（上接B285版）

附表1：

**募集资金使用情况对照表**

2024年1~6月

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：人民币万元

1. 首次公开发行股票

| 募集资金总额 | 259,837.11 | 本报告期投入募集资金总额 | 3,864.56 |
|---|---|---|---|
| 变更用途的募集资金总额 | 152,839.20 | 已累计投入募集资金总额 | 244,826.64 |
| 变更用途的募集资金总额比例 | 58.82% | | |

| 承诺投资项目 | 是否已变更项目（含部分变更） | 募集资金承诺投资总额 | 调整后投资总额[注1] | 截至期末承诺投入金额(1)[注1] | 本报告期投入金额 | 截至期末累计投入金额(2) | 截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1) | 截至期末投入进度(%)(4)=(2)/(1) | 项目达到预定可使用状态日期 | 本报告期实现的效益 | 是否达到预计效益[注2] | 项目可行性是否发生重大变化 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 辽阳忠旺集团230MW屋顶分布式光伏发电项目 | 是 | 90,000.00 | - | - | - | - | - | - | 已变更 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 营口忠旺铝业156MW屋顶分布式光伏发电项目 | 是 | 60,000.00 | - | - | - | - | - | - | 已变更 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 宝应光伏发电应用领跑者2017年柳堡2号100MW渔光互补项目 | 是 | 40,000.00 | 38,555.93 | 38,555.93 | - | 38,477.73 | -78.20 | 99.80 | 已结项 | 484.99 | 不适用 | 否 |
| 偿还银行贷款 | 否 | 60,000.00 | 60,000.00 | 60,000.00 | - | 52,937.44 | -7,062.56 | 88.23 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 丰城市同田乡200MW渔光互补光伏电站项目 | 是 | | 68,382.20 | 68,382.20 | 3,761.00 | 69,523.76 | 1,141.56[注3] | 101.67 | 已部分终止 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 石河子市1GW平价光伏发电项目一期100MW光伏发电项目 | 否 | | 9,900.00 | 9,900.00 | - | 9,900.00 | - | 100.00 | 已结项 | -220.11 | 不适用 | 否 |
| 大众汽车自动变速器（天津）有限公司DQ厂区14.58MW分布式光伏发电项目 | 是 | | 5,313.56 | 5,313.56 | - | 5,026.81 | -286.75 | 94.60 | 已结项 | 137.03 | 不适用 | 否 |
| 安波福中央电气（上海）有限公司3.2MW分布式光伏项目 | 是 | | 845.28 | 845.28 | - | 821.04 | -24.24 | 97.13 | 已结项 | 55.86 | 不适用 | 否 |
| 永久补充流动资金[注4] | 否 | | 60,104.09 | 60,104.09 | 103.56 | 60,305.98 | 201.89 | 100.34 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式52.43MW光伏发电项目 | 否 | | 3,216.07 | 3,216.07 | - | 3,216.07 | - | 100.00 | 已结项 | 454.76 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式49.63MW光伏发电项目 | 否 | | 4,617.80 | 4,617.80 | - | 4,617.80 | - | 100.00 | 已结项 | 223.54 | 不适用 | 否 |
| 合计 | - | 250,000.00 | 250,934.93 | 250,934.93 | 3,864.56 | 244,826.64 | -6,108.29 | / | / | / | / | / |
| 未达到计划进度原因（分具体项目） | 1、忠旺项目已变更、丰城项目已部分终止，上述项目未达到计划进度，具体原因详见本表“项目可行性发生重大变化的情况说明”。<br>2、由于石河子项目涉及土地用途分类调整，需重新办理农用地转建设用地手续，土地审批完成前暂无法施工，由于土地审批周期较长，经公司第二届董事会第三十六次会议、第二届董事会第四十六次会议审议批准，最终将石河子项目的预计完工时间调整至2024年3月。具体内容详见2022年4月29日、2022年8月31日、2023年6月14日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2022-057、2022-120、2023-091）。截至报告期末，石河子项目已完工结项。 | | | | | | | | | | |
| 项目可行性发生重大变化的情况说明 | 1、忠旺项目为“全部自发自用”类型的屋顶分布式光伏发电项目。项目实施模式为公司租赁业主方的建筑物屋顶建设光伏电站，所发电量全部供业主方使用并向业主方收取相应电费。辽阳忠旺项目由于涉及的部分厂房建筑物相关产权证明文件目前仍在办理中，基于合规性考虑以及后续产权办理的需要，业主方提议暂缓实施辽阳忠旺项目；营口忠旺项目由于业主方根据市场情况安排生产线进行陆续投产，导致该项目涉及的部分生产线目前暂未投产，公司如现阶段实施项目，所发电量存在无法消纳风险。鉴于业主方产证办理进度较慢，生产线何时投产尚不确定，经公司第二届董事会第二十二次会议、第二届监事会第十五次会议和2021年第四次临时股东大会审议批准，公司终止实施忠旺项目，并将相应的募集资金用于建设丰城项目、石河子项目、天津大众项目、安波福项目以及永久补充流动资金。具体内容详见2021年8月20日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2021-089）。<br>2、丰城项目计划建设规模200MW，已建成并网186MW，由于剩余14MW的施工区域涉及养殖水面，需待养殖户的水产捕捞工作全部结束后方可交付建设，交付时间存在不确定性。为避免募集资金闲置，经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和2023年第二次临时股东大会审议批准，公司终止使用募集资金投入剩余14MW的容量建设，并将剩余募集资金4,617.80万元用于新建工商业49.63MW项目，待施工区域交付后由公司自筹资金建设剩余14MW容量。具体内容详见2023年3月2日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-016）。公司已使用自有资金完成丰城项目剩余14MW的建设，该项目已全容量并网运营。 | | | | | | | | | | |
| 募集资金投资项目先期投入及置换情况 | 不适用 | | | | | | | | | | |
| 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况 | 无 | | | | | | | | | | |
| 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况 | 无 | | | | | | | | | | |
| 募集资金结余的金额及形成原因 | 详见本专项报告三、(七)之说明 | | | | | | | | | | |
| 募集资金其他使用情况 | 详见本专项报告三、(八)之说明 | | | | | | | | | | |

