

目 录

一、审计报告	第 1—7 页
二、财务报表	第 8—15 页
(一) 合并资产负债表	第 8 页
(二) 母公司资产负债表	第 9 页
(三) 合并利润表	第 10 页
(四) 母公司利润表	第 11 页
(五) 合并现金流量表	第 12 页
(六) 母公司现金流量表	第 13 页
(七) 合并所有者权益变动表	第 14 页
(八) 母公司所有者权益变动表	第 15 页
三、财务报表附注	第 16—184 页

审计报告

天健审〔2024〕912号

晶科电力科技股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了晶科电力科技股份有限公司（以下简称晶科科技公司）财务报表，包括 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2023 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，公允反映了晶科科技公司 2023 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况，以及 2023 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，我们独立于晶科科技公司，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(二十七)、五(二)1及十五(十)。

晶科科技公司的营业收入主要来自于光伏电站开发运营转让、户用光伏电站滚动开发业务和光伏电站 EPC 业务，2023 年度，晶科科技公司营业收入金额为 437,036.08 万元，其中光伏电站开发运营转让业务收入 325,317.04 万元，占营业收入的 74.44%；户用光伏电站滚动开发业务收入 64,845.46 万元，占营业收入的 14.84%；光伏电站 EPC 业务收入 29,007.61 万元，占营业收入的 6.64%。

由于营业收入系晶科科技公司关键业绩指标之一，可能存在晶科科技公司管理层（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，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对于光伏电站开发运营转让业务，检查主要的销售合同，了解主要合同条款或条件，评价收入确认方法是否适当；对于户用光伏电站滚动开发业务，检查股权转让协议、工商变更登记、资产交割单等资料，对于光伏电站 EPC 业务，检查工程承包合同，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月度、产品、客户等实施分析程序，识别是否存在重大或异常波动，并分析波动原因；

(4) 对于光伏电站开发运营转让业务，获取销售收入分月统计表，与账面收入进行核对，同时对重要销售记录与所及的合同、结算单、抄表单、发票、相关部门批复等信息交叉核对，评价收入确认的真实性、准确性和完整性；对于光伏电站 EPC 业务，获取销售收入分项目统计表，与账面收入进行核对，同时对重要销售记录与所及的合同、产值月报表、发票等信息交叉核对，评价收入确认的真实性、准确性和完整性；

(5) 选取重要的工程承包合同，检查预计总成本所依据的采购合同、分包合同等文件，评价管理层对预计总成本估计的合理性；

(6) 以抽样方式检查与实际发生工程成本相关的支持性文件，包括采购合同、分包合同、采购发票、到货单、分包商结算单等；

(7) 检查监理报告、产值报表等外部证据，评价管理层确定的履约进度的合理性；

(8) 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；

(9) 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；

(10) 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) 应收账款和合同资产减值

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十二)、五(一)5及五(一)10。

截至2023年12月31日，晶科科技公司应收账款账面余额为592,807.28万元，坏账准备余额为38,223.61万元，账面价值为554,583.67万元，合同资产账面余额为45,561.75万元，坏账准备余额为5,205.63万元，账面价值为40,356.12万元

管理层根据各项应收账款和合同资产的信用风险特征，以单项或组合为基础，按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量其损失准备。对于以单项为基础计量预期信用损失的应收账款和合同资产，管理层综合考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息，估计预期收取的现金流量，据此确定应计提的坏账准备。对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款和合同资产，管理层以账龄为依据划分组合的，参照历史信用损失经验，并根据前瞻性估计予以调整，编制应收账款和合同资产账龄与预期信用损失率对照表，据此确定应计提的坏账准备；管理层以客户类型为依据划分组合的，参照历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，估计预期信用损失率，据此确定应计提的坏账准备。

由于应收账款和合同资产金额重大，且应收账款和合同资产减值测试涉及重

大管理层判断，我们将应收账款和合同资产减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对应收账款和合同资产减值，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与应收账款和合同资产减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 复核以前年度已计提坏账准备的应收账款和已计提减值准备的合同资产的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性；

(3) 复核管理层对应收账款和合同资产进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否充分识别各项应收账款和合同资产的信用风险特征；

(4) 对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款和合同资产，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；评价管理层根据历史信用损失经验及前瞻性估计确定的应收账款和合同资产账龄与预期信用损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据（包括应收账款和合同资产账龄、历史损失率、迁徙率等）的准确性和完整性以及对坏账准备和减值准备的计算是否准确；

(5) 检查应收账款和合同资产的期后回款情况，评价管理层计提坏账准备和减值准备的合理性；

(6) 检查与应收账款和合同资产减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

(三) 固定资产的计量

1. 事项描述

相关信息披露详见财务报表附注三(十六)及五(一)16。

截至 2023 年 12 月 31 日，晶科科技公司固定资产的账面价值合计 1,864,070.10 万元，占资产总额的 45.42%。

固定资产是晶科科技公司资产的重要组成部分，其入账价值的确认及后续计量对晶科科技公司资产总额及经营利润产生重大影响，因晶科科技公司光伏电站项目建设规模较大，各光伏电站陆续达到预定可使用状态暂估结转固定资产，因管理层对电站资产达到预定可使用状态时点及固定资产可使用年限的判断，会对固定资产的账面价值造成影响，且该影响可能对财务报表具有重要性。因此，我

们将固定资产的计量确定为关键审计事项。

2. 审计应对

针对固定资产的计量，我们实施的审计程序主要包括：

(1) 了解与固定资产计量相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；

(2) 对本年度记录的固定资产增加的交易记录选取样本，检查电网接入批复、合同、发票、并网验收、工程结算及款项支付等文件；

(3) 对项目建设、运营情况向管理层进行询问，并检查项目进度相关文件，评价管理层对电站资产达到可使用状态时点判断的合理性；

(4) 对固定资产进行监盘，检查资产使用情况，并结合本期发电情况及上网电量指标分析电站资产暂估结转固定资产的时点是否准确；

(5) 评价管理层对固定资产可使用年限及残值的估计；

(6) 对固定资产折旧计提进行重新测算，复核折旧分配的合理性和一贯性；

(7) 检查与固定资产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科技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。

晶科科技公司治理层（以下简称治理层）负责监督晶科科技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。

（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，就可能对晶科科技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科技公司不能持续经营。

（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）就晶科科技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。

天健会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：
（项目合伙人）

中国·杭州

中国注册会计师：

二〇二四年三月二十七日

合并资产负债表

2023年12月31日

会合01表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

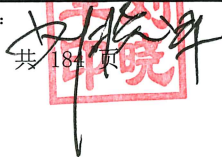
单位：人民币元

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	5,346,944,378.62	6,199,175,422.11	短期借款	24	1,858,045,405.99	1,258,516,614.57
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	31,106,327.33	25,693,312.78	交易性金融负债	25	50,275,891.37	
衍生金融资产	3	25,149,389.48	7,642,392.61	衍生金融负债	26	20,593,483.96	32,491,765.83
应收票据	4		72,439,850.00	应付票据	27	1,521,099,977.27	2,144,477,919.97
应收账款	5	5,545,836,696.97	4,780,025,401.48	应付账款	28	3,451,025,339.90	3,239,256,132.26
应收款项融资	6	48,383,476.68	176,521,897.24	预收款项	29	2,140,154.70	2,181,818.04
预付款项	7	113,917,027.89	636,274,150.43	合同负债	30	14,718,891.01	186,322,260.19
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	8	801,295,461.55	500,892,020.89	代理承销证券款			
买入返售金融资产				应付职工薪酬	31	101,769,248.84	74,596,276.84
存货	9	3,698,941,025.89	1,408,424,937.37	应交税费	32	93,566,818.56	71,010,175.28
合同资产	10	403,561,183.12	683,961,211.25	其他应付款	33	856,107,361.67	476,556,577.52
持有待售资产				应付手续费及佣金			
一年内到期的非流动资产	11	16,420,983.83		应付分保账款			
其他流动资产	12	1,225,401,169.37	527,738,199.40	持有待售负债			
流动资产合计	17	256,957,120.73	15,018,788,795.56	一年内到期的非流动负债	34	1,659,061,395.87	2,569,798,937.80
				其他流动负债	35	192,959.67	16,685,564.30
				流动负债合计		9,628,596,928.81	10,071,894,042.60
				非流动负债：			
非流动资产：				保险合同准备金			
发放贷款和垫款				长期借款	36	6,793,694,393.32	4,968,602,083.20
债权投资				应付债券	37	2,756,129,755.32	2,718,987,964.65
其他债权投资				其中：优先股			
长期应收款	13	335,280,717.91	358,126,637.73	永续债			
长期股权投资	14	914,408,931.73	830,156,129.12	租赁负债	38	1,483,122,044.08	1,448,869,086.80
其他权益工具投资	15	8,428,770.00	3,750,000.00	长期应付款	39	4,404,295,302.86	5,599,063,169.05
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	40	1,476,368.77	1,806,780.48
固定资产	16	18,640,700,961.15	15,653,217,224.05	递延收益	41	17,401,816.84	14,488,761.20
在建工程	17	1,437,367,714.36	3,371,743,977.91	递延所得税负债	21	270,737,424.60	275,431,769.92
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		15,726,857,105.79	15,027,249,615.30
使用权资产	18	1,604,359,932.75	1,682,519,201.52	负债合计		25,355,454,034.60	25,099,143,657.90
无形资产	19	201,097,650.94	157,952,115.57	股东权益：			
开发支出				股本	42	3,570,954,622.00	2,894,375,577.00
商誉				其他权益工具	43	386,455,852.25	386,525,201.03
长期待摊费用	20	54,380,654.42	66,870,705.45	其中：优先股			
递延所得税资产	21	367,561,865.11	319,339,531.15	永续债			
其他非流动资产	22	224,069,636.94	166,873,982.47	资本公积	44	8,447,433,614.19	6,272,846,503.17
非流动资产合计	23	787,656,835.31	22,610,549,504.97	减：库存股	45	277,143,906.12	199,257,065.92
				其他综合收益	46	67,600,856.21	66,540,120.12
				专项储备	47	36,119,279.75	5,536,835.35
				盈余公积	48	48,404,420.98	41,995,556.01
				一般风险准备			
				未分配利润	49	3,298,196,367.32	2,945,728,587.13
				归属于母公司所有者权益合计		15,578,021,106.58	12,414,291,313.89
				少数股东权益		111,138,814.86	115,903,328.74
				所有者权益合计		15,689,159,921.44	12,530,194,642.63
资产总计		41,044,613,956.04	37,629,338,300.53	负债和所有者权益总计		41,044,613,956.04	37,629,338,300.53

法定代表人：



主管会计工作的负责人：



会计机构负责人：



晶科电力科技股份有限公司 母公司资产负债表

2023年12月31日

会企01表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：人民币元

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		2,132,218,446.40	3,416,751,070.34	短期借款		1,100,913,611.12	400,397,955.55
交易性金融资产				交易性金融负债			
衍生金融资产				衍生金融负债		20,593,483.96	32,491,765.83
应收票据				应付票据		663,096,167.61	1,852,874,408.84
应收账款	1	3,422,350,474.10	4,958,342,217.66	应付账款		1,623,784,008.58	2,503,155,883.17
应收款项融资		32,202,870.68	191,928,556.33	预收款项			
预付款项		39,112,042.72	549,410,194.82	合同负债		358,176,736.53	815,600,180.20
其他应收款	2	6,032,551,752.91	6,689,038,565.79	应付职工薪酬		36,162,663.79	32,782,945.57
存货		41,766,181.93	95,514,817.79	应交税费		1,541,530.25	2,655,342.62
合同资产		122,621,001.24	310,047,538.42	其他应付款		1,022,583,299.11	4,108,170,254.29
持有待售资产				持有待售负债			
一年内到期的非流动资产				一年内到期的非流动负债		130,512,115.59	1,012,602,836.39
其他流动资产		158,774,899.57	132,231,904.05	其他流动负债		31,656.43	15,553,488.83
流动资产合计		11,981,597,669.55	16,343,264,865.20	流动负债合计		4,957,395,272.97	10,776,285,061.29
				非流动负债：			
非流动资产：				长期借款		167,175,991.54	
债权投资				应付债券		2,756,129,755.32	2,718,987,964.65
其他债权投资				其中：优先股			
长期应收款				永续债			
长期股权投资	3	7,953,922,172.58	6,343,322,239.10	租赁负债		63,858.32	242,999.74
其他权益工具投资		6,339,320.00	3,750,000.00	长期应付款			
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			
固定资产		39,670,919.11	42,303,666.10	递延收益			
在建工程				递延所得税负债		187,035.78	476,263.75
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		2,923,556,640.96	2,719,707,228.14
使用权资产		748,143.11	1,905,054.98	负债合计		7,880,951,913.93	13,495,992,289.43
无形资产		18,075,961.66	17,022,571.45	股东权益：			
开发支出				股本		3,570,954,622.00	2,894,375,577.00
商誉				其他权益工具		386,455,852.25	386,525,201.03
长期待摊费用		6,161.58	51,187.17	其中：优先股			
递延所得税资产		94,806,385.08	66,658,323.32	永续债			
其他非流动资产		13,790,562.26	3,117,750.43	资本公积		8,281,882,446.16	6,109,421,196.63
非流动资产合计		8,127,359,625.38	6,478,130,792.55	减：库存股		277,143,906.12	199,257,065.92
资产总计		20,108,957,294.93	22,821,395,657.75	其他综合收益		-22,483,012.05	-20,480,994.05
				专项储备		16,811,236.79	1,213,162.15
				盈余公积		54,204,145.97	47,795,281.00
				未分配利润		217,323,996.00	105,811,010.48
				所有者权益合计		12,228,005,381.00	9,325,403,368.32
				负债和所有者权益总计		20,108,957,294.93	22,821,395,657.75

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

2023年度

会合02表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：人民币元

项目	注释号	本期数	上年同期数
一、营业总收入		4,370,360,804.01	3,196,486,585.35
其中：营业收入	1	4,370,360,804.01	3,196,486,585.35
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,972,610,707.87	2,971,553,515.50
其中：营业成本	1	2,605,830,288.16	1,653,085,673.01
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	57,795,471.12	43,609,539.58
销售费用	3	104,081,608.62	101,905,060.68
管理费用	4	458,426,659.35	305,621,275.14
研发费用	5	5,264,011.85	8,615,643.14
财务费用	6	741,212,668.77	858,716,323.95
其中：利息费用		746,269,512.40	910,913,840.71
利息收入		98,968,639.21	73,868,422.55
加：其他收益	7	14,602,594.58	93,653,828.75
投资收益（损失以“-”号填列）	8	388,491,619.67	92,305,321.91
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		60,947,447.65	47,114,680.82
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）	9	2,984,534.83	-3,487,588.49
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	10	29,901,848.33	3,373,809.70
信用减值损失（损失以“-”号填列）	11	-205,101,715.49	-55,678,277.97
资产减值损失（损失以“-”号填列）	12	-50,576,646.05	-17,201,558.44
资产处置收益（损失以“-”号填列）	13	-3,435,562.52	1,583,902.91
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		574,616,769.49	339,482,508.22
加：营业外收入	14	33,937,418.02	23,811,675.79
减：营业外支出	15	139,189,445.54	74,784,023.18
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		469,364,741.97	288,510,160.83
减：所得税费用	16	77,035,762.54	55,689,438.35
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		392,328,979.43	232,820,722.48
（一）按经营持续性分类：			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		392,328,979.43	232,820,722.48
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）		383,379,649.25	216,535,892.45
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		8,949,330.18	16,284,830.03
六、其他综合收益的税后净额	17	1,060,736.09	62,766,412.02
归属于母公司所有者的其他综合收益的税后净额		1,060,736.09	61,474,713.58
（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		1,060,736.09	61,474,713.58
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-31,205,087.46	63,140,504.54
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		18,987,828.46	-8,096,406.98
6. 外币财务报表折算差额		14,810,634.45	6,473,374.88
7. 其他		-1,532,639.36	-42,758.86
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			1,291,698.44
七、综合收益总额		393,389,715.52	295,587,134.50
归属于母公司所有者的综合收益总额		384,440,385.34	278,010,606.03
归属于少数股东的综合收益总额		8,949,330.18	17,576,528.47
八、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.11	0.08
（二）稀释每股收益		0.11	0.08

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

2023年度

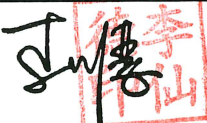
会企02表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

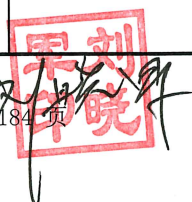
单位：人民币元

项目	注释号	本期数	上年同期数
一、营业收入	1	2,794,207,253.32	4,129,123,207.60
减：营业成本	1	2,224,754,597.18	3,818,448,237.58
税金及附加		3,631,106.79	11,918,932.08
销售费用		69,256,312.31	72,254,257.80
管理费用		375,634,876.32	281,097,694.10
研发费用		2,769,474.94	3,661,521.56
财务费用		147,809,632.17	149,778,448.38
其中：利息费用		192,874,481.48	204,693,526.57
利息收入		57,068,536.30	53,076,880.02
加：其他收益		279,943.74	2,493,741.05
投资收益（损失以“-”号填列）	2	228,278,110.56	208,522,484.03
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		20,065,309.78	6,590,440.39
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）		2,984,534.83	-3,487,588.49
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-79,698,104.83	-21,791,286.54
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-12,182,415.60	-18,799,340.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）		15,399.51	-1,198.34
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		110,028,721.82	-41,099,073.09
加：营业外收入		4,565,816.94	14,221,333.90
减：营业外支出		110,120.37	233,635.94
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		114,484,418.39	-27,111,375.13
减：所得税费用		-27,940,436.19	-9,784,409.43
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		142,424,854.58	-17,326,965.70
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		142,424,854.58	-17,326,965.70
（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		-2,002,018.00	-20,480,994.05
（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		-2,002,018.00	-20,480,994.05
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		-2,002,018.00	-20,480,994.05
6.外币财务报表折算差额			
7.其他			
六、综合收益总额		140,422,836.58	-37,807,959.75
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

2023年度

会合03表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

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		4,159,918,387.23	3,965,333,861.60
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		124,801,209.04	439,588,913.00
收到其他与经营活动有关的现金	2 (1)	456,101,131.81	405,617,888.41
经营活动现金流入小计		4,740,820,728.08	4,810,540,663.01
购买商品、接受劳务支付的现金		3,986,073,904.36	2,100,939,277.67
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		457,153,868.79	397,668,119.65
支付的各项税费		440,642,988.66	405,095,633.10
支付其他与经营活动有关的现金	2 (2)	454,594,400.53	115,522,084.73
经营活动现金流出小计		5,338,465,162.34	3,019,225,115.15
经营活动产生的现金流量净额		-597,644,434.26	1,791,315,547.86
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		279,984,257.11	15,000,000.00
取得投资收益收到的现金		106,541,983.00	20,809,615.50
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13,298,124.70	15,580,764.89
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		550,919,350.66	14,754,950.00
收到其他与投资活动有关的现金	2 (3)	274,442,921.76	192,763,064.79
投资活动现金流入小计		1,225,186,637.23	258,908,395.18
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		3,293,848,262.40	2,533,274,069.15
投资支付的现金		374,935,453.81	8,784,929.75
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		63,762,110.10	2,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	2 (4)	44,788,037.56	139,136,172.34
投资活动现金流出小计		3,777,333,863.87	2,683,195,171.24
投资活动产生的现金流量净额		-2,552,147,226.64	-2,424,286,776.06
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		2,989,099,997.04	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		2,000,000.00	
取得借款收到的现金		5,228,377,689.02	6,428,824,202.29
收到其他与筹资活动有关的现金	2 (5)	1,336,415,390.58	4,613,069,074.30
筹资活动现金流入小计		9,553,893,076.64	11,041,893,276.59
偿还债务支付的现金		3,231,725,494.61	2,540,301,652.41
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		441,933,839.58	328,688,247.96
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	2 (6)	3,013,156,017.00	7,305,448,240.10
筹资活动现金流出小计		6,686,815,351.19	10,174,438,140.47
筹资活动产生的现金流量净额		2,867,077,725.45	867,455,136.12
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-5,793,458.35	19,095,134.86
五、现金及现金等价物净增加额		-288,507,393.80	253,579,042.78
加：期初现金及现金等价物余额		3,950,322,087.86	3,696,743,045.08
六、期末现金及现金等价物余额		3,661,814,694.06	3,950,322,087.86

法定代表人：

主管会计工作的负责人：

会计机构负责人：

李德仙印

印晓

印美

母公司现金流量表

2023年度

会企03表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

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	4,370,971,802.34	2,852,097,933.19
收到的税费返还	69,966,759.83	2,423,929.98
收到其他与经营活动有关的现金	232,516,912.10	107,600,716.69
经营活动现金流入小计	4,673,455,474.27	2,962,122,579.86
购买商品、接受劳务支付的现金	3,167,827,827.64	2,495,267,706.05
支付给职工以及为职工支付的现金	239,453,513.10	215,601,978.67
支付的各项税费	26,296,199.15	98,116,025.13
支付其他与经营活动有关的现金	586,586,220.80	236,470,943.11
经营活动现金流出小计	4,020,163,760.69	3,045,456,652.96
经营活动产生的现金流量净额	653,291,713.58	-83,334,073.10
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	111,400,000.00	19,400,000.00
取得投资收益收到的现金	353,510,234.61	438,262.10
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	16,545.83	5,800.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		594,052,792.78
投资活动现金流入小计	464,926,780.44	613,896,854.88
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	5,007,312.85	4,912,801.28
投资支付的现金	634,689,605.55	34,400,000.00
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	7,970,612.21	111,517,654.00
投资活动现金流出小计	647,667,530.61	150,830,455.28
投资活动产生的现金流量净额	-182,740,750.17	463,066,399.60
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,987,099,997.04	
取得借款收到的现金	1,350,000,000.00	2,170,227,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	133,812,026.05	45,267,147.10
筹资活动现金流入小计	4,470,912,023.09	2,215,494,147.10
偿还债务支付的现金	1,395,002,000.00	1,705,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	156,635,351.62	127,929,634.76
支付其他与筹资活动有关的现金	3,783,660,457.05	771,018,550.35
筹资活动现金流出小计	5,335,297,808.67	2,603,948,185.11
筹资活动产生的现金流量净额	-864,385,785.58	-388,454,038.01
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	34,763.62	26,818,358.15
五、现金及现金等价物净增加额	-393,800,058.55	18,096,646.64
加：期初现金及现金等价物余额	1,848,076,897.26	1,829,980,250.62
六、期末现金及现金等价物余额	1,454,276,838.71	1,848,076,897.26

法定代表人：

李德仙

主管会计工作的负责人：

刘晓峰

会计机构负责人：

柳美仙

合并所有者权益变动表

2022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					所有者权益合计					归属于母公司所有者权益					少数股东权益					所有者权益合计				
	股本	其他权益工具 优先 永续 债 债	资本公积	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	权益合计	少数股东权益	所有者权益合计	股本	其他权益工具 优先 永续 债 债	资本公积	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	权益合计	少数股东权益	所有者权益合计						
一、上年年末余额	2,894,375,877.00	386,626,201.00	6,272,846,503.17	199,257,605.92	66,510,120.12	5,526,825.35	41,565,525.01	2,945,726,857.13	12,520,194,442.63	115,303,526.74	12,635,497,969.37	2,894,375,877.00	386,626,201.00	6,272,846,503.17	199,257,605.92	66,510,120.12	5,526,825.35	41,565,525.01	2,945,726,857.13	12,520,194,442.63	115,303,526.74	12,635,497,969.37	98,256,635.39	12,547,241,334.00						
加: 会计政策变更																														
前期差错更正																														
同一控制下企业合并																														
其他																														
二、本年期初余额	2,894,375,877.00	386,626,201.00	6,272,846,503.17	199,257,605.92	66,510,120.12	5,526,825.35	41,565,525.01	2,945,726,857.13	12,520,194,442.63	115,303,526.74	12,635,497,969.37	2,894,375,877.00	386,626,201.00	6,272,846,503.17	199,257,605.92	66,510,120.12	5,526,825.35	41,565,525.01	2,945,726,857.13	12,520,194,442.63	115,303,526.74	12,635,497,969.37	98,256,635.39	12,733,754,001.04						
三、本期增减变动金额(减少以“-”号列)	676,570,045.00	-90,348.78	2,174,597,114.02	77,886,840.20	1,000,726.09	30,362,444.49	6,408,884.97	352,467,760.19	-7,264,513.88	3,136,965,276.81	-4,473.00	884,473.00	-81,259.66	-100,257,215.81	153,900,747.15	91,474,713.58	5,121,187.35	180,538,702.82	17,619,232.40	188,157,935.22	17,619,232.40	205,777,167.62	17,619,232.40	205,777,167.62						
(一) 综合收益总额	676,570,045.00	-90,348.78	2,174,597,114.02	77,886,840.20	1,000,726.09	30,362,444.49	6,408,884.97	352,467,760.19	-7,264,513.88	3,136,965,276.81	-4,473.00	884,473.00	-81,259.66	-100,257,215.81	153,900,747.15	91,474,713.58	5,121,187.35	180,538,702.82	17,619,232.40	188,157,935.22	17,619,232.40	205,777,167.62	17,619,232.40	205,777,167.62						
1. 所有者投入和减少资本																														
(1) 所有者投入的普通股	676,570,045.00		2,174,597,114.02	77,886,840.20																										
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																														
(二) 留存收益																														
1. 提取盈余公积																														
2. 提取一般风险准备																														
(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. 结转以前年度损益调整																														
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	3,570,945,922.00	386,626,201.00	8,447,443,617.19	277,144,446.12	67,510,846.21	36,119,270.75	48,404,420.88	3,298,196,367.32	111,138,014.85	118,775,041.59	119,813,056.34	3,570,945,922.00	386,626,201.00	8,447,443,617.19	277,144,446.12	67,510,846.21	36,119,270.75	48,404,420.88	3,298,196,367.32	111,138,014.85	118,775,041.59	119,813,056.34	118,460,328.74	12,932,194,442.03						

李俊 印美

李俊 印美

李俊 印美

会计机构负责人

会计机构负责人

法定代表人

母公司所有者权益变动表

2023年度



单位：人民币元

项目	本期数				上年同期数					
	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计	股本	资本公积	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	2,894,376,577.00	6,109,421,196.03	47,795,281.00	105,811,010.48	9,325,403,388.32	2,894,287,194.00	6,109,021,749.60	47,795,281.00	159,217,613.19	9,514,987,577.71
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年期初余额	2,894,376,577.00	6,109,421,196.03	47,795,281.00	105,811,010.48	9,325,403,388.32	2,894,287,194.00	6,109,021,749.60	47,795,281.00	159,217,613.19	9,514,987,577.71
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	676,575,045.00	2,172,461,269.53	77,886,840.20	111,512,985.52	2,905,692,012.88	88,473.00	399,447.03		415,648.00	3,015,601,622.01
（一）综合收益总额				142,424,854.58	140,429,835.58					
（二）所有者投入和减少资本	676,575,045.00	2,171,658,505.03	77,886,840.20	2,770,281,361.65	2,770,281,361.65	88,473.00	399,447.03			
1.所有者投入的普通股	676,501,138.00	2,295,014,293.47		2,981,445,072.69	2,981,445,072.69					
2.其他权益工具持有者投入资本				415,188.35	415,188.35	88,473.00	399,447.03			
3.股份支付计入所有者权益的金额	77,917.00	337,271.35		48,431,465.19	48,431,465.19					
4.其他		-182,124,465.38	77,886,840.20	-260,011,305.58	-260,011,305.58					
（三）利润分配				-30,911,869.06	-30,911,869.06					
1.提取盈余公积				-6,408,864.97	-6,408,864.97					
2.对股东的分配				-24,503,004.09	-24,503,004.09					
3.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	3,570,951,622.00	8,281,882,465.16	124,682,121.20	217,323,996.00	12,285,035,981.00	2,984,376,577.00	6,109,421,196.63	124,682,121.20	1,213,162.15	12,417,255,281.00

法定代表人：李德李
 主管会计工作的负责人：李德李
 会计机构负责人：李德李



晶科电力科技股份有限公司

财务报表附注

2023 年度

金额单位：人民币元

一、公司基本情况

晶科电力科技股份有限公司（以下简称公司或本公司）前身系原江西晶科能源工程有限公司（曾用名上饶市晶科光伏科技工程有限公司，以下简称江西工程公司），江西工程公司系由晶科能源有限公司（2020 年 12 月 25 日更名为晶科能源股份有限公司）出资组建，于 2011 年 7 月 28 日在上饶市工商行政管理局登记注册，总部位于江西省上饶市。公司现持有统一社会信用代码为 913611005787856680 的营业执照，注册资本 3,570,880,188.00 元，股份总数 3,570,954,622 股（每股面值 1 元）。其中，无限售条件的流通股份 A 股 3,570,954,622 股。公司股票已于 2020 年 5 月 19 日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司属光伏发电行业。主要经营活动为发电业务、输电业务、供（配）电业务，输电、供电、受电电力设施的安装、维修和试验，建设工程设计，建设工程施工（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）；工程管理服务，太阳能发电技术服务，风力发电技术服务，节能管理服务，合同能源管理，以自有资金从事投资活动。产品主要有：提供电力；建设工程设计及施工；太阳能发电技术服务；风力发电技术服务。

本财务报表业经公司 2024 年 3 月 27 日第三届董事会第十次会议批准对外报出。

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、存货、固定资产折旧、在建工程、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

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。电站开发并出售行业的营业周期从电站开发至销售变现，一般在 12 个月以上，具体周期根据开发项目情况确定，并以其营业周期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，JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD. 等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。

(五) 重要性标准确定方法和选择依据

公司编制和披露财务报表遵循重要性原则，本财务报表附注中披露事项涉及重要性标准判断的事项及其重要性标准确定方法和选择依据如下：

涉及重要性标准判断的披露事项	该事项在本财务报表附注中的披露位置	重要性标准确定方法和选择依据
重要的单项计提坏账准备的应收账款	五(一)5(2)2	公司将单项计提坏账准备的应收账款金额超过资产总额 0.5%的应收账款认定为重要的单项计提坏账准备的应收账款。
重要的核销应收账款	五(一)5(4)2	公司将单项应收账款核销金额超过资产总额 0.5%的应收账款核销认定为重要的核销应收账款。
重要的单项计提坏账准备的其他应收款	五(一)8(3)3)②	公司将单项计提坏账准备的其他应收款金额超过资产总额 0.5%的其他应收款认定为重要的单项计提坏账准备的其他应收款。
重要的其他应收款坏账准备收回或转回	五(一)8(3)4)②	公司将单项其他应收款坏账准备收回或转回金额超过资产总额 0.5%的其他应收款坏账准备收回或转回认定为重要的其他应收款坏账准备收回或转回。
重要的核销其他应收款	五(一)8(3)5)②	公司将单项其他应收款核销金额超过资产总额 0.5%的其他应收款核销认定为重要的核销其他应收款。

重要的账龄超过1年的应收股利	五(一)8(2)2)	公司将账龄超过1年的应收股利中单项金额超过资产总额0.5%的应收股利认定为重要的账龄超过1年的应收股利。
重要的账龄超过1年的预付款项	五(一)7(1)2)	公司将账龄超过1年的预付款项中单项金额超过资产总额0.5%的预付款项认定为重要的账龄超过1年的预付款项
重要的在建工程项目	五(一)17(2)2)	公司将单项在建工程金额超过资产总额0.5%的在建工程认定为重要的在建工程
重要的账龄超过1年的应付账款	五(一)28(2)	公司将账龄超过1年的应付账款中单项金额超过资产总额0.5%的应付账款认定为重要的账龄超过1年的应付账款。
重要的账龄超过1年的其他应付款	五(一)33(2)	公司将账龄超过1年的其他应付款中单项金额超过资产总额0.5%的其他应付款认定为重要的账龄超过1年的其他应付款。
重要的账龄超过1年或逾期的预收款项	五(一)29(2)	公司将账龄超过1年或逾期的预收款项中单项金额超过资产总额0.5%的预收款项认定为重要的账龄超过1年或逾期的预收款项。
重要的账龄超过1年的合同负债	五(一)30(2)	公司将单项账龄超过1年的合同负债中单项金额超过资产总额0.5%的合同负债认定为重要的账龄超过1年的合同负债。
重要的投资活动现金流量	五(三)1	公司将单项投资活动流量金额超过资产总额10%的投资活动流量认定为重要的投资活动现金流量。
重要的子公司、非全资子公司	七(一)2、七(六)	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的15%的子公司确定为重要子公司、重要非全资子公司。
重要的合营企业、联营企业	七(七)	公司将资产总额/收入总额/利润总额超过集团总资产/总收入/利润总额的15%的联营企业、合营企业确定为重要的合营企业、联营企业

