证券代码:002554　证券简称:惠博普　公告编号:HBP2012-006

华油惠博普科技股份有限公司

2011 年度报告摘要

§1 重要提示

1.1 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证本报告所载资料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个别及连带责任。

1.2 利安达会计师事务所有限责任公司为本公司2011年度财务报告进行了审计并出具了标准无保留意见的审计报告。

1.3 公司法人代表、董事长黄松先生、主管会计工作负责人郑玲女士及会计机构负责人钱意清先生声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

§2 公司基本情况

2.1 基本情况简介

股票简称	惠博普
股票代码	002554
上市交易所	深圳证券交易所

2.2 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张中炜	王媛媛
联系地址	北京市海淀区北三环中路39号院9楼403	北京市海淀区北三环中路39号院9楼403
电话	010-82809807	010-82809807
传真	010-82809807	010-82809807
电子信箱	securities@china-hbp.com	securities@china-hbp.com

§3 会计数据和财务指标摘要

3.1 主要会计数据

单位：元

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
营业总收入(元)	403,969,917.88	296,393,820.68	36.29%	235,844,147.81
营业利润(元)	103,515,232.95	75,321,659.14	37.43%	58,984,036.55
利润总额(元)	104,028,475.64	77,743,471.58	33.81%	59,868,509.39
归属于上市公司股东的净利润(元)	91,891,001.71	66,874,808.63	37.41%	53,163,327.11
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	91,522,498.25	65,122,241.38	40.54%	52,383,010.19
经营活动产生的现金流量净额(元)	-7,807,627.84	54,023,172.51	-114.45%	44,254,354.12
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
资产总额(元)	1,330,087,022.11	466,403,839.46	185.18%	354,013,232.45
负债总额(元)	168,451,716.89	189,820,693.63	-11.26%	144,905,998.94
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	1,161,635,305.22	276,583,145.83	319.99%	209,107,233.51
总股本(股)	202,500,000.00	100,000,000.00	102.50%	100,000,000.00

3.2 主要财务指标

单位：元

	2011年	2010年	本年比上年增减(%)	2009年
基本每股收益(元/股)	0.47	0.45	4.44%	0.35
稀释每股收益(元/股)	0.47	0.45	4.44%	0.35
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.47	0.45	4.44%	0.35
加权平均净资产收益率(%)	9.25%	27.57%	-18.32%	28.97%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	9.21%	26.85%	-17.64%	28.54%
每股经营活动产生的现金流量净额(元/股)	-0.04	0.54	-107.41%	0.44
	2011年末	2010年末	本年末比上年末增减(%)	2009年末
归属于上市公司股东的每股净资产(元/股)	5.74	2.77	107.22%	2.09
资产负债率(%)	12.66%	40.70%	-28.04%	40.93%

3.3 非经常性损益项目

√ 适用 □ 不适用

单位：元

非经常性损益项目	2011年金额	附注(如适用)	2010年金额	2009年金额
非流动资产处置损益	-16,538.85		-233,568.18	-59,363.42
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	1,231,248.50		2,793,326.00	1,301,062.50
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益	0.00		0.00	0.00
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-783,293.34		-502,271.82	-357,226.24
所得税影响额	-62,912.85		-304,918.75	-104,155.92
合计	368,503.46	—	1,752,567.25	780,316.92

