

# 在石油钻采机械专委会 2012 年年会上的讲话

中国石油和石油化工设备工业协会秘书长 杨双全

2012 年 8 月

尊敬的谢庆副理事长，各位领导、各位嘉宾、各位会员、各位代表：

首先我代表中国石油和石油化工设备工业协会，对各位朋友参加我协会石油钻采机械专委会 2012 年年会表示热烈的欢迎，对大家给予我协会工作的大力支持表示衷心的感谢！

刚才谢庆主任委员对石油钻采机械专委会 2011~2012 年度的工作进行了总结。应当说，石油钻采机械专委会在过去的一年里，为会员、也为协会做了很多有益的工作。成绩有目共睹，分析客观到位，展望令人振奋。石油钻采机械专委会是我协会分支机构中成绩出色、工作得力、做得很好的一家。在此，我代表协会对石油钻采机械专委会一年来的工作表示衷心的感谢，同时也对甘肃蓝科石化高新装备公司承办本次年会所付出的劳动表示衷心的感谢！

我现在讲三方面的问题，供大家参考，若有不对之处，敬请大家批评指正。

## 一、清醒认识当前的国内外形势

2012 年是不确定的一年，中国在强势中崛起，又面临强大的挑战，国际国内的形势并不太平。朝东看，小日本鬼子阴魂不散；朝南看，越南菲律宾搅局捣乱；朝西看，阿拉伯之春闹得正酣；朝北看，欧债危机牵连一片；放远看，中美博弈进入关键阶段；近处看，经济形势不容乐观。

**从国际环境来看：**自我国超越日德美成为世界第一制造业大国后，美欧经济发达体提出“再工业化”战略，采取各种方式，甚至包括双反等贸易保护措施来重振实体经济，发展新兴产业，抢占未来经济科技竞争和制造业的制高点；俄罗斯、巴西、印度等新兴经济体和发展中国家，加快发展具有比较优势产业和技术，实施优惠政策承接发达国家的产业转移，对我们装备制造业形成了“前阻后追”的局面。加之国际经济增速放缓、复苏乏力，欧洲债务危机见不到尽头，国际贸易保护主义加剧，因此世界经济的不确定性依然较大。

**从国内形势来看：**拉动我国 GDP 增长的“三驾马车”中，出口受挫，

据海关统计，今年上半年，我国出口 9543.8 亿美元，增长 9.2%，7 月份同比仅增长 1%；消费不动，受养老、医疗、教育、住房等因素的拖累，大多数老百姓不敢放心消费；投资放缓，房地产遭打压，“铁公基”投资大幅减少。因此保八目标任务艰巨，经济的不确定性加大，形势不容乐观。

具体到机械工业，今年上半年工业增加值同比增长 9%，在 12 个工业行业中降至第十位（09 年第一、10 年第五）；工业总产值同比增长 12%，为 2009 年来最低；利润总额增幅下滑，大大快于产销；出口创汇增幅明显下降。总的形势是，增长速度继续全面大幅回落，经济运行质量整体下降，行业分化加大，固定资产投资增速明显回落。表现形式是：需求趋缓，价格下滑，成本上升，拖欠贷款严重，高端装备进口居高不下。但严峻形势下也不乏靓点：如越是下滑严重的行业出口增速越快，民营企业、小型企业表现出更强发展活力（产值同比增长 14.5%，比重升至 55%；利润同比增长 13%，比重升至 49%），向高端装备进军的力度不减，以降低成本和节能减排为取向的技术改造受到重视，积极探索富余能力转向发展新的领域。

从行业发展来看：2012 年上半年，我国石油石化装备制造业工业总产值、销售产值和出口交货值增长平稳，但同比增幅分别下滑 15.16、12.56 和 11.34 个百分点，全行业下半年所面临的保预期增长压力很大，形势较为严峻。以规模以上企业统计，全行业工业总产值 1605.49 亿元，同比增长 20.7%，其中石油钻采设备 905.17 亿元，同比增长 19.3%；工业销售产值 1522.29 亿元，同比增长 21.5%，其中石油钻采设备 855.55 亿元，同比增长 20.6%；出口交货值 131 亿元，同比增长 17.7%，其中石油钻采设备 97.3 亿元，同比增长 18.5%；产销率为 94.85%，高于去年同期 1 个百分点，其中石油钻采设备 94.52%。主要经济指标如下表一。

**表一、2012 年上半年各分行业主要经济指标（累计）对比表**

分行业名称	工业总产值		工业销售产值		出口交货值	
	数额 (亿元)	同比增长 (%)	数额 (亿元)	同比增长 (%)	数额 (亿元)	同比增长 (%)
石油钻采设备	905.1715	19.25	855.5544	20.64	97.2975	18.54
炼油化工设备	357.0683	20.91	336.2941	22.85	14.1015	36.87
金属压力容器	343.2521	24.28	330.9773	22.57	19.5960	3.76
<b>全行业</b>	<b>1605.4919</b>	<b>20.66</b>	<b>1522.8258</b>	<b>21.54</b>	<b>130.9950</b>	<b>17.73</b>

