

晶科能源股份有限公司

2021 年度审计报告

财务报表审计报告



报告防伪编码： 268586090725
被审计单位名称： 晶科能源股份有限公司
报告属期： 2021年01月01日 - 2021年12月31日
报告文号： 天健审(2022)3568号
签字注册会计师： 向晓三
注册会计师编号： 330000012088
签字注册会计师： 沈祥红
注册会计师编号： 330000015558
事务所名称： 天健会计师事务所(特殊普通合伙)
事务所电话： 0571-89722900
事务所地址： 浙江省杭州市钱江路1366号华润大厦B座

业务报告使用防伪二维码仅说明该业务报告是由依法批准设立的会计师事务所出具，
业务报告的法律主体是出具报告的会计师事务所及签字注册会计师。

报告防伪信息查询浙江省注册会计师协会官方网址：<http://www.zicpa.org.cn/>

请使用支付宝或浙里办扫码查验，咨询电话：4000002512

目 录

一、审计报告	第 1—6 页
二、财务报表	第 7—14 页
(一) 合并资产负债表	第 7 页
(二) 母公司资产负债表	第 8 页
(三) 合并利润表	第 9 页
(四) 母公司利润表	第 10 页
(五) 合并现金流量表	第 11 页
(六) 母公司现金流量表	第 12 页
(七) 合并所有者权益变动表	第 13 页
(八) 母公司所有者权益变动表	第 14 页
三、财务报表附注	第 15—128 页

审计报告

天健审〔2022〕3568号

晶科能源股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了晶科能源股份有限公司（以下简称晶科能源公司）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，公允反映了晶科能源公司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，我们独立于晶科能源公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不

对这些事项单独发表意见。

（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（二十四）及附注五（二）1。

晶科能源公司的营业收入主要来自于光伏组件的销售。本期晶科能源公司营业收入金额为人民币 4,056,961.83 万元。收入确认具体方法如下：

公司光伏产品业务属于在某一时刻履行的履约义务，根据公司与客户签订的销售合同约定，（1）由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、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入；（2）由公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵至指定装运港越过船舷，并取得海运提单，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入；（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，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入。

由于营业收入是晶科能源公司关键业绩指标之一，可能存在晶科能源公司管理层（以下简称管理层）通过不恰当的收入确认以达到特定目标或预期的固有风险。因此，我们将收入确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对收入确认，我们实施的审计程序主要包括：

（1）了解与收入确认相关的关键内部控制，评价其设计和执行是否有效，并测试相关内部控制的运行有效性；

（2）检查销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；

（3）对营业收入及毛利率按产品、客户等实施实质性分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并查明波动原因；

（4）对于内销收入，以抽样方式检查与收入确认相关的支持性文件，包括销售合同、销售发票、出库单、客户签收单及货运单等；对于出口收入，获取电子口岸信息并与账面记录核对，并以抽样方式检查销售合同、出口报关单、货运提单等支持性文件；

(5) 结合应收账款函证，以抽样方式向主要客户函证本期销售额；

(6) 对资产负债表日前后确认的营业收入实施截止测试，评价营业收入是否在恰当期间确认；

(7) 获取资产负债表日后的销售退回记录，检查是否存在资产负债表日不满足收入确认条件的情况；

(8) 对公司主要客户进行视频及实地访谈，结合查询的主要客户的工商信息，检查公司重要客户的真实性；

(9) 检查与营业收入相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(二) 货币资金的存在性和完整性

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注五（一）1。

晶科能源公司货币资金账面余额为人民币 1,840,878.37 万元，占资产总额的 25.26%。由于货币资金金额大，其存管是否安全、余额的存在性和完整性对财务报表产生重大影响，因此我们将货币资金的存在性和完整性识别为关键审计事项。

2. 审计应对

针对货币资金的存在性和完整性，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与货币资金业务相关的关键内部控制，评价其设计和执行是否有效，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 监盘库存现金，将盘点金额与现金日记账金额进行核对；

(3) 获取已开立银行账户清单，并与公司账面银行账户信息进行核对，检查银行账户的完整性；

(4) 取得银行对账单及银行存款余额调节表，对银行账户实施函证，并对函证过程实施控制；

(5) 获取企业信用报告，检查货币资金是否存在抵押、质押或冻结等情况；

(6) 对重要账户实施资金流水双向测试，并检查大额收付交易；

(7) 对货币资金进行截止测试；

(8) 检查与货币资金相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

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

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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，管理层负责评估晶科能源公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非计划进行清算、终止运营或别无其他现实的选择。

晶科能源公司治理层（以下简称治理层）负责监督晶科能源公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

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

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对晶科能源公司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晶科能源公司不能持续经营。

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

（六）就晶科能源公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。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（如适用）。

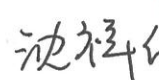
从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重

要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。



中国注册会计师：
(项目合伙人)



中国注册会计师：



二〇二二年四月二十一日

合并资产负债表

2021年12月31日

会合01表

单位：人民币元

编制单位：晶科能源股份有限公司

资产	注释号	期末数	上年年末数	负债和股东权益	注释号	期末数	上年年末数
流动资产：				流动负债：			
货币资金	1	18,408,783,744.55	16,028,730,610.30	短期借款	22	11,689,973,022.26	7,277,035,754.10
结算备付金				向中央银行借款			
拆出资金				拆入资金			
交易性金融资产	2	223,532,112.99	313,644,199.38	交易性金融负债	23	2,659,203.36	149,213,568.38
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据	3	3,944,078,345.42	1,828,930,739.27	应付票据	24	11,988,671,259.91	9,333,981,943.12
应收账款	4	7,192,871,930.10	4,644,049,294.73	应付账款	25	10,933,205,628.86	6,848,521,368.42
应收款项融资	5	466,084,837.68	469,255,175.26	预收款项			
预付款项	6	2,006,282,890.35	1,072,068,654.92	合同负债	26	5,754,932,641.59	2,431,811,408.07
应收保费				卖出回购金融资产款			
应收分保账款				吸收存款及同业存放			
应收分保合同准备金				代理买卖证券款			
其他应收款	7	670,136,853.17	485,579,967.66	代理承销证券款			
买入返售金融资产				应付职工薪酬	27	514,639,939.76	395,564,024.42
存货	8	13,250,051,318.61	8,362,935,476.67	应交税费	28	355,910,207.52	341,983,500.14
合同资产	9	138,673,051.87	171,905,200.17	其他应付款	29	941,981,450.52	533,581,080.11
持有待售资产	10	2,525,535.13		应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产				应付分保账款			
其他流动资产	11	1,376,202,357.96	1,126,018,765.67	持有待售负债			
流动资产合计		47,679,222,977.83	34,503,118,084.03	一年内到期的非流动负债	30	1,700,705,589.53	825,140,238.89
				其他流动负债	31	2,921,108,015.07	1,411,086,206.37
				流动负债合计		46,803,786,958.38	29,547,919,092.02
				非流动负债：			
				保险合同准备金			
				长期借款	32	399,334,357.10	396,161,906.84
				应付债券			
				其中：优先股			
				永续债			
				租赁负债	33	615,070,220.65	
				长期应付款	34	10,259,711,336.55	6,975,712,208.14
				长期应付职工薪酬			
				预计负债	35	1,036,957,331.59	896,159,503.66
				递延收益			
				递延所得税负债	20	199,059,626.57	204,552,078.50
				其他非流动负债			
				非流动负债合计		12,510,132,872.46	8,472,585,697.14
				负债合计		59,313,919,830.84	38,020,504,789.16
非流动资产：				股东权益：			
发放贷款和垫款				股本	36	8,000,000,000.00	8,000,000,000.00
债权投资				其他权益工具			
其他债权投资				其中：优先股			
长期应收款	12	730,613,157.65	713,594,355.07	永续债			
长期股权投资	13	314,996,756.71	9,384,143.35	资本公积	37	594,550,204.50	594,369,030.16
其他权益工具投资	14	100,000.00	100,000.00	减：库存股			
其他非流动金融资产				其他综合收益	38	-216,593,220.30	-118,068,370.62
投资性房地产				专项储备			
固定资产	15	17,061,608,043.17	12,550,147,411.35	盈余公积	39	60,675,662.10	19,723,692.57
在建工程	16	2,429,722,663.28	643,109,742.86	一般风险准备			
生产性生物资产				未分配利润	40	5,113,247,434.25	4,012,789,515.57
油气资产				归属于母公司所有者权益合计		13,551,880,080.55	12,508,813,867.68
使用权资产	17	943,775,472.35		少数股东权益		5,280,000.00	5,329,701.49
无形资产	18	1,145,545,081.05	796,105,839.88	所有者权益合计		13,557,160,080.55	12,514,143,569.17
开发支出							
商誉							
长期待摊费用	19	592,361,034.20	363,279,274.77				
递延所得税资产	20	215,236,543.70	248,133,866.61				
其他非流动资产	21	1,757,898,181.45	707,675,640.41				
非流动资产合计		25,191,856,933.56	16,031,530,274.30				
资产总计		72,871,079,911.39	50,534,648,358.33	负债和所有者权益总计		72,871,079,911.39	50,534,648,358.33

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



母 公 司 资 产 负 债 表

2021年12月31日

会企01表

单位:人民币元

编制单位: 晶科能源股份有限公司

资 产	注 释 号	期 末 数	上 年 年 末 数	负 债 和 所 有 者 权 益	注 释 号	期 末 数	上 年 年 末 数
流动资产:				流动负债:			
货币资金		8,472,064,373.05	7,640,181,364.46	短期借款		4,936,707,778.77	2,913,844,178.95
交易性金融资产		180,171,518.00	140,140,122.46	交易性金融负债		400,759.89	2,495,591.06
衍生金融资产				衍生金融负债			
应收票据		3,069,051,332.36	1,593,887,331.80	应付票据		7,540,125,406.27	6,877,937,695.57
应收账款	1	6,566,392,101.55	4,772,244,479.11	应付账款		15,088,915,322.33	11,955,231,178.93
应收款项融资		30,110,062.86	306,063,139.92	预收款项			
预付款项		516,693,885.27	679,140,134.02	合同负债		2,063,306,799.70	653,791,889.19
其他应收款	2	2,665,593,803.53	1,824,732,654.71	应付职工薪酬		117,648,155.32	113,211,096.34
存货		3,241,493,717.10	2,104,094,342.51	应交税费		16,265,262.90	8,196,753.24
合同资产		138,673,051.87	96,725,245.77	其他应付款		593,901,485.49	595,395,301.62
持有待售资产		2,525,535.13		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		204,533,045.37	300,335,106.65
其他流动资产		453,992,813.02	361,182,092.95	其他流动负债		2,533,526,745.55	1,283,500,764.29
流动资产合计		25,336,762,193.74	19,518,390,907.71	流动负债合计		33,095,330,761.59	24,703,939,555.84
				非流动负债:			
非流动资产:				长期借款			
债权投资				应付债券			
其他债权投资				其中: 优先股			
长期应收款		29,860,000.00	73,000,000.00	永续债			
长期股权投资	3	23,079,354,101.05	18,625,258,536.50	租赁负债		4,890,528.07	
其他权益工具投资		100,000.00	100,000.00	长期应付款		6,737,794,807.98	5,838,667,959.21
其他非流动金融资产				长期应付职工薪酬			
投资性房地产				预计负债		803,537,679.46	619,107,710.82
固定资产		1,724,254,509.83	2,106,738,166.36	递延收益			
在建工程		3,811,232.37	65,897,537.16	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		7,546,223,015.51	6,457,775,670.03
使用权资产		5,733,157.25		负债合计		40,641,553,777.10	31,161,715,225.87
无形资产		322,837,455.65	314,998,299.75	股东权益:			
开发支出				股本		8,000,000,000.00	8,000,000,000.00
商誉				其他权益工具			
长期待摊费用		246,693,557.67	183,068,407.77	其中: 优先股			
递延所得税资产				永续债			
其他非流动资产		52,947,005.86	25,365,751.48	资本公积		1,576,350,621.61	1,576,173,261.45
非流动资产合计		25,465,591,019.68	21,394,426,699.02	减: 库存股			
资产总计		50,802,353,213.42	40,912,817,606.73	其他综合收益			
				专项储备			
				盈余公积		60,625,182.22	19,673,212.69
				未分配利润		523,823,632.49	155,255,906.72
				所有者权益合计		10,160,799,436.32	9,751,102,380.86
				负债和所有者权益总计		50,802,353,213.42	40,912,817,606.73

法定代表人:

主管会计工作的负责人:

会计机构负责人:



合并利润表

2021年度

会合02表

单位：人民币元

编制单位：晶科能源股份有限公司

项目	注释号	本期数	上年同期数
一、营业总收入		40,569,618,325.47	33,659,554,248.26
其中：营业收入	1	40,569,618,325.47	33,659,554,248.26
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		39,056,737,414.83	32,110,500,551.00
其中：营业成本	1	35,134,987,565.00	28,629,336,235.95
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	2	119,105,622.62	98,728,099.43
销售费用	3	890,818,667.75	895,161,189.57
管理费用	4	1,133,381,276.88	841,471,535.56
研发费用	5	716,233,463.10	705,650,357.04
财务费用	6	1,062,210,819.48	940,153,133.45
其中：利息费用		841,987,135.87	697,533,690.78
利息收入		179,041,788.70	177,732,838.18
加：其他收益	7	398,267,627.44	130,285,007.98
投资收益（损失以“-”号填列）	8	226,837,835.84	-29,970,409.26
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-5,815,189.27	-5,312,251.87
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	9	70,872,909.63	165,283,236.00
信用减值损失（损失以“-”号填列）	10	161,871,609.59	14,759,331.59
资产减值损失（损失以“-”号填列）	11	-621,476,334.57	-293,817,480.26
资产处置收益（损失以“-”号填列）	12	-352,002,561.77	-423,444,183.55
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,397,251,996.80	1,112,149,199.76
加：营业外收入	13	11,936,643.98	108,694,657.31
减：营业外支出	14	49,267,993.94	39,199,156.93
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,359,920,646.84	1,181,644,700.14
减：所得税费用	15	218,560,460.12	139,117,966.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,141,360,186.72	1,042,526,733.73
（一）按经营持续性分类：			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,141,360,186.72	1,042,526,733.73
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）		1,141,409,888.21	1,041,561,740.41
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-49,701.49	964,993.32
六、其他综合收益的税后净额		-98,524,849.68	-148,027,867.23
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-98,524,849.68	-148,027,867.23
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		-98,524,849.68	-148,027,867.23
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额		-98,524,849.68	-148,027,867.23
7. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		1,042,835,337.04	894,498,866.50
归属于母公司所有者的综合收益总额		1,042,885,038.53	893,533,873.18
归属于少数股东的综合收益总额		-49,701.49	964,993.32
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.14	0.18
（二）稀释每股收益		0.14	0.18

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



母 公 司 利 润 表

2021年度

会企02表

编制单位：晶科能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	注 释 号	本期数	上年同期数
一、营业收入	1	45,790,609,715.09	34,886,515,530.37
减：营业成本	1	43,204,653,046.95	33,003,887,181.85
税金及附加		37,519,027.23	47,126,114.77
销售费用		665,752,112.75	332,740,502.62
管理费用		354,821,317.20	325,206,523.75
研发费用	2	286,613,414.57	336,706,765.87
财务费用		603,562,780.76	622,444,814.09
其中：利息费用		493,446,731.55	493,692,755.07
利息收入		109,019,374.08	113,758,992.93
加：其他收益		11,683,505.70	41,908,850.00
投资收益（损失以“-”号填列）	3	50,575,867.10	554,298,554.66
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-5,811,944.98	-5,312,251.87
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）		29,770,758.11	137,644,531.40
信用减值损失（损失以“-”号填列）		125,817,956.10	29,105,453.44
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-344,053,133.19	-293,141,908.91
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-76,577,762.44	-60,939,886.40
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		434,905,207.01	627,279,221.61
加：营业外收入		6,418,586.43	54,706,135.86
减：营业外支出		31,804,098.14	17,611,715.55
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		409,519,695.30	664,373,641.92
减：所得税费用			35,162,457.44
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		409,519,695.30	629,211,184.48
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		409,519,695.30	629,211,184.48
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额			
（一）不能重分类进损益的其他综合收益			
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动			
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
5. 其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		409,519,695.30	629,211,184.48
七、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：



合并现金流量表

2021年度

会合03表

编制单位：晶科能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	注释号	本期数	上年同期数
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		33,652,060,425.58	30,570,047,178.27
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		2,672,550,992.60	2,023,950,492.16
收到其他与经营活动有关的现金	1	1,209,080,573.22	561,215,543.86
经营活动现金流入小计		37,533,691,991.40	33,155,213,214.29
购买商品、接受劳务支付的现金		27,812,980,847.22	24,895,695,220.90
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		3,338,101,561.98	2,653,142,983.38
支付的各项税费		358,377,557.42	530,849,464.90
支付其他与经营活动有关的现金	2	2,795,484,969.55	2,567,656,471.21
经营活动现金流出小计		34,304,944,936.17	30,647,344,140.39
经营活动产生的现金流量净额		3,228,747,055.23	2,507,869,073.90
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		153,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		409,370,630.08	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		23,117,029.74	123,778,458.77
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			6,250,450.22
收到其他与投资活动有关的现金	3	69,576,624.66	31,500,000.00
投资活动现金流入小计		655,064,284.48	161,528,908.99
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,167,715,659.32	4,003,784,975.77
投资支付的现金		618,000,000.00	
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			19,431,850.08
支付其他与投资活动有关的现金	4		5,128,693.47
投资活动现金流出小计		9,785,715,659.32	4,028,345,519.32
投资活动产生的现金流量净额		-9,130,651,374.84	-3,866,816,610.33
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,875,494,003.11
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		27,080,504,389.62	22,958,414,820.27
收到其他与筹资活动有关的现金		4,517,375,493.04	3,765,151,259.88
筹资活动现金流入小计	5	31,597,879,882.66	30,599,060,083.26
偿还债务支付的现金		22,548,960,137.97	23,875,333,526.75
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		387,762,692.50	281,761,555.92
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			44,490,910.41
支付其他与筹资活动有关的现金	6	2,977,521,571.00	3,533,533,833.68
筹资活动现金流出小计		25,914,244,401.47	27,690,628,916.35
筹资活动产生的现金流量净额		5,683,635,481.19	2,908,431,166.91
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-33,303,910.20	-2,948,438.54
五、现金及现金等价物净增加额		-251,572,748.62	1,546,535,191.94
加：期初现金及现金等价物余额		7,633,780,472.65	6,087,245,280.71
六、期末现金及现金等价物余额		7,382,207,724.03	7,633,780,472.65

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

母公司现金流量表

2021年度

会企03表

编制单位：晶科能源股份有限公司

单位：人民币元

项 目	本期数	上年同期数
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	37,782,158,908.13	28,565,376,691.04
收到的税费返还	1,530,532,637.80	1,262,541,767.05
收到其他与经营活动有关的现金	146,598,723.27	145,577,524.84
经营活动现金流入小计	39,459,290,269.20	29,973,495,982.93
购买商品、接受劳务支付的现金	34,231,551,408.50	21,262,969,465.19
支付给职工以及为职工支付的现金	732,724,461.53	780,786,533.32
支付的各项税费	7,629,340.42	89,663,373.07
支付其他与经营活动有关的现金	1,677,770,316.13	1,963,271,935.99
经营活动现金流出小计	36,649,675,526.58	24,096,691,307.57
经营活动产生的现金流量净额	2,809,614,742.63	5,876,804,675.36
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		10,394,703.10
取得投资收益收到的现金	707,252,635.32	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	140,649,946.03	54,686,652.60
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	867,022,478.76	127,231,231.01
投资活动现金流入小计	1,714,925,060.11	192,312,586.71
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	584,813,099.70	22,373,787.31
投资支付的现金	3,582,441,675.00	5,520,878,795.96
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	1,880,747,912.34	626,407,789.87
投资活动现金流出小计	6,048,002,687.05	6,169,660,373.14
投资活动产生的现金流量净额	-4,333,077,626.94	-5,977,347,786.43
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		3,875,494,003.11
取得借款收到的现金	7,561,350,636.38	5,768,396,109.08
收到其他与筹资活动有关的现金	176,472,571.82	61,303,703.05
筹资活动现金流入小计	7,737,823,208.20	9,705,193,815.24
偿还债务支付的现金	5,604,386,969.02	7,795,518,117.29
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	165,069,831.65	163,904,027.73
支付其他与筹资活动有关的现金	884,818,092.46	669,117,402.76
筹资活动现金流出小计	6,654,274,893.13	8,628,539,547.78
筹资活动产生的现金流量净额	1,083,548,315.07	1,076,654,267.46
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-14,680,156.28	-60,201,738.10
五、现金及现金等价物净增加额	-454,594,725.52	915,909,418.29
加：期初现金及现金等价物余额	2,715,475,422.56	1,799,566,004.27
六、期末现金及现金等价物余额	2,260,880,697.04	2,715,475,422.56

法定代表人：

主管会计工作的：

会计机构负责人：

合并所有者权益变动表

2021年度

单位：人民币元

项 目	本期数										上年同期数									
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益					归属于母公司所有者权益					少数股东权益				
	股本	其他权益工具 优先 股	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	少数股东权益	股本	其他权益工具 优先 股	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	少数股东权益
一、上年年末余额	8,000,000.00		694,500,000.16		-118,008,370.62		19,729,692.57		4,012,790,316.57	3,329,701.49	12,514,143,669.17	368,858,874.45		305,728,827.17		4,022,190,875.90			4,022,190,875.90	251,132,695.53
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
四、净利润下业者合并																				
其他																				
二、本年年初余额	8,000,000.00		694,500,000.16		-118,008,370.62		19,729,692.57		4,012,790,316.57	3,329,701.49	12,514,143,669.17	368,858,874.45		305,728,827.17		4,022,190,875.90			4,022,190,875.90	251,132,695.53
三、本年年末余额	8,000,000.00		694,500,000.16		-118,008,370.62		19,729,692.57		4,012,790,316.57	3,329,701.49	12,514,143,669.17	368,858,874.45		305,728,827.17		4,022,190,875.90			4,022,190,875.90	251,132,695.53
(一) 综合收益总额																				
(二) 所有者投入和减少资本																				
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																				
(三) 利润分配																				
1. 提取盈余公积																				
2. 提取一般风险准备																				
3. 对股东的分配																				
4. 其他																				
(四) 所有者权益内部结转																				
1. 资本公积转增股本																				
2. 盈余公积转增股本																				
3. 盈余公积弥补亏损																				
4. 设定受益计划变动额结转留存收益																				
5. 其他综合收益结转留存收益																				
6. 其他																				
(五) 专项储备																				
1. 本期提取																				
2. 本期使用																				
(六) 其他																				
四、本期期末余额	8,000,000.00		694,500,000.16		-118,008,370.62		19,729,692.57		4,012,790,316.57	3,329,701.49	12,514,143,669.17	368,858,874.45		305,728,827.17		4,022,190,875.90			4,022,190,875.90	251,132,695.53

