

证券代码：300084

证券简称：海默科技

公告编号：2018-026

海默科技（集团）股份有限公司 2017 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，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年度报告全文。

董事、监事、高级管理人员异议声明

姓名	职务	无法保证本报告内容真实、准确、完整的原因
----	----	----------------------

声明

除下列董事外，其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）。

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

公司经本次董事会审议通过的普通股利润分配预案为：以 384,765,738 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.15 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 0 股。

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		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	张立强	雍生东	
办公地址	兰州市城关区张苏滩 593 号	兰州市城关区张苏滩 593 号	
传真	0931-8553789	0931-8553789	
电话	0931-8559076	0931-8559076	
电子信箱	securities@haimo.com.cn	securities@haimo.com.cn	

2、报告期主要业务或产品简介

（一）主要业务简介

公司主要从事油气田设备制造、油气田服务和页岩油气勘探开发业务，主要业务由内部设立的设备制造集团、环保服务集团、国际业务集团和海默研究院4个业务单元分工负责。

设备制造集团负责油气田设备、环保设备的生产制造，向国内外石油天然气行业用户提供优质产品。

环保服务集团负责环保服务业务的开发，向用户提供环保技术解决方案和服务。国际业务集团负责公司所有产品的国际市场营销、开展油气田移动测试服务以及公司在北美的页岩油气勘探开发业务。海默研究院负责公司技术研发、高端技术人才培养、技术引进吸收、科技成果转化，并为各业务板块提供全方位的技术支持。

报告期，公司主要业务范围进一步延伸，油气田设备制造业务增加了油气增产工程专用仪器制造，变化的原因主要是报告期公司收购了国内领先的油气田增产工程专用仪器制造商思坦仪器。

（二）主要产品和服务

1、油气田设备

报告期，公司油气田设备制造业务主要产品有多相计量产品、压裂泵液力端、油气增产工程专用仪器和油气田环保设备。

多相计量产品主要用于对油气井产出的油气水的流量、组分和其他过程参数进行准确、可靠、实时的测量，满足油气田开发者对油气井作业井评价、生产井计量、勘探井试油和移动测试的需求，是油气公司获得开发管理关键数据的重要技术手段之一。

压裂泵液力端是压裂车三大模块之一，属于高值易损件，主要应用于非常规油气勘探开发过程中对油气井的压裂作业。

油气增产工程专用仪器按照用途分为注水工艺仪器、采油气工艺仪器、动态监测测井仪器和其他油气增产工程技术仪器四大类，主要用于油气勘探开发，可帮助石油公司有效降低石油勘探和采储的风险，提高生产效率。

油气田环保设备主要是压裂返排液处理设备，主要有三类，分别为车载式、“撬装”式和集中建站处理设备，主要用于处理油气井压裂作业过程中产生的压裂返排液，使处理后的压裂返排液达到回注或回配标准，实现资源化利用。

2、油气田服务

报告期，油气田服务业务包括油气田移动测试服务、生产测井服务、油气田环保服务、气井一体化服务和连续油管增产服务。

油气田环保服务主要是压裂返排液处理服务，是利用公司生产的压裂返排液处理设备及相应特殊工艺，在压裂作业的施工现场或集中处理站直接对产生的压裂返排液进行处理，使压裂返排液达到回注、回配标准，实现水资源的高效利用，降低压裂公司作业成本。

移动测试服务是公司利用自主研发生产的多相计量产品，为石油公司提供移动式的油气井勘探测试、评价测试及生产测试，向客户提供数据和数据评价分析的油气田服务业务。

3、页岩油气勘探开发业务

公司是首家海外投资非常规油气资源的民营上市公司，在美国以联合作业和独立作业的方式从事页岩油气勘探开发。公司是美国政府许可的油气开发独立作业者，在美国拥有联合开发的Niobrara油气区块和自主开发的Permian盆地油气区块。

（三）经营模式

公司专注于石油天然气行业细分领域，采取“研发+制造+服务”的一体化经营模式，经营过程中的主要环节，均可以由公司自主完成。公司设有专门的技术和产品研发部门、产品制造部门、销售团队和服务团队，并建立了销售渠道。公司利用国内人才和成本优势，研发和制造立足国内，销售和服务面向全球石油公司和油气服务公司。

（四）业绩的主要驱动因素

公司自上市以来坚持内生性增长和外延式扩张并举的发展模式。报告期，公司业绩的主要驱动因素有四个方面：

市场驱动因素，公司所处的石油天然气行业随着石油价格的波动具有明显的周期性，在行业周期的不同阶段，公司产品、服务的市场需求量和价格的变化较大，直接影响公司的经营业绩。2017年行业复苏，