[注1] 上表“调整后投资总额”“截至期末承诺投入金额”为对应募投项目结项、变更或终止时披露的累计投入募集资金金额。

[注2] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注3] “截至期末累计投入金额”高于“调整后投资总额”的差额包括募集资金专户产生的利息831.03万元以及天津大众和安波福的节余募集资金310.53万元（节余募集资金低于该项目募集资金承诺投入额的5%）。

[注4] 该“永久补充流动资金”包括公司首次公开发行股票募投项目整体结项后的节余募集资金104.09万元以及忠旺项目终止时用于永久补流的6亿元募集资金。

2. 2021年度公开发行可转换公司债券

| 募集资金总额 | 300,000.00 | 本报告期投入募集资金总额 | 14,837.93 |
|---|---|---|---|
| 变更用途的募集资金总额 | 123,268.75 | 已累计投入募集资金总额 | 202,604.43 |
| 变更用途的募集资金总额比例 | 41.09% | | |

| 承诺投资项目 | 是否已变更项目（含部分变更） | 募集资金承诺投资总额 | 调整后投资总额 | 截至期末承诺投入金额(1) | 本报告期投入金额 | 截至期末累计投入金额(2) | 截至期末累计投入承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1) | 截至期末投入进度(%)(4)=(2)/(1) | 项目达到预定可使用状态日期 | 本报告期实现的效益 | 是否达到预计效益[注2] | 项目可行性是否发生重大变化 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 晶科电力清远市三排镇100MW农光互补综合利用示范项目 | 是 | 34,000.00 | 11,326.04 | 11,326.04 | - | 11,326.04 | - | 100.00 | 已变更 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 铜陵市义安区西联镇渔光互补光伏发电项目 | 是 | 35,000.00 | 21,173.88 | 21,173.88 | 2,465.89 | 20,696.82 | -477.06 | 97.75 | 已结项 | 不适用[注3] | 不适用 | 否 |
| 金塔县49MW光伏发电项目 | 是 | 16,000.00 | 13,022.55 | 13,022.55 | - | 13,022.55 | - | 100.00 | 已结项 | -187.13 | 不适用 | 否 |
| 渭南市白水县西固镇200MW光伏平价上网项目 | 是 | 72,000.00 | 8,199.96 | 8,199.96 | - | 8,199.96 | - | 100.00 | 已变更 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 讷河市125.3MW光伏平价上网项目 | 是 | 53,000.00 | 36,529.71 | 36,529.71 | 2,821.58 | 36,085.89 | -443.82 | 98.79 | 已部分终止 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 偿还金融机构借款 | 否 | 90,000.00 | 90,000.00 | 90,000.00 | - | 87,963.43 | -2,036.57 | 97.74 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 节余募集资金永久补充流动资金 | 否 | | 3,046.12 | 3,046.12 | - | 3,062.31 | 16.19[注4] | 100.53 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式52.43MW光伏发电项目 | 是 | | 8,516.80 | 8,516.80 | 890.42 | 6,357.25 | -2,159.55 | 74.64 | 已结项 | 454.76 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式49.63MW光伏发电项目 | 是 | | 10,182.38 | 10,182.38 | 174.16 | 7,168.94 | -3,013.44 | 70.41 | 已结项 | 223.54 | 不适用 | 否 |
| 建德市50MW/100MWh电网侧储能示范项目一期25MW/50MWh项目 | 否 | | 8,654.96 | 8,654.96 | 276.12 | 276.12 | -8,378.84 | 3.19 | 2024/8 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 晶科电力建德三都镇70MWp农光互补光伏发电项目 | 否 | | 16,000.00 | 16,000.00 | 625.86 | 861.23 | -15,138.77 | 5.38 | 2025/10 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 晶科海南20万千瓦源网荷储一体化项目 | 否 | | 72,421.08 | 72,421.08 | 7,038.19 | 7,038.19 | -65,382.89 | 9.72 | 2024/8 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式46.06MW光伏发电项目 | 否 | | 4,173.25 | 4,173.25 | 545.70 | 545.70 | -3,627.55 | 13.08 | 2025/4 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 合计 | - | 300,000.00 | 303,246.73 | 303,246.73 | 14,837.93 | 202,604.43 | -100,642.30 | / | / | / | / | / |