法定代表人： 主管会计工作的负责人： 会计机构负责人：



母公司所有者权益变动表

2021年度

会计04表
单位：人民币元

项 目	本期数										上年同期数									
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	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								优先股	永续债	其他						
一、上年年末余额	8,000,000.00			1,576,173,261.45			19,673,212.69	155,255,906.72	9,751,102,380.86	4,205,661,863.09				296,270,443.14			305,728,827.17	466,483,438.77	5,264,144,672.17	
加：会计政策变更																				
前期差错更正																				
其他																				
二、本年年初余额	8,000,000.00			1,576,173,261.45			19,673,212.69	155,255,906.72	9,751,102,380.86	4,205,661,863.09				296,270,443.14			305,728,827.17	466,483,438.77	5,264,144,672.17	
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				177,360.16			40,951,969.53	388,567,725.77	409,697,055.46	3,794,338,036.91				1,285,902,818.31			-286,055,614.48	-311,227,532.05	4,486,957,706.59	
（一）综合收益总额								409,519,695.30	409,519,695.30	409,519,695.30								629,211,184.48	629,211,184.48	
（二）所有者投入和减少资本				177,360.16					177,360.16	2,858,457,685.52				1,017,765,121.69					3,876,222,807.21	
1. 所有者投入的普通股										2,858,457,685.52				1,017,036,317.59					3,875,494,003.11	
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				177,360.16										728,804.10					728,804.10	
4. 其他																				
（三）利润分配																				
1. 提取盈余公积							40,951,969.53	-40,951,969.53										19,673,212.69	-19,673,212.69	
2. 对股东的分配							40,951,969.53	-40,951,969.53										19,673,212.69	-19,673,212.69	
3. 其他																				
（四）所有者权益内部结转																				
1. 资本公积转增股本										935,880,351.39				290,613,979.62				-920,765,503.84		
2. 盈余公积转增股本										1,285,559,281.83				-1,285,559,281.83						
3. 盈余公积弥补亏损										305,728,827.17								-305,728,827.17		
4. 投资收益计入当期损益的留存收益																				
5. 其他综合收益结转留存收益										-655,407,757.61				1,576,173,261.45				-920,765,503.84		
6. 其他																				
（五）专项储备																				
1. 本期提取																				
2. 本期使用																				
（六）其他																				
四、本期期末余额	8,000,000.00			1,576,350,621.61			60,625,182.22	523,823,632.49	10,160,799,436.32	8,000,000,000.00				1,576,173,261.45			19,673,212.69	155,255,906.72	9,751,102,380.86	

会计机构负责人：

主管会计工作负责人：

法定代表人：



晶科能源股份有限公司

财务报表附注

2021 年度

金额单位：人民币元

一、公司基本情况

晶科能源股份有限公司（以下简称公司或本公司）系由晶科能源有限公司整体变更设立的股份有限公司，于 2020 年 12 月 25 日在江西省上饶市市场监督管理局登记注册，总部位于江西省上饶市。公司现持有统一社会信用代码为 91361100794799028G 营业执照，注册资本 1,000,000 万元，股份总数 1,000,000 万股（每股面值 1 元）。其中，有限售条件的流通股份：A 股 8,678,378,163 股；无限售条件的流通股份 A 股 1,321,621,837 股。公司股票已于 2022 年 1 月 26 日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属光伏行业。本公司经营范围：单晶硅棒、单晶硅片、多晶铸锭、多晶硅片；高效太阳能电池、组件和光伏应用系统的研发、加工、制造、安装和销售；太阳能原料及相关配套产品的生产和销售；上述应用系统用电子产品、太阳能建筑装饰材料、太阳能照明设备的设计、鉴证咨询、集成、制造、销售；从事货物及技术进出口业务。

本财务报表业经公司 2022 年 4 月 21 日一届十八次董事会批准对外报出。

本公司将以下子公司纳入本期合并财务报表范围：

序号	子公司全称	子公司简称
1	浙江晶科能源有限公司	浙江晶科
2	浙江晶科贸易有限公司	浙江晶科贸易
3	嘉兴晶科光伏系统发展有限公司	嘉兴晶科光伏系统
4	浙江晶科新材料有限公司	浙江晶科新材料
5	嘉兴科联投资合伙企业（有限合伙）	嘉兴科联
6	四川晶科能源有限公司	四川晶科
7	晶科能源（海宁）有限公司	海宁晶科

8	新疆晶科能源有限公司	新疆晶科
9	玉环晶科能源有限公司	玉环晶科
10	晶科进出口有限公司	晶科进出口
11	上海晶科金融信息服务有限公司	上海晶科金融信息服务
12	江西晶科光伏材料有限公司	江西晶科光伏材料
13	瑞旭实业有限公司	瑞旭实业
14	上饶市绿骏贸易有限公司	上饶绿骏贸易
15	晶科绿能（上海）管理有限公司	上海绿能
16	上饶市晶科慧能电力配售有限公司	慧能电力配售
17	晶科能源（义乌）有限公司	义乌晶科
18	晶科能源（滁州）有限公司	滁州晶科
19	上饶市睿能电力有限公司	上饶睿能电力
20	青海晶科能源有限公司	青海晶科
21	鄱阳县睿力信科技有限公司	鄱阳睿力信
22	江西晶科科技协同创新有限公司	江西晶科科技协同
23	海宁阳光科技小镇投资合伙企业（有限合伙）	海宁阳光科技小镇
24	晶科能源（上饶）有限公司	上饶晶科
25	晶科能源（乌兰察布）有限公司	乌兰察布晶科
26	新疆晶能光伏制造有限公司	新疆晶科光伏制造
27	晶科能源（楚雄）有限公司	楚雄晶科
28	上海晶科绿能企业管理有限公司	上海绿能企业管理
29	嘉兴数联投资合伙企业（有限合伙）	嘉兴数联
30	海宁晶袁投资合伙企业（有限合伙）	海宁晶袁
31	晶科新材料（义乌）有限公司	义乌晶科新材料
32	Jinko Solar Technology SDN. BHD.	晶科马来科技
33	Jinko PV Material Supply SDN. BHD.	晶科马来材料
34	Jinko Solar (Malaysia) SDN. BHD.	晶科马来西亚
35	JinkoSolar (US) Holdings Inc.	晶科美国控股
36	JinkoSolar (U.S.) Industries Inc.	晶科美国工厂



37	JinkoSolar (U.S.) Inc.	晶科美国
38	JinkoSolar Middle East DMCC	晶科中东
39	JinkoSolar GmbH	晶科德国
40	Jinko Solar Japan K.K.	晶科日本
41	JinkoSolar (Switzerland) AG	晶科瑞士
42	Jinko Solar Australia Holdings Co. Pty Ltd.	晶科澳洲
43	JinkoSolar Trading Private Limited.	晶科印度
44	Jinko Solar Korea Co., Ltd.	晶科韩国
45	JinkoSolar (Vietnam) Co., Ltd.	晶科越南
46	JinkoSolar (Italia) S.r.l.	晶科意大利
47	JinkoSolar Canada Co., Ltd.	晶科加拿大
48	JINKOSOLAR CHILE SPA.	晶科智利
49	JinkoSolar Comércio Do Brasil Ltda.	晶科巴西
50	JinkoSolar Mexico S.DE R.L. DE C.V.	晶科墨西哥
51	JinkoSolar Enerji Teknolojileri Anonlm Sirketi	晶科土耳其
52	Jinko Solar Denmark ApS	晶科丹麦
53	Projinko Solar Portugal Unipessoal LDA.	晶科葡萄牙
54	JinkoSolar Hong Kong Limited	晶科香港
55	JINKO SOLAR (VIETNAM) INDUSTRIES COMPANY LIMITED	晶科越南工厂
56	上饶市晶科能源产业发展有限公司	晶科产业发展
57	乐山晶科能源有限公司	乐山晶科
58	海南晶能信息咨询有限公司	晶能咨询
59	晶科能源（鄱阳）有限公司	鄱阳晶科
60	晶科能源（金昌）有限公司	金昌晶科
61	晶科能源（鄂尔多斯）有限公司	鄂尔多斯晶科
62	晶科能源（肥东）有限公司	肥东晶科
63	晶科能源（东营）有限公司	东营晶科
64	晶科能源（哈密）有限公司	哈密晶科
65	晶科能源（玉山）有限公司	玉山晶科

66	安徽晶科能源有限公司	安徽晶科
67	丰城市晶科光伏材料有限公司	丰城晶科

情况详见本财务报表附注六和七之说明。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

（二）持续经营能力评价

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况。

三、重要会计政策及会计估计

重要提示：本公司根据实际生产经营特点针对金融工具减值、固定资产折旧、无形资产摊销、收入确认等交易或事项制定了具体会计政策和会计估计。

（一）遵循企业会计准则的声明

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

（二）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（三）营业周期

除房地产行业以外，公司经营业务的营业周期较短，以 12 个月作为资产和负债的流动性划分标准。

（四）记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币，晶科美国控股、晶科美国工厂、晶科美国、晶科日本、晶科越南、晶科德国、晶科澳洲等主要境外子公司从事境外经营，选择其经营所处的主要经济环境中的货币为记账本位币，晶科马来科技、晶科马来材料、晶科马来西亚、晶科中东、晶科越南工厂采用美元为记账本位币，晶科丹麦采用欧元为记账本位币。

（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司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份额与支付的合并对价账面价值或发行股份面值总额的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

(六) 合并财务报表的编制方法

母公司将其控制的所有子公司纳入合并财务报表的合并范围。合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由母公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

(七) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

1. 合营安排分为共同经营和合营企业。

2. 当公司为共同经营的合营方时，确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

- (1) 确认单独所持有的资产，以及按持有份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认单独所承担的负债，以及按持有份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按公司持有份额确认共同经营因出售资产所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按公司持有份额确认共同经营发生的费用。

(八) 现金及现金等价物的确定标准

列示于现金流量表中的现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指企业持有的期限短、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。

(九) 外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，计入

当期损益；以历史成本计量的外币非货币性项目仍采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算，不改变其人民币金额；以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，差额计入当期损益或其他综合收益。

2. 外币财务报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，计入其他综合收益。

(十) 金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下三类：(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；(3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下四类：(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债；(2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债；(3) 不属于上述(1)或(2)的财务担保合同，以及不属于上述(1)并以低于市场利率贷款的贷款承诺；(4) 以摊余成本计量的金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

(1) 金融资产和金融负债的确认依据和初始计量方法

公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。但是，公司初始确认的应收账款未包含重大融资成分或公司不考虑未超过一年的合同中的融资成分的，按照《企业会计准则第 14 号——收入》所定义的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的后续计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融资产所产生的利得或损失，在终止确认、重分类、按照实际利率法摊销或确认减值时，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债务工具投资

采用公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

采用公允价值进行后续计量。获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

采用公允价值进行后续计量，产生的利得或损失（包括利息和股利收入）计入当期损益，除非该金融资产属于套期关系的一部分。

(3) 金融负债的后续计量方法

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此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。对于此类金融负债以公允价值进行后续计量。因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。此类金融负债产生的其他利得或损失（包括利息费用、除因公司自身信用风险变动引起的公允价值变动）计入当期损益，除非该金融负债属于套期关系的一部分。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

按照《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》相关规定进行计量。

3) 不属于上述 1) 或 2) 的财务担保合同，以及不属于上述 1) 并以低于市场利率贷款的贷款承诺

在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：① 按照金融工具的减值规定确定的损失准备金额；② 初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》相关规定所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

采用实际利率法以摊余成本计量。以摊余成本计量且不属于任何套期关系的一部分的金融负债所产生的利得或损失，在终止确认、按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 金融资产和金融负债的终止确认

1) 当满足下列条件之一时，终止确认金融资产：

① 收取金融资产现金流量的合同权利已终止；

② 金融资产已转移，且该转移满足《企业会计准则第23号——金融资产转移》关于金融资产终止确认的规定。

2) 当金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除时，相应终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司转移了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产。公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：(1) 未保留对该金融资产控制的，终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债；(2) 保留了对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 所转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2) 因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。转移了金融资产的一部分，且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分之间，按照转移日各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1) 终止确认部分的账面价值；(2) 终止确认部分的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资）之和。

4. 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术确定相关金融资产和金融负债的公允价值。公司将估值技术使用的输入值分以下层级，并依次使用：

(1) 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；

(2) 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，包括：活跃市场中类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利率和收益率曲线等；市场验证的输入值等；

(3) 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据作出的财务预测等。

5. 金融工具减值

(1) 金融工具减值计量和会计处理

公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、合同资产、租赁应收款、分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债以外的贷款承诺、不属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债或不属于金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。

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，对于公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成，且不含重大融资成分或者公司不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收款项及合同资产，公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融资产，公司在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加，公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后未显著增加，公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

公司利用可获得的合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

于资产负债表日，若公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

公司以单项金融工具或金融工具组合为基础评估预期信用风险和计量预期信用损失。当以金融工具组合为基础时，公司以共同风险特征为依据，将金融工具划分为不同组合。

公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债权投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产的账面价值。

(2) 按组合评估预期信用风险和计量预期信用损失的金融工具

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
其他应收款——账龄组合	账龄	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和未来12个月内或整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合	客户类型	

(3) 按组合计量预期信用损失的应收款项及合同资产

1) 具体组合及计量预期信用损失的方法

项 目	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
应收银行承兑汇票	票据类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
应收商业承兑汇票	账龄	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(含应收商业承兑汇票)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
应收账款——账龄组合		
应收账款——应收合并范围内关联往来组合	客户类型	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失
合同资产——账龄组合	账龄组合	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，编制合同资产与整个存续期预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

2) 应收账款——账龄组合的账龄与整个存续期预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款 预期信用损失率 (%)
0-6 个月 (含, 下同)	0.5
7-12 个月	5
1-2 年	10
2-3 年	30
3-4 年	50
4 年以上	100

6. 金融资产和金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示, 不相互抵销。但同时满足下列条件的, 公司以相互抵销后的净额在资产负债表内列示: (1) 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; (2) 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, 公司不对已转移的金融资产和相关负债进行抵销。

(十一) 存货

1. 存货的分类

存货包括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。

2. 发出存货的计价方法

发出存货采用月末一次加权平均法。

3. 存货可变现净值的确定依据

资产负债表日, 存货采用成本与可变现净值孰低计量, 按照单个存货成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。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; 需要经过加工的存货, 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; 资产负债表日, 同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的, 分别确定其可变现净值, 并与其对应的成本进行比较, 分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

4. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(十二) 合同成本

与合同成本有关的资产包括合同取得成本和合同履约成本。

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。如果合同取得成本的摊销期限不超过一年，在发生时直接计入当期损益。

公司为履行合同发生的成本，不适用存货、固定资产或无形资产等相关准则的规范范围且同时满足下列条件的，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。

公司对于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，计入当期损益。

如果与合同成本有关的资产的账面价值高于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减去估计将要发生的成本，公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。以前期间减值的因素之后发生变化，使得转让该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价减去估计将要发生的成本高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

(十三) 划分为持有待售的非流动资产或处置组

1. 持有待售的非流动资产或处置组的分类

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，即公司已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。

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，在取得日将其划分为持有待售类别。

因公司无法控制的下列原因之一，导致非关联方之间的交易未能在一年内完成，且公司仍然承诺出售非流动资产或处置组的，继续将非流动资产或处置组划分为持有待售类别：(1) 买方或其他方意外设定导致出售延期的条件，公司针对这些条件已经及时采取行动，且预计能够自设定导致出售延期的条件起一年内顺利化解延期因素；(2) 因发生罕见情况，导致持有待售的非流动资产或处置组未能在一年内完成出售，公司在最初一年内已经针对这些新情况采取必要措施且重新满足了持有待售类别的划分条件。

2. 持有待售的非流动资产或处置组的计量

(1) 初始计量和后续计量

初始计量和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。

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除企业合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

对于持有待售的处置组确认的资产减值损失金额，先抵减处置组中商誉的账面价值，再根据处置组中的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。

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

(2) 资产减值损失转回的会计处理

后续资产负债表日持有待售的非流动资产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。划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额予以恢复，并在划分为持有待售类别后非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值，以及非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不转回。

持有待售的处置组确认的资产减值损失后续转回金额,根据处置组中除商誉外各项非流动资产账面价值所占比重,按比例增加其账面价值。

(3) 不再继续划分为持有待售类别以及终止确认的会计处理

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。

终止确认持有待售的非流动资产或处置组时,将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

(十四) 长期股权投资

1. 共同控制、重大影响的判断

按照相关约定对某项安排存在共有的控制,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,认定为共同控制。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,认定为重大影响。

2. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的,合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的,在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的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。

公司通过多次交易分步实现同一控制下企业合并形成的长期股权投资,判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的,把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,在合并日,根据合并后应享有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的份额确定初始投资成本。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;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的,在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。

公司通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并形成的长期股权投资,区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理:

1) 在个别财务报表中,按照原持有的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的初始投资成本。

2) 在合并财务报表中,判断是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的,把各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,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。

(3) 除企业合并形成以外的:以支付现金取得的,按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本;以发行权益性证券取得的,按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本;以债务重组方式取得的,按《企业会计准则第12号——债务重组》确定其初始投资成本;以非货币性资产交换取得的,按《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》确定其初始投资成本。

3. 后续计量及损益确认方法

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。

4. 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权的处理方法

(1) 个别财务报表

对处置的股权,其账面价值与实际取得价款之间的差额,计入当期损益。对于剩余股权,对被投资单位仍具有重大影响或者与其他方一起实施共同控制的,转为权益法核算;不能再对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的,按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的相关规定进行核算。

(2) 合并财务报表

1) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权,且不属于“一揽子交易”的

在丧失控制权之前,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),资本溢价不足冲减的,冲减留存收益。

丧失对原子公司控制权时,对于剩余股权,按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

2) 通过多次交易分步处置对子公司投资至丧失控制权，且属于“一揽子交易”的

将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理。但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(十五) 固定资产

1. 固定资产确认条件

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，使用年限超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量时予以确认。

2. 各类固定资产的折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限(年)	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋及建筑物	年限平均法	20	10	4.5
通用设备	年限平均法	3-5	10	30-18
专用设备	年限平均法	5-10	10	18-9
运输工具	年限平均法	4-5	10	22.5-18

(十六) 在建工程

1. 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

(十七) 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时确认为费用，计入当期损益。

2. 借款费用资本化期间

(1) 当借款费用同时满足下列条件时，开始资本化：1) 资产支出已经发生；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 若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，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

(3) 当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，借款费用停止资本化。

3. 借款费用资本化率以及资本化金额

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（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以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。

(十八) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

2. 使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。具体年限如下：

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	50-70
软件	5-10
商标及专利权	5-10

3. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能证明其有用性；（4）有足够的技术、财务

资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

(十九) 部分长期资产减值

对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用权资产、使用寿命有限的无形资产等长期资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，估计其可收回金额。对因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。商誉结合与其相关的资产组或者资产组组合进行减值测试。

若上述长期资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额确认资产减值准备并计入当期损益。

(二十) 长期待摊费用

长期待摊费用核算已经支出，摊销期限在 1 年以上（不含 1 年）的各项费用。长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

(二十一) 职工薪酬

1. 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。
2. 短期薪酬的会计处理方法

在职工为公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

3. 离职后福利的会计处理方法

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

(1) 在职工为公司提供服务的会计期间，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。

(2) 对设定受益计划的会计处理通常包括下列步骤：

1) 根据预期累计福利单位法，采用无偏且相互一致的精算假设对有关人口统计变量和财务变量等作出估计，计量设定受益计划所产生的义务，并确定相关义务的所属期间。同时，对设定受益计划所产生的义务予以折现，以确定设定受益计划义务的现值和当期服务成本；

2) 设定受益计划存在资产的，将设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产；

3) 期末, 将设定受益计划产生的职工薪酬成本确认为服务成本、设定受益计划净负债或净资产的利息净额以及重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动等三部分, 其中服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本, 重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益, 并且在后续会计期间不允许转回至损益, 但可以在权益范围内转移这些在其他综合收益确认的金额。

4. 辞退福利的会计处理方法

向职工提供的辞退福利, 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) 公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时; (2) 公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

5. 其他长期职工福利的会计处理方法

向职工提供的其他长期福利, 符合设定提存计划条件的, 按照设定提存计划的有关规定进行会计处理; 除此之外的其他长期福利, 按照设定受益计划的有关规定进行会计处理, 为简化相关会计处理, 将其产生的职工薪酬成本确认为服务成本、其他长期职工福利净负债或净资产的利息净额以及重新计量其他长期职工福利净负债或净资产所产生的变动等组成项目的总净额计入当期损益或相关资产成本。

(二十二) 预计负债

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为公司承担的现时义务, 履行该义务很可能导致经济利益流出公司, 且该义务的金额能够可靠的计量时, 公司将该项义务确认为预计负债。

2. 公司按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量, 并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

(二十三) 股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

(1) 以权益结算的股份支付

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, 在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用, 相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的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相关成本或费用，相应调整资本公积。

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

(2) 以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务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，按公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

(3) 修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，公司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；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，公司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；如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果公司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），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

(二十四) 收入

1. 收入确认原则

于合同开始日，公司对合同进行评估，识别合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是在某一时点履行。

满足下列条件之一时，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）客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；（2）客

户能够控制公司履约过程中在建商品；(3) 公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且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，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，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，在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：(1) 公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；(2) 公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；(3) 公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；(4) 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；(6) 其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

2. 收入计量原则

(1) 公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格是公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。

(2) 合同中存在可变对价的，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，但包含可变对价的交易价格，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。

(3) 合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。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。

(4) 合同中包含两项或多项履约义务的，公司于合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品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。

3. 收入确认的具体方法

公司光伏产品业务属于在某一时点履行的履约义务，根据公司与客户签订的销售合同约定，(1) 由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、已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入；(2) 由公司负责将货物运送到装运港码头或目的港码头的，在相关货物运抵至指定装运港越过船舷，并取得海运提单，已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入；

(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, 已收取价款或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认销售收入。

(二十五) 政府补助

1. 政府补助在同时满足下列条件时予以确认: (1) 公司能够满足政府补助所附的条件; (2) 公司能够收到政府补助。政府补助为货币性资产的, 按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的, 按照公允价值计量; 公允价值不能可靠取得的, 按照名义金额计量。

2. 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

政府文件规定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。政府文件不明确的, 以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断, 以购建或其他方式形成长期资产为基本条件的作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或确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的, 在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。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。

3. 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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。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, 难以区分与资产相关或与收益相关的, 整体归类为与收益相关的政府补助。与收益相关的政府补助, 用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的, 确认为递延收益, 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。

4. 与公司日常经营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。与公司日常活动无关的政府补助, 计入营业外收支。

5. 政策性优惠贷款贴息的会计处理方法

(1) 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。

(2) 财政将贴息资金直接拨付给公司的, 将对应的贴息冲减相关借款费用。

(二十六) 合同资产、合同负债

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。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

公司将拥有的、无条件(即,仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示,将已向客户转让商品而有权收取对价的权利(该权利取决于时间流逝之外的其他因素)作为合同资产列示。

公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务作为合同负债列示。

(二十七) 递延所得税资产、递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的,该计税基础与其账面数之间的差额),按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。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,确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4. 公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益,但不包括下列情况产生的所得税:(1) 企业合并;(2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

(二十八) 租赁

1. 公司作为承租人

在租赁期开始日,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。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,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

使用权资产按照成本进行初始计量,该成本包括:1) 租赁负债的初始计量金额;2) 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;3) 承租人发生的初始直接费用;4) 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。

公司按照直线法对使用权资产计提折旧。能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，公司在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

在租赁开始日，公司将尚未支付的租赁付款额的现值确认为租赁负债。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，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，如使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将剩余金额计入当期损益。

2. 公司作为出租人

在租赁开始日，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。

经营租赁

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。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。

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。

3. 售后租回

公司作为承租人

公司按照《企业会计准则第 14 号——收入》的规定，评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债，并按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》对该金融负债进行会计处理。

(二十九) 分部报告

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定经营分部。公司的经营分部是指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. 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. 能够通过分析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。