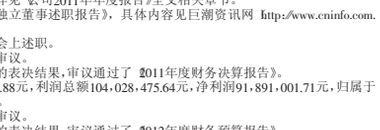
§4 股东持股情况和控制框图

4.1 前10名股东、前10名无限售条件股东持股情况表

单位：股

2011年末股东总数		11,148	本年度报告公布日前一个月末股东总数		11,844
前10名股东持股情况					
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股总数	持有有限售条件股份数量	质押或冻结的股份数量
黄松	境内自然人	16.82%	34,056,000	34,056,000	0
白明琨	境内自然人	12.74%	25,800,000	25,800,000	0
潘峰	境内自然人	9.95%	20,154,000	20,154,000	0
肖荣	境内自然人	8.66%	17,544,000	17,544,000	0
温州中科福泉创业投资有限责任公司	境内非国有法人	6.59%	13,334,689	13,334,689	6,670,000
上海中科利瑞创业投资有限公司	境内非国有法人	3.79%	7,665,311	7,665,311	0
中国银行-华夏行业精选股票型证券投资基金(LOF)	境内非国有法人	3.11%	6,299,972	0	0
孙河生	境内自然人	3.06%	6,192,000	6,192,000	0
李雪	境内自然人	2.04%	4,128,000	4,128,000	0
张海汀	境内自然人	2.04%	4,128,000	4,128,000	0
王全	境内自然人	2.04%	4,128,000	4,128,000	0
王毅刚	境内自然人	2.04%	4,128,000	4,128,000	0
前10名无限售条件股东持股情况					
股东名称		持有无限售条件股份数量		股份种类	
中国银行-华夏行业精选股票型证券投资基金(LOF)		6,299,972		人民币普通股	
中国民生银行股份有限公司-华商领先企业混合型证券投资基金		2,617,606		人民币普通股	
宋建军		858,117		人民币普通股	
中国建设银行-华夏盛世精选股票型证券投资基金		820,747		人民币普通股	
光大证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户		816,351		人民币普通股	
中国农业银行-华夏平稳增长混合型证券投资基金		599,930		人民币普通股	
交通银行-易方达科讯股票型证券投资基金		574,851		人民币普通股	
中国建设银行-摩根士丹利华鑫消费领航混合型证券投资基金		540,200		人民币普通股	
兴证证券投资基金		493,317		人民币普通股	
招商银行股份有限公司-华富成长趋势股票型证券投资基金		449,950		人民币普通股	
上述股东关联关系或一致行动的说明	为进一步保持公司控制权稳定，2009年9月30日，黄松、白明琨、潘峰和肖荣共同签署了一致行动的《协议书》，约定鉴于四方多年合作而形成的信任关系，四方决定继续保持以往的良好合作关系，相互尊重对方的意见，在公司的经营管理和决策中保持一致意见。该协议自签署之日起生效，在四方均为公司股东期间内始终有效(见《招股说明书》第19页)。 股东潘峰与股东潘玉琦之间存在亲属关系。 除上述情形外，公司未知他股东是否存在关联关系或一致行动关系。			

4.2 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



§5 董事会报告

5.1 管理层讨论与分析概要

(一)公司总体经营情况的回顾

项目	2011年度	2010年度	同比增减
营业收入(元)	403,969,917.88	296,393,820.68	36.29%
营业利润(元)	103,515,232.95	75,321,659.14	37.43%
净利润(元)	91,891,001.71	66,874,808.63	37.41%

报告期内，公司保持良好较快的发展，表现为：公司主营业务收入达到403,969,917.88元，较上年同期增长了36.29%；营业利润为103,515,232.95元，同比增长37.43%；实现净利润91,891,001.71，同比增长37.41%。2011年度，公司获得了较快的成长，主要是因为：

1、全球石油行业的投资力度稳中有升，为公司发展提供了良好的外部环境

2011年度，油价依然居高不下，锚侧在100美元高位，高油价刺激全球石油行业的投资力度。根据美国巴克莱银行对全球402个油气公司的调查报告显示：2011年全球油气勘探和开采投资估计为4,895.1亿美元，比2010年增加477亿美元，增幅达10.8%，不断增长的投资进一步推动了油气服务行业的发展，为公司的发展提供了稳定的外部环境。

2、我国石油公司积极实施国际化战略，并购活动活跃，海外产能上升，为公司创造了巨大的发展机遇

近年来，我国三大石油公司积极实施国际化战略，海外并购活动如火如荼地进行着，海外产能建设取得了很好的成绩，以中石油为例，其2011年中石油海外权益产量达5,170万吨，相当于在海外建立一个大庆油田，这为我国石油装备行业进入国际市场提供了巨大的机遇，为公司开拓海外市场提供了更大的窗口。

