08
中国金融租赁有限公司	叶城县源光能源有限公司 100%股权	165,204,902.01	2016/10/28	2026/11/01
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	5,994,818.28	2019/07/29	2029/07/29
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	52,642,799.76	2019/07/25	2029/07/22
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	124,123,479.79	2019/09/29	2027/09/19
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	26,422,189.60	2019/09/24	2029/09/19

64. 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目：

2020 年度以人民币为记账本位币，外币货币性项目如下：

项　　目	2020 年 12 月末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
-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

项　　目	2020 年 12 月末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
-日元	73,103,507.00	0.0632	4,622,773.37
交易性金融资产			
-美元	4,469.12	6.5249	29,160.57
应收账款			
-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 Rufiyaa	2,629,984.23	0.4244	1,116,176.80
其他应收账款			
-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			
-美元	107,400,000.00	6.5249	700,774,260.00
应付账款			
-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
其他应付账款			
-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

(2) 境外重要经营实体报表记账本位币列示如下：

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

序号	公司名称	经营地	本位币	选择依据
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

六、合并范围的变更

1．非同一控制下企业合并

（1）非同一控制下企业合并

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
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

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

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
—或有对价的公允价值	-
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	7,504,858.83

（3）被购买方于购买日可辨认资产、负债

项　　目	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

项　　目	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：		
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
其中：固定资产	164,717,415.84	137,038,079.29
资产合计	**217,304,509.69**	**187,238,924.41**
负债：		
流动负债	212,292,972.20	212,292,972.20
非流动负债	7,516,396.32	-
其中：递延所得税负债	7,516,396.32	-
负债合计	**219,809,368.52**	**212,292,972.20**
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**

①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。

2．同一控制下企业合并

（1）报告期内发生的同一控制下企业合并

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
江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司	100.00	实际取得对被合并方控制权	2020 年 8 月 30 日	实际取得对被合并方控制权

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

合并成本	江苏省绿色建筑产业技术研究院有限公司
—本公司支付的总对价	5,117,400.00

（3）合并日被合并方的资产、负债的账面价值

项　　目	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
流动资产：		
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
流动资产合计	**1,001,324.94**	**207,931.28**
非流动资产：		
固定资产	56,042.44	72,948.04
非流动资产合计	**56,042.44**	**72,948.04**
总资产	**1,057,367.38**	**280,879.32**
流动负债：		
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
流动负债合计	**887,088.71**	**978,468.77**
非流动负债合计	**-**	**-**
总负债	**887,088.71**	**978,468.77**
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**

3．处置子公司

报告期内无处置重要子公司。

七、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

截至 2020 年末本公司直接及间接持股子公司共 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，间接持股子公司 374 家，其中重要子公司如下：

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
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

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
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	组件与电池的生产和销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	越南	电池的生产和销售	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 (LUXEMBOURG) OVERSEAS SYSTEMS S. à r.I.	卢森堡	卢森堡	投资控股	100	同一控制下企业合并取得
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

（2）重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	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

（3）重要非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	期末余额					
	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
盐城天合国能光伏科技有限公司	1,464,560,336.93	1,207,436,071.42	2,671,996,408.35	1,844,662,470.72	162,309,273.57	2,006,971,744.29

（续上表）

子公司名称	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
盐城天合国能光伏科技有限公司	1,648,568,066.01	888,492,148.75	2,537,060,214.76	1,644,302,808.07	261,887,122.26	1,906,189,930.33

（续上表）

子公司名称	本期发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
盐城天合国能光伏科技有限公司	4,128,622,436.57	34,154,379.63	34,154,379.63

（续上表）

子公司名称	期初发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
盐城天合国能光伏科技有限公司	3,360,032,030.80	42,677,197.39	42,677,197.39

2. 在合营或联营企业中的权益

（1）重要的联营企业

①2020 年度本公司重要的联营企业如下：

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		对联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
联营企业						
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

②重要联营企业的主要财务信息

项　　目	2020 年 09 月 30 日/2020 年 1-9 月	2019 年 12 月 31 日/2019 年度
	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
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
其他综合收益	-	-

综合收益总额	345,918,235.75	685,103,982.55
本期收到的来自联营企业的股利	158,609,085.37	-

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公司和四川永祥股份有限公司持有 25%和 15%股权。

2019 年度和 2020 年度，本公司无重要的合营企业。

（2）与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

于 2020 年 12 月 31 日、2019 年 12 月 31 日，公司无对联营企业投资相关的或有负债。

八、与金融工具相关的风险

本公司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。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司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公司经营活动的改变。

1．信用风险

对于应收款项，本公司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，本公司不会要求客户提供抵押品。

本公司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。

本公司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公司存在对个别客户的重大应收款项。于资产负债表日，本公司的前五大客户的应收款占本公司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，本公司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。

本公司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) 中所载本公司对关联方作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

截至各期期末，本公司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。本公司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。 本公司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。

截至各期期末，本公司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，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

截至各期期末，本公司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本公司以人民币为记账本位币，于各期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
-欧元	6,353.35	50,985.63	393,758.34	3,077,418.31

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
-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%，将导致本公司 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本公司以美元为记账本位币，于各期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

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	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%，将导致本公司 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本公司以欧元为记账本位币，于各期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%，将导致本公司 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本公司以日元为记账本位币，于各期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%，将导致本公司 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公司持有的、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

本公司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公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司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。

本公司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公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司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，本公司 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，本公司 2020 年度的净利润就会减少 267.97 万元（2019 年：减少 1,777.12 万元）。

九、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

项　　目	2020.12.31 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）衍生金融资产	-	47,143,555.33	-	47,143,555.33
（2）银行理财产品	-	867,565,683.52	-	867,565,683.52
（二）应收款项融资	-	-	1,614,996,704.71	1,614,996,704.71
（三）其他债权投资	-	43,341,214.97	-	43,341,214.97
（四）其他权益工具投资	-	129,449,500.00	-	129,449,500.00
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
（五）交易性金融负债	-	23,559,939.00	-	23,559,939.00
衍生金融负债	-	23,559,939.00	-	23,559,939.00
持续以公允价值计量的负债总额	-	23,559,939.00	-	23,559,939.00

2．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

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。

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。

3. 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

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。

4. 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

2020 年度及 2019 年，本公司上述持续以公允价值计量的资产和负债各层次之间没有发生转换。

十、关联方及关联交易

1. 本公司最终控制人情况

本公司最终控制方是自然人高纪凡先生。截至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. 本公司的子公司情况

本公司重要的子公司的情况详见附注七、在其他主体中的权益。

3. 本公司合营和联营企业情况

（1）本公司重要的合营和联营企业情况

联营企业名称	与本公司关系

联营企业名称	与本公司关系
丽江隆基硅材料有限公司	本公司的联营企业

（2）本公司其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
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

4. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
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

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
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 Renovable 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

5. 关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品、接受劳务情况

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
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	—

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
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	—

②出售商品、提供劳务情况

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
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
沽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

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
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

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
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	—

（2） 关联租赁情况

① 融资租赁：

本公司作为承租方：

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

② 经营租赁：

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	2020 年度确认的租赁收入	2019 年度确认的租赁收入
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：

出租方名称	租赁资产种类	2020 年度确认的租赁费	2019 年度确认的租赁费
江苏有则国际物流有限公司	厂房	4,973,571.43	7,957,714.32

（3） 关联担保情况

本公司作为被担保方

担保方	币种	担保金额	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	人民币	420,000,000.00	2015-10-12	2021-10-11	天合光能股份有限公司	否
Trina Solar Limited	欧元	5,000,000.00	2013-7-22	-	Trina Solar (Schweiz) AG	是
Trina Solar Limited	欧元	20,850,000.00	2014-3-26	2019-5-30	Trina Solar (Luxembourg) Overseas System S.a.r.l	是

担保方	币种	担保金额	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	人民币	690,000,000.00	2016-1-25	2019-1-25	天合光能股份有限公司	是
Trina Solar Limited	人民币	140,000,000.00	2016-3-29	2024-3-28	江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	是（注 1）
高纪凡、吴春艳	人民币	400,000,000.00	2018-9-12	2019-9-3	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2018-8-29	2019-8-28	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2018-11-12	2019-11-11	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2018-9-17	2019-9-16	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	80,000,000.00	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	人民币	4,000,000.00	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	人民币	2,000,000,000.00	2019-3-15	2020-3-13	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	400,000,000.00	2019-12-3	2020-11-10	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	70,000,000.00	2019-10-11	2020-9-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	40,000,000.00	2019-10-24	2020-9-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	30,000,000.00	2019-10-24	2020-10-23	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	100,000,000.00	2019-11-22	2020-11-20	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	20,000,000.00	2019-12-30	2020-12-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	美元	60,000,000.00	2020-1-2	2020-12-29	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	470,000,000.00	2019-11-25	2020-11-6	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	300,000,000.00	2020-2-21	2020-9-11	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	300,000,000.00	2020-3-3	2020-9-2	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	200,000,000.00	2020-11-24	2023-11-23	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	人民币	476,000,000.00	2020-12-7	2021-12-6	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	人民币	204,000,000.00	2020-12-7	2023-12-6	天合光能股份有限公司	否

担保方	币种	担保金额	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
高纪凡、吴春艳	人民币	500,000,000.00	2020-12-31	2021-12-22	天合光能股份有限公司	否

注 1：本公司的子公司江苏天合太阳能电力投资发展有限公司于 2017 年 1 月 10 日提前偿还本担保项下借款，该担保已经履行完毕。

（4） 关联方资金拆借

资金拆出

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	3,757,168.62	2018-6-15	已归还
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	5,882,649.07	2018-6-15	已归还
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	1,382,210.75	2018-6-15	已归还
ESJ Renovable I,S.de R.L.de C.V.	美元	167,956.87	2018-6-15	已归还
Greenrock Trina GmBH	欧元	1,029,000.00	2019-3-15	—
Greenrock Trina GmBH	欧元	1,380,000.00	2019-6-7	—
Greenrock Trina GmBH	欧元	640,000.00	2019-6-24	—
EPC 17 GMBH	欧元	219,920.00	2018-10-25（注 1）	—

注 1： 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。

（5） 关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额
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

（6） 关键管理人员薪酬

项　　目	2020 年度发生额	2019 年度发生额
关键管理人员薪酬	29,085,475.98	22,597,813.59

（7） 其他关联交易

①关联利息支出

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
顺泰融资租赁有限公司	利息支出	58,280.51	121,098.78

②关联利息收入

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	利息收入	2,907,574.38	2,193,646.72
盐城天启太阳能发电有限公司	利息收入	—	52,627.00
托克逊县天合光能有限责任公司	利息收入	—	374,772.50
响水永能太阳能发电有限公司	利息收入	—	927,968.93
响水恒能太阳能发电有限公司	利息收入	—	4,788,144.53
宿迁天蓝光伏电力有限公司	利息收入	—	352,992.95

③关联方销售融资

关联方	关联交易内容	2020 年度发生额	2019 年度发生额
常嘉融资租赁(上海)有限公司	销售融资	538,000.00	51,479,000.00

6. 关联方应收应付款项

（1） 应收项目

项目名称	关联方	2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		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

项目名称	关联方	2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
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 Renovable 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**	—	—	—

项目名称	关联方	2020 年 12 月 31 日		2019 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
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

项目名称	关联方	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
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		—	**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 Renovable 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

项目名称	关联方	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
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**

十一、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

（1）资本承担

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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，本公司于 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	2020.12.31	2019.12.31
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

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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） 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	1,162.41 万人民币	一审审理中
2	Renelux Renewables LLC	S. Aether Energy S.A.（本公司下属公司）	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 万澳币	一审审理中
4	Servicios & Soluciones Electromecánicos, 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 1,162.41 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 月已获取司法鉴定书，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 Electromecánicos, 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。

十二、资产负债表日后事项

1. 联营企业股权转让

本公司于 2021 年 2 月 9 日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 226,465,823.43 元的价格转让给隆基绿能科技股份有限公司。

2. 利润分配事项

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。

十三、其他重要事项

1. 分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、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，是指本公司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）本公司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）本公司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。

本公司报告分部包括：

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

本公司经营分部的会计政策与本公司主要会计政策相同。

（2）报告分部的财务信息

2020 年度

单位：万元

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	分部间抵消	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

（3）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

十四、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

（1）按坏账计提方法分类披露

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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
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
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
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
合　计	4,874,910,574.61	100.00	99,243,756.42	2.04	4,775,666,818.19

（续上表）

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	55,558,374.83	0.97	16,493,444.69	29.69	39,064,930.14
按组合计提坏账准备	5,668,546,573.37	99.03	88,477,585.63	1.56	5,580,068,987.74
组合 1：应收客户货款	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	4,992,642,000.53	87.22	-	-	4,992,642,000.53
合　计	5,724,104,948.20	100.00	104,971,030.32	1.83	5,619,133,917.88

① 2020年12月31日，按单项计提坏账准备主要如下：

应收款项（按单位）	2020.12.31			
	应收账款	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	

2020 年 12 月 31 日，按组合 1（应收客户货款）计提坏账准备

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	833,317,273.08	4,166,586.33	0.50
7 至 12 个月	202,761,430.01	10,138,071.50	5.00
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	84,638,473.56	7.29

单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

2020 年 12 月 31 日及 2019 年 12 月 31 日：无

账　龄	2019.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	493,116,231.17	2,465,581.16	0.50
7 至 12 个月	24,292,194.57	1,214,609.73	5.00
1 年以内小计	517,408,425.74	3,680,190.89	0.71
1 至 2 年	69,804,994.92	6,980,499.49	10.00
2 至 3 年	15,297,780.70	4,589,334.21	30.00
3 至 4 年	331,620.88	165,810.44	50.00
4 年以上	73,061,750.60	73,061,750.60	100.00
合　计	675,904,572.84	88,477,585.63	13.09

（2）本期坏账准备的变动情况

类　别	2019.12.31	本期变动金额				2020.12.31
		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

（3）本期实际核销的应收账款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2020 年	实际核销的应收账款	556,838.40
2019 年	实际核销的应收账款	21,059.47

其中重要的应收账款核销情况：无

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

2020 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	562,180,882.04	11.53	-
客户 2	560,017,493.83	11.49	-
客户 3	292,269,332.92	6.00	-
客户 4	290,866,202.84	5.97	-
客户 5	275,702,567.11	5.66	-
合计	1,981,036,478.74	40.64	-

2. 其他应收款

(1) 分类列示

项　　目	2020.12.31	2019.12.31
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

注：上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

(2) 应收利息

① 分类列示

项　目	2020.12.31	2019.12.31
债券投资	2,895,751.26	-
合计	2,895,751.26	-

(3) 应收股利

被投资单位	2020.12.31	2019.12.31
西藏天合光伏系统集成有限公司	150,000,000.00	-
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
盂县天晟光伏发电有限公司	52,279,952.11	35,845,177.93
合　　计	220,279,952.11	53,845,177.93

(4) 其他应收款

① 款项性质情况

款项性质	2020.12.31	2019.12.31
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

② 按坏账计提方法分类披露

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	5,991,243,363.87	100.00	3,720,231.80	0.06	5,987,523,132.07

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
组合 1：应收保证金及押金	30,787,149.88	0.51	2,817,985.87	9.15	27,969,164.01
组合 2：应收备用金及出口退税款	483,701.15	0.01	25,504.31	5.27	458,196.84
组合 3：应收合并范围内关联方往来	5,849,761,903.61	97.64	-	-	5,849,761,903.61
组合 4：应收合并范围外关联方往来	103,333,909.41	1.72	516,669.55	0.50	102,817,239.86
组合 5：应收其他款项	6,876,699.82	0.11	360,072.07	5.24	6,516,627.75
合计	5,991,243,363.87	100.00	3,720,231.80	0.06	5,987,523,132.07

（续上表）

类别	2019.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	106,296,747.67	1.77	106,296,747.67	100.00	-
按组合计提坏账准备	5,904,676,455.94	98.23	6,297,626.56	0.11	5,898,378,829.38
组合 1：应收保证金及押金	23,896,302.49	0.40	4,677,676.89	19.57	19,218,625.60
组合 2：应收备用金及出口退税款	1,102,928.57	0.02	118,426.76	10.74	984,501.81
组合 3：应收合并范围内关联方往来	5,778,789,659.25	96.14	-	-	5,778,789,659.25
组合 4：应收合并范围外关联方往来	92,148,613.46	1.53	460,743.06	0.50	91,687,870.40
组合 5：应收其他款项	8,738,952.17	0.15	1,040,779.85	11.91	7,698,172.32
合计	6,010,973,203.61	100.00	112,594,374.23	1.87	5,898,378,829.38

A. 2020 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备无。

2020 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备（除组合 3：应收合并范围内关联方往来）

账龄	2020 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内		-	
其中：6 个月以内	122,881,996.14	614,409.98	0.50

账龄	2020 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
7 至 12 个月	7,413,815.06	370,690.75	5.00
1 年以内	130,295,811.20	985,100.73	0.76
1-2 年	8,243,119.13	824,311.91	10.00
2-3 年	1,261,004.04	378,301.21	30.00
3-4 年	298,015.88	149,007.94	50.00
4 年以上	1,383,510.01	1,383,510.01	100.00
合计	141,481,460.26	3,720,231.80	2.63

③ 计提、收回或转回的坏账准备情况

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

④ 本期实际核销的其他应收款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2020 年度	实际核销的其他应收款	101,982,695.21

年　　度	项　　目	核销金额
2019 年度	实际核销的其他应收款	-

其中重要的其他应收款核销情况

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			

⑤ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

2020 年 12 月 31 日

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	-

3. 长期股权投资

项　　目	2020.12.31			2019.12.31		
	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

被投资单位	2020.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2020.12.31	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	-	-

被投资单位	2020.01.01	本期增加	本期减少	外币报表折算差异	2020.12.31	本期计提减值准备	减值准备期末余额
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	-	-
盂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）对联营企业投资

投资单位	2020.01.01	本期增减变动				
		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
联营企业						
丽江隆基硅材料有限公司	376,274,556.53	-	-	86,631,955.31	-	-
合　　计	376,274,556.53	-	-	86,631,955.31	-	-

（续上表）

投资单位	本期增减变动			2020.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	158,609,085.37	-	-	304,297,426.47	-
合　　计	158,609,085.37	-	-	304,297,426.47	-

4. 营业收入和营业成本

项目	2020 年度		2019 年度	
	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

5. 投资收益

项　　目	2020 年度	2019 年度
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
远期外汇合约交割收益	157,338,834.84	-10,701,094.91
理财产品收益	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

十五、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

项目	2020 年度	2019 年度
非流动资产处置损益	-108,083,463.37	-646,006.18
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	92,929,322.66
委托他人投资或管理资产的损益	77,542,096.17	33,764,652.76
债务重组损益	-	4,065,773.95

项目	2020 年度	2019 年度
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	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-91,776,927.12
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	12,974,629.19	-
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
小计	121,304,655.86	43,781,787.03
减：所得税影响额	23,156,052.74	7,792,720.58
少数股东权益影响额	-18,972,000.20	6,574,970.35
合计	117,120,603.32	29,414,096.10

2. 净资产收益率及每股收益

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

公司名称：天合光能股份有限公司

日期：2021 年 3 月 29 日

统一社会信用代码

91110102085492787 4

营业执照

(副 本) (5-1)

扫描二维码登录"国家企业信用信息公示系统"了解更多登记、备案、许可、监管信息

名　　称　容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

类　　型　特殊普通合伙企业

执行事务合伙人　肖厚发

经营范围　审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务；软件开发。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

成立日期　2013年12月10日

合伙期限　2013年12月10日至 长期

主要经营场所　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

登记机关　北京市西城区市场监督管理局

2020年 12月 21日

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

5-1-583

证书序号：000392

会计师事务所
证券、期货相关业务许可证

经财政部、中国证券监督管理委员会审查，批准

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

执行证券、期货相关业务。

首席合伙人：肖厚发

证书号：18　　发证时间：二〇一九年七　月二　日

证书有效期至：二〇二一年七月　二日

5-1-584

会计师事务所

执业证书

名　　称：容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：肖厚发

主任会计师：

经营场所：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

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010032

批准执业文号：京财会许可[2013]0067号

批准执业日期：2013年10月25日

证书序号：0011869

说　明

1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。

3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。

4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：北京市财政局

二〇一九年 六 月 十 日

中华人民共和国财政部制

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师协会
Full name 何双
Sex 男
Date of birth 1985-01-09
Working unit
Identity card No. 513401198501094
1101020362092

年度检验登记
Annual Renewal Registration
本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.
证书编号 No. of Certificate 110002414087
批准注册协会 Authorized Institute of CPAs 上海市注册会计师协会
发证日期 Date of Issuance 2014 年 11 月 27 日
2015年 4月 3 0日
2016年 4月 3 0日
2017年 4月 3 0日
注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA
同意调出 Agree the holder to be transferred from
同意调入 Agree the holder to be transferred to
JICPA 转所专用章
2017 年 11 月 9 日
2017 98 1 18
2018 1月 2日

THE CHINESE INSTITUTE OF CERTIFIED PUBLIC ACCOUNTANTS
中国注册会计师协会

姓　　名 Full name 毛才玉
性　　别 Sex 女
出生日期 Date of birth 1989-11-05
工作单位 Working unit 致同会计师事务所（特殊普通合伙）南京分所
身份证号码 Identity card No. 321084198911061521

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

毛才玉(110101560605)
您已通过2020年年检
上海市注册会计师协会
2020年08月31日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

证书编号：
No. of Certificate 110101560605

批准注册协会：
Authorized Institute of CPAs 江苏省注册会计师协会

发证日期：
Date of Issuance 2018年04月28日

年度检验登记
Annual Renewal Registration

本证书经检验合格，继续有效一年。
This certificate is valid for another year after this renewal.

毛才玉(110101560605)
您已通过2019年年检
上海市注册会计师协会
2019年05月31日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

致同会计师事务所 CPAs
南京分所
JICPA
Stamp of the transferor Institute of CPAs
2018年12月7日

同意调入
Agree the holder to be transferred in

致同会计师事务所 CPAs
上海
Stamp of the transferee Institute of CPAs
2019年1月4日

注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意调出
Agree the holder to be transferred from

致同会计师事务所 CPAs
Stamp of the transferor Institute of CPAs
2019年10月23日

同意调入
Agree the holder to be transferred in

会计师事务所 CPAs
Stamp of the transferee Institute of CPAs
2019年10月23日

RSM | 容诚

审计报告

天合光能股份有限公司

容诚审字[2022]200Z0130 号

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

中国·北京

北京注册会计师协会

业务报告统一编码报备系统

业务报备统一编码：	11010032202211200 5112
报告名称：	天合光能股份有限公司审计报告
报告文号：	容诚审字[2022]200Z0130号
被审（验）单位名称：	天合光能股份有限公司
会计师事务所名称：	容诚会计师事务所（特殊普通合伙）
业务类型：	财务报表审计
报告意见类型：	无保留意见
报告日期：	2022年04月26日
报备日期：	2022年04月26日
签字注册会计师：	何双(110002414087)， 毛才玉(110101560605)

（可通过扫描二维码或登录北京注协官网输入编码的方式查询信息）

说明：本备案信息仅证明该报告已在北京注册会计师协会报备，不代表北京注册会计师协会在任何意义上对报告内容做出任何形式的保证。

目　　录

序号	内　　容	页码
1	审计报告	1-6
2	合并资产负债表	7
3	合并利润表	8
4	合并现金流量表	9
5	合并所有者权益变动表	10-11
6	母公司资产负债表	12
7	母公司利润表	13
8	母公司现金流量表	14
9	母公司所有者权益变动表	15-16
10	财务报表附注	17-179

审 计 报 告

容诚审字[2022]200Z0130 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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2021 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 2021 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2021 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2021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三、25“收入确认原则和计量方法”和附注五、48“营业收入及营业成本”。

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以及能源云平台运营等业务。2021 年度收入项目金额为人民币 4,448,039.01 万元。

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三、9“金融工具”和附注五、4“应收账款”。

截至 2021 年 12 月 31 日，财务报表所列示应收账款余额为人民币 874,015.09 万元，应收账款坏账准备金额为人民币 57,004.39 万元。

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、其他信息

管理对其他信息负责。其他信息包括天合光能公司 2021 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（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。

（此页无正文，为天合光能股份有限公司容诚审字[2022]200Z0130号报告之签字盖章页）

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

2022 年 4 月 26 日

合并资产负债表

2021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	2021/12/31	2020/12/31	项 目	附注	2021/12/31	2020年12月31日
流动资产：				**流动负债：**			
货币资金	五、1	10,690,077,334.36	9,429,357,046.49	短期借款	五、24	6,647,457,319.59	5,067,682,762.45
交易性金融资产	五、2	429,947,458.83	914,709,238.85	交易性金融负债	五、25	35,135,241.77	23,559,939.00
衍生金融资产		-	-	衍生金融负债	五、26	8,596,160.00	-
应收票据	五、3	2,297,114,503.39	-	应付票据	五、27	11,364,739,255.87	9,649,794,186.01
应收账款	五、4	8,170,107,007.44	4,231,668,038.65	应付账款	五、28	7,343,646,281.86	5,381,266,886.46
应收款项融资	五、5	447,068,722.38	1,614,996,704.71	预收款项		-	-
预付账款	五、6	2,101,714,745.46	1,039,219,925.43	合同负债	五、29	2,041,977,474.22	1,120,402,703.52
其他应收款	五、7	2,365,330,815.41	1,651,718,685.37	应付职工薪酬	五、30	408,687,121.24	445,057,967.67
其中：应收利息		-	2,895,751.26	应交税费	五、31	659,194,078.06	468,717,969.24
应收股利		94,068,972.38	1,274,376.51	其他应付款	五、32	1,988,142,961.11	1,445,100,111.32
存货	五、8	12,753,544,744.62	7,120,403,437.07	其中：应付利息		-	-
合同资产	五、9	923,380,497.57	620,110,753.27	应付股利		-	-
持有待售资产		-	-	持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动资产	五、10	10,541,255.44	663,889.96	一年内到期的非流动负债	五、33	2,357,093,197.30	610,446,640.22
其他流动资产	五、11	1,672,525,536.92	1,693,870,665.03	其他流动负债	五、34	2,194,492,694.68	33,189,302.86
流动资产合计		**41,861,352,621.82**	**28,316,718,384.83**	**流动负债合计**		**35,049,161,785.70**	**24,245,218,468.75**
非流动资产：				**非流动负债：**			
债权投资		-	-	长期借款	五、35	3,005,962,659.27	4,108,253,652.66
其他债权投资	五、12	43,341,214.97	43,341,214.97	应付债券	五、36	4,944,934,446.09	-
长期应收款	五、13	669,120,344.45	621,662,397.99	其中：优先股		-	-
长期股权投资	五、14	2,047,803,582.39	444,288,716.77	永续债		-	-
其他权益工具投资	五、15	373,005,171.94	129,449,500.00	租赁负债	五、37	34,747,274.59	不适用
其他非流动金融资产		-	-	长期应付款	五、38	1,199,199,328.89	405,836,859.51
投资性房地产		-	-	长期应付职工薪酬	五、39	-	-
固定资产	五、16	13,360,665,371.46	10,011,900,553.24	预计负债	五、40	1,099,510,572.22	979,299,332.64
在建工程	五、17	1,165,287,258.06	2,330,285,561.61	递延收益	五、41	13,316,057.40	128,172,332.89
生产性生物资产		-	-	递延所得税负债	五、22	29,452,274.99	24,902,198.70
油气资产		-	-	其他非流动负债		-	-
使用权资产	五、18	55,662,999.31	不适用	**非流动负债合计**		**10,327,122,613.45**	**5,646,464,376.40**
无形资产	五、19	894,102,222.53	649,203,312.30	**负债合计**		**45,376,284,399.15**	**29,891,682,845.15**
开发支出		-	-	**所有者权益：**			
商誉	五、20	154,297,639.80	160,394,750.97	股本	五、42	2,073,667,807.00	2,068,026,375.00
长期待摊费用	五、21	42,046,233.14	66,507,424.48	其他权益工具	五、43	336,810,588.87	-
递延所得税资产	五、22	1,216,521,720.93	1,097,384,377.86	其中：优先股		-	-
其他非流动资产	五、23	1,656,675,478.32	1,721,325,155.85	永续债		-	-
非流动资产合计		**21,678,529,237.30**	**17,275,742,966.04**	资本公积	五、44	11,513,513,372.89	11,161,262,613.48
				减：库存股		-	-
				其他综合收益	五、45	-347,785,328.35	-251,846,509.50
				专项储备		-	-
				盈余公积	五、46	168,143,145.11	90,346,375.26
				未分配利润	五、47	3,367,583,887.63	2,013,393,693.48
				归属于母公司所有者权益合计		17,111,933,473.15	15,081,182,547.72
				少数股东权益		1,051,663,986.82	619,595,958.00
				所有者权益合计		**18,163,597,459.97**	**15,700,778,505.72**
资产总计		**63,539,881,859.12**	**45,592,461,350.87**	**负债和所有者权益总计**		**63,539,881,859.12**	**45,592,461,350.87**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：廖盛彬