(三十) 重要会计政策变更

企业会计准则变化引起的会计政策变更

1. 本公司自 2021 年 1 月 1 日（以下称首次执行日）起执行经修订的《企业会计准则第 21 号——租赁》（以下简称新租赁准则）。

(1) 对于首次执行日前已存在的合同，公司选择不重新评估其是否为租赁或者包含租赁。

(2) 对本公司作为承租人的租赁合同，公司根据首次执行日执行新租赁准则与原准则的累计影响数调整本报告期初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。具体处理如下：

对于首次执行日前的融资租赁，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。

对于首次执行日前的经营租赁，公司在首次执行日根据剩余租赁付款额按首次执行日公司增量借款利率折现的现值计量租赁负债，按照与租赁负债相等的金额，并根据预付租金进行必要调整计量使用权资产。

在首次执行日，公司按照本财务报表附注三(十九)的规定，对使用权资产进行减值测试并进行相应会计处理。

1) 执行新租赁准则对公司 2021 年 1 月 1 日财务报表的主要影响如下：

项 目	资产负债表		
	2020 年 12 月 31 日	新租赁准则 调整影响	2021 年 1 月 1 日
预付款项	1,072,068,654.92	-445,251.52	1,071,623,403.40

项 目	资产负债表		
	2020 年 12 月 31 日	新租赁准则 调整影响	2021 年 1 月 1 日
固定资产	12,550,147,411.35	-428,585,559.52	12,121,561,851.83
使用权资产		755,192,375.90	755,192,375.90
一年内到期的非流动负债	825,140,238.89	45,449,604.69	870,589,843.58
租赁负债		582,543,149.30	582,543,149.30
长期应付款	6,975,712,208.14	-301,831,189.13	6,673,881,019.01

2) 首次执行日计入资产负债表的租赁负债所采用的公司增量借款利率的加权平均值为 4.9%。

3) 对首次执行日前的经营租赁采用的简化处理

① 对于首次执行日后 12 个月内完成的租赁合同，公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债；

② 公司在计量租赁负债时，对于房屋及建筑物等具有相似特征的租赁合同采用同一折现率；

③ 使用权资产的计量不包含初始直接费用；

④ 公司根据首次执行日前续租选择权或终止租赁选择权的实际行权及其他最新情况确定租赁期；

⑤ 首次执行日前发生租赁变更的，公司根据租赁变更的最终安排进行会计处理。

上述简化处理对公司财务报表无显著影响。

(3) 对首次执行日前已存在的低价值资产经营租赁合同，公司采用简化方法，不确认使用权资产和租赁负债，自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

(4) 对公司作为出租人的租赁合同，自首次执行日起按照新租赁准则进行会计处理。

(5) 对首次执行日前已存在的售后租回交易的处理

对首次执行日前已存在的售后租回交易，公司在首次执行日不重新评估资产转让是否符合《企业会计准则第 14 号——收入》作为销售进行会计处理的规定。

2. 公司自 2021 年 1 月 26 日起执行财政部于 2021 年度颁布的《企业会计准则解释第 14 号》，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

3. 公司自 2021 年 12 月 31 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 15 号》“关于资金集中管理相关列报”规定，该项会计政策变更对公司财务报表无影响。

四、税项

(一) 主要税种及税率

税 种	计税依据	税 率
增值税	以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，扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、10%、9%、6%、3%等
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12% 计缴	1.2%、12%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	7%、5%
教育费附加	实际缴纳的流转税税额	3%
地方教育附加	实际缴纳的流转税税额	2%
企业所得税	应纳税所得额	详见下表

不同税率的纳税主体企业所得税税率说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司、浙江晶科、新疆晶科、四川晶科、海宁晶科、玉环晶科、义乌晶科、乐山晶科	15%
上饶绿骏贸易、上海晶科金融信息服务、上饶睿能电力、青海晶科、新疆晶科光伏制造	20%
晶科马来科技、晶科马来材料、晶科马来西亚	24%
晶科美国控股、晶科美国工厂、晶科美国	联邦 21%+州税
晶科德国	33%
晶科日本	38%
晶科瑞士	联邦 8.5%+州及社区税
晶科澳洲、晶科印度、晶科墨西哥	30%
晶科韩国	10%
晶科越南	20%
晶科意大利	27.90%
晶科加拿大	联邦 15%+省及地方税
晶科智利	27%
晶科巴西	34%

纳税主体名称	所得税税率
晶科土耳其	22%
晶科丹麦	22%
晶科葡萄牙	22.50%
晶科香港	16.50%
晶科越南工厂、晶科越南	20%
除上述以外的其他纳税主体	25%

(二) 税收优惠

(1) 根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室《关于江西省 2019 年第一批高新技术企业备案的复函》(国科火字(2019)220 号), 本公司被认定为高新技术企业, 2019 年度至 2021 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策, 减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(2) 2021 年 12 月 16 日, 浙江晶科和义乌晶科分别取得证书编号为 GR202133008731、GR202133006978 的高新技术企业证书, 浙江晶科和义乌晶科在 2021 年度至 2023 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策, 减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(3) 根据全国高新技术企业认定管理工作领导小组办公室《关于浙江省 2019 年高新技术企业备案的复函》(国科火字(2019)32 号), 海宁晶科、玉环晶科被认定为高新技术企业, 2019 年度至 2021 年度依据税法规定享受高新技术企业税收优惠政策, 减按 15% 的税率计缴企业所得税。

(4) 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)、《财政部 税务总局 国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》(财政部公告 2020 年第 23 号), 自 2011 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日, 对设在西部地区的鼓励产业企业减按 15% 的税率征收企业所得税。2021 年, 新疆晶科、四川晶科、乐山晶科按 15% 的优惠税率计缴企业所得税。

(5) 根据《财政部税务总局关于进一步扩大小型微利企业所得税优惠政策范围的通知》(财税(2018)77 号)、《财政部 税务总局关于实施小微企业普惠性税收减免政策的通知》(财税(2019)13 号), 上海晶科金融信息服务、上饶睿能电力、新疆晶科光伏制造、上饶绿骏贸易、青海晶科属于小型微利企业, 按 20% 的税率缴纳企业所得税。

五、合并财务报表项目注释

说明：本财务报表附注的期初数指财务报表上年年末数按新租赁准则调整后的 2021 年 1 月 1 日的数据。

(一) 合并资产负债表项目注释

1. 货币资金

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
库存现金	16,973.59	16,817.37
银行存款	9,122,228,026.55	9,097,772,565.27
其他货币资金	9,286,538,744.41	6,930,941,227.66
合 计	18,408,783,744.55	16,028,730,610.30
其中：存放在境外的款项总额	2,877,493,312.19	1,885,126,691.16

(2) 其他说明

使用权受限的货币资金明细情况

科目	金额	受限原因
银行存款	937,000,000.00	质押用于开具银行承兑汇票受限
	595,053,930.26	质押用于借款
	100,900,000.00	系开具银行承兑汇票等授信业务而冻结受限
	50,000,000.00	质押作为资产池用于开具银行承兑汇票
	50,000,000.00	质押作为资产池用于借款
	6,804,723.68	质押用于开具保函受限
	276,518.96	使用权受限的定期存单
	2,103.21	其他受限
其他货币资金	5,269,485,710.36	使用权受限的承兑汇票保证金
	1,685,451,565.20	使用权受限的借款保证金
	1,463,845,236.03	使用权受限的保函保证金
	864,933,895.96	使用权受限的信用证保证金
	2,600,000.00	出口商业发票贴现保证金
	222,336.86	使用权受限的其他保证金

合 计	11,026,576,020.52	
-----	-------------------	--

2. 交易性金融资产

项 目	期末数	期初数
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	223,532,112.99	313,644,199.38
其中：衍生金融资产	73,532,112.99	313,644,199.38
理财产品	150,000,000.00	
合 计	223,532,112.99	313,644,199.38

3. 应收票据

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	3,999,471,434.93	100.00	55,393,089.51	1.39	3,944,078,345.42
其中：银行承兑汇票	3,408,587,780.13	85.23			3,408,587,780.13
商业承兑汇票	590,883,654.80	14.77	55,393,089.51	9.37	535,490,565.29
合 计	3,999,471,434.93	100.00	55,393,089.51	1.39	3,944,078,345.42

(续上表)

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	1,858,781,174.37	100.00	29,850,435.10	1.61	1,828,930,739.27
其中：银行承兑汇票	1,450,663,239.40	78.04			1,450,663,239.40
商业承兑汇票	408,117,934.97	21.96	29,850,435.10	7.31	378,267,499.87
合 计	1,858,781,174.37	100.00	29,850,435.10	1.61	1,828,930,739.27

2) 采用组合计提坏账准备的应收票据

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	3,408,587,780.13		
商业承兑汇票组合	590,883,654.80	55,393,089.51	9.37
小 计	3,999,471,434.93	55,393,089.51	1.39

(2) 坏账准备变动情况

项 目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收 回	其 他	转 回	核 销	其 他	
按组合计提坏账准备	29,850,435.10	25,542,654.41						55,393,089.51
合 计	29,850,435.10	25,542,654.41						55,393,089.51

(3) 期末公司已质押的应收票据情况

项 目	期末已质押金额
银行承兑汇票	414,280,000.00
小 计	414,280,000.00

(4) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

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		2,623,421,137.14
商业承兑汇票	97,500,000.00	255,984,635.30
小 计	97,500,000.00	2,879,405,772.44

根据金融工具准则有关规定，对非大型银行承兑的银行承兑汇票及企业承兑的商业承兑汇票，到期不获支付的可能性较高，故本公司将已背书或贴现的上述未到期银行承兑汇票和商业承兑汇票中附追索权的票据未予以终止确认，不附追索权的票据予以终止确认。

(5) 期末公司因出票人未履约而将应收票据转应收账款的情况

项 目	期末转应收 账款金额
商业承兑汇票	39,876,064.28
小 计	39,876,064.28

4. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	48,884,721.96	0.65	48,884,721.96	100.00	
按组合计提坏账准备	7,457,421,532.71	99.35	264,549,602.61	3.55	7,192,871,930.10
合计	7,506,306,254.67	100.00	313,434,324.57	4.18	7,192,871,930.10

(续上表)

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	50,543,951.44	0.98	50,543,951.44	100.00	
按组合计提坏账准备	5,092,474,737.61	99.02	448,425,442.88	8.81	4,644,049,294.73
合计	5,143,018,689.05	100.00	498,969,394.32	9.70	4,644,049,294.73

2) 期末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
STERLING AND WILSON INTERNATIONAL FZE	35,110,239.17	35,110,239.17	100.00	预计无法收回
其他单项金额不重大单位	13,774,482.79	13,774,482.79	100.00	预计无法收回
小计	48,884,721.96	48,884,721.96	100.00	

3) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
6个月以内	6,717,145,965.35	33,585,730.31	0.50
7-12月	249,402,999.77	12,470,149.99	5.00
1-2年	176,960,677.61	17,696,067.76	10.00
2-3年	67,350,228.97	20,205,068.69	30.00
3-4年	131,938,150.29	65,969,075.15	50.00
4年以上	114,623,510.72	114,623,510.72	100.00

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
小计	7,457,421,532.71	264,549,602.61	3.55

(2) 账龄情况

账龄	期末账面余额
6个月以内	6,717,145,965.35
7-12月	249,402,999.77
1-2年	212,070,916.78
2-3年	67,350,228.97
3-4年	131,938,150.29
4年以上	128,397,993.51
合计	7,506,306,254.67

(3) 坏账准备变动情况

项目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他[注]	转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	50,543,951.45	-1,659,229.49						48,884,721.96
按组合计提坏账准备	448,425,442.87	-143,191,877.06		-235,900.02		40,448,063.18		264,549,602.61
合计	498,969,394.32	-143,191,877.06		-1,895,129.51		40,448,063.18		313,434,324.57

[注]其他系外币报表折算差异

(4) 本期实际核销的应收账款情况

- 1) 本期实际核销应收账款 40,448,063.18 元。
- 2) 本期重要的应收账款核销情况

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
POWERARK SOLAR PTY LTD	货款	17,190,067.14	无法收回	经管理层审批	否
江苏振发新能源科技发展有限公司	货款	6,101,500.64	无法收回	经管理层审批	否
NOW ENTERPRISES PTY. LTD	货款	5,528,371.95	无法收回	经管理层审批	否
小计		28,819,939.73			

(5) 应收账款金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
第一名	648,628,392.73	8.64	3,243,141.96
第二名	491,773,381.87	6.55	2,458,866.91
第三名	286,565,713.92	3.82	1,432,828.57
第四名	245,868,118.89	3.28	1,229,340.59
第五名	220,688,258.29	2.94	1,103,441.29
小 计	1,893,523,865.70	25.23	9,467,619.32

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项 目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失	金融资产转移方式
货款	4,615,633,929.68	10,746,959.42	无追索权的信用证贴现
小 计	4,615,633,929.68	10,746,959.42	

5. 应收款项融资

(1) 明细情况

项 目	期末数		期初数	
	账面价值	累计确认的信用减值准备	账面价值	累计确认的信用减值准备
银行承兑汇票	466,084,837.68		469,255,175.26	
合 计	466,084,837.68		469,255,175.26	

(2) 期末公司已质押的应收票据情况

项 目	期末已质押金额
银行承兑汇票	371,000,000.00
小 计	371,000,000.00

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况

项 目	期末终止确认金额
银行承兑汇票	4,793,970,370.78
小 计	4,793,970,370.78

对信用水平较高的大型银行承兑的银行承兑汇票，到期不获支付的可能性较低，故本公司将已背书或贴现的上述未到期银行承兑汇票予以终止确认，但如果该等票据到期不获支付，依据《票据法》之规定，公司仍将对持票人承担连带责任。

6. 预付款项

(1) 账龄分析

账龄	期末数				期初数[注]			
	账面余额	比例 (%)	减值准备	账面价值	账面余额	比例 (%)	减值准备	账面价值
1 年以内	1,971,500,278.47	98.27		1,971,500,278.47	998,661,825.24	93.19		998,661,825.24
1-2 年	16,242,963.18	0.81		16,242,963.18	56,381,226.42	5.26		56,381,226.42
2-3 年	5,653,142.16	0.28		5,653,142.16	4,704,908.05	0.44		4,704,908.05
3 年以上	12,886,506.54	0.64		12,886,506.54	11,875,443.69	1.11		11,875,443.69
合计	2,006,282,890.35	100.00		2,006,282,890.35	1,071,623,403.40	100.00		1,071,623,403.40

[注]期初数与上年年末数（2020 年 12 月 31 日）差异详见本财务报表附注三（三十）1 之说明

(2) 预付款项金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占预付款项余额的比例 (%)
第一名	345,425,520.01	17.22
第二名	209,010,237.62	10.42
第三名	193,680,446.01	9.65
第四名	170,321,486.30	8.49
第五名	100,089,476.47	4.99
小计	1,018,527,166.41	50.77

7. 其他应收款

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
应收利息	4,238,055.56	
其他应收款	665,898,797.61	485,579,967.66
合计	670,136,853.17	485,579,967.66

(2) 应收利息

项 目	期末数	期初数
定期存款利息	4,238,055.56	
小 计	4,238,055.56	

(3) 其他应收款

1) 明细情况

① 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	701,530,409.29	100.00	35,631,611.68	5.08	665,898,797.61
小 计	701,530,409.29	100.00	35,631,611.68	5.08	665,898,797.61

(续上表)

种 类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	563,956,557.84	100.00	78,376,590.18	13.90	485,579,967.66
小 计	563,956,557.84	100.00	78,376,590.18	13.90	485,579,967.66

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	701,530,409.29	35,631,611.68	5.08
其中：6个月以内	580,647,542.03	2,903,237.68	0.50
7-12月	67,278,084.81	3,363,904.24	5.00
1-2年	16,001,198.27	1,600,119.83	10.00
2-3年	8,679,404.46	2,603,821.34	30.00
3-4年	7,527,302.27	3,763,651.14	50.00
4年以上	21,396,877.45	21,396,877.45	100.00
小 计	701,530,409.29	35,631,611.68	5.08

2) 坏账准备变动情况

项 目	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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）	
期初数	2,780,701.44	15,810,353.96	59,785,534.78	78,376,590.18
期初数在本期	---	---	---	
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	3,486,440.48	-14,210,234.13	-31,839,363.80	-42,563,157.45
本期核销			181,821.05	181,821.05
期末数	6,267,141.92	1,600,119.83	27,764,349.93	35,631,611.68

3) 本期实际核销其他应收款 181,821.05 元。

4) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
押金保证金	153,942,728.33	75,547,491.70
应收出口退税款	388,379,764.72	176,446,408.61
应收政府款项	14,571,587.05	150,290,708.81
应收暂付款	16,870,434.89	30,414,015.62
拆借款		65,271,072.89
其他	127,765,894.30	65,986,860.21
小 计	701,530,409.29	563,956,557.84

5) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款 余额的比例 (%)	坏账准备
第一名	应收出口退税款	242,362,078.88	6 个月以内	34.55	1,211,810.39
第二名	应收出口退税款	142,666,793.52	6 个月以内	20.34	713,333.97
第三名	其他	110,050,019.47	6 个月以内	15.69	550,250.10
第四名	押金保证金	40,000,000.00	7-12 月	5.70	2,000,000.00

第五名	押金保证金	19,100,000.00	6个月以内	2.72	95,500.00
小计		554,178,891.87		79.00	4,570,894.46

8. 存货

(1) 明细情况

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
在途物资	42,581,497.75		42,581,497.75	22,012,178.32		22,012,178.32
原材料	3,012,293,953.61	24,707,997.73	2,987,585,955.88	1,923,647,839.42		1,923,647,839.42
半成品	2,470,478,431.86	52,354,587.08	2,418,123,844.78	921,330,582.03	46,336,220.32	874,994,361.71
在产品	560,545,143.89		560,545,143.89	150,318,459.85		150,318,459.85
库存商品	5,896,457,665.87	143,483,645.70	5,752,974,020.17	4,446,903,380.25	75,301,849.05	4,371,601,531.20
发出商品	1,078,946,739.17	13,463,042.57	1,065,483,696.60	607,207,345.96		607,207,345.96
委托加工物资	352,738,080.30		352,738,080.30	363,275,854.83		363,275,854.83
周转材料	70,019,079.24		70,019,079.24	49,877,905.38		49,877,905.38
合计	13,484,060,591.69	234,009,273.08	13,250,051,318.61	8,484,573,546.04	121,638,069.37	8,362,935,476.67

(2) 存货跌价准备

1) 明细情况

项目	期初数	本期增加		本期减少		期末数
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料		33,857,704.27		9,149,706.54		24,707,997.73
半成品	46,336,220.32	100,762,095.48		94,743,728.73		52,354,587.08
库存商品	75,301,849.05	304,418,958.39		236,237,161.74		143,483,645.70
发出商品		31,943,667.25		18,480,624.68		13,463,042.57
合计	121,638,069.37	470,982,425.40		358,611,221.69		234,009,273.08

2) 确定可变现净值的具体依据、本期转回或转销存货跌价准备的原因

项目	确定可变现净值的具体依据	本期转销存货跌价准备的原因
原材料	相关产成品估计售价减去至完工估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值	本期已将部分计提存货跌价准备的存货售出或领用
半成品		
库存商品		

发出商品	相关产成品估计售价减去估计的销售费用以及相关税费后的金额确定可变现净值
------	-------------------------------------

9. 合同资产

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
应收质保金	227,176,550.09	88,503,498.22	138,673,051.87	260,223,220.07	88,318,019.90	171,905,200.17
合 计	227,176,550.09	88,503,498.22	138,673,051.87	260,223,220.07	88,318,019.90	171,905,200.17

(2) 合同资产减值准备计提情况

1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少			期末数
		计提	其他	转回	转销或核销	其他	
单项计提减值准备	30,595,672.40						30,595,672.40
按组合计提减值准备	57,722,347.50	185,478.32					57,907,825.82
合 计	88,318,019.90	185,478.32					88,503,498.22

2) 期末单项计提减值准备的合同资产

单位名称	账面余额	减值准备	计提比例 (%)	计提理由
北京万源工业有限公司	12,270,000.00	12,270,000.00	100.00	预计无法收回
大同京能新能源有限公司	9,782,998.40	9,782,998.40	100.00	预计无法收回
三峡新能源格尔木发电有限公司	8,542,674.00	8,542,674.00	100.00	预计无法收回
小 计	30,595,672.40	30,595,672.40	100.00	

3) 采用组合计提减值准备的合同资产

项 目	期末数		
	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
账龄组合	196,580,877.69	57,907,825.82	29.46
小 计	196,580,877.69	57,907,825.82	29.46

10. 持有待售资产

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
江苏晶科天晟能源 有限公司（以下简 称江苏晶科天晟） 30%股权	2,525,535.13		2,525,535.13			
合 计	2,525,535.13		2,525,535.13			

(2) 期末持有待售资产情况

项 目	期末账面价值	公允价值	预计出售 费用	出售原因及 方式	预计处置 时间
江苏晶科天 晟 30%股权	2,525,535.13	15,000,000.00		公司产能布 局变更；处 置	2022-1-4
小 计	2,525,535.13	15,000,000.00			

11. 其他流动资产

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值 准备	账面价值	账面余额	减值 准备	账面价值
预缴税金及待抵扣进 项税	1,334,732,455.80		1,334,732,455.80	1,100,844,267.26		1,100,844,267.26
待摊费用	41,469,902.16		41,469,902.16	25,174,498.41		25,174,498.41
合 计	1,376,202,357.96		1,376,202,357.96	1,126,018,765.67		1,126,018,765.67

12. 长期应收款

项 目	期末数			期初数			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	
租赁保证金	150,554,788.57		150,554,788.57	142,199,978.91		142,199,978.91	
双反保证金	580,058,369.08		580,058,369.08	571,394,376.16		571,394,376.16	
合 计	730,613,157.65		730,613,157.65	713,594,355.07		713,594,355.07	

13. 长期股权投资

(1) 分类情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	314,996,756.71		314,996,756.71	9,384,143.35		9,384,143.35
合 计	314,996,756.71		314,996,756.71	9,384,143.35		9,384,143.35

(2) 明细情况

被投资单位	期初数	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
联营企业					
江苏晶科天晟	9,384,143.35			-6,858,608.22	
内蒙古新特硅材料有限公司（内蒙古新特）[注 1]		315,000,000.00		-3,243.29	
合 计	9,384,143.35	315,000,000.00		-6,861,851.51	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业						
江苏晶科天晟				-2,525,535.13 [注 2]		
内蒙古新特					314,996,756.71	
合 计				-2,525,535.13	314,996,756.71	

[注 1] 公司全资子公司晶科产业发展公司与新特能源股份有限公司签订关于内蒙古新特增资扩股协议书，根据该协议晶科产业发展公司持有内蒙古新特 9% 股权并派驻 1 名董事，晶科产业发展公司对内蒙古新特的日常经营具有重大影响，内蒙古新特为晶科产业发展公司的联营企业对其按照权益法进行核算

[注 2] 根据《股权转让协议》公司将持有江苏晶科天晟 30% 股权进行转让，截至期末尚未完成交割，本期末将长期股权投资账面价值调整至持有待售资产

(3) 其他说明

2021 年 11 月 3 日，公司与四川永祥股份有限公司签订关于四川永祥能源科技有限公司（以下简称永祥科技公司）的增资扩股协议，根据该协议公司持有永祥科技公司 15% 股权

并派驻 1 名董事，公司对永祥科技公司的日常经营具有重大影响，公司对永祥科技公司按照权益法核算但是本期公司尚未出资，相应长期股权投资账面尚没有发生。

14. 其他权益工具投资

项 目	期末数	期初数	本期股利收入	本期从其他综合收益转入留存收益的累计利得和损失	
				金额	原因
上饶市晶科能源职业培训学校	100,000.00	100,000.00			
合 计	100,000.00	100,000.00			