3、公司凭借技术、成本优势，开拓市场

报告期内，公司坚持国际化发展战略，凭借公司核心产品的技术及成本优势，积极将公司的产品推广到国际市场舞台，在海外市场方面获得了可喜的成绩。另外，2011年公司在油田工程技术服务方面有了较大的突破，尤其是公司将自动化模块推广到新领域，已取得了较大的进展。

(二)公司主营业务及其经营情况

公司主要从事油气田开发地面系统装备的工艺技术研发、系统设计、成套装备提供及工程技术服务业务，致力于向全球石油工业提供高效、洁洁的生产方式，属于油气田装备与技术服务业。公司能够为客户提供整体技术方案、核心设备设计制造，并以其为基础进行系统优化设计，构建成套系统装备的能力，另外公司已经取得了整站设计的资质证书，具备了实施EPC工程的能力，是国内少数集研发、集成、设计、制造、安装及服务于一体的油气田装备及技术服务商之一。根据产品应用领域的不同，公司将业务情况分成油气处理系统、油田开采系统、油田环保系统和油田工程技术服务系统四大业务板块。

1、主营业务按照业务板块分类情况

板块名称	2011年度		2010年度		本年比上年增减	
	金额(元)	占比	金额(元)	占比	收入增长比例	占比增减
油气处理系统	164,605,515.60	40.74%	122,441,159.16	41.31%	34.44%	-0.57%
油田开采系统	91,490,060.35	22.65%	69,887,092.52	23.58%	30.91%	-0.93%
油田环保系统	49,187,037.07	12.18%	51,427,425.89	17.35%	-4.36%	-5.18%
油田工程技术服务系统	98,687,304.86	24.43%	52,638,143.11	17.76%	87.48%	6.67%
合计	403,969,917.88	100.00%	296,393,820.68	100.00%	36.29%	0.00%

2011年，公司主营业务收入保持较快增长，收入较上年同期增加了36.29%，其中油气处理业务取得了不菲的成绩，收入同比增长34.44%，主要是因为海外油气处理项目增加所致。而该业务板块收入占比约40.74%，稍有下降，但依然是公司的第一大业务，主要是因为公司的工程技术服务收入大幅增加引起该板块业务比重有所下降。

报告期内，油田开采系统获得了稳定增长，确认收入91,490,060.35元，同比增长30.91%，占比达22.65%，该部分业绩增长主要系公司高温高压测试装备以及三次采油技术的市场表现所致。2010年公司获得中石油的高温高压测试装备大订单，该订单在2011年完成了部分收入确认，提升了油田开采系统板块的收入。

石油石化行业环保问题已经列入我国“十二五”规划环保防控工作的重点，而公司油田环保系统正是顺应国家政策以及石油石化行业需求的产品，前景广阔。虽然报告期内，公司环保领域产品业绩有所下滑，确认收入近5,000万元，但是公司看好环保类产品的发展，并正积极开发安全环保类新产品。报告期内环保领域业绩下降主要有两方面原因，一是因为该领域产品为新兴产品，市场尚未完全接受，需求不稳定，二是部分环保产品订单尚未确认收入。

油田工程技术服务系统主要由自动化工程业务和油田工程技术服务业务组成，报告期内该板块获得了突破性增长，其收入直逼亿元大关，同比增长87.48%，彰显该板块的潜力和活力。该板块业绩大幅增长，主要是因为主营业务为自动化工程的子公司北京奥普图控制技术有限公司业绩大幅增加所致，该公司成功将自动化模块引入光伏行业，在2011年取得了很好的成绩。另外随着公司油田工程技术服务作业队的建设、成长，公司在油田工程技术服务方面的收入也逐渐开始增长，在一定程度上促进了该板块的增长。

