

华油惠博普科技股份有限公司



2010 年年度报告

证券代码：002554

证券代码简称：惠博普

披露日期：2011 年 4 月 11 日

第一节 重要提示

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。

没有董事、监事、高级管理人员对年度报告内容的真实性、准确性、完整性无法保证或存在异议。

公司全体董事均已出席了本次审议年度报告的董事会。

利安达会计师事务所有限责任公司为本公司 2010 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。

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、完整。

目 录

第一节 重要提示	1
第二节 公司基本情况简介	2
第三节 会计数据和业务数据摘要	4
第四节 股本变动及股东情况	8
第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	13
第六节 公司治理结构	20
第七节 股东大会情况简介	35
第八节 董事会报告	36
第九节 监事会报告	61
第十节 重要事项	63
第十一节 财务报告	69
第十二节 备忘文件目录	129

第二节 公司基本情况简介

一、公司法定名称

公司中文名称：华油惠博普科技股份有限公司

公司中文名称缩写：惠博普

公司英文名称：CHINA OIL HBP SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD

公司英文名称：HBP

二、公司法定代表人：黄松

三、公司董事会秘书

职务	董事会秘书
姓名	张中炜
地址	北京市海淀区北三环中路 39 号院 9 楼 403
电话	010-82809807
传真	010-82809807
信箱	securities@china-hbp.com

四、公司注册地址：北京市海淀区北三环中路 39 号院 9 楼 403

公司办公地址：北京市海淀区北三环中路 39 号院 9 楼 403

邮编：100088

公司网址：www.china-hbp.com

电子信箱：hbp@china-hbp.com

五、公司信息披露报纸：《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》

登载年度报告的中国证监会指定网站的网址：巨潮咨询网

(<http://www.cninfo.com.cn/>)

公司年度报告备置地点：公司证券法务部

六、股票上市地：深圳证券交易所

证券简称：惠博普

股票代码：002554

七、其他有关资料：

公司首次注册登记日期：1998年10月7日

公司最近一次变更登记注册日期：2009年9月22日

企业法人营业执照注册号：110108004566648

税务登记号：110108700148065

组织机构代码证号：70014806-5

聘请的会计师事务所：利安达会计师事务所有限责任公司

办公地址：北京市朝阳区八里庄西里100号1号楼东区20层2008室

第三节 会计数据和业务数据摘要

一、主要会计数据

	2010年	2009年	本年比上年增减(%)	2008年
营业收入(元)	296,393,820.68	235,844,147.81	25.67%	178,401,010.97
利润总额(元)	77,743,471.58	59,868,509.39	29.86%	46,512,168.56
归属于上市公司股东的净利润(元)	66,874,808.63	53,163,327.11	25.79%	42,531,149.17
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	65,122,241.38	52,383,010.19	24.32%	33,078,517.02
经营活动产生的现金流量净额(元)	54,023,172.51	44,254,354.12	22.07%	-11,335,999.85
	2010年末	2009年末	本年末比上年末增减(%)	2008年末
总资产(元)	466,403,839.46	354,013,232.45	31.75%	257,027,933.27
归属于上市公司股东的所有者权益(元)	276,583,145.83	209,107,233.51	32.27%	156,945,651.44
股本(股)	100,000,000.00	100,000,000.00	0.00%	75,000,000.00

二、主要财务指标

	2010年	2009年	本年比上年增减(%)	2008年
基本每股收益(元/股)	0.67	0.53	26.42%	1.53
稀释每股收益(元/股)	0.67	0.53	26.42%	1.53
*用最新股本计算每股收益(元/股)	0.50	-	-	-
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.65	0.52	25.00%	0.44
加权平均净资产收益率(%)	27.57%	28.97%	-1.40%	41.17%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	26.85%	28.54%	-1.69%	33.41%

(%)				
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	0.54	0.44	22.73%	-0.15
	2010 年末	2009 年末	本年末比上年末增减 (%)	2008 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	2.77	2.09	32.54%	2.09