(六) 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。

(七) 控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

1. 控制的判断

拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其可变回报金额的，认定为控制。

2. 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。

(八) 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。

(九) 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。

(十) 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。

（十一）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

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。

对于租赁应收款、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。

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。

(十二) 应收款项和合同资产预期信用损失的确认标准和计提方法

1. 按信用风险特征组合计提预期信用损失的应收款项和合同资产

组合类别	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		
应收账款——光伏电站开发运营转让业务(非电网公司)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，编制应收账款账龄（含应收商业承兑汇票）与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失
应收账款——光伏电站 EPC 业务组合		
合同资产——光伏电站 EPC 业务组合		
应收账款——应收电网公司电费款组合	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
应收账款——应收合并范围内关联往来组合		
应收账款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
合同资产——应收电网公司电费款组合		
其他应收款——应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合	款项性质	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——应收实际控制人及其控制的关联往来组合		
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合		
其他应收款——应收融资租赁保证金组合		
应收股利组合		
长期应收款——应收融资租赁保		

组合类别	确定组合的依据	计量预期信用损失的方法
证金组合		
长期应收款-应收项目投资款组合		
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，编制其他应收款账龄与预期信用损失率对照表，计算预期信用损失

2. 按照客户类型、款项性质确定组合的预期信用损失率

组合类别	预期信用损失率
应收账款——应收电网公司电费款组合	原计提比例 1%，2023 年 10 月 1 日起变更为 3%
应收账款——应收合并范围内关联往来组合	不计提
应收账款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合	1%
合同资产——应收电网公司电费款组合	原计提比例 1%，2023 年 10 月 1 日起变更为 3%
其他应收款——应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合	原计提比例 1%，2023 年 10 月 1 日起变更为 3%
其他应收款——应收实际控制人及其控制的关联往来组合	1%
其他应收款——应收合并范围内关联往来组合	不计提
其他应收款——应收融资租赁保证金组合	不计提
应收股利组合	不计提
长期应收款——应收融资租赁保证金组合	不计提
长期应收款——应收项目投资款组合	1%

3. 账龄组合的账龄与预期信用损失率对照表

账 龄	应收账款/合同资产 预期信用损失率 (%)		其他应收款 预期信用损失率 (%)
	组合 1: 光伏电站开发 运营转让业务(非电 网公司)组合	组合 2: 光伏电站 EPC 业务组合	
半年以内 (含, 下同)	5.00	1.00	5.00
半年至 1 年		4.00	
1-2 年	10.00	10.00	10.00
2-3 年	30.00	30.00	30.00

账 龄	应收账款/合同资产 预期信用损失率 (%)		其他应收款 预期信用损失率 (%)
	组合 1: 光伏电站开发 运营转让业务(非电 网公司)组合	组合 2: 光伏电站 EPC 业务组合	
3-4 年	50.00	50.00	50.00
4-5 年	80.00	80.00	80.00
5 年以上	100.00	100.00	100.00

应收账款/合同资产/其他应收款的账龄自款项实际发生的月份起算。

4. 按单项计提预期信用损失的应收款项和合同资产的认定标准

对信用风险与组合信用风险显著不同的应收款项和合同资产,公司按单项计提预期信用损失。

(十三) 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、处在施工过程中的未完工程施工成本、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

(1) 发出存货采用月末一次加权平均法。

(2) 意图出售而暂时持有并网发电的电站资产按公司同类固定资产的预计使用年限分期平均摊销。

3. 存货的盘存制度

存货的盘存制度为永续盘存制。

4. 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。

5. 存货跌价准备

存货跌价准备的确认标准和计提方法

资产负债表日,存货采用成本与可变现净值孰低计量,按照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。

（十四）划分为持有待售的非流动资产或处置组、终止经营

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会计处理

（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。

(十五) 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) 是否属于“一揽子交易”的判断原则

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，公司结合分步交易的各个步骤的交易协议条款、分别取得的处置对价、出售股权的对象、处置方式、处置时点等信息来判断分步交易是否属于“一揽子交易”。各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一

种或多种情况，通常表明多次交易事项属于“一揽子交易”：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 不属于“一揽子交易”的会计处理

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

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。

(3) 属于“一揽子交易”的会计处理

1) 个别财务报表

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长期股权投资账面价值之间的差额，在个别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。

2) 合并财务报表

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。

(十六) 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(%)
电站资产	年限平均法	12-30	5	7.92-3.17
房屋及建筑物	年限平均法	20	5	4.75
通用设备	年限平均法	3-5	0-5	33.33-19.00
运输工具	年限平均法	4	5	23.75

(十七) 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。

类别	在建工程结转为固定资产的标准和时点
电站资产	电站主体建设工程及配套工程已实质上完工、经过验收并办理并网手续

(十八) 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。

(十九) 生物资产

生物资产是指有生命的动物和植物，包括消耗性生物资产、生产性生物资产和公益性生物资产。生物资产同时满足下列条件时予以确认：1. 因过去的交易或者事项对其拥有或者控制；2. 与其有关的经济利益很可能流入公司；3. 其成本能够可靠计量时予以确认。

(二十) 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权、应用软件、海域使用权、特许经营权等，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。具体如下：

项 目	使用寿命及其确定依据	摊销方法
应用软件	5 年，预期经济利益年限	年限平均法
土地使用权	20-50 年，产权登记年限	年限平均法
专利权	5 年，预期经济利益年限	年限平均法
海域使用权	25 年，产权登记年限	年限平均法
特许经营权	20 年，预期经济利益年限	年限平均法

3. 研发支出的归集范围

(1) 人员人工费用

人员人工费用包括公司研发人员的工资薪金、基本养老保险费、基本医疗保险费、失业保险费、工伤保险费、生育保险费和住房公积金。

(2) 折旧费用

折旧费用是指用于研究开发活动的仪器、设备和在用建筑物的折旧费。

(3) 无形资产摊销费用

无形资产摊销费用是指用于研究开发活动的软件、知识产权、非专利技术（专有技术、许可证、设计和计算方法等）的摊销费用。

(4) 委托外部研究开发费用

委托外部研究开发费用是指公司委托境内外其他机构或个人进行研究开发活动所发生的费用（研究开发活动成果为公司所拥有，且与公司的主要经营业务紧密相关）。

(5) 其他费用

其他费用是指上述费用之外与研究开发活动直接相关的其他费用，包括专家咨询费、交通差旅费、办公费，研发成果的检索、论证、评审、鉴定、验收费用，知识产权的申请费、注册费、代理费，会议费、差旅费、通讯费等。

4. 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。

(二十一) 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。

(二十二) 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。

(二十三) 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。

(二十四) 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。

(二十五) 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。

（二十六）优先股、永续债等其他金融工具

根据金融工具相关准则，对发行的可转换公司债券等金融工具，公司依据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融资产、金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该等金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

在资产负债表日，对于归类为权益工具的金融工具，其利息支出或股利分配作为公司的利润分配，其回购、注销等作为权益的变动处理；对于归类为金融负债的金融工具，其利息支出或股利分配按照借款费用进行处理，其回购或赎回产生的利得或损失等计入当期损益。

（二十七）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。合同开始日，公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

(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

公司主要从事光伏电站开发运营转让业务、户用光伏电站滚动开发业务和光伏电站 EPC 业务，依据公司自身的经营模式和结算方式，各类业务销售收入确认的具体方法披露如下：

(1) 光伏电站开发运营转让业务

光伏电站开发运营转让业务中发电业务属于在某一时点履行的履约义务，具体收入确认时点：1) 集中式光伏电站发电业务：公司根据合同约定将电力输送至国家电网指定线路，每月月底按照电力公司提供的电费结算单中确认的抄表电量及电价(含电价补贴)确认收入；2) 分布式光伏电站发电业务：公司根据与用户及电网公司签订的协议将电力输送至各方指定线路，每月月底根据各方确认的电量及电价(含电价补贴)确认收入。

光伏电站开发运营转让业务中电站运行维护业务属于在某一时段内履行的履约义务：按照服务期限分期确认电站运行维护收入。

光伏电站开发运营转让业务中的光伏电站开发咨询服务业务属于在某一时点履行的履约义务，在根据合同约定办妥光伏电站开发咨询服务相关手续并获得相关部门批复或者签订

相关协议时确认收入。

(2) 户用光伏电站滚动开发业务收入

资产交付模式：公司在与客户签订合同并完成资产交接、已收取款项或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认收入。

股权交付模式：公司以转让项目公司股权的形式向客户销售户用光伏电站资产，在项目公司完成股权交割、工商变更登记和管理权移交、已收取款项或取得收款权利且相关的经济利益很可能流入时确认股转损益。

(3) 光伏电站 EPC 业务

公司光伏电站 EPC 业务主要系提供光伏电站总承包业务，属于在某一时段内履行的履约义务。按照每月月末公司、业主及监理单位三方确认的完工进度作为履约进度，并按履约进度确认收入。履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(二十八) 合同取得成本、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。

(二十九) 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。

(三十) 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,以购建或以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。

(三十一) 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。

5. 同时满足下列条件时，公司将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示：(1) 拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；(2) 递延所得税资产和递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产和递延所得税负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

(三十二) 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

在租赁期开始日,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。

(1) 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。

(2) 融资租赁

在租赁期开始日,公司按照租赁投资净额(未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和)确认应收融资租赁款,并终止确认融资租赁资产。在租赁期的各个期间,公司按照租赁内含利率计算并确认利息收入。

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

(1) 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。

(2) 公司作为出租人

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，公司根据其他适用的企业会计准则对资产购买进行会计处理，并根据《企业会计准则第 21 号——租赁》对资产出租进行会计处理。

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

(三十三) 安全生产费

公司按照财政部、应急部发布的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财资〔2022〕136号)的规定提取的安全生产费，计入相关产品的成本或当期损益，同时记入“专项储备”科目。使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧，该固定资产在以后期间不再计提折旧。

(三十四) 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。

(三十五) 其他重要的会计政策和会计估计

1. 采用套期会计的依据、会计处理方法

(1) 套期包括公允价值套期/现金流量套期/境外经营净投资套期。

(2) 对于满足下列条件的套期，运用套期会计方法进行处理：1) 套期关系仅由符合条件的套期工具和被套期工具组成；2) 在套期开始时，公司正式指定了套期工具和被套期项目，并准备了关于套期关系和公司从事套期的风险管理策略和风险管理目标的书面文件；3) 该套期关系符合套期有效性要求。

套期同时满足下列条件时，公司认定套期关系符合套期有效性要求：1) 被套期项目和套期工具之间存在经济关系；2) 被套期项目和套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位；3) 套期关系的套期比率等于公司实际套期的被套期项目数量与对其进行套期的套期工具实际数量之比，但不反映被套期项目和套期工具相对权重的失衡。

公司在套期开始日及以后期间持续地对套期关系是否符合套期有效性要求进行评估。套期关系由于套期比率的原因而不再符合套期有效性要求，但指定该套期关系的风险管理目标没有改变的，公司进行套期关系再平衡。

(3) 套期会计处理

1) 公允价值套期

① 套期工具产生的利得或损失计入当期损益。如果套期工具是对选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具（或其组成部分）进行套期的，套期工具产生的利得或损失计入其他综合收益。

② 被套期项目因风险敞口形成的利得或损失计当期损益，同时调整未以公允价值计量的已确认被套期项目的账面价值。被套期项目为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入当期损益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整；被套期项目为公司选择以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资（或其组成部分）的，其因被套期风险敞口形成的利得或损失计入其他综合收益，其账面价值已经按公允价值计量，不再调整。

被套期项目为尚未确认的确定承诺（或其组成部分）的，其在套期关系指定后因被套期风险引起的公允价值累计变动额确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入各相关期间损益。当履行确定承诺而取得资产或承担负债时，调整该资产或负债的初始确认金额，以包括已确认的被套期项目的公允价值累计变动额。

被套期项目为以摊余成本计量的金融工具（或其组成部分）的，公司对被套期项目账面价值所作的调整按照开始摊销日重新计算的实际利率进行摊销，并计入当期损益。被套期项目为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》第十八条分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（或其组成部分）的，按照相同的方式对累计已确认的套期利得或损失进行摊销，并计入当期损益，但不调整金融资产（或其组成部分）的账面价值。

2) 现金流量套期

① 套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，作为现金流量套期储备，计入其他综合收益，无效部分计入当期损益。现金流量套期储备的金额按照以下两项的绝对额中较低者确认：A. 套期工具自套期开始的累计利得或损失；B. 被套期项目自套期开始的预计未来现金流量现值的累计变动额。

② 被套期项目为预期交易，且该预期交易使公司随后确认一项非金融资产或非金融负债的，或者非金融资产和非金融负债的预期交易形成一项适用于公允价值套期会计的确定承诺时，将原在其他综合收益中确认的现金流量套期储备金额转出，计入该资产或负债的初始确认金额。

③ 其他现金流量套期，原计入其他综合收益的现金流量套期储备金额，在被套期预期交易影响损益的相同期间转出，计入当期损益。

3) 境外经营净投资套期

套期工具形成的利得或损失中属于有效套期的部分，确认为其他综合收益，并在处置境外经营时，将其转出计入当期损益；套期工具形成的利得或损失中属于无效套期的部分，计入当期损益。

2. 与回购公司股份相关的会计处理方法

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积（其他资本公积）累计金额，同时，按照其差额调整资本公积（股本溢价）。

（三十六）重要会计政策和会计估计变更

1. 重要会计政策变更

(1) 企业会计准则变化引起的会计政策变更

1) 公司自 2023 年 1 月 1 日起执行财政部颁布的《企业会计准则解释第 16 号》“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”规定，对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初至首次执行日之间发生的适用该规定的单项交易按该规定进行调整。对在首次执行该规定的财务报表列报最早期间的期初因适用该规定的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，以及确认的弃置义务相关预计负债和对应的相关资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，按照该规定和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整财务报表列报最早期间的期初留存收益及其他相关财务报表项目。具体调整情况如下：

受重要影响的报表项目	影响金额	备 注
2022 年 12 月 31 日资产负债表项目		
递延所得税资产	229,312,265.89	
递延所得税负债	208,181,730.01	
未分配利润	21,204,299.15	
其他综合收益	-110,036.48	
少数股东权益	36,273.21	
2022 年度利润表项目		
所得税费用	-7,298,318.63	

2. 重要会计估计变更

(1) 会计估计变更的内容和原因

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目	影响金额
本公司原对境外光伏电站资产采用 20-25 年的折旧年限核算，为了更符合国际市场通行做法及电站实际情况，更能公允地反映公司财务状况和经营成果，改按 30 年折旧核算。	2023 年 4 月 1 日	2023 年 12 月 31 日资产负债表项目	
		固定资产	8,508,608.06
		其他综合收益	40,221.81
		2023 年度利润表项目	
本公司原对应收电网公司电费款组合、应收省级以下地方政府新能源	2023 年 10 月 1 日	2023 年 12 月 31 日资产负债表项目	
		应收账款	-108,576,087.42

会计估计变更的内容和原因	开始适用的时点	受重要影响的报表项目	影响金额
电费补贴款组合按照1%的比例确认预期信用损失，由于目前可再生能源补贴发放周期较长，为了更加合理反映应收电费款未来预期信用损失情况，更能公允地反映公司财务状况和经营成果，改按3%的比例确认预期信用损失。		其他应收款	-2,107,705.08
		合同资产	-5,060,212.10
		长期股权投资	-5,484,111.35
		递延所得税资产	18,274,367.14
		2023年度利润表项目	
		信用减值损失	-113,261,555.45
		资产减值损失	-5,060,212.10
		投资收益	-3,415,008.29
		所得税费用	-18,783,027.03

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	3%、6%、8%、9%、10%、13%、15%、16%、19%、21%、22%、23%
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	1.2%
城市维护建设税	实际缴纳的流转税税额	1%、5%、7%
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	7.5%、12.5%、15%、16.50%、17%、19%、20%、22%、24%、25%、27%、30%、35%、免征

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
海宁市晶科新能源电力有限公司	[注 1]
玉环萃然斋农业科技有限公司、鹤壁市晶科光伏电力有限公司等 542 家公司	20.00%[注 2]
AL GHAZALA ENERGY COMPANY (沙特阿拉伯)	20.00%
TANWEER QEWA ENERGY COMPANY (沙特阿拉伯)	20.00%

纳税主体名称	所得税税率
阿拉尔晶科能源有限公司、博湖县晶嘉阳光电力有限公司等 16 家公司	15.00%
莱芜市天辰太阳能科技有限公司、大庆市晶科光伏发电有限公司等 12 家公司	12.50%
宣威市晶科光伏发电有限公司、那坡县晶科电力有限公司等 4 家公司	7.50%
JINKO POWER INVESTMENT CO.,LTD. (开曼)	0.00%
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER ASIA LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER LATAM LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER JORDAN LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED (中国香港)	16.50%
JINKO POWER INVESTMENT PTE.LTD. (新加坡)	17.00%
JINKO GREAT SUNLIGHT PTE. (新加坡)	17.00%
NRG 21 SP.Z.O.O. (波兰)	19.00%
INTISUN SP3 S.Z.O.O. (波兰)	19.00%
INTISUN PV3 S.Z.O.O. (波兰)	19.00%
JINKO POWER ITALY S.R.L. (意大利)	24.00%
GIRAFFE CE 13 S.R.L (意大利)	24.00%
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD (澳大利亚)	30.00%
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R.L. DE C.V (墨西哥)	30.00%
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO, S.DE R.L.DE C.V (墨西哥)	30.00%
CORDILLERA SOLAR I, S.A. (阿根廷)	35.00%
JINKO POWER COLOMBIA SAS E.S.P. (哥伦比亚)	35.00%
SOLAR EL EDEN S.A.S (哥伦比亚)	35.00%
浙江晶源电力有限公司、丰城市晶坤光伏发电有限公司等 164 家公司	免征

纳税主体名称	所得税税率
除上述以外的其他纳税主体	25%

[注 1] 其中：农光互补红新项目：2023 年度税率 25%；农光互补长啸项目：2023 年度税率 25%；汇锋电站项目 2023 年度减半征收税率为 12.50%；其他 31 个分布式屋顶项目 2023 年税率 25.00%

[注 2] 根据《关于进一步实施小微企业所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2022 年第 13 号），自 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日，对小型微利企业年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，执行期限为 2022 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《财政部税务总局关于小微企业和个体工商户所得税优惠政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 6 号），对小型微利企业年应纳税所得额不超过 100 万元的部分，减按 25% 计入应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税，执行期限为 2023 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日。根据《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号），对小型微利企业减按 25% 计算应纳税所得额，按 20% 的税率缴纳企业所得税政策，延续执行至 2027 年 12 月 31 日。

（二）税收优惠

1. 根据《中华人民共和国企业所得税法》第二十七条及其实施条例第八十七条、八十九条和财税〔2008〕116 号、财税〔2008〕46 号、国税发〔2009〕80 号文件规定，从事《公共基础设施项目企业所得税优惠目录》规定项目的投资经营所得，自项目取得第一笔生产经营收入所属纳税年度起，第一年至第三年免征企业所得税，第四年至第六年减半征收企业所得税。

2. 根据财政部、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 2021 年 1 月 1 日至 2030 年 12 月 31 日，对设在西部地区的鼓励类企业减按 15% 的税率征收企业所得税，湖南省湘西土家族苗族自治州、湖北省恩施苗族土家族自治州、吉林省延边朝鲜族自治州和江西省赣州市可以比照西部企业的企业所得税政策执行。本期减按 15.00% 税率计缴企业所得税公司如下：阿拉尔晶科能源有限公司、博湖县晶嘉阳光电力有限公司、乌苏市中晶光伏发电有限公司、海南州中南光伏电力有限公司、沙雅晶芯科技有限公司、德令哈瑞启达光伏发电有限公司、甘肃陇昌光伏电力有限公司、宁夏天得旭光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司、特变电工疏附新能源有

限责任公司、阿图什新特光伏发电有限公司、上犹县晶科电力有限公司、宣威市晶科光伏发电有限公司、那坡县晶科电力有限公司、金塔县晶能光伏发电有限公司、金塔县晶昭新能源电力有限公司、通渭县晶鸿电力有限公司、金塔县晶曦新能源电力有限公司。

3. 根据《关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》（财政部税务总局公告 2023 年第 12 号）的文件规定，自 2023 年 1 月 1 日至 2027 年 12 月 31 日，对增值税小规模纳税人、小型微利企业和个体工商户减半征收资源税（不含水资源税）、城市维护建设税、房产税、城镇土地使用税、印花税（不含证券交易印花税）、耕地占用税和教育费附加、地方教育附加。

五、合并财务报表项目注释

（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
银行存款	3,681,747,949.18	4,001,720,611.44
其他货币资金	1,665,196,429.44	2,197,454,810.67
合 计	5,346,944,378.62	6,199,175,422.11
其中：存放在境外的款项总额	660,157,530.25	243,954,812.04

（2）其他说明

1) 银行存款使用受限情况

期末银行存款余额中因冻结、托管等原因使用受限的金额为 19,933,255.12 元。

期初银行存款余额中已质押的定期存单金额为 35,350,000.00 元，因冻结、托管等原因使用受限的金额为 15,057,165.41 元，应收定期存单利息为 1,044,280.70 元。

2) 其他货币资金情况

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	1,201,474,601.09	1,764,614,106.47
贷款保证金	165,057,716.07	220,796,275.16
保函保证金	186,070,583.42	100,487,849.05
远期外汇保证金	93,350,435.21	89,930,080.00

保险保证金	9,372,628.23	9,372,628.23
劳务风险保证金	2,230,001.95	2,224,951.36
保理保证金	1,644,097.22	970,379.80
光E宝[注]		52,922.53
应收保证金利息	5,996,366.25	9,005,618.07
小 计	1,665,196,429.44	2,197,454,810.67

[注]光E宝系公司在国网电商科技有限公司旗下的新能源综合服务平台开通的账户，期初余额为 52,922.53 元，该款项使用不受限制

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	31,106,327.33	25,693,312.78
其中：债务工具投资	31,106,327.33	25,693,312.78
合 计	31,106,327.33	25,693,312.78

3. 衍生金融资产

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
利率衍生工具	25,149,389.48	7,642,392.61
合 计	25,149,389.48	7,642,392.61

(2) 其他说明

衍生金融资产详见本财务报表附注九(四)之说明。

4. 应收票据

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
商业承兑汇票		72,439,850.00
合 计		72,439,850.00

(2) 坏账准备计提情况

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					
其中：商业承兑汇票					
按组合计提坏账准备					
其中：商业承兑汇票					
合 计					

(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	72,000,000.00	99.36			72,000,000.00
其中：商业承兑汇票	72,000,000.00	99.36			72,000,000.00
按组合计提坏账准备	463,000.00	0.64	23,150.00	5.00	439,850.00
其中：商业承兑汇票	463,000.00	0.64	23,150.00	5.00	439,850.00
合 计	72,463,000.00	100.00	23,150.00	0.03	72,439,850.00

(3) 坏账准备变动情况

1) 明细情况

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他	
商业承兑汇 票组合	23,150.00	-23,150.00				
合 计	23,150.00	-23,150.00				

2) 本期无重要的坏账准备收回或转回情况。

(4) 期末公司无已质押的应收票据情况。

(5) 期末公司无已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据情况。

(6) 本期无实际核销的应收票据情况。

5. 应收账款

(1) 账龄情况

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	1,801,059,391.79	1,611,164,858.08
1-2 年	1,035,200,478.55	1,219,613,367.65
2-3 年	1,111,506,297.44	934,992,075.88
3-4 年	876,157,799.82	810,791,208.71
4-5 年	744,561,506.68	340,576,735.19
5 年以上	359,587,332.04	60,259,590.56
合 计	5,928,072,806.32	4,977,397,836.07

(2) 坏账准备计提情况

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	16,368,040.35	0.28	16,368,040.35	100.00	
按组合计提坏账准备	5,911,704,765.97	99.72	365,868,069.00	6.19	5,545,836,696.97
合 计	5,928,072,806.32	100.00	382,236,109.35	6.45	5,545,836,696.97

(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	4,977,397,836.07	100.00	197,372,434.59	3.97	4,780,025,401.48
合 计	4,977,397,836.07	100.00	197,372,434.59	3.97	4,780,025,401.48

2) 期末无重要的单项计提坏账准备的应收账款。

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	471,301,483.56	202,887,948.57	43.05
应收账款——应收电网公司电费款组合	5,428,804,371.20	162,864,131.33	3.00
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	11,598,911.21	115,989.10	1.00

项 目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
小 计	5,911,704,765.97	365,868,069.00	6.19

4) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

① 光伏电站开发运营转让业务（非电网公司）形成的、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 (%)
1年以内	160,439,704.46	8,021,985.22	5.00
1-2年	7,795,043.47	779,504.35	10.00
2-3年	13,917,841.35	4,175,345.20	30.00
3-4年	1,769,774.93	884,887.47	50.00
4-5年	8,001,168.03	6,400,934.42	80.00
5年以上	575,176.41	575,176.41	100.00
小 计	192,498,708.65	20,837,833.07	10.82

② 光伏电站 EPC 业务形成的、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 (%)
半年以内	31,800,222.54	318,002.21	1.00
半年至1年	558,980.92	22,359.24	4.00
1-2年	3,844,526.82	384,452.69	10.00
2-3年	25,467,677.64	7,640,303.29	30.00
3-4年	29,945,821.60	14,972,910.81	50.00
4-5年	142,367,290.61	113,893,832.48	80.00
5年以上	44,818,254.78	44,818,254.78	100.00
小 计	278,802,774.91	182,050,115.50	65.30

(3) 坏账准备变动情况

1) 明细情况

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他[注]	

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或 转回	核销	其他[注]	
单项计提坏账准备		19,509,363.08		3,141,322.73		16,368,040.35
按组合计提坏账准备	197,372,434.59	154,467,048.53			14,028,585.88	365,868,069.00
合 计	197,372,434.59	173,976,411.61		3,141,322.73	14,028,585.88	382,236,109.35

[注] 系企业处置子公司时，在合并财务报表中，对应收的原子公司款项应当按照金融工具准则有关规定进行会计处理，确认和计量的金额与该应收款项在母公司个别财务报表原账面余额之间的差额抵减处置子公司产生的投资收益 18,331,564.34 元，本期企业合并转入坏账准备 462,862.46 元，外币报表折算差异 12,603.17 元，以及本期不再将合肥市盛步光伏电力有限公司等公司纳入合并财务报表范围，相应转出丧失控制权日应收账款坏账准备 4,778,444.09 元

2) 本期无重要的坏账准备收回或转回情况。

(4) 本期实际核销的应收账款情况

1) 应收账款核销情况

项 目	核销金额
实际核销的应收账款	3,141,322.73

2) 本期无重要的应收账款核销情况。

3) 应收账款核销说明

本期实际核销应收账款 3,141,322.73 元，主要原因系该等款项已无法收回。

(5) 期末应收账款和合同资产金额前 5 名情况

单位名称	期末账面余额			占应收账款和合同资产(含列报于其他非流动资产的合同资产)期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备
	应收账款	合同资产(含列报于其他非流动资产的合同资产)	小 计		
内蒙古电力(集团)有限责任公司	715,664,983.24		715,664,983.24	11.17	21,469,949.50
国网新疆电力有限公司	641,780,820.25		641,780,820.25	10.02	19,253,424.61
国网江苏省电力有限公司	597,967,362.17		597,967,362.17	9.34	17,939,020.87

单位名称	期末账面余额			占应收账款和合同资产(含列报于其他非流动资产的合同资产)期末余额合计数的比例(%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备
	应收账款	合同资产(含列报于其他非流动资产的合同资产)	小 计		
国网山东省电力公司	466,816,585.59		466,816,585.59	7.29	14,004,497.57
国网安徽省电力有限公司	465,480,305.65		465,480,305.65	7.27	13,964,409.17
小 计	2,887,710,056.90		2,887,710,056.90	45.09	86,631,301.72

6. 应收款项融资

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票	48,383,476.68	176,521,897.24
合 计	48,383,476.68	176,521,897.24

(2) 减值准备计提情况

1) 类别明细情况

种 类	期末数				账面价值
	成本		累计确认的信用减值准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提减值准备	48,383,476.68	100.00			48,383,476.68
其中：银行承兑汇票	48,383,476.68	100.00			48,383,476.68
合 计	48,383,476.68	100.00			48,383,476.68

(续上表)

种 类	期初数				账面价值
	成本		累计确认的信用减值准备		
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提减值准备	176,521,897.24	100.00			176,521,897.24
其中：银行承兑汇票	176,521,897.24	100.00			176,521,897.24
合 计	176,521,897.24	100.00			176,521,897.24

2) 采用组合计提减值准备的应收款项融资

项 目	期末数		
	成本	累计确认的信用减值准备	计提比例 (%)
银行承兑汇票组合	48,383,476.68		
小 计	48,383,476.68		

(3) 期末公司无已质押的应收款项融资。

(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款项融资情况

项 目	期末终止 确认金额
银行承兑汇票	68,528,863.13
小 计	68,528,863.13

银行承兑汇票的承兑人是具有较高信用的商业银行，由其承兑的银行承兑汇票到期不获支付的可能性较低，故公司将已背书或贴现的该等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。

(5) 本期无实际核销的应收款项融资。

7. 预付款项

(1) 账龄分析

1) 明细情况

账 龄	期末数				期初数			
	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	100,937,432.91	88.61		100,937,432.91	626,853,387.57	98.52		626,853,387.57
1-2 年	10,473,894.79	9.19		10,473,894.79	7,166,966.14	1.13		7,166,966.14
2-3 年	976,110.41	0.86		976,110.41	705,702.34	0.11		705,702.34
3 年以上	1,529,589.78	1.34		1,529,589.78	1,548,094.38	0.24		1,548,094.38
合 计	113,917,027.89	100.00		113,917,027.89	636,274,150.43	100.00		636,274,150.43

2) 期末无账龄 1 年以上重要的预付款项。

(2) 期末预付款项金额前 5 名情况

单位名称	账面余额	占预付款项 余额的比例 (%)
合肥晶澳太阳能科技有限公司	27,753,880.87	24.36
晶科能源股份有限公司	10,346,497.38	9.08

单位名称	账面余额	占预付款项 余额的比例 (%)
南华县人民政府	10,000,000.00	8.78
中信金融租赁有限公司	6,023,712.22	5.29
苏银金融租赁股份有限公司	5,895,672.29	5.18
小 计	60,019,762.76	52.69

8. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	92,929,194.15	70,045,260.14
其他应收款	708,366,267.40	430,846,760.75
合 计	801,295,461.55	500,892,020.89

(2) 应收股利

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收甘肃金泰电力有限责任公司股利	44,791,686.16	44,791,686.16
应收沈阳市晶能光伏电力有限公司股利	16,964,506.72	
应收微山晶科电力有限公司股利	9,326,395.00	10,000,000.00
应收蚌埠市晶步光伏电力有限公司股利	6,828,118.97	
应收滁州市晶能光伏电力有限公司股利	5,576,500.54	
应收芜湖晶能光伏发电有限公司股利	3,427,335.18	
应收大悟县明禹新能源开发有限公司股利	2,601,370.91	2,601,370.91
应收江苏旭强新能源科技有限公司股利	807,167.95	2,418,560.78
应收吉林市晶能光伏电力有限公司股利	667,885.92	
应收瑞昌市晶科电力有限公司股利	562,880.94	562,880.94
应收常州科鸿光伏电力有限公司股利	558,985.72	
应收宿州盛步光伏发电有限公司股利	516,899.20	516,899.20
应收大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司股利	200,000.00	
应收合肥市盛步光伏电力有限公司股利	99,460.94	

项 目	期末数	期初数
应收海南澄迈晶步电力有限公司股利		8,649,322.15
应收宁夏晶科光伏发电有限公司股利		504,540.00
小 计	92,929,194.15	70,045,260.14

2) 期末无账龄 1 年以上重要的应收股利。

(3) 其他应收款

1) 款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	379,068,114.57	210,641,397.60
股权转让款	172,853,570.68	137,703,435.86
省级以下地方政府新能源电费补贴款	105,385,253.98	108,295,553.63
押金保证金	89,574,255.49	66,392,199.68
应收业务退款	29,500,000.00	
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
电站拆除补偿款及保险赔偿款	47,559,821.97	12,623,752.05
其他	54,701,797.91	20,308,783.40
小 计	891,840,028.42	569,162,336.04

2) 账龄情况

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内	496,858,579.18	59,027,882.80
1-2 年	65,929,073.97	220,459,880.05
2-3 年	89,176,782.75	160,371,531.76
3-4 年	133,144,704.72	70,758,404.67
4-5 年	60,429,259.17	27,396,429.80
5 年以上	46,301,628.63	31,148,206.96
小 计	891,840,028.42	569,162,336.04

3) 坏账准备计提情况

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	14,217,003.82	1.59	14,217,003.82	100.00	
按组合计提坏账准备	877,623,024.60	98.41	169,256,757.20	19.29	708,366,267.40
小计	891,840,028.42	100.00	183,473,761.02	20.57	708,366,267.40

(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	16,217,003.82	2.85	16,217,003.82	100.00	
按组合计提坏账准备	552,945,332.22	97.15	122,098,571.47	22.08	430,846,760.75
小计	569,162,336.04	100.00	138,315,575.29	24.30	430,846,760.75