15. 固定资产

(1) 明细情况

项 目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合 计
账面原值					
期初数	4,427,580,998.96	696,509,472.05	11,026,381,841.35	61,161,496.30	16,211,633,808.66
本期增加金额	2,372,970,023.74	400,635,872.09	4,299,101,515.12	14,802,849.47	7,087,510,260.42
1) 购置	136,711,122.35	366,357,854.62	2,781,773,665.74	14,582,922.08	3,299,425,564.79
2) 在建工程转入	2,258,746,229.49	35,251,187.70	1,569,662,120.89	274,250.47	3,863,933,788.55
3) 外币报表折算差异	-22,487,328.10	-973,170.23	-52,334,271.51	-54,323.08	-75,849,092.92
本期减少金额	10,234,293.66	47,443,049.61	884,481,391.33	2,391,417.42	944,550,152.02
1) 处置或报废	10,234,293.66	47,443,049.61	884,481,391.33	2,391,417.42	944,550,152.02
期末数	6,790,316,729.04	1,049,702,294.53	14,441,001,965.14	73,572,928.35	22,354,593,917.06
累计折旧					
期初数	637,316,082.19	234,842,672.93	3,163,034,636.36	31,220,097.69	4,066,413,489.17
本期增加金额	271,965,092.53	151,917,131.32	1,125,649,762.26	10,403,985.76	1,559,935,971.87
1) 计提	275,352,247.78	152,573,418.10	1,138,689,865.95	10,439,560.19	1,577,055,092.02
2) 外币报表折算差异	-3,387,155.25	-656,286.78	-13,040,103.69	-35,574.43	-17,119,120.15
本期减少金额	832,456.73	23,482,873.55	476,492,320.61	2,294,941.55	503,102,592.44
1) 处置或报废	832,456.73	23,482,873.55	476,492,320.61	2,294,941.55	503,102,592.44

项 目	房屋及建筑物	通用设备	专用设备	运输工具	合 计
期末数	908,448,717.99	363,276,930.70	3,812,192,078.01	39,329,141.90	5,123,246,868.60
减值准备					
期初数		22,926.81	23,630,968.20	4,572.65	23,658,467.66
本期增加金额			150,308,430.85		150,308,430.85
1) 计提			150,308,430.85		150,308,430.85
本期减少金额			4,223,320.57	4,572.65	4,227,893.22
1) 处置或报废			4,223,320.57	4,572.65	4,227,893.22
期末数		22,926.81	169,716,078.48		169,739,005.29
账面价值					
期末账面价值	5,881,868,011.05	686,402,437.02	10,459,093,808.65	34,243,786.45	17,061,608,043.17
期初账面价值[注]	3,790,264,916.77	461,643,872.31	7,839,716,236.79	29,936,825.96	12,121,561,851.83

[注]期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注三（三十）之说明

(2) 暂时闲置固定资产

项 目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
通用设备	229,268.09	206,341.28	22,926.81	
专用设备	523,361,699.38	327,737,111.99	169,716,078.48	25,908,508.91
小 计	523,590,967.47	327,943,453.27	169,739,005.29	25,908,508.91

(3) 经营租出固定资产

项 目	期末账面价值
房屋及建筑物	175,054,043.68
小 计	175,054,043.68

(4) 未办妥产权证书的固定资产的情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
楚雄基地厂房	542,678,796.46	政府代建，待后续回购时办理
新疆单晶及压滤车间	68,604,509.09	尚在办理中
四川三期厂房	266,774,597.08	尚在办理中
晶科中心车位	50,712,900.00	尚在办理中
小 计	928,770,802.63	

16. 在建工程

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
楚雄 10GW 高效电池片及基础配套设施建设项目（一期）	556,490,974.82		556,490,974.82			
安徽一期 8GW 新型高效电池项目	481,641,372.52		481,641,372.52			
海宁年产 7.5GW 高效电池和 7GW 高效电池组件生产线项目（一期）	377,109,283.84		377,109,283.84			
越南年产 6.5GW 拉晶和切片项目	463,298,783.02		463,298,783.02			
玉山年产 10GW 硅片金刚线切片生产线项目	221,699,300.42		221,699,300.42			
新疆年产 5GW 单晶硅拉棒建设项目	148,561,290.88		148,561,290.88	49,666,792.55		49,666,792.55
海宁年产 5GW 高效电池组件生产线项目	103,610,700.31		103,610,700.31			
四川年产 18GW 单晶硅拉棒扩能技改项目	21,099,746.77		21,099,746.77			
玉环年产 1GW 双玻组件板技改项目	17,031,820.92		17,031,820.92	19,876,819.28		19,876,819.28
海宁高效 2.5GW 电池及 2GW 组件生产线	12,579,268.57		12,579,268.57	101,700,686.47		101,700,686.47
马来西亚车间提产改造项目	6,360,332.52		6,360,332.52	77,268,190.47		77,268,190.47
义乌 4.8GW 组件工厂建设项目	485,480.22		485,480.22	28,726,705.76		28,726,705.76
马来西亚新增年产 1.8GW 电池及组件项目				119,013,780.53		119,013,780.53
上饶年产 5GW 电池片及组件生产线				67,184,587.09		67,184,587.09
上海虹桥晶科中心设计装修工程				47,067,439.08		47,067,439.08
上饶晶科能源 110kv 输变电工程				24,723,921.85		24,723,921.85
滁州组件 4GW 厂房建设项目				12,008,895.24		12,008,895.24
四川年产 5GW 单晶硅拉棒建设项目				21,321,782.16		21,321,782.16

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
马来西亚电池及组件车间技改项目				1,402,775.16		1,402,775.16
零星工程及安装设备	19,754,308.47		19,754,308.47	73,147,367.22		73,147,367.22
合 计	2,429,722,663.28		2,429,722,663.28	643,109,742.86		643,109,742.86

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他减少[注]	期末数
楚雄 10GW 高效电池片及基础配套设施建设项目（一期）	18.73 亿元		1,262,071,438.14	705,580,463.32		556,490,974.82
安徽一期 8GW 新型高效电池项目	22.98 亿元		481,641,372.52			481,641,372.52
海宁年产 7.5GW 高效电池和 7GW 高效电池组件生产线项目（一期）	37.18 亿元		377,109,283.84			377,109,283.84
越南年产 6.5GW 拉晶和切片项目	18.49 亿元		463,298,783.02			463,298,783.02
玉山年产 10GW 硅片金刚线切片生产线项目	5.85 亿元		221,699,300.42			221,699,300.42
新疆年产 5GW 单晶硅拉棒建设项目	8.44 亿元	49,666,792.55	358,336,728.29	259,442,229.96		148,561,290.88
海宁年产 5GW 高效电池组件生产线项目	7.13 亿元		103,610,700.31			103,610,700.31
四川年产 18GW 单晶硅拉棒扩能技改项目	2.84 亿元		281,434,014.57	260,334,267.80		21,099,746.77
玉环年产 1GW 双玻组件板技改项目	1 亿元	19,876,819.28	10,137,158.92	12,982,157.28		17,031,820.92
海宁高效 2.5GW 电池及 2GW 组件生产线	16.3 亿元	101,700,686.47	66,051,736.07	155,173,153.97		12,579,268.57
马来西亚车间提产改造项目	3 亿元	77,268,190.47	232,643,033.21	302,622,405.76	928,485.40	6,360,332.52
义乌 4.8GW 组件工厂建设项目	4.57 亿元	28,726,705.76	256,334,625.88	284,575,851.42		485,480.22

工程名称	预算数	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他减少[注]	期末数
马来西亚新增年产 1.8GW 电池及组件 项目	9.76 亿元	119,013,780.53	652,695,534.14	770,423,474.94	1,285,839.73	
上饶年产 5GW 电池 片及组件生产线	4.5 亿元	67,184,587.09	290,815,735.54	358,000,322.63		
上海虹桥晶科中心 设计装修工程	1 亿元	47,067,439.08	52,411,842.95	99,479,282.03		
上饶晶科能源 110kv 输变电工程	0.81 亿元	24,723,921.85	43,336,296.66	68,060,218.51		
滁州组件 4GW 厂房 建设项目	3.5 亿元	12,008,895.24	207,258,768.94	219,267,664.18		
四川年产 5GW 单晶 硅拉棒建设项目	4.8 亿元	21,321,782.16	3,370,598.86	24,692,381.02		
马来西亚电池及组 件车间技改项目	13 亿元	1,402,775.16		1,402,775.16		
零星工程及安装设 备		73,147,367.22	288,561,318.16	341,897,140.57	57,236.34	19,754,308.47
小 计		643,109,742.86	5,652,818,270.44	3,863,933,788.55	2,271,561.47	2,429,722,663.28

(续上表)

工程名称	工程累计投入 占预算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	本期利息 资本化金额	本期利息资 本化率 (%)	资金来源
楚雄 10GW 高效电池片及基础 配套设施建设项目(一期)	67.38%	50.00%				自筹
安徽一期 8GW 新型高效电池 项目	29.66%	30.00%				自筹
海宁年产 7.5GW 高效电池和 7GW 高效电池组件生产线项目 (一期)	10.14%	10.00%				自筹/募集资金
越南年产 6.5GW 拉晶和切片 项目	25.05%	25.00%				自筹
玉山年产 10GW 硅片金刚线切 片生产线项目	37.78%	40.00%				自筹
新疆年产 5GW 单晶硅拉棒建 设项目	48.34%	50.00%				自筹
海宁年产 5GW 高效电池组件 生产线项目	14.51%	10.00%				自筹
四川年产 18GW 单晶硅拉棒扩 能技改项目	99.10%	95.00%				自筹
玉环年产 1GW 双玻组件板技 改项目	100.81%	90.00%				自筹

工程名称	工程累计投入 占预算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资本化 累计金额	本期利息 资本化金额	本期利息资 本化率 (%)	资金来源
海宁高效 2.5GW 电池及 2GW 组件生产线	96.88%	98.00%				自筹
马来西亚车间提产改造项目	113.09%	98.00%				自筹
义乌 4.8GW 组件工厂建设项目	93.27%	95.00%				自筹
马来西亚新增年产 1.8GW 电池及组件项目	79.00%	100.00%				自筹
上饶年产 5GW 电池片及组件生产线	101.33%	100.00%				自筹
上海虹桥晶科中心设计装修工程	99.48%	100.00%				自筹
上饶晶科能源 110kv 输变电工程	83.87%	100.00%				自筹
滁州组件 4GW 厂房建设项目	98.84%	100.00%				自筹
四川年产 5GW 单晶硅拉棒建设项目	102.52%	100.00%				自筹
马来西亚电池及组件车间技改项目	100.31%	100.00%				自筹
零星工程及安装设备						自筹
小 计						

[注]其他减少均系外币报表折算差异

17. 使用权资产

项 目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	合 计
账面原值				
期初数	326,559,763.09	479,159,292.04	47,053.29	805,766,108.42
本期增加金额	149,622,155.63	150,329,625.24		299,951,780.87
1) 租入	161,212,263.28	150,329,625.24		311,541,888.52
2) 外币报表折算差异	-11,590,107.65			-11,590,107.65
本期减少金额				
期末数	476,181,918.72	629,488,917.28	47,053.29	1,105,717,889.29
累计折旧				
期初数		50,573,732.52		50,573,732.52

项 目	房屋及建筑物	专用设备	运输工具	合 计
本期增加金额	63,136,177.43	48,209,526.12	22,980.87	111,368,684.42
1) 计提	64,088,286.48	48,232,063.01	22,980.87	112,343,330.36
2) 外币报表折算差异	-952,109.05	-22,536.89		-974,645.94
本期减少金额				
期末数	63,136,177.43	98,783,258.64	22,980.87	161,942,416.94
账面价值				
期末账面价值	413,045,741.29	530,705,658.64	24,072.42	943,775,472.35
期初账面价值[注]	326,559,763.09	428,585,559.52	47,053.29	755,192,375.90

[注]期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注三（三十）之说明

18. 无形资产

项 目	土地使用权	软件	商标及专利权	合 计
账面原值				
期初数	851,288,236.41	64,689,124.85	1,050,000.00	917,027,361.26
本期增加金额	347,463,304.76	32,445,682.72		379,908,987.48
1) 购置	347,463,304.76	32,537,749.04		380,001,053.80
2) 外币报表折算差异		-92,066.32		-92,066.32
本期减少金额	1,635,419.52			1,635,419.52
1) 处置	1,635,419.52			1,635,419.52
期末数	1,197,116,121.65	97,134,807.57	1,050,000.00	1,295,300,929.22
累计摊销				
期初数	90,734,993.20	30,173,953.33	12,574.85	120,921,521.38
本期增加金额	17,836,383.00	10,922,494.69	75,449.10	28,834,326.79
1) 计提	17,836,383.00	10,968,857.44	75,449.10	28,880,689.54
2) 外币报表折算差异		-46,362.75		-46,362.75
本期减少金额				
期末数	108,571,376.20	41,096,448.02	88,023.95	149,755,848.17
账面价值				
期末账面价值	1,088,544,745.45	56,038,359.55	961,976.05	1,145,545,081.05

项 目	土地使用权	软件	商标及专利权	合 计
期初账面价值	760,553,243.21	34,515,171.52	1,037,425.15	796,105,839.88

19. 长期待摊费用

项 目	期初数	本期增加	本期摊销	其他减少	期末数
装修及改造工程	228,351,254.39	350,061,964.35	122,266,578.66	650,690.91	455,495,949.17
保险费	131,581,064.28	11,106,648.17	8,870,658.32		133,817,054.13
融资费用	3,346,956.10	4,495,945.58	4,794,870.78		3,048,030.90
合 计	363,279,274.77	365,664,558.10	135,932,107.76	650,690.91	592,361,034.20

20. 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	期末数		期初数	
	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
内部交易未实现利润	347,834,672.65	58,055,260.16	783,129,876.52	165,836,264.45
产品质量保证	674,542,986.68	102,425,473.90	302,689,763.64	47,663,464.01
可弥补亏损	160,192,495.27	33,945,113.85	121,194,854.18	28,749,991.03
资产减值准备	194,141,189.80	34,581,219.61	194,805,378.02	30,975,444.94
交易性金融负债公允价值变动			145,393,565.32	21,809,034.80
与资产相关的政府补助	81,323,702.80	12,198,555.42	53,116,838.03	7,967,525.70
其他	21,727,585.18	4,970,979.90	10,029,914.38	2,117,222.73
合计	1,479,762,632.38	246,176,602.84	1,610,360,190.09	305,118,947.66

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项 目	期末数		期初数	
	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
双反保证金	579,692,299.46	139,126,151.87	571,031,532.44	137,047,567.79
固定资产加速折旧	353,058,851.84	90,839,899.44	398,347,712.00	98,463,980.22
交易性金融资产公允价值变动	224,229.35	33,634.40	173,504,076.92	26,025,611.54

项 目	期末数		期初数	
	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
合 计	932,975,380.65	229,999,685.71	1,142,883,321.36	261,537,159.55

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项 目	期末数		期初数	
	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额	递延所得税资产和负债互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债余额
递延所得税资产	30,940,059.14	215,236,543.70	56,985,081.05	248,133,866.61
递延所得税负债	30,940,059.14	199,059,626.57	56,985,081.05	204,552,078.50

(4) 未确认递延所得税资产明细

项 目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	1,033,659,604.90	1,000,839,185.35
可抵扣亏损	1,862,552,501.17	1,149,561,396.67
合 计	2,896,212,106.07	2,150,400,582.02

(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	期末数	期初数	备注
2021 年		5,271,832.00	
2022 年	457,484.00	14,788,243.00	
2023 年	381,521.00	381,521.00	
2024 年	897,433.31	9,068,711.71	
2025 年	1,132,572.74	1,709,761.08	
2026 年	161,075,219.56	24,349,753.93	
2027 年及以后	1,698,608,270.56	1,093,991,573.95	
合 计	1,862,552,501.17	1,149,561,396.67	

21. 其他非流动资产

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款	1,757,898,181.45		1,757,898,181.45	707,675,640.41		707,675,640.41

项 目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合 计	1,757,898,181.45		1,757,898,181.45	707,675,640.41		707,675,640.41

22. 短期借款

项 目	期末数	期初数
质押借款	226,206,158.84	21,891,444.34
抵押借款	158,822,204.46	105,799,434.81
保证借款	3,166,740,734.69	2,571,747,516.29
信用借款	389,541,406.07	100,523,708.22
抵押及保证借款	1,099,828,387.44	841,363,845.52
质押及保证借款	305,837,820.80	169,288,286.92
保证质押及抵押借款	90,073,600.92	130,559,522.00
信用证融资借款	3,519,072,994.06	2,545,861,996.00
票据贴现借款	2,733,849,714.98	790,000,000.00
合 计	11,689,973,022.26	7,277,035,754.10

23. 交易性金融负债

项 目	期末数	期初数
交易性金融负债	2,659,203.36	149,213,568.38
其中：衍生金融负债	2,659,203.36	149,213,568.38
合 计	2,659,203.36	149,213,568.38

24. 应付票据

项 目	期末数	期初数
商业承兑汇票	856,548,218.77	1,143,268,758.36
银行承兑汇票	11,132,123,041.14	8,190,713,184.76
合 计	11,988,671,259.91	9,333,981,943.12

25. 应付账款

项 目	期末数	期初数
货款	7,145,855,490.68	4,411,525,712.52
设备工程款	2,713,639,475.98	1,728,544,221.23
费用款	1,073,710,662.20	708,451,434.67
合 计	10,933,205,628.86	6,848,521,368.42

26. 合同负债

项 目	期末数	期初数
货款	5,754,932,641.59	2,431,811,408.07
合 计	5,754,932,641.59	2,431,811,408.07

27. 应付职工薪酬

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
短期薪酬	388,132,758.90	3,272,062,653.55	3,156,943,739.56	503,251,672.88
离职后福利—设定提存计划	7,431,265.52	187,844,904.68	183,887,903.32	11,388,266.88
合 计	395,564,024.42	3,459,907,558.23	3,340,831,642.89	514,639,939.76

(2) 短期薪酬明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工资、奖金、津贴和补贴	376,132,313.55	2,874,836,096.82	2,768,859,501.65	482,108,908.72
职工福利费	1,624,099.76	217,019,708.11	213,924,957.11	4,718,850.76
社会保险费	5,681,995.32	99,308,475.62	99,735,376.64	5,255,094.29
其中：医疗保险费	3,702,227.46	75,553,689.55	75,975,623.32	3,280,293.69
工伤保险费	942,086.91	18,085,147.85	18,014,715.96	1,012,518.80
生育保险费	1,037,680.95	3,633,133.35	3,708,532.49	962,281.81
其他		2,036,504.87	2,036,504.87	
住房公积金	2,570,222.43	71,749,242.07	66,060,660.12	8,258,804.38

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
工会经费和职工教育经费	2,124,127.84	9,149,130.93	8,363,244.04	2,910,014.73
小 计	388,132,758.90	3,272,062,653.55	3,156,943,739.56	503,251,672.88

(3) 设定提存计划明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
基本养老保险	7,219,626.22	175,544,730.18	171,721,340.30	11,043,016.10
失业保险费	211,639.30	12,300,174.50	12,166,563.03	345,250.77
小 计	7,431,265.52	187,844,904.68	183,887,903.32	11,388,266.88

28. 应交税费

项 目	期末数	期初数
增值税	11,207,273.35	9,498,244.10
企业所得税	132,857,608.34	50,842,099.83
代扣代缴个人所得税	8,491,753.97	5,761,673.29
城市维护建设税	5,535,746.75	1,001,813.90
房产税	13,212,303.59	8,256,639.56
土地使用税	6,115,074.06	4,617,614.44
教育费附加	3,416,524.34	802,851.65
地方教育附加	2,224,758.23	234,864.28
关税	159,764,103.91	255,616,292.18
印花税	11,535,230.43	4,939,018.93
其他	1,549,830.55	412,387.98
合 计	355,910,207.52	341,983,500.14

29. 其他应付款

项 目	期末数	期初数
押金保证金	53,610,361.28	19,394,975.38
应付暂收款	3,480,576.92	46,591,722.61
拆借款	880,515,255.69	462,089,389.87

项 目	期末数	期初数
其他	4,375,256.63	5,504,992.25
合 计	941,981,450.52	533,581,080.11

30. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数[注]
一年内到期的长期借款	190,815,060.55	123,306,679.52
一年内到期的长期应付款	1,412,454,211.02	701,833,559.37
一年内到期的租赁负债	97,436,317.96	45,449,604.69
合 计	1,700,705,589.53	870,589,843.58

[注]期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注三(三十)1之说明

31. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
本期已背书但期末未到期的商业承兑汇票	223,567,739.30	52,658,210.45
本期已背书但期末未到期的银行承兑汇票	2,333,025,203.14	1,290,579,897.03
待转销项税额	264,515,072.63	67,848,098.89
售后回租款	100,000,000.00	
合 计	2,921,108,015.07	1,411,086,206.37

32. 长期借款

项 目	期末数	期初数
保证借款	156,998,712.42	
抵押及保证借款	242,335,644.68	396,161,906.84
合 计	399,334,357.10	396,161,906.84

33. 租赁负债

项 目	期末数	期初数[注]
尚未支付的租赁付款额	699,947,839.94	642,302,857.85
减：未确认融资费用	84,877,619.29	59,759,708.55
合 计	615,070,220.65	582,543,149.30

[注]期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注三(三十)1之说明

34. 长期应付款

项 目	期末数	期初数[注]
售后回租款	1,502,707,163.56	419,598,225.69
分期付款设备款		18,473,684.30
待支付回购子公司少数股东股权款及利息	7,497,407,085.46	6,235,446,265.30
双反税	366,069.62	362,843.72
“双倍增”二期项目专项借款	691,101,604.17	
厂房回购款	568,129,413.74	
合 计	10,259,711,336.55	6,673,881,019.01

[注]期初数与上年年末数（2020年12月31日）差异详见本财务报表附注三(三十)1之说明

35. 预计负债

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数	形成原因
产品质量保证	1,006,496,083.72	890,140,753.66	
赔偿款		6,018,750.00	
未决诉讼预计赔偿款	30,461,247.87		
合 计	1,036,957,331.59	896,159,503.66	

(2) 其他说明

本公司部分光伏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质保赔付情况，公司按照质保期内的组件销售数量与过去两年组件平均售价的乘积的1%计提产品质量保证金。

36. 股本

项 目	期初数	本期增减变动（减少以“—”表示）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	8,000,000,000.00						8,000,000,000.00

37. 资本公积

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
股本溢价	594,369,030.16	181,174.34		594,550,204.50
合 计	594,369,030.16	181,174.34		594,550,204.50

(2) 其他说明

2021年因权益结算的涉及职工的股份支付增加资本公积181,174.34元。详见本财务报表附注十一之股份支付说明。

38. 其他综合收益

项 目	期初数	本期发生额					减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益（税后归属于母公司）	期末数
		其他综合收益的税后净额						
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东		
将重分类进损益的其他综合收益	-118,068,370.62	-98,524,849.68			-98,524,849.68		-216,593,220.30	
其中：外币财务报表折算差额	-118,068,370.62	-98,524,849.68			-98,524,849.68		-216,593,220.30	
其他综合收益合计	-118,068,370.62	-98,524,849.68			-98,524,849.68		-216,593,220.30	

39. 盈余公积

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	19,723,692.57	40,951,969.53		60,675,662.10
合 计	19,723,692.57	40,951,969.53		60,675,662.10