*按 2011 年 2 月公司首次公开发行股票后的最新股本 135,000,000 股计算

根据中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 9 号——净资产收益率和每股收益的计算及披露》的要求，净资产收益率及每股收益计算如下：

报告期利润 (元)	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益 (元)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	27.57%	0.67	0.67
扣除非经常性损益项目后归属于公司普通股股东的净利润	26.85%	0.65	0.65

计算过程：

1、加权平均净资产收益率

项目	计算过程	金额 (元)
归属于公司普通股股东的净利润	P	66,874,808.63
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润	NP	65,122,241.38
归属于普通股股东的期末净资产	E	276,583,145.83
归属于普通股股东的期初净资产	E ₀	209,107,233.51
报告期发行新股或债转股等新增归属于普通股股东的净资产	E _i	0
报告期回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产；	E _j	0
报告期月份数	M ₀	12
新增净资产下一月份起至报告期期末的月份数；	M _i	0
减少净资产下一月份起至报告期期末的月份数；	M _j	0

因其他交易或事项引起的净资产增减变动；	E_k	0
发生其他净资产增减变动下一月份起至报告期期末的月份数。	M_k	0
加权平均净资产收益率	$=P / (E_0 + P \div 2 + E_i \times M_i \div M_0 - E_j \times M_j \div M_0 \pm E_k \times M_k \div M_0)$	27.57%
加权平均净资产收益率(扣除非经常性损益)	$=NP / (E_0 + NP \div 2 + E_i \times M_i \div M_0 - E_j \times M_j \div M_0 \pm E_k \times M_k \div M_0)$	26.85%

2、基本每股收益、稀释每股收益计算过程

项目	计算过程	金额(元)
归属于公司普通股股东的净利润	P_0	66,874,808.63
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；	P_1	65,122,241.38
期初股份总数；	S_0	100,000,000.00
报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；	S_1	0
报告期因发行新股或债转股等增加股份数；	S_i	0
报告期因回购等减少股份数；	S_j	0
报告期缩股数；	S_k	0
报告期月份数；	M_0	12
增加股份下一月份起至报告期期末的月份数；	M_i	0
减少股份下一月份起至报告期期末的月份数。	M_j	0
发行在外的普通股加权平均数；	$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$	100,000,000.00
基本每股收益	$P_0 \div S$	0.67
基本每股收益(扣除非经常性损益)	$P_1 \div S$	0.65
认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	-	0
稀释每股收益	注1	0.67
稀释每股收益(扣除非经常性损益)	注2	0.67

注 1：稀释每股收益= $P_0 / (S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$ 注 2：稀释每股收益(扣除非经

常性损益) = $P_1 / (S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

三、非经常性损益项目

非经常性损益项目	金额（元）
非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-233,568.18
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	2,793,326.00
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
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-502,271.82
非经常性损益的所得税影响数	-304,918.75
合计	1,752,567.25

第四节 股本变动及股东情况

一、股本变动情况

报告期内，本公司的股本未发生变动。

（一）股份变动情况

1、股份变动情况表

	本次变动前		本次变动增减					本次变动后	
	数量	比例	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例
一、有限售条件股份	100,000,000	100.00%						100,000,000	100.00%
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	100,000,000	100.00%						100,000,000	100.00%
其中：境内非国有法人持股	14,000,000	14%						14,000,000	14%
境内自然人持股	86,000,000	86%						86,000,000	86%
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
5、高管股份									
二、无限售条件股份	0	0.00%						0	0.00%
1、人民币普通股	0	0.00%						0	0.00%
2、境内上市的外资股									
3、境外上市									

市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	100,000,000	100.00%						100,000,000	100.00%