② 无重要的单项计提坏账准备的其他应收款。

③ 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(%)
应收省级以下地方政府 新能源电费补贴款组合	105,385,253.98	3,161,557.62	3.00
账龄组合	772,237,770.62	166,095,199.58	21.51
其中：1年以内	476,806,527.75	23,840,509.24	5.00
1-2年	50,108,396.00	5,010,839.60	10.00
2-3年	88,318,877.67	26,495,663.30	30.00
3-4年	70,019,896.64	35,009,948.32	50.00
4-5年	56,229,167.22	44,983,333.78	80.00
5年以上	30,754,905.34	30,754,905.34	100.00
小计	877,623,024.60	169,256,757.20	19.29

4) 坏账准备变动情况

① 明细情况

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	2,652,194.76	21,606,054.42	114,057,326.11	138,315,575.29

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）	
期初数在本期				
--转入第二阶段	-2,503,045.05	2,503,045.05		
--转入第三阶段	-1,248.70	-8,906,798.89	8,908,047.59	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	8,376,382.18	-10,191,460.98	34,626,968.35	32,811,889.55
本期收回或转回			2,000,000.00	2,000,000.00
本期核销			1,689,014.42	1,689,014.42
其他变动[注]	18,477,783.67		-2,442,473.07	16,035,310.60
期末数	27,002,066.86	5,010,839.60	151,460,854.56	183,473,761.02
期末坏账准备计 提比例（%）	4.64	10.00	58.36	20.57

[注] 其他变动系非同一控制下企业合并转入坏账准备 100.00 元；外币报表折算差异 5,317.16 元；企业处置子公司时，在合并财务报表中，对应收的原子公司款项应当按照金融工具准则有关规定进行会计处理，确认和计量的金额与该应收款项在母公司个别财务报表原账面余额之间的差额抵减处置子公司产生的投资收益 18,837,286.51 元；以及公司本期不再将合肥市盛步光伏电力有限公司、睢宁县晶能光伏电力有限公司、镇江市中盛清洁能源有限公司、沈阳市晶能光伏电力有限公司、栖霞市盛步光伏发电有限公司、CRISOL ALCORES, S.L. 股权纳入合并财务报表范围，相应转出于丧失控制权日其他应收款坏账准备 2,807,393.07 元

各阶段划分依据：第一阶段为账龄 1 年以内、应收省级以下地方政府新能源电费补贴款组合的其他应收款预期信用减值损失，第二阶段为 1-2 年的其他应收款预期信用减值损失，第三阶段为 2 年以上、单项计提坏账准备的其他应收款预期信用减值损失。

② 本期无重要的坏账准备收回或转回情况。

5) 本期实际核销的其他应收款情况

① 其他应收款核销情况

项 目	核销金额
-----	------

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,689,014.42

② 本期无重要的其他应收款核销情况。

③ 其他应收款核销说明

本期实际核销其他应收款 1,689,014.42 元,主要原因系该等款项已无法收回。

6) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	期末账面余额	账龄	占其他应收款 余额的比例 (%)	期末坏账准备
沈阳市晶能光伏 电力有限公司	往来款	66,993,305.10	1 年以内	7.51	3,349,665.26
横峰县商务局	省级以下地方政府 新能源电费补贴款	62,238,719.13	3-4 年	7.38	1,973,481.19
		3,543,987.18	4-5 年		
合肥市盛步光伏 电力有限公司	往来款	49,428,051.15	1 年以内	5.54	2,471,402.56
国家电投集团江 西电力有限公司	股权转让款	3,256,300.00	2-3 年	4.77	20,638,222.50
		39,322,665.00	3-4 年		
乌鲁木齐晶步风 力发电有限公司	往来款	41,016,673.68	1 年以内	4.60	2,050,833.68
小 计		265,799,701.24		29.80	30,483,605.19

9. 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
原材料	557,384,763.03	4,609,215.57	552,775,547.46	6,684,987.48		6,684,987.48
消耗性生 物资产	555,095.00		555,095.00	555,095.00		555,095.00
开发成本	3,138,923,090.19	9,651,779.64	3,129,271,310.55	1,356,082,723.69		1,356,082,723.69
合同履约 成本	16,339,072.88		16,339,072.88	45,102,131.20		45,102,131.20
合 计	3,713,202,021.10	14,260,995.21	3,698,941,025.89	1,408,424,937.37		1,408,424,937.37

(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		4,609,215.57				4,609,215.57
开发成本		9,651,779.64				9,651,779.64
合计		14,260,995.21				14,260,995.21

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	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	本期将已计提存货跌价准备的存货耗用/售出
开发成本	根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定可变现净值	本期将已计提存货跌价准备的存货售出

(3) 其他说明

开发成本系公司意图出售而暂时持有的项目公司在建或并网的电站资产。

10. 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
应收光伏电站EPC款项	202,606,927.27	44,466,030.93	158,140,896.34	376,499,304.60	38,370,727.88	338,128,576.72
应收电网公司电费款组合	253,010,604.93	7,590,318.15	245,420,286.78	349,325,893.46	3,493,258.93	345,832,634.53
合计	455,617,532.20	52,056,349.08	403,561,183.12	725,825,198.06	41,863,986.81	683,961,211.25

(2) 减值准备计提情况

1) 类别明细情况

种类	期末数				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按组合计提减值准备	455,617,532.20	100.00	52,056,349.08	11.43	403,561,183.12
合计	455,617,532.20	100.00	52,056,349.08	11.43	403,561,183.12

(续上表)

种类	期初数				
----	-----	--	--	--	--

	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	725,825,198.06	100.00	41,863,986.81	5.77	683,961,211.25
合计	725,825,198.06	100.00	41,863,986.81	5.77	683,961,211.25

2) 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 (%)
应收光伏电站 EPC 款项	202,606,927.27	44,466,030.93	21.95
应收电网公司电费款组合	253,010,604.93	7,590,318.15	3.00
小计	455,617,532.20	52,056,349.08	11.43

(3) 减值准备变动情况

1) 明细情况

项目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销/核销	其他	
按组合计提减值准备	41,863,986.81	10,192,362.27				52,056,349.08
合计	41,863,986.81	10,192,362.27				52,056,349.08

2) 本期无重要的减值准备收回或转回。

(4) 本期无实际核销的合同资产。

11. 一年内到期的非流动资产

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
融资租赁保证金	16,420,983.83		16,420,983.83			
合计	16,420,983.83		16,420,983.83			

12. 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
待抵扣增值税进项税	1,093,348,414.96		1,093,348,414.96	505,887,023.09		505,887,023.09

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
质押的定期存单	99,994,769.51		99,994,769.51			
待摊租金及保险费等	20,031,340.51		20,031,340.51	12,961,160.54		12,961,160.54
预缴企业所得税	11,866,439.10		11,866,439.10	8,385,777.75		8,385,777.75
待抵扣交易税	160,205.29		160,205.29	504,238.02		504,238.02
合 计	1,225,401,169.37		1,225,401,169.37	527,738,199.40		527,738,199.40

13. 长期应收款

(1) 明细情况

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	
融资租赁保证金	301,237,152.35		301,237,152.35	357,819,986.39		357,819,986.39	
应收项目投资款（实质上构成投资的借款）	34,387,439.95	343,874.39	34,043,565.56				
应收股权投资款				306,651.34		306,651.34	
合 计	335,624,592.30	343,874.39	335,280,717.91	358,126,637.73		358,126,637.73	

(2) 坏账准备计提情况

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	335,624,592.30	100.00	343,874.39	0.10	335,280,717.91
合 计	335,624,592.30	100.00	343,874.39	0.10	335,280,717.91

（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 (%)	
按组合计提坏账准备	358,126,637.73	100.00			358,126,637.73
合计	358,126,637.73	100.00			358,126,637.73

2) 采用组合计提坏账准备的长期应收款

项目	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
融资租赁保证金	301,237,152.35		
应收项目投资款 (实质上构成投资的借款)	34,387,439.95	343,874.39	1.00
小计	335,624,592.30	343,874.39	0.10

(3) 本期无核销的长期应收款。

14. 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
对合营企业投资	37,895,456.86		37,895,456.86	64,059,163.22		64,059,163.22
对联营企业投资	876,513,474.87		876,513,474.87	766,096,965.90		766,096,965.90
合计	914,408,931.73		914,408,931.73	830,156,129.12		830,156,129.12

(2) 明细情况

被投资单位	期初数		本期增减变动			
	账面价值	减值准备	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
合营企业						
南昌市科能电力有限公司[注1]						
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	64,059,163.22		8,106,465.00		-3,031,905.90	-31,205,087.46
小计	64,059,163.22		8,106,465.00		-3,031,905.90	-31,205,087.46
联营企业						
甘肃金泰电力有限责任公司	124,206,203.42				13,200,695.65	
玉环晶科电力有限	221,283,102.62				16,877,896.07	

被投资单位	期初数		本期增减变动			
	账面价值	减值准备	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
公司						
玉环晶能电力有限公司	248,768,536.61				19,786,605.17	
铅山县晶泰光伏电力有限公司	44,050,769.16				3,848,347.74	
石城县晶科电力有限公司	30,209,356.59				1,115,215.09	
格尔木汇科新能源有限公司	28,593,029.88				2,243,290.47	
珠海海峡晨阳清洁能源产业基金(有限合伙)						
滁州普晶新能源有限公司	13,092,864.12				3,187,413.71	
缙云县晶科光伏发电有限公司	20,034,180.04				503,230.19	
建德晶科光伏发电有限公司	9,780,884.02				228,970.37	
抚州市临川区晶科电力有限公司	10,019,215.43				2,248,956.86	
瑞昌市晶科电力有限公司	6,847,809.76				1,361,621.43	
金昌晶投新能源有限公司						
国能神皖(铜陵)新能源有限公司[注2]						
横峰县康德电力有限公司[注3]						
吕梁美锦晶科新能源有限公司						
上饶市广投光伏能源有限公司						
上海康益丰农业发展有限公司						
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI RANGUNIA SOLAR LIMITED						
PROMOTORES ARCHIDONA	9,211,014.25		16,374,717.04		-164,665.76	

被投资单位	期初数		本期增减变动			
	账面价值	减值准备	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
RENOVABLE, A. I. E.						
ARCHIDONA LAT 132KV, A. I. E			33,398,409.31		-458,223.44	
小 计	766,096,965.90		49,773,126.35		63,979,353.55	
合 计	830,156,129.12		57,879,591.35		60,947,447.65	-31,205,087.46

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	
	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	账面价值	减值准备
合营企业						
南昌市科能电力有限公司[注1]						
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD				-33,178.00	37,895,456.86	
小 计				-33,178.00	37,895,456.86	
联营企业						
甘肃金泰电力有限责任公司	56,805.67				137,463,704.74	
玉环晶科电力有限公司	802,743.90				238,963,742.59	
玉环晶能电力有限公司	993,847.12				269,548,988.90	
铅山县晶泰光伏电力有限公司	209,843.40	4,792,099.08			43,316,861.22	
石城县晶科电力有限公司	38,300.32	2,650,689.12			28,712,182.88	
格尔木汇科新能源有限公司	245,739.97				31,082,060.32	
珠海海峡晨阳清洁能源产业基金(有限合伙)						
滁州普晶新能源有限公司					16,280,277.83	
缙云县晶科光伏发电有限公司	115,102.87				20,652,513.10	
建德晶科光伏发电有限公司	121,035.72				10,130,890.11	
抚州市临川区晶科电力有限公司	98,143.67				12,366,315.96	
瑞昌市晶科电力有限公司	143,857.88				8,353,289.07	
金昌晶投新能源有限公司						

被投资单位	本期增减变动				期末数	
	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	账面价值	减值准备
国能神皖（铜陵）新能源有限公司[注 2]						
横峰县康德电力有限公司[注 3]						
吕梁美锦晶科新能源有限公司						
上饶市广投光伏能源有限公司						
上海康益丰农业发展有限公司						
PT. JINKOSOLAR INDONESIA ENERGI						
RANGUNIA SOLAR LIMITED						
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.				969,708.17	26,390,773.70	
ARCHIDONA LAT 132KV, A. I. E				311,688.58	33,251,874.45	
小 计	2,825,420.52	7,442,788.20		1,281,396.75	876,513,474.87	
合 计	2,825,420.52	7,442,788.20		1,248,218.75	914,408,931.73	

[注 1]截至 2023 年 12 月 31 日，公司对南昌市科能电力有限公司尚未出资，因南昌市科能电力有限公司上期及本期实现净利润为负数，且金额较小，因此暂未确认对该公司投资的损益变动

[注 2]截至 2023 年 12 月 31 日，公司对国能神皖（铜陵）新能源有限公司尚未出资，根据合作协议约定按实缴投资比例进行年度分红，因此暂未确认对该公司投资的损益变动

[注 3]截至 2023 年 12 月 31 日，公司对横峰县康德电力有限公司尚未出资，因横峰县康德电力有限公司本期实现净利润为负数，且金额较小，因此暂未确认对该公司投资的损益变动

15. 其他权益工具投资

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得和损失	其他
中能建基金管理 有限公司	3,750,000.00				

项 目	期初数	本期增减变动			
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得和损失	其他
开封电科能源有限公司		2,589,320.00			
阜阳晶桦新能源有限公司					2,089,450.00
合 计	3,750,000.00	2,589,320.00			2,089,450.00

(续上表)

项 目	期末数	本期确认的股利收入	本期末累计计入其他综合收益的利得和损失
中能建基金管理有限公司	3,750,000.00	390,205.88	
开封电科能源有限公司	2,589,320.00		
阜阳晶桦新能源有限公司	2,089,450.00		
合 计	8,428,770.00	390,205.88	

(2) 其他说明

1) 2019年1月,本公司与中国能源建设股份有限公司、光大富尊投资有限公司签订《关于设立中能建基金管理有限公司的出资协议书》,共同出资设立中能建基金管理有限公司,本公司以货币认缴出资人民币750万元,占其注册资本15%,截至2023年12月31日,本公司已实缴出资375.00万元。根据中能建基金管理有限公司章程,该公司董事会5人,其中2名由中国能源建设股份有限公司委派,2名由光大富尊投资有限公司委派,1名为职工董事,本公司不委派董事,对其没有重大影响,公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

2) 2022年6月,本公司与国电投中源河南新能源科技有限公司共同出资设立开封电科能源有限公司,本公司以货币认缴出资258.9320万元,占其注册资本的19%,截至2023年12月31日,本公司已实缴出资258.9320万元。根据开封电科能源有限公司章程,该公司不设董事会,设执行董事一名,由国电投中源河南新能源科技有限公司任命,本公司对其没有重大影响,公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

3) 2023年12月,本公司子公司合肥守诺新能源有限公司与安徽电投新拓能源发展有限公司签订《股权转让协议》,合肥守诺新能源有限公司将持有的阜阳晶桦新能源有限公司95%的股权转让给安徽电投新拓能源发展有限公司,双方于2023年12月26日办妥工商变更

登记手续，剩余 5%的股权在丧失控制权日重新计量的价值为 208.9450 万元。根据阜阳晶桦新能源有限公司章程，该公司不设董事会，设执行董事一名，由安徽电投新拓能源发展有限公司任命，合肥守诺新能源有限公司对其没有重大影响，公司将该非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

16. 固定资产

(1) 明细情况

项 目	电站资产	房屋及建筑物	通用设备	运输工具	合 计
账面原值					
期初数	20,558,374,272.07	42,375,741.85	54,274,038.19	7,380,687.91	20,662,404,740.02
本期增加金额	4,871,788,822.33		11,741,146.44	1,164,422.16	4,884,694,390.93
1) 购置	2,765,934.88		11,718,624.30	1,164,422.16	15,648,981.34
2) 在建工程转入	4,529,542,843.63				4,529,542,843.63
3) 企业合并增加	152,306,075.19		22,522.14		152,328,597.33
4) 其他增加	187,173,968.63 [注]				187,173,968.63
外币报表折算差异	12,020,421.01		16,545.13		12,036,966.14
本期减少金额	982,681,725.98	345,338.99	334,650.28	656,398.06	984,018,113.31
1) 处置或报废	35,679,329.27	345,338.99	187,231.32	608,121.65	36,820,021.23
2) 合并范围减少	947,002,396.71		147,418.96	48,276.41	947,198,092.08
期末数	24,459,501,789.43	42,030,402.86	65,697,079.48	7,888,712.01	24,575,117,983.78
累计折旧					
期初数	4,953,460,514.72	3,932,324.62	46,010,064.50	5,784,612.13	5,009,187,515.97
本期增加金额	1,070,696,975.92	1,983,640.42	4,564,983.41	678,279.75	1,077,923,879.50
1) 计提	1,026,882,855.66	1,983,640.42	4,543,587.38	678,279.75	1,034,088,363.21
2) 企业合并增加	42,178,012.71		21,396.03		42,199,408.74
3) 存货转入	1,636,107.55 [注]				1,636,107.55
外币报表折算差异	2,016,053.39		9,874.00		2,025,927.39
本期减少金额	174,625,958.87		165,500.26	623,578.16	175,415,037.29
1) 处置或报废	10,234,186.53		107,815.93	577,715.57	10,919,718.03

项 目	电站资产	房屋及建筑物	通用设备	运输工具	合 计
2) 合并范围减少	164,391,772.34		57,684.33	45,862.59	164,495,319.26
期末数	5,851,547,585.16	5,915,965.04	50,419,421.65	5,839,313.72	5,913,722,285.57
减值准备					
期初数					
本期增加金额	20,694,737.06				20,694,737.06
1) 计提	20,694,737.06				20,694,737.06
本期减少金额					
期末数	20,694,737.06				20,694,737.06
账面价值					
期末账面价值	18,587,259,467.21	36,114,437.82	15,277,657.83	2,049,398.29	18,640,700,961.15
期初账面价值	15,604,913,757.35	38,443,417.23	8,263,973.69	1,596,075.78	15,653,217,224.05

[注]系公司子公司本期改变开发产品的持有意图为自持,相应转入电站资产期初原值和累计折旧

(2) 固定资产减值测试情况

1) 可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

项 目	账面价值	可收回金额	本期计提减值金额
广西玉林晶科电力博白县60MW 渔光互补光伏电站项目一期 20MW 项目	20,694,737.06		20,694,737.06
小 计	20,694,737.06		20,694,737.06

(续上表)

项 目	预测期年限	预测期的关键参数及其确定依据	稳定期的关键参数及其确定依据
广西玉林晶科电力博白县60MW 渔光互补光伏电站项目一期 20MW 项目	25 年	未来现金流量: 根据未来预计发电量预测; 折现率: 根据加权平均资本成本模型测算	未来现金流量: 根据未来预计发电量预测; 折现率: 根据加权平均资本成本模型测算
小 计			

17. 在建工程

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
在建工程	1,326,985,897.48	3,041,678,565.50
工程物资	110,381,816.88	330,065,412.41
合 计	1,437,367,714.36	3,371,743,977.91

(2) 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
金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目				867,960,971.24		867,960,971.24
金昌市晶亮电力有限公司电站项目				469,355,964.71		469,355,964.71
金昌市晶阳电力有限公司电站项目				425,671,292.90		425,671,292.90
金塔县晶曦新能源电力有限公司电站项目				306,305,198.38		306,305,198.38
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	271,454,552.26		271,454,552.26	271,454,552.26		271,454,552.26
海宁市晶步光伏发电有限公司电站项目				79,850,582.81		79,850,582.81
阳江市晶步科技有限公司电站项目	34,776,425.75		34,776,425.75	62,127,266.81		62,127,266.81
Al Ghazala Energy Company	684,829,194.42		684,829,194.42	31,333,980.11		31,333,980.11
其他地面式电站项目	215,363,064.87		215,363,064.87	324,244,304.50		324,244,304.50
其他分布式电站项目	32,931,040.73		32,931,040.73	138,895,517.17		138,895,517.17
境外地面式电站项目	87,631,619.45		87,631,619.45	64,478,934.61		64,478,934.61
小 计	1,326,985,897.48		1,326,985,897.48	3,041,678,565.50		3,041,678,565.50

2) 重要在建工程项目本期变动情况

工程名称	预算数(万元)	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他减少	期末数
金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目	100,000.00	867,960,971.24	82,864,363.19	950,825,334.43		
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	82,126.25	469,355,964.71	235,807,674.48	705,163,639.19		

工程名称	预算数（万元）	期初数	本期增加	转入 固定资产	其他减少	期末数
金昌市晶阳电力有限公司电站项目	82,027.75	425,671,292.90	315,436,218.68	741,107,511.58		
金塔县晶曦新能源电力有限公司电站项目	36,646.00	306,305,198.38	13,761,843.11	320,067,041.49		
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	76,731.38	271,454,552.26				271,454,552.26
海宁市晶步光伏发电有限公司电站项目	16,129.68	79,850,582.81	48,567,971.35	128,418,554.16		
阳江市晶步科技有限公司电站项目	91,077.54	62,127,266.81	668,855,000.59	696,205,841.65		34,776,425.75
Al Ghazala Energy Company	132,662.59	31,333,980.11	653,495,214.31			684,829,194.42
其他地面式电站项目		324,244,304.50	291,230,648.31	284,667,680.25	115,444,207.69	215,363,064.87
其他分布式电站项目		138,895,517.17	614,390,890.27 [注]	686,806,225.07	33,549,141.64	32,931,040.73
境外地面式电站项目		64,478,934.61	79,632,400.32	16,281,015.81	40,198,699.67	87,631,619.45
小 计		3,041,678,565.50	3,004,042,224.61	4,529,542,843.63	189,192,049.00	1,326,985,897.48

（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
金塔县晶亮新能源电力有限公司电站项目	105.54	100.00	35,379,864.31	14,702,215.21	4.12	募集资金、其他来源
金昌市晶亮电力有限公司电站项目	95.31	100.00	27,922,021.65	15,576,362.22	6.14	募集资金、其他来源
金昌市晶阳电力有限公司电站项目	100.29	100.00	29,080,408.00	14,582,697.70	6.21	募集资金、其他来源
金塔县晶曦新能源电力有限公司电站项目	96.95	100.00	1,617,065.66			其他来源
白水县晶能光伏发电有限公司电站项目	39.27	39.27	16,976,058.92			募集资金、其他来源
海宁市晶步光伏发电有限公司电站项目	88.37	100.00	831,104.92	175,232.59	3.85	其他来源

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
阳江市晶步科技有限公司电站项目	89.09	74.24	2,821,954.61	2,779,828.39	4.42	其他来源
Al Ghazala Energy Company	49.45	49.45	23,232,575.76	23,232,575.76	7.04	其他来源
其他地面式电站项目			41,432,144.05	12,392,172.52		
其他分布式电站项目			13,600,660.90	5,226,785.65		
境外地面式电站项目						
小 计			192,893,858.78	88,667,870.04		

[注]其中 124,245,541.76 元系公司本期改变开发产品的持有意图为自持，相应转入期初列报为存货的金额

(3) 工程物资

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
专用材料	110,381,816.88		110,381,816.88	330,065,412.41		330,065,412.41
小 计	110,381,816.88		110,381,816.88	330,065,412.41		330,065,412.41

18. 使用权资产

项 目	土地	屋顶及配电房	水面	房屋及建筑物	运输工具	合 计
账面原值						
期初数	1,243,947,638.67	613,848,321.97	87,538,342.73	25,458,835.61	545,276.42	1,971,338,415.40
本期增加金额	229,636,083.74	236,451,114.78	54,418,602.73	6,338,513.12	76,727.16	526,921,041.53
(1) 租入	225,100,297.93	239,865,008.57	54,418,602.73	6,338,513.12	76,727.16	525,799,149.51
(2) 租赁变更		-3,413,893.79				-3,413,893.79
(3) 企业合并增加	4,535,785.81					4,535,785.81
外币报表折算差异金额	2,567,949.82			74,353.72		2,642,303.54
本期减少金额	488,645,538.14	68,384,956.61		4,455,722.71	401,262.90	561,887,480.36
(1) 租赁到期或者终止	6,342,654.95	5,025,446.53		4,455,722.71	401,262.90	16,225,087.09
(2) 合并范围减少	482,302,883.19	63,359,510.08				545,662,393.27
期末数	987,506,134.09	781,914,480.14	141,956,945.46	27,415,979.74	220,740.68	1,939,014,280.11

项 目	土地	屋顶及配电房	水面	房屋及建筑物	运输工具	合 计
累计折旧						
期初数	122,633,519.29	124,714,424.17	28,192,483.09	12,872,054.26	406,733.07	288,819,213.88
本期增加金额	53,468,714.65	27,779,895.35	5,483,363.59	7,949,405.24	92,298.98	94,773,677.81
(1) 计提	52,367,795.71	27,779,895.35	5,483,363.59	7,949,405.24	92,298.98	93,672,758.87
(2) 企业合并增加	1,100,918.94					1,100,918.94
外币报表折算差异 金额	68,053.90			29,056.73		97,110.63
本期减少金额	27,380,402.55	16,895,042.96	0.00	4,416,742.72	343,466.73	49,035,654.96
(1) 租赁到期或者 终止	422,843.66	404,208.23		4,416,742.72	343,466.73	5,587,261.34
(2) 合并范围减少	26,957,558.89	16,490,834.73				43,448,393.62
期末数	148,789,885.29	135,599,276.56	33,675,846.68	16,433,773.51	155,565.32	334,654,347.36
账面价值						
期末账面价值	838,716,248.80	646,315,203.58	108,281,098.78	10,982,206.23	65,175.36	1,604,359,932.75
期初账面价值	1,121,314,119.38	489,133,897.80	59,345,859.64	12,586,781.35	138,543.35	1,682,519,201.52

19. 无形资产

(1) 明细情况

项 目	土地使用权	应用软件	特许经营权	专利权	海域使用权	合 计
账面原值						
期初数	49,916,755.37	18,413,940.56	150,649,068.33	209,000.74		219,188,765.00
本期增加金额	13,118,107.14	5,714,855.39	12,258,864.57	3,900.00	33,200,395.79	64,296,122.89
1) 购置	13,118,107.14	5,714,855.39		3,900.00	33,200,395.79	52,037,258.32
2) 企业合并增加			12,258,864.57			12,258,864.57
本期减少金额	5,613,500.00		4,921,442.04			10,534,942.04
1) 合并范围减少	5,613,500.00		4,921,442.04			10,534,942.04
期末数	57,421,362.51	24,128,795.95	157,986,490.86	212,900.74	33,200,395.79	272,949,945.85
累计摊销						
期初数	4,627,077.56	12,063,007.72	44,366,197.75	180,366.40		61,236,649.43
本期增加金额	1,179,941.80	2,604,605.70	7,725,781.40	28,829.59	553,339.93	12,092,498.42
1) 计提	1,179,941.80	2,604,605.70	7,725,781.40	28,829.59	553,339.93	12,092,498.42

项 目	土地使用权	应用软件	特许经营权	专利权	海域使用权	合 计
本期减少金额	72,271.68		1,404,581.26			1,476,852.94
1) 合并范围减少	72,271.68		1,404,581.26			1,476,852.94
期末数	5,734,747.68	14,667,613.42	50,687,397.89	209,195.99	553,339.93	71,852,294.91
账面价值						
期末账面价值	51,686,614.83	9,461,182.53	107,299,092.97	3,704.75	32,647,055.86	201,097,650.94
期初账面价值	45,289,677.81	6,350,932.84	106,282,870.58	28,634.34		157,952,115.57

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书原因
土地使用权	4,847,919.89	权证尚在办理中
小 计	4,847,919.89	

20. 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
生态修复工程	10,923,838.72		936,329.03		9,987,509.69
待摊长期借款咨询费手续费等	32,357,701.43		4,337,023.89		28,020,677.54
其他	23,589,165.30	23,069,206.87	7,109,601.51	23,176,303.47	16,372,467.19
合 计	66,870,705.45	23,069,206.87	12,382,954.43	23,176,303.47	54,380,654.42

21. 递延所得税资产、递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

项 目	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
资产减值准备	511,282,065.97	117,886,613.15	306,854,355.50	73,023,779.89
股权激励	20,905,232.59	5,226,308.15		
退回土地出让款	39,528,909.88	9,882,227.47	40,705,949.38	10,176,487.35
可抵扣亏损	73,845,564.57	25,845,947.60		
衍生金融工具公允价值变动	29,977,349.40	7,494,337.35	27,307,992.07	6,826,998.02

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
租赁交易	1,628,324,125.14	201,226,431.39	1,831,934,319.91	229,312,265.89
合 计	2,303,863,247.55	367,561,865.11	2,206,802,616.86	319,339,531.15

(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
恶性通货膨胀	252,302,244.11	88,305,785.49	179,370,754.10	62,779,763.94
融资手续费摊销	6,270,660.14	2,194,731.05	8,078,008.83	2,827,303.09
衍生金融工具公允价值变动	2,913,991.54	1,019,897.04	4,694,208.23	1,642,972.88
租赁交易	1,523,074,225.20	179,217,011.02	1,693,456,808.99	208,181,730.01
合 计	1,784,561,120.99	270,737,424.60	1,885,599,780.15	275,431,769.92

(3) 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（资产减值准备）	148,981,262.38	73,087,253.65
可抵扣亏损	1,026,206,281.33	920,634,712.13
租赁交易	40,742,211.25	37,684,304.47
合 计	1,215,929,754.96	1,031,406,270.25

(4) 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
2024 年	80,372,645.13	90,962,199.99	
2025 年	64,703,674.24	95,902,897.75	
2026 年	122,027,941.27	244,619,180.62	
2027 年	342,751,787.16	437,838,286.96	
2028 年	324,062,222.47		
2028 年以后(境外子公司)	92,288,011.06	51,312,146.81	
合 计	1,026,206,281.33	920,634,712.13	

22. 其他非流动资产

(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
合同资产	21,173,972.38	7,795,013.99	13,378,958.39	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20
对已转移控制权公司的投资款	8,700,000.00		8,700,000.00	18,900,000.00		18,900,000.00
预付土地出让金	6,461,005.00		6,461,005.00	3,217,510.00		3,217,510.00
预付长期资产购置款	195,529,673.55		195,529,673.55	141,565,037.27		141,565,037.27
合 计	231,864,650.93	7,795,013.99	224,069,636.94	169,240,444.93	2,366,462.46	166,873,982.47

(2) 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	21,173,972.38	7,795,013.99	13,378,958.39	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20
小 计	21,173,972.38	7,795,013.99	13,378,958.39	5,557,897.66	2,366,462.46	3,191,435.20

2) 减值准备计提情况

① 类别明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	21,173,972.38	100.00	7,795,013.99	36.81	13,378,958.39
合 计	21,173,972.38	100.00	7,795,013.99	36.81	13,378,958.39

(续上表)

种 类	期初数				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	5,557,897.66	100.00	2,366,462.46	42.58	3,191,435.20
合 计	5,557,897.66	100.00	2,366,462.46	42.58	3,191,435.20

② 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 (%)
应收质保金	21,173,972.38	7,795,013.99	36.81
小 计	21,173,972.38	7,795,013.99	36.81

3) 减值准备变化情况

① 明细情况

项 目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	转销/核销	其他	
按组合计提减值准备	2,366,462.46	5,428,551.53				7,795,013.99
合 计	2,366,462.46	5,428,551.53				7,795,013.99

② 本期无重要的减值准备收回或转回。

4) 本期无实际核销的合同资产。

23. 所有权或使用权受到限制的资产

(1) 期末资产受限情况

项 目	期末账面余额	期末账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	1,685,129,684.56	1,685,129,684.56	冻结、质押、托管	详见本财务报表附注五(一)1(2)之说明
应收账款/合同资产	5,081,577,992.11	4,926,942,551.87	质押	用于贷款及融资租赁质押担保
其他流动资产	99,994,769.51	99,994,769.51	质押	用于贷款、开具银行承兑汇票及保函质押
存货	95,745,354.71	92,734,551.89	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保
固定资产	14,091,174,939.76	10,378,545,484.88	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保
在建工程	685,917,831.88	685,917,831.88	抵押	用于贷款、融资租赁抵押担保
合 计	21,739,540,572.53	17,869,264,874.59		

(2) 期初资产受限情况

项 目	期初账面余额	期初账面价值	受限类型	受限原因
货币资金	2,248,853,334.25	2,248,853,334.25	质押、冻结	详见本财务报表附注五(一)1(2)之说明
应收账款/合同资产	4,512,859,403.76	4,464,111,661.64	质押	用于贷款及融资租赁质押担保
应收款项融资	87,872,062.35	87,872,062.35	质押	用于应付票据质押担保
存货	240,388,618.01	239,978,217.18	抵押	用于贷款及融资租赁抵押担保

项 目	期初账面余额	期初账面价值	受限类型	受限原因
固定资产	11,906,423,906.21	8,657,580,270.46	抵押	用于贷款、融资租赁抵押担保及公司债券抵押反担保
在建工程	946,947,580.57	946,947,580.57	抵押	用于贷款、融资租赁抵押担保及公司债券抵押反担保
无形资产	15,246,792.00	13,182,122.25	抵押	用于公司债券抵押反担保
合 计	19,958,591,697.15	16,658,525,248.70		