2、主营业务收入按区域分布情况

报告期内，公司在各区域的收入分布情况如下：

地区名称	2011年度		2010年度		占比	
	金额(元)	占比	金额(元)	占比	收入增长比例	占比增减
华北	24,393,451.31	6.04%	77,245,723.71	26.06%	-68.42%	-20.02%
东北	52,646,601.80	13.03%	32,688,618.58	11.03%	61.05%	2.00%
华东	73,669,301.94	18.24%	27,595,103.41	9.31%	166.97%	8.93%
中南	11,826,582.82	2.93%	14,434,645.17	4.87%	-18.07%	-1.94%
西南	1,989,284.61	0.49%	1,580,789.21	0.53%	25.84%	-0.04%
西北	5,180,529.58	1.28%	1,547,008.56	0.52%	234.87%	0.76%
国内小计	169,705,752.06	42.01%	155,091,888.64	52.33%	9.42%	-10.32%
海外	234,264,165.82	57.99%	141,301,932.04	47.67%	65.79%	10.32%
合计	403,969,917.88	100.00%	296,393,820.68	100.00%	36.29%	—

报告期内，公司海外市场业绩大幅增长，获得2.34亿元的收入，同比增长65.79%，这表明海外市场已经成为公司业绩增长亮点之一。海外业绩获得巨大进展的主要原因有：

①产品受到客户认可的绝对性因素。公司凭借产品的技术及成本优势，在国际竞争中脱颖而出。公司产品应用的技术属行业领先工艺技术，能够与国际石油装备公司产品相匹敌，但是公司的成本低于竞争对手，因此公司产品性价比高，得到客户的认可。

②我国石油公司大力实施“走出去”战略，带动了国内石油装备业的发展。世界石油行业仍旧呈现需求较为旺盛的基本面，加上我国石油对外依存度高居不下及油价高位运行等各种因素，推动了三大石油公司海外找油活动，从而带动了惠博普等一批国内石油装备公司在海外市场的发展，这一点从公司承接的海外订单绝大部分是三大石油公司占有一定权益的油气项目可以看出。

另外，尽管进入门槛较高，但经过多年的努力，公司直接与国外石油公司的合作也获得了长足的进步，目前直接来自国外石油公司的订单正逐年上升，更广阔意义的国际市场给公司带来了更大的市场机遇。

报告期内，国内市场给公司带来了1.69亿元收入，也获得了一定增幅的收入，但是各区域收入呈现出较大的波动性，主要是由于我国石油资源地质条件相对国外油田较差，导致油气特征差异较大，对装备的投资需求呈现多样性特征，加之公司产品多数为大型成套装备，对各油田来说属于固定资产投资，因此对公司产品的需求呈现周期性变化。另外，公司在国内市场收入总体规模较小，再分到各个区域规模更小，报告期内任何一笔收入均可能造成收入的较大变化。

从地区分布上，公司将针对市场的不同需求重点，有针对性推广公司产品。在海外市场，公司将主要推广油气处理系统装备以及油气田开采系统装备，同时将公司环保类产品引入国际市场；在国内，站稳油气处理以及油气开采领域同时，重点关注油田环保系统装备及自动化工程等服务。

3、营业成本、毛利水平按业务板块分类情况

公司报告期内以业务领域类别划分，营业成本构成如下：

板块名称	2011年度		2010年度		本年比上年增减	
	金额(元)	占比	金额(元)	占比	成本增长比例	占比增减
油气处理系统	90,914,479.42	39.55%	64,641,554.96	40.63%	40.64%	-1.07%
油气田开采系统	56,608,626.43	24.63%	39,361,006.25	24.74%	43.82%	-0.11%
油田环保系统	26,717,766.30	11.63%	27,645,552.17	17.37%	-3.36%	-5.75%
油田工程技术服务系统	55,602,884.15	24.19%	27,464,709.51	17.26%	102.45%	6.93%
合计	229,843,756.30	100.00%	159,112,822.89	100.00%	44.45%	—

报告期内，公司产品毛利及毛利率情况如下：

板块名称	2011年度		2010年度		本年比上年增减	
	毛利(元)	毛利率	毛利(元)	毛利率	毛利增长比例	毛利率增长比例
油气处理系统装备	73,691,036.18	44.77%	57,799,604.2	47.21%	27.49%	-2.44%
油田开采系统装备	34,881,433.92	38.13%	30,526,086.3	43.68%	14.27%	-5.55%
油田环保系统装备	22,469,270.77	45.68%	23,781,873.7	46.24%	-5.52%	-0.56%
油田工程技术服务	43,084,420.71	43.66%	25,173,433.6	47.82%	71.15%	-4.17%
合计	174,126,161.58	43.10%	137,280,997.8	46.32%	26.84%	-3.21%

