

证券代码：300084

证券简称：海默科技

公告编号：2022-054

海默科技（集团）股份有限公司 2022 年半年度报告摘要

一、重要提示

本半年度报告摘要来自半年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读半年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	海默科技	股票代码	300084
股票上市交易所	深圳证券交易所		
变更前的股票简称（如有）	无		
联系人和联系方式	董事会秘书		
姓名	和晓登		
电话	0931-8559076		
办公地址	兰州市城关区张苏滩 593 号		
电子信箱	securities@haimo.com.cn		

2、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期 增减
营业收入（元）	154,586,941.90	186,990,796.18	-17.33%
归属于上市公司股东的净利润（元）	-41,631,611.85	-27,602,837.93	-50.82%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	-44,688,335.44	-29,022,896.19	-53.98%

经营活动产生的现金流量净额（元）	-8,644,511.16	39,086,217.37	-122.12%
基本每股收益（元/股）	-0.1082	-0.0717	-50.91%
稀释每股收益（元/股）	-0.1082	-0.0717	-50.91%
加权平均净资产收益率	-4.13%	-2.19%	-1.94%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	1,943,063,264.67	2,009,493,578.25	-3.31%
归属于上市公司股东的净资产（元）	983,843,434.11	1,017,220,997.82	-3.28%

3、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	29,542	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0	
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况	
					股份状态	数量
窦剑文	境内自然人	17.86%	68,736,810	51,552,607	质押	36,400,000
李建国	境内自然人	1.19%	4,585,900	0		
金正谦	境内自然人	0.92%	3,529,936	0		
张立刚	境内自然人	0.77%	2,948,396	0		
中国工商银行股份有限公司—交银施罗德趋势优先混合型证券投资基金	其他	0.64%	2,480,200	0		
马骏	境内自然人	0.64%	2,479,000	1,859,250		
徐立群	境内自然人	0.62%	2,400,000	0		
孟兆贤	境内自然人	0.52%	2,000,000	0		
肖钦羨	境内自然人	0.49%	1,873,720	0		
张立强	境内自然人	0.42%	1,614,800	1,211,100		
上述股东关联关系或一致行动的说明	张立刚为窦剑文之姐的配偶，二人具有关联关系；张立刚和张立强是兄弟关系，二人具有关联关系；窦剑文、张立刚和张立强于 2020 年 7 月 3 日签署了一致行动协议，为一致行动人。除上述关联关系外，公司未知其他前 10 名股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。					
前 10 名普通股股东	无					

参与融资融券业务 股东情况说明（如有）	
------------------------	--

公司是否具有表决权差异安排

是 否

4、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

5、公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

6、在半年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

报告期，国际油价持续攀升并保持高位运行，在降低石油和天然气对外依存度，保障国家能源安全战略背景下，国内石油公司继续实施“七年行动计划”，以更大力度增加上游投资，进一步加大了页岩气、页岩油等非常规油气和海洋油气的探勘开发力度，成为国内油田设备及服务行业可持续发展的重要保障。公司紧抓行业复苏、市场需求增加的有利市场时机，积极执行年度经营计划，调整结构、优化资源投入，精准卡位海洋油田水下生产系统关键设备国产替代和行业数字化转型这两大优质赛道，在加大市场开拓和产品推广力度的同时，持续加强研发投入，提高自主创新能力，实现技术新突破。

报告期，公司实现营业收入 15,458.69 万元，比上年同期减少 17.33%；实现主营业务利润 5,538.24 万元，比上年同期减少 20.12%；实现归属上市公司股东的净利润-4,163.16 万元，比上年同期减少 50.82%。因所属行业特性，公司主营业务收入存在明显的季节性特征，上半年确认收入较少，销售收入的确认主要集中在下半年尤其是第四季度。公司营业收入和净利润较上年同期减少的主要原因系：报告期，公司重要子公司上海清河机械有限公司因上海市及其周边区域疫情管控停产时间将近三个月，复工后受物流受限、供应链中

断的持续影响，直至 6 月末才逐渐恢复正常生产经营，因此，子公司清河机械中期业绩未达预期，公司压裂设备及相关服务业务收入下降，公司营业收入和净利润同比减少。

公司主要业务的具体经营情况：

1、多相计量产品及相关服务

报告期，得益于全球范围内油田数字化、智能化浪潮带来的增量需求，公司多相计量产品销售订单创历史同期最好水平。在水下生产系统关键设备销售业务方面，公司水下多相流量计产品销售业务取得重大突破，首次取得国际知名水下油气田总承包商 10 台套批量化订单，使得公司成功跻身于国际主流的水下流量计厂商行列，为公司深度进军国际市场、进一步参与国内外大型深水开发项目的竞标奠定了良好的基础。在传统的多相计量销售业务方面，国际市场上，公司在中东、北美及南美市场共取得 181 台多相计量产品销售订单，为实现全年目标打下坚实基础。国内市场上，专为国内陆地市场推出的新产品豁免源流量计在去年实现产品销售的基础上稳扎稳打，斩获胜利油田批量采购订单并陆续打开西北油田、青海油田及浙江油田新市场；国内海油市场订单较为稳定，市场占有率保持绝对领先地位。此外，公司多相计量相关服务业务也取得可喜进展，在阿曼，阿联酋，巴林和科威特等地都获得了长期服务合同。公司多相计量产品及服务业务的营业收入具有明显的季节性特征，上半年确认收入较少，下半年陆续交付后将取得不错的成绩。报告期，公司多相计量产品及相关服务业务实现收入 5,254.36 万元，比上年同期减少 8.40%。