| 未达到计划进度原因（分具体项目） | 1、清远项目与白水项目已变更募投、讷河项目已部分终止实施，上述项目未达到计划进度，具体原因详见本表“项目可行性发生重大变化的情况说明”。<br>2、由于建德储能项目的接入系统方案需待纳入《浙江省“十四五”新型储能发展规划》后方能取得最终评审意见，且原计划由当地国网公司投资建设的该项目的配套送出线路工程尚未开工，因此公司暂缓开工建设本项目。截至2024年4月，该项目主体工程已完工，并已通过建德供电公司的初步验收，待按照杭州供电公司要求完成涉网试验后即可投入商业运营。鉴于上述情况，经公司第三届董事会第三次会议和第三届监事会第二次会议、第三届董事会第十一次会议和第三届监事会第八次会议审议批准，公司最终将该项目的预计完工时间调整至2024年8月。具体内容详见2023年8月31日、2024年4月30日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-123、2024-039）。截至本报告披露日，建德储能项目已完工结项。<br>3、建德70MW项目的配套送出线路工程确定由当地国网公司投资建设，该送出线路工程尚未开工建设，且具体的建设计划正在国网公司内部审批过程中，预计建设周期18个月左右。鉴于上述情况，经公司第三届董事会第十次会议、第三届监事会第七次会议审议批准，公司将该项目的预计完工时间调整至2025年10月。具体内容详见2024年3月29日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-030）。<br>4、海南州项目接入系统方案于2023年6月编制完成，并于同年7月通过评审后报送至国网青海省电力公司进行最终审批，经企力协调，最终于2024年1月取得电网接入批复。由于本项目位于青海共和县，当地2月、3月的平均气温较低、气候条件不利于土建施工的开展。鉴于上述情况，本项目于2024年4月方才正式开工建设，晚于原计划开工时间，预计难以在原定的2024年8月建成并网。经公司第三届董事会第十三次会议和第三届监事会第十次会议审议批准，公司将该项目的预计完工时间调整至2024年10月。具体内容详见2024年8月31日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-078）。 | | | | | | | | | | |
| 项目可行性发生重大变化的情况说明 | 1、由于清远项目原计划使用的部分地块性质被认定为复耕地，同时，在全国第三次国土调查后，该项目部分地块的土地性质被调整为基本农田、耕地。由于复耕地、基本农田、耕地不能作为光伏项目建设用地，因此导致该项目可建设用地大幅缩减，且暂无法找到其他可建设用地；由于白水项目所在地周边没有满足本项目接入容量且已建成投运的接入点（汇集站），原计划的项目接入点还在筹建中且进度缓慢，经协调当地发改委、电网公司等相关单位后，仍无法明确该接入点可投入使用的时间，周边也无法找到其他适合的接入点。考虑到白水项目短期内无法找到合适的接入点并取得接入批复，项目建成后存在无法并网发电的风险，清远项目暂时无法找到可用于继续建设的土地，为避免募集资金闲置，公司第二届董事会第四十四次会议、第二届监事会第三十次会议和2022年年度股东大会审议批准变更募投项目，将上述两个募投项目的剩余募集资金变更至建德70MW项目、海南州项目的建设使用。具体内容详见2023年4月29日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-062）。<br>2、讷河项目原计划建设规模125MW，使用募集资金建成并网90MW。由于该项目建设过程中，第三次国土调查发布了新的土地类型认定数据，根据新的土地类型认定数据，讷河项目计划建设使用的部分地块不再符合光伏用地标准，导致该项目可利用土地只能满足90MW左右的项目建设规模，剩余35MW容量的土地交付时间存在较大的不确定性。为避免募集资金闲置，公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和2023年第二次临时股东大会审议批准终止使用募集资金投入该项目剩余35MW容量的建设，并将剩余募集资金变更至工商业49.63MW项目、建德储能项目的建设使用。具体内容详见2023年3月2日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2023-016）。 | | | | | | | | | | |
| 募集资金投资项目先期投入及置换情况 | 不适用 | | | | | | | | | | |
| 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况 | 详见本专项报告三、(三)之说明。 | | | | | | | | | | |
| 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况 | 无 | | | | | | | | | | |
| 用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况 | 不适用 | | | | | | | | | | |
| 募集资金结余的金额及形成原因 | 详见本专项报告三、(七)之说明。 | | | | | | | | | | |
| 募集资金其他使用情况 | 详见本专项报告三、(八)之说明。 | | | | | | | | | | |

