

晶科能源控股有限公司

2021 年第四季度及 2021 年度业绩情况说明

中国上饶，2022 年 3 月 23 日，全球极具创新力的光伏企业晶科能源控股有限公司（以下简称“晶科能源控股”或“公司”）（纽交所代码：JKS）于今天公布了截至 2021 年 12 月 31 日未经审计的第四季度及全年财报。

一、2021 年第四季度及全年营业摘要

- 尽管四季度备受产业链波动的挑战，我们仍实现了组件出货和收入环比大幅增长。
- 四季度中国市场出货占比提升至约 34%，公司在持续深耕大项目的同时，在分销领域积极部署。
- 四季度海宁基地 900MW N-Topcon 电池量产效率达到 24.5%，良率接近 PERC。
- 四季度我们推出了新一代 N 型超高效组件 Tiger Neo，凭借更好的发电表现广受全球市场欢迎，并呈现可观的溢价。
- 2022 年一季度，主要运营子公司晶科能源股份有限公司（以下简称“江西晶科”）完成 A 股 IPO，资本的助力将为公司技术和业务的发展提供动能。借助我们多年积累的全球营销网络和资源优势，我们在全球光伏行业的领先地位将进一步增强。

二、2021 年第四季度财务摘要

- 四季度总出货量达 9,693 兆瓦（包括 9,024 兆瓦太阳能组件，669 兆瓦电池片及硅片），总出货量环比增长 94.1%，同比增长 67.9%。
- 第四季度收入达 163.9 亿元人民币（25.7 亿美元），环比增长 91.2%，同比增长 73.9%。环比增长主要由于太阳能组件出货量的增长。
- 第四季度毛利润达 26.4 亿元人民币（4.1 亿美元），环比增长 104.0%，同比增长 75.5%。
- 毛利率为 16.1%，2021 年第三季度为 15.1%，2020 年第四季度为 16.0%。

- 净利润为 2.4 亿元人民币（3,760 万美元），相比 2021 年第三季度净利润为 1.9 亿元人民币，2020 年第四季度净亏损为 3.8 亿元人民币。
- 非美国通用会计准则下，归属于公司普通股股东的净利润为 2.2 亿元人民币（3,430 万美元），环比增长 12.8 倍，同比增长 5.5 倍。
- 基本和摊薄每股收益分别为 1.26 元人民币（0.20 美元）和 1.04 元人民币（0.16 美元），基本和摊薄每 ADS 收益分别为 5.02 元人民币（0.79 美元）和 4.16 元人民币（0.65 美元）。
- 非美国通用会计准则下，基本和摊薄每股收益分别为 1.15 元人民币（0.18 美元）和 1.06 元人民币（0.17 美元），基本和摊薄每 ADS 收益分别为 4.58 元人民币（0.72 美元）和 4.25 元人民币（0.67 美元）。

三、2021 年全年财务摘要

- 年度出货量达 25,242 兆瓦（组件出货量达 22,233 兆瓦），组件出货量同比增长 18.4%。
- 总收入达 408.3 亿元人民币（64.1 亿美元），同比增长 16.2%
- 毛利润达 66.6 亿元人民币（10.4 亿美元），同比增长 7.9%（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响¹，毛利润为 66.6 亿元人民币，同比增长 10.7%）。
- 毛利率为 16.3%，2020 年为 17.6%（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，毛利率为 16.3%，2020 年为 17.1%）。
- 营业利润为 11.0 亿元人民币（1.7 亿美元），同比下降 38.2%（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，营业利润为 11.0 亿元人民币，同比下降 32.2%）。
- 净利润为 7.2 亿元人民币（1.1 亿美元），同比增长 2.1 倍。
- 非美国通用会计准则下，归属于公司普通股股东的净利润为 5.6 亿元人民币（8,760 万美元），同比下降 41.7%。

四、管理层讨论与分析

晶科能源控股董事长兼 CEO 李仙德先生评论道：“我们很高兴凭借四季度优异的运营与财务业绩，为充满挑战的 2021 年交上了一份圆满的答卷。凭借完

¹ 根据美国商务部反贴补和反倾销行政审查结果，2021 年公司营业成本内冲减了 20 万元人民币的反贴补税和反倾销税，2020 年冲减了 1.6 亿元人民币（2,510 万美元）。

善的供应链管理和全球化布局的竞争优势，我们能够迅速应对供应链和物流的挑战。我们的一体化自产能力持续提升，我们进一步加强了供应链管理以降低成本。同时，我们的全球化布局优势在市场波动中进一步放大。四季度的出货量、收入和盈利能力环比大幅增长。与 2021 年第三季度相比，毛利润翻了一番，营业利润增加了三倍多，非 GAAP 净利润增长了约 13 倍。

2022 年第一季度，我们的主要运营子公司江西晶科在上海证券交易所科创板成功上市，融资额 100 亿人民币。这对于公司来说是一个历史性的里程碑，也将持续为我们的技术进步和业务扩张创造更大的动力。

2021 年中国全年新增装机达到近 55GW，其中分布式凭借更高的经济性贡献了超过一半的新增装机，预计今年仍将成为新增装机的驱动力。我们紧随分布式快速发展的机遇，加大了在分布式领域的品牌影响力。