(2) 其他说明

本期增加系按母公司当年实现净利润的 10%计提法定盈余公积。

40. 未分配利润

项 目	本期数	上年同期数
期初未分配利润	4,012,789,515.57	3,911,666,491.69
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,141,409,888.21	1,041,561,740.41
减：提取法定盈余公积	40,951,969.53	19,673,212.69
转作股本的普通股股利		774,181,000.00
净资产折股		146,584,503.84
期末未分配利润	5,113,247,434.25	4,012,789,515.57

(二) 合并利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	39,352,260,578.73	34,051,000,357.62	33,190,144,767.44	28,228,244,334.11
其他业务收入	1,217,357,746.74	1,083,987,207.38	469,409,480.82	401,091,901.84
合 计	40,569,618,325.47	35,134,987,565.00	33,659,554,248.26	28,629,336,235.95
其中：与客户之间的合同产生的收入	40,565,587,128.77	35,128,011,458.01	33,657,376,968.26	28,626,104,060.48

(2) 与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

1) 收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
硅片	1,152,055,480.03	912,058,034.82	452,141,442.03	403,708,740.55

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
光伏电池片	537,078,484.77	522,941,684.47	212,816,005.66	206,365,626.43
光伏组件	37,663,126,613.93	32,616,000,638.33	32,525,187,319.75	27,618,169,967.12
其他	1,213,326,550.04	1,077,011,100.39	467,232,200.82	397,859,726.38
小 计	40,565,587,128.77	35,128,011,458.01	33,657,376,968.26	28,626,104,060.48

2) 收入按经营地区分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
境内	9,982,943,485.71	8,734,942,644.87	6,254,398,034.56	5,826,929,205.10
境外	30,582,643,643.06	26,393,068,813.14	27,402,978,933.70	22,799,174,855.38
小 计	40,565,587,128.77	35,128,011,458.01	33,657,376,968.26	28,626,104,060.48

3) 收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	40,565,587,128.77	33,657,376,968.26
小 计	40,565,587,128.77	33,657,376,968.26

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 1,999,811,144.96 元。

2. 税金及附加

项 目	本期数	上年同期数
城市维护建设税	13,295,782.98	17,015,719.85
教育费附加	8,016,927.71	10,328,639.73
地方教育附加	5,222,268.05	6,927,452.83
印花税	37,816,882.55	23,650,373.06
房产税	28,824,118.87	20,293,026.70
土地使用税	15,751,217.98	14,042,012.23
资产税	3,965,983.40	4,903,914.97
水利建设基金	5,055,942.55	936,947.96
其他	1,156,498.53	630,012.10
合 计	119,105,622.62	98,728,099.43

3. 销售费用

项 目	本期数	上年同期数
质保金	303,704,003.67	288,576,524.65
职工薪酬	254,467,429.23	250,648,092.14
运杂费	92,178,053.83	106,813,973.11
市场推广费及佣金	57,239,565.49	76,072,584.85
咨询认证费	43,072,877.20	43,810,749.40
保险费	37,857,464.82	43,340,997.49
办公差旅费	18,923,308.05	24,629,100.94
租赁费	21,076,580.73	19,526,923.78
其他	62,299,384.73	41,742,243.21
合 计	890,818,667.75	895,161,189.57

4. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	608,447,249.32	366,305,187.54
折旧与摊销	157,680,973.64	138,873,522.71
咨询服务费	134,803,936.51	134,939,746.24
办公差旅费	136,340,276.46	114,096,398.86
保险费	12,221,242.37	15,697,661.94
租赁费	7,264,005.03	17,082,530.76
环保安全费	16,843,242.83	16,848,077.68
业务招待费	21,667,272.35	13,645,179.96
其他	38,113,078.37	23,983,229.87
合 计	1,133,381,276.88	841,471,535.56

5. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
物料消耗	352,545,377.07	354,827,256.79
职工薪酬	231,936,108.75	174,303,403.45
折旧与摊销	45,125,501.48	54,041,599.94
水电燃料费	30,481,533.99	47,807,694.81
咨询认证费	28,677,199.66	48,674,697.90
修理检测费	12,415,245.22	16,063,610.80
其他	15,052,496.93	9,932,093.35
合 计	716,233,463.10	705,650,357.04

6. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息支出	841,987,135.87	697,533,690.78
利息收入	-179,041,788.70	-177,732,838.18
汇兑损益	334,393,667.11	341,702,428.45
手续费	88,224,395.68	81,626,329.28
未实现融资收益摊销	-23,432,590.48	-10,600,192.00
其他	80,000.00	7,623,715.12
合 计	1,062,210,819.48	940,153,133.45

7. 其他收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
与收益相关的政府补助[注]	397,869,072.32	127,589,675.82	397,696,272.32
代扣个人所得税手续费返还	398,555.12	1,648,259.72	398,555.12
增值税加计抵减退回		1,047,072.44	
合 计	398,267,627.44	130,285,007.98	398,094,827.44

[注]本期计入其他收益的政府补助情况详见本财务报表附注五(四)3之说明

8. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	-5,815,189.27	-5,312,251.87
处置长期股权投资产生的投资收益		3,663,928.62
处置交易性金融资产取得的投资收益	240,078,408.29	-9,577,047.48
其中：衍生金融工具	239,399,237.63	-9,577,047.48
理财产品	679,170.66	
处置应收账款产生的投资收益	-10,746,959.42	-18,745,038.53
债务重组	3,321,575.24	
合 计	226,837,835.84	-29,970,409.26

9. 公允价值变动收益

项 目	本期数	上年同期数
交易性金融资产	70,872,909.63	165,283,236.00
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	70,872,909.63	165,283,236.00
合 计	70,872,909.63	165,283,236.00

10. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失	161,871,609.59	14,759,331.59
合 计	161,871,609.59	14,759,331.59

11. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
存货跌价损失	-470,982,425.40	-274,616,788.79
固定资产减值损失	-150,308,430.85	-20,387,207.30
合同资产减值损失	-185,478.32	1,186,515.83
合 计	-621,476,334.57	-293,817,480.26

12. 资产处置收益

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
固定资产处置收益	-352,002,561.77	-423,444,183.55	-352,002,561.77
合 计	-352,002,561.77	-423,444,183.55	-352,002,561.77

13. 营业外收入

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
无须支付款项	6,060,498.08	8,594,433.87	6,060,498.08
罚没收入	1,022,243.87	2,694,721.82	1,022,243.87
赔款收入	3,596,602.87	88,332,778.37	3,596,602.87
违约金收入		8,038,697.54	
其他	1,257,299.16	1,034,025.71	1,257,299.16
合 计	11,936,643.98	108,694,657.31	11,936,643.98

14. 营业外支出

项 目	本期数	上年同期数	计入本期非经常性损益的金额
对外捐赠	3,633,269.52	13,768,267.18	3,633,269.52
非流动资产毁损报废损失	83,833.75	4,042,279.75	83,833.75
罚款支出	204,970.16	5,980,215.44	204,970.16
滞纳金	549,163.13	730,709.96	549,163.13
赔款支出	12,720,854.00	11,070,822.95	12,720,854.00
未决诉讼预计赔偿款	30,461,247.87		30,461,247.87
其他	1,614,655.51	3,606,861.65	1,614,655.51
合 计	49,267,993.94	39,199,156.93	49,267,993.94

15. 所得税费用

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
当期所得税费用	191,155,589.14	205,113,928.01

项 目	本期数	上年同期数
递延所得税费用	27,404,870.98	-65,995,961.60
合 计	218,560,460.12	139,117,966.41

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项 目	本期数	上年同期数
利润总额	1,359,920,646.84	1,181,644,700.14
按母公司适用税率计算的所得税费用	203,988,097.03	177,246,705.02
子公司适用不同税率的影响	-2,864,232.29	37,792,821.40
调整以前期间所得税的影响	-282,988.23	5,656,405.43
非应税收入的影响	872,303.58	-49,372,725.30
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,589,553.50	30,874,132.29
研发加计扣除	-97,667,241.17	-77,060,324.60
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-67,005,843.92	-62,178,797.37
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	177,930,811.61	76,159,749.54
所得税费用	218,560,460.12	139,117,966.41

16. 其他综合收益的税后净额

其他综合收益的税后净额详见本财务报表附注五(一)38之说明。

(三) 合并现金流量表项目注释

1. 收到其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
政府补助	1,024,162,638.62	243,225,136.82
利息收入	179,041,788.70	173,922,978.34
应收暂付款净额		114,295,784.07
其他	5,876,145.90	29,771,644.63
合 计	1,209,080,573.22	561,215,543.86

2. 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
付现期间费用(含运费)	2,703,014,641.54	2,532,499,594.03
押金保证金净额	44,179,850.73	
其他	48,290,477.28	35,156,877.18
合 计	2,795,484,969.55	2,567,656,471.21

3. 收到其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
拆借款	61,823,262.26	31,500,000.00
远期锁汇保证金退回	7,753,362.40	
合 计	69,576,624.66	31,500,000.00

4. 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
支付远期锁汇保证金		5,128,693.47
合 计		5,128,693.47

5. 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
收到具有回购义务的子公司少数股东投入款	1,345,400,000.00	3,165,000,000.00
拆借款	882,079,000.00	30,000,000.00
收到项目专项借款	1,010,000,000.00	
收回融资租赁保证金		29,151,259.88
收到售后回租融资租赁款	1,279,896,493.04	541,000,000.00
合 计	4,517,375,493.04	3,765,151,259.88

6. 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期数	上年同期数
支付回购子公司少数股东股权款及利息	385,255,287.69	357,177,324.66

项 目	本期数	上年同期数
收购子公司少数股东股权款		1,312,880,000.00
支付融资保证金	665,783,578.29	939,928,020.38
支付同控合并股权款		145,544,720.00
支付租赁保证金	8,354,809.66	
支付厂房及设备租赁租金	1,088,064,035.72	736,379,471.29
支付融资活动手续费及其他	31,445,802.36	41,624,297.35
拆借款及利息	798,618,057.28	
合 计	2,977,521,571.00	3,533,533,833.68

7. 现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本期数	上年同期数
1) 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	1,141,360,186.72	1,042,526,733.73
加: 资产减值准备	459,604,724.98	279,058,148.67
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,577,055,092.02	1,281,611,120.08
使用权资产折旧	112,343,330.36	
无形资产摊销	28,880,689.54	25,023,542.83
长期待摊费用摊销	135,932,107.76	115,517,348.61
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“-”号填列)	352,002,561.77	423,444,183.55
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	83,833.75	4,042,279.75
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-70,872,909.63	-165,283,236.00
财务费用(收益以“-”号填列)	1,249,125,945.53	1,007,124,272.90
投资损失(收益以“-”号填列)	-237,584,795.26	29,970,409.26
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	32,897,322.91	-96,000,933.86
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-5,492,451.93	30,004,972.25
存货的减少(增加以“-”号填列)	-5,258,493,743.08	-3,286,600,431.00

补充资料	本期数	上年同期数
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-8,687,494,874.01	2,211,724,656.90
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	12,399,400,033.80	-394,293,993.77
其他		
经营活动产生的现金流量净额	3,228,747,055.23	2,507,869,073.90
2) 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3) 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	7,382,207,724.03	7,633,780,472.65
减: 现金的期初余额	7,633,780,472.65	6,087,245,280.71
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-251,572,748.62	1,546,535,191.94
(2) 现金和现金等价物的构成		
项 目	期末数	期初数
1) 现金	7,382,207,724.03	7,633,780,472.65
其中: 库存现金	16,973.59	16,817.37
可随时用于支付的银行存款	7,382,190,750.44	7,633,763,655.28
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
2) 现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
3) 期末现金及现金等价物余额	7,382,207,724.03	7,633,780,472.65
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

(3) 不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项 目	本期数	上期数
背书转让的商业汇票金额	8,070,974,101.37	4,595,229,014.72
其中：支付货款	7,510,032,342.04	4,415,350,266.13
支付固定资产等长期资产购置款	560,941,759.33	179,878,748.59

(4) 现金流量表补充资料的说明

2021年12月31日银行存款期末余额中937,000,000.00元系质押用于开具银行承兑汇票受限，595,053,930.26元系质押用于借款，100,900,000.00元系开具银行承兑汇票等授信业务而冻结受限，50,000,000.00元系质押作为资产池用于开具银行承兑汇票，50,000,000.00元系质押作为资产池用于借款，6,804,723.68元系质押用于开具保函受限，276,518.96元系使用权受限的定期存单，2,103.21元系其他受限的银行存款；其他货币资金期末余额中5,269,485,710.36元系使用权受限的承兑汇票保证金，1,685,451,565.20元系使用权受限的借款保证金，1,463,845,236.03元系使用权受限的保函保证金，864,933,895.96元系使用权受限的信用证保证金，2,600,000.00元系出口商业发票贴现保证金，222,336.86元系使用权受限的其他保证金，上述货币资金因其使用受到限制，不属于现金及现金等价物。

2020年12月31日银行存款期末余额中849,617,900.00元系质押用于开具银行承兑汇票受限，3,000,000.00元系质押用于开具信用证受限，104,143,724.59元系因诉讼冻结受限，449,359,616.10元系银行借款质押受限，40,142,226.00元系质押用于开具保函受限，17,666,000.00元系质押用于担保受限，79,443.30元系使用权受限的定期存单；其他货币资金期末余额中3,939,554,920.12元系使用权受限的承兑汇票保证金，1,668,340,404.71元系使用权受限的保函保证金，1,149,098,404.28元系使用权受限的贷款保证金，96,000,000.00元系使用权受限的贸易融资授信业务保证金，63,937,437.38元系使用权受限的信用证保证金，7,753,362.40元系使用权受限的远期锁汇保证金，3,650,180.02元系使用权受限的资产池保证金，2,600,000.00元系使用权受限的出口商业发票贴现保证金，6,518.75元系使用权受限的其他保证金，上述货币资金因其使用受到限制，不属于现金及现金等价物。

(四) 其他

1. 所有权或使用权受到限制的资产

项 目	期末账面价值	受限原因
货币资金	11,026,576,020.52	系定期存单质押用于开具承兑汇票、信用证、保函、借款及承兑汇票、信用证、保函、借款等保证金
应收票据	3,293,685,772.44	系质押用于开具承兑汇票及已背书或已贴现但未到期的应收票据
应收账款	632,331,079.90	系质押用于借款、信用证、保函
应收款项融资	371,000,000.00	系质押用于开具承兑汇票
合同资产	2,799,450.78	系质押用于为租赁提供担保
存货	1,993,554,065.46	系抵押用于借款、信用证、保函
固定资产	5,890,704,868.71	系抵押用于借款、为租赁提供担保、开具承兑汇票、信用证、保函
无形资产	148,467,128.79	系抵押用于开具承兑汇票及借款
合 计	23,359,118,386.60	

2. 外币货币性项目

(1) 明细情况

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
货币资金			4,146,827,186.64
其中：美元	547,819,802.17	6.3757	3,492,734,712.70
欧元	53,828,931.88	7.2197	388,628,739.49
日元	1,539,339,606.00	0.055415	85,302,504.27
澳大利亚元	9,730,594.46	4.622	44,974,807.59
加拿大元	2,106,323.17	5.0046	10,541,304.94
英镑	159,537.13	8.6064	1,373,040.36
瑞士法郎	436,497.81	6.9776	3,045,707.12
智利比索	515,125,301.00	0.00735	3,786,170.96
巴西雷亚尔	1,530,959.57	1.1195	1,713,909.24
墨西哥比索	7,631,636.27	0.31162	2,378,170.49
印度卢比	9,432,140.64	0.08455	797,487.49
土耳其里拉	2,340,631.59	0.48224	1,128,746.18
阿联酋迪拉姆	2,477,895.88	1.73605	4,301,751.14
韩元	10,966,185,405.00	0.00536	58,778,753.77

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
林吉特	19,773,236.17	1.52665	30,186,811.00
越南盾	60,355,509,151.00	0.00028	16,899,783.98
丹麦克郎	262,379.17	0.97106	254,785.92
应收账款			5,290,940,223.47
其中：美元	656,427,133.87	6.3757	4,185,182,477.44
欧元	137,000,947.79	7.2197	989,105,742.76
日元	1,195,497,174.00	0.055415	66,248,475.90
澳大利亚元	3,159,190.95	4.622	14,601,780.59
加拿大元	343,909.36	5.0046	1,721,128.78
韩元	4,724,010,660.00	0.00536	25,320,697.14
林吉特	2,420,771.41	1.52665	3,695,670.68
其他应收款			139,219,884.36
其中：美元	18,281,364.97	6.3757	116,556,498.61
欧元	145,805.81	7.2197	1,052,674.21
日元	76,615,135.00	0.055415	4,245,627.71
澳大利亚元	5,135.88	4.622	23,738.04
墨西哥比索	2,181,422.85	0.31162	679,774.99
印度卢比	2,476,119.34	0.08455	209,355.89
土耳其里拉	2,143.99	0.48224	1,033.92
阿联酋迪拉姆	21,000.00	1.73605	36,457.05
韩元	15,599,000.00	0.00536	83,610.64
林吉特	7,723,564.14	1.52665	11,791,179.20
兰特	35,009.99	0.40035	14,016.25
越南盾	15,514,960,036.00	0.00028	4,344,250.87
加拿大元	36,300.00	5.0046	181,666.98
长期应收款			600,746,052.24
其中：美元	90,979,558.18	6.3757	580,058,369.09
林吉特	13,551,032.10	1.52665	20,687,683.16
短期借款			3,496,147,531.46

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
其中：美元	417,435,803.96	6.3757	2,661,445,455.31
欧元	92,618,631.82	7.2197	668,678,736.15
日元	2,996,000,000.00	0.055415	166,023,340.00
应付账款			1,162,154,169.60
其中：美元	140,882,880.61	6.3757	898,226,981.88
欧元	9,231,104.47	7.2197	66,645,804.95
日元	239,794,842.00	0.055415	13,288,231.17
澳大利亚元	423,699.62	4.622	1,958,339.64
加拿大元	40,875.45	5.0046	204,565.28
英镑	113,975.64	8.6064	980,919.95
巴西雷亚尔	34,290.19	1.1195	38,387.87
墨西哥比索	144,938.23	0.31162	45,165.65
印度卢比	153,163.10	0.08455	12,949.94
阿联酋迪拉姆	28,338.87	1.73605	49,197.69
韩元	314,337,265.00	0.00536	1,684,847.74
林吉特	95,176,642.08	1.52665	145,301,420.63
越南盾	116,649,911,037.00	0.00028	32,662,441.69
兰特	2,286,237.19	0.40035	915,295.06
瑞士法郎	16,397.35	6.9776	114,414.14
智利比索	92,288.44	0.00735	678.32
港元	30,000.00	0.8176	24,528.00
其他应付款			397,838,023.71
其中：美元	61,802,386.90	6.3757	394,033,478.14
欧元	166,077.02	7.2197	1,199,026.26
日元	3,550,982.00	0.055415	196,777.67
澳大利亚元	7,955.14	4.622	36,768.66
墨西哥比索	37,189.91	0.31162	11,589.12
林吉特	1,515,903.46	1.52665	2,314,254.02
阿联酋迪拉姆	7,204.75	1.73605	12,507.81

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
瑞士法郎	3,453.21	6.9776	24,095.12
智利比索	1,275,163.27	0.00735	9,372.45
土耳其里拉	320.30	0.48224	154.46
一年内到期的非流动 负债			100,221,690.34
其中：美元	9,128,163.74	6.3757	58,198,433.56
林吉特	27,526,451.24	1.52665	42,023,256.79
长期借款			49,898,712.43
其中：美元	7,826,389.64	6.3757	49,898,712.43
租赁负债			321,075,671.61
其中：美元	8,140,404.75	6.3757	51,900,778.56
林吉特	176,317,356.99	1.52665	269,174,893.05
长期应付款			366,069.61
其中：美元	57,416.38	6.3757	366,069.61

(2) 境外经营实体说明

重要境外经营实体名称	主要经营地	记账本位币	记账本位币选择原因
晶科美国	美国	美元	经营活动均以美元结算
晶科美国工厂	美国	美元	经营活动均以美元结算
晶科日本	日本	日元	经营活动均以日元结算
晶科越南	越南	越南盾	经营活动均以越南盾结算
晶科德国	德国	欧元	经营活动均以欧元结算
晶科澳洲	澳大利亚	澳元	经营活动均以澳元结算
晶科马来科技	马来西亚	美元	经营活动均以美元结算
晶科马来西亚	马来西亚	美元	经营活动均以美元结算
晶科中东	阿联酋迪拜	美元	经营活动均以美元结算
晶科丹麦	丹麦	欧元	经营活动均以欧元结算

3. 政府补助

(1) 明细情况

1) 与资产相关的政府补助

净额法

项 目	期初累计 已收补助	本期 新增补助	期末累计 已收补助	期末累计已冲减 资产账面价值
年产 1.5GW 太阳能电池片生产线设备升级技改项目	2,240,000.00		2,240,000.00	2,240,000.00
年产 550 兆瓦太阳能电池组件项目	2,815,200.00		2,815,200.00	2,815,200.00
节能与组件生产线技术改造项目	9,960,000.00		9,960,000.00	9,960,000.00
太阳能电池片、组件生产线技术改造项目	3,495,800.00		3,495,800.00	3,495,800.00
电池生产线 PERC 技改项目	1,209,100.00		1,209,100.00	1,209,100.00
2017 年度中央外经贸发展专项资金	1,778,094.00		1,778,094.00	1,778,094.00
人才公寓基础设施建设奖励	12,653,321.00		12,653,321.00	12,653,321.00
2018 年度中央外经贸专项发展资金补助	8,102,911.00		8,102,911.00	8,102,911.00
太阳能发电技术应用研究院建设及提升项目	7,240,000.00		7,240,000.00	7,240,000.00
金太阳示范工程中央补助资金	14,180,000.00		14,180,000.00	14,180,000.00
2017 年度工业生产性设备投资项目	24,617,000.00		24,617,000.00	24,617,000.00
工业生产性设备投资专项奖励、中央财政进口商品贴息	62,089,890.00		62,089,890.00	62,089,890.00
年产 1GW 双玻组件板技改项目	4,808,500.00		4,808,500.00	4,808,500.00
上饶市人民医院 2MWP 光电建筑应用示范项目；上饶经济技术开发区光伏建筑示范项目；晶科能源有限公司光伏建筑应用示范项目、上饶师范学院光伏建筑应用示范项目；江西一舟电子有限公司光伏发电示范项目、晶科能源有限公司四期光伏发电示范项目	96,569,657.66		96,569,657.66	96,569,657.66
1.5GW Cheetah 组件设备政府补贴项目	5,000,000.00		5,000,000.00	5,000,000.00
一期项目年产 2.15 万吨单晶硅棒项目	20,000,000.00		20,000,000.00	20,000,000.00
固定资产购置专项奖励		33,000,000.00	33,000,000.00	33,000,000.00
年产 11.63GW 技改项目-工业发展专项补助资金		5,720,000.00	5,720,000.00	5,720,000.00

项 目	期初累计 已收补助	本期 新增补助	期末累计 已收补助	期末累计已冲减 资产账面价值
关于拨付晶科能源（义乌）有限公司第一批设备补助的通知		41,972,300.00	41,972,300.00	41,972,300.00
年产 20GW 高效太阳能电池片生产线建设一期项目产业发展专项资金		10,000,000.00	10,000,000.00	10,000,000.00
高效太阳能电池生产基地一期、二期项目		200,000,000.00	200,000,000.00	200,000,000.00
小 计	276,759,473.66	290,692,300.00	567,451,773.66	567,451,773.66

(续上表)