[注1] 截至报告期末，铜陵项目、金塔49MW项目、工商业52.43MW项目、工商业49.63MW项目已完工结项，清远项目、白水项目已变更募投项目，讷河项目已部分终止实施，对应的剩余募集资金投入新项目使用。公司按上述项目结项、变更及终止时确认的募集资金累计投入金额作为项目“调整后投资总额”“截至期末承诺投入金额”。

[注2] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注3] 铜陵项目于2022年分期并网满发，经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和2023年第二次临时股东大会审议批准，该项目于2023年3月对外出售，因此“本报告期实现的效益”列为不适用。

[注4] “截至期末累计投入金额”高于“调整后投资总额”的差额系募集资金专户产生的利息。

[注5] 报告期内，建德储能项目、建德70MW项目、海南州项目和工商业46.06MW项目仍在建设期，因此“本报告期实现的效益”列为不适用。

3. 2022年度非公开发行股票

| 募集资金总额 | 299,690.00 | 本报告期投入募集资金总额 | 7,838.21 |
|---|---|---|---|
| 变更用途的募集资金总额 | - | 已累计投入募集资金总额 | 299,734.55 |
| 变更用途的募集资金总额比例 | - | | |

| 承诺投资项目 | 是否已变更项目（含部分变更） | 募集资金承诺投资总额[注1] | 调整后投资总额[注1] | 截至期末承诺投入金额(1) | 本报告期投入金额 | 截至期末累计投入金额(2) | 截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1) | 截至期末投入进度(%)(4)=(2)/(1) | 项目达到预定可使用状态日期 | 本报告期实现的效益 | 是否达到预计效益[注2] | 项目可行性是否发生重大变化 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 金昌市金川区西坡300MW光伏发电项目 | 否 | 79,918.00 | 80,117.67 | 80,117.67 | - | 80,117.67 | - | 100.00 | 已结项 | -2,389.45[注3] | 不适用 | 否 |
| 金塔县晶亮200MW光伏发电项目 | 否 | 45,170.00 | 45,170.00 | 45,170.00 | - | 45,170.00 | - | 100.00 | 已结项 | -1,077.62[注3] | 不适用 | 否 |
| 广东农垦红十月农场300MW农光互补光伏发电项目（一期） | 否 | 72,100.00 | 72,673.35 | 72,673.35 | 7,607.17 | 72,673.35 | - | 100.00 | 已结项 | 891.12 | 不适用 | 否 |
| 分布式光伏发电项目 | 否 | 15,636.00 | 15,662.50 | 15,662.50 | - | 15,662.50 | - | 100.00 | 已结项 | 178.74 | 不适用 | 否 |
| 补充流动资金或偿还银行贷款[注4] | 否 | 86,866.00 | 86,105.37 | 86,105.37 | 231.03 | 86,111.03 | 5.66 | 100.01 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 合计 | - | 299,690.00 | 299,728.89 | 299,728.89 | 7,838.21 | 299,734.55 | 5.66 | / | / | / | / | / |
| 未达到计划进度原因（分具体项目） | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 项目可行性发生重大变化的情况说明 | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 募集资金投资项目先期投入及置换情况 | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况 | 无 | | | | | | | | | | | |
| 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况 | 无 | | | | | | | | | | | |
| 用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况 | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 募集资金结余的金额及形成原因 | 详见本专项报告三、(七)之说明。 | | | | | | | | | | | |
| 募集资金其他使用情况 | 详见本专项报告三、(八)之说明。 | | | | | | | | | | | |