行业正加快从 P 型向 N 型转型，以及客户对更高效产品的需求不断增长，我们推出了超高效新一代 N 型产品 Tiger Neo，凭借更好的发电性能受到了全球市场的欢迎。我们将持续通过海外市场的深耕和国内布局的提升，让 N 型组件成为全球市场的领跑者。我们的 16GW N 型 TOPCon 电池产能在一季度正式投产，目前正在顺利爬坡。我们的一体化产能结构在不断完善，有助于一体化成本的持续下降。

我们的越南 7GW 硅片厂在一季度正式投产，在海外将形成近 7GW 的单晶硅片-电池-组件的一体化生产制造能力，全球供应链优势进一步巩固。在面临紧缺的材料和环节，我们协同上下游进行资源互补的战略合作，致力于打造行业生态圈的集群。垂直一体化能力是头部企业竞争的必备能力，通过不断建立起产业链一体化优势，我们希望能够持续增强高效产品的竞争力，让可靠的组件产品和优质服务为终端客户带去更大价值。”

五、2021 年第四季度财务报告

总收入

2021 年第四季度的总收入为 163.9 亿元人民币（25.7 亿美元），与 2021 年第三季度的 85.7 亿元人民币相比增长 91.2%，与 2020 年第四季度的 94.2 亿元人民币相比增长 73.9%。环比和同比增长主要是由于太阳能组件出货量的增

长，特别是中国可再生能源利好政策驱动下国内市场组件出货量的增长。

毛利润及毛利率

2021年第四季度的毛利润为26.4亿元人民币（4.1亿美元），相比2021年第三季度毛利润为13.0亿元人民币，2020年第四季度毛利润为15.1亿元人民币（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，2020年第四季度毛利润为13.5亿元人民币）。

2021年第四季度的毛利率为16.1%，相比2021年第三季度为15.1%，2020年第四季度为16.0%（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，2020年第四季度毛利率为14.3%）。毛利率环比和同比上升主要是由于(i)公司行业领先的一体化成本结构带来的生产成本持续下降以及(ii)太阳能组件平均销售价格的上升。

营业利润及营业利润率

2021年第四季度的营业利润为4.9亿元人民币（7,620万美元），相比2021年第三季度营业利润为1.1亿元人民币，2020年第四季度营业利润为7,160万元人民币（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，2020年第四季度营业亏损为8,840万元人民币）。

2021年第四季度的营业利润率为3.0%，相比2021年第三季度营业利润率为1.3%，2020年第四季度营业利润率为0.8%（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，2020年第四季度营业亏损率为0.9%）。

2021年第四季度的总营业费用为21.6亿元人民币（3.387亿美元），与2021年第三季度的11.8亿元人民币相比增长82.2%，与2020年第四季度的14.4亿元人民币相比增长50.4%。环比和同比增长主要是由于2021年第四季度太阳能组件运费的上升。

2021年第四季度总营业费用占总收入的13.2%，相比2021年第三季度为13.8%，2020年第四季度为15.2%。

净利息费用

2021年第四季度的净利息费用为1.4亿元人民币（2,270万美元），与2021年第三季度的1.656亿元人民币相比下降12.8%，与2020年第四季度的1.152亿元人民币相比增长25.4%。环比下降主要是由于银行承兑汇票贴现费用的下降。同比增长主要是由于公司付息债务的增长。

补贴收入

2021年第四季度的补贴收入为1.096亿元人民币（1,720万美元），相比2021年第三季度为6,350万元人民币，2020年第四季度为1.097亿元人民币。环比增长主要是由于中国当地政府发放的非经常性不可退还无条件现金补贴的增加。

汇兑损失及外汇衍生品公允价值变动损益

公司在2021年第四季度确认了1,050万元人民币（160万美元）的汇兑净损失，包括外汇衍生品的公允价值变动，相比2021年第三季度汇兑净损失为620万元人民币，2020年第四季度汇兑净损失为4,790万元人民币。公司确认汇兑净损失主要是由于2021年第四季度美元兑人民币贬值所致。

可转换债券和看涨期权公允价值变动损益

公司于2019年5月发行了8,500万美元于2024年到期的4.5%可转换债券（“票据”），并选择以二叉树期权定价模型确定公允价值。公司在2021年第四季度确认了公允价值变动损失950万元人民币（150万美元），相比2021年第三季度收益为2.390亿元人民币，2020年第四季度损失为6.854亿元人民币。可转换债券公允价值变动主要是由于2021年第四季度公司股价上涨所致。

2019年5月发行可转换优先票据的同时，公司与Credit Suisse Securities (USA) LLC的一家附属公司签署了看涨期权合同。公司将看涨期权列为合并资产负债表独立衍生资产，在报告期内按市场价值计价。2021年第四季度看涨期权公允价值未发生变动，相比2021年第三季度损失为3,820万元人民币，2020年第四季度收益为2.578亿元人民币。其变动的主要原因系公司于2021年第三季度采用现金交割的方式对所有剩余看涨期权进行了行权。