合并利润表

2021年度

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	2021年度	2020年度
一、营业总收入		**44,480,390,071.81**	**29,417,973,429.28**
其中：营业收入	五、48	44,480,390,071.81	29,417,973,429.28
二、营业总成本		**42,432,585,247.80**	**27,841,626,944.62**
其中：营业成本	五、48	38,190,655,850.47	24,718,988,909.31
税金及附加	五、49	137,164,430.97	96,555,877.57
销售费用	五、50	1,407,689,370.91	1,015,210,429.07
管理费用	五、51	1,483,133,337.02	1,109,044,516.47
研发费用	五、52	924,819,503.21	363,486,752.98
财务费用	五、53	289,122,755.22	538,340,459.22
其中:利息费用		535,400,965.26	429,292,425.28
利息收入		363,561,608.64	94,222,766.13
加：其他收益	五、54	221,646,641.14	82,603,383.83
投资收益（损失以“-”号填列）	五、55	528,353,753.85	385,521,100.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-5,168,807.78	86,863,105.42
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）	五、56	-55,083,512.42	14,999,639.99
信用减值损失（损失以“-”号填列）	五、57	-116,980,558.91	-219,780,218.99
资产减值损失（损失以“-”号填列）	五、58	-279,011,689.37	-328,886,479.96
资产处置收益（损失以“-”号填列）	五、59	-85,760,088.47	-77,364,985.98
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		**2,260,969,369.83**	**1,433,438,923.81**
加：营业外收入	五、60	36,406,815.18	30,583,786.11
减：营业外支出	五、61	23,716,190.46	57,131,977.98
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**2,273,659,994.55**	**1,406,890,731.94**
减：所得税费用	五、62	423,678,327.84	173,750,987.14
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		**1,849,981,666.71**	**1,233,139,744.80**
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,849,981,666.71	1,233,139,744.80
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. 归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		1,804,231,711.50	1,229,276,756.49
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		45,749,955.21	3,862,988.31
六、其他综合收益的税后净额		**-99,018,298.78**	**-138,234,542.59**
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-95,938,818.85	-130,156,309.74
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
（1）母公司外币财务报表折算差额		-	-
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-95,938,818.85	-130,156,309.74
（1）子公司外币财务报表折算差额		-87,342,658.85	-130,156,309.74
（2）现金流量套期储备		-8,596,160.00	-
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-3,079,479.93	-8,078,232.85
七、综合收益总额		**1,750,963,367.93**	**1,094,905,202.21**
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		1,708,292,892.65	1,099,120,446.75
（二）归属于少数股东的综合收益总额		42,670,475.28	-4,215,244.54
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）		0.87	0.64
（二）稀释每股收益（元/股）		0.87	0.64

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

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并现金流量表

2021年度

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	2021年度	2020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		42,106,471,140.80	27,707,590,415.29
收到的税费返还		2,360,038,876.55	1,346,782,220.71
收到其他与经营活动有关的现金	五、63	5,124,079,341.99	2,336,621,017.18
经营活动现金流入小计		**49,590,589,359.34**	**31,390,993,653.18**
购买商品、接受劳务支付的现金		39,736,457,386.30	19,751,361,445.54
支付给职工以及为职工支付的现金		2,538,561,771.22	2,016,946,334.78
支付的各项税费		1,338,283,542.25	555,708,653.52
支付其他与经营活动有关的现金	五、63	4,879,194,362.72	6,069,431,899.26
经营活动现金流出小计		**48,492,497,062.49**	**28,393,448,333.10**
经营活动产生的现金流量净额		**1,098,092,296.85**	**2,997,545,320.08**
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		2,498,661,202.68	4,799,134,562.82
取得投资收益收到的现金		32,109,956.83	250,069,501.23
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		64,979,464.95	45,205,592.71
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		72,241,166.14	1,577,733.36
收到其他与投资活动有关的现金	五、63	570,996,281.04	283,460,568.47
投资活动现金流入小计		**3,238,988,071.64**	**5,379,447,958.59**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		6,492,173,088.26	4,731,992,551.69
投资支付的现金		3,598,744,601.99	4,635,387,897.22
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金	五、63	-	-
投资活动现金流出小计		**10,090,917,690.25**	**9,367,380,448.91**
投资活动产生的现金流量净额		**-6,851,929,618.61**	**-3,987,932,490.32**
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		481,344,583.22	2,310,062,620.53
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		5,219,554.80	-
取得借款收到的现金		19,918,525,936.41	12,174,744,307.72
收到其他与筹资活动有关的现金	五、63	1,205,257,907.66	351,055,840.98
筹资活动现金流入小计		**21,605,128,427.29**	**14,835,862,769.23**
偿还债务支付的现金		11,121,599,923.78	11,909,350,267.60
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		871,364,644.29	576,389,707.30
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		2,213,098.00	-
支付其他与筹资活动有关的现金	五、63	898,076,449.12	687,917,650.61
筹资活动现金流出小计		**12,891,041,017.19**	**13,173,657,625.51**
筹资活动产生的现金流量净额		**8,714,087,410.10**	**1,662,205,143.72**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		**-589,663,524.29**	**-334,456,815.04**
五、现金及现金等价物净增加额		**2,370,586,564.05**	**337,361,158.44**
加：期初现金及现金等价物余额		4,172,626,335.90	3,835,265,177.46
六、期末现金及现金等价物余额		**6,543,212,899.95**	**4,172,626,335.90**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2021年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2021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
	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	小计		
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	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
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、本年年初余额	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
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	5,641,432.00	-	-	336,810,588.87	352,250,759.41	-	-95,938,818.85	-	77,796,769.85	1,354,190,194.15	2,030,750,925.43	432,068,028.82	2,462,818,954.25
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-95,938,818.85	-	-	1,804,231,711.50	1,708,292,892.65	42,670,475.28	1,750,963,367.93
（二）所有者投入和减少资本	5,641,432.00	-	-	336,810,588.87	352,250,759.41	-	-	-	-	-	694,702,780.28	391,606,472.63	1,086,309,252.91
1、所有者投入的普通股	5,641,432.00	-	-	-	51,261,800.46	-	-	-	-	-	56,903,232.46	391,606,472.63	448,509,705.09
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	-	-	-	-	179,697,034.34	-	-	-	-	-	179,697,034.34	-	179,697,034.34
4、其他	-	-	-	336,810,588.87	121,291,924.61	-	-	-	-	-	458,102,513.48	-	458,102,513.48
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	77,796,769.85	-450,041,517.35	-372,244,747.50	-2,208,919.09	-374,453,666.59
1、提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	77,796,769.85	-77,796,769.85	-	-	-
2、对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372,244,747.50	-372,244,747.50	-2,208,919.09	-374,453,666.59
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、本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2、本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	2,073,667,807.00	-	-	336,810,588.87	11,513,513,372.89	-	-347,785,328.35	-	168,143,145.11	3,367,583,887.63	17,111,933,473.15	1,051,663,986.82	18,163,597,459.97

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：廖盛彬

合并所有者权益变动表

2020年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　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
	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	小计		
		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、本年年初余额	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、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	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
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-130,156,309.74	-	-	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．对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-206,802,637.50	-206,802,637.50	-1,933,303.63	-208,735,941.13
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．本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2．本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	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

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

5-1-601

母公司资产负债表

2021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

资　产	附注	2021/12/31	2020/12/31	负债和所有者权益	附注	2021/12/31	2020/12/31
流动资产：				**流动负债：**			
货币资金		6,223,175,755.44	4,883,239,559.22	短期借款		4,696,647,572.00	3,722,394,473.77
交易性金融资产		294,804,714.70	778,170,758.29	交易性金融负债		35,135,241.77	14,154,787.73
衍生金融资产		-	-	衍生金融负债		8,596,160.00	-
应收票据		1,936,579,629.45	-	应付票据		4,879,312,511.22	7,032,126,628.52
应收账款	十四、1	6,835,984,197.34	4,775,666,818.19	应付账款		3,074,815,829.36	2,540,872,058.91
应收款项融资		321,711,206.61	1,230,229,953.65	预收款项		-	-
预付款项		2,695,699,321.18	1,488,333,529.44	合同负债		959,232,184.66	152,162,793.24
其他应收款	十四、2	7,758,539,593.65	6,210,698,835.44	应付职工薪酬		130,320,084.42	127,386,852.17
其中：应收利息		-	2,895,751.26	应交税费		12,819,095.99	11,000,709.53
应收股利		260,794,595.87	220,279,952.11	其他应付款		1,087,856,472.61	1,033,663,641.05
存货		1,232,173,213.15	581,358,388.23	其中：应付利息		-	-
合同资产		-	-	应付股利		-	-
持有待售资产		-	-	持有待售负债		-	-
一年内到期的非流动资产		-	-	一年内到期的非流动负债		215,793,209.32	167,174,155.55
其他流动资产		118,291,178.77	679,139,863.05	其他流动负债		1,847,716,584.04	13,425,753.23
流动资产合计		**27,416,958,810.29**	**20,626,837,705.51**	**流动负债合计**		**16,948,244,945.39**	**14,814,361,853.70**
非流动资产：				**非流动负债：**			
债权投资		-	-	长期借款		840,131,250.00	825,945,786.06
其他债权投资		-	-	应付债券		4,944,934,446.09	-
长期应收款		-	-	其中：优先股		-	-
长期股权投资	十四、3	8,070,278,536.29	6,150,210,282.37	永续债		-	-
其他权益工具投资		57,782,257.26	-	租赁负债		102,459,149.51	不适用
其他非流动金融资产		-	-	长期应付款		19,251,638.77	-
投资性房地产		-	-	长期应付职工薪酬		-	-
固定资产		1,719,701,270.57	1,533,821,623.49	预计负债		308,075,771.25	362,000,351.50
在建工程		145,252,103.54	511,434,971.74	递延收益		1,802,444.48	3,527,777.84
生产性生物资产		-	-	递延所得税负债		-	-
油气资产		-	-	其他非流动负债		-	-
使用权资产		158,299,944.52	不适用	**非流动负债合计**		**6,216,654,700.10**	**1,191,473,915.40**
无形资产		153,802,403.64	165,503,191.85	**负债合计**		**23,164,899,645.49**	**16,005,835,769.10**
开发支出		-	-	**所有者权益：**			
商誉		-	-	股本		2,073,667,807.00	2,068,026,375.00
长期待摊费用		3,387,280.48	2,625,530.22	其他权益工具		336,810,588.87	-
递延所得税资产		123,152,207.88	233,170,316.31	其中：优先股		-	-
其他非流动资产		282,813,671.75	648,305,660.96	永续债		-	-
非流动资产合计		**10,714,469,675.93**	**9,245,071,576.94**	资本公积		11,627,683,489.30	11,266,806,973.77
				减：库存股		-	-
				其他综合收益		-8,596,160.00	-
				专项储备		-	-
				盈余公积		168,143,145.11	90,346,375.26
				未分配利润		768,819,970.45	440,893,789.32
				所有者权益合计		**14,966,528,840.73**	**13,866,073,513.35**
资产总计		**38,131,428,486.22**	**29,871,909,282.45**	**负债和所有者权益总计**		**38,131,428,486.22**	**29,871,909,282.45**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司利润表

2021年度

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	2021年度	2020年度
一、营业收入	十四、4	**29,896,779,813.97**	**21,617,761,811.40**
减：营业成本	十四、4	28,189,657,787.08	20,691,430,917.44
税金及附加		43,443,512.69	36,440,624.45
销售费用		379,717,995.11	284,241,023.82
管理费用		440,986,540.09	336,192,157.32
研发费用		313,950,922.85	280,157,926.72
财务费用		-227,329,466.07	153,917,337.98
其中：利息费用		230,151,746.62	248,513,032.01
利息收入		116,345,610.32	117,344,869.61
加：其他收益		23,683,270.36	14,408,702.65
投资收益（损失以“-”号填列）	十四、5	261,010,266.67	483,820,323.21
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-3,485,837.74	86,631,955.31
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）		-58,346,497.63	18,140,257.14
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-15,279,945.12	15,079,426.46
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-84,664,443.95	-60,555,664.85
资产处置收益（损失以“-”号填列）		5,744,804.77	-12,244,370.12
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		**888,499,977.32**	**294,030,498.16**
加：营业外收入		7,516,392.79	11,609,033.95
减：营业外支出		5,204,828.80	6,724,527.44
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**890,811,541.31**	**298,915,004.67**
减：所得税费用		112,843,842.83	25,210,624.46
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		**777,967,698.48**	**273,704,380.21**
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		777,967,698.48	273,704,380.21
（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		-8,596,160.00	
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-8,596,160.00	
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 现金流量套期储备		-8,596,160.00	
六、综合收益总额		**769,371,538.48**	**273,704,380.21**
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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司现金流量表

2021年度

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	2021年度	2020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		11,511,717,103.52	19,541,420,120.76
收到的税费返还		855,683,608.46	876,258,128.09
收到其他与经营活动有关的现金		2,916,682,130.49	533,809,775.12
经营活动现金流入小计		**15,284,082,842.47**	**20,951,488,023.97**
购买商品、接受劳务支付的现金		13,759,844,920.14	16,540,431,100.82
支付给职工以及为职工支付的现金		568,715,679.38	600,680,609.46
支付的各项税费		50,098,079.82	56,611,078.94
支付其他与经营活动有关的现金		1,337,402,175.44	2,552,895,103.12
经营活动现金流出小计		**15,716,060,854.78**	**19,750,617,892.34**
经营活动产生的现金流量净额		**-431,978,012.31**	**1,200,870,131.63**
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		2,359,225,823.69	4,666,134,562.82
取得投资收益收到的现金		58,102,055.24	229,136,259.66
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13,139,337.62	44,166,447.32
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		60,355,545.16	-
收到其他与投资活动有关的现金		541,328,295.34	274,683,704.45
投资活动现金流入小计		**3,032,151,057.05**	**5,214,120,974.25**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		318,402,387.30	982,205,314.95
投资支付的现金		4,822,807,547.03	4,717,043,368.70
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		992,110,445.20	2,171,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		-	8,166.67
投资活动现金流出小计		**6,133,320,379.53**	**7,870,256,850.32**
投资活动产生的现金流量净额		**-3,101,169,322.48**	**-2,656,135,876.07**
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		56,903,232.46	2,413,771,541.94
取得借款收到的现金		13,229,573,607.09	8,799,894,320.30
收到其他与筹资活动有关的现金		267,074,946.93	85,037,183.47
筹资活动现金流入小计		**13,553,551,786.48**	**11,298,703,045.71**
偿还债务支付的现金		7,133,135,897.88	9,051,015,680.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		514,900,566.14	466,142,782.12
支付其他与筹资活动有关的现金		134,644,746.68	428,173,787.99
筹资活动现金流出小计		**7,782,681,210.70**	**9,945,332,250.11**
筹资活动产生的现金流量净额		**5,770,870,575.78**	**1,353,370,795.60**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		**-45,794,197.72**	**-5,242,139.91**
五、现金及现金等价物净增加额		**2,191,929,043.27**	**-107,137,088.75**
加：期初现金及现金等价物余额		1,700,012,471.86	1,807,149,560.61
六、期末现金及现金等价物余额		**3,891,941,515.13**	**1,700,012,471.86**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2021年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　　币种：人民币

项目	2021年度										
	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	**2,068,026,375.00**	**-**	**-**	**-**	**11,266,806,973.77**	**-**	**-**	**-**	**90,346,375.26**	**440,893,789.32**	**13,866,073,513.35**
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	**2,068,026,375.00**	**-**	**-**	**-**	**11,266,806,973.77**	**-**	**-**	**-**	**90,346,375.26**	**440,893,789.32**	**13,866,073,513.35**
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	**5,641,432.00**	**-**	**-**	**336,810,588.87**	**360,876,515.53**	**-**	**-8,596,160.00**	**-**	**77,796,769.85**	**327,926,181.13**	**1,100,455,327.38**
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-8,596,160.00	-	-	777,967,698.48	769,371,538.48
（二）所有者投入和减少资本	5,641,432.00	-	-	336,810,588.87	360,876,515.53	-	-	-	-	-	703,328,536.40
1. 所有者投入的普通股	5,641,432.00	-	-	-	51,261,800.46	-	-	-	-	-	56,903,232.46
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	-	-	-	-	179,697,034.34	-	-	-	-	-	179,697,034.34
4. 其他	-	-	-	336,810,588.87	129,917,680.73	-	-	-	-	-	466,728,269.60
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	77,796,769.85	-450,041,517.35	-372,244,747.50
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	77,796,769.85	-77,796,769.85	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372,244,747.50	-372,244,747.50
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
四、本年年末余额	**2,073,667,807.00**	**-**	**-**	**336,810,588.87**	**11,627,683,489.30**	**-**	**-8,596,160.00**	**-**	**168,143,145.11**	**768,819,970.45**	**14,966,528,840.73**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2020年度

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　　币种：人民币

项目	2020年度										
	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、本年年初余额	**1,757,826,375.00**	**-**	**-**	**-**	**9,163,235,431.84**	**-**	**-**	**-**	**62,975,937.23**	**401,362,484.64**	**11,385,400,228.71**
三、本年增减变动金额（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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-	-	-	-	103,708,921.41	-	-	-	-	-	103,708,921.41
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	27,370,438.03	-234,173,075.53	-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	-206,802,637.50
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	**2,068,026,375.00**	**-**	**-**	**-**	**11,266,806,973.77**	**-**	**-**	**-**	**90,346,375.26**	**440,893,789.32**	**13,866,073,513.35**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

5-1-606

91

天合光能股份有限公司

财务报表附注

截至 2021 年 12 月 31 日

（除特别说明外，金额单位为人民币元）

一、公司的基本情况

1. 公司概况

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）本公司首次发行注册申请，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，本公司实际募集资金净额为人民币 2,310,062,620.52 元。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 2,073,667,807.00 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 2022 年 4 月 26 日决议批准报出。

2. 合并财务报表范围及变化

本报告期内新增及减少子公司的具体情况详见本附注六“合并范围的变更”。子公司的相关信息详见附注七“在其他主体中的权益”。

二、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

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

三、重要会计政策及会计估计

本公司下列重要会计政策、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、完整地反映了集团的财务状况、经营成果、所有者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。本报告的报告期自公历 2021 年 1 月 1 日起至 2021 年 12 月 31 日止。

3. 营业周期

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

本公司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 2020 年度及 2021 年 1-12 月的外币财务报表按照附注三、8 进行了折算。

5. 合并财务报表的编制方法

（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。

控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。子公司是指被本公司控制的主体（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。

本公司编制合并财务报表，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子公司持有本公司的长期股权投资，应当视为本公司的库存股，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，比照本公司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本公司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”。子公司向本公司出售资产所发生的未实现内部交易损益，应当按照本公司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，应当按照本公司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，其余额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

本公司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，本公司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，本公司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，并且本公司在合并财务

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，本公司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，本公司在个别财务报表中，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。

本公司在合并财务报表中，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，本公司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、归属于本公司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，本公司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。本公司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本公司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本公司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

本公司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。

6. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司合营安排为合营企业。

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司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。

7. 现金及现金等价物的确定标准

现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是

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。

8. 外币业务和外币报表折算

（1）外币交易时折算汇率的确定方法

本公司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。

9. 金融工具

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

当本公司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。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。本公司对原金融负债（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，是指本公司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

本公司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。除非本公司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，本公司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：本公司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：本公司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。

本公司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

本公司将金融负债分类为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如果本公司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公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，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公司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公司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

本公司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，是指本公司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，对于本公司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，本公司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，本公司按照未来 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，本公司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，本公司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，本公司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。

本公司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，本公司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，本公司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，未计提坏账准备。

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，本公司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。

本公司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

本公司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，本公司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。本公司考虑的信息包括：

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，本公司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，本公司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，本公司确定金融工具的信用风险已经显著增加。 除非本公司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

本公司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。

本公司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：

本公司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；

本公司计划以净额结算，或同时变现该金融资产和清偿该金融负债。

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

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见附注三、10。

10. 公允价值计量

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. 合同成本

合同成本分为合同履约成本与合同取得成本。

本公司为履行合同而发生的成本，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该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

③该成本预期能够收回。

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

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

12. 存货

（1）存货的分类

存货是指本公司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、光伏电站及合同履约成本等。

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附注三、13。

（2）发出存货的计价方法

本公司存货发出时采用加权平均法计价。

（3）存货的盘存制度

本公司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

本公司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”。

本公司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公司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”。

本公司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，本公司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。

本公司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”，具体参见附注三、25.收入确认原则和计量方法。

本公司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，本公司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附注三、25.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，具体参见附注三、5.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。

13. 合同资产及合同负债

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取的对价（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。本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。

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。

14. 长期股权投资

本公司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。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（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。

当本公司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

本公司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：

本公司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。

本公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；本公司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公司不一致的，应按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益等。本公司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公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司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。

15. 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用寿命超过一年的单位价值较高的有形资产。

（1）确认条件

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）各类固定资产的折旧方法

本公司从固定资产达到预定可使用状态的次月起按年限平均法计提折旧，按固定资产的类别、估计的经济使用年限和预计的净残值率分别确定折旧年限和年折旧率如下：

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、计价方法和折旧方法

本公司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。

16. 在建工程

（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。本公司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，并按本公司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。

17. 借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司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。

18. 无形资产

（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 (参见附注三、20) 后在资产负债表内列示。

（2）无形资产使用寿命及摊销

本公司无形资产均为使用寿命有限的无形资产，在以下预计使用寿命采用直线法系统摊销：

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命
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命
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命
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命

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。

（3）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本公司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在本公司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。

（4）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。

19. 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额

本公司对商誉不摊销，以成本减累计减值准备 (参见附注三、20) 在资产负债表内列示。商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

20. 长期资产减值

（1）长期股权投资减值测试方法及会计处理方法

本公司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

本公司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；

⑤ 其他实质上已经不能再给公司带来经济利益的固定资产。

（3）在建工程减值测试方法及会计处理方法

本公司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。本公司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。

21. 长期待摊费用

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

本公司长期待摊费用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
博鳌亚洲论坛会员费	16 年
融资服务费	6-8 年

22. 职工薪酬

职工薪酬，是指本公司为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本公司提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

（1）短期薪酬的会计处理方法

①职工基本薪酬（工资、奖金、津贴、补贴）

本公司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

本公司发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本。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

本公司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

本公司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。本公司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，本公司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

设定提存计划

本公司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，本公司参照相应的折现率（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

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

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

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，将全部应缴存金额

以折现后的金额计量应付职工薪酬。

23. 预计负债

（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，本公司将其确认为预计负债：

①该义务是本公司承担的现时义务；

②该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；

③该义务的金额能够可靠地计量。

（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。

24. 股份支付

（1）股份支付的种类

本公司股份支付系以权益结算的股份支付。

（2）权益工具公允价值的确定方法

①对于授予职工的股份，其公允价值按公司股份的市场价格计量，同时考虑授予股份所依据的条款和条件（不包括市场条件之外的可行权条件）进行调整。②对于授予职工的股票期权，在许多情况下难以获得其市场价格。如果不存在条款和条件相似的交易期权，公司选择适用的期权定价模型估计所授予的期权的公允价值。

（3）确认可行权权益工具最佳估计的依据

在等待期内每个资产负债表日，公司根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量，以作出可行权权益工具的最佳估计。

（4）股份支付计划实施的会计处理

以权益结算的股份支付

①授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日以权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

②完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入成本或费用和资本公积。

（5）股份支付计划修改的会计处理

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

（6）股份支付计划终止的会计处理

如果在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），本公司：

①将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本应在剩余等待期内确认的金额；

②在取消或结算时支付给职工的所有款项均作为权益的回购处理，回购支付的金额高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期费用。

本公司如果回购其职工已可行权的权益工具，冲减企业的所有者权益；回购支付的款项高于该权益工具在回购日公允价值的部分，计入当期损益。

25. 收入确认原则和计量方法

本公司收入确认的具体方法如下：

（1）光伏产品

本公司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。

本公司销售太阳能光伏产品（光伏组件及相关产品），根据本公司与客户签订的销售合

同约定，① 由本公司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 由本公司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，本公司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

本公司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。

本公司销售系统产品（包括商用、户用光伏系统及相关产品），根据本公司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

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

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

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

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

B.建造合同收入

本公司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。本公司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。本公司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。

本公司在开展“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，本公司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。本公司与客户之间的建造合同包含光伏电站工程建设的履约义务，由于客户能够控制本公司履约过程中在建的商品，本公司将其作为在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度确认收入，履约进度不能合理确定的除外。本公司按照投入法确定提供服务的履约进度。履约进度按已经完成的为履行合同实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例或已完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例确定。于资产负债表日，本公司对已完工或已完成劳务的进度进行重新估计，以使其能够反映履约情况的变化。

（3）智慧能源

①智能微网及多能系统

本公司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。

本公司销售智能微网及多能系统（包括微电网及储能系统产品），根据本公司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

本公司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。

本公司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，由于本公司履约的同时客户即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益，本公司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。

26. 政府补助

（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本公司能够满足政府补助所附条件；

②本公司能够收到政府补助。

（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：

用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益或冲减相关成本；

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

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。

与本公司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费用。与本公司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公司提供贷款的，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公司，本公司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。

27. 递延所得税资产和递延所得税负债

本公司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。本公司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，但是以本公司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）。

本公司对与子公司、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，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，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

本公司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本公司对与子公司、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.本公司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.本公司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，本公司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

本公司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，本公司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。

28. 租赁

自2021年1月1日起适用

（1）租赁的识别

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁，如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。为确定合同是否让渡了在一定期间内控制已识别资产使用的权利，本公司评估合同中的客户是否有权获得在使用期间内因使用已识别资产所产生的几乎全部经济利益，并有权在该使用期间主导已识别资产的使用。