报告期内，公司产品和服务总体毛利率水平维持在40%左右，主营业务成本与主营业务收入同步增长，各业务板块产品的综合毛利率下降了3.21%，但变化不大。按照业务板块来看，各业务板块毛利水平也均有不同程度的小幅下滑，主要系公司原材料、人工、外协制造成本等上升引起毛利率下滑所致。

4、订单获取和执行情况（含税）

项目	2011年	2010年度	本年比上年增长比例
上期未在手合同金额，万元	25,492.78	11,419.36	123.24%
本期新签合同金额，万元	57,001.24	47,687.59	19.53%
本期确认收入的合同金额，万元	45,154.98	33,614.17	34.33%
期末在手合同金额，万元	37,339.04	25,492.78	46.47%

报告期内，公司新签订单和年末在手订单均有不同幅度的增加，分别达到5.7亿元和3.7亿元，较上年分别增长19.53%和46.47%，表明公司在报告期内获得的订单量相对于2010年有了一定的增加，期末在手订单量也在一定程度上确保了2012年公司的经营业绩。

另外，公司项目实施周期基本都在1年以内，因此2011年年末在手订单绝大多数均将在2012年实现收入。

5、公司前五名客户的营业收入情况

报告期内，公司前五名客户的营业收入情况如下：

客户名称	营业收入(元)	占营业收入比重
客户1	56,414,273.51	13.96%
客户2	47,951,212.46	11.87%
客户3	47,400,643.59	11.73%
客户4	35,792,307.69	8.86%
客户5	24,463,859.37	6.06%
合计	212,022,296.62	52.48%

报告期内，公司前五名客户收入达212,022,296.62元，占公司总收入的52.48%，且前五名客户占比分布较为均匀，不存在向单一客户销售比例占公司总收入的30%以上或严重依赖单一客户的情形。前五名客户收入比重过半主要是因为这些客户的订单规模较大所致。

另外，公司与前五名客户不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方与公司前五名客户也无直接或间接拥有权益的情况。

6、公司前五名供应商的采购额情况

报告期内，公司前五名供应商的采购额情况如下：

供应商名称	采购额(元)	年度采购总额占比
供应商1	40,113,938.96	15.31%
供应商2	11,766,734.00	4.49%
供应商3	9,599,400.00	3.66%
供应商4	9,143,657.00	3.49%
供应商5	7,634,092.59	2.91%
合计	78,257,822.55	29.87%

报告期内，公司前五名供应商采购额为78,257,822.55元，占比29.87%，除供应商1外其他供应商采购额占比分布较为均匀，但是报告期内公司不存在向单一供应商采购比例超过当年采购总额的30%或严重依赖单一供应商的情形。

另外，公司与前五名供应商不存在关联关系，公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员、持股5%以上股东、实际控制人和其他关联方与公司前五名客户也无直接或间接拥有权益的情况。