对关联公司的权益性投资收益/（损失）

公司间接持有在迪拜开发运营太阳能项目的 Sweihan PV Power Company P. J. S. C 公司 20%的股权，采用权益法核算投资收益。另外，公司持有加工并组装光伏组件的代工厂商江苏晶科天晟有限公司 30%的股权，并采用权益法核算投资收益。2021 年第四季度，公司确认了 350 万元人民币（50 万美元）的投资收益，相比 2021 年第三季度投资收益为 1,320 万元人民币，2020 年第四季度投资收益为 1,990 万元人民币。取得的收益主要来自于关联公司因 2021 年第四季度长期借款利率上升而导致利率互换业务产生的收益。公司未使用套期保值会计方式处理该衍生交易工具。

所得税费用

公司在 2021 年第四季度确认了 1.3 亿元人民币（1,990 万美元）的所得税费用。相比 2021 年第三季度所得税费用为 2,200 万元人民币，2020 年第四季度所得税费用为-2,310 万元人民币。所得税费用环比增长主要是由于公司取得利润相比 2021 年第三季度有所增长。

净利润/（亏损）及每股收益/（亏损）

2021 年第四季度归属于公司普通股股东的净利润为 2.395 亿元人民币（3,760 万美元），相比 2021 年第三季度净利润为 1.942 亿元人民币，2020 年第四季度净亏损为 3.770 亿元人民币。

2021 年第四季度少数股东损益有所增长，主要因为由少数股东持股的公司利润有所增长。

2021 年第四季度的基本和摊薄每股收益（亏损）分别为 1.26 元人民币（0.20 美元）和 1.04 元人民币（0.16 美元），相比 2021 年第三季度分别为 1.02 元人民币和（0.12）元人民币，2020 年第四季度分别为（2.08）元人民币和（3.60）元人民币。由于每 ADS 代表 4 股普通股，2021 年第四季度基本和摊薄每 ADS 收益（亏损）分别为 5.02 元人民币（0.79 美元）和 4.16 元人民币（0.65 美元），2021 年第三季度分别为 4.07 元人民币和（0.49）元人民币，

2020 年第四季度分别为（8.32）元人民币和（14.40）元人民币。2021 年第四季度基本每股收益和摊薄每股亏损的差异主要是由于可转换债券产生的稀释影响。

2021 年第四季度非美国通用会计准则下，归属于公司普通股股东的净利润为 2.186 亿元人民币（3,430 万美元），相比 2021 年第三季度的净利润为 1,590 万元人民币，2020 年第四季度的净利润为 3,340 万元人民币。

2021 年第四季度非美国通用会计准则下，基本和摊薄每股收益分别为 1.15 元人民币（0.18 美元）和 1.06 元人民币（0.17 美元），相比 2021 年第三季度均为 0.08 元人民币，2020 年第四季度均为 0.19 元人民币。基本和摊薄每 ADS 收益分别为 4.58 元人民币（0.72 美元）和 4.25 元人民币（0.67 美元），相比 2021 年第三季度分别为 0.33 元人民币和 0.31 元人民币，2020 年第四季度均为 0.74 元人民币。

财务状况

截止到 2021 年 12 月 31 日，公司持有现金及现金等价物和受限货币资金共计 89.2 亿元人民币（14.0 亿美元），相比截止到 2020 年 12 月 31 日为 80.7 亿元人民币。

截止到 2021 年 12 月 31 日，公司第三方应收账款为 74.7 亿元人民币（11.7 亿美元），相比截止到 2020 年 12 月 31 日，公司的第三方应收账款为 45.3 亿元人民币。

截止到 2021 年 12 月 31 日，公司的存货为 132.5 亿元人民币（20.8 亿美元），相比截止到 2020 年 12 月 31 日，公司的存货为 83.8 亿元人民币。

截止 2021 年 12 月 31 日，公司付息债务合计 256.3 亿元人民币（40.2 亿美元），其中 4.190 亿元人民币（6,580 万美元）与公司海外下游太阳能电站项目相关，相比截止到 2020 年 12 月 31 日，公司付息债务合计 182.8 亿元人民币，其中 7.488 亿元人民币与公司海外下游太阳能项目相关。

截至 2021 年 12 月 31 日，公司权益性投资余额为 9,500 万元人民币（合 1,490 万美元），主要系公司在 2021 年四季度对两家设备制造商（一家太阳能组件设备制造商和一家 N 型电池设备制造商）进行的权益性投资，并持有其少

数股权。

六、2021 年全年财务报告

总收入

2021 年全年总收入为 408.3 亿元人民币（64.1 亿美元），与 2020 年的 351.3 亿元人民币相比增长 16.2%。总收入增长主要系：在中国可再生能源利好政策的驱动以及全球光伏产品市场需求增长的带动下，太阳能组件出货量增长。

毛利润及毛利率

2021 年全年的毛利润为 66.6 亿元人民币（10.4 亿美元），与 2020 年的 61.7 亿元人民币相比增长 7.9%。同比增长主要是由于 (i) 本年度太阳能组件出货量的增长；(ii) 公司行业领先的一体化成本结构带来的生产成本持续下降。

2021 年全年的毛利率为 16.3%，相比 2020 年为 17.6%（剔除反贴补税和反倾销税冲减成本的影响，2020 年毛利率为 17.1%）。毛利率同比下降主要是来自原材料价格的上涨。

