

证券代码：300084

证券简称：海默科技

公告编号：2016-012

兰州海默科技股份有限公司 2015 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：标准无保留审计意见。

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 10 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0 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

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	

二、报告期主要业务或产品简介

公司主要从事：油田设备制造业务，油田服务业务、油气勘探开发业务，具体业务情况如下：

（一）油田设备制造业务

1、多相流量计产品

多相流量计是一种新型的多相流在线检测仪表，主要用途是对油井产出的油气水三相流的流量、组分和其他过程参数进行准确、可靠、实时的测量。油气田勘探和生产过程中对油气井进行计量和测试；油气井计量和测试的主要作用是评估油气藏状况、评价作业效果、确定油气井生产能力与产量，为改进油气开采工艺、提高油气田采收率、延长油气田开采寿命提供科学的数据。多相流量计就好比是安装在油气井井口输油管道上的一台精巧的“工业CT”，它利用不同能量的伽玛射线对被测量管道的横截面进行“CT”式的扫描，当油井产物流过它的时候，按照已经标识好的原油、天然气、地层水的物理特性，在每个瞬时段捕捉管道流体中与标识样相同的物质，就可以自动分析检测出油气水三相的百分比含量和各自的流量。

主要产品包括用于油井单井计量和测试的“油井多相流量计”，用于对油田区块或者平台所辖全部油井的总产量进行计量的“总量计量多相流量计”，以及用于天然气井口计量和测试的“湿气多相流量计”。

主要销售和服务区域在中国、中东、北非、中亚和东南亚、南美等新兴市场，并且在局部市场如中国、阿曼和阿联酋等占有绝大部分市场份额。

2、压裂设备

公司生产制造的压裂设备主要是压裂泵液力端总成。压裂泵液力端总成是构成压裂泵液力端的全部组件，包括压裂泵阀箱、柱塞、凡尔体、凡尔座等全部内件。压裂泵液力端配合动力端即构成完整的一套压裂泵总成。由于压裂泵长期工作在高温、高压、易腐蚀的环境下，尽管液力端采用了成本很高的优质钢和精加工工艺，也常因高应力腐蚀发生开裂甚至损坏，寿命普遍较低，是压裂泵的易损件。随着非常规油气资源开发的兴起，尤其在页岩油气开发中，由于工况条件复杂，压裂由过去的增产手段转变为生产手段。压裂泵液力端总成作为压裂设备的关键部件，市场需求快速增长。

公司是国内压裂泵液力端总成领域的龙头企业。在压裂泵液力端总成的技术研发及生产工艺方面拥有核心竞争力，是全球知名油服公司——哈里伯顿的优秀供应商，产品覆盖包括美国、加拿大、俄罗斯、哈萨克斯坦、印度尼西亚等多个海外油田市场；已在国内包括中石油的长庆、克拉玛依、大庆及中石化的中原油田等多个油田现场大量应用。

3、油气田环保设备

压裂返排液处理特种车用于处理油气井压裂过程中产生的压裂返排液，通过技术手段去除压裂后从井下返出的破胶后液体中的不溶物、有害离子、悬浮颗粒物，使返排液能够达到重新配制新压裂液循环利用的标准，或使处理后的返排液达到标准排放，以实现节约水资源、保护地下水不受污染的目的。压裂返排液处理的油气田环保市场基本处于早期起步阶段，仅有少数企业开始进入该行业，且未出现规模较大的领先企业。公司在国内首创制造的压裂返排液处理特种车，满足了国内油气田压裂作业服务的技术和服务需求，在压裂返排液的处理和回用上具有先发优势。

泥浆不落地设备是针对油气井钻井泥浆废液处理的专门处理设备。油气田钻井过程中，通过特定的设备和工艺对钻井泥浆和产生的岩屑进行随钻不落地处理、处理后的泥浆重复循环利用、对分离出的岩屑和有害物质进行无害化处理及再利用，节约泥浆的更换成本，减少土地使用量和降低对环境的污染，使钻井施工更加绿色环保。

2015年，公司成功研制的泥浆不落地处理设备和压裂返排液处理特种车，已经入国内油气田环保市场，

为客户提供产品和服务。

（二）油田服务业务

1、钻井业务、气井一体化业务和增产业务

公司运用自有钻机在国内长庆油田和延长油矿进行油气井钻探作业；提供气井一体化技术服务，主要包括定向工程技术服务、钻井液技术服务、井下钻井工具（钻头、螺杆）包井服务和钻井井下复杂事故处理等服务；开展增产业务以及连续油管作业钻磨桥塞、冲砂、修井、完井等。

2、移动测试服务

公司利用自主研发生产的多相流量计，在海外市场给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计量，向客户提供数据和数据评价分析。2015年在国内长庆油田开始提供油气井勘探测试服务。