（2）单独租赁的识别

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。同时符合下列条件的，使用已识别资产的权利构成合同中的一项单独租赁：① 承租人可从单独使用该资产或将其与易于获得的其他资源一起使用中获利；② 该资产与合同中的其他资产不存在高度依赖或高度关联关系。

（3）本公司作为承租人的会计处理方法

在租赁期开始日，本公司将租赁期不超过 12 个月，且不包含购买选择权的租赁认定为短期租赁；将单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁认定为低价值资产租赁。本公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不认定为低价值资产租赁。

对于所有短期租赁和低价值资产租赁，本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁付款额计入相关资产成本或当期损益。

除上述采用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，在租赁期开始日，公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

①使用权资产

使用权资产，是指承租人可在租赁期内使用租赁资产的权利。

在租赁期开始日，使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；

- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 承租人发生的初始直接费用；
- 承租人为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。本公司按照预计负债的确认标准和计量方法对该成本进行确认和计量，详见附注三、23。前述成本属于为生产存货而发生的将计入存货成本。

使用权资产折旧采用年限平均法分类计提。对于能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产预计剩余使用寿命内，根据使用权资产类别和预计净残值率确定折旧率；对于无法合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内，根据使用权资产类别确定折旧率。

各类使用权资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

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
办公及其他设备	直线法	3-10	10.00	9.00-30.00

②租赁负债

租赁负债应当按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括以下五项内容:

- 固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 购买选择权的行权价格，前提是承租人合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权；
- 根据承租人提供的担保余值预计应支付的款项。

计算租赁付款额现值时采用租赁内含利率作为折现率，无法确定租赁内含利率的，采用公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额与其现值之间的差额作为未确认融资费用，在租赁期各个期间内按照确认租赁付款额现值的折现率确认利息费用，并计入当期损益。未纳入

租赁负债计量的可变租赁付款额于实际发生时计入当期损益。

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

（4）本公司作为出租人的会计处理方法

在租赁开始日，本公司将实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁划分为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

①经营租赁

本公司在租赁期内各个期间按照直线法将租赁收款额确认为租金收入，发生的初始直接费用予以资本化并按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益。本公司取得的与经营租赁有关的未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

②融资租赁

在租赁开始日，本公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间，本公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

本公司取得的未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

（5）租赁变更的会计处理

①租赁变更作为一项单独租赁

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：A.该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；B.增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

②租赁变更未作为一项单独租赁

A.本公司作为承租人

在租赁变更生效日，本公司重新确定租赁期，并采用修订后的折现率对变更后的租赁付款额进行折现，以重新计量租赁负债。在计算变更后租赁付款额的现值时，采用剩余租赁期

间的租赁内含利率作为折现率；无法确定剩余租赁期间的租赁内含利率的，采用租赁变更生效日的增量借款利率作为折现率。

就上述租赁负债调整的影响，区分以下情形进行会计处理：

- 租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益；
- 其他租赁变更，相应调整使用权资产的账面价值。

B.本公司作为出租人

经营租赁发生变更的，本公司自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本公司分别下列情形对变更后的租赁进行处理：如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；如果租赁变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照关于修改或重新议定合同的规定进行会计处理。

以下经营租赁和融资租赁会计政策适用于 2020 年度

实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁为融资租赁，除此之外的均为经营租赁。

（1）经营租赁的会计处理方法

①本公司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，本公司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，本公司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本公司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，本公司按

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

①本公司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，本公司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公司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公司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本公司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。

29. 股利分配

资产负债表日后，经审议批准的利润分配方案中拟分配的股利或利润，不确认为资产负债表日的负债，在附注中单独披露。

30. 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据证监会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本公司的关联方。

31. 分部报告

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在各单项产品或劳务的性质、生产过程的性质、产品或劳务的客户类型、销售产品或提供劳务的方式、生产产品及提供劳务受法律及行政法规的影响等方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部。本公司以经营分部为基础考虑重要性原则后确定报告分部。

本公司在编制分部报告时，分部间交易收入按实际交易价格为基础计量。编制分部报告所采用的会计政策与编制本公司财务报表所采用的会计政策一致。

32. 套期会计

（1）套期的分类

本公司将套期分为公允价值套期、现金流量套期和境外经营净投资套期。

①公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺，或上述项目组成部分的公允价值变动风险敞口进行的套期。该公允价值变动源于特定风险，且将影响企业的损益或其他综合收益。

②现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期。该现金流量变动源于与已确认资产或负债、极可能发生的预期交易，或与上述项目组成部分有关的特定风险，且将影响企业的损益。

③境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险敞口进行的套期。境外经营净投资套期中的被套期风险是指境外经营的记账本位币与母公司的记账本位币之间的折算差额。

（2）套期工具和被套期项目

套期工具，是指本公司为进行套期而指定的，其公允价值或现金流量变动预期可抵消被套期项目的公允价值或现金流量变动的金融工具，包括：

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的衍生工具，但签出期权除外。只有在对购入期权（包括嵌入在混合合同中的购入期权）进行套期时，签出期权才可以作为套期工具。嵌入在混合合同中但未分拆的衍生工具不能作为单独的套期工具。

②以公允价值计量且其变动计入当期损益的非衍生金融资产或非衍生金融负债，但指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益、且其自身信用风险变动引起的公允价值变动计入

其他综合收益的金融负债除外。

自身权益工具不属于金融资产或金融负债，不能作为套期工具。

被套期项目，是指使本公司面临公允价值或现金流量变动风险，且被指定为被套期对象的、能够可靠计量的项目。本公司将下列单个项目、项目组合或其组成部分指定为被套期项目：

①已确认资产或负债。

②尚未确认的确定承诺。确定承诺，是指在未来某特定日期或期间，以约定价格交换特定数量资源、具有法律约束力的协议。

③极可能发生的预期交易。预期交易，是指尚未承诺但预期会发生的交易。

④境外经营净投资。

上述项目组成部分是指小于项目整体公允价值或现金流量变动的部分，本公司将下列项目组成部分或其组合被指定为被套期项目：

①项目整体公允价值或现金流量变动中仅由某一个或多个特定风险引起的公允价值或现金流量变动部分（风险成分）。根据在特定市场环境下的评估，该风险成分应当能够单独识别并可靠计量。风险成分也包括被套期项目公允价值或现金流量的变动仅高于或仅低于特定价格或其他变量的部分。

②一项或多项选定的合同现金流量。

③项目名义金额的组成部分，即项目整体金额或数量的特定部分，其可以是项目整体的一定比例部分，也可以是项目整体的某一层级部分。若某一层级部分包含提前还款权，且该提前还款权的公允价值受被套期风险变化影响的，不得将该层级指定为公允价值套期的被套期项目，但在计量被套期项目的公允价值时已包含该提前还款权影响的情况除外。

（3）套期关系评估

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和风险管理策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具、被套期项目，被套期风险的性质，以及本公司对套期有效性评估方法。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量的程度。此类套期在初始指定日及以后期间被持续评价符合套期有效性要求。

如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但作为套期策略组成部分的展期或替换不作为已到期或合同终止处理），或因风险管理目标发生变化，导致套期关系不再满足风险管理目标，或者被套期项目与套期工具之间不再存在经济关系，或者被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响开始占主导地位，或者该套期不再满足套期会计方法的其他条件时，本公司终止运用套期会计。

套期关系由于套期比率的原因不再符合套期有效性要求的，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，本公司对套期关系进行再平衡。

（4）确认和计量

满足运用套期会计方法条件的，按如下方法进行处理：

①公允价值套期

套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果是对指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。被套期项目因套期风险敞口形成利得或损失，计入当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。如果被套期项目是指定以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分），因套期风险敞口形成利得或损失，计入其他综合收益，其账面价值已按公允价值计量，不需要调整。

就与按摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，计入当期损益。该摊销日可以自调整日开始，并不得晚于被套期项目终止进行套期利得和损失调整的时点。被套期项目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（或其组成部分）的，按照同样的方式对累积已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，应当调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

②现金流量套期

套期工具利得或损失中属于套期有效的部分，作为现金流量套期储备，确认为其他综合收益，属于套期无效的部分（即扣除计入其他综合收益后的其他利得或损失），计入当期损益。现金流量套期储备的金额，按照下列两项的绝对额中较低者确定：①套期工具自套期开始的累计利得或损失。②被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

如果被套期的预期交易随后确认为非金融资产或非金融负债，或非金融资产或非金融负债的预期交易形成适用公允价值套期会计的确定承诺时则原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。其余现金流量套期在被套期的预期现金流量影响损益的相同期间，如预期销售发生时，将其他综合收益中确认的现金流量套期储备转出，计入当期损益。

③境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益。套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。处置境外经营时，上述在其他综合收益中反映的套期工具利得或损失转出，计入当期损益。

33. 重要会计政策及会计估计的变更

（1）重要会计政策的变更

2021 年重要会计政策变更

2018 年 12 月 7 日，财政部发布了《企业会计准则第 21 号——租赁》（以下简称“新租赁准则”）。要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并按《国际财务报告准则》或《企业会计准则》编制财务报表的企业自 2019 年 1 月 1 日起实施；其他执行企业会计准则的企业自 2021 年 1 月 1 日起实施，其中母公司或子公司在境外上市且按照《国际财务报告准则》或《企业会计准则》编制其境外财务报表的企业可以提前实施。本公司于 2021 年 1 月 1 日执行新租赁准则，对会计政策的相关内容进行调整，详见附注三、28。

对于首次执行日前已存在的合同，本公司在首次执行日选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

对于首次执行日之后签订或变更的合同，本公司按照新租赁准则中租赁的定义评估合同是否为租赁或者包含租赁。

本公司作为承租人

本公司选择首次执行新租赁准则的累积影响数调整首次执行当年年初（即 2021 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：

A.对于首次执行日前的融资租赁，本公司在首次执行日按照融资租入资产和应付融资租赁款的原账面价值，分别计量使用权资产和租赁负债；

B.在首次执行日，本公司按照附注三、20，对使用权资产进行减值测试并进行相应会计处理。

本公司首次执行日之前租赁资产属于低价值资产的经营租赁，采用简化处理，未确认使用权资产和租赁负债。除此之外，本公司对于首次执行日前的经营租赁，采用下列一项或多项简化处理：

- 将于首次执行日后 12 个月内完成的租赁，作为短期租赁处理;
- 计量租赁负债时，具有相似特征的租赁采用同一折现率；
- 使用权资产的计量不包含初始直接费用；
- 存在续租选择权或终止租赁选择权的，本公司根据首次执行日前选择权的实际行使及其他最新情况确定租赁期；
- 作为使用权资产减值测试的替代,本公司根据《企业会计准则第 13 号——或有事项》评估包含租赁的合同在首次执行日前是否为亏损合同，并根据首次执行日前计入资产负债表的亏损准备金额调整使用权资产；
- 首次执行日之前发生租赁变更的，本公司根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

本公司作为出租人

对于首次执行日前划分为经营租赁且在首次执行日后仍存续的转租赁，本公司作为转租出租人在首次执行日基于原租赁和转租赁的剩余合同期限和条款进行重新评估并做出分类。除此之外，本公司未对作为出租人的租赁按照衔接规定进行调整，而是自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

上述会计政策变更调整对公司财务状况、经营成果及现金流量没有产生重要影响。

（2）重要会计估计变更

本报告期内，本公司无重大会计估计变更。

（3）首次执行新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关项目情况

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年 12 月 31 日	2021 年 1 月 1 日	调整数
预付账款	1,039,219,925.43	1,039,141,069.83	-78,855.60
使用权资产	-	244,968,073.69	244,968,073.69
长期待摊费用	66,507,424.48	30,206,370.32	-36,301,054.16
一年内到期的非流动负债	610,446,640.22	611,507,879.36	1,061,239.14
租赁负债	-	207,526,924.79	207,526,924.79

母公司报表无调整。

四、税项

1. 主要税种及税率

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(注 1)
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	按应纳所得额计征	0%、15%、25%等(注 2)

注 1：子公司存在不同增值税税率的情况，海外子公司之增值税税率见四、3。

注 2：子公司存在不同企业所得税税率的情况，海外子公司之企业所得税税率见四、3。

2. 税收优惠

主要子公司所得税税收优惠：

公司名称	2021 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
天合光能（义乌）科技有限公司	15.00%	25.00%	高新技术
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	0.00%	0.00%	泰国投资促进

3. 主要境外子公司的法定所得税税率、增值税（或类似税种）税率如下：

境外子公司名称	注册地	所得税税率	增值税（或类似税种）税率
Trina Solar Energy Development Pte. Ltd.	新加坡	5%、17%	7.00%
Trina Solar (Schweiz) AG	瑞士	9.90%	7.70%
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	5%、20.00%	0.00%
Trina Solar (Luxembourg) Overseas System S.a.r.l	卢森堡	26.01%	17.00%
Trina Solar (U.S.), Inc.	美国	>21%	0.00%
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	泰国	0.00%	0.00%
Trina Solar Japan Energy Co.,Ltd	日本	≥30.62%	8.00%

五、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
库存现金	216,626.60	257,753.28
银行存款	6,542,996,273.35	4,172,368,582.62
其他货币资金	4,146,864,434.41	5,256,730,710.59
合　　计	10,690,077,334.36	9,429,357,046.49
其中：存放在境外的款项总额	1,920,088,163.94	2,031,259,291.74

(1) 货币资金中使用权有限制情况的款项

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
银行承兑汇票保证金	2,529,841,684.09	3,721,609,215.25
借款保证金	194,935,133.45	194,200,103.33
保函保证金	1,040,002,750.85	992,505,696.55
信用证保证金	213,724,524.00	171,866,875.33
其他使用受限资金账户	168,360,342.02	176,548,820.13
合　　计	4,146,864,434.41	5,256,730,710.59

2. 交易性金融资产

项目	2021.12.31	2020.12.31
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	429,947,458.83	914,709,238.85
其中：外汇远期合约	21,674,369.88	47,143,555.33
银行理财产品	387,276,512.59	867,565,683.52
优先级投资	20,996,576.36	-
合　　计	429,947,458.83	914,709,238.85

于 2021 年 12 月 31 日，本公司银行理财产品中人民币 387,090,422.22 元已质押给银行作为本公司开立银行承兑汇票和信用证的担保。

3. 应收票据

（1） 分类列示

项　目	2021.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值
银行承兑汇票	2,215,468,539.12	-	2,215,468,539.12
商业承兑汇票	82,056,245.50	410,281.23	81,645,964.27
合　计	2,297,524,784.62	410,281.23	2,297,114,503.39

（2） 期末已质押的应收票据

项　目	已质押金额
银行承兑汇票	51,101,541.46
合　计	51,101,541.46

（3） 期末已背书或贴现但尚未到期的应收票据

项　目	终止确认金额	未终止确认金额
银行承兑汇票	-	2,083,215,046.56
商业承兑汇票	-	96,660,875.00
合　计	-	2,179,875,921.56

（4） 按坏账计提方法分类披露

类　别	2021.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备	-	-	-	-	-
按组合计提减值准备	2,297,524,784.62	100.00	410,281.23	0.02	2,297,114,503.39
组合 1：应收票据-银行承兑汇票	2,215,468,539.12	96.43	-	-	2,215,468,539.12
组合 2：应收票据-商业	82,056,245.50	3.57	410,281.23	0.50	81,645,964.27

类 别	2021.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
承兑汇票					
合 计	2,297,524,784.62	100.00	410,281.23	0.02	2,297,114,503.39

（5） 本期坏账准备的变动情况

类 别	2020.12.31	本期变动金额			2021.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	
商业承兑汇票	-	410,281.23	-	-	410,281.23
合 计	-	410,281.23	-	-	410,281.23

4. 应收账款

（1）按坏账计提方法分类披露

类 别	2021.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	124,704,279.17	1.43	94,461,597.15	75.75	30,242,682.02
按组合计提坏账准备	8,615,446,615.14	98.57	475,582,289.72	5.52	8,139,864,325.42
组合 1：应收客户货款	8,615,446,615.14	98.57	475,582,289.72	5.52	8,139,864,325.42
合 计	8,740,150,894.31	100.00	570,043,886.87	6.52	8,170,107,007.44

（续上表）

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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
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
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

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
合 计	4,789,315,424.50	100.00	557,647,385.85	11.64	4,231,668,038.65

① 2021 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

应收款项（按单位）	2021.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
湖南红太阳新能源科技有限公司	37,803,352.52	7,560,670.50	20.00	企业涉及诉讼，已胜诉尚处于执行阶段
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
MAR SOLAR PANEL IMALATIVE ELEKTRIK URT. DAG. PRJ. HIZ. SAN. VE TIC. A.S.	14,118,067.30	14,118,067.30	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
ELEKTRO-PLZEN spol s.r.o.	13,597,955.52	13,597,955.52	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
JRC Services, LLC	11,643,711.38	11,643,711.38	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
SOLAR SPRINT s.r.o.	9,442,111.37	9,442,111.37	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
Alternativa Energetica 3000 S.L.	5,623,974.90	5,623,974.90	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
黄山睿基新能源股份有限公司	2,534,382.30	2,534,382.30	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
Enerpal S.A.	2,030,822.12	2,030,822.12	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合 计	121,615,878.11	91,373,196.09	75.13	

②2021 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

账　　龄	2021.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	7,175,327,705.42	35,876,640.35	0.50
7 至 12 个月	390,987,722.94	19,549,386.15	5.00
1 年以内小计	7,566,315,428.36	55,426,026.50	0.73
1 至 2 年	340,178,144.35	34,017,814.43	10.00
2 至 3 年	153,999,898.46	46,199,969.54	30.00
3 至 4 年	430,029,329.45	215,014,664.73	50.00
4 年以上	124,923,814.52	124,923,814.52	100.00
合　　计	8,615,446,615.14	475,582,289.72	5.52

2020 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

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	2,993,129,723.29	14,965,651.92	0.50
7 至 12 个月	478,726,691.43	23,936,334.57	5.00
1 年以内小计	3,471,856,414.72	38,901,986.49	1.12
1 至 2 年	323,648,483.47	32,364,848.35	10.00
2 至 3 年	615,422,392.20	184,626,717.65	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

于 2021 年 12 月 31 日，本公司将应收账款金额为人民币 340,384,124.10 元已质押作为本公司获得借款和融资租赁的担保。

（2）本期坏账准备的变动情况

类别	2020.12.31	本期变动金额					2021.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	处置子公司	其他变动	
应收账款坏账准备	557,647,385.85	148,710,753.19	17,241,238.70	51,286,574.37	73,909,330.75	6,122,891.65	570,043,886.87
合计	557,647,385.85	148,710,753.19	17,241,238.70	51,286,574.37	73,909,330.75	6,122,891.65	570,043,886.87

（3）实际核销的应收账款情况

年 度	项 目	核销金额
2021 年度	实际核销的应收账款	51,286,574.37
2020 年度	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：

年 度	单位名称	款项性质	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
2021 年度	ITEC Solar GmbH	货款	23,349,008.54	公司破产	经批准核销	否
2021 年度	Green Tower VIII GmbH & Co. KG	货款	23,190,870.63	公司破产	经批准核销	否
合 计			46,539,879.17	—	—	—

（4）本期收回以前年度核销的应收款项

年 度	项 目	收回金额
2021 年度	本期收回以前年度核销的应收账款	61,729.75
2020 年度	本期收回以前年度核销的应收账款	155,433.21

（5）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

2021 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
客户 1	1,189,624,847.62	13.61	5,948,124.24
客户 2	720,245,643.70	8.24	5,321,146.44

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例（%）	坏账准备期末余额
客户 3	367,131,467.74	4.20	26,830,801.78
客户 4	341,923,925.45	3.91	3,527,761.19
客户 5	339,649,403.63	3.89	66,480,072.99
合　　计	2,958,575,288.14	33.85	108,107,906.64

5. 应收款项融资

（1）分类列示

项　目	2021.12.31	2020.12.31
应收票据	447,068,722.38	1,614,996,704.71
合　计	447,068,722.38	1,614,996,704.71

（2）期末已质押的应收款项融资

项　目	已质押金额
银行承兑汇票	237,601,467.26

（3）期末已背书或贴现但尚未到期的应收票据

项　目	终止确认金额	未终止确认金额
银行承兑汇票	4,839,985,906.79	-
合　计	4,839,985,906.79	-

（4）应收票据按减值计提方法分类披露

类　别	2021.12.31			
	计提减值准备的基础	计提比例（%）	减值准备	备注
按单项计提减值准备	-	-	-	-
按组合计提减值准备	447,068,722.38	-	-	-
组合 1：应收票据-银行承兑汇票	447,068,722.38	-	-	-
组合 2：应收票据-商业承兑汇票	-	-	-	-

类 别	2021.12.31			
	计提减值准备的基础	计提比例（%）	减值准备	备注
合 计	447,068,722.38	-	-	-

（续上表）

类 别	2020.12.31			
	计提减值准备的基础	计提比例（%）	减值准备	备注
按单项计提减值准备	-	-	-	-
按组合计提减值准备	1,615,492,640.55	0.03	495,935.84	-
组合 1：应收票据-银行承兑汇票	1,604,078,303.80	-	-	-
组合 2：应收票据-商业承兑汇票	11,414,336.75	4.34	495,935.84	-
合 计	1,615,492,640.55	0.03	495,935.84	-

（5）本期减值准备的变动情况

类 别	2020.12.31	本期变动金额			2021.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	
应收票据	495,935.84	-	495,935.84	-	-
合 计	495,935.84	-	495,935.84	-	-

6. 预付款项

项 目	2021.12.31	2020.12.31
第三方	2,058,421,879.79	998,167,574.27
关联方	43,292,865.67	41,052,351.16
合 计	2,101,714,745.46	1,039,219,925.43

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	2021.12.31		2020.12.31	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	1,748,432,360.08	83.19	1,030,479,659.00	99.16

账　　龄	2021.12.31		2020.12.31	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 至 2 年	349,144,692.95	16.61	3,991,441.44	0.38
2 至 3 年	1,199,050.10	0.06	1,890,388.48	0.18
3 年以上	2,938,642.33	0.14	2,858,436.51	0.28
合　　计	2,101,714,745.46	100.00	1,039,219,925.43	100.00

注 1：预付款项主要包括与特定供应商签署的长期供货协议相关的预付硅料、电池片款，相关款项中预计在 1 年内结清部分列示为流动资产，其余部分列示于长期资产。上述账龄自预付款项确认日起开始计算。2021 年 12 月 31 日账龄在 1 至 2 年的预付款项主要为长期原材料采购预付款转入并预计将于 1 年内供货的预付账款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款项情况

2021 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
供应商 1	994,521,864.70	47.32
供应商 2	212,667,350.11	10.12
供应商 3	140,162,610.44	6.67
供应商 4	77,216,605.05	3.67
供应商 5	60,000,000.00	2.85
合　　计	1,484,568,430.30	70.63

7. 其他应收款

(1) 分类列示

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
应收利息	-	2,895,751.26
应收股利	94,068,972.38	1,274,376.51
其他应收款	2,271,261,843.03	1,647,548,557.60

合　　计	2,365,330,815.41	1,651,718,685.37

注：上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

(2) 应收利息

① 分类列示

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
债券投资	-	2,895,751.26

(3) 应收股利

被投资单位	2021.12.31	2020.12.31
宿迁天蓝光伏电力有限公司	1,274,376.51	1,274,376.51
常州长合新能源有限公司	92,794,595.87	-
合　　计	94,068,972.38	1,274,376.51

(4) 其他应收款

② 按坏账计提方法分类披露

类　别	2021.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	27,773,481.52	1.09	27,773,481.52	100.00	-
按组合计提坏账准备	2,528,942,666.25	98.91	257,680,823.22	10.19	2,271,261,843.03
组合 1：应收保证金及押金	784,916,728.70	30.70	217,722,173.39	27.74	567,194,555.31
组合 2：应收备用金及出口退税款	15,831,512.40	0.62	317,375.29	2.00	15,514,137.11
组合 4：应收合并范围外关联方往来	159,799,238.13	6.25	7,650,519.19	4.79	152,148,718.94
组合 5：应收其他款项	1,568,395,187.02	61.34	31,990,755.35	2.04	1,536,404,431.67
合　计	2,556,716,147.77	100.00	285,454,304.74	11.16	2,271,261,843.03

（续上表）

类 别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	27,187,256.96	1.38	27,187,256.96	100.00	-
按组合计提坏账准备	1,936,843,287.23	98.62	289,294,729.63	14.94	1,647,548,557.60
组合 1：应收保证金及押金	1,641,326,218.68	83.57	280,145,296.04	17.07	1,361,180,922.64
组合 2：应收备用金及出口退税款	97,619,540.12	4.97	564,952.13	0.58	97,054,587.99
组合 4：应收合并范围外关联方往来	129,632,115.61	6.60	3,009,388.13	2.32	126,622,727.48
组合 5：应收其他款项	68,265,412.82	3.48	5,575,093.33	8.17	62,690,319.49
合计	1,964,030,544.19	100.00	316,481,986.59	16.11	1,647,548,557.60

③ 2021 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

单位名称	2021.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
新疆国顺能源科技有限公司	26,426,846.72	26,426,846.72	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合 计	26,426,846.72	26,426,846.72	100.00	

2020 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

其他应收款（按单位）	2020.12.31			
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
新疆国顺能源科技有限公司	26,426,846.72	26,426,846.72	100.00	企业信用降低存在无法收回的风险
合 计	26,426,846.72	26,426,846.72	100.00	

④ 2021 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备

账　　龄	2021.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	1,611,962,912.38	8,059,820.98	0.50
7 至 12 个月	318,386,851.85	15,919,342.59	5.00
1 年以内小计	1,930,349,764.23	23,979,163.57	1.24
1 至 2 年	238,232,907.43	23,823,290.74	10.00
2 至 3 年	207,263,723.64	62,179,117.09	30.00
3 至 4 年	10,794,038.26	5,397,019.13	50.00
4 年以上	142,302,232.69	142,302,232.69	100.00
合　　计	2,528,942,666.25	257,680,823.22	10.19

2020 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备：

账　　龄	2020.12.31		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	846,728,427.54	4,233,642.24	0.50
7 至 12 个月	254,593,844.54	12,729,692.23	5.00
1 年以内小计	1,101,322,272.08	16,963,334.47	1.54
1 至 2 年	236,759,922.83	23,675,991.98	10.00
2 至 3 年	318,586,234.62	95,575,870.49	30.00
3 至 4 年	254,190,650.02	127,095,325.01	50.00
4 年以上	25,984,207.68	25,984,207.68	100.00
合　　计	1,936,843,287.23	289,294,729.63	14.94

⑤ 计提、收回或转回的坏账准备情况

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 12 月 31 日余额	16,963,334.47	272,331,395.16	27,187,256.96	316,481,986.59
2020 年 12 月 31 日余额在本期	16,963,334.47	272,331,395.16	27,187,256.96	316,481,986.59
—转入第二阶段	-178,491.67	178,491.67		-
—转入第三阶段		-586,224.56	586,224.56	-
—转回第二阶段				-
—转回第一阶段				-
本期计提	23,120,471.42	10,756,972.28	6,237,976.46	40,115,420.16
本期转回	16,784,842.80	37,733,878.33		54,518,721.13
本期转销				-
本期核销		5,600.00	6,237,976.46	6,243,576.46
其他变动	858,687.21	-11,239,491.63		-10,380,804.42
2021 年 12 月 31 日余额	23,979,158.63	233,701,664.59	27,773,481.52	285,454,304.74