营业利润及营业利润率

2021 年全年的营业利润为 11.0 亿元人民币（1.7 亿美元），相比 2020 年的营业利润为 17.8 亿元人民币。2021 年全年的营业利润率为 2.7%，相比 2020 年的营业利润率为 5.1%。

2021 年全年的总营业费用为 55.6 亿元人民币（8.72 亿美元），与 2020 年的 43.9 亿元人民币相比增长了 26.6%。2021 年全年营业费用占总收入的 13.6%，相比 2020 年全年营业费用占总收入的 12.5%。营业费用占比上升主要是由于 (i) 运输成本的增加；(ii) 公司生产设备升级带来的设备处置增加以及 (iii) 不动产、厂房及设备减值损失的增加。

净利息费用

2021 年全年的净利息费用为 6.2 亿元人民币（9,790 万美元），与 2020 年的

4.592 亿元人民币相比增长了 35.9%。净利息费用的增加主要是由于付息债务的增长。

补贴收入

2021 年全年的补贴收入为 4.7 亿元人民币（7,310 万美元），相比 2020 年为 1.9 亿元人民币。同比增长主要是由于中国当地政府发放的非经常性不可退还无条件现金补贴的增加。

汇兑损失及外汇衍生品公允价值变动损益

公司在 2021 年确认汇兑净损失为 4,780 万元人民币（750 万美元），包括外汇衍生品的公允价值变动，主要是由于美元兑人民币贬值（美元兑人民币汇率由 6.5249 下降至 6.3757）。公司在 2020 年确认汇兑净损失为 1.489 亿元人民币。随着海外订单的高速增长，公司提高了外汇的套期保值比率，以对未来六个月的预期美元现金流进行套期保值。

利率互换公允价值变动损益

公司与多家银行签署了利率互换协议，以降低利率风险敞口。公司在 2021 对相关利率互换业务使用套期会计进行处理，利率互换产生的公允价值变动计入其他综合收益，2020 年对另一项利率互换业务评估不使用套期会计处理，计入公允价值变动损失 7,890 万元人民币。

可转换债券和看涨期权公允价值变动损益

公司于 2019 年 5 月发行了可转换优先票据并选择以二叉树期权定价模型确定的公允价值进行计量。公司在 2021 年确认了可转换债券公允价值变动收益 3.3 亿元人民币（5,140 万美元），相比 2020 年损失为 12.0 亿元人民币。可转换债券公允价值变动的主要原因是 2021 年公司股价明显下跌。

2019 年 5 月发行可转换债券的同时，公司与 Credit Suisse Securities (USA) LLC 的一家附属公司签署了看涨期权合同。公司将看涨期权列为合并资产负债表独立衍生资产，在报告期内按市值计价。公司在 2021 年确认了由于看

涨期权公允价值变动导致的 1.4 亿元人民币（2,140 万美元）的损失，相比 2020 年收益为 4.8 亿元人民币。看涨期权公允价值变动的主要原因是 2021 年公司股价明显下跌。公司于 2021 年第三季度采用现金交割方式对所有剩余看涨期权进行了行权。

关联公司的权益性投资收益/（损失）

公司间接持有在迪拜开发运营太阳能项目的 Sweihan PV Power Company P. J. S. C 公司 20% 的股权，采用权益法核算投资收益。公司持有加工并组装光伏组件的代工厂商江苏晶科天晟有限公司 30% 的股权，并采用权益法核算投资收益。2021 年全年公司确认了 5,980 万元人民币（940 万美元）对关联公司的权益性投资收益，相比 2020 年损失为 5,270 万美元。公司取得的收益主要来自于关联公司因 2021 年度长期借款利率上升而导致利率互换业务产生的收益。公司未使用套期保值会计方式处理该衍生交易工具。

所得税费用，净额

公司在 2021 年确认所得税费用为 1.9 亿元人民币（3,050 万美元），相比 2020 年的所得税费用为 1.8 亿元人民币。

净利润及每股收益/（亏损）

2021 年全年归属于公司普通股股东的净利润为 7.2 亿元人民币（1.1 亿美元），相比 2020 年全年归属于公司普通股股东的净利润为 2.304 亿元人民币。

2021 年全年的基本和摊薄每股收益/（亏损）分别为 3.78 元人民币（0.59 美元）和 2.01 元人民币（0.32 美元），相比 2020 年分别为 1.29 元人民币和（1.36）元人民币。基本和摊薄每 ADS 收益/（亏损）分别为 15.12 元人民币（2.37 美元）和 8.02 元人民币（1.26 美元），相比 2020 年分别为 5.15 元人民币和（5.42）元人民币。

2021 年全年非美国通用会计准则下，归属于公司普通股股东的净利润为 5.6 亿元人民币（8,760 万美元），相比 2020 年非美国通用会计准则下净利润为 9.6 亿元人民币。

2021 年全年非美国通用会计准则下，每股基本和摊薄收益分别为 2.93 元人民币（0.46 美元）和 2.27 元人民币（0.43 美元），相比 2020 年均为 5.36 元人民币。基本和摊薄每 ADS 收益分别为 11.72 元人民币（1.84 美元）和 10.86 元人民币（1.70 美元），相比 2020 年均为 21.42 元人民币。