项 目	已冲减资产 账面价值的 列报项目	尚未冲减资产 账面价值的列 报项目	补助对本期利 润总额的影响	对应资产折旧 摊销列报项目	说明
年产 1.5GW 太阳能电池片生产线设备升级技改项目	固定资产		259,210.50	主营业务成本/资产处置收益	海经信（2017）125 号
年产 550 兆瓦太阳能电池组件项目	固定资产		119,159.79	主营业务成本/资产处置收益	海经信（2017）125 号， 海财预（2017）185 号
节能与组件生产线技术改造项目	固定资产		1,020,988.03	主营业务成本/资产处置收益	海经信（2017）125 号， 浙发改投资（2017）308 号
太阳能电池片、组件生产线技术改造项目	固定资产		248,627.40	主营业务成本	海财预（2017）185 号
电池生产线 PERC 技改项目	固定资产		75,748.47	主营业务成本	海财预（2017）185 号
2017 年度中央外经贸发展专项资金	固定资产		143,725.06	主营业务成本	海财企（2017）253 号
人才公寓基础设施建设奖励	固定资产		569,399.45	管理费用	袁政函（2012）3 号
2018 年度中央外经贸专项发展资金补助	固定资产		929,943.99	主营业务成本/资产处置收益	海财预（2018）259 号
太阳能发电技术应用研究院建设及提升项目	固定资产		852,285.93	主营业务成本/资产处置收益	海财预（2015）464 号
金太阳示范工程中央补助资金	固定资产		713,040.36	主营业务成本	海财企（2011）36 号， 海财企（2011）177 号， 海财企（2011）578 号， 海财企（2013）322 号
2017 年度工业生产性设备投资项目	固定资产		5,423,482.73	主营业务成本/资产处置收益	海财预（2018）459 号
工业生产性设备投资专项奖励、中央财政进口商品贴息	固定资产		949,575.98	主营业务成本/资产处置收益	海财企（2011）483 号， 海财企（2011）559 号， 海财企（2012）471 号， 海财企（2012）655 号， 海财企（2013）15 号

项 目	已冲减资产 账面价值的 列报项目	尚未冲减资产 账面价值的列 报项目	补助对本期利 润总额的影响	对应资产折旧 摊销列报项目	说明
年产 1GW 双玻组件板技改项目	固定资产		514,624.41	主营业务成本	关于组织申报 2017 年度 工业企业技术改造项目 专项资金的通知
上饶市人民医院 2MWP 光电建 筑应用示范项目；上饶经济技 术开发区光伏建筑示范项目； 晶科能源有限公司光伏建筑应 用示范项目、上饶师范学院光 伏建筑应用示范项目；江西一 舟电子有限公司光伏发电示范 项目、晶科能源有限公司四期 光伏发电示范项目	固定资产		4,835,402.59	主营业务成本	饶财建（2012）66 号， 饶财建（2011）62 号， 饶财建（2011）68 号， 饶财建（2012）99 号
1.5GW Cheetah 组件设备政府 补贴项目	固定资产		450,000.00	主营业务成本	赣财经指（2019）40 号
一期项目年产 2.15 万吨单晶 硅棒项目	固定资产		2,142,857.14	主营业务成本	五财政建（2019）45 号，五财政建（2020） 14 号
固定资产购置专项奖励	固定资产		3,427,273.54	主营业务成本	五府复（2020）52 号
年产 11.63GW 技改项目-工业 发展专项补助资金	固定资产		52,477.06	主营业务成本	川财建（2021）106 号， 乐市财政（2021）71 号
义乌市促进太阳能光伏产业发 展设备补助资金	固定资产		2,460,247.54	主营业务成本	关于拨付晶科能源（义 乌）有限公司第一批设 备补助的通知
年产 20GW 高效太阳能电池片 生产线建设一期项目产业发展 专项资金	固定资产				楚市财建（2021）183 号
高效太阳能电池生产基地一 期、二期项目	在建工程				高效太阳能电池生产基 地一期、二期项目投资 合作补充协议
小 计			25,188,069.97		

2) 与收益相关，且用于补偿公司已发生的相关成本费用或损失的政府补助

项 目	金额	列报项目	说明
“双倍增”项目产业流动资金发 展补助	200,000,000.00	其他收益	关于拨付浙江晶科能源有限公司“双倍 增”项目产业发展补助资金的通知
2021 年度用电补助资金	120,000,000.00	主营业务成本	关于拨付浙江晶科能源有限公司专项补 助资金的通知，关于拨付晶科能源（海 宁）有限公司专项补助资金的通知
营收百亿上台阶专项补助资金	60,000,000.00	其他收益	关于拨付晶科能源（海宁）有限公司专 项补助资金的通知

项 目	金额	列报项目	说明
2021 年度出口运费补助资金	80,000,000.00	主营业务成本	关于拨付浙江晶科能源有限公司专项补助资金的通知
产能达标专项奖励	70,000,000.00	其他收益	乐高五管委函(2021)32号
2021 年度用电补助资金	30,000,000.00	主营业务成本	12GW 单晶硅棒建设项目投资合作框架协议
产业发展补助	26,360,000.00	其他收益	关于给予晶科能源(滁州)有限公司产业发展补助资金的情况说明
省级商务发展专项资金	44,699,215.04	主营业务成本	给予晶科能源股份有限公司补助资金的说明(资金拨付文件:饶财建指(2021)7号)
支持光伏产业发展补助资金	5,375,000.00	其他收益	给与晶科能源股份有限公司的补助资金
工业基础发展资金	3,930,000.00	其他收益	工业基础发展资金拨款通知书
Jacksonville 补贴	2,882,485.19	其他收益	Notice for payment request for Recapture Enhanced Value Grant
马来西亚疫情补贴	2,320,628.09	其他收益	PAKEJ PERLINDUNGAN PAKYAT DAN PEMULIHAN EKONOMI (PEMULIH)
2021 年企业引育人才相关补助资金	2,069,182.00	其他收益	海财预(2021)169号
外资专项工作激励资金	1,455,000.00	其他收益	关于开展 2020 年度安徽省外资专项工作激励资金申报工作的通知
来安县 2021 春节期间“不停产不停工”企业补贴	1,245,000.00	其他收益	来疫指秘(2021)5号
可控衰减的 n 型多晶硅太阳能电池和组件量产成套关键工艺、示范线以及示范电站搭建项目	1,330,100.00	其他收益	国科高发财字(2021)11号
基底红外优化高效 P 型电池	1,150,000.00	其他收益	海财预(2021)331号
高性能复合电极材料的研发及其在高效电池的应用研究项目	1,140,000.00	其他收益	海财预(2020)24号
义乌市商贸政策贸易专项资金补贴	1,139,193.00	其他收益	义乌市促进进口贸易发展十条扶持政策
全背极钝化接触太阳能电池的导电浆料及高效结构研究	1,087,000.00	其他收益	海财预(2021)20号,海财预(2021)82号
第三届井岗质量奖	1,000,000.00	其他收益	饶财行指(2020)40号
上饶经济技术开发区 2020 年企业奖励	955,200.00	其他收益	饶开管办抄字(2021)8号
出口补贴	902,051.26	主营业务成本	义政办发(2017)34号
2019 年国家制造业单项冠军示范企业资金	800,000.00	其他收益	饶财建指(2020)44号
万人计划科技创新领军人才	700,000.00	其他收益	海委发(2020)18号

项 目	金 额	列报项目	说 明
2021 年引育人才专项奖励资金的通知	683,549.00	其他收益	海财预（2021）333 号
工业稳增长资金	560,000.00	其他收益	乐市财政建（2021）16 号
2021 年春节期间稳岗稳产补贴经费	502,833.13	其他收益	饶开新冠指（2021）17 号
江西省光伏发电及系统技术创新中心	500,000.00	其他收益	饶财文指（2020）57 号
高效新结构 TOPGon 双面太阳能电池组件的研究	500,000.00	其他收益	饶财文指（2020）72 号
上饶经济技术开发区工业企业环保奖励款	500,000.00	其他收益	饶开管办字（2021）27 号
乐山市职业技能提升行动培训补贴	499,000.00	其他收益	乐人社办发（2020）80 号
2021 年度稳岗留工财政奖励资金	494,000.00	其他收益	海财预（2021）160 号
晶硅光伏组件回收处理成套技术和设备项目	492,050.00	其他收益	国科高发计字（2019）20 号
2020 年度外经贸专项财政奖励	438,200.00	其他收益	海财预（2021）192 号
十四五促进外贸外资加快发展奖励资金	385,000.00	其他收益	来政办秘（2021）26 号
2020 年度节能项目财政奖励资金	380,100.00	其他收益	海财预（2021）368 号
2021 年第一批援企稳岗以工代训补贴	345,600.00	其他收益	皖人社发（2020）12 号
科技部外国专家项目经费	300,000.00	其他收益	关于落实《关于下达 2020 年度科技部外国专家项目计划和经费的通知》下发国家外国专家项目经费的证明
高效全表面金属隔离钝化电池技术	300,000.00	其他收益	海财预（2021）331 号
2020 年度著名商标、品牌、质量标准建设专项财政奖励资金	200,000.00	其他收益	海财预（2021）215 号
Multi wire 多线高效电池组件	200,000.00	其他收益	饶科发（2021）5 号
2020 年企业奖励	199,000.00	其他收益	饶开管办抄字（2021）8 号
高效低成本晶硅电池和组件项目	180,000.00	其他收益	海财预（2021）319 号
2019 年度上饶市外贸发展引导资金	165,000.00	其他收益	饶财建指（2020）54 号
2019 年度上饶市工业经济绩效评估奖励资金	150,000.00	其他收益	饶财建指（2020）41 号
N 型晶体硅双面电池高效量产技术在太阳能光伏制造领域的示范应用及产业化	150,000.00	其他收益	海政办发（2017）48 号

项目	金额	列报项目	说明
零星政府补助	4,805,951.91	其他收益	
小计	673,470,338.62		

3) 财政贴息

公司直接取得的财政贴息

项目	期初递延收益	本期新增	本期结转	期末递延收益	本期结转列报项目	说明
“双倍增”项目第二期专项贴息预拨资金		60,000,000.00	60,000,000.00		财务费用	海财预〔2021〕54号
小计		60,000,000.00	60,000,000.00			

(2) 本期计入当期损益的政府补助金额为 758,658,408.59 元。

六、合并范围的变更

其他原因的合并范围变动

1. 合并范围增加

公司名称	股权取得方式	股权取得时点	出资额	出资比例
晶科产业发展	新设	2021-05-31	127,001,000.00	100%
乐山晶科	新设	2021-04-25	20,000,000.00	100%
晶能咨询	新设	2021-12-08		100%
鄱阳晶科	新设	2021-12-01		100%
金昌晶科	新设	2021-09-24		100%
鄂尔多斯晶科	新设	2021-09-23		100%
肥东晶科	新设	2021-09-23		100%
东营晶科	新设	2021-07-15		100%
哈密晶科	新设	2021-07-13		100%
玉山晶科	新设	2021-09-26	675,148,120.33	100%
安徽晶科	新设	2021-09-03	988,778,250.60	100%
丰城晶科	新设	2021-8-11	500,000.00	100%

2. 合并范围减少

公司名称	股权处置方式	股权处置时点	处置日净资产	期初至处置日净利润
乌兰察布晶科	注销	2021/9/6		
新疆晶科光伏制造	注销	2021/5/22		
上饶睿能电力	注销	2021/8/3		-123.87
江西晶科科技协同	注销	2021/9/7		-7,469.89
上海晶科金融信息服务	注销	2021/3/2		-175.31
晶科葡萄牙	注销	2021/12/11		57,227,346.38

七、在其他主体中的权益

(一) 在重要子公司中的权益

1. 重要子公司的构成

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
				直接	间接	
浙江晶科	浙江海宁	浙江海宁	生产基地、销售	100.00		购买
海宁晶科	浙江海宁	浙江海宁	生产基地	25.21	74.62	设立
四川晶科	四川乐山	四川乐山	生产基地	100.00		设立
义乌晶科	浙江义乌	浙江义乌	生产基地	100.00		设立
滁州晶科	安徽滁州	安徽滁州	生产基地	100.00		设立
上饶晶科	江西上饶	江西上饶	生产基地	100.00		设立
晶科马来科技	马来西亚	马来西亚	生产基地	100.00		设立
晶科美国	美国	美国	贸易公司		100.00	设立
晶科美国工厂	美国	美国	生产基地、销售		100.00	设立
晶科中东	阿联酋迪拜	阿联酋迪拜	贸易公司	100.00		设立

2. 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	内蒙古新特	内蒙古新特
流动资产	2,509,445,676.09	
非流动资产	3,441,479,588.98	

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	内蒙古新特	内蒙古新特
资产合计	5,950,925,265.07	
流动负债	2,044,600,256.60	
非流动负债	406,361,044.99	
负债合计	2,450,961,301.59	
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	3,499,963,963.48	
按持股比例计算的净资产份额	314,996,756.71	
调整事项		
商誉		
内部交易未实现利润		
对联营企业权益投资的账面价值	314,996,756.71	
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润	-36,036.52	
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本期收到的来自联营企业的股利		

3. 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
联营企业		
投资账面价值合计	2,525,535.13	9,384,143.35
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-5,811,944.97	-2,749,873.87
其他综合收益		
综合收益总额	-5,811,944.97	-2,749,873.87

八、与金融工具相关的风险

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

本公司在日常活动中面临各种与金融工具相关的风险，主要包括信用风险、流动性风险及市场风险。管理层已审议并批准管理这些风险的政策，概括如下。

（一）信用风险

信用风险，是指金融工具的一方不能履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。

1. 信用风险管理实务

（1）信用风险的评价方法

公司在每个资产负债表日评估相关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，公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。公司以单项金融工具或者具有相似信用风险特征的金融工具组合为基础，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的变化情况。

当触发以下一个或多个定量、定性标准时，公司认为金融工具的信用风险已发生显著增加：

- 1) 定量标准主要为资产负债表日剩余存续期违约概率较初始确认时上升超过一定比例；
- 2) 定性标准主要为债务人经营或财务情况出现重大不利变化、现存的或预期的技术、市场、经济或法律环境变化并将对债务人对公司的还款能力产生重大不利影响等。

（2）违约和已发生信用减值资产的定义

当金融工具符合以下一项或多项条件时，公司将该金融资产界定为已发生违约，其标准与已发生信用减值的定义一致：

- 1) 债务人发生重大财务困难；
- 2) 债务人违反合同中对债务人的约束条款；
- 3) 债务人很可能破产或进行其他财务重组；

4) 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。

2. 预期信用损失的计量

预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。公司考虑历史统计数据（如交易对手评级、担保方式及抵质押物类别、还款方式等）的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。

3. 信用风险敞口及信用风险集中度

本公司的信用风险主要来自货币资金和应收款项。为控制上述相关风险，本公司分别采取了以下措施。

(1) 货币资金

本公司将银行存款和其他货币资金存放于信用评级较高的金融机构，故其信用风险较低。

(2) 应收款项

本公司定期对采用信用方式交易的客户进行信用评估。根据信用评估结果，本公司选择与经认可的且信用良好的客户进行交易，并对其应收款项余额进行监控，以确保本公司不会面临重大坏账风险。

由于本公司仅与经认可的且信用良好的第三方进行交易，所以无需担保物。信用风险集中按照客户进行管理。截至 2021 年 12 月 31 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款的 25.41%（2020 年 12 月 31 日：17.80%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款余额未持有任何担保物或其他信用增级。

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的账面价值。

(二) 流动性风险

流动性风险，是指本公司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。流动性风险可能源于无法尽快以公允价值售出金融资产；或者源于对方无法偿还其合同债务；或者源于提前到期的债务；或者源于无法产生预期的现金流量。

为控制该项风险，本公司综合运用票据结算、银行借款等多种融资手段，并采取长、短期融资方式适当结合，优化融资结构的方法，保持融资持续性与灵活性之间的平衡。本公司已从多家商业银行取得银行授信额度以满足营运资金需求和资本开支。

金融负债按剩余到期日分类

项 目	期末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款（含一年内到期的长期借款）	12,280,122,439.91	12,461,103,711.23	11,974,342,023.53	243,323,323.03	243,438,364.67
交易性金融负债	2,659,203.36	2,659,203.36	2,659,203.36		
应付票据	11,988,671,259.91	11,988,671,259.91	11,988,671,259.91		
应付账款	10,933,205,628.86	10,933,205,628.86	10,933,205,628.86		
其他应付款	941,981,450.52	977,763,263.01	977,763,263.01		
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	11,672,165,547.57	14,002,718,923.03	1,495,818,751.74	873,036,284.42	11,633,863,886.87
其他流动负债-已背书未到期票据	2,556,592,942.44	2,556,592,942.44	2,556,592,942.44		
其他流动负债-售后回租	100,000,000.00	102,745,300.00	102,745,300.00		
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	712,506,538.61	817,244,999.79	102,210,697.54	249,589,138.70	465,445,163.55
小 计	51,187,905,011.18	53,842,705,231.63	40,134,009,070.39	1,365,948,746.15	12,342,747,415.09

（续上表）

项 目	期初数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
银行借款（含一年内到期的长期借款）	7,796,504,340.46	7,934,657,695.00	7,485,026,084.52	243,088,437.12	206,543,173.36
交易性金融负债	149,213,568.38	149,213,568.38	149,213,568.38		
应付票据	9,333,981,943.12	9,333,981,943.12	9,333,981,943.12		
应付账款	6,848,521,368.42	6,848,521,368.42	6,848,521,368.42		
其他应付款	533,581,080.11	533,581,080.11	533,581,080.11		
长期应付款（含一年内到期的长期应付款）	7,677,545,767.51	9,202,330,439.01	746,403,546.43	573,743,457.87	7,882,183,434.71
其他流动负债-已背书未到期票据	1,343,238,107.48	1,343,238,107.48	1,343,238,107.48		
其他流动负债-售后回租					
租赁负债（含一年内到期的租赁负债）	---	---	---	---	---
小 计	33,682,586,175.48	35,345,524,201.52	26,439,965,698.46	816,831,894.99	8,088,726,608.07

（三）市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险和外汇风险。

1. 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。固定利率的带息金融工具使本公司面临公允价值利率风险，浮动利率的带息金融工具使本公司面临现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率金融工具的比例，并通过定期审阅与监控维持适当的金融工具组合。本公司面临的现金流量利率风险主要与本公司以浮动利率计息的银行借款有关。

截至2021年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币418,021,700.43元（2020年12月31日：人民币819,134,414.06元），在其他变量不变的假设下，假定利率变动50个基准点，不会对本公司的利润总额和股东权益产生重大的影响。

2. 外汇风险

外汇风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司外币货币性资产和负债有关。对于外币资产和负债，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。

本公司期末外币货币性资产和负债情况详见本财务报表附注五(四)2之说明。

九、公允价值的披露

(一) 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值明细情况

项 目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合 计
持续的公允价值计量				
1. 交易性金融资产和其他非流动金融资产		223,532,112.99		223,532,112.99
(1) 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		223,532,112.99		223,532,112.99
衍生金融资产		73,532,112.99		73,532,112.99
理财产品		150,000,000.00		150,000,000.00
2. 应收款项融资			466,084,837.68	466,084,837.68
持续以公允价值计量的资产总额		223,532,112.99	466,084,837.68	689,616,950.67
3. 交易性金融负债				
(1) 交易性金融负债		2,659,203.36		2,659,203.36

项 目	期末公允价值			
	第一层次公允 价值计量	第二层次公允 价值计量	第三层次公允 价值计量	合 计
衍生金融负债		2,659,203.36		2,659,203.36
持续以公允价值计量的负债总额		2,659,203.36		2,659,203.36

(二) 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

公司采用的参数包括在正常报价间隔期间可观察的汇率曲线、隐含波动率和信用利息差等。

(三) 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

由于用以确认公允价值的信息不足，成本为公允价值的最佳估计。

十、关联方及关联交易

(一) 关联方情况

1. 本公司的母公司情况

(1) 本公司的母公司

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本公司的 持股比例 (%)	母公司对本公司的 表决权比 例 (%)
晶科能源投资	中国香港	股权投资	HKD 2,000.00	73.28	73.28

(2) 本公司最终控制方是自然人李仙德、陈康平及李仙华

李仙德、陈康平及李仙华三人共同构成公司的实际控制人，其中李仙德与李仙华系兄弟关系，陈康平系李仙德配偶的兄弟。李仙德、陈康平、李仙华已签署《一致行动协议》约定，同意各方对直接或间接持有的公司股份行使表决权时均保持一致行动，如经各方充分磋商后仍无法达成一致意见时，则以李仙德的意见为准，三人具有一致行动关系。协议有效期自签署日起至各方不再直接/间接持有公司股份之日止。

晶科能源控股有限公司（以下简称晶科能源控股）系美国纽交所上市公司，股东的持股比例较为分散。李仙德、陈康平及李仙华分别直接或间接持有晶科能源控股 16,581,752 股、12,009,701 股及 6,061,100 股普通股，占晶科能源控股已发行股份的 8.69%、6.29%及

3.18%，合计持有晶科能源控股 18.16%的表决权。晶科能源控股其他股东的表决权比例与李仙德、陈康平及李仙华合计表决权比例有较大差距，李仙德、陈康平及李仙华可实际支配的晶科能源控股股份表决权对晶科能源控股股东大会的决议产生重大影响。

晶科能源控股持有公司控股股东晶科能源投资 100%的股权，晶科能源投资持有公司 586,207.20 万股股份，占公司总股本的 73.28%。此外，李仙德为上饶市润嘉企业管理发展中心（有限合伙）、上饶市卓群企业发展中心（有限合伙）的普通合伙人，陈康平为上饶市卓领企业发展中心（有限合伙）、上饶市卓领贰号企业发展中心（有限合伙）的普通合伙人，李仙华为上饶市凯泰企业管理发展中心（有限合伙）、上饶市凯泰贰号企业发展中心（有限合伙）的普通合伙人，该等合伙企业合计持有公司 103,448 万股股份，合计持股比例为 12.93%。

综上，李仙德、陈康平及李仙华三人能够共同实际支配公司的行为，拥有对公司的控制权，为公司的实际控制人，且报告期内未发生变更。

2. 本公司的子公司情况详见本财务报表附注七之说明。

3. 本公司的联营企业情况

本公司重要的联营企业详见本财务报表附注七之说明。本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本公司关系
江苏晶科天晟[注]	公司之联营企业

[注]公司与其他第三方于 2021 年 11 月签订股权转让协议，约定公司向其转让持有的江苏晶科天晟 30%股权，截至 2021 年 12 月 31 日尚未完成股权交割手续，公司期末将其转至持有待售资产核算

4. 本公司的其他关联方情况

(1) 本公司的其他关联方

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
晶科电力科技股份有限公司（以下简称晶科科技）	实际控制人控制的公司
晶科电力有限公司	晶科科技控制的公司
阿拉尔晶科能源有限公司	晶科科技控制的公司
宝应县鸿盛光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
亳州晶科光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	晶科科技控制的公司
德令哈瑞启达光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
抚州市东乡区晶科电力有限公司	晶科科技控制的公司
甘肃陇昌光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
海南海州中南光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶灿光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶鸿光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶科新能源电力有限公司	晶科科技控制的公司
海宁市晶能光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
霍邱晶科电力有限公司	晶科科技控制的公司
嘉兴市晶科能源发展有限公司	晶科科技控制的公司
嘉兴优丰新能源科技有限公司	晶科科技控制的公司
晶科慧能技术服务有限公司	晶科科技控制的公司
来安县晶科光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
宁夏天得旭光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
鄱阳县晶科电力有限公司	晶科科技控制的公司
鄱阳县晶科光伏科技有限公司	晶科科技控制的公司
沙雅晶芯科技有限公司	晶科科技控制的公司
上海晶科光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
上海晶芯电力有限公司	晶科科技控制的公司
上饶晶益光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
乌苏市中晶光伏发电有限公司	晶科科技控制的公司
义乌市晶源新能源有限公司	晶科科技控制的公司
浙江晶源电力有限公司	晶科科技控制的公司
诸暨市晶能光伏电力有限公司	晶科科技控制的公司
抚州市临川区晶科电力有限公司	2021年2月之前为晶科科技控制的公司
德晟能源有限公司	实际控制人控制的公司
上饶市卓安传动科技有限公司	实际控制人控制的公司
浙江新瑞欣精密线锯有限公司	实际控制人控制的公司