⑥ 本期实际核销的其他应收款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2021 年度	实际核销的其他应收款	6,243,576.46

其中重要的其他应收款核销情况：无

⑦ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

2021 年 12 月 31 日

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	693,248,344.98	0-4 年	27.11	211,884,523.63
第二名	电站股转款/往来款	462,954,770.20	一年以内	18.11	2,314,773.85
第三名	电站股转款	310,953,168.65	一年以内	12.16	1,554,765.84
第四名	电站股转款/往来款	241,324,453.17	一年以内	9.44	7,131,315.27

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
第五名	电站股转款	185,590,149.68	一年以内	7.26	927,950.75
合　　计		1,894,070,886.68		74.08	223,813,329.34

⑧ 其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	2021.12.31	2020.12.31
电站股转款	1,052,056,824.33	-
应收双反保证金	693,248,344.98	1,557,206,040.47
往来款	355,455,640.42	46,393,821.63
应收关联方	159,799,238.13	129,632,115.61
应收政府补贴款	112,982,048.00	-
保证金及押金	91,968,383.72	85,270,178.22
员工备用金	8,706,899.90	2,668,638.08
应收增值税出口退税	7,124,612.50	94,100,902.03
项目代垫款	1,579,224.56	1,594,224.56
其他	73,794,931.23	47,164,623.59
合　　计	2,556,716,147.77	1,964,030,544.19

8. 存货

(1)存货分类

类　别	2021.12.31			2020.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	2,238,646,547.26	102,294,000.32	2,136,352,546.94	1,089,822,883.35	71,308,301.83	1,018,514,581.52
在产品	1,550,762,306.89	13,754,857.31	1,537,007,449.58	770,887,919.28	54,846,049.62	716,041,869.66
库存商品	4,127,063,563.84	89,801,344.24	4,037,262,219.60	1,967,823,062.79	52,853,223.91	1,914,969,838.88
光伏电站	3,752,717,729.51	-	3,752,717,729.51	1,778,726,695.15	-	1,778,726,695.15

类 别	2021.12.31			2020.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
合同履约成本	598,459,660.32	-	598,459,660.32	1,419,426,310.11	-	1,419,426,310.11
发出商品	691,745,138.67	-	691,745,138.67	272,724,141.75	-	272,724,141.75
合 计	12,959,394,946.49	205,850,201.87	12,753,544,744.62	7,299,411,012.43	179,007,575.36	7,120,403,437.07

于 2021 年 12 月 31 日，本公司已抵押的存货（即光伏电站）金额为人民币 394,439,943.69 元，作为本公司获得借款或融资租赁的担保。

(2)存货跌价准备

项 目	2020.12.31	计提	转回或转销	外币报表折算差异	2021.12.31
原材料	71,308,301.83	66,947,369.10	35,871,054.76	-90,615.85	102,294,000.32
在产品	54,846,049.62		41,052,117.83	-39,074.48	13,754,857.31
库存商品	52,853,223.91	86,533,219.87	49,569,792.81	-15,306.73	89,801,344.24
合 计	179,007,575.36	153,480,588.97	126,492,965.40	-144,997.06	205,850,201.87

9. 合同资产

类 别	2021.12.31			2020.12.31		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
建造合同形成的已完工未结算资产	923,380,497.57	-	923,380,497.57	620,110,753.27	-	620,110,753.27
合 计	923,380,497.57	-	923,380,497.57	620,110,753.27	-	620,110,753.27

10. 一年内到期的非流动资产

项 目	2021.12.31	2020.12.31
一年内到期的长期应收款	10,541,255.44	663,889.96
合 计	10,541,255.44	663,889.96

11. 其他流动资产

项 目	2021.12.31	2020.12.31

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
待抵扣增值税	1,605,672,611.88	999,021,620.74
待摊费用	32,558,867.82	39,144,810.19
短期债券投资	-	632,928,397.22
预缴所得税	34,245,439.65	22,544,885.88
其他	48,617.57	230,951.00
合　　计	1,672,525,536.92	1,693,870,665.03

12. 其他债权投资

(1) 其他债权投资情况

项　目	2020 年 12 月 31 日公允价值	本期利息调整	本期公允价值变动	2021 年 12 月 31 日公允价值	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	-	-	
减：一年内到期到期的其他债权投资	-	-	-	-	-	-	-	
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) 按减值计提方法分类披露

类别	2021 年 12 月 31 日				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提减值准备	43,341,214.97	100.00	-	-	43,341,214.97
其中：Univergy 100 G.K.	43,341,214.97	100.00	-	-	43,341,214.97
合计	43,341,214.97	100.00	-	-	43,341,214.97

（续上表）

名称	2021 年 12 月 31 日			
	其他债权投资	减值准备	计提比例（%）	计提理由
Univergy 100 G.K.	43,341,214.97	-	-	不存在减值迹象
合计	43,341,214.97	-	-	

13. 长期应收款

项　　目	2021.12.31			2020.12.31			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	-
其中：未实现融资收益	36,090,345.82	-	36,090,345.82	52,881,231.20	-	52,881,231.20	-
分期收款提供劳务	407,189,865.60	-	407,189,865.60	364,138,355.86	-	364,138,355.86	-
其中：未实现融资收益	86,990,281.30	-	86,990,281.30	84,483,198.12	-	84,483,198.12	-
小　　计	679,661,599.89	-	679,661,599.89	622,326,287.95	-	622,326,287.95	-
减：1 年内到期的长期应收款	10,541,255.44	-	10,541,255.44	663,889.96	-	663,889.96	-
合　　计	669,120,344.45	-	669,120,344.45	621,662,397.99	-	621,662,397.99	-

注：分期收款销售商品形成的长期应收款系本公司出售电站与客户约定的部分应收款项在协议生效届满 5 年内收取以及本公司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公司提供 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。

14. 长期股权投资

被投资单位	2020.12.31	本期增减变动				
		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
一、合营企业						
Projekt 28 GmbH & Co. KG	27,650.12	-	-	-5,806.18	-	-
Greenrock Trina GmBH	2,055,380.10	-	-	-19,353.93	4,675.39	-
EPC 17 GmbH	1,192,642.29	-	-	-7,741.57	-	-
Promoenercol Solar S.A.S.	566,306.93	-	105,553.37	-460,753.56	-	-
国华合创（北京）能源发展有限公司	-	15,000,000.00	-	-3,128,384.55	-	-
小　　计	3,841,979.44	15,000,000.00	105,553.37	-3,622,039.79	4,675.39	-
二、联营企业						
丽江隆基硅材料有限公司	304,297,426.47	-	304,297,426.47	-	-	-
通合新能源（金堂）有限公司	-	840,000,000.00	-	-3,485,837.74	-	-
四川永祥光伏科技有限公司	-	420,000,000.00	-	-	-	-
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	-	560,000,000.00	-	-	-	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	15,018,022.15	-	15,016,631.87	-	-1,390.28	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	37,505,696.49	-	-	-2,483,303.32	-	-
深圳量子力能源互联网有限公司	22,315,702.22	-	-	-1,085,258.40	-	-
江苏天辉锂电池有限公司	52,059,644.31	93,100,000.00	-	5,523,174.44	-	-

被投资单位	2020.12.31	本期增减变动				
		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
常州港华天合智慧能源有限公司（曾用名：常州智微能源管理有限公司 ）	9,250,245.69	-	-	-15,542.97	-	-
小 计	440,446,737.33	1,913,100,000.00	319,314,058.34	-1,546,767.99	-1,390.28	-
合 计	444,288,716.77	1,928,100,000.00	319,419,611.71	-5,168,807.78	3,285.11	-

（续上表）

被投资单位	本期增减变动			2021.12.31	减值准备期末余额
	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	-	-	-	21,843.94	-
Greenrock Trina GmBH	-	-	-	2,040,701.56	-
EPC 17 GmbH	-	-	-	1,184,900.72	-
Promoenercol Solar S.A.S.	-	-	-	-	-
国华合创（北京）能源发展有限公司	-	-	-	11,871,615.45	-
小 计	-	-	-	15,119,061.67	-
二、联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	-	-	-	-	-
通合新能源（金堂）有限公司	-	-	-	836,514,162.26	-
四川永祥光伏科技有限公司	-	-	-	420,000,000.00	-

被投资单位	本期增减变动			2021.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	-	-	-	560,000,000.00	-
Bright Solar Renewable Energy Private Limited	-	-	-	-	-
北京智中能源互联网研究院有限公司	-	-	-	35,022,393.17	-
深圳量子力能源互联网有限公司	-	-	-	21,230,443.82	-
江苏天辉锂电池有限公司	-	-	-	150,682,818.75	-
常州港华天合智慧能源有限公司（曾用名：常州智微能源管理有限公司 ）	-	-	-	9,234,702.72	-
小 计	-	-	-	2,032,684,520.72	-
合 计	-	-	-	2,047,803,582.39	-

注：因公司合营企业- PSM 30 Gmbh & Co.KG、PSM 50 Gmbh & Co.KG 已发生超额亏损，按照《企业会计准则——长期股权投资》中相关规定，按权益法核算对联营企业的长期股权投资时，投资企业确认应分担被投资单位发生的损失，应以长期股权投资及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。

15. 其他权益工具投资

(1) 其他权益工具投资情况

项 目	2021.12.31	2020.12.31
非上市权益工具投资：		-
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	12,949,500.00
常州上市后备企业股权投资基金(有限合伙)	13,000,000.00	6,500,000.00
上海康碳复合材料科技有限公司	48,788,900.00	-
永臻科技股份有限公司	50,000,000.00	-
江苏天赛新能源开发有限公司	24,838,624.86	-
常州长合新能源有限公司	57,782,257.26	-
盐城智汇能源电力有限公司	3,800,000.00	-
常州卓辉新能源开发有限公司	44,687,940.09	-
城步善能新能源有限责任公司	6,080,000.00	-
江苏家合户用分布式能源有限公司	219,168.89	-
江苏家誉户用分布式能源有限公司	49,070.80	-
重庆乐锦户用分布式能源有限公司	180,491.45	-
重庆乐福户用分布式能源有限公司	180,490.93	-
重庆乐玺户用分布式能源有限公司	180,489.79	-
江苏家富户用光伏分布式有限公司	49,068.86	-

江苏家乐户用分布式能源有限公司	219,169.01	-
合　　计	373,005,171.94	129,449,500.00

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) 非交易性权益工具的投资情况

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）	4,975,807.37	25,920,079.57	-	-	-	-
合　　计	4,975,807.37	25,920,079.57	-	-	-	-

16. 固定资产

(1) 分类列示

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
固定资产	13,360,665,371.46	10,011,900,553.24
合　　计	13,360,665,371.46	10,011,900,553.24

(2) 固定资产

① 固定资产情况

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：						
1.2020.12.31	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
2.本期增加金额	1,308,968,115.83	8,311,654,563.79	142,846,672.92	8,821,083.78	111,375,312.71	9,883,665,749.03
（1）在建工程转入	1,308,968,115.83	8,311,654,563.79	142,846,672.92	8,821,083.78	111,375,312.71	9,883,665,749.03
3.本期减少金额	160,614,715.73	2,995,572,921.62	67,431,527.24	2,284,037.60	3,769,017,500.57	6,994,920,702.76
（1）处置或报废	1,222,825.63	515,189,984.53	45,978,805.32	2,279,567.51	-	564,671,182.99
（2）转入在建工程	-	1,869,488,853.66	18,988,467.86	-	-	1,888,477,321.52
（3）处置子公司减少	-	280,340.02	2,001,788.39	4,470.09	3,769,017,500.57	3,771,304,099.07
（4）净额法下冲减资产价值	159,391,890.10	610,613,743.41	462,465.67	-	-	770,468,099.18
4.外币报表折算差额	-8,598,214.30	-50,204,955.62	-3,198,902.85	-136,764.74	-10,614,519.59	-72,753,357.10
5.2021.12.31	3,733,990,483.33	13,763,917,804.30	854,096,941.21	28,129,600.88	290,366,330.28	18,670,501,160.00
二、累计折旧						
1. 2020.12.31	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
2.本期增加金额	141,714,305.87	870,146,075.90	48,495,984.22	2,388,226.08	152,985,627.53	1,215,730,219.60
（1）计提	141,714,305.87	870,146,075.90	48,495,984.22	2,388,226.08	152,985,627.53	1,215,730,219.60

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
3.本期减少金额	325,288.32	1,210,035,405.96	52,656,962.20	1,331,929.94	489,631,935.09	1,753,981,521.51
（1）处置或报废	325,288.32	308,145,696.40	35,534,783.40	1,327,906.86	-	345,333,674.98
（2）转入在建工程	-	901,767,168.68	15,783,962.05	-	-	917,551,130.73
（3）处置子公司减少	-	122,540.88	1,338,216.75	4,023.08	489,631,935.09	491,096,715.80
4.外币报表折算差额	-1,993,654.20	-24,340,855.47	-1,777,494.03	-93,279.43	-6,184,167.83	-34,389,450.96
5.2021.12.31	960,572,623.74	3,332,154,815.03	641,662,063.30	14,616,048.26	22,040,310.61	4,971,045,860.94
三、减值准备						
1. 2020.12.31	-	262,465,710.46	7,908,376.38	353,730.71	28,194,486.23	298,922,303.78
2. 本年增加	-	148,680,559.57	10,755,321.58	151,584.06	-	159,587,465.21
（1）计提	-	148,680,559.57	10,755,321.58	151,584.06	-	159,587,465.21
3.本年减少	-	87,168,518.77	4,266,814.86	85,496.86	27,956,395.80	119,477,226.29
（1）本年核销	-	86,977,045.10	4,236,486.53	85,496.86	-	91,299,028.49
（2）转入在建工程	-	191,473.67	30,328.33	-	-	221,802.00
（3）处置子公司减少	-	-	-	-	27,956,395.80	27,956,395.80
4.外币报表折算差额	-	-3,907.21	-617.46	-	-238,090.43	-242,615.10

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
5.2021.12.31	-	323,973,844.05	14,396,265.64	419,817.91	-	338,789,927.60
四、固定资产账面价值						
1.期末账面价值	2,773,417,859.59	10,107,789,145.22	198,038,612.27	13,093,734.71	268,326,019.67	13,360,665,371.46
2.期初账面价值	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 暂时闲置的固定资产情况

于 2021 年 12 月 31 日，本公司没有暂时闲置的固定资产。

③ 通过经营租赁租出的固定资产

于 2021 年 12 月 31 日，本公司没有通过经营租赁租出的固定资产。

④ 未办妥产权证书的固定资产情况

本公司于 2021 年 12 月 31 日有部分固定资产的产权证书正在办理，其账面价值为人民币 885,282,208.61 元。

⑤ 所有权受限的固定资产情况

本公司的部分厂房及建筑物、机器设备和光伏电站已抵押给银行作为本公司获得授信额度或/和借款的担保，于 2021 年 12 月 31 日，已抵押固定资产的账面价值分别为人民币 2,130,567,635.59 元。

本公司的部分机器设备已进行售后租回，于 2021 年 12 月 31 日，售后租回固定资产的账面价值为人民币 1,841,455,891.21 元。

17. 在建工程

(1) 分类列示

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
在建工程	1,165,287,258.06	2,330,285,561.61
合　　计	1,165,287,258.06	2,330,285,561.61

(2) 在建工程

① 在建工程情况

项　　目	2021.12.31			2020.12.31		
	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
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	3,192,979.70	-	3,192,979.70	39,264,264.68	-	39,264,264.68
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
天合宿迁新建组件项目	8,845,771.97	-	8,845,771.97	93,826,005.38	-	93,826,005.38
天合宿迁新建电池项目	4,377,819.46	-	4,377,819.46	271,501,544.78	-	271,501,544.78
天合义乌新建组件项目	55,246,219.86	-	55,246,219.86	69,250,931.05	-	69,250,931.05
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

项　　目	2021.12.31			2020.12.31		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天合光能 PERC 电池组件升级改造项目	54,033,168.94	-	54,033,168.94	523,848,376.12	-	523,848,376.12
天合越南二期新建组件项目	772,338.19	-	772,338.19	456,795.20	-	456,795.20
年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	89,848,620.73	-	89,848,620.73	161,182,132.33	-	161,182,132.33
天合科技 PERC 电池组件升级改造项目	45,650,653.12	-	45,650,653.12	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
常州 15GW 大功率高效组件项目一期	197,361,632.12	-	197,361,632.12	-	-	-
盐城年产 16GW 高效太阳能电池项目	354,174,453.25	-	354,174,453.25	-	-	-
盐城大丰 10GW 光伏组件项目	236,566,397.58	-	236,566,397.58	-	-	-
天合义乌分布式屋顶发电项目	95,000,000.00	-	95,000,000.00	-	-	-
其他	20,217,203.14	-	20,217,203.14	88,530,860.10	-	88,530,860.10
合计	1,165,287,258.06	-	1,165,287,258.06	2,330,285,561.61	-	2,330,285,561.61

本公司的部分在建工程已抵押给银行作为本公司获得授信额度或/和借款的担保，于 2021 年 12 月 31 日，已抵押在建工程的账面价值为人民币 46,220,481.87 元。

本公司的部分在建工程已进行售后租回，于 2021 年 12 月 31 日，售后租回在建工程的账面价值为人民币 68,614,694.20 元。

② 重要在建工程项目本期变动情况

项目名称	预算数	2020.12.31	本期增加金额	本期转入固定资产金额	处置子公司	外币报表折算差额	2021.12.31
领跑者光伏电站项目	920,074,300.00	195,845,755.42	50,965,263.54	111,375,312.71	135,435,706.25	-	-
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	74,735,600.00	39,264,264.68	3,913,487.90	39,714,249.80	-	-270,523.08	3,192,979.70
盐城天合新建产线及 MBB 切半组件技改工程	296,517,400.00	36,058,758.04	-	36,058,758.04	-	-	-
天合宿迁新建组件项目	1,311,790,900.00	93,826,005.38	546,539,299.27	631,519,532.68	-	-	8,845,771.97
天合宿迁新建电池项目	1,748,450,000.00	271,501,544.78	105,257,329.63	372,381,054.95	-	-	4,377,819.46
天合义乌新建组件项目	1,027,318,200.00	69,250,931.05	376,385,918.69	390,390,629.88	-	-	55,246,219.86
天合越南新建产线及 PERC 高效电池技改工程	98,665,600.00	58,017,212.62	3,638,926.45	61,150,678.15	-	-505,460.92	-
天合光能 PERC 电池组件升级改造项目	886,291,600.00	523,848,376.12	320,820,513.19	790,635,720.37	-	-	54,033,168.94
天合越南二期新建项目	1,387,324,100.00	456,795.20	1,038,838,281.20	1,038,509,649.31	-	-13,088.90	772,338.19
年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	1,398,000,000.00	161,182,132.33	988,908,013.18	1,060,241,524.78	-	-	89,848,620.73
天合科技 PERC 电池组件升级改造项目	397,714,300.00	354,824,761.85	37,989,631.77	347,163,740.50	-	-	45,650,653.12

项目名称	预算数	2020.12.31	本期增加金额	本期转入固定资产金额	处置子公司	外币报表折算差额	2021.12.31
盐城天合 H3 电池升级改造项目	465,835,800.00	159,177,304.10	302,098,540.35	461,275,844.45	-	-	-
盐城天合六期新建组件项目	479,946,800.00	278,500,859.94	199,445,949.54	477,946,809.48	-	-	-
常州 15GW 大功率高效组件项目一期	600,000,000.00	-	553,379,697.05	356,018,064.93	-	-	197,361,632.12
盐城年产 16GW 高效太阳能电池项目	3,316,159,300.00	-	3,309,328,573.77	2,955,154,120.52	-	-	354,174,453.25
盐城大丰 10GW 光伏组件项目	1,094,982,300.00	-	805,768,659.12	569,202,261.54	-	-	236,566,397.58
天合义乌分布式屋顶发电项目	96,045,000.00	-	95,000,000.00	-	-	-	95,000,000.00
其他	-	88,530,860.10	118,269,531.31	184,927,796.94	-	-1,655,391.33	20,217,203.14
总　　计		2,330,285,561.61	8,856,547,615.96	9,883,665,749.03	135,435,706.25	-2,444,464.23	1,165,287,258.06

（续上表）

项目名称	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	98.56%	部分转固	27,611,918.33	-	不适用	自有资金+借款+募集资金
天合泰国 PERC 高效电池技改工程	94.43%	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	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金
天合宿迁新建组件项目	96.19%	部分转固	-	-	不适用	自有资金+借款

项目名称	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
天合宿迁新建电池项目	95.20%	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	92.35%	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	100.00%	全部转固	-	-	不适用	自有资金
天合光能 166 升级改造项目	97.73%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
天合越南二期新建组件项目	74.92%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
年产 10GW 高效太阳能电池项目（宿迁二期 5GW）	82.27%	部分转固	-	-	不适用	自有资金+募集资金
天合科技 166 升级改造项目	98.77%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
盐城天合 H3 电池升级改造项目	99.02%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
盐城天合六期新建组件项目	99.58%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
常州 15GW 大功率高效组件项目一期	92.23%	部分转固	-	-	不适用	自有资金
盐城年产 16GW 高效太阳能电池项目	99.79%	部分转固	24,067,983.29	24,067,983.29	1.69%	自有资金+募集资金
盐城大丰 10GW 光伏组件项目	73.59%	部分转固	5,263,277.32	5,263,277.32	1.92%	自有资金+募集资金

项目名称	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
天合义乌分布式屋顶发电项目	98.91%	在建	-	-	不适用	自有资金
其他			-	-	不适用	自有资金
总　　计			56,943,178.94	29,331,260.61		

18. 使用权资产

项　目	房屋及建筑物	办公及其他设备	合计
一、账面原值：			
1.2020 年 12 月 31 日	-	-	-
会计政策变更	244,370,587.68	597,486.01	244,968,073.69
2021 年 1 月 1 日	244,370,587.68	597,486.01	244,968,073.69
2.本期增加金额	19,493,998.77	-	19,493,998.77
3.本期减少金额	201,020,490.88	597,486.01	201,617,976.89
（1）本期减少	-	597,486.01	597,486.01
（2）处置子公司	201,020,490.88	-	201,020,490.88
4.外币报表折算差异	-146,702.97	-	-146,702.97
5.2021 年 12 月 31 日	62,697,392.60	-	62,697,392.60
二、累计折旧			
1.2020 年 12 月 31 日	-	-	-
会计政策变更	-	-	-
2021 年 1 月 1 日	-	-	-
2.本期增加金额	14,094,258.27	305,098.25	14,399,356.52
3.本期减少金额	7,051,517.42	305,098.25	7,356,615.67
（1）本期减少	-	305,098.25	305,098.25
（2）处置子公司	7,051,517.42	-	7,051,517.42
4.外币报表折算差异	-8,347.56	-	-8,347.56
5.2021 年 12 月 31 日	7,034,393.29	-	7,034,393.29
三、减值准备			
1.2021 年 1 月 1 日	-	-	-
2.2021 年 12 月 30 日	-	-	-
四、账面价值			
1.2021 年 12 月 31 日账面价值	55,662,999.31	-	55,662,999.31
2.2021 年 1 月 1 日账面价值	244,370,587.68	597,486.01	244,968,073.69

19. 无形资产

(1) 无形资产情况

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							
1.2020.12.31	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
2.本期增加金额	22,327,711.84	307,993,413.74	185,306.99	-	-	-	330,506,432.57
（1）购置	22,327,711.84	307,993,413.74	185,306.99	-	-	-	330,506,432.57
3.本期减少金额	5,237,396.29	31,495,128.06	112,932.87	-	-	-	36,845,457.22
（1）本期处置或报废	5,237,396.29	-	112,932.87	-	-	-	5,350,329.16
（2）净额法下冲减资产价值	-	23,720,000.00	-	-	-	-	23,720,000.00
（3）处置子公司减少	-	7,775,128.06	-	-	-	-	7,775,128.06
4.外币报表折算差额	-1,889,127.27	-2,614,620.60	-19,287.66	-	-	-	-4,523,035.53
5. 2021.12.31	202,303,765.33	869,117,698.88	14,648,097.15	53,513,961.44	31,891,440.00	27,204,904.08	1,198,679,866.88
二、累计摊销							
1. 2020.12.31	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
2.本期增加金额	23,986,319.58	13,807,529.09	630,490.74	5,331,902.44	-	4,977,795.61	48,734,037.46
（1）计提	23,986,319.58	13,807,529.09	630,490.74	5,331,902.44	-	4,977,795.61	48,734,037.46

项　　目	软件	土地使用权	专利权	商标权	订单	其他	合　　计
3.本期减少金额	2,566,267.54	402,664.96	102,194.82	-	-	-	3,071,127.32
（1）本期处置或报废	2,566,267.54	-	102,194.82	-	-	-	2,668,462.36
（2）处置子公司减少	-	402,664.96	-	-	-	-	402,664.96
4.外币报表折算差额	-1,383,158.81	-40,395.94	-325.80	-	-	-	-1,423,880.55
5.2021.12.31	139,142,175.16	87,349,498.21	12,122,980.81	19,311,135.14	31,891,440.00	14,760,415.03	304,577,644.35
三、减值准备	-	-	-	-	-	-	-
四、账面价值							
1. 期末账面价值	63,161,590.17	781,768,200.67	2,525,116.34	34,202,826.30	-	12,444,489.05	894,102,222.53
2. 期初账面价值	67,997,295.12	521,249,003.78	3,000,000.00	39,534,728.74	-	17,422,284.66	649,203,312.30

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

本公司于 2021 年 12 月 31 日有部分土地使用权正在办理中，其账面价值为人民币 53,468,736.52 元。

(3) 所有权受限的土地使用权情况

本公司的部分土地使用权已抵押给银行作为本公司获得授信额度和借款的担保，于 2021 年 12 月 31 日的账面价值分别为人民币 50,465,564.94 元。

20. 商誉

(1) 商誉账面原值

被投资单位名称或形成商誉的事项	2020.12.31	本期增加 企业合并形成的	本期减少 处置	2021.12.31
Tanagra Solar Energiaki S.A. （注 1）	2,679,814.64	-	2,679,814.64	-
S AETHER ENERGY S.A. （注 1）	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.	143,068,160.55	-	-	143,068,160.55
双辽天合太阳能电力开发有限公司	7,504,858.83	-	-	7,504,858.83
合　　计	160,394,750.97	-	6,097,111.17	154,297,639.80

注 1：本公司将 Tanagra Solar Energiaki S.A. 和 S AETHER ENERGY S.A.以人民币 185,590,149.68 元（原币欧元 25,706,075.00 元）转让给 Hellenic Petroleum Renewable Energy Sources S.A.，结转对应的商誉。

21. 长期待摊费用

项　　目	2020.12.31	会计政策变更	2021.1.1	本期增加金额	本期摊销金额	净额法下冲减资产	资产处置减少额	外币报表折算差额	2021.12.31
经营租赁固定资产改良支出	18,350,503.11	-	18,350,503.11	30,775,857.85	11,260,318.35	3,354,556.55	8,226,159.73	-8,663.01	26,276,663.32
长期土地租赁款	36,301,054.16	-36,301,054.16	-	-	-	-	-	-	-
博鳌亚洲论坛会员费	2,562,500.00	-	2,562,500.00	-	187,500.00	-	-	-	2,375,000.00
融资服务费	9,293,367.21	-	9,293,367.21	7,381,362.59	3,238,265.78	-	-	-41,894.20	13,394,569.82
合　　计	66,507,424.48	-36,301,054.16	30,206,370.32	38,157,220.44	14,686,084.13	3,354,556.55	8,226,159.73	-50,557.21	42,046,233.14