七、2021 年第四季度及全年运营摘要

太阳能组件，电池片及硅片出货量

2021 年第四季度总出货量为 9,693 兆瓦，包括 9,024 兆瓦太阳能组件和 669 兆瓦电池片及硅片。

2021 年全年总出货量为 25,242 兆瓦，包括 22,232 兆瓦太阳能组件和 3,010 兆瓦电池片及硅片。

太阳能产品产能

截至 2021 年 12 月 31 日，公司单晶硅片、电池片以及太阳能组件的产能分别达到了 32.5 吉瓦、24 吉瓦（包括 940 兆瓦的 N 型电池）和 45 吉瓦。

八、运营及业务展望

我们的 16GW N 型电池产能在一季度投产，目前正在顺利爬坡；随着一体化产能结构的不断改善，我们的一体化成本优势将持续巩固。同时，通过持续的技术和研发创新，我们努力实现每年 TOPCon 量产效率的提升，持续引领行业。面对下游客户对高效 N 型产品日益增长的需求，我们致力于不断地以技术创新和产品的竞争力，为客户提供最优地解决方案，进一步提升我们的全球市场竞争力和盈利水平。

2022 年第一季度及全年业绩展望

公司的业绩指引基于管理层目前对市场状况，生产能力，公司订单和全球经济环境的看法和估计。这种预期受最终客户需求和销售时间表的不确定性影响。管理层的看法和估计如有变更，恕不另行通知。

2022 年第一季度，公司预计总出货量在 7.5 吉瓦到 8 吉瓦之间。

2022 年全年，预计总出货量（包括组件、电池片和硅片）在 35 吉瓦到 40 吉瓦之间。

太阳能产品产能

预计截至 2022 年底，单晶硅片、电池片以及太阳能组件的年产能将分别达到 50 吉瓦、40 吉瓦（包括 16.9 吉瓦 N 型电池）和 60 吉瓦。

近期业务摘要

- 2021 年 12 月，晶科能源控股宣布子公司晶科能源股份有限公司（“江西晶科”）近日与占据巴西市场约 31% 份额的巴西大型光伏发电解决方案经销商 Aldo Solar 达成 2022 年合作，双方签署了晶科能源迄今为止装机容量最大的海外分布式发电经销协议。
- 2021 年 12 月，晶科能源控股宣布根据中国证券监督管理委员会（“中国证监会”）发布的消息，中国证监会已同意江西晶科科创板首次公开发行股票（“IPO”）的注册流程，将会进入在上海证券交易所科创板 IPO 发行流程。
- 2022 年 1 月，晶科能源控股宣布江西晶科已更新 IPO 招股书以及上海证券交易所其网站上发布的参考上市时间表。
- 2022 年 1 月，晶科能源控股宣布江西晶科的 IPO 定价已在上海证券交易所公布。
- 2022 年 1 月，晶科能源控股宣布江西晶科已完成 IPO 流程，股票将于 2022 年 1 月 26 日上海证券交易所科创板交易（688223.SH）。
- 2022 年 2 月，晶科能源控股 Tiger Neo 双面 BDV 570（144 片电池）组件及 Tiger Neo 双面 BDV 610（156 片电池）组件获得法国 Certisolis 实验室极具竞争力的低碳足迹值认证。
- 2022 年 3 月，晶科能源控股宣布最近与联合国全球契约组织北京联络处的代表举行了一场高层对话，讨论太阳能光伏技术发展在实现联合国制定的全球可持续发展目标中的作用。
- 2022 年 3 月，晶科能源控股主要运营子公司晶科能源股份有限公司宣布拟在青海经济技术开发区所辖南川工业园区内规划投资建设 30GW 单晶拉棒光伏产业项目（以下简称“项目”），项目总投资约 100.0 亿元（含流动资金）。

- 2022年3月，晶科能源控股主要运营子公司晶科能源股份有限公司宣布拟在上饶市广信区拟投资建设24GW高效光伏组件和10万吨光伏组件铝型材项目，项目总投资约108.0亿元（含流动资金）。

九、电话会议信息

公司管理层将于美国东部时间2022年3月23日星期三早上8:00分（即北京/香港时间当日晚8:00分）举行电话会议，讨论当期业绩。

电话会议号码：

香港/国际接入号码：+852 3027 6500

美国接入号码：+1 855-824-5644

密码：83659628#

请在电话会议开始之前10分钟拨打以上电话号码参加会议，拨打电话时需输入密码。

电话会议的回放将于会议结束后约2小时启用，直至美国东部时间2022年3月30日夜间23:59，收听号码：

国际接入号码：+61 2 8325 2405

美国接入号码：+1 646 982 0473

密码：520001038#

如果您想在线收听该电话会议，请点击进入晶科能源控股网站投资者关系页面：<http://www.jinkosolar.com>。

十、关于晶科能源控股有限公司

晶科能源控股有限公司（纽交所代码：JKS），是全球极具创新力的光伏企业。公司为中国，美国，日本，德国，英国，智利，南非，印度，墨西哥，巴西，阿联酋，意大利，西班牙，法国，比利时以及其他地区的地面电站，商业

以及民用客户提供太阳能产品，解决方案和技术服务。晶科能源拥有垂直一体化的产能，截止至 2021 年 12 月 31 日单晶硅片产能达到约 32.5 吉瓦、电池片产能达到约 24 吉瓦，组件产能达到约 45 吉瓦。