2、限售股份变动情况表

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
黄松	22,704,000	0	0	22,704,000	首发承诺	2014-2-25
白明垠	17,200,000	0	0	17,200,000	首发承诺	2014-2-25
潘峰	13,436,000	0	0	13,436,000	首发承诺	2014-2-25
肖荣	11,696,000	0	0	11,696,000	首发承诺	2014-2-25
孙河生	4,128,000	0	0	4,128,000	首发承诺	2014-2-25
王毅刚	2,752,000	0	0	2,752,000	首发承诺	2014-2-25
王全	2,752,000	0	0	2,752,000	首发承诺	2014-2-25
李雪	2,752,000	0	0	2,752,000	首发承诺	2014-2-25
张海汀	2,752,000	0	0	2,752,000	首发承诺	2014-2-25
潘玉琦	1,700,000	0	0	1,700,000	首发承诺	2014-2-25
张文霞	1,600,000	0	0	1,600,000	首发承诺	2012-2-25
郑玲	700,000	0	0	700,000	首发承诺	2012-2-25
王国友	666,667	0	0	666,667	首发承诺	2012-2-25
张中炜	294,666	0	0	294,666	首发承诺	2012-2-25
李太平	200,000	0	0	200,000	首发承诺	2012-2-25
钱意清	133,333	0	0	133,333	首发承诺	2012-2-25
黄永康	133,333	0	0	133,333	首发承诺	2012-2-25
王玉平	106,667	0	0	106,667	首发承诺	2012-2-25
富饶	106,667	0	0	106,667	首发承诺	2012-2-25
查振国	106,667	0	0	106,667	首发承诺	2012-2-25
张新群	80,000	0	0	80,000	首发承诺	2012-2-25
温州中科福泉创业投资有限责任公司	8,889,793	0	0	8,889,793	首发承诺	2012-2-25
江阴中科科瑞创业投资有限公司	5,110,207	0	0	5,110,207	首发承诺	2012-2-25
合计	100,000,000	0	0	100,000,000	—	—

(二) 证券发行与上市情况

1、到报告期末为止前3年证券发行情况

2008年9月,为了进一步优化公司的股权结构,公司引入机构投资者。2008年8月8日,温州中科福泉创业投资有限责任公司、江阴中科科瑞创业投资有限责任公司与公司及其10名股东签订《增资合同》,温州中科福泉创业投资有限责任公司、江阴中科科瑞创业投资有限责任公司以现金6,300万元认缴新增注册资本195.3488万元。本次增资完成后,公司有限注册资本由1,200万元增至1,395.3488万元。(见《招股说明书》第42页)

2008年9月,公司资本公积金转增资本。2008年9月16日,公司经股东会审议通过,以截至2008年9月16日的资本公积金6,104.6512万元向全体股东按各自股权比例转增资本,注册资本由1,395.3488万元增至7,500万元。(见《招股说明书》第43页)

2009年6月,公司进行第二次股权转让。2009年6月15日,公司经股东会审议通过,原股东潘峰将其127.5万元出资转让给其父亲潘玉琦,价格为出资额;原股东张文霞将其189.6万元出资分别转让给新股东郑玲、王国友、张中炜、李太平、钱意清、黄永康、王玉平、富饶、查振国、张新群等10人,经转让双方协商确定,价格为出资额的1.2倍。同日,潘峰与潘玉琦、张文霞与郑玲等10人分别签订《股权转让协议》。(见《招股说明书》第43页)

2009年9月,公司整体变更为股份公司。2009年8月6日,公司经股东会审议通过,由原股东作为发起人,以截至2009年6月30日经审计的账面净资产131,220,674.49元为基准,按1:0.762075的比例折为10,000万股,余额31,220,674.49元计入资本公积,有限公司整体变更为股份公司,注册资本10,000万元。(见《招股说明书》第45页)

2、报告期截止后的证券发行与上市情况

2011年1月24日,经中国证券监督管理委员会《关于核准华油惠博普科技股份有限公司首次公开发行股票批复》(证监许可[2011]138号)核准,本公司公开发行不超过3,500万股新股。本次发行采用网下向询价对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式,其中网下配售700万股,网上定价发行2800万股,发行价格为26.00元/股。本次发行股票于2011年2月21日完成。