[注1] 截至报告期末，铜陵项目、金塔49MW项目、工商业52.43MW项目、工商业49.63MW项目已完工结项，清远项目、白水项目已变更募投项目，讷河项目已部分终止实施，对应的剩余募集资金投入新项目使用。公司按上述项目结项、变更及终止时确认的募集资金累计投入金额作为项目“调整后投资总额”“截至期末承诺投入金额”。

[注2] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注3] 铜陵项目于2022年分期并网满发，经公司第二届董事会第四十二次会议、第二届监事会第二十八次会议和2023年第二次临时股东大会审议批准，该项目于2023年3月对外出售，因此“本报告期实现的效益”列为不适用。

[注4] “截至期末累计投入金额”高于“调整后投资总额”的差额系募集资金专户产生的利息。

[注5] 报告期内，建德储能项目、建德70MW项目、海南州项目和工商业46.06MW项目仍在建设期，因此“本报告期实现的效益”列为不适用。

3. 2022年度非公开发行股票

| 募集资金总额 | 299,690.00 | 本报告期投入募集资金总额 | 7,838.21 |
|---|---|---|---|
| 变更用途的募集资金总额 | - | 已累计投入募集资金总额 | 299,734.55 |
| 变更用途的募集资金总额比例 | - | | |

| 承诺投资项目 | 是否已变更项目（含部分变更） | 募集资金承诺投资总额[注1] | 调整后投资总额[注1] | 截至期末承诺投入金额(1) | 本报告期投入金额 | 截至期末累计投入金额(2) | 截至期末累计投入金额与承诺投入金额的差额(3)=(2)-(1) | 截至期末投入进度(%)(4)=(2)/(1) | 项目达到预定可使用状态日期 | 本报告期实现的效益 | 是否达到预计效益[注2] | 项目可行性是否发生重大变化 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 金昌市金川区西坡300MW光伏发电项目 | 否 | 79,918.00 | 80,117.67 | 80,117.67 | - | 80,117.67 | - | 100.00 | 已结项 | -2,389.45[注3] | 不适用 | 否 |
| 金塔县晶亮200MW光伏发电项目 | 否 | 45,170.00 | 45,170.00 | 45,170.00 | - | 45,170.00 | - | 100.00 | 已结项 | -1,077.62[注3] | 不适用 | 否 |
| 广东农垦红十月农场300MW农光互补光伏发电项目（一期） | 否 | 72,100.00 | 72,673.35 | 72,673.35 | 7,607.17 | 72,673.35 | - | 100.00 | 已结项 | 891.12 | 不适用 | 否 |
| 分布式光伏发电项目 | 否 | 15,636.00 | 15,662.50 | 15,662.50 | - | 15,662.50 | - | 100.00 | 已结项 | 178.74 | 不适用 | 否 |
| 补充流动资金或偿还银行贷款[注4] | 否 | 86,866.00 | 86,105.37 | 86,105.37 | 231.03 | 86,111.03 | 5.66 | 100.01 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 合计 | - | 299,690.00 | 299,728.89 | 299,728.89 | 7,838.21 | 299,734.55 | 5.66 | / | / | / | / | / |
| 未达到计划进度原因（分具体项目） | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 项目可行性发生重大变化的情况说明 | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 募集资金投资项目先期投入及置换情况 | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况 | 无 | | | | | | | | | | | |
| 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品的情况 | 无 | | | | | | | | | | | |
| 用超募资金永久补充流动资金或归还银行贷款情况 | 不适用 | | | | | | | | | | | |
| 募集资金结余的金额及形成原因 | 详见本专项报告三、(七)之说明。 | | | | | | | | | | | |
| 募集资金其他使用情况 | 详见本专项报告三、(八)之说明 | | | | | | | | | | | |