市场需求增加，公司油气田设备制造业务业绩大幅增长。

技术创新驱动因素，公司客户都是大型石油公司及其附属公司和国际知名油服公司，在上下游关系中公司规模相对较小，竞争对手众多，市场竞争激烈。公司通过加大技术研发投入和不断升级生产工艺，使产品技术持续保持领先优势，公司的多相流量计、压裂泵液力端、增产工程专用仪器、压裂返排液处理设备核心产品目前在行业内均处于领先地位。持续的技术创新帮助公司跨越行业周期，在竞争激烈的市场环境中持续发展。

投资驱动因素，公司于2014年和2017年分别投资并购了清河机械和思坦仪器，2016年通过非公开发行股票融资投资油气田环保业务，公司规模不断扩大，抗风险能力增强，持续盈利能力提升。

管理驱动因素，公司通过加强绩效管理，引入精益管理理念，优化人员组织结构和生产模式，实施精益制造。通过管理水平的提升，降低成本，提升生产效率。报告期子公司清河机械贯彻精益管理、精益制造，人均产出提高一倍、人均效率提升59%。

（五）行业发展状况

公司所处的石油天然气行业具有明显的周期性，随着石油价格波动而变换。石油天然气行业从2014年下半年开始至2017年末，经历快速衰退、持续萧条和复苏阶段。2017上半年行业缓慢复苏，下半年加快复苏，行业进入下一轮的景气周期。随着2017年石油价格持续回升，石油公司资本性开支开始增长，我国石油和天然气开采业的固定资产投资额同比增长13.6%。2017年中石油、中石化和中海油在勘探开发业务上的资本性开支合计同比增长11.28%，达到2013年以来最高水平。

（六）公司的行业地位

公司是国际领先的油气田多相计量和生产优化解决方案提供商，国内最大的压裂泵液力端制造商、国内领先的油气增产工程专用仪器制造商、国内油气田环保技术引领者和首家投资海外非常规油气资源的民营上市公司。

公司在多相计量产品方面拥有多项世界领先核心技术和丰富的市场经验，可以向客户提供油气田多相计量整体解决方案。公司多相流量计是公司自主创业新产品，凭借领先技术获得了国家工信部和中国经济联合会第二批制造业单项冠军企业和单项冠军产品。多相计量产品连续多年在面向全球市场销售，在国内海洋油田、阿曼和阿联酋等地占有较大市场份额，报告期并获得全球最大油气公司沙特阿美的订单。

子公司清河机械是国内最大的压裂泵液力端产品制造商，是全球知名油服公司和全球最大压裂服务商哈里伯顿的优秀供应商和合作伙伴。同时也是国内主要油气田中石油下属的长庆、克拉玛依、大庆、威远、长宁页岩气和中石化下属的中原油田的压裂泵液力端产品主要供应商。

子公司思坦仪器作为国内油气增产工程专用仪器的知名企业，尤其在智能注水、智能采油领域，是行业龙头企业，在行业内品牌知名度及市场认可度高，产品及服务遍布国内主要油气田。思坦仪器自成立以来，以市场为导向，研制开发了一批具有自主知识产权的先进油气增产工程专用仪器，引领中国油气田精细化注水、智能采油的发展方向。

3、主要会计数据和财务指标

（1）近三年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

单位：人民币元

	2017 年	2016 年	本年比上年增减	2015 年
营业收入	511,638,748.40	284,695,186.11	79.71%	407,028,689.77
归属于上市公司股东的净利润	12,883,714.91	7,075,820.11	82.08%	10,407,949.21
归属于上市公司股东的扣除非经	21,872,897.70	3,818,535.86	472.81%	7,986,358.77

常性损益的净利润				
经营活动产生的现金流量净额	45,816,173.30	1,177,159.60	3,792.10%	87,864,256.11
基本每股收益（元/股）	0.0335	0.0205	63.41%	0.0321
稀释每股收益（元/股）	0.0335	0.0205	63.41%	0.0321
加权平均净资产收益率	0.70%	0.53%	0.17%	0.95%
	2017 年末	2016 年末	本年末比上年末增减	2015 年末
资产总额	3,191,173,397.40	2,408,144,918.02	32.52%	1,688,187,376.67
归属于上市公司股东的净资产	1,800,486,679.49	1,828,733,271.37	-1.54%	1,088,908,349.27