(二)主要财务指标大幅变动情况及原因

1、资产分析

报告期末公司资产结构的变化情况如下：

项目	2011年12月31日		2010年12月31日		本年比上年增减	
	金额(元)	占比	金额(元)	占比	金额增长比例	占比增减
货币资金	690,471,438.01	51.91%	120,474,000.11	25.83%	473.13%	26.08%
应收票据	2,000,000.00	0.15%	7,400,000.00	1.59%	-72.97%	-1.44%
应收账款	244,451,284.96	18.38%	165,673,509.65	35.52%	47.55%	-17.14%
预付款项	55,309,861.97	4.16%	21,949,790.73	4.71%	151.98%	-0.55%
应收利息	9,069,966.33	0.68%	0.00	0.00%	—	0.68%
其他应收款	13,937,245.91	1.05%	15,183,589.07	3.26%	-8.21%	-2.21%
存货	75,066,027.46	5.64%	41,193,248.31	8.83%	82.23%	-3.19%
流动资产合计	1,090,305,824.64	81.97%	371,874,137.87	79.73%	193.19%	2.24%
固定资产	61,355,698.58	4.61%	53,564,329.75	11.48%	14.55%	-6.87%
在建工程	159,344,033.23	11.98%	22,516,609.59	4.83%	607.67%	7.15%
无形资产	15,284,216.37	1.15%	15,166,329.00	3.25%	0.78%	-2.10%
长期待摊费用	—	0.00%	7,087.26	0.00%	-100.00%	0.00%
递延所得税资产	3,797,249.29	0.29%	3,275,345.99	0.70%	15.93%	-0.42%
非流动资产合计	239,781,197.47	18.03%	94,529,701.59	20.27%	153.66%	-2.24%
资产总计	1,330,087,022.11	100.00%	466,403,839.46	100.00%	185.18%	—

报告期末，公司资产总额有较大幅度增长，表现为货币资金、应收账款、预付款项、存货、在建工程都有较大幅增长，应收票据有大幅减少。货币资金增长主要是报告期内公司向社会公开发行股票，募集资金到账所致；应收账款增长主要系收入规模的扩大相应形成应收账款增长；预付账款增长主要系报告期内预付的工程款、设备购置款、生产用原材料款等增长所致；应收利息的产生主要是因为计提部分定期存储募集资金产生的利息；存货增长主要是提前适当储备和采购所致；在建工程无形资产增长主要是公司募投项目等投入所致；应收票据减少主要系报告期内货款结算收到的银行承兑汇票减少所致。

2、负债项目分析

报告期内公司负债结构的变化情况如下：

项目	2011年12月31日		2010年12月31日		本年比上年增减	
	金额(元)	占比	金额(元)	占比	金额增长比例	占比增减
短期借款	28,000,000.00	16.62%	65,000,000.00	34.24%	-56.92%	-17.62%
应付票据	17,480,000.00	10.38%	0.00	0.00%	—	10.38%
应付账款	86,651,893.63	51.44%	90,550,561.48	47.70%	-4.31%	3.74%
预收款项	5,253,674.71	3.12%	4,765,355.96	2.51%	10.25%	0.61%
应付职工薪酬	8,194,553.92	4.87%	8,394,276.26	4.42%	-2.38%	0.44%
应缴税费	16,894,231.56	10.03%	16,137,136.45	8.50%	4.69%	1.53%
应付利息	56,324.88	0.03%	111,028.20	0.06%	-49.27%	-0.03%
其他应付款	5,921,038.19	3.51%	4,862,335.28	2.56%	21.77%	0.95%
流动负债合计	168,451,716.89	100.00%	189,820,693.63	100.00%	-11.26%	-
负债合计	168,451,716.89	100.00%	189,820,693.63	100.00%	-11.26%	-

报告期末，短期借款和应付利息减少主要系公司使用超募资金提前偿还银行贷款所致；增加应付票据主要系公司采用票据方式结算供应商货款所产生的；其他应付款增加主要系向客户支付的保证金增加所致。

3、期间费用分析

报告期内销售费用、管理费用、财务费用)占收入比重变化情况如下：

项目	2011年度		2010年度		本年比上年增减	
	金额(元)	占收入比重	金额(元)	占收入比重	增长比例	占比增减
销售费用	20,499,692.31	5.07%	9,908,658.81	3.34%	106.89%	1.73%
管理费用	54,735,963.07	13.55%	44,476,277.85	15.01%	23.07%	-1.46%
财务费用	-11,048,432.72	-2.73%	4,443,683.13	1.50%	-348.63%	-4.23%
所得税	12,137,473.93	3.00%	10,868,662.95	3.67%	11.67%	-0.66%
合计	76,324,696.59	18.89%	69,697,282.74	23.52%	9.51%	-4.62%