2011年2月23日,经深圳证券交易所《关于华油惠博普科技股份有限公司

人民币普通股股票上市的通知》（深证[2011]64 号文）批准，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所上市，股票简称“惠博普”，股票代码“002554”；其中上网定价公开发行的 2800 万股自 2011 年 2 月 25 日起在深圳证券交易所中小企业板上市交易，其余向询价对象配售的 700 万股限售三个月于 2011 年 5 月 25 日上市交易。

公司首次公开发行股票并上市后，公司总股份由 10000 万股变更为 13500 万股。

3、公司无内部职工股

二、股东和实际控制人情况

（一）报告期末股东总数及前 10 名股东、前 10 名无限售条件股东持股情况

股东总数		23			
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	22.70%	22,704,000	22,704,000	0
白明垠	境内自然人	17.20%	17,200,000	17,200,000	0
潘峰	境内自然人	13.44%	13,436,000	13,436,000	0
肖荣	境内自然人	11.70%	11,696,000	11,696,000	0
温州中科福泉创业投资有限责任公司	境内非国有法人	8.89%	8,889,793	8,889,793	0
江阴中科科瑞创业投资有限责任公司	境内非国有法人	5.11%	5,110,207	5,110,207	0
孙河生	境内自然人	4.13%	4,128,000	4,128,000	0
王毅刚	境内自然人	2.75%	2,752,000	2,752,000	0
王全	境内自然人	2.75%	2,752,000	2,752,000	0
李雪	境内自然人	2.75%	2,752,000	2,752,000	0
张海汀	境内自然人	2.75%	2,752,000	2,752,000	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		
—	0		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、白明垠、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。其他前10大股东不存在关联关系或一致行动关系。
------------------	--

（二）公司控股股东情况

报告期内，本公司控股股东未发生变更。

公司控股股东：黄松、白明垠、潘峰、肖荣四人在报告期内合计持股比例65.04%，处于绝对控股地位，同时，各方所持股权比例比较接近，不存在单一股东控制。因此，四人在股权关系上构成了对公司的共同控制。

黄松，中国国籍，无境外居留权。最近5年一直担任公司董事长，总经理。

白明垠，中国国籍，无境外居留权。最近5年一直担任公司董事，副总经理。

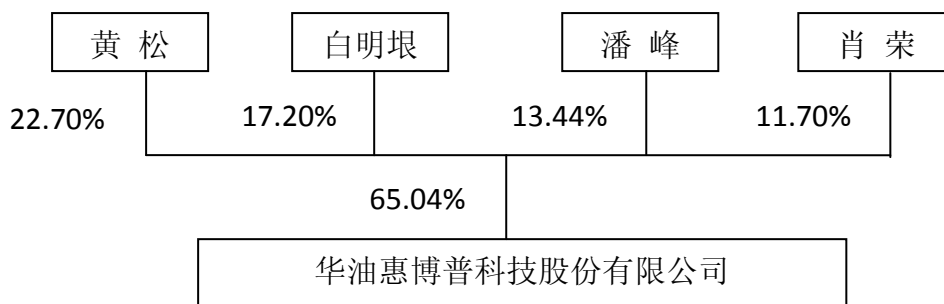
潘峰，中国国籍，无境外居留权。最近5年一直担任公司董事，副总经理。

肖荣，中国国籍，无境外居留权。最近5年一直担任公司董事，副总经理。

（三）公司实际控制人情况

公司实际控制人为黄松、白明垠、潘峰、肖荣；四人分别持有公司股份2270.40万股，1720.00万股，1343.60万股和1169.60万股，分别占公司首次公开发行前总股本10000.00万股的22.70%、17.20%、13.44%和11.70%。

公司实际控制人的简历情况，请参见“第五节、董事、监事、高级管理人员和员工情况”。公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图：