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
金源华兴融资租赁有限公司(以下简称金源租赁公司)	实际控制人能够施加重大影响的公司
江西金诺供应链管理有限公司	金源租赁公司控制的公司
浙江昱晨能源有限公司	李仙德大哥李仙寿配偶控制的公司
甘肃金泰电力有限责任公司	李仙德担任董事的公司
铅山县晶泰光伏电力有限公司	李仙德担任董事的公司
海宁市瑞银科技有限公司	海宁晶科少数股东[注 1]
江西中昱新材料科技有限公司(以下简称中昱新材公司)	江西晶科科技协同少数股东[注 2]
新疆启明康源新材料科技有限公司	中昱新材公司控制的公司
徐志群	晶科能源控股原高级管理人员, 于 2020 年 11 月辞任[注 3]
广东高景太阳能科技有限公司	徐志群担任董事长、总经理的公司[注 3]
盛昌林	李仙华配偶之兄弟姐妹
LONGGEN ZHANG	晶科能源控股原董事, 于 2020 年 12 月辞任[注 3]
新疆大全新能源股份有限公司(以下简称新疆大全公司)	LONGGEN ZHANG 担任副董事长的公司[注 3]
新疆大全绿创环保科技有限公司	新疆大全公司控制的公司[注 3]
江西展宇新能源股份有限公司(以下简称江西展宇)	[注 4]
江西展宇光伏科技有限公司	江西展宇控制的公司
江西瑞宏光伏科技有限公司	江西展宇控制的公司
浙江瑞宏光伏科技有限公司	江西展宇控制的公司
上海展宇兴能光伏科技有限公司	江西展宇控制的公司

[注 1]海宁市瑞银科技有限公司已于 2021 年 9 月退出海宁晶科少数股东, 依据《上市公司信息披露管理办法》等相关规定, 将其适用上述规定期间仍作为关联方披露

[注 2]江西晶科科技协同已于 2021 年 9 月注销, 依据《上市公司信息披露管理办法》等相关规定, 将中昱新材公司适用上述规定期间仍作为关联方披露

[注 3]依据《上市公司信息披露管理办法》等相关规定, 将其适用上述规定期间仍作为关联方披露

[注 4]鉴于江西展宇的实际控制人王祥云与公司实际控制人之一李仙德为同乡挚友, 其到江西上饶投资江西展宇由李仙德介绍引入, 江西展宇主要为本公司提供电池片加工环节配

套服务，其经营投资决策较大程度上受到本公司的发展和战略布局影响，为使财务报表使用者更好地理解上述交易，本公司将与江西展宇（含其控制的公司）及其贸易通道之间的交易比照关联方交易进行披露

(二) 关联交易情况

1. 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

(1) 采购商品和接受劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
新疆大全公司[注 1]	购买商品	1,462,894,247.45	902,456,287.80
中昱新材公司	购买商品	70,782,731.97	197,535,454.69
新疆启明康源新材料科技有限公司	购买商品	20,954,384.99	80,130,409.09
晶科科技[注 2]	购买电力	7,724,917.55	3,087,690.42
晶科科技[注 2]	接受电站代理维护运行	134,301.89	44,767.28
晶科科技[注 2]	接受商标使用权	16,037.74	
江苏晶科天晟	接受外协加工	5,309,768.65	33,781,477.86
海宁市瑞银科技有限公司	购买商品		217,681,842.90
浙江新瑞欣精密线锯有限公司	购买商品		52,065,731.25
小 计		1,567,816,390.24	1,486,783,661.29

[注 1]上年同期数包括公司通过江西展宇向新疆大全公司采购硅料 25,122,427.25 元以及通过连云港中彩科技有限公司向新疆大全公司采购硅料 108,145,486.73 元；基于实质重于形式的原则，将上述交易并入新疆大全公司的关联方采购金额。本期无通过其他第三方采购的情况

[注 2]按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

(2) 出售商品和提供劳务的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
广东高景太阳能科技有限公司[注 1]	销售商品	30,157,743.02	
晶科科技[注 2]	销售商品	27,098,993.20	2,480,720.66
江西金诺供应链管理有限公司	销售商品	92,035.40	
中昱新材公司	销售商品	48,141.59	265,486.72

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
盛昌林	销售废料		504,545.41
海宁市瑞银科技有限公司	销售商品		103,611.07
新疆大全绿创环保科技有限公司	销售商品		46,003.54
浙江昱晨能源有限公司	销售商品		29,381.53
小计		57,396,913.21	3,429,748.93

[注 1]广东高景太阳能科技有限公司通过上饶市光兆新能源有限责任公司委托本公司进行晶棒加工，根据实质重于形式原则，将该交易计入对广东高景太阳能科技有限公司的关联方销售

[注 2]按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

(3) 出售长期资产的关联交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
海宁市晶科新能源电力有限公司	销售车辆		10,367.22
小计			10,367.22

2. 关联租赁情况

(1) 公司出租情况

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的 租赁收入	上年同期确认的 租赁收入
上海晶科光伏电力有限公司	房屋建筑物 [注 1]	725,760.00	2,177,280.00
上海晶芯电力有限公司	房屋建筑物 [注 2]	3,277,913.76	
海宁市晶能光伏电力有限公司	建筑物屋顶	无偿	无偿
来安县晶科光伏电力有限公司	建筑物屋顶	无偿	无偿
浙江晶源电力有限公司	建筑物屋顶	无偿	无偿
上饶晶益光伏发电有限公司	建筑物屋顶	无偿	
海宁市晶灿光伏发电有限公司	建筑物屋顶	无偿	
义乌市晶源新能源有限公司	建筑物屋顶	无偿	

[注 1]公司将位于上海市静安区寿阳路 99 弄晶科大厦 5-6 楼出租给上海晶科光伏电力有限公司办公使用，租赁面积 2,016 平方米，租赁期限自 2017 年 1 月 1 日起每三年续签一次，年租金 2,177,280.00 元。2021 年 4 月，双方协商终止租赁

[注 2]公司将位于上海市闵行区申长路 1466 弄虹桥富力中心 1 号(南楼)第 6-7 层出租给上海晶芯电力有限公司办公使用, 租赁面积 4,138.78 平方米, 租赁期限自 2021 年 5 月 1 日至 2022 年 4 月 30 日, 到期后双方无异议则合同自动延续, 月租金 409,739.22 元

(2) 公司承租情况

2021 年度

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	支付的租金(不包括简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金以及未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额)	增加的使用权资产	确认的利息支出
上饶市卓安传动科技有限公司	房屋建筑物			8,000,253.75	341,880.31

2020 年度

出租方名称	租赁资产种类	确认的租赁费
德晟能源有限公司	房屋建筑物	1,100,304.00

[注]公司原向租赁德晟能源有限公司位于江西省上饶市经济开发区兴园大道 22 号的厂房, 2021 年由于其将厂房转让至上饶市卓安传动科技有限公司, 故公司自 2021 年起向上饶市卓安传动科技有限公司租赁上述厂房

3. 关联担保情况

(1) 本公司及子公司作为被担保方

晶科能源控股、晶科能源投资、李仙德、陈霞芳为公司的银行借款、银行承兑汇票、保函、信用证、融资租赁付款等业务提供担保, 截至 2021 年 12 月 31 日, 晶科能源控股单独为公司及子公司提供的担保余额为 5,213,027,478.76 元, 晶科能源投资单独为公司及子公司提供的担保余额为 200,000,000.00 元, 李仙德单独为公司及子公司提供的担保余额为 740,977,272.20 元, 晶科能源控股、李仙德、陈霞芳共同为公司及子公司提供的担保余额为 701,615,083.11 元。

(2) 其他担保

基于客户要求, 公司存在由晶科能源控股为公司及其子公司签署的供货合同提供业务担保的情形:

1) 晶科能源控股为晶科美国和晶科美国工厂与 NEXTERA ENERGY, INC.、NEXTERA ENERGY CONSTRUCTORS, LLC, NEXTERA ENERGY RESOURCES LLC. 签署的光伏组件供货合同下的履约义务提供保证担保。担保自 2018 年 12 月 28 日起生效, 担保最长期限为最后一个交付项目后的 35 个月。截至 2021 年 12 月 31 日, 担保金额为 5,000.00 万美元。

2) 晶科能源控股为晶科澳洲与 Glenrowan Sun Farm Pty Ltd 签署的光伏组件供货合同中的履约义务提供保证担保, 保证晶科澳洲依约履行其在该供货合同下的义务。合同货款金额为 32,242,200.40 美元, 截至 2021 年 12 月 31 日, 晶科澳洲已完成此供货合同下的供货义务, 晶科能源控股尚需就晶科澳洲的质保义务等, 提供覆盖不低于贷款金额的担保 (对由晶科澳洲重大疏忽、故意不当行为或欺诈等行为引起的赔偿义务的担保, 担保金额不受上述限额的限制)。

3) 晶科能源控股为公司、浙江晶科和晶科日本与 Toyo Engineering Corporation 签署的光伏组件供货合同中的履约义务提供保证担保, 保证公司、浙江晶科和晶科日本依约履行本供货合同下的所有义务。合同货款金额 11,850,748.46 美元, 截至 2021 年 12 月 31 日, 公司、浙江晶科和晶科日本已完成本供货合同下的供货义务, 晶科能源控股尚需就公司、浙江晶科和晶科日本的质保义务等, 提供覆盖不低于贷款金额的担保 (对由公司、浙江晶科和晶科日本重大疏忽、不当行为或欺诈等行为引起的赔偿义务, 担保金额不受上述限额的限制)。

4) 晶科能源控股为晶科美国和晶科美国工厂与 NEXTERA ENERGY CONSTRUCTORS, LLC、NEXTERA ENERGY RESOURCES, LLC 签署的光伏组件供货合同下的履约义务提供保证担保, 担保自 2021 年 1 月 27 日起生效, 担保最长期限为最后一个交付项目后的 35 个月或项目并网测试成功后 1 年, 截至 2021 年 12 月 31 日, 担保金额为 24,852.00 万美元。

4. 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
晶科能源投资	USD 30,000,000.00	2019/8/30	2021/1/19	年利率 5.20%
晶科能源投资	USD 10,000,000.00	2019/9/2	2021/1/19	年利率 5.20%
晶科能源投资	USD 15,000,000.00	2019/6/11	2021/1/19	年利率 5.20%
晶科能源投资	USD 50,000,000.00	2021/1/12	不迟于 24 个月	年利率 3.34188%
晶科能源投资	USD 20,000,000.00	2021/1/22	不迟于 36 个月	年利率 3.34188%

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
晶科能源投资	USD 25,000,000.00	2021/1/27	不迟于 36 个月	年利率 3.34188%
晶科能源投资	USD 15,000,000.00	2021/3/10	不迟于 36 个月	年利率 3.34188%
晶科能源控股	100,000,000.00	2021/5/6	不迟于 12 个月	年利率 3.5%
晶科能源控股	USD 10,000,000.00	2021/6/30	不迟于 12 个月	年利率 2.5%

5. 关键管理人员报酬

项 目	本期数	上年同期数
关键管理人员报酬	29,218,422.43	32,197,344.10

6. 关联方融资租赁

(1) 2019年6月，公司与金源租赁公司签订售后租回合同，约定以10,000.00万元价格出售固定资产，并以11,278.70万元价格租回使用，另支付手续费100.00万元。租赁期限自首期支付价款之日起36个月，租金每3个月支付一次。2021年支付租赁费3,759.60万元，2020年支付租赁费3,759.60万元。

(2) 2019年9月，四川晶科与金源租赁公司签订融资租赁合同，约定以2,920.00万元价格租入固定资产，租金每3个月为一期支付一次，共支付16期，另公司需一次性支付租赁管理费160.00万元。2021年支付租赁费730.00万元，2020年支付租赁费730.00万元。

(3) 2021年9月，四川晶科与金源租赁公司签订售后租回合同，约定以15,000.00万元价格出售固定资产，并以15,805.19万元价格租回使用，另支付咨询费209.55万元。租金自2021年12月起每3个月为一期支付一次，共支付8期。2021年11月，双方与中广核国际融资租赁有限责任公司签订《合同权利义务转让协议》，由其受让金源租赁公司该合同下的全部权利和义务，2021年未向金源租赁公司支付租赁费。

(4) 2021年9月，上饶晶科与金源租赁公司签订售后租回合同，约定以15,000.00万元价格出售固定资产，并以15,610.81万元价格租回使用，另支付咨询费390.45万元。租金自2021年12月起每3个月为一期支付一次，共支付8期。2021年支付租赁费1,951.35万元。2022年1月，经双方协商，上饶晶科按照合同约定提前支付合同下所有款项，合同提前终止。

7. 关联方担保费

公司为晶科科技及其子公司提供担保，按年担保费率 0.8%收取担保费。截至 2021 年 12 月 31 日，相关担保均已解除，2021 年收取担保费 2,470,863.71 元，2020 年收取担保费 13,461,533.29 元。

8. 关联方供应链融资交易

公司因货币资金流动性需求，向金源租赁公司及其子公司江西金诺供应链管理有限公司进行供应链融资交易。2021 年通过供应链融资交易确认利息费用 7,496,160.05 元，2020 年通过供应链融资交易确认利息费用 27,496,425.97 元。

9. 关联方电力供应服务

晶科慧能技术服务从事售电业务，其通过国家电网向公司提供电力供应服务。2021 年，公司通过晶科慧能技术服务提供的电力供应服务向国家电网采购电力 369,384,645.85 元，为此，晶科慧能技术服务通过国家电网共结算获取售电服务费 1,454,185.47 元。

(三) 关联方应收应付款项

1. 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	晶科科技[注]	32,818,679.79	222,031.43	360,241,756.17	137,460,586.71
	甘肃金泰电力有限责任公司	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00
	铅山县晶泰光伏电力有限公司			600,874.43	3,004.37
	江西金诺供应链管理有限公司			242,521.29	1,212.61
小计		33,818,679.79	1,222,031.43	362,085,151.89	138,464,803.69
应收票据	江西金诺供应链管理有限公司	330,618,056.02			
	金源租赁公司	20,000,000.00			
	晶科科技[注]	2,956,792.35		27,067,120.00	6,033,560.00
小计		353,574,848.37		27,067,120.00	6,033,560.00
应收款项融资	金源租赁公司	145,000,000.00			
	江西金诺供应链管理有限公司	800,000.00			
	晶科科技[注]			31,500,000.00	
小计		145,800,000.00		31,500,000.00	

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付款项	金源租赁公司	8,267,487.75		2,604,251.19	
	新疆大全公司			103,533,776.18	
	浙江新瑞欣精密线锯有限公司			78,982.30	
小计		8,267,487.75		106,217,009.67	
其他应收款	晶科能源投资			323,322.83	1,616.61
小计				323,322.83	1,616.61

[注]按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

2. 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付账款	江苏晶科天晟	9,021,505.27	3,393,150.50
	晶科科技[注]	2,193,392.48	228,186.46
	上饶市卓安传动科技有限公司	1,009,453.20	
	中昱新材公司	32,389.38	57,734,736.27
	德晟能源有限公司		275,076.00
	金源租赁公司		191,063.39
	新疆启明康源新材料科技有限公司		49,094,135.66
小计		12,256,740.33	110,916,348.28
应付票据	新疆启明康源新材料科技有限公司	18,801,491.46	7,225,382.88
	中昱新材公司	10,000,000.00	28,538,531.63
	浙江新瑞欣精密线锯有限公司		20,896,236.90
	新疆大全公司		19,000,000.00
	海宁市瑞银科技有限公司		16,500,000.00
小计		28,801,491.46	92,160,151.41
其他应付款	晶科能源投资	393,200,739.31	379,907,655.96
	晶科能源控股	166,909,433.75	
	晶科科技[注]		650.00

项目名称	关联方	期末数	期初数
小 计		560,110,173.06	379,908,305.96
一年内到期的非流动负债	金源租赁公司	147,907,785.01	34,547,802.86
小 计		147,907,785.01	34,547,802.86
其他流动负债	新疆启明康源新材料科技有限公司	3,000,000.00	1,000,000.00
	中昱新材公司	1,000,000.00	9,900,000.00
	新疆大全公司		51,106,000.00
	江苏晶科天晟		3,800,000.00
	海宁市瑞银科技有限公司		2,100,000.00
	浙江新瑞欣精密线锯有限公司		220,000.00
小 计		4,000,000.00	68,126,000.00
长期应付款	金源租赁公司		18,275,042.66
小 计			18,275,042.66

[注]按同一控制下合并计算，含晶科科技及其控制的公司

(四) 江西展宇比照关联方披露相关内容

1. 硅片、电池片业务

江西展宇主要从事太阳能电池片的生产制造和销售，报告期公司向江西展宇采购电池片的同时，向其销售电池片的主要原材料硅片。2019年12月，江西展宇将与电池片研发、生产及销售业务相关的经营性净资产注入其全资子公司上饶捷泰新能源科技有限公司（曾用名：江西展宇新能科技有限公司）。2020年6月江西展宇将持有上饶捷泰新能源科技有限公司100%的股权转让给上饶市宏富光伏产业中心（有限合伙）等三名投资者，此次股权转让完成后，江西展宇不再从事与电池片生产相关的业务。

2020年和2021年，公司向江西展宇（含其子公司及相关贸易通道）采购的电池片的金额分别为1,519,557,060.28元和0元；2020年和2021年，公司向江西展宇（含其子公司及相关贸易通道）销售硅片的金额分别为511,800,672.45元和0元。由于公司向江西展宇销售的硅片主要由其加工成电池片并销售给公司，为使财务报表使用者更好地理解上述交易，在财务报表合并过程中，公司将销售硅片业务与最终加工成电池片并销售给公司的部分进行了抵销。经抵销后，2020年和2021年，合并财务报表反映的公司与江西展宇

（含其子公司及相关贸易通道）实现的采购金额分别 1,011,550,694.63 元和 0 元，销售金额分别为 5,885,886.76 元和 0 元（系其向公司采购的多晶硅片加工成电池片并最终销售给第三方）。

2. 除硅片、电池片业务外的交易

关联方	关联交易内容	本期数	上年同期数
江西展宇[注]	销售商品	33,078,939.09	20,833,272.19
江西展宇	销售车辆		64,193.73
江西展宇光伏科技有限公司	购买电力	476,651.33	
江西展宇光伏科技有限公司	接受电站代理维护运行	311,533.02	310,542.45
江西展宇光伏科技有限公司	采购工程及设备	15,641.28	9,643,756.92
江西展宇[注]	购买商品		24,354,838.90
江西展宇	购买土地		7,440,864.87

[注]按同一控制下合并计算，含江西展宇及其控制的公司

3. 应收应付款项

(1) 应收款项

项目名称	关联方	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	江西展宇[注]			5,000,000.00	
应收账款	江西展宇[注]			188,066,386.35	11,832,569.28
应收款项融资	江西展宇[注]	1,500,000.00		800,000.00	
预付账款	江西展宇[注]			9,261.99	

[注]按同一控制下合并计算，含江西展宇及其控制的公司

(2) 应付款项

项目名称	关联方	期末数	期初数
应付票据	江西展宇[注]	15,000,000.00	40,120,000.00
应付账款	江西展宇[注]	408,027.00	739,835.24
其他流动负债	江西展宇[注]	2,300,429.60	

[注]按同一控制下合并计算，含江西展宇及其控制的公司

十一、股份支付

本期公司以权益结算的股份支付确认的费用总额 181,174.34 元，累计以权益结算的股份支付计入资本公积的金额为 359,788,704.79 元。

十二、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

截至资产负债表日，本公司已签约未履行的固定资产支出承诺：

单位：元

项目	2021.12.31
房屋建筑物及机器设备	7,029,247,642.52
合计	7,029,247,642.52

(二) 或有事项

1. 未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

(1) 韩华专利系列诉讼

2019 年 3 月和 4 月，HANWHA Q CELLS & ADVANCED MATERIALS CORP. 及其关联方（由于韩华内部进行了重组，案件原告/专利权人变更为 HANWHA SOLUTIONS CORPORATION，以下统称“韩华”）先后向美国国际贸易委员会（以下简称“美国 ITC”）、美国特拉华州地区法院、澳大利亚联邦法院、德国杜塞尔多夫地方法院提起专利侵权诉讼，宣称晶科能源及下属子公司在上述所在地区销售的部分产品侵犯韩华专利权（在美国的 US9893215 专利及在欧洲和澳大利亚的同族专利 EP2220689、AU2008323025），上述案件基本情况如下：

1) 美国韩华专利诉讼

2019 年 3 月，韩华以本公司及本公司的子公司销售的部分电池片以及包含该电池片的组件产品侵犯了其专利权中第 12-14 项为由向美国国际贸易仲裁委员会(The United States International Trade Commission, 以下简称“ITC”)提起诉讼，要求 ITC 进行调查，并在调查之后发出有限的排除令和停止令；2019 年 3 月，韩华以相同诉讼理由及诉讼请求向美国特拉华州地区法院提起诉讼。

2020 年 6 月 3 日，美国 ITC 发布终裁结果，裁定晶科参与实体销售的产品不侵犯韩华专利权，并终止调查。2020 年 7 月，韩华就美国 ITC 裁决结果向联邦巡回上诉法院提交上诉申请并于 2020 年 11 月提交首轮上诉摘要，本公司于 2020 年 8 月提交申请参与本次上诉

并于 2021 年 2 月提交上诉答辩。2021 年 7 月 12 日，联邦巡回上诉法院对上述案件作出判决，维持 ITC 作出的非侵权认定。

截至报告日，美国特拉华州地区法院受理的相关专利案件处于中止审理状态。

2) 德国韩华专利诉讼

2019 年 3 月，韩华以晶科德国销售的组件产品侵犯其专利权为由向德国杜塞尔多夫地方法院提起诉讼，要求对晶科德国的直接专利侵权行为发出禁止令，并且销毁和召回侵权产品；

2020 年 6 月，德国杜塞尔多夫地区法院出具一审判决公告，判决认定晶科德国侵犯韩华专利权，主要判决内容包括：（1）晶科德国涉诉产品禁止在德国市场销售；（2）晶科德国召回自 2019 年 1 月 30 日起面向商业客户销售的产品；及（3）销毁晶科德国直接或间接占有或所有的涉诉产品。

晶科德国已于 2020 年 7 月 14 日提起上诉并于 2020 年 10 月 16 日向杜塞尔多夫高级地方法院提交了上诉意见书。截至报告日，前述上诉案件尚未开庭。

2020 年 9 月 28 日，韩华向杜塞尔多夫地方法院递交了罚款申请，主张晶科德国违反一审判决仍在继续销售侵权产品，并要求法院裁定晶科德国支付罚金（以下简称“罚款程序”）。2020 年 11 月 30 日，晶科德国递交了答辩状，2021 年 4 月 6 日，晶科德国递交了罚金程序的二次答辩状。2021 年 8 月 23 日，德国法院就罚款程序作出裁定，确认晶科德国销售的组件产品的结构不同于侵权结构，晶科德国的销售行为未违反德国法院一审判决，不予支持韩华在罚款程序中的主张。