[注1] 公司按募投项目整体结项时确认的募集资金累计投入金额作为项目“调整后投资总额”“截至期末承诺投入金额”，“募集资金承诺投资总额”和“调整后投资总额”的差异系募集资金专户产生的利息。

[注2] 本公司未对募集资金投资项目效益进行承诺。公司募集资金相关文件中披露了相关项目全部投资财务内部收益率预计情况，由于相关项目全部投资财务内部收益率为项目全运营周期收益率，与报告期内预计效益不具可比性。

[注3] 本报告期实现的效益为负主要系(1)该项目除募集资金外通过有息负债方式自筹部分建设资金，因此增加了财务费用支出；(2)受消纳、市场化电价的影响，本报告期最终结算的发电收入相对偏低。

[注4] 本报告期投入的补充流动资金金额系本报告期内公司对非公开发行股票的募投项目整体结项，节余募集资金231.03万元永久补充流动资金。具体内容详见2024年4月30日上交所网站（www.sse.com.cn）（公告编号：2024-045）。

附表2：

变更募集资金投资项目情况表

编制单位：晶科电力科技股份有限公司

单位：人民币万元

| 变更后的项目 | 对应的原项目 | 变更后项目拟募集资金总额 | 截至期末计划累计投入金额(1) | 本报告期实际投入金额 | 实际累计投入金额(2) | 投资进度(%)(3)=(2)/(1) | 项目达到预定可使用状态日期 | 本报告期实现的效益 | 是否达到预计效益 | 变更后的项目可行性是否发生重大变化 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 丰城市同田乡200MW渔光互补光伏电站项目 | 忠旺项目 | 68,382.20 | 68,382.20 | 3,761.00 | 69,523.76 | 101.67 | 已变更 | 不适用 | 不适用 | 是 |
| 石河子市1GW平价光伏发电项目一期100MW光伏发电项目 | | 9,900.00 | 9,900.00 | - | 9,900.00 | 100.00 | 已结项 | -220.11 | 不适用 | 否 |
| 大众汽车自动变速器（天津）有限公司DQ厂区14.58MW分布式光伏发电项目 | | 5,313.56 | 5,313.56 | - | 5,026.81 | 94.60 | 已结项 | 137.03 | 不适用 | 否 |
| 安波福中央电气（上海）有限公司3.2MW分布式光伏项目 | | 845.28 | 845.28 | - | 821.04 | 97.13 | 已结项 | 55.86 | 不适用 | 否 |
| 永久补充流动资金 | | 60,104.09 | 60,104.09 | 103.56 | 60,305.98 | 100.34 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 永久补充流动资金 | 金塔49MW项目（结项时节余资金） | 3,046.12 | 3,046.12 | - | 3,062.31 | 100.53 | 不适用 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式52.43MW光伏发电项目 | 宝应项目、天津大众项目、安波福项目、铜陵项目（结项时节余资金） | 11,732.87 | 11,732.87 | 890.42 | 9,573.32 | 81.59 | 已结项 | 454.76 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式49.63MW光伏发电项目 | 丰城项目、讷河项目、铜陵项目 | 14,800.18 | 14,800.18 | 174.16 | 11,786.74 | 79.64 | 已结项 | 223.54 | 不适用 | 否 |
| 建德市50MW/100MWh电网侧储能示范项目一期25MW/50MWh项目 | | 8,654.96 | 8,654.96 | 276.12 | 276.12 | 3.19 | 2024/8 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 晶科电力建德三都镇70MWp农光互补光伏发电项目 | 清远项目、白水项目 | 16,000.00 | 16,000.00 | 625.86 | 861.23 | 5.38 | 2025/10 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 晶科海南20万千瓦源网荷储一体化项目 | | 72,421.08 | 72,421.08 | 7,038.19 | 7,038.19 | 9.72 | 2024/8 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 工商业分布式46.06MW光伏发电项目 | 工商业52.43MW项目、工商业49.63MW项目（结项时节余资金） | 4,173.25 | 4,173.25 | 545.70 | 545.70 | 13.08 | 2025/4 | 不适用 | 不适用 | 否 |
| 合计 | | 275,373.59 | 275,373.59 | 13,415.01 | 178,721.21 | / | / | / | / | / |
| 变更原因、决策程序及信息披露情况说明（分具体募投项目） | 1、忠旺项目变更、丰城项目部分终止实施：详见本报告附表1《募集资金使用情况对照表》1.首次公开发行股票“项目可行性发生重大变化的情况说明”。<br>2、宝应项目、天津大众项目、安波福项目、铜陵项目、金塔49MW项目、工商业52.43MW项目、工商业49.63MW项目完工结项：详见本报告“四、变更募投项目的资金使用情况”。<br>3、讷河项目部分终止实施、清远及白水项目变更：详见本报告附表1《募集资金使用情况对照表》2.2021年度公开发行可转换公司债券“项目可行性发生重大变化的情况说明”。 | | | | | | | | | |
| 未达到计划进度的情况和原因（分具体募投项目） | 建德储能项目、建德70MW项目、海南州项目：详见本报告附表1《募集资金使用情况对照表》2.2021年度公开发行可转换公司债券“未达到计划进度的情况和原因”。 | | | | | | | | | |
| 变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明 | 丰城项目部分终止实施：详见本报告附表1《募集资金使用情况对照表》1.首次公开发行股票“项目可行性发生重大变化的情况说明” | | | | | | | | | |