（2）分季度主要会计数据

单位：人民币元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	58,634,818.87	104,170,332.13	86,895,625.46	261,937,971.94
归属于上市公司股东的净利润	-2,920,567.96	4,916,824.40	419,649.64	10,467,808.83
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-2,923,553.46	5,039,679.99	-250,463.66	20,007,234.83
经营活动产生的现金流量净额	5,530,070.98	21,263,156.92	845,000.50	18,177,944.90

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

□ 是 √ 否

4、股本及股东情况

（1）普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	26,188	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	25,245	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	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	51,552,608	质押	52,017,600	
李建国	境内自然人	6.52%	25,074,625	21,691,668			
中国华电集团财务有限公司	国有法人	3.30%	12,709,200	0			
四川信托有限公司—四川信托 泰山 1 号证券投资单一资金信托	其他	2.00%	7,690,000	0			
金鹰基金—工商银行—金鹰银安穗通定增 151 号资产管理计划	其他	1.85%	7,106,467	0			
韦秀萍	境内自然人	1.65%	6,363,110	0			
郭亚娟	境内自然人	1.32%	5,086,730	0			
金正谦	境内自然人	0.92%	3,529,936	0			

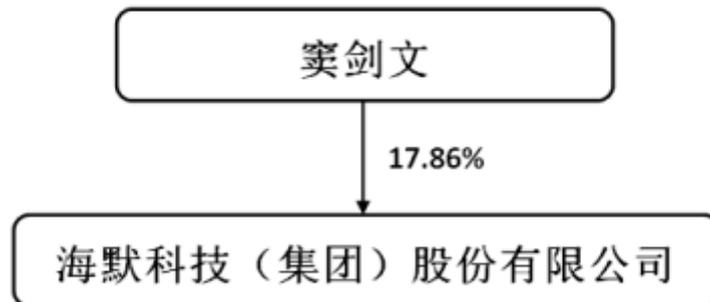
上海乾燕企业发展有限公司	境内非国有法人	0.91%	3,499,998	0	质押	3,499,996
成都力鼎银科股权投资基金中心（有限合伙）	其他	0.84%	3,220,341	0		
上述股东关联关系或一致行动的说明		无				

（2）公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用 不适用

公司报告期无优先股股东持股情况。

（3）以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求
否

报告期，油气行业逐渐复苏，市场需求逐步回暖。国内外石油公司上游勘探开发的资本性支出有所增长，拉动了油气田设备市场需求。2017年北美页岩油气勘探开发活跃度同比有所提升。报告期，公司油气田设备销售和油气田服务业务收入较上年大幅增长，并购思坦仪器给公司收入、利润带来较大贡献。

报告期，公司实现营业收入51,163.87万元，比上年同期增长79.71%；实现营业利润2,926.71万元，比上年同期增长4,391.19%，实现归属上市公司股东的净利润1,288.37万元，比上年同期增长82.08%；扣除非经常性损益净利润2,187.29万元，比上年同期增长472.81%。经营活动产生的现金净流量4,581.62万元，比上年同期增长3792.10%。

公司主要业务的具体经营情况：

1、油气田设备制造业务

报告期,公司实现油气田设备销售收入37,916.43万元,比上年同期增长104.67%,实现主营业务利润18,160.70万元,比上年同期增长120.31%。油气田设备制造业业绩大幅提升的主要原因有两方面,一是公司原有的压裂设备制造业主营业务收入和主营业务利润大幅增长;二是成功并购思坦仪器,扩大了油气田设备制造业规模,思坦仪器于2017年12月份纳入公司合并报表,贡献了部分收入和利润。公司2017年主要油气田设备业务营收情况如下:

单位:万元

项目	2017年度		2016年度		主营业务收入 增减变动	主营业务利 润增减变动
	主营业务收入	主营业务利润	主营业务收入	主营业务利润		
压裂泵液力端产品	23,384.35	8,341.97	14,525.57	5,842.04	60.99%	42.79%
油气增产工程专用仪器(注)	12,510.43	8,474.27	0	0	100.00%	100.00%
多相流量计产品	2,021.65	1,344.47	3,999.75	2,401.25	-49.46%	-44.01%
合计	37,916.43	18,160.70	18,525.32	8,243.29	104.67%	120.31%