晶科能源控股在全球拥有 12 个全球化生产基地；日本，韩国，越南，印度，土耳其，德国，意大利，瑞士，美国，墨西哥，巴西，智利，澳大利亚，葡萄牙，加拿大，马来西亚，阿联酋，丹麦等 22 个海外子公司；销售团队遍布中国、美国、加拿大、德国、瑞士、意大利、日本、澳大利亚、韩国、印度、土耳其、智利、巴西、墨西哥和香港。

更多详情，请登录晶科能源控股官方网站：www.jinkosolar.com

非美国通用会计准则的使用

作为根据美国通用会计准则报告的合并财务数字的补充，晶科能源控股使用特定的非美国通用会计准则数据，其中包括：非美国通用会计准则下净利润、每股收益、每 ADS 收益、摊薄加权平均在外流通股数等。这些数字根据可比的美国通用会计准则的数字扣除了对可转换债券及封顶看涨期权相关的某些费用及增量股数而来：

非美国通用会计准则净利润扣除了可转换债券及封顶看涨期权的公允价值变动，可转债的利息费用，以及可转债和封顶看涨期权的汇兑收益；

非美国通用会计准则每股收益及每 ADS 收益扣除了可转债发行费用，可转债及封顶看涨期权的公允价值变动，可转债的利息费用，可转债及封顶看涨期权的汇兑收益，以及假设可转债全部转换产生的增量股份数；及可赎回的少数股东权益溢价。

公司认为，非美国通用会计准则数字通过提供与行业其他公司或者与本公司以前期间相比更具可比性的净利润及摊薄每 ADS 收益数据，将有助于分析师及投资者衡量晶科能源控股现在未来的表现。这些数字不是为了代表或取代美国通用会计准则下的数字。公司自愿提供非美国通用会计准则的数字，并且需

要同美国通用会计准则下的数字共同分析。

货币转换

人民币和美元的转换在本版本中，仅为方便读者，所有人民币转换美元都是按纽约中午由纽约联邦储备银行提供的、经海关认证的人民币电汇买入汇率来计算的。截至 2021 年 12 月 30 日是 1.00 美元兑 6.3726 元人民币。没有任何陈述意在暗示人民币金额可以或应该以该汇率或任何其他汇率兑换、实现或结算为美元。这篇新闻稿中所述的百分比是根据人民币计算的。

安全港声明

新闻稿包含前瞻性声明，该等声明系根据美国 1933 年修正后的证券法第 27A 条以及 1934 年修订的证券交易法第 21E 条以及 1995 年美国私人证券诉讼改革法案的规定做出。该前瞻性声明可以通过如“将要”、“预计”、“预期”、“目标”、“旨在”、“计划”、“相信”、“预估”和其它类似的用语来识别。包括关于晶科能源的看法和预期的声明，均属于前瞻性声明。该声明涉及内在的风险和不确定性因素，因此实际结果可能与该等前瞻性声明内容有本质的不同。有关上述风险及其它风险的详细资料载于晶科能源向美国证券交易会公开报备的文件中，包括 20-F 版财年报告。中英文版本如有歧义，概以英文版本为准。除适用法律要求之外，此新闻稿提供的任何资料截至此新闻稿发布日期有效，晶科能源不承担更新此等资料的任何义务。

投资者和媒体请联系：

中国地区：

Ms. Stella Wang

JinkoSolar Holding Co., Ltd.

Tel: +86 21-5180-8777 ext. 7806

Email: ir@jinkosolar.com

Mr. Rene Vanguestaine

Christensen

Tel: + 86 178 1749 0483

Email: rvanguestaine@ChristensenIR.com

美国地区:

Ms. Linda Bergkamp

Christensen, Scottsdale, Arizona

Tel: +1-480-614-3004

Email: lbergkamp@ChristensenIR.com

晶科能源控股有限公司
未经审计简明合并资产负债表
(金额均以千元为单位)

	2020年12月31日		2021年12月31日	
	人民币	人民币	人民币	美元
资产				
流动资产：				
现金及现金等价物	7,481,678	8,321,415	1,305,812	
受限现金	593,094	598,068	93,850	
受限短期投资	6,400,637	9,241,276	1,450,158	
短期投资	570,000	150,000	23,538	
应收账款-关联方	410,358	29,417	4,616	
应收账款-第三方	4,534,758	7,471,103	1,172,379	
应收票据-关联方	33,001	-	-	
应收票据-第三方	1,051,561	1,689,102	265,057	
预付账款-第三方	1,002,613	1,536,155	241,056	
存货	8,376,936	13,252,352	2,079,583	
远期合约应收款	183,146	73,532	11,539	
其他应收款-关联方	23,756	17,348	2,722	
预付款及其他流动资产	3,020,592	2,435,056	382,113	
持有待售资产	-	684,631	107,434	
流动资产合计	33,682,130	45,499,455	7,139,857	
非流动资产：				
受限制定期存款	1,389,194	1,229,315	192,906	
应收账款-第三方	26,405	27,624	4,335	
项目资产	645,355	-	-	
长期股权投资	194,258	538,866	84,560	
固定资产，净值	12,455,444	19,969,894	3,133,712	
土地使用权，净值	760,962	1,090,057	171,054	
无形资产，净值	35,838	55,484	8,707	
融资性使用权资产，净值	829,122	628,592	98,640	
经营性使用权资产，净值	316,512	438,270	68,774	
递延税项资产	255,107	371,767	58,338	
看涨期权-与可转换债券发行同时购入	756,929	-	-	
长期预付款	-	296,709	46,560	
其他资产-关联方	107,319	3,292	517	
其他资产-第三方	1,777,799	2,739,159	429,833	
其他权益工具投资		95,000	14,908	
非流动资产合计	19,550,244	27,484,029	4,312,844	
总资产	53,232,374	72,983,484	11,452,701	