24. 短期借款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
保证借款（含已贴现融资票据）	850,000,000.00	602,000,000.00
保证及质押借款		454,973,070.81
抵押及保证借款	150,000,000.00	150,000,000.00
信用借款	856,118,262.36	50,000,000.00
未到期借款利息	1,927,143.63	1,543,543.76
合 计	1,858,045,405.99	1,258,516,614.57

(2) 无已逾期未偿还的短期借款。

25. 交易性金融负债

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
交易性金融负债		50,275,891.37		50,275,891.37
其中：非同一控制下企业合并或有对价		50,275,891.37		50,275,891.37
合 计		50,275,891.37		50,275,891.37

26. 衍生金融负债

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
外汇衍生工具	20,593,483.96	32,491,765.83
合 计	20,593,483.96	32,491,765.83

(2) 其他说明

衍生金融负债详见本财务报表附注九(四)之说明。

27. 应付票据

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
商业承兑汇票		148,487,425.53
银行承兑汇票	1,521,099,977.27	1,995,990,494.44
合 计	1,521,099,977.27	2,144,477,919.97

(2) 已到期未支付应付票据情况

项 目	期末数	到期未支付原因
已到期未支付应付票据	116,401,241.67	被背书人未及时兑付

期末已到期未支付的应付票据已改列至应付账款。

28. 应付账款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
自持光伏电站业务款	2,091,355,515.17	2,275,120,110.33
光伏电站 EPC 业务款	475,590,278.69	731,392,729.84
拟出售光伏电站业务款	814,574,873.58	222,756,384.33
其他	69,504,672.46	9,986,907.76
合 计	3,451,025,339.90	3,239,256,132.26

(2) 期末无账龄 1 年以上重要的应付账款。

29. 预收款项

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
其他	2,140,154.70	2,181,818.04
合 计	2,140,154.70	2,181,818.04

(2) 期末无账龄 1 年以上或逾期的重要的预收款项。

30. 合同负债

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
托管服务业务预收款	12,635,443.38	5,891,732.32
光伏电站 EPC 业务预收款	1,213,096.76	127,848,878.82
光伏电站开发运营转让业务预收款	870,350.87	52,581,649.05
合 计	14,718,891.01	186,322,260.19

(2) 期末无账龄 1 年以上的重要的合同负债。

31. 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	71,469,114.65	497,411,958.41	470,643,493.34	98,237,579.72
离职后福利—设定提存计划	2,695,992.19	40,219,586.98	39,571,738.05	3,343,841.12
辞退福利	431,170.00	4,423,892.00	4,667,234.00	187,828.00
合 计	74,596,276.84	542,055,437.39	514,882,465.39	101,769,248.84

(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	68,448,288.24	434,681,193.45	408,550,430.21	94,579,051.48
职工福利费	21,792.45	16,415,289.45	16,374,002.10	63,079.80
社会保险费	1,695,465.96	24,426,187.34	23,995,260.86	2,126,392.44
其中：医疗保险费	1,611,368.98	23,163,919.31	22,737,885.49	2,037,402.80
工伤保险费	59,481.48	822,190.45	822,454.94	59,216.99
生育保险费	24,615.50	440,077.58	434,920.43	29,772.65
住房公积金	1,303,568.00	21,151,627.20	20,986,139.20	1,469,056.00
工会经费和职工教育经费		737,660.97	737,660.97	
小 计	71,469,114.65	497,411,958.41	470,643,493.34	98,237,579.72

(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	2,606,374.83	38,884,028.31	38,257,101.71	3,233,301.43
失业保险费	89,617.36	1,335,558.67	1,314,636.34	110,539.69
小 计	2,695,992.19	40,219,586.98	39,571,738.05	3,343,841.12

32. 应交税费

项 目	期末数	期初数
增值税	40,371,458.47	31,413,199.15
企业所得税	39,187,186.38	29,540,597.82
代扣代缴个人所得税	4,536,690.78	2,662,889.60
土地使用税	4,313,031.07	3,412,216.15
印花税	2,581,341.09	1,100,625.05
城市维护建设税	1,306,168.46	1,400,618.50
教育费附加	653,436.96	768,048.54
地方教育附加	435,624.66	512,032.35
房产税	107,773.37	91,918.01
地方水利建设基金	54,564.63	14,354.58
其他	19,542.69	93,675.53
合 计	93,566,818.56	71,010,175.28

33. 其他应付款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
押金保证金	294,801,444.40	161,134,038.21
往来款及其他	161,303,555.15	99,562,005.10
股权激励	133,812,026.05	
应付费用	118,692,096.95	93,086,287.01
短期融资租赁款	91,531,189.71	

项 目	期末数	期初数
股权转让款	35,277,384.14	88,365,388.96
应付暂收股权转让款	20,000,000.00	25,748,000.00
被并购子公司应付前股东往来款	689,665.27	1,933,038.70
担保费		6,727,819.54
合 计	856,107,361.67	476,556,577.52

2) 期末无账龄 1 年以上重要的其他应付款

34. 一年内到期的非流动负债

项 目	期末数	期初数
一年内到期的长期应付款	841,990,116.22	929,121,570.61
一年内到期的长期借款	708,653,356.86	854,359,509.11
一年内到期的应付债券	62,087,855.80	730,922,867.01
一年内到期的租赁负债	44,227,222.70	53,381,771.68
未到期借款利息	2,102,844.29	2,013,219.39
合 计	1,659,061,395.87	2,569,798,937.80

35. 其他流动负债

项 目	期末数	期初数
待转销项税额	192,959.67	16,685,564.30
合 计	192,959.67	16,685,564.30

36. 长期借款

项 目	期末数	期初数
保证、抵押及质押借款	4,663,486,221.64	2,152,663,631.51
保证及质押借款	1,218,266,168.93	2,072,121,020.34
抵押及质押借款	29,626,267.25	398,321,020.03
保证借款	712,990,706.22	331,200,000.00
信用借款	147,000,000.00	

项 目	期末数	期初数
未到期借款利息	22,325,029.28	14,296,411.32
合 计	6,793,694,393.32	4,968,602,083.20

37. 应付债券

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
公司债券	706,219,413.20	1,419,016,941.76
可转换公司债券	2,111,998,197.92	2,030,893,889.90
减：一年内到期的应付债券	62,087,855.80	730,922,867.01
合 计	2,756,129,755.32	2,718,987,964.65

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

债券名称	面值	票面利率(%)	发行日期	债券期限	发行金额	是否违约	期初数
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行2021年公司债券（第一期）	100.00	7.00	2021/3/8	2021/3/8 - 2023/3/8	200,000,000.00	否	215,002,253.00
晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券	100.00	0.30、0.50、 1.00、1.50、 1.80、2.00	2021/4/23	2021/4/23 - 2027/4/22	3,000,000,000.00	否	2,030,893,889.90
晶科电力科技股份有限公司乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）	100.00	5.50	2022/5/12	2022/5/12 - 2023/5/11	500,000,000.00	否	515,920,614.01
晶科电力科技股份有限公司2022年第一期境外绿色债券	100.00	4.80	2022/9/22	2022/9/22 - 2025/9/22	USD100,000,000.00	否	688,094,074.75
小 计					RMB3,700,000,000.00/ USD100,000,000.00		3,449,910,831.66

（续上表）

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	本期转股	汇率变动	期末数
晶科电力科技股份有限公司面向合格投资者公开发行 2021 年公司债券（第一期）		3,395,890.37	-101,856.63	218,500,000.00			
晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券		19,395,437.86	-73,538,223.95	11,481,514.20	347,839.59		2,111,998,197.92
晶科电力科技股份有限公司乡村振兴碳中和绿色公司债券（第一期）		9,869,863.01	-1,709,522.98	527,500,000.00			
晶科电力科技股份有限公司 2022 年第一期境外绿色债券		40,350,260.44	-4,995,753.86	38,657,696.61		11,437,020.76	706,219,413.20
小 计		73,011,451.68	-80,345,357.42	796,139,210.81	347,839.59	11,437,020.76	2,818,217,611.12

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间、转股权会计处理及判断依据

可转换公司债券的转股条件、转股时间详见本财务报表附注十五(四)之说明。

38. 租赁负债

项 目	期末数	期初数
租赁付款额	2,514,220,182.98	2,548,125,113.15
减：未确认融资费用	1,031,098,138.90	1,099,256,026.35
合 计	1,483,122,044.08	1,448,869,086.80

39. 长期应付款

项 目	期末数	期初数
资产抵押借款	4,369,043,642.03	5,215,442,352.90

项 目	期末数	期初数
项目合作借款	6,550,000.00	226,545,885.41
未到期利息		157,074,930.74
应付海域使用权款项	28,701,660.83	
合 计	4,404,295,302.86	5,599,063,169.05

40. 预计负债

项 目	期末数	期初数	形成原因
境外电站弃置费用	1,476,368.77	1,806,780.48	境外电站确认的弃置费用
合 计	1,476,368.77	1,806,780.48	

41. 递延收益

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	形成原因
政府补助	14,481,031.05	4,098,200.00	1,177,414.21	17,401,816.84	项目补助资金
转让子公司尚未实现收益	7,730.15		7,730.15		
合 计	14,488,761.20	4,098,200.00	1,185,144.36	17,401,816.84	

42. 股本

(1) 明细情况

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[注]	小计	
股份总数	2,894,375,577.00	676,501,128.00			77,917.00	676,579,045.00	3,570,954,622.00

[注]本期其他变动系可转换公司债券转股

(2) 其他说明

本期增加变动情况详见本财务报表附注十五(三)和十五(四)之说明。

43. 其他权益工具

(1) 期末发行在外的可转换公司债券基本情况

期末发行在外的可转换公司债券基本情况详见本财务报表附注十五(四)之说明。

(2) 期末发行在外的可转换公司债券等金融工具变动情况

项 目	期初数		本期增加		本期减少		期末数	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值
可转换公司债券	22,963,400.00	386,525,201.03			4,120.00	69,348.78	22,959,280.00	386,455,852.25
合 计	22,963,400.00	386,525,201.03			4,120.00	69,348.78	22,959,280.00	386,455,852.25

(3) 其他说明

本期变动情况详见本财务报表附注十五(四)之说明。

44. 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	6,272,846,503.17	2,305,454,749.69	182,124,465.38	8,396,176,787.48
其他资本公积		51,256,826.71		51,256,826.71
合 计	6,272,846,503.17	2,356,711,576.40	182,124,465.38	8,447,433,614.19

(2) 其他说明

1) 资本公积——股本溢价本期增加系：① 本期非公开发行股票募集资金净额超出股本部分计入 2,305,014,293.47 元，详见本财务报表附注十五(三)之说明；② 可转换公司债券转股计入资本公积 337,271.35 元，详见本财务报表附注十五(四)之说明；③ 公司之孙公司芜湖市晶晃光伏发电有限公司出资 64,932.03 元收购浙江新能企业管理有限公司持有浙江浙晶能源发展有限公司 0.01%的股权，支付对价与收购日对应的享有浙江浙晶能源发展有限公司净资产份额的差额计入资本公积（股本溢价）103,184.87 元。

2) 资本公积——股本溢价本期减少系公司实施员工持股计划，将累计回购的 55,755,011 股库存股授予激励对象，冲减资本公积（股本溢价）182,124,465.38 元，详见本财务报表附注十五（五）之说明。

3) 资本公积——其他资本公积本期增加系：① 公司实施员工持股计划，确认股份支付费用 48,431,406.19 元，详见本财务报表附注十二（二）、十二（三）、十五（五）之说明；② 权益法下被投资单位专项储备变动，公司按持股比例计算应享有的份额计入资本公积-其他资本公积 2,825,420.52 元。

45. 库存股

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
回购股份	199,257,065.92	260,011,305.58	315,936,491.43	143,331,880.07
授予限制性股票 回购义务确认的 库存股		133,812,026.05		133,812,026.05
合 计	199,257,065.92	393,823,331.63	315,936,491.43	277,143,906.12

(2) 其他说明

库存股——回购股份本期增加系公司本期回购股份支付的款项总额，详见本财务报表附注十五（五）之说明；库存股——回购股份本期减少系本期实施员工持股计划，按照激励对象实际已受让公司回购专用账户的股票数量为 55,755,011 股，冲减库存股 315,936,491.43 元；

库存股——授予限制性股票回购义务确认的库存股本期增加系公司实施员工持股计划，按照激励对象实际已受让公司回购专用账户的股票数量为 55,755,011 股，以及 2.4 元/股的授予价格确认授予限制性股票回购义务确认的库存股 133,812,026.05 元。

46. 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	66,540,120.12	484,488.70	714,619.20	-1,290,866.59	1,060,736.09		67,600,856.21	
其中：外币财务报表折算差额	12,382,040.12	15,525,253.65	714,619.20		14,810,634.45		27,192,674.57	
权益法下可转损益的其他综合收益	69,939,716.93	-31,205,087.46			-31,205,087.46		38,734,629.47	
现金流量套期储备	-15,781,636.93	16,164,322.51		-1,290,866.59	17,455,189.10		1,673,552.17	
其他综合收益	66,540,120.12	484,488.70	714,619.20	-1,290,866.59	1,060,736.09		67,600,856.21	

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		
合计								

47. 专项储备

(1) 明细情况

项 目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
安全生产费	5,536,835.35	70,232,658.45	39,650,214.05	36,119,279.75
合 计	5,536,835.35	70,232,658.45	39,650,214.05	36,119,279.75

(2) 其他说明

公司依据《中华人民共和国安全生产法》等有关法律法规和《企业安全生产费用提取和使用管理办法》（财资〔2022〕136号）的规定提取安全生产费。

48. 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	41,995,556.01	6,408,864.97		48,404,420.98
合 计	41,995,556.01	6,408,864.97		48,404,420.98

(2) 其他说明

盈余公积本期增加系按母公司本期实现净利润弥补以前年度亏损后净额的10%计提法定盈余公积6,408,864.97元。

49. 未分配利润

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
调整前上期末未分配利润	2,924,524,287.98	2,751,373,091.34

项 目	本期数	上年同期数
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）	21,204,299.15	13,916,792.97
调整后期初未分配利润	2,945,728,587.13	2,765,289,884.31
加：本期归属于母公司所有者的净利润	383,379,649.25	216,535,892.45
减：提取法定盈余公积	6,408,864.97	
应付普通股股利	24,503,004.09	36,097,189.63
期末未分配利润	3,298,196,367.32	2,945,728,587.13

(2) 调整期初未分配利润明细

期初未分配利润调整系会计政策变更影响，详见本财务报表附注三(三十六)1之说明。

(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	4,201,628,227.49	2,437,867,944.31	3,166,928,114.15	1,635,003,273.98
其他业务收入	168,732,576.52	167,962,343.85	29,558,471.20	18,082,399.03
合 计	4,370,360,804.01	2,605,830,288.16	3,196,486,585.35	1,653,085,673.01
其中：与客户之间的 合同产生的收入	4,369,273,339.36	2,605,830,288.16	3,195,063,266.95	1,653,085,673.01

(2) 收入分解信息

1) 与客户之间的合同产生的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
光伏发电业务	3,094,881,029.69	1,467,256,411.99	2,581,121,461.04	1,181,760,717.96
户用光伏电站滚动 开发业务	648,454,610.81	615,442,399.88		
光伏电站 EPC 业务	290,076,121.63	279,469,615.04	421,167,753.62	361,564,612.31
光伏电站开发咨询 服务	105,437,051.11	36,164,302.21	70,792,452.84	38,675,631.13
光伏电站运营维护 业务	52,852,281.91	32,366,771.24	80,802,688.01	46,824,150.53
组件逆变器等销售	10,739,587.77	16,583,252.84	28,126,437.20	18,082,399.03

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
其他	166,832,656.44	158,547,534.96	13,052,474.24	6,178,162.05
小 计	4,369,273,339.36	2,605,830,288.16	3,195,063,266.95	1,653,085,673.01

2) 与客户之间的合同产生的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	4,152,324,832.48	2,541,270,221.76	3,070,931,606.68	1,606,961,256.01
境外	216,948,506.88	64,560,066.40	124,131,660.27	46,124,417.00
小 计	4,369,273,339.36	2,605,830,288.16	3,195,063,266.95	1,653,085,673.01

3) 与客户之间的合同产生的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	4,018,682,760.72	2,685,217,752.58
在某一时段内确认收入	350,590,578.64	509,845,514.37
小 计	4,369,273,339.36	3,195,063,266.95

(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 109,063,926.60 元。

2. 税金及附加

项 目	本期数	上年同期数
土地使用税	27,086,741.35	19,643,516.66
城市维护建设税	12,502,299.64	9,437,965.69
教育费附加	6,296,723.90	5,361,148.14
地方教育附加	4,227,690.74	3,588,166.40
印花税	7,043,976.54	4,852,180.08
房产税	618,881.93	711,132.84
车船税	14,956.24	15,375.04
资源税	4,200.78	
环保税		54.73
合 计	57,795,471.12	43,609,539.58

3. 销售费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	70,695,174.39	78,976,738.92
交通差旅费	18,204,964.01	12,753,222.10
业务招待费	8,175,695.70	7,349,599.40
办公费	2,311,452.34	837,408.85
中介服务费	2,761,363.15	276,316.79
折旧摊销	934,490.06	
市场推广费	328,036.61	105,396.23
其他	670,432.36	1,606,378.39
合 计	104,081,608.62	101,905,060.68

4. 管理费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	232,103,563.88	188,999,973.13
中介服务费	55,176,092.33	41,124,081.92
股权激励费用	48,431,406.19	
交通差旅费	36,513,021.99	16,254,340.67
项目开发成本	27,628,358.09	
业务招待费	14,579,156.03	9,240,278.48
折旧摊销	12,052,606.14	11,196,913.67
办公费	11,867,837.69	9,032,734.90
业务宣传费	848,456.45	1,020,642.44
其他	19,226,160.56	28,752,309.93
合 计	458,426,659.35	305,621,275.14

5. 研发费用

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	3,973,600.06	6,916,471.06
折旧摊销	517,768.33	333,025.40

项 目	本期数	上年同期数
交通差旅费	137,176.10	319,977.80
办公费	46,390.18	147,588.99
委外开发费用	15,223.70	368,783.08
其他	573,853.48	529,796.81
合 计	5,264,011.85	8,615,643.14

6. 财务费用

项 目	本期数	上年同期数
利息支出	746,269,512.40	910,913,840.71
减：利息收入	98,968,639.21	73,868,422.55
担保费	367,421.56	1,791,254.33
汇兑损益	74,184,108.30	6,148,054.25
手续费及其他	19,360,265.72	13,731,597.21
合 计	741,212,668.77	858,716,323.95

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
与资产相关的政府补助	1,177,414.21	1,101,063.60	
与收益相关的政府补助	12,905,392.51	92,063,377.77	2,698,411.68
代扣个人所得税手续费返还	519,787.86	489,387.38	
合 计	14,602,594.58	93,653,828.75	2,698,411.68

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	60,947,447.65	47,114,680.82
处置长期股权投资产生的投资收益	303,670,974.13	38,301,787.27
应收款项融资贴现损失		-990,482.88
处置交易性金融资产取得的投资收益	23,482,992.01	7,441,074.60

项 目	本期数	上年同期数
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	390,205.88	438,262.10
合 计	388,491,619.67	92,305,321.91

9. 净敞口套期收益

(1) 明细情况

项 目	本期数	上年同期数
外汇衍生工具	2,984,534.83	-3,487,588.49
合 计	2,984,534.83	-3,487,588.49

(2) 其他说明

净敞口套期收益详见本财务报表附注九(四)之说明。

10. 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	29,901,848.33	3,373,809.70
其中：指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产产生的公允价值变动收益	29,901,848.33	3,373,809.70
合 计	29,901,848.33	3,373,809.70

11. 信用减值损失

项 目	本期数	上年同期数
坏账损失	-205,101,715.49	-55,678,277.97
合 计	-205,101,715.49	-55,678,277.97

12. 资产减值损失

项 目	本期数	上年同期数
存货跌价损失	-14,260,995.21	
合同资产减值损失	-15,620,913.78	-17,201,558.44
固定资产减值损失	-20,694,737.06	
合 计	-50,576,646.05	-17,201,558.44

13. 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	-2,788,634.96	420,376.32	-2,788,634.96
工程物资处置收益	-1,341,004.01		-1,341,004.01
使用权资产处置收益	694,076.45	1,163,526.59	694,076.45
合 计	-3,435,562.52	1,583,902.91	-3,435,562.52

14. 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
诉讼赔偿款	22,511,802.11	12,631,621.01	22,511,802.11
非流动资产毁损报废利得	2,722,293.44	4,593,418.87	2,722,293.44
无需支付的款项	898,795.67	3,962,744.75	898,795.67
电站资产保险补偿款	2,793,034.50	549,326.61	2,793,034.50
政府补助	111,904.00		111,904.00
其他	4,899,588.30	2,074,564.55	4,899,588.30
合 计	33,937,418.02	23,811,675.79	33,937,418.02

15. 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
非流动资产毁损报废损失	81,673,413.95	60,757,801.04	81,673,413.95
罚赔款及滞纳金	43,372,755.60	7,179,093.12	43,372,755.60
诉讼或仲裁赔偿款	802,550.91	4,099,845.50	802,550.91
捐赠支出	7,866,995.93	1,046,227.18	7,866,995.93
水利建设专项资金	287,392.20	338,138.50	
其他	5,186,336.95	1,362,917.84	5,186,336.95
合 计	139,189,445.54	74,784,023.18	138,902,053.34

16. 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	132,489,254.27	104,112,089.03
递延所得税费用	-55,453,491.73	-48,422,650.68
合 计	77,035,762.54	55,689,438.35

(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	469,364,741.97	288,510,160.83
按母公司适用税率计算的所得税费用	117,341,185.49	72,127,540.21
子公司适用不同税率的影响	-11,057,581.00	-5,368,010.61
税收优惠影响	-73,226,820.50	-52,663,978.65
调整以前期间所得税的影响	-2,023,109.07	434,278.60
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,958,448.62	-9,718,915.03
等待期的股权激励费用	6,881,543.40	
当期未弥补亏损确认递延所得税资产的影响数	-25,845,947.60	
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-61,062,965.14	-34,222,627.96
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	110,904,564.91	119,236,909.03
从联营企业取得的税后利润	-16,038,396.17	-12,291,715.33
执行新租赁准则的影响	1,571,334.59	-4,592,102.09
其他	1,842,770.24	-1,005,803.83
冲回前期确认递延所得税负债的应纳税暂时性差异的影响	23,790,734.77	-16,246,135.99
所得税费用	77,035,762.54	55,689,438.35

17. 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)46之说明。

(三) 合并现金流量表项目注释

1. 本期无收到或支付的重要的投资活动有关的现金
2. 收到或支付的其他与经营活动、投资活动及筹资活动有关的现金

(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
收到押金保证金	222,455,349.96	155,683,832.69
利息收入	103,022,171.73	68,828,769.81
收回保函保证金	86,666,238.37	
政府补助（含区补电费补贴）	20,545,596.02	133,581,785.33
收回其他经营性保证金及冻结资金	14,107,389.35	37,081,395.97
收到其他款项及其他往来款	9,304,386.38	10,442,104.61
合 计	456,101,131.81	405,617,888.41

(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
付现的期间费用及逾期利息等	142,818,721.58	92,695,362.29
支付其他往来款及其他经营性保证金、冻结资金等	68,520,735.37	9,123,638.80
支付非经常性损失及费用	42,150,504.55	13,703,083.64
支付押金保证金	110,656,709.68	
存出保函保证金	90,447,729.35	
合 计	454,594,400.53	115,522,084.73

(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
收回对已处置子公司借款	274,442,921.76	122,117,504.63
超额收益权处置款		67,354,182.64
收回其他借款		3,291,377.52
合 计	274,442,921.76	192,763,064.79

(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
支付项目投资款（实质上构成投资的借款）	34,008,568.94	
支付转让电站相关费用	4,550,257.00	4,416,474.00
存出远期外汇保证金	3,420,355.21	89,930,080.00
转出丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	2,808,856.41	77,606.37

项 目	本期数	上年同期数
远期结汇/利率互换套期平仓损失		22,392,508.89
购买国债净增加额		22,319,503.08
合 计	44,788,037.56	139,136,172.34

(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
收到融资租赁借款	892,418,638.40	4,542,038,777.37
收回贷款保证金	190,382,434.09	
收到员工持股计划认缴款	133,812,026.05	
存出贷款保证金、质押的定期存单减少额	103,480,631.51	
收回融资租赁业务保证金	16,321,660.53	25,763,149.83
收回信用证保证金		37,500,000.00
收到鄂州市光唯新能源有限公司暂借款		7,500,000.00
收回保理业务保证金		267,147.10
合 计	1,336,415,390.58	4,613,069,074.30

(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
偿还融资租赁借款本息（含手续费）	2,058,726,828.85	6,791,890,910.00
归还浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)少数股东出资款本息	298,317,841.14	
回购库存股所支付的现金	260,011,305.58	143,900,747.15
偿还租赁负债及租赁初始直接费用支出	173,578,032.85	191,179,353.97
支付贷款/保函保证金、质押定期存单	193,156,874.90	
支付发行股票发行费用	15,718,650.00	148,400.00
支付担保费	6,727,819.54	
支付美元债利息税	5,033,696.61	
支付债券发行费用	1,211,250.11	9,167,863.90
支付保理业务保证金	673,717.42	
同一控制下企业合并 CORDILLERA SOLAR I S. A. 支付的款项		79,550,880.97
支付借款保证金		45,890,784.44

项 目	本期数	上年同期数
支付融资性票据保证金净额		32,500,000.00
银行借款手续费（不含融资租赁业务）		6,531,615.77
支付其他借款及利息		4,687,683.90
合 计	3,013,156,017.00	7,305,448,240.10

3. 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	392,328,979.43	232,820,722.48
加：资产减值准备	255,678,361.54	72,879,836.41
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,034,088,363.21	926,620,034.82
使用权资产折旧	52,743,907.31	51,345,781.60
无形资产摊销	12,092,498.42	11,441,202.78
长期待摊费用摊销	12,382,954.43	6,099,788.22
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）	3,435,562.52	-1,583,902.91
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	76,158,086.01	42,218,875.14
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-29,901,848.33	-3,373,809.70
财务费用（收益以“-”号填列）	808,701,472.53	913,893,745.32
投资损失（收益以“-”号填列）	-388,491,619.67	-93,295,804.79
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-40,107,615.79	-86,154,598.35
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-15,345,875.94	37,666,518.39
存货的减少（增加以“-”号填列）	-4,116,295,975.14	-1,255,334,869.98
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,479,075,606.18	152,838,856.94
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	2,710,726,112.42	747,320,860.67
其他	113,237,808.97	35,912,310.82
经营活动产生的现金流量净额	-597,644,434.26	1,791,315,547.86
(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		

补充资料	本期数	上年同期数
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	3,661,814,694.06	3,950,322,087.86
减：现金的期初余额	3,950,322,087.86	3,696,743,045.08
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-288,507,393.80	253,579,042.78

4. 现金和现金等价物的构成

(1) 明细情况

项目	期末数	期初数
1) 现金	3,661,814,694.06	3,950,322,087.86
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,661,814,694.06	3,950,269,165.33
可随时用于支付的其他货币资金		52,922.53
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	3,661,814,694.06	3,950,322,087.86
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	148,506,073.05	165,112,499.40

(2) 公司持有的使用范围受限的现金和现金等价物

项目	期末数	期初数	使用范围受限的原因、作为现金和现金等价物的理由
募集资金	661,090,095.09	671,779,131.77	账户受银行监管、可随时支付
受监管的账户	705,503,282.22	1,186,626,334.63	账户受第三方监管、可随时支付
境外经营子公司受外汇管制的现金	148,506,073.05	165,112,499.40	阿根廷存在外汇管制、可随时支付阿根廷境内经营活动
小计	1,515,099,450.36	2,023,517,965.80	

(3) 不属于现金和现金等价物的货币资金

项 目	期末数	期初数	不属于现金和现金等价物的理由
银行存款——质押、冻结、项目托管款项	19,933,255.12	50,407,165.41	因质押、冻结或项目托管等原因导致使用受限
银行存款——应收定期存单利息		1,044,280.70	应收定期存单利息，尚未收到
其他货币资金——银行承兑汇票保证金	1,201,474,601.09	1,764,614,106.47	保证金存款，使用受限
其他货币资金——贷款保证金	165,057,716.07	220,796,275.16	保证金存款，使用受限
其他货币资金——保函保证金	186,070,583.42	100,487,849.05	保证金存款，使用受限
其他货币资金——远期外汇保证金	93,350,435.21	89,930,080.00	保证金存款，使用受限
其他货币资金——保险保证金	9,372,628.23	9,372,628.23	保证金存款，使用受限
其他货币资金——应收保证金利息	5,996,366.25	9,005,618.07	保证金存款，使用受限
其他货币资金——劳务风险保证金	2,230,001.95	2,224,951.36	保证金存款，使用受限
其他货币资金——保理保证金	1,644,097.22	970,379.80	保证金存款，使用受限
小 计	1,685,129,684.56	2,248,853,334.25	

5. 筹资活动相关负债变动情况

项 目	期初数	本期增加		本期减少		汇率变动	期末数
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动		
短期借款	1,258,516,614.57	1,899,743,224.38	45,944,182.89	1,281,946,352.67	72,000,000.00	7,787,736.82	1,858,045,405.99
长期借款(含一年内到期的长期借款)	5,824,974,811.70	3,328,634,464.64	337,701,757.25	1,295,445,618.35	707,448,325.75	16,033,504.98	7,504,450,594.47
应付债券(含一年内到期的应付债券)	3,449,910,831.66		153,420,969.51	796,139,210.81	412,000.00	11,437,020.76	2,818,217,611.12
租赁负债(含一年内到期的租赁负债)	1,502,250,858.48		618,285,793.39	153,177,032.85	440,010,352.24		1,527,349,266.78
长期应付款(含	6,528,184,739.66	892,418,638.40	550,919,052.06	2,357,044,669.99	305,362,812.17		5,309,114,947.96

项目	期初数	本期增加		本期减少		汇率变动	期末数
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动		
一年内到期的长期应付款)							
小计	18,563,837,856.07	6,120,796,327.42	1,706,271,755.10	5,883,752,884.67	1,525,233,490.16	35,258,262.56	19,017,177,826.32

6. 不涉及现金收支的重大活动

不涉及现金收支的商业汇票背书转让金额

项目	本期数	上年同期数
收取的商业汇票金额	276,663,910.29	1,485,805,689.76
其中：融资租赁借款收到的票据	170,796,829.52	1,332,029,346.53
销售收到的票据	102,856,270.37	151,776,343.23
其他经营活动收到的票据	3,010,810.40	2,000,000.00
小计	276,663,910.29	1,485,805,689.76
背书转让的商业汇票金额	288,915,498.58	988,247,290.35
其中：支付货款	149,255,516.35	48,486,251.57
支付固定资产等长期资产购置款	137,659,982.23	939,761,038.78
支付其他经营活动款项	2,000,000.00	
小计	288,915,498.58	988,247,290.35

(四) 其他

1. 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			666,713,210.26
其中：美元	84,427,670.71	7.0827	597,975,863.34
港元	131,035.09	0.9062	118,744.00
欧元	8,291,872.75	7.8592	65,167,486.32
墨西哥比索	17,470.39	0.4181	7,304.37
迪拉姆	6,757.66	1.9324	13,058.50

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
澳元	16,137.85	4.8484	78,242.75
阿根廷比索	184,488,724.08	0.0088	1,623,500.77
里亚尔	775,435.20	1.8925	1,467,511.12
新加坡元	26,640.92	5.3772	143,253.56
兹罗提	4,552.62	1.8106	8,242.97
哥伦比亚比索	61,112,532.80	0.0018	110,002.56
应收账款			24,760,170.30
其中：美元	1,542,695.38	7.0827	10,926,448.57
欧元	234,452.59	7.8592	1,842,609.80
阿根廷比索	1,362,626,355.89	0.0088	11,991,111.93
其他应收款			2,054,356.16
其中：美元	31,499.57	7.0827	223,102.00
欧元	75,461.69	7.8592	593,068.51
墨西哥比索	45,800.00	0.4181	19,148.98
新加坡元	8,000.00	5.3772	43,017.60
阿联酋迪拉姆	16,600.00	1.9324	32,077.84
兹罗提	629,814.00	1.8106	1,140,341.23
哥伦比亚比索	2,000,000.00	0.0018	3,600.00
短期借款			106,466,882.85
其中：美元	1,364,408.73	7.0827	9,663,697.71
欧元	12,317,180.52	7.8592	96,803,185.14
应付账款			520,841,277.25
其中：美元	71,939,587.63	7.0827	509,526,517.31
欧元	1,274,528.62	7.8592	10,016,775.33
澳元	9,100.00	4.8484	44,120.44
墨西哥比索	12,121.54	0.4181	5,068.02
迪拉姆	2,000.00	1.9324	3,864.80
里亚尔	614,766.39	1.8925	1,163,445.39
阿根廷比索	860,200.00	0.0088	7,569.76