证券代码：601778　证券简称：晶科科技　公告编号：2024-071

# 晶科电力科技股份有限公司第三届监事会第十次会议决议公告

**本公司监事会及全体监事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。**

一、监事会会议召开情况

晶科电力科技股份有限公司（以下简称“公司”）第三届监事会第十次会议通知于2024年8月19日以电话、电子邮件方式向全体监事发出，会议于2024年8月29日以现场投票的表决方式召开。本次会议应出席监事3人，实际出席监事3人，公司监事会主席曹海云先生主持会议，本次会议的召开符合《中华人民共和国公司法》和《晶科电力科技股份有限公司章程》的有关规定。

二、监事会会议审议情况

经审议表决，本次会议形成如下决议：

（一）审议通过了《关于2024年半年度报告及摘要的议案》

经审核，监事会认为：

1、2024年半年度报告的编制和审议程序均符合法律、法规、《公司章程》和公司内部管理制度的各项规定；

2、2024年半年度报告的内容和格式均符合中国证监会和上海证券交易所的各项规定，所包含的信息能从各个方面真实反映出公司的经营管理和财务状况等事项；

3、未发现参与2024年半年度报告编制和审议的人员有违反保密规定的行为；

4、2024年半年度报告真实反映了本报告期公司的实际情况，所记载事项不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，所披露的信息真实、准确、完整。

表决结果：同意3票，反对0票，弃权0票。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《2024年半年度报告》和《2024年半年度报告摘要》。

（二）审议通过了《关于2024年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告的议案》

经审核，监事会认为：2024年上半年，公司募集资金的存放、使用及信息披露已按《上市公司监管指引第2号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》及公司《募集资金管理制度》的规定执行，不存在未及时、真实、准确、完整披露募集资金的存放和实际使用情况，不存在募集资金管理的违规情形。

表决结果：同意3票，反对0票，弃权0票。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于2024年半年度募集资金存放与使用情况的专项报告》（公告编号：2024-072）。

（三）审议通过了《关于续聘2024年度审计机构的议案》

同意续聘天健会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2024年度审计机构，为公司提供2024年度财务报告审计和内部控制审计服务。

表决结果：同意3票，反对0票，弃权0票。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于续聘2024年度审计机构的公告》（公告编号：2024-073）。

本议案尚需提交公司股东大会审议。

（四）审议通过了《关于重新审议售电服务合同暨日常关联交易的议案》

根据《上海证券交易所股票上市规则》的规定，上市公司与关联人签订的日常关联交易协议期限超过三年的，应当每三年重新履行相关审议程序和披露义务。因此，监事会本次重新审议了公司与关联方签署的关于浙江海宁0.38MW工商业光伏电站、江西上饶5.98MW工商业光伏电站、江西上饶12MW工商业光伏电站、浙江义乌20MW工商业光伏电站、浙江海宁3.5MW工商业光伏电站的《能源管理协议》。