2、井下测/试井及增产仪器、工具及相关服务

报告期，石油价格上涨为石油开采行业带来了新的供需态势，增产仪器和测试井服务市场需求大幅增加，智能分注产品市场需求量急剧增加，行业整体竞争较为激烈，公司以解决方案应对其他竞争对手的单一产品竞争，具备独特的竞争优势，无论从市场份额还是技术水平均处于行业领先地位；上半年在市场拓展方面，公司持续加强对销售资源的充分利用，并扩大了新疆油田市场，长庆气田市场，中海油市场及非洲市场。报告期，公司井下仪器和工具相关业务实现收入 4,387.52 万元，比上年同期增加 18.96%。

3、压裂设备及相关服务

报告期，由于公司重要子公司上海清河机械有限公司因上海市及其周边区域疫情管控停产时间将近三个月，受物流受限、供应链中断的持续影响，直至 6 月末才逐渐恢复正常生产经营，因此，压裂设备及相关服务板块中期业绩不及预期。在面临新冠疫情这种不可抗的社会环境下，清河机械采取了各种积极举措，做到静态管理期间业务不静默，复工阶

段采取快产、快提等措施有效应对，最大限度减少了疫情管控带来的不利影响，特别是针对全球最大的压裂设备服务商的新开发业务订单基本按照既定节奏完成了任务进度，相关业绩将在下半年体现。报告期，公司压裂设备及备件实现销售收入 3922.21 万元，比上年同期减少 49.69%。

4、油田数字化业务

报告期，公司油田数字化业务持续推进，形成了智能油井、智能气井和油田现场作业智能监控三大平台，其中以节能降本增产为目的的智能油井生产优化系统已经在长庆、延长和新疆等油田实现批量应用，取得明显节能效果并得到客户认可；智能气井生产优化系统经过在长庆地区现场试用结果验证，增产效果达 50%以上；油田现场作业智能监控系统专注于油井作业智能远程监控系统，该系统已经经过 2 代产品迭代，在长庆油田开始小批量应用。另外，公司最新研发的注采联动智能注水增产系统也已进入现场使用阶段；云端湿气流量计产品已研发完成，正式投入现场应用；智能柱塞和智能间开系统一代产品已发布，正在现场验证中。

5、研发及技术创新

报告期，公司持续围绕深水、深层、非常规油气勘探开发和油田数字化领域开展技术创新和产品研发，聚焦海洋油田水下生产系统关键设备和油田数字化产品研发。多个研发项目取得阶段性成果。

（1）海洋油田水下生产系统关键设备方面：3000 米水深水下多相流量计产品：完成研发和认证，已通过课题内部验收，等待最终结题验收；浅水水下多相流量计：正在进行工程样机加工和各项型式试验；水下沉箱漏油监测仪：已完成工程样机研制及各项试验，预计下半年完成所有研究任务并交付 2 套产品；水下注水注气流量计：已完成产品总体技术方案、详细设计、材料及仪表选型和采购等，正在进行工程样机加工和各项型式试验；水下 500 米温压表：已完成核心电子学及软件开发和调试、原型样机制造，正在进行原型样机的测试；水下化学药剂计量注入阀（CIMV）：已完成详细设计、材料及仪表采购、核心电子学及软件开发和调试等工作，正在进行工程样机加工；水下电液换向阀（DCV）：已完成立项，正在进行更深一步的调研和三维建模；水中油检测系统：已完成项目立项和结构三维模型设计，正在进行采购加工；导管架水下漏水检测装置：已完成放射源轻量化设计、整机轻量化匹配以及基于 SiPM 的射线接收单元设计等，目前正在进行加工图纸下发和原材料传感器的采购。

（2）油田数字化产品研发方面：海默数据潘多拉智能油井生产优化系统：目前已完成产品研发和升级，在长庆油田建立了包含 30 口油井的边缘智能井场示范区，并通过了节能实验验证，新开发出智能标产等新型边缘智能应用场景。延长油田完成百台设备安装和应用。海默数据潘多拉移动式智能修井作业监控系统：完成了一期和二期移动修井监控及现场上百个场次验证，效果显著，正在进行三期系统成本优化和防爆性能优化研发。海默数据潘多拉智能气井生产优化系统：已完成针对柱塞和间开阀门生产井的产品设计开发，并在苏里格气田区块进行了现场实验，智能间开生产制度累计运行超过半年，平均单井产量增加超过 50%，增产效果显著，针对泡沫排水采气工艺的生产优化系统也在开发中，预计年内完成第一次系统开发，进入现场实验阶段。

海默科技（集团）股份有限公司董事会

法定代表人：窦剑文

2022 年 8 月 24 日