项 目	期末外币余额	折算汇率	期末折算成人民币余额
哥伦比亚比索	40,765,821.00	0.0018	73,378.48
新加坡元	100.00	5.3772	537.72
其他应付款			54,507,484.08
其中：美元	4,744,033.54	7.0827	33,600,566.35
欧元	2,367,296.99	7.8592	18,605,060.50
港元	454,850.00	0.9062	412,185.07
墨西哥比索	116,241.21	0.4181	48,600.45
迪拉姆	69,681.72	1.9324	134,652.96
新加坡元	11,234.00	5.3772	60,407.46
澳元	48,365.22	4.8484	234,493.93
阿根廷比索	9,328,270.43	0.0088	82,088.78
里亚尔	40,141.01	1.8925	75,966.86
哥伦比亚比索	659,880,647.00	0.0018	1,187,785.16
兹罗提	1,609.70	1.8106	2,914.52
越南盾	209,206,800.00	0.0003	62,762.04
长期借款			1,303,305,761.90
其中：美元	184,012,560.45	7.0827	1,303,305,761.90
一年内到期的非流动 负债			50,436,730.91
其中：美元	4,903,136.27	7.0827	34,727,443.26
欧元	1,998,840.55	7.8592	15,709,287.65
应付债券			706,219,415.56
其中：美元	99,710,479.84	7.0827	706,219,415.56

(2) 境外经营实体说明

境外公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	开曼	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER LATAM LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量

JINKO POWER ENERGY HOLDING, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER AUSTRALIA I PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
ENERGIA SOLAR MAZ S. DE R.L. DE C.V.	墨西哥	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化, 2018年1月1日起将本位币从墨西哥比索变更为美元
JINKO POWER SERVICIOS MEXICO S. DE R.L. DE C.V.	墨西哥	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER SPAIN S.L.U	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKOHOLDING ENERGY GENERATION, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
THE MAIN SPEED S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
UNIVERSAL REWARD S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
GOOD 2 FOLLOW S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
WE ARE SO GOOD S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
DIFFERENT WINNER S.L.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC	阿联酋	美元	因经营所处的主要环境发生重大变化, 2020年1月1日起将本位币从阿联酋迪拉姆变更为美元
JINKO POWER SOUTH EAST ASIA LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 1, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 2, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 3, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 4, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 5, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER INVESTMENT PTE.LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER JORDAN HOLDING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER JORDAN LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER LIGHTENING LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
CORDILLERA SOLAR I S.A.	阿根廷	美元	日常会计核算均以美元计量
AL GHAZALA ENERGY COMPANY	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量

JINKO GREENFIELD SPAIN 6, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 7, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 8, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO GREENFIELD SPAIN 9, S.L.U.	西班牙	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER MIDDLE EAST HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER DHAFRA HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER GREAT SUNLIGHT PTE. LTD.	新加坡	美元	日常会计核算均以美元计量
JINKO POWER COLOMBIA SAS, E.S.P	哥伦比亚	哥伦比亚比索	日常会计核算均以哥伦比亚比索计量
SOLAR EL EDEN S.A.S.	哥伦比亚	哥伦比亚比索	日常会计核算均以哥伦比亚比索计量
JINKO POWER ITALY, S.R.L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
JINKO POWER CHILE SPA	智利	智利比索	日常会计核算均以智利比索计量
JINKO POWER CHILE II SPA	智利	智利比索	日常会计核算均以智利比索计量
SUNLIGHT ENERGY HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
SUN GLARE HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
TANWEER ENERGY HOLDING CO. LTD	阿联酋	美元	日常会计核算均以美元计量
TANWEER QEWA ENERGY COMPANY	沙特阿拉伯	美元	日常会计核算均以美元计量
NRG 21 SP. Z. O. O.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
BEEBO SOLAR FARM PTY LTD	澳大利亚	澳元	日常会计核算均以澳元计量
GIRAFFE CE 13 S.R.L.	意大利	欧元	日常会计核算均以欧元计量
INTISUN SP3 SP. Z O.O.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
INTISUN PV3 SP. Z O.O.	波兰	波兰兹罗提	日常会计核算均以波兰兹罗提计量
JINKOSOLAR ASIA I LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量
HONG KONG JINKOPOWER LIMITED	中国香港	美元	日常会计核算均以美元计量

2. 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)18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(三十二)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	上年同期数
-----	-----	-------

短期租赁费用	5,481,521.75	3,994,593.51
合 计	5,481,521.75	3,994,593.51

3) 与租赁相关的当期损益及现金流

项 目	本期数	上年同期数
租赁负债的利息费用	64,582,484.92	55,840,223.24
与租赁相关的总现金流出	173,578,032.85	191,179,353.97

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九(二)之说明。

六、研发支出

项 目	本期数	上年同期数
职工薪酬	3,973,600.06	6,916,471.06
折旧摊销	517,768.33	333,025.40
交通差旅费	137,176.10	319,977.80
办公费	46,390.18	147,588.99
委外开发费用	15,223.70	368,783.08
其他	573,853.48	529,796.81
合 计	5,264,011.85	8,615,643.14
其中：费用化研发支出	5,264,011.85	8,615,643.14
资本化研发支出		

七、在其他主体中的权益

(一) 企业集团的构成

1. 公司将晶科电力有限公司、上海晶科光伏电力有限公司、上海晶坪电力有限公司等 883 家子公司纳入合并财务报表范围。

2. 重要子公司基本情况

子公司名称	注册资本	主要经营地及注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
晶科电力有限公司	5,940,000,000.00	浙江省嘉兴市	电力发电行业	100.00		设立
上海晶科光伏电力有限公司	1,000,000,000.00	上海市静安区	电力发电行业	100.00		设立

子公司名称	注册资本	主要经营地及注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
				直接	间接	
上海晶坪电力有限公司	500,000,000.00	上海市闵行区	电力发电行业	100.00		设立

3. 其他说明

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

(1) 公司在莱芜市天辰太阳能科技有限公司的持股比例 60%，表决权比例 100%，持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十五(七)之说明。

(2) 在领跑者项目公司的持股比例不同于表决权比例的情况详见本财务报表附注十五(六)之说明。

(二) 非同一控制下企业合并

1. 本期发生的非同一控制下企业合并

(1) 基本情况

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例（%）	股权取得方式	购买日
海南澄迈晶步电力有限公司	2023-6-21	15,500,000.00	100.00	收购	2023-6-21

(续上表)

被购买方名称	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润	购买日至期末被购买方的现金流量		
				经营活动净流入	投资活动净流入	筹资活动净流入
海南澄迈晶步电力有限公司	取得实质控制权	8,831,230.96	572,604.39	748,092.91		-4,656,298.03

(2) 其他说明

2023年6月12日，公司子公司晶科电力有限公司与南通尚启新能源科技有限公司和徐健华签订《关于购买和出售澄迈尚启太阳能发电有限公司100%股权股权转让协议》，南通尚启新能源科技有限公司和徐健华分别将其所持澄迈尚启太阳能发电有限公司99%及1%的股权转让给晶科电力有限公司，股权转让总价款为15,500,000.00元。双方于2023年6月21日办妥工商变更登记手续，澄迈尚启太阳能发电有限公司更名为海南澄迈晶步电力有限公司。

2. 合并成本及商誉

项目	海南澄迈晶步电力有限公司
合并成本	15,500,000.00

项 目	海南澄迈晶步电力有限公司
现金	15,500,000.00
合并成本合计	15,500,000.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	15,500,000.00
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	

3. 被购买方于购买日可辨认资产、负债

(1) 明细情况

项 目	海南澄迈晶步电力有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值
资 产	179,431,050.11	175,317,785.54
货币资金	4,686,063.58	4,686,063.58
应收款项	47,565,283.37	47,565,283.37
预付账款	95,608.70	95,608.70
存货		
其他流动资产	123,642.78	123,642.78
固定资产	110,129,188.59	118,274,788.59
无形资产	12,258,864.57	
使用权资产	3,434,866.87	3,434,866.87
递延所得税资产	1,137,531.65	1,137,531.65
负 债	163,705,323.93	163,705,323.93
应付款项	160,052,821.45	160,052,821.45
租赁负债	2,793,785.76	2,793,785.76
递延所得税负债	858,716.72	858,716.72
净资产	15,725,726.18	11,612,461.61
减：少数股东权益		
专项储备	225,726.18	225,726.18
取得的净资产	15,500,000.00	11,386,735.43

(2) 可辨认资产、负债公允价值的确定方法

参照评估报告确定。

(三) 处置子公司

1. 单次处置对子公司投资即丧失控制权

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
阜阳晶桦新能源有限公司	39,699,550.00	95.00	股权转让	2023-12-26	完成工商变更	22,680,496.78
阳西县盛能新能源有限公司	1,935,654.40	100.00	股权转让	2023-12-26	完成工商变更	1,002,537.05
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司		100.00	股权转让	2023-12-26	完成工商变更	
横峰县伏贰电力有限公司	177,518,422.20	100.00	股权转让	2023-12-22	完成工商变更	185,571,690.93
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司		100.00	股权转让	2023-12-22	完成工商变更	
合肥市盛步光伏电力有限公司	157,272,585.00	100.00	股权转让	2023-12-27	完成工商变更	38,896,176.59
芜湖晶能光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2023-12-27	完成工商变更	
蚌埠市晶步光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-12-29	完成工商变更	
滁州市晶能光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-12-29	完成工商变更	
吉林市晶能光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-12-28	完成工商变更	
沈阳市晶能光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-12-29	完成工商变更	
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	1,345,235.00	100.00	股权转让	2023-12-29	完成工商变更	-70,492.90
上饶晶宝新能源有限公司	1,655,600.00	100.00	股权转让	2023-9-26	完成工商变更	19,556,441.82
河南晶阳新能源有限公司	979,900.00	100.00	股权转让	2023-9-25	完成工商变更	13,694,528.84
平原晶能光伏科技有限公司		100.00	股权转让	2023-9-1	完成工商变更	
栖霞市晶科电力有限公司		100.00	股权转让	2023-6-30	完成工商变更	638,620.29
栖霞市盛步光伏发电有限公司		100.00	股权转让	2023-6-30	完成工商变更	
横峰县晶泰电力		100.00	股权转让	2023-4-25	完成工商变更	5,055.08

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例 (%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额
有限公司						
镇江市中盛清洁能源有限公司	95,647,600.00	100.00	股权转让	2023-3-21	完成工商变更	42,003,447.53
江阴市盛步光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-3-23	完成工商变更	
睢宁县晶能光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-3-22	完成工商变更	
丹阳市晶能光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-3-21	完成工商变更	
苏州市晶步光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-3-22	完成工商变更	
常州科鸿光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-3-22	完成工商变更	
丰县盛步光伏电力有限公司		100.00	股权转让	2023-3-22	完成工商变更	
铜陵市晶能光伏电力有限公司	114,000,000.00	100.00	股权转让	2023-3-24	完成工商变更	50,617,234.58
横峰县晶能电力有限公司		100.00	股权转让	2023-2-22	完成工商变更	4,262.99
CRISOL ALCORES, S.L.	EUR4,741,698.10	55.00	股权转让	2023-10-27	完成工商变更	20,111,662.42

(续上表)

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转入投资损益的金额
阜阳晶桦新能源有限公司	5.00%	1,909,880.96	2,089,450.00	179,569.04	参照转让价	
阳西县盛能新能源有限公司						
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司						
横峰县伏贰电力有限公司						

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转入投资损益的金额
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司						
合肥市盛步光伏电力有限公司						
芜湖晶能光伏发电有限公司						
蚌埠市晶步光伏电力有限公司						
滁州市晶能光伏电力有限公司						
吉林市晶能光伏电力有限公司						
沈阳市晶能光伏电力有限公司						
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司						
上饶晶宝新能源有限公司						
河南晶阳新能源有限公司						
平原晶能光伏科技有限公司						
栖霞市晶科电力有限公司						
栖霞市盛步光伏发电有限公司						
横峰县晶泰电力有限公司						
镇江市中盛清洁能源有限公司						
江阴市盛步光伏电力有限公司						
睢宁县晶能光伏电力有限公司						
丹阳市晶能光伏电力有限公司						

子公司名称	丧失控制权之日剩余股权的比例	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转入投资损益的金额
苏州市晶步光伏电力有限公司						
常州科鸿光伏电力有限公司						
丰县盛步光伏电力有限公司						
铜陵市晶能光伏电力有限公司						
横峰县晶能电力有限公司						
CRISOL ALCORES, S. L.						

(四) 其他原因的合并范围变动

1. 合并范围增加

本期公司以新设方式投资设立各级子公司 274 家，以不构成业务的收购方式增加各级子公司 9 家，截至 2023 年 12 月 31 日，均尚未实际出资。

2. 合并范围减少

本期公司注销各级子公司 191 家，对整体生产经营和业绩无重大影响。

(五) 在子公司的所有者权益份额发生变化但仍控制子公司的交易

1. 在子公司的所有者权益份额发生变化的情况说明

子公司名称	变动时间	变动前持股比例	变动后持股比例
鄱阳县晶发光伏电力有限公司	2023 年 2 月 16 日	100.00%	80.00%
鄱阳县晶工光伏电力有限公司			
浙江浙晶能源发展有限公司	2023 年 9 月 27 日	99.99%	100.00%

2. 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

项目	鄱阳县晶发光伏电力有限公司	鄱阳县晶工光伏电力有限公司	浙江浙晶能源发展有限公司
购买成本/处置对价			64,932.03
现金			64,932.03

项 目	鄱阳县晶发光伏 电力有限公司	鄱阳县晶工光伏 电力有限公司	浙江浙晶能源发 展有限公司
非现金资产的公允价值			
购买成本/处置对价合计			64,932.03
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额			168,116.90
差额			-103,184.87
其中：调整资本公积			-103,184.87
调整盈余公积			
调整未分配利润			

(六) 重要的非全资子公司

公司本期无重要的非全资子公司。

(七) 在合营企业或联营企业中的权益

1. 重要的合营企业或联营企业

(1) 基本情况

合营企业或联营企 业名称	主要 经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联 营企业投资的会 计处理方法
				直接	间接	
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	阿联酋	阿联酋	电力发电		50.00	权益法核算
甘肃金泰电力有限 责任公司	金昌市金川区	金昌市金川区	电力发电		15.22	权益法核算

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

甘肃金泰电力有限责任公司注册资本 40,000 万元，晶科电力有限公司出资 6,088 万元，占其注册资本的 15.22%，该公司 7 名董事，晶科电力有限公司委派 1 名，对其有重大影响，因此对甘肃金泰电力有限责任公司的投资按照权益法进行核算。

2. 重要合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
	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD
流动资产	161,982.48	515,054,792.13
其中：现金和现金等价物	153,143.84	80,901.91
非流动资产	637,407,036.17	142,938,026.46

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD
资产合计	637,569,018.65	657,992,818.59
流动负债	27,854,016.01	6,754,901.12
非流动负债	519,282,784.14	510,624,038.63
负债合计	547,136,800.15	517,378,939.75
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	90,432,218.50	140,613,878.84
按持股比例计算的净资产 份额	45,216,109.25	70,306,939.42
调整事项	-7,320,652.39	-6,247,776.20
商誉		
内部交易未实现利润	-6,134,960.78	-6,238,943.17
其他	-1,185,691.61	-8,833.03
对合营企业权益投资的账 面价值	37,895,456.86	64,059,163.22
存在公开报价的合营企业 权益投资的公允价值		
营业收入		
财务费用	18,070,657.22	1,693,831.41
所得税费用		
净利润	-6,415,530.70	869,471.70
终止经营的净利润		
其他综合收益	79,841,220.14	126,281,009.07
综合收益总额	73,425,689.44	127,150,480.77
本期收到的来自合营企业 的股利		

3. 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
	甘肃金泰电力有限责任公司	甘肃金泰电力有限责任公司
流动资产	688,702,153.43	768,569,210.57
非流动资产	720,211,201.04	780,000,848.24
资产合计	1,408,913,354.47	1,548,570,058.81

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
	甘肃金泰电力有限责任公司	甘肃金泰电力有限责任公司
流动负债	505,706,610.87	732,469,105.79
非流动负债		
负债合计	505,706,610.87	732,469,105.79
少数股东权益		
归属于母公司所有者权益	903,206,743.60	816,100,953.02
按持股比例计算的净资产 份额	137,468,066.37	124,210,565.05
调整事项	-4,361.63	-4,361.63
商誉		
内部交易未实现利润		
其他	-4,361.63	-4,361.63
对联营企业权益投资的账 面价值	137,463,704.74	124,206,203.42
存在公开报价的联营企业 权益投资的公允价值		
营业收入	229,892,146.17	226,258,559.14
净利润	86,732,560.13	100,806,799.22
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	86,732,560.13	100,806,799.22
本期收到的来自联营企业 的股利		

4. 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
合营企业		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
联营企业		

项 目	期末数/本期数	期初数/上年同期数
投资账面价值合计	739,049,770.13	641,890,762.48
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	50,778,657.90	31,337,150.13
其他综合收益		
综合收益总额	50,778,657.90	31,337,150.13

八、政府补助

(一) 本期新增的政府补助情况

项 目	本期新增补助金额
与资产相关的政府补助	4,098,200.00
其中：计入递延收益	4,098,200.00
与收益相关的政府补助	13,017,296.51
其中：计入递延收益	
计入其他收益	12,905,392.51
计入营业外收入	111,904.00
合 计	17,115,496.51

(二) 按应收金额确认的政府补助

1. 明细情况

项 目	期末账面余额
应收政府补助	105,385,253.98
小 计	105,385,253.98

2. 未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因说明

未能在预计时点收到预计金额的政府补助主要系省级以下地方政府新能源电费补贴款，公司依据各地方政府电费补贴政策按照与电网公司结算的发电量确认应收政府补助，该部分电费补贴款依据各地方政府的有关规定，由地方财政结合财政状况发放，因此未能及时收到预计款项。

(三) 涉及政府补助的负债项目

财务报列报项目	期初数	本期新增 补助金额	本期计入 其他收益金额	本期计入 营业外收入金额
---------	-----	--------------	----------------	-----------------

财务报表列报项目	期初数	本期新增 补助金额	本期计入 其他收益金额	本期计入 营业外收入金额
递延收益	14,481,031.05	4,098,200.00	1,177,414.21	
小 计	14,481,031.05	4,098,200.00	1,177,414.21	

(续上表)

项 目	本期冲减 成本费用 金额	本期冲减资 产金额	其他变动	期末数	与资产/收益 相关
递延收益				17,401,816.84	与资产相关
小 计				17,401,816.84	

(四) 计入当期损益的政府补助金额

项 目	本期数	上年同期数
计入其他收益的政府补助金额	14,082,806.72	93,164,441.37
计入营业外收入的政府补助金额	111,904.00	
净额法下，冲减成本费用的金额		
净额法下，与资产相关的政府补助对应资产折旧 摊销减少的金额		
财政贴息对利润总额的影响金额		
合 计	14,194,710.72	93,164,441.37

九、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. 金融工具损失准备期初余额与期末余额调节表详见本财务报表附注五(一)4、五(一)5、五(一)6、五(一)8、五(一)10、五(一)13 及五(一)22 之说明。

4. 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) 应收款项和合同资产

本公司持续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 2023 年 12 月 31 日，本公司存在一定的信用集中风险，本公司应收账款和合同资产的 45.09%（2022 年 12 月 31 日：43.88%）源于余额前五名客户。本公司对应收账款和合同资产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、发行债券等多种融资手段，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
短期借款	1,858,045,405.99	1,883,141,479.55	1,883,141,479.55		
交易性金融负债	50,275,891.37	50,275,891.37	44,768,383.85	5,507,507.52	
衍生金融负债	20,593,483.96	20,593,483.96	122,741.88	20,470,742.08	
应付票据	1,521,099,977.27	1,521,099,977.27	1,521,099,977.27		
应付账款	3,451,025,339.90	3,451,025,339.90	3,451,025,339.90		
其他应付款	856,107,361.67	856,107,361.67	856,107,361.67		
一年内到期的非流动负债	1,659,061,395.87	2,025,908,943.51	2,025,908,943.51		
长期借款	6,793,694,393.32	8,919,190,606.19	337,817,664.50	2,050,621,776.50	6,530,751,165.19
应付债券	2,756,129,755.32	3,154,290,602.67		812,444,042.67	2,341,846,560.00
租赁负债	1,483,122,044.08	3,013,469,381.23		305,510,336.07	2,707,959,045.16
长期应付款	4,404,295,302.86	5,336,004,391.97		1,781,722,664.34	3,554,281,727.63

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
小 计	24,853,450,351.61	30,231,107,459.29	10,119,991,892.13	4,976,277,069.18	15,134,838,497.98

(续上表)

项 目	上年年末数				
	账面价值	未折现合同金额	1 年以内	1-3 年	3 年以上
短期借款	1,258,516,614.57	1,272,325,778.59	1,272,325,778.59		
衍生金融负债	32,491,765.83	32,491,765.83	822,434.80	31,669,331.03	
应付票据	2,144,477,919.97	2,144,477,919.97	2,144,477,919.97		
应付账款	3,239,256,132.26	3,239,256,132.26	3,239,256,132.26		
其他应付款	476,556,577.52	476,556,577.52	476,556,577.52		
一年内到期的非流动负债	2,569,798,937.80	2,674,686,571.08	2,674,686,571.08		
长期借款	4,968,602,083.20	6,377,123,656.64	234,987,449.90	1,821,394,717.75	4,320,741,488.99
应付债券	2,718,987,964.65	4,232,107,058.54	821,096,460.44	968,799,651.51	2,442,210,946.59
租赁负债	1,448,869,086.80	2,595,163,608.42		237,330,923.74	2,357,832,684.68
长期应付款	5,599,063,169.05	6,586,825,503.31	257,954,255.08	2,243,466,163.81	4,085,405,084.42
小 计	24,456,620,251.65	29,631,014,572.16	11,122,163,579.64	5,302,660,787.84	13,206,190,204.68

(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2023年12月31日，本公司以浮动利率计息的银行借款人民币7,489,140,983.26元（2022年12月31日：人民币5,856,782,248.22元），在其他变量不变的假设下，假定利率上升/下降50个基点，将会导致本公司股东权益减少/增加人民币34,676,968.00元（2022年

12月31日：减少/增加人民币25,524,001.27元），净利润减少/增加人民币34,676,968.00元（2022年度：减少/增加人民币25,524,001.27元）。

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)1之说明。

(四) 套期业务

1. 套期业务风险管理情况

项目	相应风险管理策略和目标	被套期风险的定性和定量信息	被套期项目及相关套期工具之间的经济关系	预期风险管理目标有效实现情况	相应套期活动对风险敞口的影响
现金流量套期-利率互换合约	通过风险对冲，锁定贷款利率成本	项目融资贷款使用浮动利率，存在的利率波动的风险	通过利率互换，对冲浮动利率波动风险	已实现，融资贷款利率锁定为固定利率，降低了公司贷款利率成本	减少利率波动的风险敞口
现金流量套期-外汇远期合约	2022年9月22日，公司发行1亿美元绿色债券，鉴于外汇市场风险较高，人民币对美元的汇率波动较大，公司开展的外汇套期保值业务，可以利用远期结售汇的套期保值功能，降低汇率波动风险对公司的影响，有利于提升公司外汇风险的管控能力	人民币对美元的汇率波动风险	公司发债1亿美元，对未来还本付息时将产生外债项下配套还本付息的购汇业务，对冲汇率变动风险	已实现，且本年度和上年度的套期无效部分的金额并不重大	减少汇率波动的风险敞口

2. 开展符合条件套期业务并应用套期会计处理情况

项目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
套期风险类型				
利率风险	长期借款 1,029,398,449.35元，衍生金融资产 25,149,389.48元		套期全部有效	衍生金融资产 17,506,996.87元，递延所得税负债 -623,527.28元，其他综

项 目	与被套期项目以及套期工具相关账面价值	已确认的被套期项目账面价值中所包含的被套期项目累计公允价值套期调整	套期有效性和套期无效部分来源	套期会计对公司的财务报表相关影响
				合 收益 税 后 净 额 19,457,207.12 元, 存货 -3,876,000.28 元, 税 前 利 润 2,912,290.12 元
美元债还本付息的汇率变动风险	应付债券 706,219,413.20 元, 衍生金融负债 20,593,483.96 元		指定套期工具与被套期项目时, 与未来还本付息金额保持一致, 套期无效部分主要来自于现汇与远期汇率变动风险以及其他不确定性风险等	递 延 所 得 税 资 产 667,339.33 元, 衍生金融负债-11,898,281.87 元, 其他综合收益税后净额-2,002,018.00 元, 税 前 利 润 14,567,639.20 元

套期类别

现金流量套期	长期借款 1,029,398,449.35 元, 应付债券 706,219,413.20 元, 衍生金融资产 25,149,389.48 元; 衍生金融负债 20,593,483.96 元		利率互换套期全部有效, 外汇套期时在指定套期工具与被套期项目时, 与未来还本付息金额保持一致, 套期无效部分主要来自于现汇与远期汇率变动风险以及其他不确定性风险等	衍 生 金 融 资 产 17,506,996.87 元, 递 延 所 得 税 资 产 667,339.33 元, 衍生金融负债-11,898,281.87 元, 递延所得税负债-623,526.28 元, 其他综合收益税后净额 17,455,189.12 元, 存 货 -3,876,000.28 元, 税 前 利 润 17,479,929.32 元
--------	--	--	---	---

十、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		31,106,327.33		31,106,327.33
(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		31,106,327.33		31,106,327.33
债务工具投资		31,106,327.33		31,106,327.33

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
2. 衍生金融资产		25,149,389.48		25,149,389.48
3. 应收款项融资			48,383,476.68	48,383,476.68
4. 其他权益工具投资			8,428,770.00	8,428,770.00
持续以公允价值计量的资产总额		56,255,716.81	56,812,246.68	113,067,963.49
5. 交易性金融负债		50,275,891.37		50,275,891.37
(1) 交易性金融负债		50,275,891.37		50,275,891.37
6. 衍生金融负债		20,593,483.96		20,593,483.96
持续以公允价值计量的负债总额		70,869,375.33		70,869,375.33

(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

本期交易性金融资产系：公司为抵抗汇率波动所带来的负面影响而购买的国债，国债的公允价值是根据市场报价来确定；

本期衍生金融资产主要系：公司持有利率互换合约产生，利率互换合约的公允价值是根据市场报价来确定的。根据每个合约的条款和到期日，采用类似衍生金融工具的市场利率将未来现金流折现，以验证报价的合理性。

本期交易性金融负债系：公司非同一控制下企业合并形成的或有对价，其中 20%的股权受让款支付与工程节点挂钩，未在规定时间内完成相应工程节点，公司无需支付对应的款项。根据实际情况预估每个节点完成的可能性，进而验证或有对价保留的合理性。

本期衍生金融负债系公司持有远期购汇合约产生，远期购汇合约的公允价值是根据市场报价来确定的。根据每个合约的条款和到期日，采用相应美元债券的实际利率将未来现金流折现，以验证报价的合理性。

(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

对于应收款项融资，公司以银行承兑汇票票面金额确定公允价值。

对于其他权益工具投资，由于被投资单位业绩和经常状况未发生重大变化，以成本代表对公允价值的估计。

十一、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 (%)
晶科新能源集团有限公司[注]	江西上饶	制造业	68,125 万元	23.90	23.90

[注]系原上饶市康盛科技有限公司,于2018年6月27日更名为晶科新能源集团有限公司

(2) 本公司最终控制方是李仙德、陈康平和李仙华。

截至2023年12月31日,李仙德、陈康平和李仙华通过晶科新能源集团有限公司持有公司23.90%的股份,为公司实际控制人。

2. 本公司的子公司情况详见本财务报表附注七之说明。

3. 本公司的合营和联营企业情况

(1) 本公司的合营和联营企业

本公司重要的合营或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
玉环晶科电力有限公司	本公司之联营企业,持股比例49%
滁州普晶新能源有限公司	本公司之联营企业,持股比例30%
鄂州市光唯新能源有限公司	滁州普晶新能源有限公司之子公司
南昌市科能电力有限公司	子公司之合营企业,持股比例50.00%
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	子公司之合营企业,持股比例50.00%
玉环晶能电力有限公司	子公司之联营企业,持股比例49%
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	子公司之联营企业,持股比例44.40%
铅山县晶泰光伏电力有限公司	子公司之联营企业,持股比例30%
瑞昌市晶科电力有限公司	子公司之联营企业,持股比例30%
建德晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业,持股比例30%
缙云县晶科光伏发电有限公司	子公司之联营企业,持股比例30%

横峰县康德电力有限公司	子公司之联营企业，持股比例 20%
甘肃金泰电力有限责任公司	子公司之联营企业，持股比例 15.22%
新乡国晶新能源有限公司	本公司之联营企业，持股比例 25%
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	子公司之合营企业的联营企业，最终持股比例 20%
ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E	子公司之联营企业

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
晶科能源股份有限公司	同一实际控制人
晶科绿能（上海）管理有限公司	同一实际控制人
上饶市卓安传动科技有限公司	同一实际控制人
晶科能源（上饶）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（海宁）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（滁州）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（义乌）有限公司	同一实际控制人
浙江晶科能源有限公司	同一实际控制人
浙江晶科新材料有限公司	同一实际控制人
江西晶科光伏材料有限公司	同一实际控制人
瑞旭实业有限公司	江西晶科光伏材料有限公司之控股子公司
安徽晶科能源有限公司	同一实际控制人
嘉兴晶科光伏系统发展有限公司	同一实际控制人
晶科储能科技有限公司	同一实际控制人
玉环晶科能源有限公司	同一实际控制人
晶科能源（肥东）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（玉山）有限公司	同一实际控制人
晶科能源（鄱阳）有限公司	同一实际控制人
JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	同一实际控制人
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	同一实际控制人

JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD. (晶科能源控股有限公司)	同一实际控制人
JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	同一实际控制人
JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	同一实际控制人
上海鼎源融资租赁有限公司	实际控制人参股的公司
开封电科能源有限公司	本公司参股的公司
安阳源科电力有限公司	本公司参股的公司
斯沃德教育科技股份有限公司	公司原独立董事参股公司[注 1]
浙江晶科储能有限公司	同一实际控制人
江苏旭强新能源科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阜新市盛步太阳能发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
左云县晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
宿州晶海光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
宿州盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
微山晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
横峰县晶源电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
横峰县晶能电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
镇江市中盛清洁能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
丹阳市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
睢宁县晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
苏州市晶步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
常州科鸿光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
丰县盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
江阴市盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
铜陵市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
横峰县晶泰电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
栖霞市晶科电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
栖霞市盛步光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
平原晶能光伏科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
河南晶阳新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]

上饶晶宝新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
横峰县伏贰电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阜阳晶桦新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阳西县盛能新能源有限公司	已经转让的子公司[注 2]
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
合肥市盛步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
芜湖晶能光伏发电有限公司	已经转让的子公司[注 2]
吉林市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
滁州市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
沈阳市晶能光伏电力有限公司	已经转让的子公司[注 2]
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	已经转让的子公司[注 2]
CRISOL ALCORES S. L.	已经转让的子公司[注 2]
海南澄迈晶步电力有限公司（原澄迈尚启太阳能发电有限公司）	原转让的子公司[注 2]
陈霞芳	与实际控制人关系密切的家庭成员

[注 1]斯沃德教育科技股份有限公司系公司原独立董事彭剑锋参股的公司，2023 年 6 月 29 日，彭剑锋不再担任本公司独立董事，对照《公司法》、《企业会计准则第 36 号——关联方披露》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，本财务报表附注将该公司自 2022 年 1 月 1 日至 2023 年 12 月 31 日作为关联方披露。

[注 2]该等公司原系公司下属子公司，之后根据签订的股权转让（收购）协议，已将所持该等公司股权转让给其他第三方。对照《公司法》、《企业会计准则第 36 号——关联方披露》和《上海证券交易所股票上市规则》等相关规定，该等公司自股权转让之日起其后一年内仍作为关联方披露。具体如下：

转让子公司名称	受让方	转让日	本财务报表作为关联方披露的期间
江苏旭强新能源科技有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021 年 6 月 17 日	2022-1-1 至 2022-6-16
阜新市盛步太阳能发电有限公司	天津仁汇新能源科技有限公司	2021 年 6 月 18 日	2022-1-1 至 2022-6-17
左源县晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021 年 7 月 19 日	2022-1-1 至 2022-7-18