注:油气增产工程专用仪器业务数据是公司并表思坦仪器2017年12月份单月的数据。

报告期,在油气增产工程专用仪器方面,下游客户的再投资意愿明显增强,市场回暖。思坦仪器在市场方面,深耕国内原有客户,积极开拓海外市场,建立了多个海外办事处,成立了专业的海外销售及技术服务团队。在产品研发方面,增加研发投入,加强分层注水、采油及套管井测井仪器等新一代产品的开发力度。

报告期,在压裂泵液力端产品方面,受北美页岩油气上游勘探开发支出增长和国内压裂施工的开工率提升的影响,市场需求快速增长,产品订单饱满。同时,清河机械通过塑造企业文化、引入精益管理,增强凝聚力,推进精工制造,人均产出大幅提升,保障了客户订单的按时交付。

报告期,在多相流量计产品方面,国际市场订单同比减少,国内市场订单数量同比增加,公司中标了中海油2017招标的全部多相流量计项目,沙特市场首次取得订单。2017年多相流量计产品全年订单不足,产能利用率较低,导致收入和利润同比减少。

2、油气田服务业务

报告期,公司实现油气田服务业务收入9,410.03万元,比上年同期增长71.96%,实现主营业务利润1,256.87万元,比上年同期增长48.31%。油气田服务业务业绩大幅提升的主要原因有两方面:一是国内油气田环保服务市场需求增长,业务收入增加,同时思坦仪器并表后贡献了部分油田服务业务收入;二是国外移动测试服务业务方面,公司通过改善服务质量、提高作业效率,保证测试服务及售后技术服务合同有效执行,收入和利润均有所增长。公司2017年国内外油气田服务业务营收情况如下:

单位:万元

项目	2017年度		2016年度		主营业务收入 增减变动	主营业务利 润增减变动
	主营业务收入	主营业务利润	主营业务收入	主营业务利润		
国内油气田服务业务	4,590.71	335.11	1,315.16	9.78	249.06%	3326.43%
国外油气田服务业务	4,819.32	921.76	4,157.06	837.70	15.93%	10.03%
合计	9,410.03	1,256.86	5,472.22	847.48	71.96%	48.31%

报告期,在油气田环保业务方面,通过与客户展开深入的技术交流,挖掘客户需求,创新业务模式,推出了压裂返排液“撬块化集中处理”模式,作为随场处理和固定建站之外的第三种模式。报告期,压裂返排液处理业务共处理压裂返排液11.2万方;复杂压裂返排液处理后重复配置压裂液技术在长庆油田陇东区块首次试验成功,获得业主方技术认可;与延长油田承包商签订了为期五年的压裂返排液处理回注服务合同,合同期内的处理总量将达到75万立方;公司压裂液返排液处理技术在国内页岩气水平井开发过程中得到首次应用,利用自己研发的设备配合中国地质调查局及中石化江汉油田完成了一口页岩气水平井的压裂液返排液处理,有效保障了该井的试气投产。

3、油气勘探开发业务

受Niobrara联合作业区块权益产量的下降影响，2017年实现油气销售收入3,384.33万元，比上年同期减少17.90%；毛利率6.36%，比上年同期增加6.2个百分点。

报告期，公司Niobrara联合作业区块受联合作业者自身资本性支出计划的影响，在2017年没有新增钻井，同时受页岩油气单井产量递减规律的影响，权益产量同比下降。报告期，公司Niobrara联合作业区块的权益产量情况如下：

作业者	在产水平井数量（口）	平均分成权益	2017年度权益产量		2016年度权益产量	
			原油（万桶）	天然气及凝析油（油气当量万桶）	原油（万桶）	天然气及凝析油（油气当量万桶）
Carrizo	132	5.14%	4.64	2.26	6.08	2.50
Noble	158	0.54%	1.71	0.51	3.75	0.84
Whiting	63	1.24%	0.86	0.57	1.49	0.66
合计	353	--	7.21	3.34	11.32	4.00

报告期末，公司Permian盆地自主开发区块新增生产井3口。截至报告期末，公司Permian盆地自主开发区块拥有在产井6口，全年实现原油产量1.85万桶，天然气8,342千立方英尺。

4、研发及技术创新

报告期，公司研发投入3,020.34万元，同比增长26.74%，技术创新和研发投入持续增加，使公司产品种类更加丰富、产品结构持续优化、产品附加值稳步提高。成功并购思坦仪器后，公司综合研发能力和技术实力进一步增强。