经审核，监事会认为：本次重新审议售电服务合同主要是基于公司分布式电站业务的正常经营活动需要而发生。关联交易的定价政策和定价依据按照公开、公平、公正的一般商业原则确定，有利提升公司盈利能力，不存在损害公司及公司股东利益的情况，我们同意本次关联交易事项。

表决结果：同意2票，反对0票，弃权0票。关联监事曹海云先生回避表决。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于重新审议长期售电关联交易协议的公告》（公告编号：2024-075）。

本议案尚需提交公司股东大会审议。

（五）审议通过了《关于与关联方签署〈能源管理协议〉暨日常关联交易的议案》

因业务发展需要，公司拟在关联方晶科能源股份有限公司（以下简称“晶科能源”）指定厂区内投资建设2个工商业分布式光伏电站项目和1个储能项目，项目所发/放电量优先销售给晶科能源下属公司使用。双方下属公司拟就上述合作事宜签署《能源管理协议》。

经审核，监事会认为：本次与晶科能源通过双方下属公司签署《能源管理协议》符合公司业务发展方向和实际业务需要，交易定价遵循公允、合理原则，有利于公司提高分布式光伏电站及储能的运营规模，不会对公司独立性及规范运作产生不利影响，不存在损害公司及股东特别是中小股东利益的情况。因此，我们同意本次关联交易事项。

表决结果：同意2票，反对0票，弃权0票。关联监事曹海云先生回避表决。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于与关联方签署〈能源管理协议〉暨日常关联交易的公告》（公告编号：2024-076）。

本议案尚需提交公司股东大会审议。

（六）审议通过了《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于其他募投项目的议案》

鉴于公司2021年度公开发行可转换公司债券（以下简称“可转债”）募投项目“建德市50MW/100MWh电网侧储能示范项目一期25MW/50MWh项目”已完工并投入商业运营，公司拟将该项目结项后的节余募集资金3,057.74万元投入可转债募投项目“工商业分布式46.06MW光伏发电项目”使用。

经审核，监事会认为：公司本次对已完工募投项目结项并将节余募集资金用于其他募投项目，有利于提高募集资金使用效率，符合公司长期经营发展规划，不存在变相改变募集资金投向和损害股东利益的情形，且履行了必要的审议程序，符合相关法律法规的要求。因此，公司监事会同意对募投项目“建德市50MW/100MWh电网侧储能示范项目一期25MW/50MWh项目”结项，并将节余募集资金投入可转债募投项目“工商业分布式46.06MW光伏发电项目”使用。

表决结果：同意3票，反对0票，弃权0票。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于部分募投项目结项并将节余募集资金用于其他募投项目的公告》（公告编号：2024-077）。

（七）审议通过了《关于调整部分可转换公司债券募投项目实施进度的议案》

根据公司可转债募投项目“晶科海南20万千瓦源网荷储一体化项目”（以下简称“海南州项目”）的实际建设进展并经审慎研究，公司拟将海南州项目的预计完工时间由2024年8月调整至2024年10月。

经审核，监事会认为：公司本次调整部分募投项目实施进度是公司根据实际情况做出的谨慎决定，未改变募投项目的实质内容，不会对公司的正常经营产生重大不利影响，符合中国证券监督管理委员会、上海证券交易所等关于募集资金存放和使用的相关规定，不存在改变或变相改变募集资金用途和损害公司及股东利益的情形，我们同意本次调整部分募投项目实施进度事项。

表决结果：同意3票，反对0票，弃权0票。

具体内容详见公司同日于上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）披露的《关于调整部分可转换公司债券募投项目实施进度的公告》（公告编号：2024-078）。

三、备查文件

第三届监事会第十次会议决议。

特此公告。

晶科电力科技股份有限公司监事会

2024年8月31日

证券代码：601778　证券简称：晶科科技　公告编号：2024-078

# 晶科电力科技股份有限公司关于调整部分可转换公司债券募投项目实施进度的公告

**本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。**

晶科电力科技股份有限公司（以下简称“公司”）于2024年8月29日召开第三届董事会第十三次会议和第三届监事会第十次会议，审议通过了《关于调整部分可转换公司债券募投项目实施进度的议案》。根据公司2021年度公开发行可转换公司债券（以下简称“可转