3、油气田环保服务

公司运用自主研发生产的泥浆不落地处理设备和压裂返排液处理特种车，配套规范的服务流程和标准，向油气田客户提供泥浆不落地服务和压裂返排液处理服务。

（三）油气勘探开发业务

该业务属于石油天然气开采行业，是对油气田实施产能建设和油气生产的经济活动。公司在美国拥有自己的作业团队和美国德克萨斯州政府颁发的油田作业者牌照，是美国政府许可的油气开发独立作业者。

公司在美国的页岩油气开发区块主要有两部分，一是和Carrizo公司联合开发的Niobrara区块，该区块总面积6万英亩，公司占10%的权益；二是公司位于美国德克萨斯州permain盆地的自主开发区块，总面积约7000英亩，合计拥有权益区块面积13000多英亩。

2015年公司放缓了油气开发的节奏，全年油气产量和2014年基本持平，加之油气价格的下跌，导致公司油气销售收入大幅减少、出现亏损。

三、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

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

单位：人民币元

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入	407,028,689.77	315,563,870.73	28.98%	233,541,092.28
归属于上市公司股东的净利润	10,407,949.21	40,100,922.29	-74.05%	22,503,569.31
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	7,986,358.77	34,588,597.20	-76.91%	21,888,694.96
经营活动产生的现金流量净额	87,864,256.11	54,270,275.59	61.90%	70,461,709.55
基本每股收益（元/股）	0.0321	0.1414	-77.30%	0.0799
稀释每股收益（元/股）	0.0321	0.1414	-77.30%	0.0777
加权平均净资产收益率	0.95%	5.91%	-4.96%	3.59%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末
资产总额	1,688,187,376.67	1,596,781,195.49	5.72%	900,448,728.94
归属于上市公司股东的净资产	1,088,908,349.27	1,063,913,306.02	2.35%	629,182,372.99

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	104,607,209.53	92,685,040.93	78,301,911.31	131,434,528.00
归属于上市公司股东的净利润	11,983,000.40	-2,733,112.49	-13,362,279.21	14,520,340.51
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,461,541.80	-3,673,770.19	-13,560,795.58	13,759,382.74
经营活动产生的现金流量净额	22,603,152.60	42,341,669.70	5,666,155.44	17,253,278.37

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

四、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	31,989	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	28,771	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	19.98%	64,889,088	48,666,816	质押	40,960,000	
李建国	境内自然人	8.91%	28,922,225	21,691,668			
上海乾燕企业发展有限公司	境内非国有法人	2.44%	7,920,000				
中国建设银行股份有限公司—华商未来主题混合型证券投资基金	境内非国有法人	2.03%	6,585,382				
中国建设银行股份有限公司—华商动态阿尔法灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	1.54%	5,009,246				
中国工商银行股份有限公司—华商新锐产业灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	1.34%	4,363,060				
金正谦	境内自然人	1.09%	3,539,936				
肖钦羨	境内自然人	1.01%	3,272,600				
张立刚	境内自然人	0.91%	2,948,396				

财通基金—工商银行—财通基金—富春定增 7 号资产管理计划	境内非国有法人	0.88%	2,869,566			
上述股东关联关系或一致行动的说明		股东张立刚先生为控股股东窦剑文先生之姐的配偶				

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



五、管理层讨论与分析

1、报告期经营情况简介

2015年国际油价持续低迷，国内外石油公司纷纷通过削减资本性支出、压缩成本来应对行业困境，导致油田设备和服务市场需求萎缩，价格下降，石油行业仍处于周期性低谷。报告期，公司面对严峻的行业外部环境，管理层及时调整经营思路，积极应对。在艰难的经营环境下，在行业内取得不错的成绩。主要原因是，公司油田设备业务保持稳定增长，对利润贡献较大。此外，公司管理层积极开拓思路，引进人才，调整业务结构，成功布局环保业务，进入具刚性需求、有巨大发展空间和市场潜力的油气田环保领域，并取得一系列成果。研制出泥浆不落地处理设备和压裂返排液特种处理车，成为国内首家推出压裂返排液处理特种车的企业，获得市场的肯定和客户的认可，为公司培育了新的业绩增长点。

报告期，公司实现营业收入40,702.87万元，比上年同期增长28.98%；实现归属上市公司股东的净利润1040.79万元，比上年同期下降74.05%；扣除非经常性损益净利润798.64万元，比上年同期下降76.91%；经营活动产生的现金净流量8,786.43万元，比上年同期增长61.90%。

报告期，公司主要业务的具体经营情况如下：

（一）油田设备制造业务

公司油田设备制造业务虽然整体受行业不利因素的影响，但依然稳步发展。压裂设备方面，得益于国内页岩气勘探开发的稳步发展，公司瞄准大功率压裂泵液力端的市场需求，以高质量的产品和不断强化的售后技术服务形成了较强的市场竞争力，在行业不景气的背景下，利润依然保持大幅增长。多相流量计业务方面，受市场需求下降的影响，收入和利润同比出现下滑。油气田环保设备方面，经过近一年多的研发，公司于2015年底推出了具有国内领先水平的压裂返排液处理特种车，并成功完成了数个返排液处理测试项目，同时也研发推出了具有独特工艺流程的泥浆不落地处理设备，通过了现场服务应用，处理效果良好。