负债

流动负债：			
应付账款-关联方	14,114	15,863	2,489
应付账款-第三方	4,436,495	6,799,854	1,067,045
应付票据-第三方	9,334,876	12,072,223	1,894,395
应付工资及福利	995,054	1,240,791	194,707
预收账款-第三方	2,451,495	5,914,354	928,091
应交所得税	73,720	214,856	33,716
其他应付款项及预提费用	3,408,391	4,844,077	760,142
其他应付款-关联方	71,515	2,230	350
远期合同应付款	17,895	2,659	417
可转换公司债券-短期	1,831,612	-	-
融资性租赁负债-短期	272,330	194,939	30,590
经营性租赁负债-短期	48,244	62,515	9,810
短期借款，含银行长期借款流动部分	8,238,531	13,339,367	2,093,238
担保负债-关联方	22,519	2,500	392
持有待售负债	-	553,234	86,814
递延收益	-	200,000	31,384
流动负债总计	31,216,791	45,459,462	7,133,580
非流动负债：			
长期借款	7,301,536	9,896,455	1,552,970
可转换债券	-	1,098,736	172,416
预提质量保证金 - 长期	769,332	858,641	134,740
融资性租赁负债 - 长期	313,088	236,373	37,092
经营性租赁负债 - 长期	277,239	385,420	60,481
递延所得税负债 - 长期	328,713	183,003	28,717
长期应付款	97	568,495	89,209
担保负债-关联方-长期	34,812	9,642	1,513
非流动负债总计	9,024,817	13,236,765	2,077,138
负债总计	40,241,608	58,696,227	9,210,718
股东权益			
“普通股（票面价值 US\$0.00002，核定股数 500,000,000，截止 2020 年 12 月 31 日发行在外股数 190,380,309 股，2021 年 12 月 31 日发行在外股数 193,770,753 股）”			
	26	26	4
资本公积	5,251,245	5,617,923	881,575
盈余公积	692,009	700,244	109,884
累计其他综合收益	(128,615)	(154,375)	(24,225)
库存股，按成本计算，截至 2020 年 12 月 31 日和 2021 年 12 月 31 日的普通股股数均为 2,945,840	(43,170)	(43,170)	(6,774)

累计其他综合收益	4,216,353	4,929,138	773,489
归属晶科能源控股股东权益合计	9,987,848	11,049,786	1,733,953
少数股东权益	3,002,918	3,237,471	508,030
负债及股东权益总计	53,232,374	72,983,484	11,452,701

晶科能源控股有限公司
未经审计简明合并损益表
(除股份数以及每股(或 ADS) 数据外, 金额均以千元为单位)

	季度末				年末		
	2020 年 12 月 31 日	2021 年 9 月 30 日	2021 年 12 月 31 日		2020 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日	
	人民币	人民币	人民币	美元	人民币	人民币	美元
主营业务收入-第三方	9,418,979	8,568,057	16,361,236	2,567,435	35,067,287	40,794,759	6,401,588
主营业务收入-关联方	5,599	1,948	26,472	4,154	62,172	31,763	4,984
主营业务收入-合计	9,424,578	8,570,005	16,387,708	2,571,589	35,129,459	40,826,522	6,406,572
主营业务成本	(7,917,667)	(7,273,962)	(13,743,415)	(2,156,642)	(28,957,798)	(34,168,686)	(5,361,812)
主营业务利润	1,506,911	1,296,043	2,644,293	414,947	6,171,661	6,657,836	1,044,760
营运成本:							
销售费用	(652,751)	(614,694)	(1,117,473)	(175,356)	(2,473,980)	(2,856,464)	(448,242)
管理费用	(531,097)	(445,050)	(776,137)	(121,793)	(1,409,371)	(1,963,562)	(308,126)
研发费用	(137,320)	(125,091)	(114,549)	(17,975)	(389,192)	(461,590)	(72,434)
资产减值损失	(114,168)	-	(150,308)	(23,587)	(114,168)	(273,713)	(42,952)
总运营费用	(1,435,336)	(1,184,835)	(2,158,467)	(338,711)	(4,386,711)	(5,555,329)	(871,754)
营业利润	71,575	111,208	485,826	76,236	1,784,950	1,102,507	173,006
净利息支出	(115,161)	(165,553)	(144,420)	(22,663)	(459,234)	(624,029)	(97,924)