今年前 5 个月，全行业经济效益增长平稳趋缓，增长幅度同比有所回落；亏损额同比减少，盈利规模继续向好。

资产总额 2413.88 亿元，同比增长 18.3%，增速同比下滑 7.1 个百分点，其中石油钻采 1316.92 亿元，同比增长 17.1%，增速同比下滑 7.1 个百分点；主营业务收入 1161.97 亿元，同比增长 22.6%，增速同比下滑 10.7 个百分点，其中石油钻采 652.66 亿元，同比增长 25%，增速同比下滑 14.7 个百分点；主营业务成本 985.99 亿元，同比增长 22.2%，增速同比下滑 12.2 个百分点，其中石油钻采 554.89 亿元，同比增 24.7%，增速同比下滑 16.5 个百分点；利润总额 63.86 亿元，同比增长 29.8%，增速同比升 4.2 个百分点，其中石油钻采 36.59 亿元，同比增长 44.2%，较去年同期涨幅上升 22.3 个百分点；亏损额累计 8.61 亿元，同比下降 0.22%，增速同比下滑 31.9 个百分点，其中石油钻采 5.14 亿元，同比下降 11.3%，增速同比下滑 39.2 个百分点；亏损企业数 291 家，占 1547 家企业总数的 18.8%，比重同比增加 1.8 个百分点，其中石油钻采 137 家，占该分行业总数的 19.5%，同比增加 1.3 个百分点；按企业规模统计亏损企业的分布：大型企业 3 家，占大型企业总数的 11.1%，中型企业 54 家，占中型企业总数的 24%；小型企业 250 家，占小型企业总数的 18.1%。今年 1~5 月主要经济效益指标见下表二。

**表二、2012年5月各分行业主要经济效益指标（累计）对比表**

分行业名称	资产总额		主营业务收入		主营业务成本		利润总额		亏损额	
	数额 (亿元)	同比增长 (%)	数额 (亿元)	同比增长 (%)	数额 (亿元)	同比增长 (%)	数额 (亿元)	同比增长 (%)	数额 (亿元)	同比增长 (%)
石油钻采设备	1317.92	17.1	652.66	24.86	554.89	24.68	36.59	44.16	5.14	-11.30
炼油化工设备	599.79	18.15	258.60	21.31	217.03	20.54	14.83	11.49	1.62	16.21
金属压力容器	497.17	22.01	250.71	18.15	214.07	17.78	12.45	18.46	1.85	28.55
<b>全行业</b>	<b>2413.88</b>	<b>18.34</b>	<b>1161.97</b>	<b>22.62</b>	<b>985.99</b>	<b>22.20</b>	<b>63.86</b>	<b>29.84</b>	<b>8.61</b>	<b>-0.22</b>

## 二、抓住战略机遇期，促进行业持续稳定发展

2012 年是“十二五”规划实施的关键一年，国务院和发改委、工信部等相关政府部门今年出台了一系列“十二五”发展规划和相关扶持政策，与我们有关的主要有：国务院的《工业转型升级规划（2011-2015 年）》、《“十二五”国家战略性新兴产业发展规划》、《关于进一步支持小型微型企业健康发展的意见》；工信部的《海洋工程装备制造业中长期发展规划》、《石化和化学工业“十二五”发展规划》、《“十二五”产业技术创新规划》、《“十二五”中小企业成长规划》、《工业产品质量发展“十二五”规划》、《工业节能“十二五”规划》、《工业转型升级投资指南》；发改委和国家能源局的《国家能源科技“十二五”规划》、《页岩气发展规划（2011-2015 年）》、《煤

层气（煤矿瓦斯）开发利用“十二五”规划》等。

国务院最近发布《“十二五”国家战略性新兴产业发展规划》为我行业的发展提供了发展契机。我们要在做好结构调整、转型升级和技术创新的基础上，在做好做实现有有市场潜力产品的基础上，重点关注以下领域。

**一要关注“高端装备制造产业”中的“海洋工程装备产业”。**在规划中明确提出“面向海洋资源特别是海洋油气资源开发的重大需求，大力发展海洋油气开发装备，重点突破海洋深水勘探装备、钻井装备、生产装备、作业和辅助船舶的设计制造核心技术，全面提升自主研发设计、专业化制造、工程总包及设备配套能力，积极推动海洋风能利用工程建设装备、海水淡化和综合利用等装备产业化。促进产业体系化和规模化，增强国际竞争力。”