（二）油田服务业务

由于国际油价的下跌，油田服务业务的市场需求和价格均出现下降，竞争更加激烈，导致公司油田服务业务总体收入有所下降，利润水平降幅较大。

油气田环保服务方面，公司研制出泥浆不落地处理设备和压裂返排液处理特种车后，及时组建运营团队，完成了一系列现场测试，得到客户的认可，并积极参与长庆油田、延长油矿、山西煤层气和重庆页岩气的油气田环保处理项目招标，项目中标后已开始为客户提供泥浆不落地处置和压裂返排液处理的环保服务。

钻完井服务方面，钻完井工程服务受国内石油公司减少工程量等因素影响导致作业量有所下降，但气井一体化技术服务业务开展较好，带动国内油田服务业务的收入同比大幅增长。

移动测试服务业务，一方面现有客户普遍缩减资本支出，或者放缓固定资产投资，致使可供投标的移动测试服务项目减少，收入和利润比上年同期均有所下降，已签订合同的服务项目，客户普遍要求给予价格折扣，致使项目服务利润有所下降。另一方面，2015年公司在国内市场取得突破，取得了服务订单，开始向油田客户提供多相流量计移动测试服务，为后续该业务在国内市场的发展奠定了基础。

（三）油气勘探开发业务

受报告期油价持续低位的影响，公司Niobrara联合作业项目开发进度有所放缓，尽管2015年的权益产量与去年相比基本持平，但由于油气销售价格同比大幅下滑，因此公司全年油气销售收入及利润于去年同期相比，大幅下降。

位于Permian盆地的自主开发区块共计完成了两口评价井的钻完井及试采作业，通过对部分目标油气藏潜力储层的试采活动，对该区域的目标潜力储层的资源潜力进一步落实及评价提供了数据支持。其中一口评价井于2015年11月转为生产井，投产初期30日平均日产量约为每天100桶油，200千立方英尺天然气，2015年累计产油约6,400桶，气12,700千立方英尺。通过评价井的产量已经证明此区块的储量丰富、可采性强、经济效益高。此外，报告期公司还完成了该区块第三口评价井的钻井工作，目前已完成压裂，准备试采。

（四）研发及技术创新

报告期，公司加大技术投入，积极创新，研发水平得到进一步提升。目前公司共拥有各种专利65件，其中发明专利13件，实用新型专利45件，PCT专利7件。2015年完成申报专利11件，获得授权18件（含以前年度申请的专利）。

公司研发投入的主要方向为：一是多相流量计方面，主要包括水下两相湿气流量装置研制，井下两相湿气流量计、基于非放射性技术的湿气流量计和高性能小型伽马探测器的研发。二是压裂设备研发方面，主要包括新材料研发、高压流体元件项目的试制、技术改造项目的安装和验收。三是油气田环保服务设备研发方面主要为泥浆不落地随钻处理设备和压裂返排液处理设备的研制和改进。

通过上述研发项目的推进将有利于丰富公司产品种类，优化产品结构，为公司未来的发展提供新的利润增长点，有利于发挥公司技术创新优势，进一步提高公司的自主创新能力，提升公司的行业地位，提高公司核心竞争力。

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
油田设备	280,061,552.13	109,930,075.63	39.25%	83.76%	40.00%	-12.00%
油田服务	83,466,103.78	13,413,042.30	16.07%	-15.53%	-62.00%	-19.00%
油气销售	36,694,310.28	-7,470,275.92	-20.36%	-41.16%	-129.00%	-61.00%
小计	400,221,966.19	115,872,842.01	28.95%	27.63%	-17.00%	-15.00%

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

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

报告期内，公司营业收入较上年同期增长28.98%，主要系报告期合并范围变化导致的公司油田设备销售收入增加所致。

报告期内，公司营业成本较上年同期增长49.64%，主要系报告期随着营业收入的增长，营业成本随之增长；同时公司油田服务、油气销售业务受油价低迷的影响，营业收入减少，但资产折旧、折耗等固定成本小幅增长。

报告期内，公司归属于上市公司普通股股东的净利润较上年同期下降76.91%，主要系受国际油价持续低迷和国内外石油公司缩减勘探开发投资的影响，公司油气销售、油田服务业务的收入和利润同比均有所减少，导致公司本年利润同比下降。

6、面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

六、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

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

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

2015年9月，公司子公司城临钻采公司收购西安杰创能源科技有限公司100%股权，截止2015年9月30日，上述股权转让已完成工商变更手续，西安杰创公司自2015年10月1日纳入公司合并报表范围。

2015年4月，公司子公司海默油服公司从海默吉诺（北京）石油技术有限公司的少数股东处受让其持有的20%的少数股权。截止2015年4月30日，上述股权转让已完成工商变更手续，公司持有海默吉诺（北京）石油技术有限公司股权比例达到100%，海默吉诺（北京）石油技术有限公司成为公司的全资子公司。

4、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

兰州海默科技股份有限公司

法定代表人： 窦剑文

2016年4月11日