宿州晶海光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2022-1-1至2022-9-7
宿州盛步光伏发电有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年9月8日	2022-1-1至2022-9-7
微山晶科电力有限公司	湖北能源集团新能源发展有限公司	2021年10月26日	2022-1-1至2022-10-25
横峰县晶源电力有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	2022年12月29日	2022-12-29至2023-12-28
海南澄迈晶步电力有限公司(原澄迈尚启太阳能发电有限公司)	南通尚启新能源科技有限公司、徐健华	2021年2月5日	2022-1-1至2022-2-4
横峰县晶能电力有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	2023年2月22日	2023-2-22至2023-12-31
镇江市中盛清洁能源有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月21日	2023-3-21至2023-12-31
丹阳市晶能光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月21日	2023-3-21至2023-12-31
睢宁县晶能光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月22日	2023-3-22至2023-12-31
苏州市晶步光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月22日	2023-3-22至2023-12-31
常州科鸿光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月22日	2023-3-22至2023-12-31
丰县盛步光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月22日	2023-3-22至2023-12-31
江阴市盛步光伏电力有限公司	上海港华智慧能源有限公司	2023年3月23日	2023-3-23至2023-12-31
铜陵市晶能光伏电力有限公司	广东省能源集团贵州有限公司	2023年3月24日	2023-3-24至2023-12-31
横峰县晶泰电力有限公司	北京京能清洁能源电力股份有限公司	2023年4月25日	2023-4-25至2023-12-31
栖霞市晶科电力有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2023年6月30日	2023-6-30至2023-12-31
栖霞市盛步光伏发电有限公司	宁夏唐宁新能源有限公司	2023年6月30日	2023-6-30至2023-12-31
平原晶能光伏科技有限公司	平原星泽新能源科技有限公司	2023年9月1日	2023-9-01至2023-12-31
河南晶阳新能源有限公司	广州越秀新能源投资有限公司	2023年9月25日	2023-9-25至2023-12-31
上饶晶宝新能源有限公司	广州越秀新能源投资有限公司	2023年9月26日	2023-9-26至2023-12-31
横峰县伏贰电力有限公司	天津北清电力智慧能源有限公司	2023年12月22日	2023-12-22至2023-12-31
乌鲁木齐晶步风力发电	天津北清电力智慧能源有限公司	2023年12月22日	2023-12-22至2023-12-31

有限公司	司		
阜阳晶桦新能源有限公司	安徽电投新拓能源发展有限公司	2023年12月26日	2023-12-26至2023-12-31
阳西县盛能新能源有限公司	海南跃优投资有限公司	2023年12月26日	2023-12-26至2023-12-31
阳江市阳东区盛步发电科技有限公司	海南跃优投资有限公司	2023年12月26日	2023-12-26至2023-12-31
合肥市盛步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月27日	2023-12-27至2023-12-31
芜湖晶能光伏发电有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月27日	2023-12-27至2023-12-31
吉林市晶能光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月28日	2023-12-28至2023-12-31
蚌埠市晶步光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月29日	2023-12-29至2023-12-31
滁州市晶能光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月29日	2023-12-29至2023-12-31
沈阳市晶能光伏电力有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月29日	2023-12-29至2023-12-31
大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	电投徽融新能源有限公司	2023年12月29日	2023-12-29至2023-12-31
CRISOL ALCORES S. L.	SOTO SOLAR ACTIVOS ESPANA, S. L.	2023年10月27日	2023-10-27至2023-12-31

(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) 明细情况

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
晶科能源股份有限公司	组件、支架、储能设备	69,906,628.88	307,099,159.29
晶科能源（上饶）有限公司	组件、支架	296,098,261.18	18,076,352.53
嘉兴晶科光伏系统发展有限公司	组件	10,981,294.30	
晶科储能科技有限公司	储能设备	4,517,699.12	
浙江晶科储能有限公司	设备	2,359,292.03	
江西晶科光伏材料有限公司	支架、备品备件	60,132.74	
小计		383,923,308.25	325,175,511.82

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
开封电科能源有限公司	EPC	-351,618.50	351,618.50
浙江晶科能源有限公司	电费	7,129,820.10	1,786,049.58
晶科能源（海宁）有限公司	电费	24,324,021.92	5,658,845.46
晶科能源（上饶）有限公司	电费	23,893,013.69	4,227,241.31
晶科能源（义乌）有限公司	电费	12,641,660.52	6,619,582.86
晶科能源（滁州）有限公司	电费	12,581,596.42	5,868,117.99
安徽晶科能源有限公司	电费	15,699,364.96	898,406.73
江西晶科光伏材料有限公司	电费	1,497,145.02	156,127.55
玉环晶科能源有限公司	电费	1,331,887.04	349,391.98
浙江晶科新材料有限公司	电费	175,909.97	178,011.42
晶科能源（肥东）有限公司	电费	15,923,586.04	
晶科能源（鄱阳）有限公司	电费	1,485,869.73	
晶科能源（玉山）有限公司	电费	2,668,423.90	
斯沃德教育科技股份有限公司	电费	311,613.67	
晶科能源（海宁）有限公司	储能项目能源服务费		1,729,692.15
铜陵市晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	2,306,603.76	
玉环晶科电力有限公司	电站代理维护运行费	2,539,536.40	2,972,006.53
玉环晶能电力有限公司	电站代理维护运行费	3,448,191.56	3,837,946.08
安徽晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	1,383,647.77	
河南晶阳新能源有限公司	电站代理维护运行费	965,155.83	
上饶晶宝新能源有限公司	电站代理维护运行费	898,812.69	
睢宁县晶能光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	289,005.46	
常州科鸿光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	288,314.16	
丰县盛步光伏电力有限公司	电站代理维护运行费	48,049.53	
铅山县晶泰光伏电力有限公司	电站代理维护运行费		-363,415.24
浙江晶科能源有限公司	电站代理维护运行费	-11,191.75	100,726.38
宿州盛步光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		634,465.44
宿州晶海光伏发电有限公司	电站代理维护运行费		951,698.08
微山晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		2,948,113.20

江苏旭强新能源科技有限公司	电站代理维护运行费		1,910,377.38
左云县晶科电力有限公司	电站代理维护运行费		1,279,481.14
海南澄迈晶步电力有限公司	电站代理维护运行费		83,320.75
浙江晶科能源有限公司	需求侧响应服务费		115,467.87
浙江晶科能源有限公司	项目能源服务费	6,265,240.03	
晶科能源股份有限公司	节能改造服务费	1,918,825.79	
鄂州市光唯新能源有限公司	服务费	818,908.82	818,908.68
玉环晶科电力有限公司	组件销售收入		4,546,219.32
阜新市盛步太阳能发电有限公司	光伏电站开发咨询服务费收入		5,896,226.42
CRISOL ALCORES, S. L.	电站代理维护运行费	38,123.37	
小计		140,509,517.90	53,554,627.56

2. 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD; JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED; JINKO RENEWABLE ENERGY DEVELOPMENT MEXICO, S. de R. L. de C. V.	本公司	股权托管	2017年11月1日	2024年10月31日(到期后无异议则自动顺延一年,以此类推)	2020年之前建设期托管费以实际发生成本加成18%收取;运营期托管费按116万美元/年收取。2020年根据签署的修改协议,项目运营期按固定金额收取,2022年1-5月按9.65万美元/月收取,2022年6月开始按8.09万美元/月收取。	2022年度7,056,164.06元; 2023年度6,843,266.28元

3. 关联租赁情况

(1) 明细情况

公司承租情况

出租方名称	租赁资产种类	本期数		
		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	确认使用权资产的租赁	
			支付的租金(不包括未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额)	增加的租赁负债本金金额

晶科绿能（上海）管理有限公司	办公用房		5,359,389.00		705,211.90
晶科能源（滁州）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶、 闲置空地	无偿			
晶科能源（义乌）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（上饶）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源股份有限公司	建筑物屋顶	无偿			
浙江晶科能源有限公司	建筑物屋顶	无偿			
江西晶科光伏材料有限公司	建筑物屋顶	无偿			
安徽晶科能源有限公司	建筑物屋顶		2,128,548.38		1,298,150.20
玉环晶科能源有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（肥东）有限公司	建筑物屋顶		1,800,000.00		1,269,740.16
晶科能源（玉山）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶		3,960,000.00	13,718,435.87	2,327,224.17
晶科能源（楚雄）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
小计			13,247,937.38	13,718,435.87	5,600,326.43

（续上表）

出租方名称	租赁资产 种类	上年同期数			
		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	确认使用权资产的租赁		
			支付的租金（不 包括未纳入租赁 负债计量的可变 租赁付款额）	增加的租赁负债 本金金额	确认的利息支出
晶科绿能（上海）管理有限公司	办公用房		5,359,389.00		985,517.32
上饶市卓安传动科技有限公司	办公用房	无偿			
晶科能源（滁州）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶			38,564,898.08	634,552.65

晶科能源（海宁）有限公司	建筑物屋顶、 闲置空地	无偿			
晶科能源（义乌）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（上饶）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源股份有限公司	建筑物屋顶	无偿			
浙江晶科能源有限公司	建筑物屋顶	无偿			
江西晶科光伏材料有限公司	建筑物屋顶	无偿			
安徽晶科能源有限公司	建筑物屋顶			26,999,609.05	457,322.73
玉环晶科能源有限公司	建筑物屋顶	无偿			
晶科能源（肥东）有限公司	建筑物屋顶			28,110,714.73	234,465.79
晶科能源（玉山）有限公司	建筑物屋顶	无偿			
小计			5,359,389.00	93,675,221.86	2,311,858.49

4. 关联担保情况

(1) 明细情况

1) 本公司及子公司作为担保方

被担保方	担保金额 (万元)	担保 起始日	担保 到期日	担保是否已 经履行完毕	备注
DHAFRAH PV2 ENERGY COMPANY LLC	115,613.82	2021/10/12	2024/12/25	否	短期借款/ 长期借款 [注]
建德晶科光伏发电有限 公司	4,363.64	2021/4/14	2027/12/30	否	融资租赁 [注]
阜阳晶桦新能源有限公 司	10,871.08	2023/8/22	2029/8/21	否	融资租赁

[注]本公司控股股东晶科新能源集团有限公司为公司本次担保事项提供反担保

3) 本公司及子公司作为被担保方

担保方	担保金额 (万元)	担保 起始日	担保 到期日	担保是否已 经履行完毕	备注
李仙德、陈霞芳	6,890.00	2014-4-2	2032-4-1	否	长期借款 [注 1]
	8,900.00	2015-9-1	2030-8-31	否	
	9,100.00	2021-11-30	2031-11-30	否	
李仙德、陈霞芳	6,000.00	2015-6-30	2029-6-30	否	长期借款

	2,765.00	2021-11-30	2031-11-30	否	[注 2]
	1,185.00	2021-12-23	2031-11-30	否	
李仙德、陈霞芳	7,000.00	2021-1-22	2029-1-15	否	长期借款 [注 3]
李仙德、陈霞芳	3,281.25	2021-1-28	2029-1-21	否	长期借款 [注 4]
李仙德	8,362.19	2016-6-24	2027-6-20	否	长期借款 [注 5]
李仙德	4,409.91	2017-2-15	2027-8-22	否	长期借款 [注 6]
李仙德、陈霞芳	3,737.00	2016-8-3	2030-12-31	否	长期借款 [注 7]
	11,676.00	2016-9-30	2030-12-31	否	
	7,500.00	2016-8-12	2030-12-31	否	
	8,251.00	2016-10-20	2030-12-31	否	
李仙德、陈霞芳	6,750.00	2015-3-11	2030-3-10	否	长期借款 [注 8]
李仙德、陈霞芳	6,000.00	2015-6-30	2029-6-30	否	长期借款 [注 9]
	3,620.00	2021-11-30	2031-11-30	否	
李仙德、陈霞芳	13,435.43	2017-8-22	2030-5-22	否	融资租赁 [注 10]
李仙德、陈霞芳	3,601.15	2015-11-18	2025-11-18	否	融资租赁 [注 11]
李仙德、陈霞芳	6,174.10	2015-11-18	2025-11-18	否	融资租赁 [注 12]
李仙德、陈霞芳	8,643.35	2016-6-20	2026-6-20	否	融资租赁 [注 13]
李仙德、陈霞芳	1,944.05	2016-7-2	2026-7-2	否	融资租赁 [注 14]
晶科新能源集团有限公司	USD9,971.04	2022-9-22	2025-9-22	否	应付债券

[注 1] 该等借款同时由阿拉尔晶科能源有限公司存出保证金 45,257,856.48 元，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保，其中 68,900,000.00 元的长期借款以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押，另由晶科电力有限公司提供保证担保；89,000,000.00 元以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部

股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电项目的电站资产作为抵押；91,000,000.00 元另由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 2]该等借款同时由阿图什新特光伏发电有限公司存出保证金 17,138,227.84 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 60,000,000.00 元借款以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿图什新特光伏发电有限公司全部股权作为质押，以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电站资产作为抵押，39,500,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 3]该等借款同时以乌苏市中晶光伏发电有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的乌苏市中晶光伏发电有限公司全部股权作为质押，以乌苏市中晶光伏发电有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 4]该等借款同时以海南州中南光伏电力有限公司的 20 年电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的海南州中南光伏电力有限公司全部股权作为质押，以海南州中南光伏电力有限公司全部电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 5]该等借款同时以沙岗村 20 兆瓦及胜利村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶海光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 6]该等借款同时以庐江八里村 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的庐江县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 7]该等借款同时以鄱阳县饶丰镇 120MW 渔光互补光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益及其项下全部收益作为质押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 8]该等借款同时以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电站资产作为抵押，由沙雅晶芯科技有限公司存出贷款保证金 6,379,396.81 元，存出保险保证金 5,825,654.39 元，并由晶科电力科技股份有限公司及晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 9]该等借款同时由特变电工疏附新能源有限责任公司存出保证金 16,562,326.06 元，并由晶科电力有限公司提供保证担保，其中 60,000,000.00 元借款另由特变电工疏附新能源

有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的特变电工疏附新能源有限责任公司全部股权作为质押，以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电站资产作为抵押，36,200,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 10]该等融资租赁同时以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的平定县晶科光伏发电有限公司全部股权作为质押，以平定县晶科光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司提供保证担保。

[注 11]该等融资租赁同时以新沂宋山光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的新沂宋山光伏发电有限公司全部股权作为质押，以新沂宋山光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 12]该等融资租赁同时以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的磴口县国电光伏发电有限公司 86.67%的股权作为质押，以磴口县国电光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 13]该等融资租赁同时以阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司电站项目的电费收费权及其项下全部收益、浙江浙晶能源发展有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司 86.7%的股权作为质押，以阿拉善左旗国电鑫阳光光伏发电有限公司电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 14]该等融资租赁同时以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力持有的肥城合能新能源有限公司全部股权作为质押，以肥城合能新能源有限公司光伏电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

5. 关联方资金拆借

关联方	期初余额	股权转让时点 余额	本期增加	本期减少	本期计息	期末余额	拆借方
玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76					2,107,233.76	晶科电力科技股份有限公司
玉环晶能电力有限公司	-16,515,669.51					-16,515,669.51	晶科电力有限公司
鄂州市光唯新能源	-7,561,875.00				-114,062.50	-7,675,937.50	晶科电力科

有限公司							技股份有 限公司
横峰县晶源电力有 限公司	5,154,150.00			5,154,150.00			横峰县科能 电力有限公 司
JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	-3,063,657.89			51,951.01		-3,115,608.90	Cordillera Solar I, S. A.
EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	306,651.34		8,980,240.17	84.59	72,219.67	9,359,026.59	JINKO POWER MIDDLE EAST DMCC
南昌市科能电力有 限公司	46,000.00					46,000.00	江西晶科电 力科技有限 公司
南昌市科能电力有 限公司	3,030,000.00					3,030,000.00	上海晶芯电 力有限公司
横峰县康德电力有 限公司	4,744,000.00					4,744,000.00	江西晶科电 力科技有限 公司
蚌埠市晶步光伏电 力有限公司		709,458.62		709,458.62 [注 1]			上海晶科光 伏电力有限 公司
蚌埠市晶步光伏电 力有限公司		34,810,081.47		3,439.95		34,806,641.52	晶科电力科 技股份有限 公司
滁州市晶能光伏电 力有限公司		449,557.94		449,557.94 [注 1]			上海晶科光 伏电力有限 公司
滁州市晶能光伏电 力有限公司		17,317,582.20		613,364.72		16,704,217.48	晶科电力科 技股份有限 公司
大连市鸿晶太阳能 光伏科技有限公司		5,051,841.33				5,051,841.33	晶科电力科 技股份有限 公司
丹阳市晶能光伏电 力有限公司		20,620,469.28		20,620,469.28 [注 2]			上海晶科光 伏电力有限 公司
丹阳市晶能光伏电 力有限公司		7,505,000.00		7,505,000.00 [注 3]			上海晶芯电 力有限公司
横峰县伏贰电力有 限公司		20,000.00				20,000.00	晶科电力科 技股份有限 公司

横峰县晶能电力有限公司		5,105,150.00		5,105,150.00			横峰县启步电力有限公司
横峰县晶泰电力有限公司		5,105,150.00		5,105,150.00			横峰县晶天电力有限公司
常州科鸿光伏电力有限公司		31,439,822.40		31,439,822.40 [注 4]			上海晶科光伏电力有限公司
丰县盛步光伏电力有限公司		4,744,914.30		4,744,914.30			上海晶科光伏电力有限公司
合肥市盛步光伏电力有限公司		52,428,051.15		3,000,000.00		49,428,051.15	晶科电力科技股份有限公司
吉林市晶能光伏电力有限公司		6,627,562.32				6,627,562.32	晶科电力科技股份有限公司
江阴市盛步光伏电力有限公司		5,945,694.13		5,945,694.13			上海晶科光伏电力有限公司
江阴市盛步光伏电力有限公司		121,228.89		121,230.38		-1.49	晶科电力有限公司
沈阳市晶能光伏电力有限公司		68,893,305.10		1,900,000.00		66,993,305.10	晶科电力科技股份有限公司
苏州市晶步光伏电力有限公司		18,463,043.87		18,463,043.87 [注 5]			上海晶科光伏电力有限公司
苏州市晶步光伏电力有限公司		6,340,000.00		6,340,000.00			上海晶芯电力有限公司
睢宁县晶能光伏电力有限公司		23,621,558.76		23,621,558.76 [注 6]			上海晶科光伏电力有限公司
铜陵市晶能光伏电力有限公司		20,058,144.11		20,058,144.11 [注 7]			晶科电力科技股份有限公司
乌鲁木齐晶步风力发电有限公司		41,016,673.68				41,016,673.68	晶科电力科技股份有限公司
芜湖晶能光伏发电有限公司		13,820,111.00		800,000.00		13,020,111.00	晶科电力科技股份有限公司

阳江市阳东区盛步发电科技有限公司		26,465,000.00		26,465,000.00 [注 8]			上海晶芯电力有限公司
阳西县盛能新能源有限公司		1,357.53				1,357.53	晶科电力有限公司
阳西县盛能新能源有限公司		5,000.00				5,000.00	上海晶芯电力有限公司
镇江市中盛清洁能源有限公司		2,631,095.36		2,631,095.36			上海晶科光伏电力有限公司
阜阳晶桦新能源有限公司		19,372,715.49		1,274,067.36		18,098,648.13	上海晶坪电力有限公司
阜阳晶桦新能源有限公司		521,000.00				521,000.00	上海晶芯电力有限公司
阜阳晶桦新能源有限公司		-1,139.43		-27,407.96		26,268.53	临泉晶英新能源有限公司
河南晶阳新能源有限公司		57,438,930.45		65,926,818.93		-8,487,888.48	上海晶坪电力有限公司
河南晶阳新能源有限公司				-84,410.09		84,410.09	河南晶之碳新能源有限公司
河南晶阳新能源有限公司				-766.13		766.13	晶科电力科技股份有限公司
上饶晶宝新能源有限公司				-1,152.75		1,152.75	晶科电力科技股份有限公司
上饶晶宝新能源有限公司		71,800,551.49		81,418,012.22		-9,617,460.73	上海晶坪电力有限公司
上饶晶宝新能源有限公司				-241,762.36		241,762.36	上饶晶诺新能源有限公司
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.			6,257,103.34			6,257,103.34	THE MAIN SPEED S. L.
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.			6,257,103.34			6,257,103.34	UNIVERSAL REWARD S. L.
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.			6,257,103.34			6,257,103.34	GOOD 2 FOLLOW S. L.
PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.			6,257,103.34			6,257,103.34	WE ARE SO GOOD S. L.

小计	-11,753,167.30	568,448,911.44	34,008,653.53	339,111,678.64	-41,842.83	251,550,876.20	
----	----------------	----------------	---------------	----------------	------------	----------------	--

注：上表期初、期末余额中，正数表示关联方欠公司资金，负数表示公司欠关联方资金；本期增加表示借出或归还款项，本期减少表示收回或借入款项；上述本期增加、本期减少、期末余额中不包含本公司与关联方结算的安全生产费

[注 1] 本期减少系上海晶科光伏电力有限公司转让蚌埠市晶步光伏电力有限公司、滁州市晶能光伏电力有限公司股权，将项目公司应收融资租赁公司保证金转为上海晶科光伏电力有限公司应收融资租赁公司保证金

[注 2] 本期减少包含上海晶科光伏电力有限公司承担股转项目提前还款违约金 1,138,498.21 元

[注 3] 本期减少系根据债权债务转让协议，上海晶芯电力有限公司应收丹阳市晶能光伏电力有限公司债权 7,505,000.00 元转为应收上海晶科光伏电力有限公司的债权

[注 4] 本期减少包含上海晶科光伏电力有限公司承担股转项目提前还款违约金 4,463,200.00 元

[注 5] 本期减少包含上海晶科光伏电力有限公司承担股转项目提前还款违约金 543,025.13 元

[注 6] 本期减少包含上海晶科光伏电力有限公司承担股转项目提前还款违约金 453,346.33 元

[注 7] 本期减少含铜陵市晶能光伏电力有限公司电站项目消缺费用 2,360,934.70 元抵减应收其款项

[注 8] 本期减少系上海晶芯电力有限公司应收阳江市阳东区盛步发电科技有限公司款项 26,465,000.00 元转为应收股权受让方海南跃优投资有限公司的款项

6. 关联方融资租赁

为补充流动资金需要，2021 年度，公司下属 9 家全资子公司将名下光伏电站设备资产以售后回租方式与上海鼎源融资租赁有限公司开展融资租赁业务，融资期限 60 个月，租赁本金合计 6,080 万元人民币，年利率 7.02%。具体如下：

关联方	租赁起始日	租赁结束日	租金总额（含利息）	租赁保证金	本期归还本金	本期支付利息	期末未付本息余额	租赁方
上海鼎源融资租赁有限公司	2021/3/26	2025/12/28	16,140,000.00	675,000.00	2,686,811.25	541,188.75	6,456,000.00	安吉晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	3,344,340.00	140,000.00	557,297.56	111,570.44	1,337,736.00	义乌市晶能光伏科技有限公司

	2021/3/26	2025/12/28	3,527,000.00	147,500.00	587,118.64	118,281.36	1,410,800.00	惠州市晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	18,830,000.00	787,500.00	3,134,613.11	631,386.89	7,532,000.00	嘉善优凝新能源有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,455,000.00	270,000.00	1,074,735.30	216,264.70	2,582,000.00	长兴晶能光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	8,370,000.00	350,000.00	1,393,144.48	280,855.52	3,348,000.00	潍坊市晶步光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,538,740.00	190,000.00	756,330.97	151,417.03	1,815,496.00	阳谷晶鸿光伏电力有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	6,574,000.00	275,000.00	1,094,637.74	220,162.26	2,629,600.00	滑县晶能电力科技有限公司
	2021/3/26	2025/12/28	4,897,060.00	205,000.00	816,040.98	163,371.02	1,958,824.00	潍坊步盛光伏电力有限公司
小计			72,676,140.00	3,040,000.00	12,100,730.03	2,434,497.97	29,070,456.00	

7. 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	15,911,068.61	13,343,094.51

8. 股权转让

经 2021 年 12 月 6 日公司二届二十五次董事会审议通过《关于收购 Cordillera Solar I S. A. 100%股权暨关联交易的议案》，公司全资下属公司 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 拟以 15,109,022 美元的交易对价收购关联方 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 间接持有的 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权。CORDILLERA SOLAR I S. A. 是阿根廷 San Juan 光伏电站(以下简称“San Juan 电站”)的项目公司。本次收购完成后,公司将间接持有 CORDILLERA SOLAR I S. A. 100%股权,取得 San Juan 电站全部权益。

关联人补偿承诺: (1)本次交易的股权转让方承诺标的公司 2022 年至 2024 年实现净利润累计不低于 600 万美元。如未达成,股权转让方需依据《股权收购协议》的约定在 2024 年度审计报告出具后 10 个工作日内,按以下方式予以现金补偿:估值补偿金额=本次股权转让总价 15,109,022 美元×[(600 万美元-业绩承诺期累计实现净利润)/600 万美元],且补偿款优先从第三笔股权转让款中扣除,不足扣除部分由股权转让方直接支付给受让方;(2)如因阿根廷法律法规、条例、政策,政府命令或者其他政府行为,造成标的公司产生经济损失的,由股权转让方向受让方予以现金补偿。包括但不限于标的公司持有的阿根廷比索现金无法兑换为美元以偿还融资文件项下的未付贷款,导致标的公司逾期还款从而造成标的公司资产抵押、股权质押被执行的经济损失;(3)股权转让方承诺受让方持有 San Juan 电站项目

期间的项目权益收益率（EIRR）不低于 16.41%。根据受让方持有项目期间经审计的财务报表并考虑转让方已补偿金额、标的公司现金分红等计算确定项目权益收益率，持有期结束，若收益率低于 16.41%，则股权转让方应当通过向受让方补足现金的方式使得收益率达到 16.41%。(4)因 San Juan 电站工程施工延期，并网时间延迟，标的公司根据 EPC 协议扣留部分工程款作为延迟履约补偿款。项目总包方 Sterling & Wilson Private Limited（以下简称“S&W”）就此提出异议，并于 2021 年 6 月申请仲裁，涉诉金额约 1,664.98 万美元。根据《股权收购协议》相关条款的约定，以 500 万美元作为标的公司涉及 S&W 应付款项以及对应仲裁费用的支付上限，任何超出 500 万美元上限部分由股权转让方负责。

2021 年 12 月 7 日，交易各方完成《股权收购协议》的签署。该股权转让事项于 2022 年 6 月 2 日完成股权变更登记手续，CORDILLERA SOLAR I S.A. 的 95% 股权已过户至 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 全资下属公司 JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 的名下，剩余 5% 股权已过户至 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 下属公司 JINKO POWER SPAIN S.L.U. 的名下。CORDILLERA SOLAR I S.A. 成为公司全资子公司。截至 2023 年 12 月 31 日，已支付股权转让款 12,087,217.60 美元。

2023 年 9 月 12 日，美国仲裁协会的国际争议解决中心作出部分裁决：(1) 标的公司有权扣留 S&W 各方的项目进度款 16,649,760.00 美元，S&W 各方不再承担其他损害赔偿；(2) 标的公司应向 S&W 各方支付工程尾款、已收取的保险赔偿金合计 3,398,732.00 美元，并自本裁决发布后 30 天起至该费用全额支付之日止按 6% 年利率计算利息；(3) 本案涉及的律师费、仲裁费等其他相关费用的索赔另行单独裁定。

2023 年 11 月 30 日，美国仲裁协会的国际争议解决中心作出最终裁决：(1) 标的公司因本案产生的律师费、仲裁成本等各项费用合计 4,597,985.00 美元，S&W 各方应承担其中的 2,292,374.08 美元，并自本裁决发布后 30 天起至该费用全额支付之日止按 6% 年利率计算利息；(2) 本裁决连同已作出的部分裁决为本案的最终裁决。

根据最终裁决结果，经核算，标的公司需承担的费用总额合计为 5,721,342.19 美元，该费用总额超出《股权收购协议》约定的标的公司应承担的 500 万美元费用上限的部分 721,342.19 美元，本期股权转让方 JINKOSOLAR HOLDING CO., LTD 已向 JINKO POWER (HK) COMPANY LIMITED 支付。

9. 其他

(1) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司分别与晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司、晶科能源（鄱阳）有限公司、晶科能源（玉山）有限公司签订《江西省电力

用户委托售电公司参与电力市场化交易代理协议》，由晶科慧能技术服务有限公司全权代理晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司、晶科能源（鄱阳）有限公司、晶科能源（玉山）有限公司在 2023 年 1 月 1 日-2023 年 12 月 31 日间参加江西省电力用户委托售电企业参与直接交易，晶科慧能技术服务有限公司收取售电服务费。2023 年度，晶科慧能技术服务有限公司因代晶科能源股份有限公司、瑞旭实业有限公司、晶科能源（鄱阳）有限公司、晶科能源（玉山）有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 3,256,512.34 元（不含税）。

(2) 本公司下属子公司晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司分别与玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司、晶科能源（义乌）有限公司签订《浙江售电公司与电力用户购售电合同》，由晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司全权代理玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司、晶科能源（义乌）有限公司在 2023 年 1 月 1 日-2023 年 12 月 31 日间通过电力交易平台参与市场交易，晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司收取售电服务费。2023 年度，晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司因代玉环晶科能源有限公司、浙江晶科新材料有限公司、晶科能源（义乌）有限公司向国家电网采购电力收取售电服务费 630,148.19 元（不含税）。

(3) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 年度因代安徽晶科能源有限公司和晶科能源（滁州）有限公司与淮南天河电力实业有限责任公司洽谈购售电合同收取居间服务费 5,710,852.19 元（不含税）。

(4) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 年度因代晶科能源（金昌）有限公司与华能甘肃能源销售有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 272,237.12 元（不含税）。

(5) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 年度因代青海晶科能源有限公司与华润电力（青海）销售有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 1,514,824.98 元（不含税）。

(6) 本公司下属子公司晶科慧能技术服务有限公司 2023 年度因代晶科能源（楚雄）有限公司与力禾（云南）能源发展有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 1,175,827.29 元（不含税）。

(7) 晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司 2023 年度因代浙江晶科能源有限公司与浙江大唐能源营销有限公司洽谈购售电合同收取居间服务费 840,421.34 元（不含税）。

(8) 晶科慧能（浙江）能源技术服务有限公司 2023 年度因代晶科能源（海宁）有限公司与浙江大唐能源营销有限公司和国能浙江能源销售有限公司洽谈购售电合同收取居间服

务费 3,282,460.73 元（不含税）。

(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	浙江晶科能源有限公司	3,054,754.02	30,547.54	108,522.17	1,085.22
	晶科能源（海宁）有限公司	2,051,002.60	20,510.04	2,015,075.14	20,150.75
	玉环晶能电力有限公司			1,440,218.85	72,010.94
	玉环晶科电力有限公司			1,138,975.38	56,948.77
	晶科能源（上饶）有限公司	1,432,344.12	14,323.44	1,260,366.51	12,603.67
	鄂州市光唯新能源有限公司	217,010.85	10,850.54	217,010.85	10,850.54
	安徽晶科能源有限公司	975,442.47	9,754.43	1,015,199.62	10,151.99
	江西晶科光伏材料有限公司	89,370.54	893.71	66,849.08	668.49
	晶科能源（滁州）有限公司	564,983.09	5,649.83	638,108.78	6,381.09
	晶科能源（义乌）有限公司	801,764.24	8,017.64	608,921.69	6,089.22
	玉环晶科能源有限公司	78,316.27	783.16	250,506.76	2,505.06
	阜阳晶桦新能源有限公司	17,194,642.96	859,732.16		
	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	14,273,200.96	713,660.05		
	河南晶阳新能源有限公司	2,383,903.70	119,195.19		
	上饶晶宝新能源有限公司	2,218,175.72	110,908.79		
	铜陵市晶能光伏电力有限公司	1,895,000.00	94,750.00		
	晶科能源（肥东）有限公司	1,040,079.68	10,400.80		
晶科能源股份有限公司	1,084,001.31	10,840.01			

	睢宁县晶能光伏发电有限公司	306,345.78	15,317.29		
	常州科鸿光伏发电有限公司	305,613.00	15,280.65		
	晶科能源（鄱阳）有限公司	260,420.25	2,604.20		
	ARCHIDONA LAT 132Kv, A. I. E	216,425.31	10,821.27		
	晶科能源（玉山）有限公司	166,432.62	1,664.33		
	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	128,594.04	6,429.70		
	斯沃德教育科技股份有限公司	74,078.85	3,703.95		
	CRISOL ALCORES S. L.	71,145.64	3,557.28		
	丰县盛步光伏发电有限公司	50,932.50	2,546.63		
小 计		50,933,980.52	2,082,742.63	8,759,754.83	199,445.74
预付款项	晶科能源股份有限公司	10,346,497.38			
	甘肃金泰电力有限责任公司	5,000.00			
小 计		10,351,497.38			
其他非流动资产	晶科能源（上饶）有限公司			5,491,940.48	
小 计				5,491,940.48	
其他应收款	玉环晶科电力有限公司	2,107,233.76	1,685,787.01	2,107,233.76	1,053,616.88
	甘肃金泰电力有限责任公司	44,791,686.16		44,791,686.16	
	沈阳市晶能光伏发电有限公司	83,957,811.82	3,349,665.26		
	合肥市盛步光伏发电有限公司	49,527,512.09	2,471,402.56		
	乌鲁木齐晶步风力发电有限公司	41,016,673.68	2,050,833.68		
	蚌埠市晶步光伏发电有限公司	41,634,760.49	1,740,332.08		
	阜阳晶桦新能源有限公司	18,645,916.66	932,295.83		