补贴收入	109,702	63,518	109,636	17,204	191,981	465,685	73,076
汇兑（损失）/损益	(223,439)	(46,217)	(127,483)	(20,005)	(336,523)	(355,499)	(55,786)
利率互换合约公允价值 的变动	-	-	-	-	(78,878)	-	-
外汇衍生品产品公允 价值的变动	175,521	39,979	116,993	18,359	187,578	307,689	48,283
可转换债券和看涨期 权公允价值的变动	(427,624)	200,730	9,540	1,497	(725,792)	191,641	30,073
其他业务收入/（费 用），净额	3,762	172	(2,865)	(450)	2,292	1,911	300
税前利润/（亏损）	(405,664)	203,837	447,227	70,178	566,374	1,089,905	171,028
所得税（费用）/收益	23,089	(21,958)	(126,872)	(19,909)	(178,411)	(194,140)	(30,465)
关联公司的权益投资 收益/（损失）	19,906	13,158	3,471	545	(52,706)	59,809	9,385
净利润/（亏损）	(362,669)	195,037	323,826	50,814	335,257	955,574	149,948
归属于非控股股东的 投资收益	14,282	813	84,359	13,238	104,871	234,554	36,807
归属于晶科能源控股 有限公司普通股股东 的净利润/（亏损）	(376,951)	194,224	239,467	37,576	230,386	721,020	113,141
归属于晶科能源控股 有限公司普通股股东 的每股收益/（损 失）：							
基本	(2.08)	1.02	1.26	0.20	1.29	3.78	0.59

摊薄	(3.60)	(0.12)	1.04	0.16	(1.36)	2.01	0.32
归属于晶科能源控股有限公司普通股股东的每 ADS 收益/（亏损）：							
基本	(8.32)	4.07	5.02	0.79	5.15	15.12	2.37
摊薄	(14.40)	(0.49)	4.16	0.65	(5.42)	8.02	1.26
加权平均流通股数：							
基本	181,285,886	190,768,148	190,775,385	190,775,385	178,938,853	190,672,869	190,672,869
摊薄	173,785,886	205,195,236	205,838,968	205,838,968	171,438,853	205,719,772	205,719,772
加权平均流通 ADS 数：							
基本	45,321,472	47,692,037	47,693,846	47,693,846	44,734,713	47,668,217	47,668,217
摊薄	43,446,472	51,298,809	51,459,742	51,459,742	42,859,713	51,429,943	51,429,943

未经审计简明合并综合损益表

净利润	(362,669)	195,037	323,826	50,814	335,257	955,574	149,948
其他综合收益/（损失）：							
外币报表折算	(187,456)	15,258	(107,654)	(16,893)	(251,894)	(67,732)	(10,629)
-可转换债券-特定工具信用风险的变动	71,330	12,510	(15,948)	(2,503)	60,326	41,972	6,586
综合收益/（损失）	(478,795)	222,805	200,224	31,418	143,689	929,814	145,905
减：非控制性权益的综合收益	14,282	813	84,359	13,238	104,871	234,553	36,807
归属于晶科能源控股有限公司普通股股东的综合收益/（亏损）	(493,077)	221,992	115,865	18,180	38,818	695,261	109,098
非美国通用会计准则下							
1. 非美国会计准则每股和每 ADS 收益							
美国通用会计准则归属于晶科能源控股普通股股东的净利润/（亏损）	(376,951)	194,224	239,467	37,576	230,386	721,020	113,141

可转换债券和看涨期权公允价值变动	427,624	(200,730)	(9,540)	(1,497)	725,792	(191,641)	(30,073)
可转换债券和看涨期权净利息支出	6,535	5,431	5,096	800	26,614	21,664	3,400
可转换债券和看涨期权兑汇损失/(损益)	(23,816)	11,883	(21,065)	(3,306)	(25,347)	(2,492)	(391)
股票期权费用	56	5,046	4,671	733	923	9,884	1,551
非美国通用会计准则归属于晶科能源控股普通股股东的净利润	33,448	15,854	218,629	34,306	958,368	558,435	87,628
非美国通用会计准则归属于晶科能源控股普通股股东的每股收益-							
基本	0.19	0.08	1.15	0.18	5.36	2.93	0.46
摊薄	0.19	0.08	1.06	0.17	5.36	2.72	0.43
非美国通用会计准则归属于晶科能源控股							

普通股股东的每 ADS								
收益-								
基本	0.74	0.33	4.58	0.72	21.42	11.72	1.84	
摊薄	0.74	0.31	4.25	0.67	21.42	10.86	1.70	
非美国通用会计准则 发行在外的加权平均 流通股股数								
基本	181,285,886	190,768,148	190,775,385	190,775,385	178,938,853	190,672,869	190,672,869	
摊薄	181,285,886	205,195,236	205,838,968	205,838,968	178,938,853	205,719,772	205,719,772	
非美国通用会计准则 发行在外的加权平均 流通 ADS								
基本	45,321,472	47,692,037	47,693,846	47,693,846	44,734,713	47,668,217	47,668,217	
摊薄	45,321,472	51,298,809	51,459,742	51,459,742	44,734,713	51,429,943	51,429,943	

注：上述财务报表中的科目为晶科能源控股根据美国会计准则的要求进行列报，并根据上述要求进行翻译，与中国会计准则报表科目的编制要求不同，仅供投资者参考。