（1）多相流量计研发方面

公司持续实施油气勘探开发“两下战略”（水下、井下技术和设备），重点项目有：工信部水下两相湿气流装置研制，研制适用于500米水深的水下两相湿气流装置，已完成详细设计及认证、工程样机制造和绝大部分测试工作；科技部“十三五”重大专项水下多相流量计样机研制项目，研制适用于1,500米水深的水下多相（油水气三相）流量计，已完成详细设计及认证、原材料采购、原理样机制造及测试；兰州市科技局500米级可回收式水下湿气流装置原理样机研制项目，已完成总体技术方案。

（2）智能注水、智能采油和油田数字化系统方面

子公司思坦仪器通过研发智能分层注水和智能分层配产系统，可以实现油田注水及生产数据的采集、远程控制，提高注水增产措施效率，实现油田稳产、增产；通过研发油田数字化系统，代替人工巡井,实时采集并分析地表和井下各种数据，为油田生产优化提供解决方案。

（3）油气田大数据服务方面

公司顺应石油开发向“智能油田”和“数字化油田”发展的趋势，公司大数据研发部积极挖掘过去二十多年公司积累的各种计量和研发数据的潜在价值，开发大数据服务产品提高对客户的终端价值，在此基础上扩展至油气田其他大数据应用。

（4）压裂泵液力端方面，致力于提高设备使用寿命，包括结构调整、新型部件和新材料的应用。

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减

油气田设备	379,164,255.96	181,607,003.70	47.90%	104.67%	120.31%	3.40%
油气田服务	94,100,318.20	12,568,649.22	13.36%	71.96%	48.31%	-2.13%
油气销售	33,843,265.49	2,151,283.69	6.36%	-17.90%	3,129.78%	6.20%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

按业务年度口径汇总的主营业务数据

适用 不适用

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

适用 不适用

报告期，公司实现营业收入51,163.87万元，同比增长79.71%；营业成本31,128.55万元，同比增长62.47%；实现归属上市公司股东的净利润1,288.37万元，同比增长82.08%；扣除非经常性损益净利润2,197.60万元，同比增长475.51%。业绩增长的主要原因是：一是随着油气行业逐步复苏，公司原有的油气田设备销售业务实现的收入和利润较上年同期增长；二是公司于2017年11月30日完成思坦仪器公司57.19%的股份及相关资产的交割手续，收购完成后公司持有思坦仪器85.01%的股份，思坦仪器2017年12月利润表纳入公司合并报表范围。

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期，公司根据中华人民共和国财政部（以下简称“财政部”）印发的相关规定，变更了相应的会计政策：

1、变更的原因

2017年5月10日，财政部颁布《关于印发修订〈企业会计准则第16号——政府补助〉的通知》（财会〔2017〕15号），自2017年6月12日起施行。

2017年4月28日，财政部公布了修订后的《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（财会〔2017〕13号），该准则自2017年5月28日起施行。

2017年12月25日，财政部修订并发布了《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30号），对一般企业财务报表格式进行了修订，适用于2017年度及以后期间的财务报表。

按照上述通知及企业会计准则的规定和要求，公司对原会计政策进行相应变更。

2、变更前采用的会计政策

公司采用的会计政策为财政部自2014年01月26日起陆续修订和颁布的《企业会计准则第2号—长期股权投资》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》、《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》、《企业会计准则第37号—金融工具列报》

以及于2014年7月23日修订的《企业会计准则—基本准则》。其余未变更部分仍采用财政部在2006年2月15日颁布的相关准则及其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定。

3、变更后将采用的会计政策

本次变更后，公司采用财政部于财政部自2014年01月26日起陆续修订和颁布的《企业会计准则第2号—长期股权投资》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》、《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》、《企业会计准则第37号—金融工具列报》，2017年5月10日颁布的《关于印发修订〈企业会计准则第16号——政府补助〉的通知》（财会〔2017〕15号）、2017年4月28日修订的《企业会计准则第42号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（财会〔2017〕13号）、2017年12月25日修订并发布的《关于修订印发一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2017〕30号）。

其余未变更部分仍采用财政部在2006年2月15日颁布的相关准则及其他有关规定。

4、变更日期

根据规定，公司于以上文件规定的起始日开始执行上述企业会计准则。

5、本次会计政策变更对公司的影响

本次会计政策变更仅对公司财务报表项目列示产生影响，不会对公司当期及前期财务状况及经营成果产生影响。

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期，公司于2017年11月30日完成收购西安思坦仪器股份有限公司57.19%的股份及相关资产的交割手续，收购完成后公司持有思坦仪器85.01%的股份，思坦仪器自2017年12月1日纳入公司合并报表范围。

海默科技（集团）股份有限公司董事会

法定代表人：窦剑文

2018年4月23日