（四）其他持股在10%以上（含10%）的法人股东

截止报告期末，公司不存在持股百分之十以上的法人股东。

第五节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事、高级管理人员

(一) 董事、监事、高级管理人员基本情况表

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	变动原因	报告期内从公司领取的报酬总额(万元)税前	是否在股东单位或其他关联单位领取薪酬
黄松	董事长、总经理	男	48	2009年8月26日	2012年8月25日	22,704,000	22,704,000		55.1	否
白明垠	董事、副总经理	男	46	2009年8月26日	2012年8月25日	17,200,000	17,200,000		42.7	否
潘峰	董事、副总经理	男	41	2009年8月26日	2012年8月25日	13,436,000	13,436,000		40.3	否
肖荣	董事、副总经理	男	48	2009年8月26日	2012年8月25日	11,696,000	11,696,000		41.3	否
瞿绪标	董事	男	43	2009年8月26日	2012年8月25日	0	0		7.1 (津贴)	否
胡文瑞	独立董事	男	61	2009年12月12日	2012年8月25日	0	0		14.3 (津贴)	否
张树平	独立董事	男	69	2009年12月12日	2012年8月25日	0	0		14.3 (津贴)	否
刘力	独立董事	男	56	2009年12月12日	2012年8月25日	0	0		14.3 (津贴)	否
朱振武	独立董事	男	40	2009年12月12日	2012年8月25日	0	0		14.3 (津贴)	否
王全	监事会主席	男	49	2009年8月26日	2012年8月25日	2,752,000	2,752,000		34.1	否
刘立平	监事	男	37	2009年8月26日	2012年8月25日	0	0		不在本公司领薪	否
王毅刚	职工代表监事	男	45	2009年8月26日	2012年8月25日	2,752,000	2,752,000		30	否
郑玲	财务总监	女	52	2009年9月1日	2012年8月25日	700,000	700,000		34.1	否
张中炜	董事会秘书、副总经理	男	35	2009年9月1日	2012年8月25日	294,666	294,666		32.6	否
李雪	总经理助	男	42	2009年9月	2012年8月	2,752,000	2,752,000		32	否

	理			月 1 日	月 25 日					
张海汀	总经理助理	男	44	2009 年 9 月 1 日	2012 年 8 月 25 日	2,752,000	2,752,000		29.8	否
钱意清	助理财务总监	男	40	2009 年 9 月 1 日	2012 年 8 月 25 日	133,333	133,333		25.2	否
合计	—	—	—	—	—	77,171,999	77,171,999	—	461.5	—

(二) 董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历及在其他单位任职或兼职情况

1、董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

(1) 董事会成员

黄松先生：中国国籍，1963 年出生，本科学历，给排水高级工程师，为公司多项专利的发明人，曾获中国石油天然气总公司科技进步一等奖；1981 年至 1986 年分别在河南油田钻井公司、采油工艺研究所工作，任技术员；1986 年至 1998 年在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院工作，先后担任工程师、高级工程师等职；1998 年 10 月起历任北京华油惠博普科技有限公司（本公司的前身，简称“惠博普有限”）董事长、总经理；自 2009 年 9 月本公司成立至今，担任公司董事长、总经理。

白明垠先生：中国国籍，1965 年出生，研究生学历，机械工程高级工程师；1990 年至 1998 年在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院测试中心工作，担任主任工程师等职；1998 年 10 月起历任惠博普有限董事、副总经理；自 2009 年 9 月本公司成立至今，担任公司董事、副总经理。

潘峰先生：中国国籍，1970 年出生，研究生学历，注册自动化系统工程师；1993 年至 1998 年先后在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院研究室、仪表室工作，担任助理工程师等职；1998 年 10 月起历任惠博普有限董事、副总经理；自 2009 年 9 月本公司成立至今，担任公司董事、副总经理。

肖荣先生：中国国籍，1970 年出生，研究生学历，注册自动化系统工程师；1993 年至 1998 年先后在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院研究室、仪表室工作，担任助理工程师等职；1998 年 10 月起历任惠博普有限董事、副总经理；自 2009 年 9 月本公司成立至今，担任公司董事、副总经理。