**二要关注“高端装备制造产业”中的“智能制造装备产业”。**即：“重点发展具有感知、决策、执行等功能的智能专用装备，突破新型传感器与智能仪器仪表、自动控制系统、工业机器人等感知、控制装置及其伺服、执行、传动零部件等核心关键技术，提高成套系统集成能力，推进制造、使用过程的自动化、智能化和绿色化，支撑先进制造、国防、交通、能源、农业、环保与资源综合利用等国民经济重点领域发展和升级。”

**三要关注“新能源产业”。**规划提出“加快发展技术成熟、市场竞争力强的核电、风电、太阳能光伏和热利用、页岩气、生物质发电、地热和地温能、沼气等新能源，积极推进技术基本成熟、开发潜力大的新型太阳能光伏和热发电、生物质气化、生物燃料、海洋能等可再生能源技术的产业化，实施新能源集成利用示范重大工程。到 2015 年，新能源占能源消费总量的比例提高到 4.5%，减少二氧化碳年排放量 4 亿吨以上。”

对于页岩气的开发，我国还处于酝酿、起步阶段，表现出“二高五多三少”特征：即热情高、调子高；评论多、规划多、研讨会多、成立机构多、出国考察多；做得少、投资少、政策支持少。据 EIA 今年 7 月公布的数据，全球页岩气技术可采资源量为 187 万亿方，其中中国 36 万亿方（约占 20%）、美国 24 万亿方（约占 13%）。我国页岩气资源量 100 万亿方，约为我国常规天然气资源量的两倍，与美国大体相当，在 3000 米以浅的范围内页岩气资源在 30.7 万亿方。

美国的页岩气开发走在世界的前面。2006 年拥有 39500 多口页岩气井，页岩气产量 204 亿方，到 2008 年达到 600 亿方，累计生产页岩气 3316 亿

立方米，预计到 2015 年产量达到 2800 亿方；参与页岩气开发的石油公司，从 2005 年的 23 家发展到 2008 年的 60 多家；压裂作业市场份额从 2003 年的 200 亿美元增长到 2010 年的 400 亿美元，2011 年达 520 亿美元；4 万口页岩气井的单井平均日产量约 1000 立方米，是真正意义上的“多井低产”、“多井低成本”，其中页岩气主产区单井日产量介于 2800-33000 立方米之间；页岩气田开采寿命一般可达 30-50 年，甚至更长。

截至 2011 年底，我国石油企业开展了 15 口页岩气直井压裂试气，9 口见气，初步掌握了页岩气直井压裂技术，证实了我国具有页岩气开发前景。按照国家发改委《页岩气发展规划（2011-2015 年）》，“十二五”期间实现以下规划目标：（1）基本完成全国页岩气资源潜力调查与评价，初步掌握全国页岩气资源量及其分布，优选 30~50 个页岩气远景区和 50~80 个有利目标区；（2）探明页岩气地质储量 6000 亿立方米，可采储量 2000 亿立方米。2015 年页岩气产量 65 亿立方米；（3）形成适合我国地质条件的页岩气地质调查与资源评价技术方法，页岩气勘探开发关键技术及配套装备；（4）形成我国页岩气调查与评价、资源储量、试验分析与测试、勘探开发、环境保护等多个领域的技术标准和规范。

据专家推算，我国页岩气每米直井和水平井的成本分别为 2 万美元和 3 万美元，若要打一口 3000 米深气井，至少需要投资过 3 亿元人民币；按照目前美国每开采 1000 亿立方米仅钻井投资就需 197 亿美元计算，中国开采 26 万亿立方米的页岩气，需投入 30 万亿元人民币的钻井投资，按可开采年限 100 年计算，平均每年的投资就将近 3000 亿元。市场前景巨大而诱人。

**四要关注“节能环保产业”。**特别是规划中提到的“高效节能产业”和“资源循环利用产业”，其中涉及“余热余压利用、高效储能、节能监测和能源计量等节能新技术和装备”、“源头减量、资源化、再制造、零排放和产业链连接等新技术，推进产业化，提高资源产出率”等。

### **三、协会开展的主要工作介绍**

我协会在大家的大力支持下，本着服务会员、服务行业、服务政府的宗旨，做了一些会员受欢迎，行业有影响、政府靠得住的工作。主要包括：制定实施行业自律办法和具体规则，反映会员和行业诉求，开展行业名牌和 50 强评选，推荐行业优质产品参加“中国名牌”产品评选，开展中国石油石化装备制造行业信用等级评价活动，开展国内外行业装备技术展览及

论坛、研讨会，发布行业经济统计信息，协助发改委、工信部、国家能源局、商务部、海关总署等部门做好行业管理和信息反馈等工作。欢迎大家对我们的工作提出宝贵的意见。

最后，感谢各位专家在本次年会上为大家所做的精彩演讲，感谢专委会秘书处为大家提供的这次聚会机会和会务工作。

祝大家在会议期间心情舒畅，生活愉快，注意安全。

谢谢大家。