22. 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

项　　目	2021.12.31		2020.12.31	
	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	1,257,212,482.28	231,407,940.69	1,181,501,142.57	232,688,672.91
内部交易未实现利润	781,640,691.58	156,893,820.36	1,276,466,582.97	258,913,177.51
可抵扣亏损	2,539,787,346.16	629,169,734.82	1,704,271,191.71	335,595,373.98
预计负债	969,967,639.57	168,032,032.53	831,258,657.68	126,233,145.47
递延收益	1,583,387,713.17	379,260,254.88	1,143,378,307.33	264,824,694.95
预提未税前抵扣的各项费用	791,442,016.21	170,407,751.23	389,324,712.56	73,990,291.85
建造合同形成的已完工未结算资产	27,114,070.11	10,443,213.22	56,248,525.46	21,664,594.88
交易性金融资产公允价值变动	5,957,268.08	893,590.21	14,154,787.73	2,123,218.16
股权激励	153,293,810.09	27,963,558.57	-	-
未实现融资收益	123,080,627.12	30,770,156.78	115,439,831.84	28,859,957.96
合　　计	8,232,883,664.37	1,805,242,053.29	6,712,043,739.85	1,344,893,127.67

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项　　目	2021.12.31		2020.12.31	
	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	62,563,821.00	15,640,955.25	68,997,454.93	17,230,538.19
交易性金融资产公允价值变动	1,035,222.22	258,805.56	45,091,799.00	6,763,769.85

项　　目	2021.12.31		2020.12.31	
	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
固定资产税务加速折旧	2,540,131,958.57	602,272,846.54	1,077,973,731.05	248,416,640.47
合　　计	2,603,731,001.79	618,172,607.35	1,192,062,984.98	272,410,948.51

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

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	588,720,332.36	1,216,521,720.93	247,508,749.81	1,097,384,377.86
递延所得税负债	588,720,332.36	29,452,274.99	247,508,749.81	24,902,198.70

(4) 未确认递延所得税资产明细

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
可抵扣暂时性差异	307,615,936.86	195,026,402.21
可抵扣亏损	1,539,783,950.87	1,113,000,545.83
合　　计	1,847,399,887.73	1,308,026,948.04

(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

年　　份	2021.12.31	2020.12.31
2021 年	-	10,138,301.82
2022 年	1,313,867.90	1,342,567.10
2023 年	54,038,805.75	106,787,349.79
2024 年	45,217,005.97	162,595,398.17
2025 年	183,002,461.14	217,235,654.32
2026 年及以后	1,256,211,810.11	614,901,274.63
合　　计	1,539,783,950.87	1,113,000,545.83

23. 其他非流动资产

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
预付工程款	338,109,490.45	458,202,708.22
长期原材料采购预付款	257,555,579.85	717,534,569.70
融资租赁保证金	84,313,117.25	111,018,529.64
预付风险金	420,160,965.60	59,577,845.00
待抵扣增值税-长期	23,260,996.32	176,001,826.18
未实现售后租回损益	89,545,936.24	83,972,106.94
履约保证金	-	60,000,000.00
其他	110,100.42	55,017,570.17
预付投资款	443,619,292.19	-
合　　计	1,656,675,478.32	1,721,325,155.85

24. 短期借款

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
信用借款	852,513,160.53	302,638,239.53
保证借款	3,066,671,453.00	2,463,035,209.30
质押及抵押借款	2,641,762,860.00	2,249,080,191.48
票据贴现	69,280,875.00	35,000,000.00
应付利息	17,228,971.06	17,929,122.14
合　　计	6,647,457,319.59	5,067,682,762.45

短期借款对应的质押及抵押信息详见附注披露五、68.所有权或使用权受到限制的资产。

25. 交易性金融负债

项目	2021.12.31	2020.12.31
外汇远期合约	35,135,241.77	23,559,939.00

26. 衍生金融负债

项目	2021.12.31	2020.12.31

项目	2021.12.31	2020.12.31
套期工具	8,596,160.00	-

27. 应付票据

种　　类	2021.12.31	2020.12.31
银行承兑汇票	5,442,365,989.24	6,810,275,681.73
商业承兑汇票	5,922,373,266.63	2,839,518,504.28
合　　计	11,364,739,255.87	9,649,794,186.01

于 2021 年 12 月 31 日，本公司无已到期未支付的应付票据。

28. 应付账款

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
第三方	7,340,996,431.82	5,381,266,886.46
关联方	2,649,850.04	-
合　　计	7,343,646,281.86	5,381,266,886.46

（1）性质列示

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
应付货款	3,870,265,069.62	3,516,128,673.25
应付设备及工程款	3,473,381,212.24	1,865,138,213.21
合　　计	7,343,646,281.86	5,381,266,886.46

（2）账龄超过 1 年的重要应付账款

项　　目	2021.12.31	未偿还或结转的原因
宁夏小牛自动化设备有限公司	84,149,785.30	设备调试中，未满足验收条件
IHI Plant Construction Co., Ltd.	51,904,545.04	款项未到期
中国新兴建设开发有限责任公司	49,199,999.93	验收款及质保金尾款
MyEnergyBank	43,131,631.19	款项未到期
ORTIZ ENERGY JAPAN KK	25,463,927.39	款项未到期

项　　目	2021.12.31	未偿还或结转的原因
合　　计	253,849,888.85	

29. 合同负债

（1）合同负债情况

项　目	2021.12.31	2020.12.31
预收商品款	1,934,402,539.80	992,826,002.67
预收工程款	107,574,934.42	127,576,700.85
合计	2,041,977,474.22	1,120,402,703.52

30. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项　　目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31
一、短期薪酬	438,392,556.48	2,329,749,320.51	2,366,651,633.65	401,490,243.34
二、离职后福利-设定提存计划	6,617,261.19	161,585,462.38	162,679,370.27	5,523,353.30
三、辞退福利	48,150.00	11,203,605.71	9,578,231.11	1,673,524.60
合　　计	445,057,967.67	2,502,538,388.60	2,538,909,235.03	408,687,121.24

(2) 短期薪酬列示

项　　目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31
一、工资、奖金、津贴和补贴	407,101,067.44	2,107,495,632.94	2,136,524,907.26	378,071,793.12
二、职工福利费	16,446,559.83	37,206,262.99	44,366,366.06	9,286,456.76
三、社会保险费	1,601,618.56	91,599,952.17	92,802,593.18	398,977.55
其中：医疗保险费	617,119.85	80,586,255.08	80,954,570.37	248,804.56
工伤保险费	833,318.30	4,667,860.71	5,465,917.15	35,261.86
生育保险费	151,180.41	6,345,836.38	6,382,105.66	114,911.13

项　　目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31
四、住房公积金	5,243,567.27	59,136,986.28	60,882,063.46	3,498,490.09
五、工会经费和职工教育经费	4,923,717.60	33,115,252.86	27,804,444.64	10,234,525.82
六、非货币性福利	-	-	-	-
七、其他短期薪酬	3,076,025.78	1,195,233.27	4,271,259.05	-
合　　计	438,392,556.48	2,329,749,320.51	2,366,651,633.65	401,490,243.34

(3) 设定提存计划列示

项　　目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31
1. 基本养老保险	6,557,231.76	157,109,904.25	158,195,518.79	5,471,617.22
2. 失业保险费	60,029.43	4,475,558.13	4,483,851.48	51,736.08
合　　计	6,617,261.19	161,585,462.38	162,679,370.27	5,523,353.30

31. 应交税费

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
增值税	145,582,837.54	45,173,057.72
企业所得税	469,718,522.79	386,478,684.09
个人所得税	7,674,433.45	7,326,969.64
城市维护建设税	2,282,410.86	1,899,519.23
教育费附加	1,858,805.88	1,380,668.01
房产税	14,065,750.18	6,922,506.71
土地使用税	2,742,381.30	1,853,365.17
印花税	6,857,986.20	6,968,682.46
其他	8,410,949.86	10,714,516.21
合　　计	659,194,078.06	468,717,969.24

32. 其他应付款

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
应付运费	909,529,532.42	505,533,512.93
应付电站维修费用	288,744,216.10	-
应付安装服务费	138,762,598.26	53,229,529.70
应付保证金押金	109,903,100.38	69,974,592.17
应付 201 关税	76,047,670.56	121,340,477.20
应付水电费及办公费	75,537,796.78	85,300,420.43
应付专业服务费	73,503,593.60	96,878,825.55
应付双反保证金	37,340,668.47	221,407,669.39
应付差旅报销	29,859,174.92	23,459,467.08
应付保险费	28,894,427.71	22,565,284.66
应付租赁费	28,759,707.64	21,134,930.34
应付促销费	26,115,772.44	28,292,691.69
应付关联方	3,235,010.70	8,933,022.03
应付其他	161,909,691.13	187,049,688.15
合　　计	1,988,142,961.11	1,445,100,111.32

33. 一年内到期的非流动负债

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
一年内到期的长期借款（注 1）	1,638,862,565.14	388,613,220.33
一年内到期的长期应付款	714,105,546.26	221,833,419.89
一年内到期的租赁负债	4,125,085.90	-
合　　计	2,357,093,197.30	610,446,640.22

注 1：一年内到期的长期借款

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
信用借款	56,151,816.05	7,850,311.32

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
保证借款	44,678,846.16	188,437,099.84
质押及抵押借款	1,528,489,999.96	179,851,408.40
应付利息	9,541,902.97	12,474,400.77
合　　计	1,638,862,565.14	388,613,220.33

34. 其他流动负债

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
待转销项税额	83,897,648.12	33,189,302.86
未终止确认应收票据	2,110,595,046.56	-
合　　计	2,194,492,694.68	33,189,302.86

35. 长期借款

（1）长期借款分类

项　　目	2021.12.31	利率区间（%）	2020.12.31	利率区间（%）
信用借款	200,243,225.36	0.21-3.00	87,074,179.26	0.00-1.90
保证借款	345,810,096.16	4.3430-4.9875	975,382,885.90	5.4600
质押及抵押借款	4,089,229,999.96	4.0000-6.1750	3,421,935,407.06	3.2010-6.1750
应付利息	9,541,902.93	-	12,474,400.77	-
小　　计	4,644,825,224.41	-	4,496,866,872.99	-
减:一年内到期的长期借款	1,638,862,565.14	-	388,613,220.33	-
合　　计	3,005,962,659.27	-	4,108,253,652.66	-

（2）长期借款的说明:

长期借款对应的质押及抵押信息详见附注披露五、68.所有权或使用权受到限制的资产。

36. 应付债券

（1）应付债券

项　目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
天合转债	4,944,934,446.09	-
减：一年内到期的应付债券	-	-
合计	4,944,934,446.09	-

（2）应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	2020 年 12 月 31 日
天合转债	100.00	2021 年 8 月 13 日	6 年	5,252,000,000.00	-

（续上表）

债券名称	初始确认	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	2021 年 12 月 31 日
天合转债	4,872,280,404.44	5,252,000.00	67,402,041.65	-	4,944,934,446.09

（3）可转换公司债券的转股条件、转股时间说明：

根据本公司 2021 年第一次临时股东大会决议，2021 年 7 月 8 日中国证券监督管理委员会出具的证监许可［2021］2339 号《关于同意天合光能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券注册的批复》核准，本公司向不特定对象发行面值总额为人民币 5,252,000,000.00 元的可转换公司债券，债券票面金额为 100 元，共 52,520,000 张，期限为 6 年，债券期限为 6 年，即 2021 年 8 月 13 日至 2027 年 8 月 12 日。

本公司发行的可转换公司债券的票面利率为第一年 0.30%，第二年 0.50%，第三年 1.00%，第四年 1.50%，第五年 1.80%，第六年 2.00%。利息按年支付，每年的付息日为本次可转换公司债券发行首日起每满一年的当日为可转换公司债券的付息日，2022 年 8 月 13 日为第一次派息日。本次发行的可转换公司债券转股期限发行结束之日（2021 年 8 月 19 日）起满六个月后的第一个交易日（2022 年 2 月 21 日）起至可转债到期日（2027 年 8 月 12 日）止。

可转换公司债券发行时的初始转股价格为每股人民币 50.51 元，鉴于公司已完成了 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一次归属登记手续，公司以 10.08 元/股的价格授予 397 名激励对象共 5,641,432 股股份，股份来源为定向增发，本次股权激励授予登记使公司总股本由 2,068,026,375 股变更为 2,073,667,807 股，可转债初始转股价格相应调整为每股人民币 50.40 元。

37. 租赁负债

项　目	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
租赁付款额	49,795,628.65	-
减：未确认融资费用	10,923,268.16	-
小计	38,872,360.49	-
减：一年内到期的租赁负债	4,125,085.90	-
合计	34,747,274.59	-

38. 长期应付款

（1）按款项性质列示长期应付款

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
应付融资租赁款 （注 1）	1,913,304,875.15	627,670,279.40
减：一年内到期长期应付款	714,105,546.26	221,833,419.89
合　　计	1,199,199,328.89	405,836,859.51

注 1：长期应付款中的应付融资租赁款明细

本公司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	2021.12.31	2020.12.31
1 年以内(含 1 年)	796,747,187.06	260,843,582.61
1 年至 2 年(含 2 年)	651,787,022.02	138,316,001.29
2 年以上 3 年以内(含 3 年)	472,078,551.75	101,186,937.40
3 年以上	159,367,996.75	235,225,923.97
小计	2,079,980,757.58	735,572,445.27
减：未确认融资费用	166,675,882.43	107,902,165.87
合计	1,913,304,875.15	627,670,279.40

（2）长期应付款的说明：

长期应付款对应的质押及抵押信息详见附注披露五、68.所有权或使用权受到限制的资产。

39. 长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

项　　目	2021.12.31	2020.12.31
其他长期福利	-	11,225,709.16
减:一年内支付的部分	-	11,225,709.16
合　　计	-	-

40. 预计负债

项　　目	2021.12.31	2020.12.31	形成原因
质保金	948,030,514.01	950,665,292.41	（注 1）
未决诉讼	11,232,010.38	11,494,854.60	（注 2）
担保	140,248,047.83	17,139,185.63	（注 3）
合　　计	1,099,510,572.22	979,299,332.64	

重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

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

注 2：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.和本公司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。对于截至 2021 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 3：本公司因销售户用光伏系统的需要，为"合约购"用户提供担保，按照商品销售对价 5%的比例计提预计负债。

41. 递延收益

（1）递延收益情况

项　　目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31	形成原因
政府补助	109,805,422.36	698,778,700.00	799,099,989.09	9,484,133.27	政府补助

项　　目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31	形成原因
融资租赁相关	18,366,910.53	-	14,534,986.40	3,831,924.13	售后回租
合计	128,172,332.89	698,778,700.00	813,634,975.49	13,316,057.40	

（2）涉及政府补助的项目

项目	2020.12.31	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	2021.12.31	与资产相关/与收益相关
江苏省产业技术研究院资金 100W/朱益丽	527,777.84	-	-	-	-	333,333.36	194,444.48	资产
宿迁经济技术开发区政府补助（机电工程补助）	3,354,556.55	-	-	-	3,354,556.55	-	-	资产
科技部项目补助	768,000.00	100,000.00	-	-	-	-	868,000.00	资产
天合光能宿迁产业园区二期设备补贴款	4,009,987.45	-	-	-	4,009,987.45	-	-	资产
天合光能宿迁产业园区二期土建及机电装修补贴款	427,583.30	-	-	-	427,583.30	-	-	资产
天合光能宿迁基地光伏电池一期设备设施补助款	65,274,538.50	47,765,000.00	-	-	112,172,731.16	-	866,807.34	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	8,513,729.00	-	-	-	8,182,071.26	-	331,657.74	资产
省发改委战略新兴产业发	3,000,000.00	-	-	-	3,000,000.00	-	-	资产

项目	2020.12.31	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	2021.12.31	与资产相关/与收益相关
展专项资金项目补助								
太阳能 PERC 电池及切半组件技术改造项目	43,362.72	-	-	-	43,362.72	-	-	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
盐城经济技术开发区 4GW 光伏组件项目土建及机电装修补助款	-	18,166,584.00	-	-	18,166,584.00	-	-	资产
盐城工业企业技改补贴	-	634,800.00	-	-	634,800.00	-	-	资产
义乌组件生产基地项目二期开工补贴	-	20,000,000.00	-	-	14,579,549.78	-	5,420,450.22	资产
盐城大丰组件项目一期土建及机电装修补贴款	-	30,000,000.00	-	-	30,000,000.00	-	-	资产
常高新开发区财政局 2020 年度省工业企业技术改造	-	310,000.00	-	-	310,000.00	-	-	资产

项目	2020.12.31	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	2021.12.31	与资产相关/与收益相关
综合奖								
盐城经济技术开发区 4GW 光伏组件项目设备补贴款	-	6,833,416.00	-	-	6,833,416.00	-	-	资产
天合光能宿迁产业园区三期设备补贴款	-	91,525,000.00	-	-	91,525,000.00	--	-	资产
盐城经济技术开发区光电产业园区 16GW 土建补贴	-	40,000,000.00	-	-	39,992,900.92	-	7,099.08	资产
天合光能宿迁产业园区三期土建及机电装修补贴款	-	76,800,000.00	-	-	76,800,000.00	-	-	资产
义乌组件生产基地项目一期设备补贴款	-	17,796,900.00	-	-	17,796,900.00	-	-	资产
天合光能宿迁基地光伏电池二期设备设施补助款	-	224,115,000.00	-	-	224,115,000.00	-	-	资产
天合光能宿迁基地光伏电池二期土建及机电装修补助款	-	118,600,000.00	-	-	118,412,325.59	-	187,674.41	资产
天合光能宿迁产业园区 166	-	3,300,000.00	-	-	3,300,000.00	-	-	资产

项目	2020.12.31	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	2021.12.31	与资产相关/与收益相关
高效光伏组件产品技改								
国家重点研发计划—电池 PN 结项目补贴	-	2,832,000.00	-	1,224,000.00	-	-	1,608,000.00	收益

42. 股本

项 目	2020.12.31	本次增减变动（+、一）					2021.12.31
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,068,026,375.00	-	-	-	5,641,432.00	5,641,432.00	2,073,667,807.00

注：公司已完成了 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一次归属，公司以 10.08 元/股的价格授予 397 名激励对象共 5,641,432 股股份，股份来源为定向增发。

容诚会计师事务所（特殊普通合伙）于 2021 年 12 月 28 日出具了《天合光能股份有限公司验资报告》（容诚验字[2021]201Z0082 号），对公司 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一次归属的激励对象出资情况进行了审验。经审验，截至 2021 年 12 月 27 日，公司实际已收到 397 名激励对象以货币资金缴纳的限制性股票认购款人民币 56,903,232.46 元，其中，新增股本 5,641,432.00 元，转入资本公积 51,261,800.46 元。

2022 年 1 月 6 日，公司 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一次归属的股份登记手续已完成，中国证券登记结算有限责任公司上海分公司出具了《证券变更登记证明》。

43. 其他权益工具

发行在外的金融工具	2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	52,520,000.00	336,810,588.87	-	-
合计	52,520,000.00	336,810,588.87	-	-

详见本附注五 36.应付债券。

44. 资本公积

项 目	2020.12.31	本期增加	本期减少	2021.12.31
股本溢价	11,161,258,212.56	229,572,809.54	-	11,390,831,022.10
其他资本公积	4,400.92	179,697,034.34	57,019,084.47	122,682,350.79
合 计	11,161,262,613.48	409,269,843.88	57,019,084.47	11,513,513,372.89

本期股本溢价增减变动情况、变动原因说明：

（1）公司已完成了 2020 年限制性股票激励计划首次授予部分第一个归属期第一次归属，公司以 10.08 元/股的价格授予 397 名激励对象共 5,641,432 股股份，其中，新增股本 5,641,432.00 元，资本公积 51,261,800.46 元，同时限制性股票本期行权从其他资本公积转入资本公积(股本溢价)57,019,084.47 元。

（2）2017 年 10 月 8 日，本公司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 129,917,680.73 元。

（3）公司本期购买少数股东权益导致资本公积变动为-8,625,756.12 元。

本期其他资本公积增减变动情况、变动原因说明：

（1）公司于 2020 年 12 月 24 日授予激励对象第二类限制性股票，首次授予限制性股票 2,400.00 万股，首次授予价格 10.26 元；公司于 2021 年 11 月 3 日授予 2020 年限制性股票预留部分 600 万股，首次授予价格 34.86 元；本期资本公积增加 179,697,034.34 元系产生的股份支付费用。

（2）本年其他资本公积减少 57,019,084.47 元系限制性股票本期行权转入资本公积(股本溢价)减少其他资本公积。

45. 其他综合收益

项　　目	2020.12.31	本期发生金额						2021.12.31
		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：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	变更记账本位币的影响	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-
二、将重分类进损益的其他综合收益	-251,846,509.50	-99,018,298.78	-	-	-95,938,818.85	-3,079,479.93	-	-347,785,328.35
其中：子公司外币财务报表折算差额	-251,846,509.50	-90,422,138.78	-	-	-87,342,658.85	-3,079,479.93	-	-339,189,168.35
现金流量套期储备	-	-8,596,160.00	-	-	-8,596,160.00	-	-	-8,596,160.00
其他综合收益合计	-251,846,509.50	-99,018,298.78	-	-	-95,938,818.85	-3,079,479.93	-	-347,785,328.35

46. 盈余公积

项　目	2020.12.31	会计政策变更	2021.01.01	本期增加	本期减少	2021.12.31
法定盈余公积	90,346,375.26	-	90,346,375.26	77,796,769.85	-	168,143,145.11
合计	90,346,375.26	-	90,346,375.26	77,796,769.85	-	168,143,145.11

47. 未分配利润

项　　目	2021 年度	2020 年度
调整前上期末未分配利润	2,013,393,693.48	1,025,040,191.36
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减－）	-	-
调整后期初未分配利润	2,013,393,693.48	1,025,040,191.36
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,804,231,711.50	1,229,276,756.49
同一控制下企业合并	-	-6,750,178.84
减：提取法定盈余公积	77,796,769.85	27,370,438.03
应付普通股股利	372,244,747.50	206,802,637.50
期末未分配利润	3,367,583,887.63	2,013,393,693.48

（1）向所有者分配现金利润

本公司根据 2021 年 4 月 20 日的 2020 年年度股东大会通过的 2020 年利润分配议案，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），并于 2021 年月支付完毕。

48. 营业收入及营业成本

项　　目	2021 年		2020 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	43,453,099,568.58	37,457,375,973.61	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65
其他业务	1,027,290,503.23	733,279,876.86	351,061,253.14	314,911,963.66
合　　计	44,480,390,071.81	38,190,655,850.47	29,417,973,429.28	24,718,988,909.31

主营业务收入、主营业务成本明细

项　　目	2021 年度		2020 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业收入/成本	43,453,099,568.58	37,457,375,973.61	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65
光伏产品				
- 光伏组件	34,395,443,141.14	30,121,075,789.09	22,052,946,440.24	18,767,538,706.89
小　　计	34,395,443,141.14	30,121,075,789.09	22,052,946,440.24	18,767,538,706.89
光伏系统				
- 系统产品	4,564,302,890.98	3,782,310,066.06	3,993,046,946.14	3,410,910,587.16
- 电站业务	3,493,629,187.24	3,084,741,144.54	2,103,389,260.78	1,865,547,323.13
小　　计	8,057,932,078.22	6,867,051,210.60	6,096,436,206.92	5,276,457,910.29
智慧能源				
- 智能微网及多能系统	161,259,087.26	144,026,876.00	43,211,970.39	36,348,438.78
- 发电业务及运维	838,465,261.96	325,222,097.92	874,317,558.59	323,731,889.69
小　　计	999,724,349.22	469,248,973.92	917,529,528.98	360,080,328.47
合　　计	43,453,099,568.58	37,457,375,973.61	29,066,912,176.14	24,404,076,945.65

49. 税金及附加

项　　目	2021 年度	2020 年度
城市维护建设税	23,006,999.61	19,938,956.74
教育费附加及地方教育附加	17,136,693.86	14,300,906.44
印花税	42,713,373.13	21,963,184.05
房产税	39,301,967.28	23,428,546.12
土地使用税	9,823,304.93	8,552,563.63
其他	5,182,092.16	8,371,720.59
合　　计	137,164,430.97	96,555,877.57

50. 销售费用

项　　目	2021 年度	2020 年度
运杂仓储费	151,926,341.43	78,396,845.54

项　　目	2021 年度	2020 年度
职工薪酬	408,480,976.59	371,036,323.98
质保金	386,937,546.33	286,912,962.55
促销费用	110,686,906.36	121,135,100.28
差旅费	37,095,953.00	19,544,341.43
保险费	30,961,420.43	20,326,850.57
物料消耗	3,530,057.47	10,906,338.48
租赁费	3,444,478.35	6,569,486.58
业务招待费	24,795,330.97	10,752,440.08
折旧及摊销	2,127,088.64	817,992.57
股份支付费用	40,924,871.29	-
担保费	123,108,862.20	-
其他	83,669,537.85	88,811,747.01
合　　计	1,407,689,370.91	1,015,210,429.07

51. 管理费用

项　　目	2021 年度	2020 年度
职工薪酬	605,962,351.74	542,744,572.39
折旧及摊销	132,241,633.68	109,025,110.32
法务、审计等专业服务费	122,023,692.96	150,927,166.51
办公费	56,188,798.09	45,232,378.62
保险费	75,647,886.58	58,523,996.42
租赁费	73,414,590.82	43,944,944.74
差旅费	27,750,776.79	17,872,183.81
招待费	20,928,752.40	16,139,509.44
招聘费	5,685,735.82	5,335,067.64

项　　目	2021 年度	2020 年度
物料消耗	6,961,344.45	6,593,747.28
股份支付费用	99,177,852.96	-
其他	257,149,920.73	112,705,839.30
合　　计	1,483,133,337.02	1,109,044,516.47

52. 研发费用

项　　目	2021 年度	2020 年度
物料消耗	458,549,627.55	124,500,608.41
职工薪酬	189,654,015.64	112,948,204.97
折旧及摊销	200,079,006.74	37,450,617.37
水电费	17,476,643.56	10,629,293.22
检测费	10,591,063.93	8,208,550.82
差旅费	5,721,693.39	2,435,179.50
认证费	2,903,501.23	16,152,404.05
咨询费	7,047,938.94	2,569,962.01
修理费	3,684,038.58	5,874,342.39
股份支付费用	17,951,121.50	-
其他	11,160,852.15	42,717,590.24
合　　计	924,819,503.21	363,486,752.98

53. 财务费用

项　　目	2021 年度	2020 年度
利息支出	569,469,161.35	433,993,025.25
减：利息资本化	34,068,196.09	4,700,599.97
减：利息收入(注 1)	363,561,608.64	94,222,766.13
汇兑损益	44,337,790.86	133,761,672.58

项　　目	2021 年度	2020 年度
银行手续费	67,842,938.48	71,011,429.16
其他	5,102,669.26	-1,502,301.67
合　　计	289,122,755.22	538,340,459.22

注 1：利息收入增加系公司全资子公司 Trina Solar (U.S.),Inc 于 2021 年收到美国海关退回的反补贴和反倾销保证金，其中包含利息 33,724,651.81 美金，折合人民币 216,267,863.43 元。