	滁州市晶能光伏发电有限公司	22,280,718.02	835,210.87		
	芜湖晶能光伏发电有限公司	16,447,446.18	651,005.55		
	吉林市晶能光伏发电有限公司	7,295,448.24	331,378.12		
	大连市鸿晶太阳能光伏科技有限公司	5,251,841.33	252,592.07		
	常州科鸿光伏电力有限公司	558,985.72			
	瑞昌市晶科电力有限公司	562,880.94		562,880.94	
	南昌市科能电力有限公司	3,076,000.00	1,129,200.00	3,076,000.00	514,000.00
	上饶晶宝新能源有限公司	258,379.71	12,918.99		
	河南晶阳新能源有限公司	85,176.22	4,258.81		
	横峰县伏贰电力有限公司	20,000.00	1,000.00		
	阳西县盛能新能源有限公司	6,357.53	317.88		
	横峰县晶源电力有限公司			5,154,150.00	4,083,770.00
	横峰县康德电力有限公司	4,744,000.00	474,400.00	4,744,000.00	237,200.00
小计		342,268,828.55	15,922,598.71	60,435,950.86	5,888,586.88
合同资产	开封电科能源有限公司			393,644.78	3,936.45
小计				393,644.78	3,936.45
长期应收款	上海鼎源融资租赁有限公司	3,040,000.00		3,040,000.00	
	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	25,028,413.36	250,284.12		
	EDFR AND JINKO HOLDING CO. LTD	9,359,026.59	93,590.27	306,651.34	
小计		37,427,439.95	343,874.39	3,346,651.34	

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	晶科能源股份有限公司		82,061,733.41

	晶科能源（上饶）有限公司	246,509,319.75	
	浙江晶科储能有限公司	2,132,800.00	
	浙江晶科能源有限公司	5,968,094.00	
	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	10,624,050.00	10,446,900.00
	JINKO SOLAR LATAM HOLDING LIMITED	46,658,447.81	45,880,444.69
小 计		311,892,711.56	138,389,078.10
应付票据	晶科能源股份有限公司		223,048,564.62
	晶科能源（上饶）有限公司	6,908,625.00	13,615,146.87
	浙江晶科储能有限公司	533,200.00	
小 计		7,441,825.00	236,663,711.49
合同负债	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	12,635,443.38	5,663,520.86
小 计		12,635,443.38	5,663,520.86
其他应付款	玉环晶能电力有限公司	16,515,669.51	16,515,669.51
	鄂州市光唯新能源有限公司	7,675,937.50	7,561,875.00
	晶科能源股份有限公司	331,263.01	3,404,084.18
	JINKOSOLAR INTERNATIONAL DEVELOPMENT LIMITED	24,416,480.89	24,009,351.56
	JINKO SOLAR HOLDING CO., LTD. (晶科 能源控股有限公司)		3,454,359.97
	上饶晶宝新能源有限公司	9,632,925.33	
	河南晶阳新能源有限公司	8,487,888.48	
	缙云县晶科光伏发电有限公司	916,421.06	
	新乡国晶新能源有限公司	272,158.96	
	JINKO SOLAR ARGENTINA I LIMITED	101,662.03	99,966.87
	江西晶科光伏材料有限公司	100,000.00	100,000.00
	PROMOTORES ARCHIDONA RENOVABLE, A. I. E.	2,260.92	
	阜阳晶桦新能源有限公司	18,163.84	
	安阳源科电力有限公司	1,601.54	
	江阴市盛步光伏电力有限公司	1.49	
小 计		68,472,434.56	55,145,307.09

一年内到期的非流动负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	4,511,949.97	4,211,658.70
	安徽晶科能源有限公司	582,901.62	577,684.80
	晶科能源（肥东）有限公司	608,707.81	608,684.37
	晶科能源（海宁）有限公司	1,191,581.60	
	上海鼎源融资租赁有限公司	12,717,858.07	11,569,772.28
小 计		19,612,999.07	16,967,800.15
租赁负债	晶科绿能（上海）管理有限公司	2,375,216.53	6,887,166.54
	安徽晶科能源有限公司	25,478,339.07	26,879,246.98
	晶科能源（海宁）有限公司	50,420,501.66	39,199,450.73
	晶科能源（肥东）有限公司	27,237,553.77	27,736,496.16
小 计		105,511,611.03	100,702,360.41
长期应付款	上海鼎源融资租赁有限公司	13,979,870.29	26,697,728.33
小 计		13,979,870.29	26,697,728.33

(四) 关联方承诺

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺期限
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	晶科新能源集团有限公司(以下简称晶科集团)	<p>1. 晶科集团及下属全资或控股子公司（本公司及其子公司除外）目前没有，将来亦不会在中国境内外，以任何方式直接或间接控制任何导致或可能导致与本公司主营业务直接或间接产生竞争的业务或活动的企业，晶科集团或各全资或控股子公司（本公司及其子公司除外）亦不从事任何与本公司相同或相似或可以的业务；</p> <p>2. 如果本公司认为晶科集团或各全资或控股子公司（本公司及其子公司除外）从事了对本公司的业务构成竞争的业务，晶科集团将愿意以公平合理的价格将该等资产或股权转让给本公司；</p> <p>3. 如果晶科集团将来可能存在任何与本公司主营业务产生直接或间接竞争的业务机会，应立即通知本公司并尽力促使该业务机会按本公司能合理接受的条款和条件首先提供给本公司，本公司对上述业务享有优先购买权；</p> <p>4. 晶科集团承诺，因违反该承诺函的任何条款而导致本公司和其他股东遭受的一切损失、损害和开支，将予以赔偿。该承诺函自晶科集团签字盖章之日起生效，直至晶科集团不再是本公司的股东为止。晶科集团在该承诺函中所作出的保证和承诺均代表晶科集团及晶科集团直接或间接控制的其他企业而作出。</p>	2018年12月14日至长期
	解决同业竞争	晶科能源控股有限公司(以下	晶科能源在境外尚以股权投资形式控制部分光伏电站，晶科能源承诺：	2018年11月30日至长期

	简称晶科能源)	<p>1. 在不违反海外光伏电站所在国法律和法规的前提下，尽最大之努力促使该等电站转让至本公司及/或其下属控股企业；</p> <p>2. 对于未能在本公司向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站，根据中国法律法规及所适用相关国家法律法规许可或允许的方式，将该等电站通过委托本公司及/或其下属控股企业经营管理、由本公司及/或其下属控股企业或其他具有适宜资质的独立第三方企业承租、承包经营等方式，确保晶科能源不再实际经营或控制该等光伏电站或从事光伏电站经营业务；</p> <p>3. 对于未能在本公司向中国证监会递交本次发行上市申报材料前转让的电站，承诺在取得相关权利方书面同意后的6个月内将该等电站转让给本公司及/或其控制的企业或者其他具有适宜资质的独立第三方企业。</p>
--	---------	--

十二、股份支付

(一) 股份支付总体情况

1. 明细情况

授予对象	各项权益工具数量和金额情况							
	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	55,755,011	133,812,026.05						
合计	55,755,011	133,812,026.05						

2. 其他说明

(1) 本期员工持股计划授予情况详见本财务报表附注十五(五)之说明。

(2) 本期员工持股计划的存续期为60个月，自持股计划草案经公司股东大会审议通过且公司公告最后一笔标的股票过户至员工持股计划名下之日起计算，本持股计划在存续期届满时如未展期则自行终止。标的股票的法定锁定期为12个月，自公司公告最后一笔标的股票过户至员工持股计划名下之日起计算。

(3) 员工持股计划归属及考核指标

根据归属考核期公司业绩考核指标的达成情况及持有人个人考核结果分三期将对应的持股计划权益归属至持有人，归属的具体额度比例将根据各持有人考核结果确定。在公司层面业绩考核及持有人在归属考核期的绩效考核结果均达标的情况下，持有人每期归属的持股计划权益比例如下：

第一个归属期：为30%的标的股票额度对应的持股计划权益；

第二个归属期：为 30%的标的股票额度对应的持股计划权益；

第三个归属期：为 40%的标的股票额度对应的持股计划权益。

本持股计划的考核指标分为公司层面业绩考核指标与个人层面绩效考核指标，以考核指标作为持有人通过本持股计划享有的标的股票权益的归属条件。具体条件如下：

1) 公司层面业绩考核指标

归属期	业绩考核目标
第一个归属期	以 2022 年净利润为基数，2023 年净利润的增长率不低于 50%，若 2023 年业绩未达成，可递延至以后年度进行合并考核。（即 2023 年至 2024 年合计净利润较 2022 年净利润的增长率不低于 120% 或 2023 年至 2025 年合计净利润较 2022 年净利润的增长率不低于 220%）
第二个归属期	以 2022 年净利润为基数，2024 年净利润的增长率不低于 70%，若 2024 年业绩未达成，可递延至以后年度或者结合以前年度进行合并考核。（即 2023 年至 2024 年合计净利润较 2022 年净利润的增长率不低于 120% 或 2024 年至 2025 年合计净利润较 2022 年净利润的增长率不低于 170%）
第三个归属期	以 2022 年净利润为基数，2025 年净利润的增长率不低于 100%，若 2025 年业绩未达成，可结合以前年度进行合并考核。（即 2023 年至 2025 年合计净利润较 2022 年净利润的增长率不低于 220%）

若各归属期内，公司层面的业绩考核目标未达成，则该归属期对应的持股计划权益不得归属，管理委员会将在相应锁定期结束后择机出售，以出资本金及银行同期贷款利息（若有）与售出金额孰低值返还持有人，剩余资金（如有）归属于本公司。

2) 个人层面绩效考核指标

持有人个人层面考核按照公司现行及未来不时修订的薪酬与考核的相关规定组织实施，根据个人绩效考核结果确定享有的标的股票权益部分的标准系数。对应股票权益的标准系数如下：

考核结果等级

等级	标准系数
A+	100%
A	100%
B	100%
C	0%
C-	0%

若各年度公司层面业绩考核达标，需对激励对象个人绩效进行考核，激励对象个人当年归属的标的股票权益=个人当年拟归属的标的股票权益×标准系数。持有人因个人绩效考核原因未能解锁的份额由本员工持股计划管理委员会收回，管理委员会可以将收回的本员工持

股计划份额转让给指定的具备参与员工持股计划资格的受让人,如没有符合参与本员工持股计划资格的受让人,管理委员会将在相应锁定期结束后择机出售,以出资本金及银行同期贷款利息(若有)与售出金额孰低值返还持有人,剩余资金(如有)则由参与本持股计划的全体持有人共同享有。

(二) 以权益结算的股份支付情况

授予日权益工具公允价值的确定方法和重要参数	根据授予日的股票收盘价 4.94 元为基础计算确定。
可行权权益工具数量的确定依据	公司根据在职激励对象对应的权益工具、以及对未来年度公司业绩的预测进行确定
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	48,431,406.19

(三) 本期确认的股份支付费用总额

授予对象	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	48,431,406.19	
合计	48,431,406.19	

十三、承诺及或有事项

(一) 重要承诺事项

1. 截至 2023 年 12 月 31 日, 本公司资产抵押及质押情况

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押物/质押物	抵押物/质押物		担保金额	借款期限/票据到期日	备注
				账面原价	账面净值	借款/融资租赁款		
SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD	A1 GHAZALA ENERGY COMPANY	RIYAD BANK、ABU DHABI ISLAMIC BANK P. J. S. C. 和 ARAB PETROLEUM INVESTMENTS CORPORATION	A1 GHAZALA ENERGY COMPANY 电站项目的未来收益权			USD 52,925,713.00	2023-1-5 至 2049-10-31	长期借款[注 1]
			A1 GHAZALA ENERGY COMPANY 电站项目的在建工程	684,829,194.42	684,829,194.42			
A1 GHAZALA ENERGY COMPANY			SAAD SUNLIGHT HOLDING CO., LTD 持有的 A1 GHAZALA ENERGY COMPANY 100% 股权	SAR 500,000.00	USD 3,270,573.02			
CORDILLERA SOLAR I, S. A.	CORDILLERA SOLAR I, S. A.	IINTERAMERICAN INVESTMENT CORPORATION	CORDILLERA SOLAR I, S. A. 电站项目的未来收益权	22,297,918.83	21,628,981.26	USD 57,192,232.18	2018-2-23 至 2032-11-15	长期借款[注 2]
			CORDILLERA SOLAR I,	621,199,451.61	493,039,793.55			

Jinko Power Lightening Holding Limited 和 JINKO POWER SPAIN S.L.U.		和 FINANCIERING	S. A. 电站项目的电站 资产					
		MAATSCHAPPIJ ONTWIKKELING SBANK	JINKO POWER LIGHTENING HOLDING LIMITED 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U. 持有的 CORDILLERA SOLAR I, S. A. 100% 股权	USD 38,521,886.84	USD 19,930,285.44			
本公司及其 下子公司	本公司及其 下子公司	各金融机构及 融资租赁公司 等	应收账款/合同资产	1,928,388,814.57	1,870,586,676.81	5,722,631,628.65	2014-4-3 至 2042-1-5	长期借 款
			存货	18,797,018.80	17,987,058.67			
			固定资产	6,962,948,321.36	5,383,955,034.88			
			长期股权投资	1,966,297,427.31	2,094,000,479.58			
			其他流动资产	20,949,351.04	20,949,351.04			
本公司及其 下子公司	本公司及其 下子公司	各金融机构及 融资租赁公司 等	应收账款/合同资产	3,117,790,883.42	3,022,019,529.77	5,194,733,276.05	2015-11-18 至 2036-12-15	融资租 赁
			存货	76,948,335.91	74,747,493.22			
			固定资产	6,432,125,471.12	4,452,782,120.35			
			在建工程	1,088,637.46	1,088,637.46			
			长期股权投资	2,935,870,049.31	3,134,284,766.13			
本公司及其 下子公司	本公司及其 下子公司	各金融机构及 融资租赁公司 等	应收账款/合同资产	13,100,375.29	12,707,364.03	26,250,106.20	2016-9-5 至 2026-10-25	长期借 款和融 资租赁
			固定资产	74,901,695.67	48,768,536.10			
			长期股权投资	24,726,814.19	28,831,742.89			
本公司及其 下子公司	本公司及其 下子公司	各金融机构	其他流动资产	71,122,780.11	71,122,780.11	191,968,532.15	2023-8-11 至 2024-6-27	应付票 据
本公司及其 下子公司	垣曲县华昌 新能源科技 有限公司	各金融机构	其他流动资产	7,922,638.36	7,922,638.36	26,250,000.00	2023-8-16 至 2024-8-16	应付账 款

注：上述抵押物中所及股权的账面原价为投资方对被投资方长期股权投资的账面价值，账面价值为投资方按照持股比例计算享有被投资方期末净资产份额，均未考虑母子公司之间的合并抵销

[注 1] 该笔借款同时由 A1 GHAZALA ENERGY COMPANY 离岸银行账户、在岸银行账户、保险债权提供质押担保

[注 2] 该等借款同时由 CORDILLERA SOLAR I, S. A. 套期合同债权、保险债权提供质押担保

2. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出银行贷款保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	长期借款	借款期限	金融机构
阿拉尔晶科能源 有限公司	阿拉尔晶科能源 有限公司	45,257,856.48	[注 1]68,900,000.00/ 89,000,000.00/ 91,000,000.00	2014-4-3 至 2032-4-1/ 2015-9-26 至 2030-8-31/	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行

				2021-11-30 至 2031-11-30	
沙雅晶芯科技有 限公司	沙雅晶芯科技有 限公司	6,379,396.81	[注 2]67,500,000.00	2015-3-11 至 2030-3-10	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行
特变电工疏附新 能源有限责任公 司	特变电工疏附新 能源有限责任公 司	16,562,326.06	[注 3]60,000,000.00/ 36,200,000.00	2015-6-30 至 2029-6-29/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行
阿图什新特光伏 发电有限公司	阿图什新特光伏 发电有限公司	17,138,227.84	[注 4]70,000,000.00/ 43,500,000.00	2015-6-30 至 2029-6-29/ 2021-11-30 至 2031-11-30	国家开发银行股份 有限公司新疆维吾 尔自治区分行
宜兴品和光伏科 技有限公司	宜兴品和光伏科 技有限公司	7,430,000.00	[注 5]104,500,000.00	2017/7/21 至 2029/7/16	招商银行股份有限 公司上海花木支行
Cordillera Solar I, S.A.	Cordillera Solar I, S.A.	72,289,908.88	[注 6]USD 57,192,232.17	2018-2-23 至 2032-11-15/ 2018-10-8 至 2032-11-15	Interamerican Investment Corporation、 Financiering Maatschappij Ontwikkelingsbank
小 计		165,057,716.07	RMB 630,600,000.00/ USD 57,192,232.17		

[注 1] 其中 68,900,000.00 元的长期借款以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦一期 20 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保；89,000,000.00 元以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿拉尔晶科能源有限公司全部股权作为质押，以阿拉尔晶科能源有限公司 200 兆瓦二期 30 兆瓦光伏并网电站项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保；91,000,000.00 元由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司、李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 2] 该笔借款同时以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电费收费权及其项下全部收益作为质押，以阿克苏沙雅二期 20 兆瓦光伏发电项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 3] 该等借款同时由特变电工疏附新能源有限责任公司存出保证金 16,562,326.06 元，并由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保，其中 60,000,000.00

元借款另由特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的特变电工疏附新能源有限责任公司全部股权作为质押，以特变电工疏附新能源有限责任公司并网光伏电站 20 兆瓦一期项目的电站资产作为抵押，36,200,000.00 元借款另由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保。

[注 4] 其中 70,000,000.00 元借款以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电费收费权及其项下全部收益、晶科电力有限公司持有的阿图什新特光伏发电有限公司全部股权作为质押，以特变电工克州阿图什 20 兆瓦光伏并网发电项目的电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保；43,500,000.00 元借款由晶科电力有限公司、晶科电力科技股份有限公司和自然人李仙德、陈霞芳提供保证担保

[注 5] 该笔借款同时以宜兴品和光伏科技有限公司宜兴市杨巷镇镇龙村 35MW（一期）渔光互补光伏电站项目电费收益权、晶科电力有限公司持有的宜兴品和光伏科技有限公司全部股权作为质押，以宜兴品和光伏科技有限公司宜兴市杨巷镇镇龙村 35MW（一期）渔光互补光伏电站项目全部电站资产作为抵押，并由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 6] 该笔借款同时以 Cordillera Solar I, S. A. 电站项目的未来收益权、Cordillera Solar I, S. A. 电站项目的电站资产、Jinko Power Lightning Holding Limited 和 JINKO POWER SPAIN S. L. U 持有的 Cordillera Solar I, S. A. 100%股权及 Cordillera Solar I, S. A. 套期合同债权提供质押担保

3. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出银行承兑汇票保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	应付票据	最后到期日	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	11,167,196.93		2023-11-25	平安银行上海虹口支行
		482,462,437.54	482,462,437.54	2024-6-28	招商银行股份有限公司上海花木支行
		43,010,000.00	[注 1] 143,000,000.00	2024-1-28	中国光大银行上饶分行
晶科电力有限公司	晶科电力有限公司	42,374,074.02	42,374,074.02	2024-4-27	招商银行股份有限公司上海常德支行
上海晶科光伏电力有限公司	上海晶科光伏电力有限公司	66,705.55		活期	南京银行上海长宁支行
		30,000,000.00	[注 2] 100,000,000.00	2024-6-19	中国光大银行上海长宁支行
上海晶坪电力有限公司	上海晶坪电力有限公司	50,753,154.75	50,753,154.75	2024-3-5	中国工商银行上海长三角一体化示范区支行营业厅
		22,482,881.54	22,482,881.54	2024-3-22	江苏银行上海青浦支行
		63,253,808.66	63,253,808.66	2024-3-27	招商银行股份有限公司上海常德支行

		452,904,342.10	452,904,342.10	2024-6-27	平安银行上海虹口支行
阳江市晶步科技有限公司	阳江市晶步科技有限公司	3,000,000.00	3,000,000.00	2024-2-10	招商银行股份有限公司上海常德支行
小计		1,201,474,601.09	1,360,230,698.61		

[注 1] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力有限公司提供保证担保

[注 2] 该等银行承兑汇票同时由晶科电力科技股份有限公司提供保证担保

4. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出保理保证金情况

截至 2023 年 12 月 31 日，公司共存出保理保证金 1,644,097.22 元，系本公司为华为数字技术（苏州）有限公司向上海浦东发展银行股份有限公司南昌分行办理无追索权保理业务提供质押担保，该等保理业务已结清，保证金尚未转出至一般户。

5. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出保函保证金情况

质押人	受益人	保证金金额	保函金额	保函最后到期日	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	六安市金安区发展和改革委员会	1,500,000.00	1,500,000.00	2025/6/30	招商银行股份有限公司上海花木支行
	华润光伏发电(资兴)有限公司	5,642,781.25	5,642,781.25	2024/8/16	招商银行股份有限公司上海花木支行
	嘉群(苏州)机械制造有限公司	2,862,836.54	2,862,836.54	2024/2/29	招商银行股份有限公司上海花木支行
	上海嘉菁物联网技术有限公司	583,879.55	583,879.55	2024/3/31	招商银行股份有限公司上海花木支行
	南京丰泰产业园管理有限公司	500,000.00	500,000.00	2023/12/30	招商银行股份有限公司上海花木支行
	江苏森源家电科技有限公司	500,000.00	500,000.00	2023/12/30	招商银行股份有限公司上海花木支行
	莆田市高新技术产业园开发有限公司	6,200,000.00	6,200,000.00	2024/6/30	招商银行股份有限公司上海常德支行
	莆田市高新技术产业园开发有限公司	9,214,049.92	9,214,049.92	2024/4/5	中国农业银行上海临汾路支行
	贵州北盘江电力股份有限公司光照光伏分公司	364,218.42	364,218.42	2024/3/27	中国农业银行上海临汾路支行
	贵州北盘江电力股份有限公司马马崖光伏分公司	338,202.81	338,202.81	2024/3/27	中国农业银行上海临汾路支行
	吴起县经济发展局	12,000,000.00	40,000,000.00	2024/4/14	平安银行上海虹口支行
江西晶科电力设计有限公司	东亚电力新能源（南京）有限公司	1,115,214.71	1,115,214.71	2024/5/30	招商银行股份有限公司上海花木支行
	长沙华升物流有限公司	723,307.26	723,307.26	2024/1/30	招商银行股份有限公司上海花木支行

	联玮光电科技（苏州）有限公司	1,441,451.70	1,441,451.70	2024/3/21	招商银行股份有限公司上海花木支行
	珠海惠威科技有限公司	220,000.00	220,000.00	2024/3/22	招商银行股份有限公司上海花木支行
	清远易之诣新能源科技有限公司	293,400.00	293,400.00	2024/5/30	招商银行股份有限公司上海花木支行
	肥东县张集乡人民政府	34,354.26	34,354.26	2024/12/7	招商银行股份有限公司上海花木支行
	苏州宜锦光伏新能源有限公司	464,412.86	464,412.86	2024/5/3	招商银行股份有限公司上海花木支行
	安徽铭瑞新材料科技有限公司	350,000.00	350,000.00	2023/12/6	招商银行股份有限公司上海花木支行
	南京万纬冷链物流有限公司	225,980.73	225,980.73	2023/12/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
	南宁市万霖仓储服务有限公司	540,775.64	540,775.64	2023/12/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
	南宁市万霖仓储服务有限公司	555,986.39	555,986.39	2023/12/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
	上海耐姆克电子有限公司	220,072.16	220,072.16	2023/12/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
	沈阳万佳仓储有限公司	422,456.37	422,456.37	2023/12/15	招商银行股份有限公司上海花木支行
晶科电力有限公司	中核汇能有限公司	8,986,944.12	8,986,944.12	2024/6/25	招商银行股份有限公司上海常德支行
	浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业(有限合伙)	45,033,537.14	45,033,537.14	2024/3/22	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江制造基金合伙企业(有限合伙)	35,861,503.50	35,861,503.50	2024/3/22	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江省新能源投资集团股份有限公司	8,781,202.75	8,781,202.75	2024/3/22	招商银行股份有限公司上海花木支行
江西晶科电力设计有限公司南京分公司	杭州易之诣新能源科技发展有限公司	650,029.78	650,029.78	2024/2/29	招商银行股份有限公司南京城北支行
	东莞易电新能源有限公司	797,345.64	797,345.64	2024/2/29	招商银行股份有限公司南京城北支行
	无锡易享电新能源科技发展有限公司	5,209,173.00	5,209,173.00	2024/2/29	招商银行股份有限公司南京城北支行
	长春易电新能源科技发展有限公司	311,850.00	311,850.00	2024/5/30	招商银行股份有限公司上海花木支行
芜湖市晶晃光伏发电有限公司	浙江制造投资管理有限公司	397,049.54	397,049.54	2024/3/22	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江新能企业管理有限公司	415,012.81	415,012.81	2024/3/22	招商银行股份有限公司上海花木支行

义乌市晶能光伏科技有限公司	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第一分公司	120,006.30	120,006.30	2024/7/5	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第二分公司	146,674.20	146,674.20	2024/7/5	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第三分公司	213,344.40	213,344.40	2024/7/5	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第四分公司	566,694.90	566,694.90	2024/7/5	招商银行股份有限公司上海花木支行
	浙江中国小商品城集团股份有限公司国际商贸城第五分公司	266,680.20	266,680.20	2024/7/5	招商银行股份有限公司上海花木支行
晶科慧能技术服务有限公司	国网四川省电力公司	16,000,000.00	16,000,000.00	2025/2/28	中国建设银行上海高境支行
晶科慧能(浙江)能源技术服务有限公司	国网浙江省电力有限公司	16,000,000.00	16,000,000.00	2024/2/29	中国农业银行上海临汾路支行
小计		186,070,428.85	214,070,428.85		

注：截至 2023 年 12 月 31 日，公司共存出保函保证金 186,070,583.42 元(其中 154.57 元系对应的保函已到期，但该等保证金的剩余利息尚未转出至一般户)，系为晶科电力科技股份有限公司向东方汇理银行（中国）有限公司上海分行办理保函业务提供质押担保

6. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出劳务风险保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	2,230,001.95	招商银行股份有限公司上饶分行营业部
小计		2,230,001.95	

7. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出外币购汇保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
晶科电力科技股份有限公司	晶科电力科技股份有限公司	93,350,435.21	招商银行股份有限公司上海花木支行
小计		93,350,435.21	

8. 截至 2023 年 12 月 31 日，公司存出保险保证金情况

质押人	质押物所有人	保证金金额	金融机构
-----	--------	-------	------

宜兴品和光伏科技有限公司	宜兴品和光伏科技有限公司	1,450,000.00	招商银行股份有限公司上海花木支行
博湖县晶嘉阳光电力有限公司	博湖县晶嘉阳光电力有限公司	842,706.58	招商银行股份有限公司上海花木支行
乌苏市中晶光伏发电有限公司	乌苏市中晶光伏发电有限公司	789,494.68	招商银行股份有限公司上海花木支行
海南州中南光伏电力有限公司	海南州中南光伏电力有限公司	464,772.58	招商银行股份有限公司上海花木支行
沙雅晶芯科技有限公司	沙雅晶芯科技有限公司	5,825,654.39	招商银行股份有限公司上海花木支行
小 计		9,372,628.23	

9. 截至 2023 年 12 月 31 日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大承诺事项。

(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

2016 年 10 月 17 日，受本公司委托，四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目建安施工承包合同》，2017 年 11 月 7 日四川北控清洁能源工程有限公司与中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司就后续组件安装及前期遗留问题签订了《晶科电力湛江市徐闻县 40 兆瓦渔光互补光伏并网发电项目补充协议》。中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司以四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、晶科电力有限公司之子公司徐闻县晶科电力有限公司未按合同支付工程款及设备款为由，于 2021 年 3 月 16 日向广东省湛江市中级人民法院提起诉讼，请求判令四川北控清洁能源工程有限公司、晶科电力科技股份有限公司、徐闻县晶科电力有限公司支付工程款 45,491,205.00 元及工程款利息 5,461,166.31 元，同时赔偿因合同提前终止造成的损失 3,070,210.00 元。上述案件在审理过程中，四川北控清洁能源工程有限公司以工程质量为由起诉中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司（案号为（2021）粤 0825 民初 1532 号），2023 年 3 月 13 日，徐闻县人民法院判决驳回四川北控清洁能源工程有限公司的诉讼请求，后四川北控清洁能源工程有限公司依法向湛江市中级人民法院提起上诉，案号为（2023）粤 08 民终 3365 号。2021 年 10 月 11 日，徐闻县晶科电力有限公司以本案件的审理须以（2021）粤 0825 民初 1532 号案件的审理结果为依据为由，向广东省湛江市中级人民法院申请中止上诉案件审理，获得准许，后湛江市中级人民法院于 2023 年 6 月 29 日，裁定驳回中国能源建设集团安徽电力建设第二工程有限公司的诉讼请求。截至本财务报表批准对外报出日，案号为（2023）粤 08 民终 3365 号的案件正在审理中。

2. 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

(1) 为关联方提供的担保事项详见本财务报表附注十一(二)4(1)1之说明。

(2) 公司及子公司为非关联方提供的担保事项

保证

被担保单位	贷款金融机构	担保借款金额(万元)	担保到期日	备注
嘉禾县晶能电力有限公司	华电融资租赁有限公司	9,742.21	2035-8-20	融资租赁[注1]
高唐县齐盛新能源有限公司、自然人高健、侯付波		[注2]		股权交易担保
小计		9,742.21		

[注1]嘉禾县晶能电力有限公司为公司本次担保事项提供反担保

[注2]自然人高健、侯付波(以下合称转让方)拟向中国三峡新能源(集团)股份有限公司(以下简称三峡新能源或受让方)转让其持有的高唐县齐盛新能源有限公司(以下简称高唐齐盛)100%股权。本公司作为高唐齐盛姜店镇140MW光伏农业综合体项目(以下简称高唐项目)一期的EPC总承包方,为促进本次股权转让的顺利实施,加快EPC项目回款,并为二期项目合作打下良好基础,拟与转让方、受让方及项目公司共同签署《高唐县齐盛新能源有限公司股权转让补充协议》(以下简称《股转补充协议》)及《高唐县齐盛新能源有限公司姜店镇140MW光伏农业综合体项目合作协议》(以下简称《合作协议》)。应受让方要求,本公司拟为转让方及高唐齐盛在上述协议中的义务、责任及保证提供连带责任保证担保,本次担保无具体担保金额,担保期限至《股转补充协议》和《合作协议》履行完毕时止。公司控股股东晶科新能源集团有限公司及自然人高健、侯付波为公司本次担保事项提供反担保

3. 截至2023年12月31日,除上述事项外,本公司不存在需要披露的其他重大或有事项。

十四、资产负债表日后事项

(一) 资产负债表日后新设子公司及参股公司事项

截至本财务报表批准对外报出日,本公司以新设方式投资设立各级子公司共51家,不存在以收购方式取得的子公司。

(二) 资产负债表日后注销或转让的子公司情况

截至本财务报表批准对外报出日,本公司注销各级子公司12家,对外转让各级子公司15家,对整体生产经营和业绩无重大影响。

(三) 资产负债表日后利润分配情况

经公司第三届董事会第十次会议审议通过，公司拟以实施权益分派股权登记日的总股本扣除公司回购股份的余额为基数，向全体股东每 10 股派送现金红利 0.11 元（含税），不送红股，不以公积金转增股本。截至 2024 年 2 月 29 日，公司总股本为 3,570,954,622 股，扣除公司回购账户股份 74,741,287 股后的余额为 3,496,213,335 股，以此为基数预计派发现金红利 38,458,346.69 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前如公司总股本、回购股份发生变动，公司拟维持每股分配比例不变，相应调整分红总额。该利润分配预案尚需公司 2023 年年度股东大会审议批准。

（四）截至本财务报表批准对外报出日，除上述事项外，本公司不存在需要披露的其他重大资产负债表日后事项。

十五、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，以业务分部为基础确定报告分部。分别对光伏电站开发运营转让业务、光伏电站 EPC 业务、户用光伏电站滚动开发业务等的经营业绩进行考核。

2. 报告分部的财务信息

业务分部

项 目	光伏电站开发运营 转让业务	户用光伏电站滚 动开发业务	光伏电站 EPC 业务	其他	合 计
主营业务收入	3,253,170,362.71	648,454,610.81	290,076,121.63	9,927,132.34	4,201,628,227.49
主营业务成本	1,535,787,485.43	615,442,399.88	279,469,615.04	7,168,443.96	2,437,867,944.31
资产总额					41,044,613,956.04
负债总额					25,355,454,034.60