瞿绪标先生：中国国籍，1968 年 6 月出生，工商管理硕士，注册会计师，曾在新疆财政科学研究所、新疆自治区财政厅从事研究工作，曾任华冠科技

(600371)副总经理、三北种业有限公司董事、副总经理，现任深圳市中科招商创业投资管理有限公司执行副总裁、北京锐安科技有限公司董事、北京恒通创新木赛科技股份有限公司董事、福州宏东远洋渔业有限公司董事、浙江绿源木业股份有限公司董事、上海九晶电子材料有限公司董事、江苏东洋之花股份有限公司董事、新疆华西种业有限公司董事、上海双源货代有限公司董事长。2008年9月起担任惠博普有限董事，2009年9月本公司成立起担任董事。

胡文瑞先生：中国国籍，1950年出生，博士生导师，教授级高级工程师。国内油气田勘探开发专家，从事低渗透油气田勘探开发和工程管理40年，国务院特殊津贴专家。胡文瑞先生历任长庆石油勘探局采油二厂厂长，长庆石油勘探局开发副局长，长庆石油勘探局常务副局长、局长，中国石油长庆油田公司总经理，中国石油勘探与生产分公司总经理，中国石油天然气股份有限公司副总裁，现为中国石油企业协会会长。胡文瑞先生曾获国家科技进步一等奖1项，国家科技进步二等奖1项，省部级特等奖3项、一、二等奖8项，出版著作5部，发表论文52篇，主持重大工程规划和建设7项；曾获中国石油铁人科技成就银质奖、全国“五一”劳动奖章。曾当选中国共产党第十六次全国代表大会代表和第十届全国人大代表。2009年12月起担任本公司独立董事。

张树平先生：中国国籍，1942年出生，高级经济师。张树平先生从事石油企业管理工作30多年，曾历任江汉油田教育处政治处主任；江汉石油管理局党委宣传部副部长、部长；江汉石油管理局党委常委、局工会主席、副书记、副局长；江汉石油学院党委书记；新疆石油管理局党委常务副书记、克拉玛依市委副书记；大庆石油管理局党委常务副书记、大庆市委副书记；大庆石油管理局党委书记，大庆市委副书记；大庆石油管理局党委书记、局长，大庆市委副书记；黑龙江省政协副主席。2009年12月起担任本公司独立董事。

刘力先生：中国国籍，1955年9月出生，先后毕业于北京大学物理学专业、比利时天主教鲁汶大学应用经济系，并获得物理学硕士、工商管理硕士（MBA）学位，注册会计师。曾在北京大学经济学院经济管理系（1993年变更为北京大学光华管理学院）任职，先后担任讲师、副教授、教授、博士生导师、北京大学光华管理学院MBA项目主任，自2002年8月起任北京大学金融与证券研究中心副主任，自2007年9月起任北京大学光华管理学院金融系主任。现任中国冶

金科工股份有限公司独立董事、中原特钢股份有限公司独立董事。2009年12月起担任本公司独立董事。

朱振武先生：中国国籍，1971年9月出生，法律硕士，律师，曾先后就读于安徽大学和中国人民大学法学院。1993年参加工作以来，曾先后任国防科工委航天医学工程研究所（现中国航天员科研训练中心）政治部干事、中国人民解放军总政治部直属法律顾问处律师、中国人民解放军国防科工委政治部秘书、中国人民解放军总装备部政治部秘书，曾被评为首届“全军优秀律师”。现为北京市天银律师事务所高级合伙人、律师、中华全国律协金融证券专业委员会委员、北京市律协证券法律专业委员会副主任、北京市海淀区律师协会副会长、北京市律协执业纪律与执业调处委员会委员。目前还担任日信证券有限责任公司内核委员、首创证券有限责任公司内核委员、国联证券股份有限公司独立董事、奇瑞汽车股份有限公司独立董事。2009年12月起担任本公司独立董事。

（2）监事会成员

王全先生：中国国籍，1962年出生，本科学历，历任中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院工程师、高级工程师、副总工程师、副院长等职，上海纽福克斯汽车配件有限公司管理部经理。1994年荣获孙越崎科技教育基金青年科技奖。2003年6月到惠博普有限工作，历任董事、副总经理等职，2008年9月起担任惠博普有限监事，2009年8月起担任本公司监事会主席。