54. 其他收益

项　　目	2021 年度	2020 年度	与资产相关/与收益相关
外贸发展	-	607,700.00	收益
科技经费及奖励	8,949,103.00	5,098,710.36	收益
稳岗补贴	1,863,007.15	3,726,365.16	收益
招商引资政策业绩奖励款	167,140,100.00	50,000,000.00	收益
税收补贴	863,036.39	2,797,864.20	收益
人才发展	2,784,500.00	1,573,000.00	收益
其他	40,046,894.60	18,799,744.11	收益
合　　计	221,646,641.14	82,603,383.83	

55. 投资收益

项　　目	2021 年度	2020 年度
权益法核算的长期股权投资收益	-5,168,807.78	86,863,105.42
处置长期股权投资产生的投资收益（注 1）	365,081,909.99	-314,717.69
远期外汇合约交割收益	161,847,603.39	207,512,296.67
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	4,975,807.37	16,892,753.67
理财产品收益	22,557,446.62	71,687,553.53
债券投资收益	5,039,549.15	2,895,751.26
票据贴现息	-25,516,908.58	-15,642.60

项　　目	2021 年度	2020 年度
其他	-462,846.31	-
合　　计	528,353,753.85	385,521,100.26

注 1：本期处置颍上县润能新能源有限公司、宜君县天兴新能源有限公司和平顺县国合光伏发电有限公司分别产生的投资收益金额为-13,216,796.13 元、153,847,932.67 元和 193,382,210.71 元。

56. 公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	2021 年度	2020 年度
交易性金融资产	-55,083,512.42	14,999,639.99
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	-37,044,488.23	9,145,097.35
银行理财产品	-14,252,495.41	5,854,542.64
优先级投资	-3,786,528.78	-
合　　计	-55,083,512.42	14,999,639.99

57. 信用减值损失

项　　目	2021 年度	2020 年度
应收账款坏账损失	- 131,469,514.49	-95,597,904.06
其他应收款坏账损失	14,403,300.97	-126,721,271.59
应收票据坏账损失	85,654.61	2,538,956.66
合计	- 116,980,558.91	-219,780,218.99

58. 资产减值损失

项　　目	2021 年度	2020 年度
存货跌价损失	-119,424,224.16	-156,754,994.98
固定资产减值损失	-159,587,465.21	-172,131,484.98
合　　计	-279,011,689.37	-328,886,479.96

59. 资产处置收益

项　　目	2021 年度	2020 年度
固定资产处置损益	-85,760,088.47	-77,364,985.98

60. 营业外收入

项　　目	2021 年度	2020 年度	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	100,833.71	-	100,833.71
往来款清理、赔款及其他收入	35,507,265.92	30,425,783.11	35,507,265.92
供应商赔款及滞纳金收入	798,715.55	158,003.00	798,715.55
合　　计	36,406,815.18	30,583,786.11	36,406,815.18

61. 营业外支出

项　　目	2021 年度	2020 年度	计入当期非经常性损益的金额
罚款及滞纳金支出	2,429,384.37	1,180,482.73	2,429,384.37
捐赠支出	6,452,669.67	2,867,999.33	6,452,669.67
固定资产报废	3,607,323.66	27,490,402.20	3,607,323.66
其他	11,226,812.76	25,593,093.72	11,226,812.76
合　　计	23,716,190.46	57,131,977.98	23,716,190.46

62. 所得税费用

（1）所得税费用的组成

项　　目	2021 年度	2020 年度
当期所得税费用	582,482,752.82	308,466,844.17
递延所得税费用	-153,063,110.15	-111,387,140.50
汇算清缴差异	-5,741,314.83	-23,328,716.53
合　　计	423,678,327.84	173,750,987.14

（2）会计利润与所得税费用调整过程

项　　目	2021 年度
利润总额	2,273,659,994.55
按 15%适用税率计算的所得税费用	341,048,999.18
子公司适用不同税率的影响	33,919,063.47
调整以前期间所得税的影响	-5,741,314.83
非应税收入的影响	-43,646,431.90
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	19,856,116.43
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-22,519,108.12
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	141,457,755.75
权益法核算的合营企业和联营企业损益	984,693.91
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-9,106,023.98
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	31,368.02
研发费用加计扣除	-32,606,790.09
所得税费用	423,678,327.84

63. 现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项　　目	2021 年度	2020 年度
银行承兑汇票及信用证等保证金	3,857,133,731.81	928,837,926.31
政府补助	931,959,355.78	1,036,079,431.83
其他收入	334,986,254.40	371,703,659.04
合　　计	5,124,079,341.99	2,336,621,017.18

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项　　目	2021 年度	2020 年度
银行承兑汇票及信用证等保证金	2,746,532,425.50	4,322,440,107.14
水电费	697,504,458.82	699,128,012.10

项　　目	2021 年度	2020 年度
质保费用	267,215,113.04	179,200,241.44
运杂仓储费	151,926,341.43	85,539,467.18
专业服务费	146,554,531.61	50,284,115.93
促销费	112,863,825.62	109,549,579.39
其他	756,597,666.70	623,290,376.08
合　　计	4,879,194,362.72	6,069,431,899.26

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项　　目	2021 年度	2020 年度
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	570,996,281.04	207,512,296.67
利息收入	-	56,676,517.34
关联方资金拆出利息	-	17,968,289.11
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	570,996,281.04	283,460,568.47

(4) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项　　目	2021 年度	2020 年度
融资租赁收到的款项	1,137,143,624.57	222,000,000.00
贷款保证金	68,114,283.09	129,055,840.98
合　　计	1,205,257,907.66	351,055,840.98

(5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项　　目	2021 年度	2020 年度
融资租赁费	353,326,946.52	260,387,260.43
融资租赁保证金	339,477,708.21	63,677,845.00
授信及贷款承诺费	96,117,453.62	55,808,994.26
贷款保证金	68,849,313.21	-

购买少数股东股权	40,305,027.56	308,043,550.92
合　　计	898,076,449.12	687,917,650.61

64. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	2021 年度	2020 年度
1．将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	1,849,981,666.71	1,233,139,744.80
加：资产减值准备	279,011,689.37	328,886,479.96
信用减值准备	116,980,558.91	219,780,218.99
固定资产折旧	1,215,730,219.60	1,092,537,065.73
使用权资产摊销	14,399,356.52	-
无形资产摊销	48,734,037.46	50,653,132.04
长期待摊费用摊销	14,686,084.13	22,705,361.56
处置固定资产的损失（收益以“一”号填列）	96,797,041.10	104,855,388.18
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	3,506,489.95	-
公允价值变动损失（收益以“一”号填列）	55,083,512.42	-14,999,639.99
财务费用（收益以“一”号填列）	560,899,468.86	379,276,379.55
投资损失（收益以“一”号填列）	-963,019,340.08	-385,521,100.26
递延所得税资产减少（增加以“一”号填列）	-119,137,343.07	-110,047,809.29
递延所得税负债增加（减少以“一”号填列）	4,550,076.29	6,467,582.22
存货及合同资产的减少（增加以“一”号填列）	-5,659,983,934.06	-2,038,243,416.29
经营性应收项目的减少（增加以“一”号填列）	-3,116,830,240.07	-4,707,269,479.84
经营性应付项目的增加（减少以“一”号填列）	6,517,005,918.48	6,815,325,412.72
其他（股份支付）	179,697,034.34	-
经营活动产生的现金流量净额	1,098,092,296.85	2,997,545,320.08
2．不涉及现金收支的重大投资活动：	-	-

补充资料	2021 年度	2020 年度
3．不涉及现金收支的重大融资活动：	-	-
4．不涉及现金收支的重大经营活动：		
票据背书	10,872,433,575.48	5,072,023,371.64
往来账款抹账	-	13,294,224.69
5．现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	6,543,212,899.95	4,172,626,335.90
减：现金的期初余额	4,172,626,335.90	3,835,265,177.46
现金及现金等价物净增加额	2,370,586,564.05	337,361,158.44

(2) 本期收到的处置子公司的现金净额

项　　目	2021 年度	2020 年度
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	353,283,837.32	2,249,983.58
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	281,042,671.18	672,250.22
处置子公司收到的现金净额	72,241,166.14	1,577,733.36

(3) 现金和现金等价物构成情况

项　　目	2021 年度	2020 年度
一、现金	6,543,212,899.95	4,172,626,335.90
其中：库存现金	216,626.60	257,753.28
可随时用于支付的银行存款	6,542,996,273.35	4,172,368,582.62
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	6,543,212,899.95	4,172,626,335.90

65. 套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息。

（1）本期公司开展套期保值业务，以金属远期合约为套期工具，部分预期采购交易为被套期项目，以此来规避本公司承担的随着存货市场价格的波动，存货预期采购带来的预计未来现金流量发生波动的风险。该类套期为现金流量套期。

（2）本期公司开展套期保值业务，以远期结售汇合约为套期工具，部分预期销售交易为被套期项目，以此来规避本公司承担的随着外汇市场价格的波动，预期销售带来的预计未来现金流量发生波动的风险。该类套期为现金流量套期。

本公司采用比率分析法平价套期有效性，截至 2021 年 12 月 31 日，已经计入其他综合收益的现金流量套期工具公允价值变动产生的利得为-8,596,160.00 元。

66. 政府补助

种类	金额	计入当期损益金额
已冲减相关资产账面价值尚未摊销的政府补助	1,692,696,619.95	-
已计入递延收益尚未摊销或尚未冲减资产账面原值的政府补助	9,484,133.27	-
因冲减资产原值减少折旧影响：管理费用	8,652,578.83	8,652,578.83
因冲减资产原值减少折旧影响：营业成本	125,037,962.67	125,037,962.66
因冲减资产原值减少折旧影响：研发费用	7,147,098.98	7,147,098.98
因冲减资产原值的资产被处置计入：资产处置损益	4,160,026.67	4,160,026.67
冲减：成本费用	104,847,536.60	104,847,536.60
计入：其他收益	221,646,641.14	221,646,641.14
合计	2,173,672,598.11	471,491,844.89

67. 所有权或使用权受到限制的资产

项　　目	2021 年 12 月 31 日	受限原因
货币资金	4,146,864,434.41	保证金
交易性金融资产	387,090,422.22	质押
应收账款	340,384,124.10	质押
应收款项融资	237,601,467.26	质押

项　　目	2021 年 12 月 31 日	受限原因
应收票据	51,101,541.46	质押
存货	394,439,943.69	抵押
固定资产	2,130,567,635.59	抵押
在建工程	46,220,481.87	抵押
无形资产	50,465,564.94	抵押
合　　计	7,784,735,615.54	

其他说明：

于 2021 年 12 月 31 日，本公司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	借款金额	起始日	到期日
华能天成融资租赁有限公司	常州楚盛储能技术有限责任公司 100%股权	39,330,057.77	2021/12/23	2024/12/27
苏州金融租赁股份有限公司	双辽天合太阳能电力开发有限公司 100%股权	109,521,064.98	2021/8/3	2029/8/15
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	4,417,497.68	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	40,175,005.08	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	72,762,453.67	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	18,292,592.80	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	37,385,701.27	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	22,984,156.40	2020/12/25	2026/12/15

质押权人	被质押物	借款金额	起始日	到期日
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	15,850,276.00	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	49,984,986.67	2020/3/30	2027/3/30
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	10,132,970.00	2016/4/9	2026/4/8
华能天成融资租赁有限公司	平顺县国合光伏发电有限 10%公司股权	1,048,790,000.00	2019/9/12	2031/9/10

68. 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目：

2021 年度以人民币为记账本位币，外币货币性项目如下：

项　　目	2021 年 12 月末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
-美元	224,577,829.16	6.3757	1,431,840,865.38
-欧元	41,281,568.08	7.2197	298,040,537.07
-英镑	23,336.15	8.6064	200,840.24
-日元	1,180,056,644.00	0.0554	65,392,838.93
应收账款			
-美元	24,729,336.78	6.3757	157,666,832.51
-欧元	3,488,710.17	7.2197	25,187,440.81
-日元	2,411,128.97	0.0554	133,612.71
-马尔代夫 Rufiyaa	6,169,733.32	0.4095	2,526,404.86
其他应收账款			
-美元	285,735.65	6.3757	1,821,764.78
短期借款及一年内到期			
-美元	364,090,000.00	6.3757	2,321,328,613.00
应付账款			
-美元	3,766,243.25	6.3757	24,012,437.09

项　　目	2021 年 12 月末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
-欧元	32,790,180.00	7.2197	236,735,262.55
其他应付账款			
-美元	73,876,195.33	6.3757	471,012,458.57
-欧元	54,904.03	7.2197	396,390.63
-日元	18,197,743.12	0.0554	1,008,427.93

(2) 境外重要经营实体报表记账本位币列示如下：

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 Co., Ltd	越南	USD	日常经营业务以美元结算
4	Trina Solar (Luxembourg) Overseas System S.a.r.l	卢森堡	EUR	日常经营业务以欧元结算
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

六、合并范围的变更

单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例（%）	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
颍上县润能新能源有限公司	150,905,682.40 -	90	电站业务销售	2021 年 6 月	实际丧失对子公司的控制	-13,216,796.13
宜君县天兴新能源有限公司	402,191,460.81	90	电站业务销售	2021 年 9 月	实际丧失对子公司的控制	153,847,932.67
平顺县国合光伏发电有限公司	520,040,315.32	90	电站业务销售	2021 年 12 月	实际丧失对子公司的控制	193,382,210.71

七、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

截至 2021 年 12 月 31 日本公司直接及间接持股子公司共 428 家，境内子公司 190 家，境外子公司 238 家，直接持股的子公司 11 家，间接持股子公司 417 家，其中主要子公司如下：

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
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
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
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
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
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

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
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
天合光能科技（盐城）有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广；电池制造；电池销售；光伏设备及元器件制造；光伏设备及元器件销售；光伏发电设备租赁；太阳能发电技术服务	100	设立
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
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
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
江苏天合智慧分布式能源有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	家用光伏产品销售	85.17	设立
天合光能（北京）系统集成有限公司	北京市	北京市密云区	设备销售	100	设立
土默特右旗天晖新能源发电有限责任公司	内蒙古包头市	内蒙古包头市	电站项目开发	100	设立
湖北天合光能有限公司	湖北省仙桃市	湖北省仙桃市	电池生产与销售	51	同一控制下企业合并取得
天合光能（常州）光电设备有限公司	中国（上海）自由贸易试验区	中国（上海）自由贸易试验区	采购平台	100	设立
天合智慧能源投资发展（江苏）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
盐城天创光伏技术有限公司	江苏省盐城市	江苏省盐城市	检验检测服务、太阳能发电技术服务	100	设立
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 (Schweiz) AG	瑞士	瑞士	组件销售	100	同一控制下企业合并取得
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
Trina Solar (Luxembourg) Overseas System S.a.r.l	卢森堡	卢森堡	投资控股	100	同一控制下企业合并取得

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
Trina Solar Science & Technology (Thailand) Ltd.	泰国	泰国	组件与电池的生产和销售	100	同一控制下企业合并取得
Trina Solar (Vietnam) Science & Technology Co., Ltd	越南	越南	电池的生产和销售	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

（2）重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	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	41,751,429.17		367,613,514.56

（3）重要非全资子公司的主要财务信息 单位:万元 币种:人民币

子公司名称	期末余额					
	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
盐城天合国能光伏科技有限公司	276,698.93	149,983.48	426,682.41	284,127.18	67,341.47	351,468.65

（续上表）

子公司名称	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
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	200,697.17

（续上表）

子公司名称	本期发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
盐城天合国能光伏科技有限公司	615,714.79	8,520.70	8,520.70

（续上表）

子公司名称	上期发生额		
	营业收入	净利润	综合收益总额
盐城天合国能光伏科技有限公司	412,862.24	3,415.44	3,415.44

2. 在合营或联营企业中的权益

（1）重要的联营企业

①2021 年度本集团重要的联营企业如下：

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	
联营企业						
四川永祥光伏科技有限公司	四川省乐山市	四川省乐山市	从事硅棒制造和销售	35.00		权益法
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	内蒙古自治区包头市	内蒙古自治区包头市	从事硅料生产和销售	20.00		权益法
通合新能源（金堂）有限公司	四川省成都市	四川省成都市	从事电池及切片业务	35.00		权益法

②重要联营企业的主要财务信息

项　　目	2021 年 12 月 31 日/ 2021 年度		
	四川永祥光伏科技有限公司	内蒙古通威高纯晶硅有限公司	通合新能源（金堂）有限公司
流动资产	405,962,643.03	2,227,596,395.27	2,191,803,243.83
非流动资产	1,237,512,269.76	1,348,249,835.46	2,877,472,828.58
资产合计	1,643,474,912.79	3,575,846,230.73	5,069,276,072.41
流动负债	443,474,912.79	1,175,846,230.73	2,679,235,608.85
非流动负债	-	800,000,000.00	-
负债合计	443,474,912.79	1,975,846,230.73	2,679,235,608.85
少数股东权益	420,000,000.00	320,000,000.00	836,514,162.25
归属于母公司股东权益	780,000,000.00	1,280,000,000.00	1,553,526,301.31
按持股比例计算的净资产份额	420,000,000.00	320,000,000.00	836,514,162.25
营业收入			1,159,393.38
净利润			-9,959,536.44
其他综合收益			
综合收益总额			-9,959,536.44
本期收到的来自联营企业的股利			

注：四川永祥光伏科技有限公司、内蒙古通威高纯晶硅有限公司和通合新能源（金堂）有限公司是本公司 2021 年新增投资，无上期数。其中，四川永祥光伏科技有限公司由本公司和四川永祥硅材料有限公司分别持有 35%和 65%的股权；内蒙古通威高纯晶硅有限公司由本公司和四川永祥股份有限公司分别持有 20%和 80%的股权；通合新能源（金堂）有限公司由本公司和通威太阳能有限公司分别持有 35%和 65%的股权。

2021 年度，本集团无重要的合营企业。

（2）不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项　　目	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	15,119,061.67	3,841,979.44
下列各项按持股比例计算的合计数		
——净利润	-3,622,039.79	-2,647.79
——其他综合收益	4,675.39	55,514.84
——综合收益总额	-3,617,364.40	52,867.05
联营企业：		
投资账面价值合计	216,170,358.46	136,149,310.86
下列各项按持股比例计算的合计数		
——净利润	1,939,069.75	-1,996,667.83
——其他综合收益	-1,390.28	-
——综合收益总额	1,937,679.47	-1,996,667.83

（3）与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

于 2021 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日，公司无对合营企业、联营企业投资相关的或有负债。

八、与金融工具相关的风险

本公司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。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司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公司经营活动的改变。

1．信用风险

对于应收款项，本公司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，本公司不会要求客户提供抵押品。

本公司采用单独计量和组合结合的方法评估坏账准备，于 2021 年 12 月 31 日、2020 年 12 月 31 日计提的坏账准备已经于附注五、3，附注五、4，附注五、5 和附注五、7 中披露。

本公司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公司存在对个别客户的重大应收款项。于资产负债表日，本公司的前五大客户的应收款占本公司应收账款和其他应收款总额的分别于附注五、4 和附注五、7 中披露；此外，本公司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。

本公司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) 中所载本公司对关联方作出的财务担保外，本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

截至各期期末，本公司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	2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
	账面余额	减值损失	账面余额	减值损失
应收账款	124,704,279.17	94,461,597.15	201,124,902.16	167,579,960.03

其他应收款	27,773,481.52	27,773,481.52	27,187,256.96	27,187,256.96
合　　计	152,477,760.69	122,235,078.67	228,312,159.12	194,767,216.99

2. 流动性风险

项目名称	2021 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计
短期借款	6,647,457,319.59	-	-	-	6,647,457,319.59
交易性金融负债	35,135,241.77	-	-	-	35,135,241.77
应付票据	11,364,739,255.87	-	-	-	11,364,739,255.87
应付账款	7,343,646,281.86	-	-	-	7,343,646,281.86
其他应付款	1,988,142,961.11	-	-	-	1,988,142,961.11
应付债券	-	-	-	4,944,934,446.09	4,944,934,446.09
长期借款(含 1 年内到期的部分)	1,638,862,565.14	1,518,747,072.47	944,617,229.60	542,598,357.20	4,644,825,224.41
长期应付款(含 1 年内到期的部分)	714,105,546.26	603,947,081.94	451,949,488.56	143,302,758.39	1,913,304,875.15
合　　计	29,732,089,171.60	2,122,694,154.41	1,396,566,718.16	5,630,835,561.68	38,882,185,605.85

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

截至各期期末，本公司金融负债到期期限如下：

（续上表）

项目名称	2020 年 12 月 31 日				
	1 年以内	1-2 年	2-3 年	3 年以上	合计

项目名称	2020 年 12 月 31 日				
	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
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

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，本公司会在必要时按市场汇率买卖外币，以确保将净风险敞口维持在可接受的水平。

截至各期期末，本公司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本公司以人民币为记账本位币，于各期期末外币资产负债项目汇率风险敞口及敏感性分析如下：

C. 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	2021.12.31		2020.12.31	
	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	224,577,829.16	1,431,840,865.38	117,873,189.16	769,110,771.95

项　目	2021.12.31		2020.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
-欧元	41,281,568.08	298,040,537.07	7,315,083.65	58,703,546.29
-英镑	23,336.15	200,840.24	51,226.30	455,417.17
-日元	1,180,056,644.00	65,392,838.93	73,103,507.00	4,622,773.37
交易性金融资产				
-美元	-	-	4,469.12	29,160.57
应收账款				
-美元	24,729,336.78	157,666,832.51	13,609,368.46	88,799,768.26
-欧元	3,488,710.17	25,187,440.81	3,320,102.64	26,643,823.69
-日元	2,411,128.97	133,612.71	4,000,000.00	252,944.00
马尔代夫 Rufiyaa	6,169,733.32	2,526,404.86	2,629,984.23	1,116,176.80
其他应收账款				
-美元	285,735.65	1,821,764.78	286,045.89	1,866,420.83
-欧元	-	-	6,353.35	50,985.63
短期借款及一年内到期的长期借款				
-美元	364,090,000.00	2,321,328,613.00	107,400,000.00	700,774,260.00
应付账款				
-美元	3,766,243.25	24,012,437.09	1,926,371.74	12,569,382.97
-欧元	32,790,180.00	236,735,262.55	2,325,277.05	18,660,348.33
-日元	-	-	15,989,400.00	1,011,105.70
其他应付账款				
-美元	73,876,195.33	471,012,458.57	18,140,234.26	118,363,214.53
-欧元	54,904.03	396,390.63	217,490.96	1,745,364.97
-日元	18,197,743.12	1,008,427.93	24,104,891.04	1,524,296.89

D. 敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，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%，将导致本公司 2021 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润减少 50,373,047.27 元。于各期期末，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本公司以美元为记账本位币，于各期期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

B. 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	2021.12.31		2020.12.31	
	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	9,522,507.36	9,522,507.36	-	-
-欧元	13,302,156.16	96,037,576.83	14,613,928.49	117,276,776.13
-日元	95,549,812.00	5,294,892.83	39,336,543.00	2,487,485.63
-泰铢	44,132,493.45	8,437,044.71	44,742,768.43	9,748,729.39
-拉菲亚	9,399,706.41	3,849,026.01	14,701,524.08	6,239,391.09
应收账款				
-人民币	364,739.71	364,739.71	17,689,701.15	17,689,701.15
-欧元	695,923.25	5,024,357.09	695,923.25	5,584,784.08
其他应收账款				
-人民币	604,185.57	604,185.57	-	-
-泰铢	6,730,933.51	1,286,788.54	8,167,894.00	1,779,652.69
短期借款及一年内到期的长期借款				
-欧元	36,000,000.00	259,909,200.00	-	-
应付账款				
-人民币	1,084,692.52	1,084,692.52	159,239.00	159,239.00
-欧元	725,018.00	5,234,412.45	3,568,085.80	28,633,888.55
-日元	1,718,910.12	95,253.40	-	-
-泰铢	3,625,919.05	693,186.33	174,554,931.05	38,032,711.14

项　目	2021.12.31		2020.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
其他应付账款				
-人民币	1,926,986.00	1,926,986.00	416,754.95	416,754.95
-欧元	3,593.97	25,947.39	6,770.89	54,336.43
-泰铢	48,184,260.45	9,211,642.66	124,450,381.55	27,115,735.91

B.敏感性分析：

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，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%，将导致本公司 2021 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 4,086,024.39 元。于各期期末，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本公司以欧元为记账本位币，于各期期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

B. 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	2021.12.31		2020.12.31	
	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
-美元	44,023,679.79	280,681,775.24	45,165,690.62	294,701,614.75
-英镑	11,818.30	101,713.02	44,512.92	395,733.21
-瑞士法郎	537,137.27	3,747,929.02	654,731.78	4,845,408.01
应收账款				
-美元	56,935,655.45	363,004,658.45	50,256,526.77	327,918,811.52
-英镑	38,660.10	332,724.28	38,660.10	343,699.89
其他应收账款				
-美元	228,845.10	1,459,047.70	182,699.45	1,192,095.64
-瑞士法郎	121,000.00	844,289.60	121,000.00	895,472.60
应付账款				

项目	2021.12.31		2020.12.31	
	外币余额	折算人民币余额	外币余额	折算人民币余额
-美元	171,161.70	1,091,275.65	275,205.34	1,795,687.32
其他应付账款				
-美元	851,743.44	5,430,460.65	201,611.60	1,315,495.56
-瑞士法郎	63,764.69	444,924.50	11,455.00	101,838.37
-英镑	149,736.34	1,288,690.84	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%，将导致本公司 2021 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 6,584,274.89 元。于各期期末，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本公司以日元为记账本位币，于各期期末外币资产负债项目汇率风险敞口如下：

B. 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	2021.12.31		2020.12.31	
	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	87,029.79	554,875.83	87,112.92	568,403.09
应收账款				
-美元	2,653,248.93	16,916,319.20	4,856,270.71	31,686,680.76
应付账款				
-美元	14,168.15	90,331.87	48,312.00	315,230.97
其他应付账款				
-美元	13,250.00	84,478.03	13,250.00	86,454.92

B.敏感性分析

在其他风险变量不变的情况下，于各期期末，如果日元对美元的汇率波动，使得日元贬值 1%，将导致本公司 2021 年 12 月 31 日的所有者权益和净利润增加 176,460.05 元。于各期

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公司持有的、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

本公司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公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司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。

本公司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公司尚未付清的以浮动利率计息的带息债务的利息支出，并对本公司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 2021 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，本公司 2021 年度的净利润就会增加 1,438.06 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，本公司 2021 年度的净利润就会减少 1,438.06 万元。

九、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

项　　目	2021.12.31 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	-	429,947,458.83	-	429,947,458.83
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	-	429,947,458.83	-	429,947,458.83
（1）衍生金融资产	-	21,674,369.88	-	21,674,369.88

项　　目	2021.12.31 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
（2）银行理财产品	-	387,276,512.59	-	387,276,512.59
（3）优先级投资	-	20,996,576.36	-	20,996,576.36
（二）衍生金融资产	-	-	-	-
（三）应收款项融资	-	-	447,068,722.38	447,068,722.38
（四）其他债权投资	-	43,341,214.97	-	43,341,214.97
（五）其他权益工具投资	-	373,005,171.94	-	373,005,171.94
持续以公允价值计量的资产总额	-	846,293,845.74	447,068,722.38	1,293,362,568.12
（六）交易性金融负债	-	35,135,241.77	-	35,135,241.77
（1）衍生金融负债	-	35,135,241.77	-	35,135,241.77
（七）衍生金融负债	-	8,596,160.00	-	8,596,160.00
持续以公允价值计量的负债总额	-	43,731,401.77	-	43,731,401.77