报告期内，营业收入增长的同时，销售费用同期比增长106.89%，占营业收入的比例提高了1.73个百分点，主要是公司加强了营销队伍的建设以及市场开拓和推广的力度，销售费用中人工费、差旅费、销售代理费等增加所致；管理费用同期增长率23.07%，主要因为研究开发费投入以及管理人员增加，薪酬水平提高所致；财务费用大幅减少主要是报告期内募集资金存放银行形成的利息收入增加以及银行贷款的提前归还形成利息支出减少所致。

(四)公司现金流量表相关数据分析

项目	2011年度	2010年度
经营活动现金流量净额(元)	-7,807,627.84	54,023,172.51
投资活动现金流量净额(元)	-192,321,929.04	-13,679,839.74
筹资活动现金流量净额(元)	764,274,212.08	5,840,219.04

报告期，公司经营活动产生的现金净流入比上年同期下降114.45%，主要系报告期内购买商品及接受劳务支付的现金、支付给职工以及为职工支付的现金以及支付其他与经营活动有关的现金如银行保函、信用证保证金、银行承兑保证金等大幅增加所致；投资活动产生的现金净额比上年同期下降1305.88%，主要是公司使用募集资金及超募资金投资大庆油气田开发装备产研基地建设项目、储油罐机械清洗租赁服务项目及购置新办公用房所致；筹资活动产生的现金流量净额较上年同期大幅增长，主要是公司IPO募集资金到位所致。

(五)公司技术及研发情况

报告期内，公司加大研发投入，成果显著。2011年研发投入达2,150.98万元，同比增长18.22%，占营业收入比重达5.32%。

项　目	2011年度	2010年度	本年比上年增减
研发费用(万元)	2,150.98	1,819.47	18.22%
占营业收入比重	5.32%	6.14%	-0.82%

1、2011年度主要研发项目

2011年，公司的研发工作主要集中在以下几个方面：

①高效离心分离技术

该技术主要是采用新型的翼片涡旋式分离结构，解决叠片式分离结构存在的来液波动适应范围小（20%），机械转速高，维护成本高，效率低等问题，实现来液波动适应率100%。

②电絮凝工艺用于含油污水处理的研究

该技术主要用于涉及石油、冶金、机械、化工、轻工等多种行业的水处理系统，具有破乳效果好，油去除率>95%，COD去除率>99%，悬浮物去除率>75%，设备结构紧凑、占地面积小；无需加药、运行费用低；连续运行，自动操作，易管理维修等优点。

③储油罐清洗设备研究

2011年，公司研发了HBP-II型储油罐清洗设备、HBP-III型储油罐清洗设备及油罐清洗固液分离设备，主要是为50000m3以下储罐清洗、成品油储罐清洗及油罐清洗沉积的泥沙及杂质清除而开发的。

2、知识产权成果情况

2011年度，公司及下属子公司共获得了15项专利权、3项专利申请权和3项软件著作权。详细情况如下：

①专利权

序号	专利名称	专利号	申请时间	专利类别	专利权人
1	利用热能转换二氧化碳相变式节能环保抽油机	ZL 200910076011.7	2009-1-4	发明	北京惠博普能源技术有限责任公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
2	一种油田老化油回收处理装置	ZL 201020663757.6	2010-12-16	实用新型	北京惠博普能源技术有限责任公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
3	模块、撬装、移动式含油污泥处理装置	ZL 201020245658.6	2010-7-2	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
4	一种军载式油气田地面测试系统	ZL 201020518132.0	2010-9-6	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司
5	储油罐机械清洗气体浓度监测装置	ZL 201020640785.6	2010-12-3	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
6	储罐清洗的多功能机械装置	ZL 201120005023.3	2011-1-10	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司和广东众和化塑有限公司
7	一种小型移动式沉降罐排泥浓缩机械化装置	ZL 201020663520.8	2010-12-16	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
8	水套相变加热炉	ZL 201120052932.2	2011-3-2	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司
9	分体式压力相变加热炉	ZL 201120053109.3	2011-3-2	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司
10	一种用于天然气生产过程中湿气压缩机前得旋流分离器	ZL 201120064288.0	2011-3-11	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司和中海石油(中国)有限公司湛江分公司
11	成品油罐机械清洗装置	ZL201120010972.0	2011-1-14	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
12	一种可移动的用于油罐清洗系统的油水分离装置	ZL201020663760.8	2010-12-16	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司
13	一种用于含油污水深度处理的电化学一体化装置	ZL201020663518.0	2010-12-16	实用新型	北京惠博普能源技术有限责任公司
14	可变冲程的比例调节往复泵	ZL200910211155.9	2009-11-06	发明	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
15	智能提捞抽油机	ZL 201020262194.X	2010-07-19	实用新型	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司