（二）关于融资租赁

本公司通过以融资租赁的形式向非银行金融机构融资借款，考虑公司系租赁资产即电站资产的投资建造主体及建成后的经营主体，开展该项业务的目的是融资，为更好的反映交易实质，公司在执行新租赁准则前将上述融资租赁视同分期归还本息的抵押借款进行会计处理，按实际利率法计算各期融资费用，租赁资产的入账价值按原始建造成本计量。

（三）公司非公开发行人民币普通股(A股)

经中国证券监督管理委员会《关于核准晶科电力科技股份有限公司非公开发行股票的批

复》（证监许可〔2022〕2963号）核准，公司获准向特定对象非公开发行人民币普通股（A股）股票676,501,128股，每股面值1元，每股发行价格为人民币4.43元。本次发行新增股份的性质为有限售条件流通股，限售期为6个月，在其限售期满的次一交易日可在上海证券交易所上市交易（非交易日顺延）。本次实际于2023年2月1日向特定对象募集资金总额2,996,899,997.04元，减除发行费用15,384,575.57元后，募集资金净额为2,981,515,421.47元。其中，计入股本676,501,128元，计入资本公积——股本溢价2,305,014,293.47元。本次股本变动业经天健会计师事务所(特殊普通合伙)验证，并由其出具《验资报告》（天健验〔2023〕43号）。公司已于2023年4月17日办妥工商变更登记手续。

（四）关于公开发行可转换公司债券事项及可转换公司债券转股事项

2020年9月3日，公司第二届董事会第三次会议审议并经2020年第二次临时股东大会审议通过《关于公司公开发行可转换公司债券方案的议案》。2021年3月15日获得中国证监会第十八届发行审核委员会2021年第29次发审委会议审核通过。于2021年3月29日收到中国证监会出具的《关于核准晶科电力科技股份有限公司公开发行可转换公司债券的批复》（证监许可〔2021〕931号）。公司于2021年4月23日公开发行了3,000万张可转换公司债券（以下简称晶科转债），每张面值100元，发行总额3,000,000,000.00元，债券期限为6年。

公司发行的可转换公司债券票面利率为第一年0.30%、第二年0.50%、第三年1.00%、第四年1.50%、第五年1.80%、第六年2.00%，采用每年付息一次的付息方式，到期归还本金并支付最后一年利息。转股期限为自债券发行结束之日（2021年4月29日）起满六个月后的第一个交易日起至可转换公司债券到期日止，即自2021年10月29日至2027年4月22日。持有人可在转股期内申请转股。

经上海证券交易所自律监管决定书〔2021〕209号文同意，晶科转债于2021年5月31日起在上海证券交易所挂牌交易，债券代码“113048”。

可转债发行时的初始转股价格为每股人民币6.75元。当公司发生派送股票股利、转增股本、增发新股、配股以及派发现金股利等情况时，将对转股价格进行调整。目前调整后转股价格为5.25元/股。

晶科转债自2021年10月29日至2023年12月31日期间，累计共有704,072,000.00元（含本期已赎回的2,000.00元）晶科转债已转换成公司A股普通股，累计转股数为128,951,572股，占可转债转股前公司已发行股份总额的比例为4.66%。本期公司增加股本77,917股，转股金额415,188.35元扣除增加的股本金额计入资本公积337,271.35元。公

司累计增加股本 128,951,572 股，累计转股金额 711,206,609.70 元扣除增加的股本金额计入资本公积 582,255,037.70 元。截至 2023 年 12 月 31 日，尚未转股的可转债金额为 2,295,928,000.00 元，占发行总量的 76.53%。

公司对发行的可转债中负债成份和权益成份进行了分拆，在考虑发行费用之后，负债成分的公允价值 2,466,809,553.44 元计入应付债券，详见本财务报表附注五(一)37 之说明，权益成分的公允价值 504,966,861.65 元计入其他权益工具，详见本财务报表附注五(一)43 之说明。可转债的负债与权益金额拆分如下：

项 目	负债部分	权益部分	合计
发行金额	2,490,237,361.98	509,762,638.02	3,000,000,000.00
发行费用	23,427,808.54	4,795,776.37	28,223,584.91
于发行日余额	2,466,809,553.44	504,966,861.65	2,971,776,415.09
期初余额	2,030,893,889.90	386,525,201.03	2,417,419,090.93
本期计息	19,395,437.86		19,395,437.86
本期摊销	73,538,223.95		73,538,223.95
本期付息	11,481,514.20		11,481,514.20
本期转股	347,839.59	69,348.78	417,188.37
期末余额	2,111,998,197.92	386,455,852.25	2,498,454,050.17

(五) 关于回购股份及实施员工持股计划事项

1. 第一次股份回购

经 2021 年 8 月 19 日公司第二届董事会第二十二次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购公司股份预案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 10,000 万元（含），不高于人民币 20,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 9.20 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月，回购股份拟全部用于后期实施员工持股计划或股权激励。

截至 2022 年 7 月，公司完成本次回购，已实际回购公司股份 28,909,219 股，占公司总股本（截至 2022 年 7 月 27 日）的比例为 1%，回购最低价为 5.58 元/股，回购最高价为 8.60 元/股，已支付的总金额为人民币 19,925.71 万元（含交易费用）。

经 2023 年 4 月 27 日公司第二届董事会第四十四次会议审议通过《关于变更公司 2021 年回购股份用途的议案》，同意对回购股份的用途进行变更，由原用途“用于员工持股计划和股权激励”变更为“用于员工持股计划”。

2. 第二次股份回购

经 2023 年 4 月 27 日公司第二届董事会第四十四次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 10,000 万元（含），不高于人民币 20,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 7.32 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 12 个月。本次回购完成后将用于后续实施员工持股计划。

截至 2023 年 6 月，公司完成本次回购，实际回购股份数量为 41,549,992 股，占公司总股本（截至 2023 年 6 月 12 日）的 1.16%，回购最高价格 5.14 元/股，回购最低价格 4.69 元/股，回购均价 4.81 元/股，使用资金总额 20,000.10 万元（含交易费用）。

3. 员工持股计划实施

经 2023 年 4 月 27 日公司第二届董事会第四十四次会议、2023 年 5 月 19 日公司 2022 年度股东大会审议通过《晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案）》及其摘要等相关议案，同意公司实施 2023 年员工持股计划。

经 2023 年 5 月 31 日第二届董事会第四十五次会议审议通过《晶科电力科技股份有限公司 2023 年员工持股计划（草案修订稿）》及其摘要等相关议案，对本持股计划的人员及分配、股票受让方式、管理模式等进行了修订。

根据公司《2023 年员工持股计划（草案修订稿）》，本持股计划的股票来源为公司已回购的 28,909,219 股晶科科技股票及根据公司第二届董事会第四十四次会议审议批准的股份回购计划拟回购的全部股份。截至 2023 年 6 月 12 日，公司第二次股份回购计划已实施完毕，实际回购股份数量为 41,549,992 股。因此，公司用于实施本持股计划的股份总数为 70,459,211 股。

根据参与对象实际认购和最终缴款的查验结果，公司 2023 年员工持股计划首次授予部分的实际参与认购员工人数为 121 人，缴纳认购资金总额为人民币 133,812,026.05 元。截至 2023 年 8 月 5 日，本员工持股计划首次授予部分已完成股票过户，共受让公司回购专用账户的股票数量为 55,755,011 股，约占公司 2023 年 8 月 3 日总股本 3,570,891,968 股的 1.56%，平均受让价格约 2.4 元/股。

根据公司《2023 年员工持股计划（草案修订稿）》的相关规定，本员工持股计划锁定期为 12 个月，自公司公告最后一笔标的股票过户至员工持股计划名下之日起计算。本持股计划的股票将按规定予以锁定，锁定期为 2023 年 8 月 5 日至 2024 年 8 月 4 日。锁定期结束后，将按公司《2023 年员工持股计划（草案修订稿）》的规定分批考核归属及分配。

4. 第三次股份回购

经 2023 年 8 月 29 日公司第三届董事会第三次会议审议通过《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》，同意公司通过自有资金或自筹资金以集中竞价交易方式回购股份，回购的资金总额不低于人民币 20,000 万元（含），不高于人民币 30,000 万元（含），回购股份价格不超过人民币 6.42 元/股（含），回购期限自公司董事会审议通过回购股份方案之日起不超过 6 个月。本次回购完成后将用于股权激励或员工持股计划。

截至 2023 年 12 月 31 日，公司通过集中竞价交易方式已累计回购公司股份 16,735,487 股，占公司总股本（截至 2023 年 12 月 31 日）的比例为 0.47%，成交最低价为 3.45 元/股，成交最高价为 3.69 元/股，已支付的总金额为人民币 6,001.03 万元（含交易费用）。本次回购股份列报于库存股。

（六）关于领跑者项目公司控制权转移事项

2018 年度，公司子公司晶科电力有限公司之二级子公司（以下简称各二级子公司）通过与第三方合作的方式成立领跑者项目公司，之后根据双方签署的表决权授权行使协议及其补充协议以及变更后的公司章程规定，各二级子公司将其所持领跑者项目公司股权对应的表决权全部不可撤销地授权委托并让渡给其他第三方行使，各二级子公司不再享有领跑者项目公司任何表决权及收益权，其他第三方完全实现对领跑者项目公司独立经营管理，领跑者项目公司未来存续期间的经营以及经营所产生的一切收益或损失均与公司及二级子公司无关，同时各方一致同意，领跑者项目公司由其他第三方合并财务报表。具体如下：

领跑者项目公司名称	合作方名称	各二级子公司 持股比例（%）	各二级子公司 表决权比例（%）	各二级子公司 出资额
合阳县盛耀光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
澄城县盛步光伏电力有限公司	陕西化工集团有限公司	90.00	0.00	
寿阳国科新能源科技有限公司	国开新能源科技有限公司	70.00	0.00	700,000.00
泗洪通力新能源有限公司	葫芦岛市连山区通威新能源有限公司	80.00	0.00	8,000,000.00
小 计				8,700,000.00

本公司作为上述领跑者项目的承包方，2023 年度及 2022 年度分别确认 EPC 项目收入 0 万元和-429.76 万元。

（七）关于转让莱芜市天辰太阳能科技有限公司部分股权事项

2017 年 8 月 28 日，公司下属子公司莱芜市天辰太阳能科技有限公司与莱芜市钢城区人民政府签订《10MW 荒山光伏发电项目光伏扶贫合作协议》，约定莱芜市钢城区人民政府按照资本金的 40%注入资金即人民币 655.00 万元，电站项目取得山东省发改委集中式扶贫电

站指标后，从 2018 年 10 月 31 日至 2038 年 10 月 31 日，莱芜市钢城区人民政府每年享有不低于 100.20 万元扶贫资金收益。2019 年 12 月 19 日，公司子公司晶科电力有限公司与山东汶源投资控股集团有限公司（莱芜市钢城区人民政府平台公司）签订《股权转让协议》，协议约定公司将其所持莱芜市天辰太阳能科技有限公司 40% 的股权作价 655.00 万元转让给山东汶源投资控股集团有限公司，该股权转让于 2019 年 12 月 30 日完成工商变更登记手续，截至 2019 年 12 月 31 日公司已收到上述股权转让款 655.00 万元。因协议约定莱芜市钢城区人民政府及其平台公司不实际参与莱芜市天辰太阳能科技有限公司经营管理，且每年获得固定收益，故公司在合并报表层面不确认莱芜市天辰太阳能科技有限公司的少数股东权益。

（八）关于出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）事项及收购浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）50% 合伙份额及浙江浙晶能源发展有限公司 0.01% 股权事项

1. 出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）事项

2019 年公司子公司晶科电力有限公司与浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司、浙江浙能绿色能源股权投资基金合伙企业（有限合伙）（以下简称绿能基金）、浙江制造基金合伙企业（有限合伙）（以下简称浙江制造）及浙江省新能源投资集团股份有限公司（以下简称浙江新能）签订《浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙）合伙协议》，共同出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业（有限合伙），协议约定浙江新能企业管理有限公司、浙江制造投资管理有限公司作为普通合伙人，其他出资者作为有限合伙人，由晶科电力有限公司认缴出资 4 亿元，其他合伙人共认缴出资 4 亿元。合伙企业按照如下方案及顺序进行分配，前一顺序未获得足额分配的，后一顺序不得进行分配：向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分；向绿能基金、浙江制造、浙江新能按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得绿能基金、浙江制造、浙江新能取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的 8%/年（单利）；向普通合伙人按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得普通合伙人取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的 8%/年（单利）；向晶科电力有限公司按照实缴出资比例分配，直至该等分配额使得晶科电力有限公司取得其在该分配时点全部累计实缴出资额的尚未收回部分及在该分配时点全部累计实缴出资额的 8%/年（单利）；提取剩余部分的 80% 部分向全体合伙人按照实缴出资比例进行分配，15% 作为对执行事务合伙人的业绩报酬向执行事务合伙人分配，5% 向浙江制造投资管理有限公司分配。

晶科电力有限公司出资设立浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)系为了对晶科电力有限公司持有的阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五个光伏项目公司引入投资者。2019年8月,浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)与浙江新能企业管理有限公司共同出资设立浙江浙晶能源发展有限公司,2019年9月,晶科电力有限公司与浙江浙晶能源发展有限公司签订股权转让协议,将所持阿拉善左旗国电鑫阳光伏发电有限公司、磴口县国电光伏发电有限公司、土默特右旗国电电力光伏发电有限公司、抚州市东乡区晶科电力有限公司、新沂宋山光伏发电有限公司等五家公司的股权转让给浙江浙晶能源发展有限公司。

截至浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)股权挂牌转让日,上述投资者已对浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)出资合计305,346,477.02元。

2. 收购浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)50%合伙份额及浙江浙晶能源发展有限公司0.01%股权事项

经公司2023年8月29日第三届董事会第三次会议审议通过了《关于拟通过公开摘牌方式收购浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)50%合伙份额及浙江浙晶能源发展有限公司0.01%股权的议案》,同意浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)的其他合伙人及浙江浙晶能源发展有限公司的少数股东提前退出浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)和浙江浙晶能源发展有限公司,并同意公司全资子公司晶科电力有限公司和全资孙公司芜湖市晶晃光伏发电有限公司组成联合体参与本次公开竞拍。

浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)50%合伙份额的挂牌底价为298,317,841.14元人民币,浙江浙晶能源发展有限公司0.01%股权的挂牌底价为64,932.03元人民币,合计为人民币298,382,773.17元。2023年9月19日,公司收到浙交所的通知,晶科电力有限公司和芜湖市晶晃光伏发电有限公司联合体被确认为标的产权的受让方,转让价格合计为人民币298,382,773.17元。交易各方于2023年9月21日签署《浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)50%财产份额及浙江浙晶能源发展有限公司0.01%股权交易合同》,并于2023年9月27日办妥工商变更登记手续,浙江浙晶光伏股权投资合伙企业(有限合伙)及浙江浙晶能源发展有限公司成为公司全资子公司。

(九) 控股股东股权质押事项

截至2023年12月31日,晶科新能源集团有限公司股权质押情况如下:

接出质人	质权人	质押登记时间	质押到期日	质押股份数(股)
晶科新能源集	兴业银行股份有限公司上海	2020-10-12	2025-9-20	177,207,131

团有限公司	分行	2023-3-14	2025-9-20	112,048,216
	国泰君安证券股份有限公司	2023-9-7	2024-9-6	139,900,000
小 计				429,155,347

(十) 国补的合规性核查

为加强可再生能源发电补贴资金使用管理，国家发展改革委、财政部、国家能源局会同有关方面，自2022年3月起在全国范围内开展可再生能源发电补贴自查核查工作，对享受可再生能源发电补贴政策的风电、集中式光伏发电和生物质发电项目就合规性、规模、电量、电价、补贴资金和环保等六个方面开展核查。截至2023年12月31日，本公司共有76个享受可再生能源发电补贴政策的集中式光伏发电项目，其中35个项目已通过核查并进入第一批公示的合规名录清单。若尚未纳入公示名单的其余项目在前述核查过程中发生不利变化，公司可能面临补贴电费收入无法收回、光伏发电收入下降的风险。

十六、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) 账龄情况

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	3,359,352,867.17	4,819,860,620.65
1-2年	4,312,494.11	34,123,135.43
2-3年	25,683,665.26	44,983,012.46
3-4年	30,314,621.60	152,078,985.86
4-5年	144,819,302.94	22,296,992.37
5年以上	20,068,366.29	190,400.00
合 计	3,584,551,317.37	5,073,533,146.77

(2) 坏账准备计提情况

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	3,584,551,317.37	100.00	162,200,843.27	4.52	3,422,350,474.10

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 (%)	
合计	3,584,551,317.37	100.00	162,200,843.27	4.52	3,422,350,474.10

(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 (%)	
按组合计提坏账准备	5,073,533,146.77	100.00	115,190,929.11	2.27	4,958,342,217.66
合计	5,073,533,146.77	100.00	115,190,929.11	2.27	4,958,342,217.66

2) 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	300,537,401.17	162,198,176.60	53.97
应收实际控制人及其控制的关联往来组合	266,666.64	2,666.67	1.00
应收合并范围内关联方组合	3,283,747,249.56		
小计	3,584,551,317.37	162,200,843.27	4.52

3) 采用账龄组合计提坏账准备的应收账款

① 光伏电站开发运营转让业务（非电网公司）业务形成的、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 (%)
1年以内	55,263,730.63	2,763,186.53	5.00
1-2年	2,016,480.61	201,648.06	10.00
2-3年	215,987.62	64,796.29	30.00
3-4年	368,800.00	184,400.00	50.00
4-5年	7,018,970.27	5,615,176.22	80.00
小计	64,883,969.13	8,829,207.10	13.61

② 光伏电站 EPC 业务形成的、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 (%)

半年以内	19,516,239.42	195,162.39	1.00
半年至1年	558,980.92	22,359.24	4.00
1-2年	2,296,013.50	229,601.35	10.00
2-3年	25,467,677.64	7,640,303.29	30.00
3-4年	29,945,821.60	14,972,910.80	50.00
4-5年	137,800,332.67	110,240,266.14	80.00
5年以上	20,068,366.29	20,068,366.29	100.00
小计	235,653,432.04	153,368,969.50	65.08

(3) 坏账准备变动情况

1) 明细情况

项目	期初数	本期变动金额				期末数
		计提	收回或转回	核销	其他	
按组合计提坏账准备	115,190,929.11	47,009,914.16				162,200,843.27
合计	115,190,929.11	47,009,914.16				162,200,843.27

2) 本期无重要的坏账准备收回或转回。

(4) 本期不存在实际核销的应收账款情况。

(5) 应收账款和合同资产金额前5名情况

单位名称	期末账面余额			占应收账款和合同资产（含列报于其他非流动资产的合同资产）期末余额合计数的比例（%）	应收账款坏账准备和合同资产减值准备
	应收账款	合同资产（含列报于其他非流动资产的合同资产）	小计		
上海晶科光伏电力有限公司	568,209,579.02		568,209,579.02	15.07	
阳江市晶步科技有限公司	442,383,267.40		442,383,267.40	11.73	
上海晶晁电力有限公司	338,308,870.21		338,308,870.21	8.97	
九江市八里湖新区晶科电力有限公司	292,189,389.03		292,189,389.03	7.75	
金塔县晶曦新能源电力有限公司	278,430,749.90		278,430,749.90	7.38	
小计	1,919,521,855.56		1,919,521,855.56	50.90	

2. 其他应收款

(1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收股利	99,790,000.00	352,156,128.73
其他应收款	5,932,761,752.91	6,336,882,437.06
合 计	6,032,551,752.91	6,689,038,565.79

(2) 应收股利

1) 明细情况

项 目	期末数	期初数
应收晶科电力有限公司股利		200,000,000.00
应收海宁市晶科新能源电力有限公司股利	99,380,000.00	144,012,681.40
应收横峰县晶科工程有限公司股利		6,901,208.56
应收宁都县盛步能源工程有限公司股利		1,242,238.77
应收上海晶晃电力有限公司股利	410,000.00	
小 计	99,790,000.00	352,156,128.73

2) 无账龄1年以上重要的应收股利

(3) 其他应收款

1) 款项性质分类情况

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	5,834,693,621.11	6,297,871,901.02
押金保证金	62,991,228.90	37,571,561.80
应收业务退款	29,500,000.00	
股权转让款	23,664,759.84	21,814,759.84
应收破产债权	13,197,213.82	13,197,213.82
其他	45,059,611.72	10,247,298.08
小 计	6,009,106,435.39	6,380,702,734.56

2) 账龄情况

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内	4,912,741,642.88	3,026,183,299.23

账 龄	期末账面余额	期初账面余额
1-2 年	331,679,403.61	1,285,788,123.75
2-3 年	303,954,709.99	1,337,456,397.60
3-4 年	145,937,633.21	332,796,506.78
4-5 年	83,372,068.12	311,560,552.01
5 年以上	231,420,977.58	86,917,855.19
小 计	6,009,106,435.39	6,380,702,734.56

3) 坏账准备计提情况

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	13,197,213.82	0.22	13,197,213.82	100.00	
按组合计提坏账准备	5,995,909,221.57	99.78	63,147,468.66	1.05	5,932,761,752.91
小 计	6,009,106,435.39	100.00	76,344,682.48	1.27	5,932,761,752.91

(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	13,197,213.82	0.21	13,197,213.82	100.00	
按组合计提坏账准备	6,367,505,520.74	99.79	30,623,083.68	0.48	6,336,882,437.06
小 计	6,380,702,734.56	100.00	43,820,297.50	0.69	6,336,882,437.06

② 无重要的单项计提坏账准备的其他应收款。

③ 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 (%)
应收合并范围内关联往来组合	5,555,665,351.17		
账龄组合	440,243,870.40	63,147,468.66	14.34
其中：1 年以内	327,723,863.14	16,386,193.16	5.00
1-2 年	44,636,575.44	4,463,657.54	10.00

组合名称	期末数		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
2-3 年	13,054,040.48	3,916,212.14	30.00
3-4 年	20,096,334.00	10,048,167.00	50.00
4-5 年	31,999,092.60	25,599,274.08	80.00
5 年以上	2,733,964.74	2,733,964.74	100.00
小 计	5,995,909,221.57	63,147,468.66	1.05

4) 坏账准备变动情况

① 明细情况

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	1,022,969.16	1,371,946.18	41,425,382.16	43,820,297.50
期初数在本期				
--转入第二阶段	-2,231,828.77	2,231,828.77		
--转入第三阶段	-159.20	-1,305,409.05	1,305,568.25	
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	17,595,211.97	2,165,291.64	12,927,687.06	32,688,190.67
本期收回或转回				
本期核销			163,805.69	163,805.69
其他变动				
期末数	16,386,193.16	4,463,657.54	55,494,831.78	76,344,682.48
期末坏账准备计 提比例 (%)	0.28	10.00	68.44	1.27

各阶段划分依据：第一阶段为账龄 1 年以内、应收合并范围内关联往来组合的其他应收款预期信用减值损失，第二阶段为 1-2 年的其他应收款预期信用减值损失，第三阶段为 2 年以上、单项计提坏账准备的其他应收款预期信用减值损失。

② 本期无重要的坏账准备收回或转回情况。

5) 本期实际核销的其他应收款情况

① 其他应收款核销情况

项 目	核销金额
实际核销的其他应收款	163,805.69

② 本期无重要的其他应收款核销。

③ 本期公司实际核销关联方其他应收款 163,805.69 元，主要原因系该等款项已无法收回。

6) 其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项性质	期末账面余额	账龄	占其他应收款余额的比例(%)	期末坏账准备
上海晶坪电力有限公司	子公司往来款	1,653,054,729.79	1 年以内	27.51	
晶科电力有限公司	子公司往来款	1,601,228,983.73	1 年以内	26.65	
上海晶芯电力有限公司	子公司往来款	336,240,153.71	1 年以内	6.15	
		2,920,000.00	1-2 年		
		15,985,000.00	3-4 年		
		14,167,000.00	4-5 年		
雷州市晶科电力有限公司	子公司往来款	1,141,730.88	1 年以内	3.55	
		32,903,273.57	1-2 年		
		21,531,231.89	2-3 年		
		37,511,093.04	3-4 年		
		4,536,703.00	4-5 年		
		115,995,116.08	5 年以上		
平定县晶科光伏发电有限公司	子公司往来款	7,006,386.26	1 年以内	1.67	
		17,963,600.90	1-2 年		
		51,826,338.73	2-3 年		
		23,428,244.56	3-4 年		
小 计		3,937,439,586.14		65.53	

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	7,721,886,718.78		7,721,886,718.78	6,132,154,838.98		6,132,154,838.98
对联营、合营企业投资	232,035,453.80		232,035,453.80	211,167,400.12		211,167,400.12
合计	7,953,922,172.58		7,953,922,172.58	6,343,322,239.10		6,343,322,239.10

(2) 对子公司投资

被投资单位	期初数		本期增减变动				期末数	
	账面价值	减值准备	追加投资	减少投资	计提减值准备	其他	账面价值	减值准备
晶科电力有限公司	5,940,000,000.00						5,940,000,000.00	
海宁市晶科新能源电力有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
上海晶坪电力有限公司	30,000,000.00		470,000,000.00				500,000,000.00	
晶科慧能技术服务有限公司	26,602,648.98						26,602,648.98	
JINKO POWER INVESTMENT CO., LTD.	14,552,190.00		89,533,860.00				104,086,050.00	
横峰县晶科工程有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
鄱阳县晶科工程有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
宁都县盛步能源工程有限公司	1,000,000.00						1,000,000.00	
上海晶科光伏电力有限公司			1,000,000,000.00				1,000,000,000.00	
莆田市涵江区创能新能源投资有限公司			30,198,019.80				30,198,019.80	

铜陵市晶能 光伏电力有 限公司			42,066,425.55	42,066,425.55			
玉环萃然斋 农业科技有 限公司							
上海晶晃电 力有限公司							
布尔津县盛 步光伏发电 有限公司							
湖北晶风新 能源有限公 司							
上海晶纾风 力发电有限 公司							
晶智数云(上 海)能源科技 有限公司							
上海晶钜电 力科技有限 公司							
小 计	6,132,154,838.98		1,631,798,305.35	42,066,425.55			7,721,886,718.78

(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	期初数		本期增减变动			
	账面价值	减值准备	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						
玉环县晶科电力 有限公司	198,074,536.00				16,877,896.07	
滁州普晶新能源 有限公司	13,092,864.12				3,187,413.71	
新乡国晶新能源 有限公司						
金昌晶投新能源 有限公司						
上饶市广投光伏 能源有限公司						
上海康益丰农业 发展有限公司						
RANGUNIA SOLAR						

被投资单位	期初数		本期增减变动			
	账面价值	减值准备	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
LIMITED						
小 计	211,167,400.12				20,065,309.78	

(续上表)

被投资单位	本期增减变动				期末数	
	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	账面价值	减值准备
联营企业						
玉环县晶科电力有限公司	802,743.90				215,755,175.97	
滁州普晶新能源有限公司					16,280,277.83	
新乡国晶新能源有限公司						
金昌晶投新能源有限公司						
上饶市广投光伏能源有限公司						
上海康益丰农业发展有限公司						
RANGUNIA SOLAR LIMITED						
小 计	802,743.90				232,035,453.80	

(4) 其他说明

公司本期根据与莆田市高新技术产业园开发有限公司签订的《战略合作框架协议》支付企业发展资金 3,050 万元，不含税金额 30,198,019.80 元，该款项作为取得子公司莆田市涵江区创能新能源有限公司的必要支出，因此作为取得该子公司股权的一部分作价，计入长期股权投资

(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

项 目	本期数		上年同期数	
	收入	成本	收入	成本
主营业务收入	2,779,428,393.36	2,210,689,508.02	4,105,641,485.30	3,800,440,174.84
其他业务收入	14,778,859.96	14,065,089.16	23,481,722.30	18,008,062.74
合 计	2,794,207,253.32	2,224,754,597.18	4,129,123,207.60	3,818,448,237.58
其中：与客户之间的 合同产生的收入	2,794,207,253.32	2,224,754,597.18	4,129,123,207.60	3,818,448,237.58

(2) 收入分解信息

1) 与客户之间的合同产生的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
光伏电站运营维护业务	260,182,040.06	131,856,048.01	220,008,405.16	127,695,702.99
光伏电站 EPC 业务	1,004,250,321.81	957,054,056.47	1,892,126,169.41	1,811,803,073.09
光伏电站开发咨询服务	385,341,828.69	-379,547.83	185,562,857.59	64,963,723.04
组件等销售	1,144,433,062.76	1,136,224,040.53	1,831,425,775.44	1,813,985,738.46
小 计	2,794,207,253.32	2,224,754,597.18	4,129,123,207.60	3,818,448,237.58

2) 与客户之间的合同产生的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	1,522,641,730.32	2,016,988,633.03
在某一时段内确认收入	1,271,565,523.00	2,112,134,574.57
小 计	2,794,207,253.32	4,129,123,207.60

(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 103,400,405.74 元。

2. 投资收益

项 目	本期数	上年同期数
成本法核算的长期股权投资收益	99,790,000.00	200,000,000.00
权益法核算的长期股权投资收益	20,065,309.78	6,590,440.39
处置长期股权投资产生的投资收益	54,499,255.62	2,484,264.42
子公司的利息收入	52,509,923.10	
交易性金融资产持有期间取得的投资收益	1,023,416.18	

其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	390,205.88	438,262.10
应收款项融资贴现损失		-990,482.88
合 计	228,278,110.56	208,522,484.03

十七、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	40,019,866.32	
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	2,810,315.68	
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	56,369,375.17	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-126,955.34	
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	2,000,000.00	
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		

对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-35,897,518.36	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	78,752,975.01	
小 计	143,928,058.48	
减：企业所得税影响数（所得税减少以“-”表示）	12,015,026.70	
少数股东权益影响额（税后）	-133,905.41	
归属于母公司所有者的非经常性损益净额	132,046,937.19	

2. 执行《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（2023年修订）》对2022年度非经常性损益金额的影响

项 目	金 额
2022年度归属于母公司所有者的非经常性损益净额	27,799,733.05
2022年度按《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（2023年修订）》规定计算的归属于母公司所有者的非经常性损益净额	26,269,275.97
差异	1,530,457.08

（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	2.56	0.11	0.11
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	1.68	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	383,379,649.25
非经常性损益	B	132,046,937.19

项 目	序号	本期数	
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	251,332,712.06	
归属于公司普通股股东的期初净资产	D	12,414,291,313.89	
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	E1	2,981,515,421.47	
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F2	10.00	
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	E2	345,839.57	
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	F2	6.00	
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	G1	24,503,004.09	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H1	7.00	
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	G2	122,260,028.45	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H2	7.00	
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	G3	77,740,936.66	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H3	6.00	
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	G4	30,010,549.89	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H4	3.00	
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	G5	9,999,930.42	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H5	2.00	
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	G6	19,999,860.16	
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	H6		
其他	专项储备变动	I1	30,582,444.40
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J1	6.00
	收购少数股东权益增加归属于公司普通股股东的净资产	I2	103,184.87
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J2	3.00
	以权益结算的股份支付计入资本公积	I3	48,431,406.19
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J3	3.00
	外币折算差异增加公司普通股股东的净资产	I4	14,810,634.45
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J4	6.00
	权益法下被投资单位因其他原因引起所有者权益变动按所持股权比例计算应享有的份额	I5	2,825,420.52
	增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J5	6.00

项 目	序号	本期数
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融负债公允价值变动	16	-2,002,018.00
增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J6	6.00
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融负债公允价值变动（含权益法公司持有上述资产而确认的其他综合收益）	17	-11,747,880.36
增减净资产次月起至报告期期末的累计月数	J7	6.00
报告月份数	K	12.00
加权平均净资产	$L = D + A/2 + E \times F/K - G \times H/K \pm I \times J/K$	14,986,466,661.27
加权平均净资产收益率	$M = A/L$	2.56%
扣除非经常损益加权平均净资产收益率	$N = C/L$	1.68%

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	383,379,649.25
非经常性损益	B	132,046,937.19
扣除非经常性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	$C = A - B$	251,332,712.06
期初股份总数	D	2,865,466,358.00
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	F1	77,917.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G1	6.00
发行新股或债转股等增加股份数	F2	676,501,128.00
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	G2	10.00
因回购等减少股份数	H1	25,722,251.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I1	7.00
因回购等减少股份数	H2	15,827,741.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I2	6.00
因回购等减少股份数	H3	8,183,187.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I3	3.00

项 目	序号	本期数
因回购等减少股份数	H4	2,782,100.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I4	2.00
因回购等减少股份数	H5	5,770,200.00
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	I5	
报告期缩股数	J	
报告期月份数	K	12.00
发行在外的普通股加权平均数	$L=D+E+F \times G/K-H \times I/K-J$	3,403,828,259.50
基本每股收益	$M=A/L$	0.11
扣除非经常损益基本每股收益	$N=C/L$	0.07

(3) 稀释每股收益的计算过程

由于本期考虑可转换公司债券后的增量每股收益大于基本每股收益，限制性股票的行权价格高于当期市场平均价格，具有反稀释性。稀释每股收益按照基本每股收益确定，故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。

晶科电力科技股份有限公司

二〇二四年三月二十七日