自 2019 年 1 月 30 日起，晶科德国已不再投放新的相关组件产品，并且晶科德国已在德国市场范围内正常销售采用不同结构的组件产品，该产品不会涉及对前述涉案专利的侵权。

3) 澳洲专利诉讼

2019 年 3 月，韩华以晶科澳洲销售的产品侵犯了其专利权及晶科澳洲进行了相关误导性行为（即相关侵权产品的供应造成了该等产品未侵权并且可于澳大利亚合法供应的误导）为由向澳大利亚联邦法院提出诉讼，诉讼请求包括：①判定侵权；②禁止侵权产品在澳大利亚的进口、供应、销售；③销毁涉诉侵权产品并进行损害赔偿或利润赔偿；④出具基于误导性或欺骗性行为的声明和禁令。

该专利诉讼双方当事人 2019 年 7 月至 2020 年 1 月期间进行了多轮答辩截至报告日，该案件尚未进入正式庭审。

(2) 美国双反诉讼

自 2011 年 11 月起，美国商务部对来自于中国大陆的晶硅光伏电池，不论是否部分或全部组装成组件、层压板、电池板或其他产品（以下简称“双反调查产品”），发起反倾销和反补贴调查，最终对来自于中国大陆的双反调查产品作出裁定征收反倾销税和反补贴税，由进口双反调查产品到美国的进口商缴纳。美国商务部每年进行年度行政复审，决定在对应复审期间进口至美国的双反调查产品所应缴的清算税率。进口商在美国进口双反调查产品时，美国海关按照届时有效的现金保证金率对进口商就双反调查产品征收反补贴和反倾销现金保证金。待该等产品实际进口日所属复审期间对应的年度行政复审终裁结果作出后，美国海关将根据进口商缴付保证金所适用的保证金率与相对应的行政复审终裁确定的清算税率的差额确认最终应退/收的双反税。

公司美国控股子公司已就 2016 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日期间进口到美国的双反调查产品，依据届时适用的反补贴现金保证金率 20.94%缴纳了双反保证金。美国商务部于 2019 年 8 月 28 日公布了对原产于中国大陆双反调查产品的第五轮反补贴行政复审终裁结果，复审期间为 2016 年 1 月 1 日至 2016 年 12 月 31 日，适用于公司及其部分控股子公司的反补贴清算税率为 12.76%。美国商务部于 2019 年 12 月 13 日对此税率进行修改，将该税率调整为 12.70%。

针对上述美国商务部第五轮反补贴行政复审终裁结果，Canadian Solar Inc. 及其加拿大附属公司作为原告以美国政府作为被告，向美国国际贸易法院提起了诉讼，晶科应诉实体以第三人身份参加了此次诉讼。截至报告日，上述案件正在审理过程中。

(3) 新加坡产品质量诉讼

晶科进出口与 H. R. D. Singapore Pte Ltd（以下简称“HRD”）分别于 2012 年及 2013 年签署了两份光伏组件产品销售合同，根据该等销售合同约定，晶科进出口将向 HRD 销售合计 500,000（100MW）件光伏组件产品，合计销售金额为 67,150,000 美元。晶科进出口已按合同约定向 HRD 履行交付义务。

2018 年 11 月，HRD 以晶科进出口向其销售的全部光伏组件产品存在质量问题为由向新加坡国际仲裁中心对晶科进出口提起的两起仲裁案件。根据仲裁通知，HRD 的诉请包括：① 要求晶科进出口更换光伏组件产品并支付 HRD 因更换存在质量问题的光伏组件产品而产生的费用；和/或②晶科进出口赔偿 HRD 因产品质量问题遭受的全部损失。

2020 年 8 月 7 日，HRD 提交了申索陈述及相关证据材料。2021 年 2 月 11 日，晶科进出口提交了答辩陈述和相关证据材料，包括证人证词、专家报告，以及第三方测试机构对其产

品进行测试并出具积极测试结果的检测报告等，该等抗辩存在合理的理由及基础。2022年2月19日，HRD提交了答复意见及相关证据材料。截至报告日，该案件尚未进入正式庭审阶段。

公司根据预计可能发生的赔偿金额预提了19,961,840.07元的预计负债。

(4) 西班牙销售合同纠纷

西班牙销售合同纠纷的仲裁申请人 X-Elio Energy, S.L (以下简称 X-Elio) 系一家西班牙公司，主要从事光伏发电业务。2020年8月14日，X-Elio 与公司订立了一份《组件买卖合同》，约定了 X-Elio 以固定价格向公司购买光伏组件产品，《组件买卖合同》中制定了合同标的交付时间表，第一批货物最晚交付时间约定为2021年2月8日。自2020年11月20日起，公司多次与 X-Elio 就发货时间和产品价格进行协商，但双方协商无果。2021年1月29日，X-Elio 向公司提出解除合同。2021年2月23日，公司向 X-Elio 退回了预付款100万美元。

2021年5月7日，X-Elio 就其与公司之间的光伏组件买卖合同纠纷向国际商会国际仲裁庭（以下简称 ICC）提起仲裁申请，并提出如下主张：“①因晶科能源违反了 X-Elio 销售合同项下义务，X-Elio 终止合同是有效且合法的；②根据 X-Elio 销售合同第15条，晶科能源须向 X-Elio 支付1,000,000美元违约金；③晶科能源须向 X-Elio 支付其从另一卖方购买同等货物而支付的额外价格，该价格暂定为8,430,580.91美元；④认定晶科能源的行为属于故意不当行为和严重过失；⑤根据 X-Elio 销售 X-Elio 销售合同第11条，晶科能源须向 X-Elio 支付其他费用；⑥晶科能源须向 X-Elio 支付其于仲裁程序中产生的所有仲裁费用。”根据上述仲裁申请，目前 X-Elio 已提出主张的违约金及其他直接或间接损失赔偿金额合计11,529,491.40美元。

2021年7月21日，晶科能源提交了 ICC 仲裁请求的答复并且提起了反诉。2022年1月28日，仲裁庭确定了审理范围书和案件时间表。2022年4月6日，X-Elio 提交了申索陈述及相关证据材料。截至报告日，该案件尚未进入正式庭审阶段。

出于谨慎性考虑，公司对 X-Elio 提出的100.00万美元违约金索赔请求及8,430,580.91美元违约金索赔，按50%的预计赔偿概率计提4,715,290.46美元预计负债（折合人民币为3,046.12万元）。

2. 为关联方提供的担保事项详见本财务报表附注十之说明。

十三、资产负债表日后事项

(一) 资产负债表日后利润分配情况

拟分配的利润或股利	
经审议批准宣告发放的利润或股利	每 10 股派发现金红利人民币 0.23 元 (含税)

(二) 首次公开发行股票情况

根据中国证券监督管理委员会《关于同意晶科能源股份有限公司首次公开发行股票注册的批复》(证监许可(2021)4227号),公司获准向社会公开发行人民币普通股(A股)股票2,000,000,000股(每股面值1元),发行后公司注册资本为10,000,000,000元,每股面值1元,折股份总数10,000,000,000股。公司股票已于2022年1月26日在上海证券交易所挂牌交易。

(三) 其他资产负债表日后事项说明

截至报告日,除上述事项外本公司不存在需要披露的重要资产负债表日后事项。

十四、其他重要事项

(一) 分部信息

1. 确定报告分部考虑的因素

公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度等为依据确定报告分部,以地区分部为基础确定报告分部,营业收入、营业成本按最终实现销售地进行划分,资产和负债按经营实体所在地进行划分。

2. 报告分部的财务信息

地区分部

项 目	境内分部	境外分部	合 计
营业收入	9,986,974,682.41	30,582,643,643.06	40,569,618,325.47
营业成本	8,741,918,751.86	26,393,068,813.14	35,134,987,565.00
资产总额	57,375,920,168.34	15,495,159,743.05	72,871,079,911.39
负债总额	52,872,602,646.32	6,441,317,184.52	59,313,919,830.84

(二) 租赁

1. 公司作为承租人

(1) 使用权资产相关信息详见本财务报表附注五(一)17之说明;

(2) 公司对短期租赁和低价值资产租赁的会计政策详见本财务报表附注三(二十八)之说明。计入当期损益的短期租赁费用和低价值资产租赁费用金额如下:

项 目	本期数
短期租赁费用	74,733,326.32
低价值资产租赁费用(短期租赁除外)	177,403.67
合 计	74,910,729.99

(3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数
租赁负债的利息费用	41,809,221.28
与租赁相关的总现金流出	1,162,974,765.71
售后租回交易产生的相关损益	89,418,677.26

(4) 租赁负债的到期期限分析和相应流动性风险管理详见本财务报表附注八(二)之说明。

2. 公司作为出租人

经营租赁

(1) 租赁收入

项 目	本期数
租赁收入	4,003,673.76

(2) 经营租赁资产

项 目	期末数
固定资产	175,054,043.68
小 计	175,054,043.68

经营租出固定资产详见本财务报表附注五(一)15之说明。

(3) 根据与承租人签订的租赁合同,不可撤销租赁未来将收到的未折现租赁收款额

剩余期限	期末数
1年以内	1,638,956.88
合 计	1,638,956.88

十五、母公司财务报表主要项目注释

(一) 母公司资产负债表项目注释

1. 应收账款

(1) 明细情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	48,884,721.96	0.72	48,884,721.96	100.00	
按组合计提坏账准备	6,780,285,947.93	99.28	213,893,846.38	3.15	6,566,392,101.55
合 计	6,829,170,669.89	100.00	262,778,568.34	3.85	6,566,392,101.55

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备	50,543,951.44	0.98	50,543,951.44	100.00	
按组合计提坏账准备	5,087,386,139.24	99.02	315,141,660.13	6.19	4,772,244,479.11
合 计	5,137,930,090.68	100.00	365,685,611.57	7.12	4,772,244,479.11

2) 期末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
STERLING AND WILSON INTERNATIONAL FZE	35,110,239.17	35,110,239.17	100.00	预计无法收回
其他单项金额不重大单位	13,774,482.79	13,774,482.79	100.00	预计无法收回
小 计	48,884,721.96	48,884,721.96	100.00	

3) 采用组合计提坏账准备的应收账款

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	4,725,670,517.35	213,893,846.38	4.53
合并范围内关联方组合	2,054,615,430.58		
小 计	6,780,285,947.93	213,893,846.38	3.15

4) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
6个月以内	4,115,389,822.03	20,576,949.09	0.50
7-12月	187,426,188.39	9,371,309.42	5.00
1-2年	167,188,930.37	16,718,893.04	10.00
2-3年	39,783,882.38	11,935,164.71	30.00
3-4年	121,180,328.13	60,590,164.07	50.00
4年以上	94,701,366.05	94,701,366.05	100.00
小计	4,725,670,517.35	213,893,846.38	4.53

(2) 账龄情况

账龄	期末账面余额
6个月以内	6,036,803,787.90
7-12月	298,097,458.52
1-2年	224,381,564.12
2-3年	39,783,882.38
3-4年	121,628,128.13
4年以上	108,475,848.84
合计	6,829,170,669.89

(3) 坏账准备变动情况

项目	期初数	本期增加			本期减少			期末数
		计提	收回	其他	转回	核销	其他	
单项计提坏账准备	50,543,951.44	-1,659,229.48						48,884,721.96
按组合计提坏账准备	315,141,660.13	-95,146,313.11				6,101,500.64		213,893,846.38
合计	365,685,611.57	-96,805,542.59				6,101,500.64		262,778,568.34

(4) 本期实际核销的应收账款情况

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
江苏振发新能源科技发展有限公司	货款	6,101,500.64	无法收回	经管理层审批	否
小计		6,101,500.64			

(5) 应收账款金额前5名情况

单位名称	账面余额	占应收账款余额的比例 (%)	坏账准备
第一名	648,628,392.73	9.50	3,243,141.96
第二名	566,820,663.89	8.30	
第三名	558,662,623.91	8.18	
第四名	491,773,381.87	7.20	2,458,866.91
第五名	286,565,713.92	4.20	1,432,828.57
小 计	2,552,450,776.32	37.38	7,134,837.44

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项 目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失	金融资产转移方式
货款	3,040,739,280.12	8,239,791.05	无追索权的信用证贴现
小 计	3,040,739,280.12	8,239,791.05	

2. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利		470,000,000.00
其他应收款	2,665,593,803.53	1,354,732,654.71
合 计	2,665,593,803.53	1,824,732,654.71

(2) 应收股利

项 目	期末数	期初数
浙江晶科		200,000,000.00
江西晶科光伏材料		270,000,000.00
小 计		470,000,000.00

(3) 其他应收款

1) 明细情况

① 类别明细情况

种 类	期末数		
	账面余额	坏账准备	账面价值

	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	2,675,307,094.73	100.00	9,713,291.20	0.36	2,665,593,803.53
合计	2,675,307,094.73	100.00	9,713,291.20	0.36	2,665,593,803.53

(续上表)

种类	期初数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备	1,365,044,506.82	100.00	10,311,852.11	0.76	1,354,732,654.71
合计	1,365,044,506.82	100.00	10,311,852.11	0.76	1,354,732,654.71

② 采用组合计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
合并范围内关联往来组合	2,325,522,000.79		
账龄组合	349,785,093.94	9,713,291.20	2.78
其中：6个月以内	270,776,011.80	1,353,880.05	0.50
7-12月	59,057,767.55	2,952,888.37	5.00
1-2年	12,450,460.05	1,245,046.01	10.00
2-3年	629,625.96	188,887.79	30.00
3-4年	5,797,279.21	2,898,639.61	50.00
4年以上	1,073,949.37	1,073,949.37	100.00
小计	2,675,307,094.73	9,713,291.20	0.36

2) 坏账准备变动情况

项目	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)	
期初数	1,458,677.99	7,510,510.46	1,342,663.66	10,311,852.11
期初数在本期	---	---	---	
--转入第二阶段				

--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	2,848,090.43	-6,265,464.45	3,000,634.16	-416,739.86
本期收回				
本期转回				
本期核销			181,821.05	181,821.05
其他变动				
期末数	4,306,768.42	1,245,046.01	4,161,476.77	9,713,291.20

3) 本期实际核销其他应收款 181,821.05 元。

4) 其他应收款款项性质分类情况

款项性质	期末数	期初数
合并范围内关联往来	2,325,522,000.79	1,218,206,968.38
押金保证金	92,391,298.81	57,759,908.29
应收出口退税款	238,873,062.33	
应收暂付款	5,840,970.27	
拆借款		65,271,072.89
其他	12,679,762.53	23,806,557.26
合计	2,675,307,094.73	1,365,044,506.82

5) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款 余额的比例 (%)	坏账准备
第一名	合并范围内关联往来	814,318,324.99	[注 1]	30.44	
第二名	合并范围内关联往来	638,863,912.80	6 个月以内	23.88	
第三名	合并范围内关联往来	255,544,360.99	[注 2]	9.55	
第四名	应收出口退税款	238,873,062.33	6 个月以内	8.93	1,194,365.31
第五名	合并范围内关联往来	189,000,000.00	6 个月以内	7.06	
小计		2,136,599,661.11		79.86	1,194,365.31

[注 1]6 个月以内 229,198,472.31 元, 7-12 月 110,546,108.04 元, 1-2 年 474,573,744.64 元

[注 2]6 个月以内 32,394,860.99 元, 7-12 月 223,149,500.00 元

3. 长期股权投资

(1) 明细情况

项 目	期末数			期初数		
	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	23,175,043,562.51	95,689,461.46	23,079,354,101.05	18,712,610,517.86	95,689,461.46	18,616,921,056.40
对联营、合营企业投资				8,337,480.10		8,337,480.10
合 计	23,175,043,562.51	95,689,461.46	23,079,354,101.05	18,720,947,997.96	95,689,461.46	18,625,258,536.50

(2) 对子公司投资

被投资单位	期初数	本期增加	本期减少	期末数	本期计提减值准备	减值准备期末数
浙江晶科	2,425,322,502.93			2,425,322,502.93		
鄱阳睿力信	67,603,517.00			67,603,517.00		
晶科进出口	250,000,000.00			250,000,000.00		
江西晶科光伏材料	100,000,000.00			100,000,000.00		
嘉兴科联	700,000,000.00			700,000,000.00		
晶科马来科技	673,973,600.00			673,973,600.00		
晶科美国控股	32,042,670.00			32,042,670.00		
新疆晶科	419,071,895.33			419,071,895.33		
玉环晶科	180,000,000.00			180,000,000.00		
海宁阳光科技小镇	1,808,000,000.00			1,808,000,000.00		
慧能电力配售	20,000,000.00			20,000,000.00		
四川晶科	3,633,333,367.00	810,000,000.00		4,443,333,367.00		
滁州晶科	1,508,361,165.36	646,271,605.87		2,154,632,771.23		
义乌晶科	1,502,999,869.94			1,502,999,869.94		
上海绿能	550,000,000.00			550,000,000.00		
上饶晶科	3,900,987,468.84	79,793,392.85		3,980,780,861.69		
海宁晶科	483,000,000.00			483,000,000.00		
晶科马来西亚	262,225,000.00	64,608,000.00		326,833,000.00		
楚雄晶科		500,000,000.00		500,000,000.00		
乐山晶科		20,000,000.00		20,000,000.00		

安徽晶科		988,778,250.60		988,778,250.60		
玉山晶科		675,148,120.33		675,148,120.33		
晶科香港		650,832,675.00		650,832,675.00		
晶科产业发展		127,001,000.00		127,001,000.00		
上饶睿能电力	100,000,000.00		100,000,000.00			
小 计	18,616,921,056.40	4,562,433,044.65	100,000,000.00	23,079,354,101.05		

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初数	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
联营企业					
江苏晶科天晟	8,337,480.10			-5,811,944.97	
合 计	8,337,480.10			-5,811,944.97	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	减值准备期末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
联营企业						
江苏晶科天晟				-2,525,535.13 [注]		
合 计				-2,525,535.13		

(二) 母公司利润表项目注释

1. 营业收入/营业成本

(1) 明细情况

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	37,826,993,320.86	36,248,229,247.10	31,825,973,473.22	30,296,527,140.28
其他业务收入	7,963,616,394.23	6,956,423,799.85	3,060,542,057.15	2,707,360,041.57
合 计	45,790,609,715.09	43,204,653,046.95	34,886,515,530.37	33,003,887,181.85
其中：与客户之间的合同产生的收入	45,789,593,846.65	43,203,962,813.75	34,886,515,530.37	33,003,887,181.85

(2) 与客户之间的合同产生的收入按主要类别的分解信息

1) 收入按商品或服务类型分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
硅片	7,479,220,950.14	6,418,514,681.01	5,618,076,788.43	4,354,062,274.44
光伏电池片	5,941,954,311.54	6,240,735,805.00	2,437,546,313.02	2,542,040,763.61
光伏组件	24,405,818,059.18	23,588,978,761.09	23,770,350,371.77	23,346,015,195.06
其他	7,962,600,525.79	6,955,733,566.65	3,060,542,057.15	2,761,768,948.74
小 计	45,789,593,846.65	43,203,962,813.75	34,886,515,530.37	33,003,887,181.85

2) 收入按经营地区分解

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
境内	28,472,911,568.11	26,795,768,619.57	22,150,025,100.17	21,552,158,416.80
境外	17,316,682,278.54	16,408,194,194.18	12,736,490,430.20	11,451,728,765.05
小 计	45,789,593,846.65	43,203,962,813.75	34,886,515,530.37	33,003,887,181.85

3) 收入按商品或服务转让时间分解

项 目	本期数	上年同期数
在某一时点确认收入	45,789,593,846.65	34,886,515,530.37
小 计	45,789,593,846.65	34,886,515,530.37

(3) 在本期确认的包括在合同负债期初账面价值中的收入为 491,052,194.11 元。

2. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
物料消耗	146,526,534.44	141,503,504.74
职工薪酬	82,557,045.20	81,394,177.09
咨询认证费	27,482,718.10	47,965,249.83
水电燃料费	12,562,950.88	27,563,888.05
折旧与摊销	8,799,584.34	26,175,627.15
修理检测费	4,269,762.59	8,890,675.59
其他	4,414,819.02	3,213,643.42
合 计	286,613,414.57	336,706,765.87

3. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
权益法核算的长期股权投资收益	-5,811,944.98	-5,312,251.87
成本法核算的长期股权投资收益	31,061.51	580,691,895.33
处置长期股权投资产生的投资收益	471,111.07	-10,359,811.85
处置交易性金融资产取得的投资收益	102,151,768.60	-2,305,554.50
其中：衍生金融工具	102,151,768.60	-2,305,554.50
处置应收账款产生的投资收益	-8,239,791.05	-8,415,722.45
债务重组	-38,026,338.05	
合 计	50,575,867.10	554,298,554.66

十六、其他补充资料

(一) 非经常性损益

1. 非经常性损益明细表

(1) 明细情况

项 目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-360,069,456.25	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）	758,658,408.60	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	8,019,747.40	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益	3,321,575.24	
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金	310,951,317.92	

融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-37,247,516.21	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	20,741,139.43	
小 计	704,375,216.13	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“-”表示）	93,555,703.49	
少数股东权益影响额（税后）		
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	610,819,512.64	

(2) 重大非经常性损益项目说明

1) 非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分

本期发生额-360,069,456.25 元系固定资产处置损益-356,314,288.74 元与剔除与资产相关政府补助对本期资产处置收益的影响-3,755,167.51 元。

2) 计入当期损益的政府补助（与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外）

本期发生额 758,658,408.60 元详见本财务报告附注五(四) 3 政府补助说明。

3) 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、金融负债产生的公允价值变动收益，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、金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益

本期发生额 310,951,317.92 元系衍生金融工具产生的公允价值变动收益 70,872,909.63 元，处置衍生金融工具、理财产品及因应收账款取得的投资收益 240,078,408.29 元。

2. 公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定“其他符合非经常性损益定义的损益项目”，以及把《公开发行证券的公司信息披

露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的原因说明

本期发生额 20,741,139.43 元系代扣代缴个人所得税手续费返还 398,555.12 元和利息减免 20,342,584.31 元。

(二) 净资产收益率及每股收益

1. 明细情况

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益 (元/股)	
		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	8.76	0.14	0.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.07	0.07	0.07

2. 加权平均净资产收益率的计算过程

项 目	序号	本期数	
归属于公司普通股股东的净利润	A	1,141,409,888.21	
非经常性损益	B	610,819,512.64	
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	530,590,375.57	
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	12,508,813,867.68	
发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产	E		
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F		
回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产	G		
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H		
其他	股份支付	I1	181,174.34
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1	6
	外币财务报表折算差额的影响	I2	-98,524,849.68
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J2	6
报告期月份数	K	12	
加权平均净资产	$L = \frac{D+A}{2} + \frac{E \times F}{K} - \frac{G \times H}{K} \pm \frac{I \times J}{K}$	13,030,346,974.12	
加权平均净资产收益率	$M = A/L$	8.76%	
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	$N = C/L$	4.07%	

3. 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

(1) 基本每股收益的计算过程

项 目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	A	1,141,409,888.21
非经常性损益	B	610,819,512.64
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	C=A-B	530,590,375.57
期初股份总数	D	8,000,000,000.00
因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	E	
发行新股或债转股等增加股份数	F	
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G	
因回购等减少股份数	H	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I	
报告期缩股数	J	
报告期月份数	K	12
发行在外的普通股加权平均数	$L=D+E+F \times G/K - H \times I/K - J$	8,000,000,000.00
基本每股收益	$M=A/L$	0.14
扣除非经常损益基本每股收益	$N=C/L$	0.07

(2) 稀释每股收益的计算过程

稀释每股收益的计算过程与基本每股收益的计算过程相同。

晶科能源股份有限公司
二〇二二年四月二十一日