②专利申请权

序号	专利名称	申请号	专利类型	申请人
1	成品油罐机械清洗	201110007823.3	发明	华油惠博普科技股份有限公司和大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
2	一种连续自动絮凝剂配药装置	201120358701.4	实用新型	北京惠博普能源技术有限责任公司
3	车载式含油污泥智能模块处理系统	201103944451.4	实用新型	华油惠博普科技股份有限公司

③软件著作权

序号	计算机软件著作权名称	开发完成日期	编号	所有权人
1	单井原油计量装置控制系统软件V1.0	2011年4月24日	2011SR093283	北京奥普图控制技术有限公司
2	含油污泥处理装置自动化系统V1.0	2011年6月10日	2011SR093277	北京奥普图控制技术有限公司
3	储油罐自动清洗控制系统软件V1.0	2011年4月21日	2012SR014103	北京奥普图控制技术有限公司

3、2012年公司研发计划

2012年，公司将加强技术创新体系建设，通过技术引进与合作，开发出满足客户需求及市场前景广阔的新产品；同时，继续加强与院所、校企的合作，加大国内外的技术交流，以及公司研发中心实验室的建设，提高公司的创新技术水平。

在研发的方向上，公司将为成为在工业水处理领域、固废处理领域、节能与清洁生产领域有影响力的公司进行技术上的储备。公司将主要开展高效涡旋式离心机工业应用试验、老化油处理设施、撬装式热解焚烧处理系统、小型涡旋离心机现场演示试验的实施工作，以及国内石油化工企业污水处理、固废处理技术，二氧化碳捕集技术，层燃焚烧技术，纳米防腐技术等新技术的研究工作。

(六)报告期内子公司的情况

1、北京惠博普能源技术有限责任公司

北京惠博普能源技术有限责任公司成立于2005年9月21日，注册资本为10,090万元，注册地址为北京市西城区黄寺大街26号院1号楼6层709。

该公司主要业务为油气处理、油气开采、油田环保系统装备方面的国际业务，为公司国际客户提供技术及产品服务。

根据利安达会计师事务所有限责任公司审计，截至2011年12月31日，该公司总资产为193,312,367.40元，净资产为136,772,649.70元，2011年度营业收入为120,199,862.84元，净利润为26,640,091.83元。

2、北京奥普图控技术控制有限公司

北京奥普图控技术控制有限公司成立于2003年1月6日，注册资本为1,000万元，注册地址为北京市昌平区科技园区中兴路10号A226室。

该公司主要业务为提供油田自动化工程服务，为客户提供地面油气集输及处理系统安全平稳运行、生产出合格的原油、天然气和回收轻烃、并输送至石化厂或最终用户所需的一系列自动化工程技术服务。

根据利安达会计师事务所有限责任公司审计，截至2011年12月31日，该公司总资产为45,670,413.05元，净资产为36,862,085.87元，2011年度营业收入为80,750,986.22元，净利润为22,640,109.71元。

3、大庆惠博普石油机械设备制造有限公司

大庆惠博普石油机械设备制造有限公司成立于2008年8月19日，注册资本为13,000万元，注册地址为大庆市让胡路区经济技术开发区开元大街11号。

该公司主要业务为石油机械设备制造、加工、销售，压力容器制造、加工、销售等，为本公司的产品加工制造基地，实现公司设计、制造、销售一体化战略，提高公司获取订单的能力，解决公司国际招投标资质瓶颈问题，同时确保项目工期、产品质量，加强知识产权保护。

同时，该公司为公司首次公开发行股票的募投项目实施主体，为了顺利完成募投项目“油气田开发装备产研基地建设项目”