2．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

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。

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。

3．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

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。

4．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

2021 年度，本公司上述持续以公允价值计量的资产和负债各层次之间没有发生转换。

十、关联方及关联交易

1. 本公司最终控制人情况

本公司最终控制方是自然人高纪凡先生。截至2021年12月31日，高纪凡直接及间接（含一致行动人）控制本公司40.75%的股权，其中直接持股16.95%，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19.14%，并通过一致行动人十堰锐泽科技服务合伙企业（有限合伙）、十堰携盛企业管理合伙企业（有限合伙）、永州赢嘉企业管理合伙企业（有限合伙）、十堰凝聚科技服务合伙企业（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4.66%的股权。

2. 本公司的子公司情况

本公司重要的子公司的情况详见附注七、在其他主体中的权益。

3. 本公司合营和联营企业情况

（1）本公司联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	本公司的联营企业
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

4. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
高纪凡	董事、高级管理人员
吴春艳	本公司实际控制人高纪凡的配偶
吴伟忠	吴春艳的兄弟

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
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
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司	同受最终实际控制人控制的公司
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
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
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
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
常州君合科技股份有限公司	吴伟峰控制的公司
常州九陵新能源科技有限公司	吴伟忠控制的公司
常州志桓新材料科技有限公司	吴伟峰、吴伟忠参控公司的子公司
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
顺泰融资租赁股份有限公司	最终实际控制人控制公司的参股公司
常嘉融资租赁(上海)有限公司	顺泰融资租赁股份有限公司的子公司
丽江隆基硅材料有限公司	曾是本公司的联营企业
江苏省天合公益基金会	最终实际控制人控制的公司出资成立的社会公益组织

5. 关联交易情况

（1） 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品、接受劳务情况

关联方	关联交易内容	2021 年度发生额	2020 年度发生额
丽江隆基硅材料有限公司	采购商品	3,813,635.18	707,305,988.24
江苏天辉锂电池有限公司	采购商品	41,364,349.06	-

关联方	关联交易内容	2021 年度发生额	2020 年度发生额
常州天合田园农业发展有限公司	采购商品	885,073.61	-
江苏太阳城建筑设计院有限公司	接受劳务	2,011,658.22	3,479,403.17
盐城市国能投资有限公司	接受劳务	203,765.76	216,117.99
江苏有则国际物流有限公司	接受劳务	3,900,357.40	2,729,677.94
江苏有则科技集团有限公司	接受劳务	338,577.30	1,417,466.15
常州君合科技股份有限公司	采购商品	450,912.64	-
常州志桓新材料科技有限公司	采购商品	1,086,426.84	-
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	采购商品	262,881,451.34	-

②出售商品、提供劳务情况

关联方	关联交易内容	2021 年度发生额	2020 年度发生额
ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	提供劳务	-	18,591.76
Mitre Calera Solar, S. de R.L. de C.V.	提供劳务	-	13,058,500.00
托克逊县天合光能有限责任公司	提供劳务	-	1,416,657.68
Mega Solar1408-L G.K.	提供劳务	-	8,756.72
Sirius Solar Japan 30 G.K.	提供劳务	-	32,585.04
Sirius Solar Japan 34 G.K.	提供劳务	-	960.24
江苏有则国际物流有限公司	提供劳务	26,415.09	-
江苏太阳城建筑设计院有限公司	提供劳务	-	212,600.00

（2） 关联租赁情况

①融资租赁：

本公司作为承租方：

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

②经营租赁：

本公司作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	2021 年度确认的租赁收入	2020 年度确认的租赁收入
常州天合田园农业发展有限公司	大棚等灌溉设备	-	619,469.03

本公司作为承租方：

出租方名称	租赁资产种类	2021 年度确认的租赁费	2020 年度确认的租赁费
江苏有则国际物流有限公司	厂房	1,655,236.79	4,973,571.43

（3） 关联担保情况

本公司作为被担保方

担保方	币种	担保金额	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	人民币	420,000,000.00	2015-10-12	2021-9-30	天合光能股份有限公司	是
Trina Solar Limited	人民币	140,000,000.00	2016-3-29	2024-3-28	江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	是（注 1）
天合星元投资发展有限公司	人民币	4,000,000.00	2016-12-13	2023-4-15	江苏天合能源管理有限公司	是（注 1）
高纪凡、吴春艳	人民币	200,000,000.00	2020-11-23	2023-11-22	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	人民币	476,000,000.00	2020-12-7	2021-12-6	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	204,000,000.00	2020-12-7	2023-12-6	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	人民币	500,000,000.00	2020-12-31	2021-12-22	天合光能股份有限公司	是
高纪凡、吴春艳	人民币	135,000,000.00	2021-1-26	2024-1-25	天合光能股份有限公司	否
高纪凡、吴春艳	美元	60,000,000.00	2021-2-25	2022-2-24	天合光能股份有限公司	是（注 1）

注 1：提前偿还本担保项下借款，该担保已经履行完毕。

（4） 关联方资金拆借

资金拆出

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日

关联方	币种	拆借金额	起始日	到期日
Greenrock Trina GmBH	欧元	1,029,000.00	2019-3-15	—
Greenrock Trina GmBH	欧元	1,380,000.00	2019-6-7	—
Greenrock Trina GmBH	欧元	640,000.00	2019-6-24	—
EPC 17 GMBH	欧元	219,920.00	2018-10-25	—
常州港华天合智慧能源有限公司	人民币	4,000,000.00	2021-3-9	2026-3-8
常州港华天合智慧能源有限公司	人民币	2,000,000.00	2021-11-5	2026-11-4

（5） 关联方资产转让、债务重组情况

关联方	关联交易内容	2021 年发生额	2020 年发生额
天合星元投资发展有限公司	固定资产转让	2,033,421.88	-
浙江丽水星创企业管理咨询有限公司（注 1）	增资扩股	272,996,900.00	-
天合星元投资发展有限公司（注 2）	股权转让	1,793,500.00	-
江苏省天合公益基金会	公益捐赠	15,000.00	-

注 1：浙江丽水星创企业管理咨询有限公司向江苏天合储能有限公司增资 27,299.69 万元，认购天合储能 16,058.64 万元新增注册资本。

注 2：天合智慧能源投资发展（江苏）有限公司将其持有的江苏天策机器人科技有限公司 70%的股权以 179.35 万元转让给天合星元投资发展有限公司。

（6） 关键管理人员薪酬

项 目	2021 年度发生额	2020 年度发生额
关键管理人员薪酬	24,157,405.09	29,085,475.98

（7） 其他关联交易

①关联利息支出

关联方	关联交易内容	2021 年度发生额	2020 年度发生额
顺泰融资租赁有限公司	利息支出	8,381.34	58,280.51

②关联利息收入

关联方	关联交易内容	2021 年度发生额	2020 年度发生额
ESJ Renovable I, S. de R.L.de C.V.	利息收入	-	2,907,574.38

③关联方销售融资

关联方	关联交易内容	2021 年度发生额	2020 年度发生额
常嘉融资租赁(上海)有限公司	销售融资	-	538,000.00

6. 关联方应收应付款项

（1） 应收项目

项目名称	关联方	2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	EPC 17 GmbH	451,336.01	135,400.80	501,678.94	50,167.89
应收账款	GreenRock Trina GmbH	8,643,204.71	2,592,961.42	9,607,285.32	960,728.53
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		**9,094,540.72**	**2,728,362.22**	**12,179,261.66**	**1,021,247.91**
其他应收款	高纪凡	24,592,393.74	122,961.97	19,633,442.79	98,167.21
其他应收款	天合星元投资发展有限公司	104,841,257.54	524,206.29	83,700,466.62	418,502.33
其他应收款	Greenrock Trina GmbH	24,155,270.85	6,771,570.47	26,064,431.13	2,491,154.33
其他应收款	EPC 17 GMBH	210,316.00	21,780.46	233,775.07	1,564.26
其他应收款	常州港华天合智慧能源有限公司	6,000,000.00	210,000.00	-	-
其他应收款合计		**159,799,238.13**	**7,650,519.19**	**129,632,115.61**	**3,009,388.13**
预付账款	丽江隆基硅材料有限公司	-	-	41,052,351.16	-
预付账款	内蒙古通威高纯晶硅有限公司	12,025,080.00	-	-	-
预付账款	江苏天辉锂电池有限公司	31,267,785.67	-	-	-
预付账款合计		**43,292,865.67**	**-**	**41,052,351.16**	**-**

（2）应付项目

项目名称	关联方	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
应付票据	丽江隆基硅材料有限公司	-	416,744,835.17
应付票据	内蒙古通威高纯晶硅有限公司	49,500,000.00	-
应付票据合计		**49,500,000.00**	**416,744,835.17**
应付账款	常州志桓新材料科技有限公司	1,702,835.75	-
应付账款	江苏太阳城建筑设计院有限公司	94,044.61	-
应付账款	常州君合科技股份有限公司	424,776.60	-
应付账款	江苏天辉锂电池有限公司	428,193.08	-
应付账款合计		**2,649,850.04**	**-**
预收款项	常州九陵新能源科技有限公司	-	4,063.23
预收款项	北京智中能源互联网研究院有限公司	-	660.90
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**
其他应付款	Trina Solar (Hong Kong) Second Holdings Limited	-	6,524,900.00
其他应付款	Trina Solar Korea Limited	316,875.16	354,520.13
其他应付款	江苏有则国际物流有限公司	2,788,826.04	680,447.92
其他应付款	江苏有则科技集团有限公司	50,539.50	-
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	15,770.00	1,350.00
其他应付款	秦皇岛博硕光电设备股份有限公司	-	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	常嘉融资租赁(上海)有限公司	-	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		**3,235,010.70**	**8,933,022.03**

项目名称	关联方	2021 年 12 月 31 日	2020 年 12 月 31 日
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
一年内到期的非流动负债合计		-	**554,441.26**

十一、股份支付

1. 股份支付总体情况

项目	2021 年度
公司本期授予的各项权益工具总额	9,580,080
公司本期行权的各项权益工具总额	5,641,432
公司本期失效的各项权益工具总额	1,490,687
公司期末发行在外的股份期权行权价格的范围和合同剩余期限	首次授予日为2020年12月24日，股票期权行权价格为10.26元/股；剩余期限为 12 个月的 6.79 万股、剩余期限为 24 个月的 664.94 万股、剩余期限为 36 个月的 886.58 万股； 预留部分授予日为 2021 年 11 月 3 日，授予股票期权行权价格为 34.86 元/股；剩余期限为 24 个月的 293.07 万股、剩余期限为 36 个月的 293.07 万股。
公司期末发行在外的其他权益工具行权价格的范围和合同剩余期限	-

2. 以权益结算的股份支付情况

项目	2021 年度
授予日权益工具公允价值的确定方法	期权定价模型
可行权权益工具数量的确定依据	按实际行权数量确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	不适用
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	179,697,034.34
本期以权益结算的股份支付确认的费用总额	179,697,034.34

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

（1）资本承担

项　目	2021.12.31	2020.12.31

已签订的正在或准备履行的固定资产采购合同	1,929,510,879.85	3,165,419,961.56

2. 或有事项

（1） 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	Renelux Renewables LLC	S. Aether Energy S.A.（本公司下属公司）	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
2	国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司	天合光能股份有限公司	买卖合同纠纷	呼和浩特仲裁委员会	1,067.00 万人民币	已由呼和浩特仲裁委员会开庭审理，案件仍在仲裁中
3	Prosolia Internacional de Mexico, S.A. de C.V. and Santiagoi Gonzalez Fernandez	Trina Solar (Spain) Systems, SLU	销售合同纠纷	42nd Civil Court of Mexico City	125.94 万美元	目前案件正在审理过程中

说明：

1、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；2021 年 12 月 2 日举行听证会，双方均派代表出席了法庭听证会，并提交了双方简报，案件正在审理过程中。

2、由于光伏组件材料的市场价格变化及政策影响，国电电力伊金霍洛旗太阳能发电有限公司与天合光能股份有限公司达成一致意见同意光伏组件材料价格上调及货期变更，后于 2021 年 8 月 5 日，国电伊旗公司向呼和浩特仲裁委员会申请仲裁，请求确认《合同变更协议》无效。2021 年 11 月 26 日，呼和浩特仲裁委员会开庭审理，目前案件仍在仲裁中。

3、Prosolia Internacional de México, S.A. de C.V.公司和 Santiago Gonzalez Fernandez 公司就组件销售合同纠纷，对子公司 Trina Solar (Spain) Systems, SLU 公司提起商业诉讼，要求索赔金额 125.94 万美元（及增值税）。2021 年 3 月 3 日，案件进入一审环节，目前案件仍在审理过程中。

十二、资产负债表日后事项

1. 天合转债赎回

天合光能股票自 2022 年 2 月 24 日至 2022 年 3 月 16 日期间，满足连续 15 个交易日的收盘价格不低于当期转股价格 50.40 元/股的 130%（含 130%），即 65.52 元/股。根据《天合光能股份有限公司向不特定对象发行可转换公司债券募集说明书》（以下简称《募集说明书》）中有条件赎回条款的相关规定，已触发“天合转债”提前赎回条件。

赎回登记日：本次赎回对象为 2022 年 4 月 12 日收市后在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司登记在册的“天合转债”的全部持有人。

赎回价格：根据《募集说明书》中关于有条件赎回条款的约定，本次赎回价格为可转债面值加当期应计利息，即 100.200 元/张。

赎回余额：截至赎回登记日（2022 年 4 月 12 日）收市后，“天合转债”余额为人民币 521,775,000 元（5,217,750 张），占“天合转债”发行总额人民币 52.52 亿元的 9.93%，赎回兑付的总金额为人民币 522,844,690.93 元（含当期利息），赎回款发放日为 2022 年 4 月 13 日。

转股情况：截至赎回登记日（2022 年 4 月 12 日）收市后，累计 4,730,225,000 元“天合转债”已转换为公司股票，占“天合转债”发行总额的 90.07%；累计转股数量为 93,851,727 股，占“天合转债”转股前公司已发行股份总数的 4.53%。

自 2022 年 4 月 13 日起，“天合转债”（转债代码：118002）在上海证券交易所摘牌。

2. 利润分配事项

根据 2022 年 4 月 26 日第二届董事会第十八次会议通过的 2021 年利润分配预案，截至本次董事会召开日总股本 2,167,587,415 股，向全体股东每 10 股派发 2.3 元（含税）现金股利，共计分配现金股利人民币 498,545,105.45 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 2021 年年度股东大会审议。

截至 2022 年 4 月 26 日，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十三、其他重要事项

1. 分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、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，是指本公司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）本公司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）本公司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。

本公司报告分部包括：

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

本公司经营分部的会计政策与本公司主要会计政策相同。

（2）报告分部的财务信息

2021 年度

单位：万元

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	分部间抵消	合计
营业收入	4,033,468.38	456,430.29	279,681.89	69,681.03	99,972.43	-491,195.01	4,448,039.01
其中：对外交易收入	3,542,273.37	456,430.29	279,681.89	69,681.03	99,972.43	-	4,448,039.01
对内交易收入	491,195.01	-	-	-	-	-491,195.01	-
营业成本	3,514,273.79	400,034.73	250,681.74	64,277.59	46,924.90	-457,127.17	3,819,065.59
其中：对外交易成本	3,085,435.57	378,231.01	244,196.52	64,277.59	46,924.90	-	3,819,065.59
对内交易成本	428,838.22	21,803.72	6,485.22	-	-	-457,127.17	-
净利润	166,384.27	13,739.23	-11,128.08	27,419.64	15,594.79	-27,011.68	184,998.17
资产总额	5,204,128.22	532,223.95	1,182,701.20	432,245.22	564,028.99	-1,561,339.39	6,353,988.19
负债总额	3,464,387.65	473,207.86	1,158,011.55	343,423.44	394,377.04	-1,295,779.10	4,537,628.44

十四、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

（1）按坏账计提方法分类披露

类别	2021.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	39,535,876.17	0.57	9,293,194.15	23.51	30,242,682.02
按组合计提坏账准备	6,905,016,101.58	99.43	99,274,586.26	1.44	6,805,741,515.32
组合 1：应收客户货款	1,278,297,292.29	18.41	99,274,586.26	7.77	1,179,022,706.03
组合 2：应收合并范围内子公司货款	5,626,718,809.29	81.02	-	-	5,626,718,809.29
合　计	6,944,551,977.75	100.00	108,567,780.41	1.56	6,835,984,197.34

（续上表）

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	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
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
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
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
合　计	4,874,910,574.61	100	99,243,756.42	2.04	4,775,666,818.19

①2021 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备主要如下：

应收款项（按单位）	2021.12.31			
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
湖南红太阳新能源科技有限公司	37,803,352.52	7,560,670.50	20.00	企业涉及诉讼，已胜诉尚处于执行阶段

②2021 年 12 月 31 日，按组合 1（应收客户货款）计提坏账准备

账　龄	2021.12.31		
	应收账款	坏账准备	计提比例(%)
1 年以内			
其中：6 个月以内	776,364,335.50	3,881,821.76	0.50
7 至 12 个月	226,149,389.97	11,307,469.50	5.00
1 年以内小计	1,002,513,725.47	15,189,291.26	1.52
1 至 2 年	189,876,587.59	18,987,658.76	10.00
2 至 3 年	25,204,817.20	7,561,445.16	30.00
3 至 4 年	6,331,941.90	3,165,970.95	50.00
4 年以上	54,370,220.13	54,370,220.13	100.00
合　计	1,278,297,292.29	99,274,586.26	7.77

2020 年 12 月 31 日，按组合 1（应收客户货款）计提坏账准备

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	833,317,273.08	4,166,586.33	0.50
7 至 12 个月	202,761,430.01	10,138,071.50	5.00
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

（2）本期坏账准备的变动情况

类　别	2020.12.31	本期变动金额				2021.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

类 别	2020.12.31	本期变动金额				2021.12.31
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
应收账款坏账准备	99,243,756.42	13,680,566.00	1,588,562.03	2,767,979.98	-	108,567,780.41
合计	99,243,756.42	13,680,566.00	1,588,562.03	2,767,979.98	-	108,567,780.41

（3）本期实际核销的应收账款情况

年 度	项 目	核销金额
2021 年	实际核销的应收账款	2,767,979.98
2020 年	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：无

（4）按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

2021 年 12 月 31 日

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
客户 1	1,798,861,619.68	25.90	-
客户 2	1,127,689,686.15	16.24	-
客户 3	707,793,803.26	10.19	-
客户 4	565,853,696.81	8.15	-
客户 5	388,000,886.48	5.59	-
合计	4,588,199,692.38	66.07	-

2. 其他应收款

(1) 分类列示

项 目	2021.12.31	2020.12.31
应收利息	-	2,895,751.26
应收股利	260,794,595.87	220,279,952.11
其他应收款	7,497,744,997.78	5,987,523,132.07
合 计	7,758,539,593.65	6,210,698,835.44

注：上表中的其他应收款是指扣除应收利息、应收股利后的其他应收款。

(2) 应收利息

① 分类列示

项　目	2021.12.31	2020.12.31
债券投资	-	2,895,751.26

(3) 应收股利

被投资单位	2021.12.31	2020.12.31
西藏天合光伏系统集成有限公司	150,000,000.00	150,000,000.00
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
盂县天晟光伏发电有限公司	-	52,279,952.11
常州长合新能源有限公司	92,794,595.87	-
合　　计	260,794,595.87	220,279,952.11

(4) 其他应收款

① 款项性质情况

款项性质	2021.12.31	2020.12.31
集团内关联方往来	6,868,551,415.86	5,849,761,903.61
电站股转款	459,684,770.20	-
集团外关联方往来	129,433,651.28	103,333,909.42
保证金及押金	36,912,961.07	30,787,149.88
员工备用金	54,662.85	483,701.15
其他	9,761,232.62	6,876,699.81
合　　计	7,504,398,693.88	5,991,243,363.87

② 按坏账计提方法分类披露

类别	2021.12.31		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	7,504,398,693.88	100.00	6,653,696.10	0.09	7,497,744,997.78
组合 1：应收保证金及押金	36,912,961.07	0.49	2,822,895.88	7.65	34,090,065.19
组合 2：应收备用金及出口退税款	54,662.85	0.00	9,581.86	17.53	45,080.99
组合 3：应收合并范围内关联方往来	6,868,551,415.86	91.53	-	-	6,868,551,415.86
组合 4：应收合并范围外关联方往来	129,433,651.28	1.72	647,168.26	-	128,786,483.02
组合 5：应收其他款项	469,446,002.82	6.26	3,174,050.10	0.68	466,271,952.72
合计	7,504,398,693.88	100.00	6,653,696.10	0.09	7,497,744,997.78

（续上表）

类别	2020.12.31				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	5,991,243,363.87	100.00	3,720,231.80	0.06	5,987,523,132.07
组合 1：应收保证金及押金	30,787,149.88	0.51	2,817,985.87	9.15	27,969,164.01
组合 2：应收备用金及出口退税款	483,701.15	0.01	25,504.31	5.27	458,196.84
组合 3：应收合并范围内关联方往来	5,849,761,903.61	97.64	-	-	5,849,761,903.61
组合 4：应收合并范围外关联方往来	103,333,909.41	1.72	516,669.55	0.50	102,817,239.86
组合 5：应收其他款项	6,876,699.82	0.11	360,072.07	5.24	6,516,627.75
合计	5,991,243,363.87	100.00	3,720,231.80	0.06	5,987,523,132.07

A. 2021 年 12 月 31 日，按单项计提坏账准备无。

2021 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备（除组合 3：应收合并范围内关联方往来）

账龄	2021 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	621,310,712.87	3,106,553.56	0.50

账龄	2021 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
7 至 12 个月	4,531,163.75	226,558.19	5.00
1 年以内	625,841,876.62	3,333,111.75	0.53
1-2 年	3,723,935.92	372,393.59	10.00
2-3 年	4,758,249.60	1,427,474.88	30.00
3-4 年	5,000.00	2,500.00	50.00
4 年以上	1,518,215.88	1,518,215.88	100.00
合计	635,847,278.02	6,653,696.10	1.05

2020 年 12 月 31 日，按组合计提坏账准备（除组合 3：应收合并范围内关联方往来）

账龄	2020 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：6 个月以内	122,881,996.14	614,409.98	0.50
7 至 12 个月	7,413,815.06	370,690.75	5.00
1 年以内	130,295,811.20	985,100.73	0.76
1-2 年	8,243,119.13	824,311.91	10.00
2-3 年	1,261,004.04	378,301.21	30.00
3-4 年	298,015.88	149,007.94	50.00
4 年以上	1,383,510.01	1,383,510.01	100.00
合计	141,481,460.26	3,720,231.80	2.63

③ 计提、收回或转回的坏账准备情况

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 12 月 31 日余额	985,100.73	2,735,131.07	-	3,720,231.80
2020 年 12 月 31 日余额在本期	985,100.73	2,735,131.07	-	3,720,231.80
—转入第二阶段	-7,600.26	7,600.26	-	-

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）	
—转入第三阶段	-	-	-	-
—转回第二阶段	-	-	-	-
—转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	3,333,111.75	1,365,323.25	-	4,698,435.00
本期转回	977,500.47	781,870.23	-	1,759,370.70
本期转销	-	-	-	-
本期核销	-	5,600.00	-	5,600.00
其他变动	-	-	-	-
2021 年 12 月 31 日余额	3,333,111.75	3,320,584.35	-	6,653,696.10

④ 本期实际核销的其他应收款情况

年　　度	项　　目	核销金额
2021 年度	实际核销的其他应收款	5,600.00
2020 年度	实际核销的其他应收款	101,982,695.21

其中无重要的其他应收款核销

⑤ 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

2021 年 12 月 31 日

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	3,926,872,327.11	一年以内	52.33	-
第二名	集团内关联方往来	453,187,960.97	一年以内	6.04	-
第三名	集团内关联方往来	797,448,408.76	0 至 2 年	10.63	-
第四名	集团内关联方往来	608,516,682.79	一年以内	8.11	-
第五名	集团内关联方往来	339,339,187.14	一年以内	4.52	-
合计	-	6,125,364,566.77		81.63	-

3. 长期股权投资

项　　目	2021.12.31			2020.12.31		
	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	6,253,764,374.03	-	6,253,764,374.03	5,845,912,855.90	-	5,845,912,855.90
对联营、合营企业投资	1,816,514,162.26	-	1,816,514,162.26	304,297,426.47	-	304,297,426.47
合　　计	8,070,278,536.29	-	8,070,278,536.29	6,150,210,282.37	-	6,150,210,282.37

（1）对子公司投资

被投资单位	2020.12.31	本期增加	本期减少	其他权益变动	2021.12.31	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	456,091,557.46	-	-	-	456,091,557.46	-	-
天合光能（北京）系统集成有限公司	23,051,122.87	-	-	10,218,532.98	33,269,655.85	-	-
江苏天合智慧分布式能源有限公司	72,094,967.35	30,000,445.20	-	6,237,365.40	108,332,777.95	-	-
天合光能（常州）科技有限公司	4,568,785,019.19	-	-	62,496,631.26	4,631,281,650.45	-	-

被投资单位	2020.12.31	本期增加	本期减少	其他权益变动	2021.12.31	本期计提减值准备	减值准备期末余额
江苏天合太阳能电力投资发展有限公司	167,509,059.32	-	-	919,746.15	168,428,805.47	-	-
西藏天合光伏系统集成有限公司	153,200,000.00	-	-	-	153,200,000.00	-	-
盂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	410,900,000.00	-	5,578,797.14	484,554,656.25	-	-
盐城天创光伏技术有限公司	25,000,000.00	-	-	-	25,000,000.00	-	-
常州长合新能源有限公司	-	543,860,000.00	543,860,000.00	-	-	-	-
太原天岚新能源开发有限公司	-	7,350,000.00	7,350,000.00	-	-	-	-
合　　计	5,845,912,855.90	992,110,445.20	669,710,000.00	85,451,072.93	6,253,764,374.03	-	-

（2）对联营企业投资

投资单位	2020.12.31	本期增减变动				
		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
联营企业						

投资单位	2020.12.31	本期增减变动				
		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
丽江隆基硅材料有限公司	304,297,426.47	-	304,297,426.47	-	-	-
通合新能源（金堂）有限公司	-	840,000,000.00	-	-3,485,837.74	-	-
四川永祥光伏科技有限公司	-	420,000,000.00	-	-	-	-
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	-	560,000,000.00	-	-	-	-
合　　计	304,297,426.47	1,820,000,000.00	304,297,426.47	-3,485,837.74	-	-

（续上表）

投资单位	本期增减变动			2021.12.31	减值准备期末余额
	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业					
丽江隆基硅材料有限公司	-	-	-	-	-
通合新能源（金堂）有限公司	-	-	-	836,514,162.26	-
四川永祥光伏科技有限公司	-	-	-	420,000,000.00	-
内蒙古通威高纯晶硅有限公司	-	-	-	560,000,000.00	-
合　　计	-	-	-	1,816,514,162.26	-

4. 营业收入和营业成本

项目	2021 年度		2020 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	28,994,764,892.73	27,327,225,194.04	20,415,337,973.21	19,371,322,424.46
其他业务	902,014,921.24	862,432,593.04	1,202,423,838.19	1,320,108,492.98
合计	29,896,779,813.97	28,189,657,787.08	21,617,761,811.40	20,691,430,917.44

5. 投资收益

项　　目	2021 年度	2020 年度
成本法核算的长期股权投资收益	12,712,031.00	166,434,774.18
权益法核算的长期股权投资收益	-3,485,837.74	86,631,955.31
处置长期股权投资产生的投资收益	119,472,624.13	-
远期外汇合约交割收益	113,455,451.42	157,338,834.84
理财产品收益	18,902,487.72	70,527,174.29
债券投资收益	5,039,549.14	2,895,751.26
票据贴现息	-4,644,932.69	-8,166.67
其他	-441,106.31	-
合　　计	261,010,266.67	483,820,323.21

十五、补充资料

1. 当期非经常性损益明细表

项目	2021 年度	2020 年度
非流动资产处置损益	-92,369,854.87	-108,083,463.37
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)	372,774,208.29	138,308,726.03
委托他人投资或管理资产的损益	8,304,951.21	77,542,096.17

项目	2021 年度	2020 年度
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
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-462,846.31	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	12,974,629.19
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16,197,114.67	942,210.33
小计	304,443,572.99	121,304,655.86
减：所得税影响额	56,617,796.56	23,156,052.74
少数股东权益影响额	-8,695,354.64	-18,972,000.20
合计	256,521,131.07	117,120,603.32

2. 净资产收益率及每股收益

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	11.27	0.87	0.87
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	9.67	0.75	0.75

公司名称：天合光能股份有限公司

日期：2022 年 4 月 26 日

统一社会信用代码

91110102085492787 4

营业执照

(副 本)(5-1)

扫描二维码登录"国家企业信用信息公示系统"了解更多登记、备案、许可、监管信息

名　　称　容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

类　　型　特殊普通合伙企业

执行事务合伙人　肖厚发

经营范围　审查企业会计报表、出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务决算审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训；法律、法规规定的其他业务；软件开发；销售计算机、软件及辅助设备。（市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

成立日期　2013年12月10日

合伙期限　2013年12月10日至 长期

主要经营场所　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

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
业务报告附件专用

登记机关

2021 年12 月17 日

国家企业信用信息公示系统网址：http://www.gsxt.gov.cn

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过国家企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制

5-1-770

证书序号：0011869

会计师事务所

执业证书

名　　称：容诚会计师事务所（特殊普通合伙）

首席合伙人：肖厚发

主任会计师：

经营场所：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

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：11010032

批准执业文号：京财会许可[2013]0067号

批准执业日期：2013年10月25日

容诚会计师事务所(特殊普通合伙)
业务报告附件专用

说　明

1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。

2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。

3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。

4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：北京市财政局

二〇一九年 六 月十 日

中华人民共和国财政部制

5-1-771

年度检验登记
Annual Renewal Registration
This certificate is valid for another year after this renewal
毛才玉(110101560605)
已通过2020年年检
上海市注册会计师协会
2020年08月31日
年度检验登记
Annual Renewal Registration
This certificate is valid for another year after this renewal
毛才玉(110101560605)
已通过2021年年检
上海市注册会计师协会
2021年10月30日
Date of birth 1980-11-05
注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA
证书编号:
No. of Certificate 110101560605
批准注册协会:
Authorized Institute of CPAs 江苏省注册会计师协会
发证日期:
Date of Issuance 2018 年 08 月 28 日
年度检验登记
Annual Renewal Registration
This certificate is valid for another year after this renewal
毛才玉(110101560605)
已通过2019年年检
上海市注册会计师协会
2019年05月31日
10
11

5-1-773

合并资产负债表

2022年9月30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	2022年9月30日	2021年12月31日	项 目	附注	2022年9月30日	2021年12月31日
流动资产：				**流动负债：**			
货币资金		16,172,819,743.28	10,690,077,334.36	短期借款		9,164,717,139.69	6,647,457,319.59
交易性金融资产		96,399,720.31	429,947,458.83	交易性金融负债		188,246,524.10	35,135,241.77
衍生金融资产			-	衍生金融负债		81,940,009.34	8,596,160.00
应收票据		2,301,045,760.31	2,297,114,503.39	应付票据		19,174,072,854.23	11,364,739,255.87
应收账款		11,947,346,228.19	8,170,107,007.44	应付账款		9,511,196,608.94	7,343,646,281.86
应收款项融资		569,320,114.52	447,068,722.38	预收款项			-
预付账款		4,022,531,871.69	2,101,714,745.46	合同负债		4,451,571,438.82	2,041,977,474.22
其他应收款		1,959,367,446.40	2,365,330,815.41	应付职工薪酬		394,034,583.31	408,687,121.24
其中：应收利息			-	应交税费		979,809,630.56	659,194,078.06
应收股利		100,141,629.94	94,068,972.38	其他应付款		2,477,894,353.63	1,988,142,961.11
存货		19,608,091,033.79	12,753,544,744.62	其中：应付利息			-
合同资产		668,091,005.73	923,380,497.57	应付股利		-	-
持有待售资产			-	持有待售负债			-
一年内到期的非流动资产		8,345,481.93	10,541,255.44	一年内到期的非流动负债		3,138,383,212.41	2,357,093,197.30
其他流动资产		1,593,142,056.93	1,672,525,536.92	其他流动负债		3,003,799,027.41	2,194,492,694.68
流动资产合计		**58,946,500,463.08**	**41,861,352,621.82**	**流动负债合计**		**52,565,665,382.44**	**35,049,161,785.70**
非流动资产：				**非流动负债：**			
债权投资			-	长期借款		3,778,038,324.71	3,005,962,659.27
其他债权投资		43,445,088.42	43,341,214.97	应付债券		-	4,944,934,446.09
长期应收款		623,274,655.08	669,120,344.45	其中：优先股			-
长期股权投资		2,915,611,967.10	2,047,803,582.39	永续债			-
其他权益工具投资		760,245,128.47	373,005,171.94	租赁负债		21,885,004.54	34,747,274.59
其他非流动金融资产			-	长期应付款		1,055,239,338.35	1,199,199,328.89
投资性房地产			-	长期应付职工薪酬			-
固定资产		12,072,734,816.10	13,360,665,371.46	预计负债		1,245,951,912.70	1,099,510,572.22
在建工程		1,710,784,104.76	1,165,287,258.06	递延收益		6,771,661.78	13,316,057.40
生产性生物资产			-	递延所得税负债		10,281,874.69	29,452,274.99
油气资产			-	其他非流动负债			-
使用权资产		51,477,379.33	55,662,999.31	**非流动负债合计**		**6,118,168,116.77**	**10,327,122,613.45**
无形资产		2,394,452,625.11	894,102,222.53	**负债合计**		**58,683,833,499.21**	**45,376,284,399.15**
开发支出			-	**所有者权益：**			
商誉		154,297,639.80	154,297,639.80	股本		2,167,587,415.00	2,073,667,807.00
长期待摊费用		56,932,758.06	42,046,233.14	其他权益工具			336,810,588.87
递延所得税资产		1,574,659,462.91	1,216,521,720.93	其中：优先股			-
其他非流动资产		2,786,964,754.90	1,656,675,478.32	永续债			-
非流动资产合计		**25,144,880,380.04**	**21,678,529,237.30**	资本公积		16,848,378,311.08	11,513,513,372.89
				减：库存股			-
				其他综合收益		-65,676,954.98	-347,785,328.35
				专项储备			-
				盈余公积		168,143,145.11	168,143,145.11
				未分配利润		5,271,322,264.68	3,367,583,887.63
				归属于母公司所有者权益合计		24,389,754,180.89	17,111,933,473.15
				少数股东权益		1,017,793,163.02	1,051,663,986.82
				所有者权益合计		**25,407,547,343.91**	**18,163,597,459.97**
资产总计		**84,091,380,843.12**	**63,539,881,859.12**	**负债和所有者权益总计**		**84,091,380,843.12**	**63,539,881,859.12**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并利润表

2022年1-9月

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	2022年1-9月	2021年1-9月
一、营业总收入		**58,198,435,608.94**	**31,264,661,294.11**
其中：营业收入		58,198,435,608.94	31,264,661,294.11
二、营业总成本		**54,757,326,320.59**	**30,139,651,269.21**
其中：营业成本		50,370,820,310.53	27,021,407,569.75
税金及附加		129,233,837.51	93,256,128.55
销售费用		1,639,839,873.70	979,257,002.72
管理费用		1,435,837,694.50	953,328,687.11
研发费用		852,232,200.00	562,034,453.62
财务费用		329,362,404.35	530,367,427.46
其中:利息费用		481,129,439.35	366,804,382.34
利息收入		186,075,287.14	121,820,813.08
加：其他收益		270,398,314.15	187,390,880.76
投资收益（损失以“-”号填列）		228,188,192.22	474,138,934.73
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		652,808,745.71	-10,007,771.96
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）		-92,247,886.75	-6,088,839.38
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-174,268,663.83	-206,732,967.09
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-770,638,281.75	-36,531,459.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-137,022,073.38	-69,315,332.59
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		**2,765,518,889.01**	**1,467,871,241.43**
加：营业外收入		29,713,781.19	27,952,080.03
减：营业外支出		90,568,759.68	19,200,378.36
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**2,704,663,910.52**	**1,476,622,943.10**
减：所得税费用		418,049,042.67	295,124,620.21
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		**2,286,614,867.85**	**1,181,498,322.89**
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,286,614,867.85	1,181,498,322.89
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.归属于母公司所有者的净利润（净亏损以“-”号填列）		2,402,283,482.50	1,156,385,123.78
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-115,668,614.65	25,113,199.11
六、其他综合收益的税后净额		**289,296,844.70**	**41,655,986.47**
（一）归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		282,108,373.37	41,295,021.02
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-	-
（1）母公司外币财务报表折算差额		-	-
2. 将重分类进损益的其他综合收益		282,108,373.37	41,295,021.02
（1）子公司外币财务报表折算差额		355,452,222.71	823,901.57
（2）现金流量套期储备		-73,343,849.34	40,471,119.45
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		7,188,471.33	360,965.45
七、综合收益总额		**2,575,911,712.55**	**1,223,154,309.36**
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		2,684,391,855.87	1,197,680,144.80
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-108,480,143.32	25,474,164.56
八、每股收益			
（一）基本每股收益（元/股）		1.13	0.56
（二）稀释每股收益（元/股）		1.12	0.56

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并现金流量表

2022年1-9月

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	2022年1-9月	2021年1-9月
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		52,904,059,264.25	29,088,753,588.23
收到的税费返还		3,156,538,888.45	1,597,694,275.86
收到其他与经营活动有关的现金		7,460,583,663.27	4,036,934,228.00
经营活动现金流入小计		**63,521,181,815.97**	**34,723,382,092.09**
购买商品、接受劳务支付的现金		44,761,579,548.81	28,212,459,406.84
支付给职工以及为职工支付的现金		1,665,019,260.05	1,763,445,540.44
支付的各项税费		1,117,429,504.81	1,254,723,452.42
支付其他与经营活动有关的现金		12,022,125,801.50	3,797,278,502.05
经营活动现金流出小计		**59,566,154,115.17**	**35,027,906,901.75**
经营活动产生的现金流量净额		**3,955,027,700.80**	**-304,524,809.66**
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		1,617,000,000.00	1,780,416,230.69
取得投资收益收到的现金		25,500,841.53	26,883,914.45
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		45,506,774.10	53,421,719.29
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		285,978,526.80	144,425,743.00
收到其他与投资活动有关的现金		178,376,861.03	335,008,357.07
投资活动现金流入小计		**2,152,363,003.46**	**2,340,155,964.50**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		5,201,686,415.08	6,310,955,057.57
投资支付的现金		1,893,132,811.94	2,289,751,769.80
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		-	-
支付其他与投资活动有关的现金		595,745,106.16	-
投资活动现金流出小计		**7,690,564,333.18**	**8,600,706,827.37**
投资活动产生的现金流量净额		**-5,538,201,329.72**	**-6,260,550,862.87**
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		585,039,445.40	5,280,246,600.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		584,354,887.00	
取得借款收到的现金		16,714,518,152.12	12,026,745,662.53
收到其他与筹资活动有关的现金		799,304,896.20	934,286,822.44
筹资活动现金流入小计		**18,098,862,493.72**	**18,241,279,084.97**
偿还债务支付的现金		12,492,746,307.43	8,615,219,710.74
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		977,556,697.69	678,504,046.22
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		24,500,000.00	-
支付其他与筹资活动有关的现金		901,399,927.42	511,901,404.46
筹资活动现金流出小计		**14,371,702,932.54**	**9,805,625,161.42**
筹资活动产生的现金流量净额		**3,727,159,561.18**	**8,435,653,923.55**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		**483,262,728.81**	**-233,064,896.36**
五、现金及现金等价物净增加额		**2,627,248,661.07**	**1,637,513,354.66**
加：期初现金及现金等价物余额		6,543,212,899.95	4,172,626,335.90
六、期末现金及现金等价物余额		**9,170,461,561.02**	**5,810,139,690.56**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2022年1-9月

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2022年1-9月												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	2,073,667,807.00	-	-	336,810,588.87	11,513,513,372.89	-	-347,785,328.35	-	168,143,145.11	3,367,583,887.63	17,111,933,473.15	1,051,663,986.82	18,163,597,459.97
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、本年年初余额	2,073,667,807.00	-	-	336,810,588.87	11,513,513,372.89	-	-347,785,328.35	-	168,143,145.11	3,367,583,887.63	17,111,933,473.15	1,051,663,986.82	18,163,597,459.97
三、本年增减变动金额(减少以"-"号填列)	93,919,608.00	-	-	-336,810,588.87	5,334,864,938.19	-	282,108,373.37	-	-	1,903,738,377.05	7,277,820,707.74	-33,870,823.80	7,243,949,883.94
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	282,108,373.37	-	-	2,402,283,482.50	2,684,391,855.87	-108,480,143.32	2,575,911,712.55
（二）所有者投入和减少资本	93,919,608.00	-	-	-336,810,588.87	5,334,864,938.19	-	-	-	-	-	5,091,973,957.32	99,109,319.52	5,191,083,276.84
1. 所有者投入的普通股	67,881.00	-	-	-	616,677.59	-	-	-	-	-	684,558.59	90,898,482.02	91,583,040.61
2. 其他权益工具持有者投入资本	93,851,727.00	-	-	-303,349,175.12	4,707,725,890.23	-	-	-	-	-	4,498,228,442.11	-	4,498,228,442.11
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	134,221,695.19	-	-	-	-	-	134,221,695.19	-	134,221,695.19
4. 其他	-	-	-	-33,461,413.75	492,300,675.18	-	-	-	-	-	458,839,261.43	8,210,837.50	467,050,098.93
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-498,545,105.45	-498,545,105.45	-24,500,000.00	-523,045,105.45
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-498,545,105.45	-498,545,105.45	-24,500,000.00	-523,045,105.45
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	2,167,587,415.00	-	-	-	16,848,378,311.08	-	-65,676,954.98	-	168,143,145.11	5,271,322,264.68	24,389,754,180.89	1,017,793,163.02	25,407,547,343.91

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2021年1-9月

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2021年1-9月												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	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
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、本年年初余额	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
三、本年增减变动金额(减少以"-"号填列)	-	-	-	336,810,588.87	140,883,560.50	-	41,295,021.02	-	-	784,140,376.28	1,303,129,546.67	66,007,991.12	1,369,137,537.79
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	41,295,021.02	-	-	1,156,385,123.78	1,197,680,144.80	25,474,164.56	1,223,154,309.36
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	336,810,588.87	140,883,560.50	-	-	-	-	-	477,694,149.37	40,533,826.56	518,227,975.93
1. 所有者投入的普通股	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	40,533,826.56	40,533,826.56
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	-	-	-	-	148,927,421.94	-	-	-	-	-	148,927,421.94	-	148,927,421.94
4. 其他	-	-	-	336,810,588.87	-8,043,861.44	-	-	-	-	-	328,766,727.43	-	328,766,727.43
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372,244,747.50	-372,244,747.50	-	-372,244,747.50
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372,244,747.50	-372,244,747.50	-	-372,244,747.50
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	2,068,026,375.00	-	-	336,810,588.87	11,302,146,173.98	-	-210,551,488.48	-	90,346,375.26	2,797,534,069.76	16,384,312,094.39	685,603,949.12	17,069,916,043.51

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

5-1-778

母公司资产负债表

2022年9月30日

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

资　产	附注	2022年9月30日	2021年12月31日	负债和所有者权益	附注	2022年9月30日	2021年12月31日
流动资产：				**流动负债：**			
货币资金		9,624,161,603.54	6,223,175,755.44	短期借款		5,343,203,534.22	4,696,647,572.00
交易性金融资产		77,296,998.20	294,804,714.70	交易性金融负债		121,442,096.21	35,135,241.77
衍生金融资产		-	-	衍生金融负债		81,940,009.34	8,596,160.00
应收票据		1,387,552,735.77	1,936,579,629.45	应付票据		10,565,848,386.96	4,879,312,511.22
应收账款		10,613,508,651.47	6,835,984,197.34	应付账款		3,998,746,383.09	3,074,815,829.36
应收款项融资		157,291,914.59	321,711,206.61	预收款项		-	-
预付款项		1,973,833,940.01	2,695,699,321.18	合同负债		1,396,779,889.43	959,232,184.66
其他应收款		9,888,469,716.19	7,758,539,593.65	应付职工薪酬		79,888,852.92	130,320,084.42
其中：应收利息			-	应交税费		22,321,321.74	12,819,095.99
应收股利		260,794,595.87	260,794,595.87	其他应付款		1,414,172,419.48	1,087,856,472.61
存货		1,262,468,289.72	1,232,173,213.15	其中：应付利息			-
合同资产			-	应付股利			-
持有待售资产			-	持有待售负债			-
一年内到期的非流动资产			-	一年内到期的非流动负债		1,438,132,666.37	215,793,209.32
其他流动资产		89,631,697.82	118,291,178.77	其他流动负债		1,651,310,278.14	1,847,716,584.04
流动资产合计		**35,074,215,547.31**	**27,416,958,810.29**	**流动负债合计**		**26,113,785,837.90**	**16,948,244,945.39**
非流动资产：				**非流动负债：**			
债权投资			-	长期借款		991,562,576.06	840,131,250.00
其他债权投资			-	应付债券			4,944,934,446.09
长期应收款			-	其中：优先股			-
长期股权投资		9,173,198,024.56	8,070,278,536.29	永续债			-
其他权益工具投资		57,782,257.26	57,782,257.26	租赁负债		144,493,959.41	102,459,149.51
其他非流动金融资产			-	长期应付款			19,251,638.77
投资性房地产			-	长期应付职工薪酬			-
固定资产		1,195,601,779.44	1,719,701,270.57	预计负债		331,962,173.64	308,075,771.25
在建工程		105,352,023.40	145,252,103.54	递延收益		990,000.00	1,802,444.48
生产性生物资产			-	递延所得税负债			-
油气资产			-	其他非流动负债			-
使用权资产		290,117,886.70	158,299,944.52	**非流动负债合计**		**1,469,008,709.11**	**6,216,654,700.10**
无形资产		158,068,239.64	153,802,403.64	**负债合计**		**27,582,794,547.01**	**23,164,899,645.49**
开发支出			-	**所有者权益：**			
商誉			-	股本		2,167,587,415.00	2,073,667,807.00
长期待摊费用		14,698,449.80	3,387,280.48	其他权益工具			336,810,588.87
递延所得税资产		237,889,726.08	123,152,207.88	其中：优先股			-
其他非流动资产		310,196,127.50	282,813,671.75	永续债			-
非流动资产合计		**11,542,904,514.38**	**10,714,469,675.93**	资本公积		16,343,974,955.60	11,627,683,489.30
				减：库存股			-
				其他综合收益		-81,940,009.35	-8,596,160.00
				专项储备			-
				盈余公积		168,143,145.11	168,143,145.11
				未分配利润		436,560,008.32	768,819,970.45
				所有者权益合计		**19,034,325,514.68**	**14,966,528,840.73**
资产总计		**46,617,120,061.69**	**38,131,428,486.22**	**负债和所有者权益总计**		**46,617,120,061.69**	**38,131,428,486.22**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司利润表

2022年1-9月

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	2022年1-9月	2021年1-9月
一、营业收入		**39,750,556,096.23**	**21,577,139,057.39**
减：营业成本		38,369,558,234.52	20,648,421,236.06
税金及附加		26,512,133.25	33,667,409.41
销售费用		602,129,958.26	159,535,923.50
管理费用		421,192,237.83	226,006,600.19
研发费用		268,212,525.16	192,566,429.00
财务费用		106,106,368.57	99,470,538.61
其中：利息费用		225,873,031.71	159,492,136.07
利息收入		170,116,405.48	108,200,710.50
加：其他收益		23,083,968.98	10,726,337.02
投资收益（损失以“-”号填列）		434,360,418.80	306,850,384.24
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		648,919,933.47	-2,747,288.06
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）		-27,814,570.94	-6,649,845.08
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-10,451,535.11	-2,492,898.79
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-180,208,448.10	2,259,042.82
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-138,037,400.38	19,023,974.33
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		**57,777,071.89**	**547,187,915.16**
加：营业外收入		2,339,267.19	974,330.42
减：营业外支出		8,565,903.74	4,062,933.85
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		**51,550,435.34**	**544,099,311.73**
减：所得税费用		-114,734,707.98	69,844,713.69
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		**166,285,143.32**	**474,254,598.04**
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		166,285,143.32	474,254,598.04
（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		-73,343,849.35	40,471,119.45
（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			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-73,343,849.35	40,471,119.45
1.权益法下可转损益的其他综合收益			
2.现金流量套期储备		-73,343,849.35	40,471,119.45
六、综合收益总额		**92,941,293.97**	**514,725,717.49**
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：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司现金流量表

2022年1-9月

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	2022年1-9月	2021年1-9月
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		28,496,535,951.87	22,304,529,219.36
收到的税费返还		879,391,131.91	668,790,651.82
收到其他与经营活动有关的现金		4,392,162,863.21	3,006,388,225.98
经营活动现金流入小计		**33,768,089,946.99**	**25,979,708,097.16**
购买商品、接受劳务支付的现金		24,160,925,057.26	22,948,255,115.90
支付给职工以及为职工支付的现金		450,391,982.41	411,771,876.93
支付的各项税费		22,896,028.78	115,100,540.13
支付其他与经营活动有关的现金		6,960,478,529.41	2,665,986,805.92
经营活动现金流出小计		**31,594,691,597.86**	**26,141,114,338.88**
经营活动产生的现金流量净额		**2,173,398,349.13**	**-161,406,241.72**
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		1,263,000,000.00	933,544,923.75
取得投资收益收到的现金		17,718,626.03	492,315,092.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		34,924,253.92	35,766,254.34
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		118,268,439.19	344,088,983.36
投资活动现金流入小计		**1,433,911,319.14**	**1,805,715,253.55**
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		80,407,672.50	549,304,067.16
投资支付的现金		2,390,619,562.58	2,664,614,734.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		244,000,000.00	1,587,210,000.00
支付其他与投资活动有关的现金		229,576,384.92	-
投资活动现金流出小计		**2,944,603,620.00**	**4,801,128,801.16**
投资活动产生的现金流量净额		**-1,510,692,300.86**	**-2,995,413,547.61**
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		684,558.59	5,210,246,600.00
取得借款收到的现金		9,015,016,688.15	6,130,484,799.14
收到其他与筹资活动有关的现金		223,059,365.97	833,063,935.70
筹资活动现金流入小计		**9,238,760,612.71**	**12,173,795,334.84**
偿还债务支付的现金		7,488,950,831.70	6,573,434,012.94
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		673,791,965.50	531,736,883.57
支付其他与筹资活动有关的现金		766,495,950.25	2,020,958.11
筹资活动现金流出小计		**8,929,238,747.45**	**7,107,191,854.62**
筹资活动产生的现金流量净额		**309,521,865.26**	**5,066,603,480.22**
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		**-10,311,404.07**	**-26,584,033.00**
五、现金及现金等价物净增加额		**961,916,509.46**	**1,883,199,657.89**
加：期初现金及现金等价物余额		3,891,941,515.13	1,700,012,471.86
六、期末现金及现金等价物余额		**4,853,858,024.59**	**3,583,212,129.75**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2022年度1-9月

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2022年度1-9月										
	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	**2,073,667,807.00**	**-**	**-**	**336,810,588.87**	**11,627,683,489.30**	**-**	**-8,596,160.00**	**-**	**168,143,145.11**	**768,819,970.45**	**14,966,528,840.73**
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	**2,073,667,807.00**	**-**	**-**	**336,810,588.87**	**11,627,683,489.30**	**-**	**-8,596,160.00**	**-**	**168,143,145.11**	**768,819,970.45**	**14,966,528,840.73**
三、本年增减变动金额(减少以"-"号填列)	**93,919,608.00**	**-**	**-**	**-336,810,588.87**	**4,716,291,466.30**	**-**	**-73,343,849.35**	**-**	**-**	**-332,259,962.13**	**4,067,796,673.95**
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-73,343,849.35	-	-	166,285,143.32	92,941,293.97
（二）所有者投入和减少资本	93,919,608.00	-	-	-336,810,588.87	4,716,291,466.30	-	-	-	-	-	4,473,400,485.43
1. 所有者投入的普通股	67,881.00	-	-	-	616,677.59	-	-	-	-	-	684,558.59
2. 其他权益工具持有者投入资本	93,851,727.00	-	-	-303,349,175.12	4,707,725,890.23	-	-	-	-	-	4,498,228,442.11
3. 股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	7,948,898.48	-	-	-	-	-	7,948,898.48
4. 其他	-	-	-	-33,461,413.75		-	-	-	-	-	-33,461,413.75
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-498,545,105.45	-498,545,105.45
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-498,545,105.45	-498,545,105.45
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
四、本年年末余额	**2,167,587,415.00**	**-**	**-**	**-**	**16,343,974,955.60**	**-**	**-81,940,009.35**	**-**	**168,143,145.11**	**436,560,008.32**	**19,034,325,514.68**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：

母公司所有者权益变动表

2021年1-9月

编制单位：天合光能股份有限公司　　单位：元　币种：人民币

项目	2021年度1-9月										
	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	**2,068,026,375.00**	-	-	-	**11,266,806,973.77**	-	-	-	**90,346,375.26**	**440,893,789.32**	**13,866,073,513.35**
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	**2,068,026,375.00**	-	-	-	**11,266,806,973.77**	-	-	-	**90,346,375.26**	**440,893,789.32**	**13,866,073,513.35**
三、本年增减变动金额(减少以"-"号填列)	-	-	-	**336,810,588.87**	-	-	**40,471,119.45**	-	-	**102,009,850.54**	**479,291,558.86**
（一）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	40,471,119.45	-	-	474,254,598.04	514,725,717.49
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	336,810,588.87	-	-	-	-	-	-	336,810,588.87
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	-	-	-	336,810,588.87		-	-	-	-	-	336,810,588.87
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372,244,747.50	-372,244,747.50
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-372,244,747.50	-372,244,747.50
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. 本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-		-	-	-	-
四、本年年末余额	**2,068,026,375.00**	-	-	**336,810,588.87**	**11,266,806,973.77**	-	**40,471,119.45**	-	**90,346,375.26**	**542,903,639.86**	**14,345,365,072.21**

法定代表人：　　主管会计工作负责人：　　会计机构负责人：