刘立平先生：中国国籍，1974年出生，本科学历，会计师，注册会计师。1995年参加工作，曾任中天华正（深圳）会计师事务所高级审计员、北京兴华会计师事务所一级项目经理。现任深圳市中科招商创业投资管理有限公司高级经理。2008年9月起担任惠博普有限监事，2009年8月起担任本公司监事。

王毅刚先生：中国国籍，1966年出生，本科学历，自动化仪表高级工程师。1989年参加工作，曾任河南油田采油二厂仪表自动化工程师，中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院仪表自动化工程师、高级工程师等职。2001年8月起担任惠博普有限工作，历任工控部经理、设计所副所长等职，现任公司设计所副所长。2009年8月起担任本公司监事（职工代表监事）。

(3) 高级管理成员

黄松先生：公司总经理，简历详见本节“（1）董事会成员”。

白明垠先生：公司副总经理，简历详见本节“（1）董事会成员”。

潘峰先生：公司副总经理，简历详见本节“（1）董事会成员”。

肖荣先生：公司副总经理，简历详见本节“（1）董事会成员”。

郑玲女士：中国国籍，1959 年出生，财务管理研究生学历，高级国际财务管理师，曾就职于中国石油大港油田信息中心，2000 年 8 月起惠博普有限工作，历任惠博普有限财务总监。2009 年 9 月起担任本公司财务总监。

张中炜先生：中国国籍，1976 年出生，硕士研究生学历，经济师。曾就职于中国石化河南油田职工大学、河南油田经济研究所、安东石油技术集团有限公司，2008 年起惠博普有限工作，曾任惠博普有限总裁助理兼总裁办主任。2009 年 9 月起担任本公司董事会秘书，2009 年 11 月起担任本公司副总经理。

李雪先生：中国国籍，1969 年出生，本科学历，高级工程师。曾就职于中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院，负责机械设计专业工作，2002 年起惠博普有限工作，历任任惠博普有限项目管理部经理、总经理助理，2009 年 9 月起担任本公司总经理助理。

张海汀先生：中国国籍，1967 年出生，本科学历，高级工程师。曾就职于中国石化河南油田技工学校、中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院，2003 年起惠博普有限工作，曾任惠博普有限设计所所长，2009 年 9 月起担任本公司总经理助理。

钱意清先生：中国国籍，1971 年出生，研究生学历，高级会计师。曾就职于北京城建集团、安东石油技术集团有限公司，2008 年起惠博普有限工作，任惠博普有限财务部经理，2009 年 9 月起担任本公司财务总监助理。

2、董事、监事、高级管理人员在其他单位任职情况

姓名	在其他单位任职情况	担任职务	与公司关系
黄松	北京惠博普能源技术有限责任公司	执行董事	公司全资子公司
	香港惠华环球科技有限公司	执行董事	公司全资子公司
白明垠	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	执行董事、总经理	公司全资子公司

	大庆科立尔石油技术服务有限公司	执行董事、总经理	公司全资子公司
	蒙古 HHI.LLC 公司	总经理	公司全资孙公司
潘峰	北京奥普图控制技术有限公司	执行董事、总经理	公司全资子公司
肖荣	北京惠博普能源技术有限责任公司	总经理	公司全资子公司
	北京奥普图控制技术有限公司	监事	公司全资子公司
瞿绪标	深圳市中科招商创业投资管理有限公司	执行副总裁	无
	北京锐安科技有限公司	董事	无
	北京恒通创新赛木科技股份有限公司	董事	无
	福州宏东远洋渔业有限公司	董事	无
	浙江绿源木业股份有限公司	董事	无
	上海九晶电子材料股份有限公司	董事	无
	江苏东洋之花股份有限公司	董事	无
	新疆华西种业有限公司	董事	无
	上海双源货代有限公司	董事长	无
胡文瑞	中国石油企业协会	会长	无
刘力	北京大学光华管理学院	金融系主任、教授、 博导	无
	中国冶金科工股份有限公司	独立董事	无
	中原特钢股份有限公司	独立董事	无
朱振武	北京市天银律师事务所	高级合伙人、律师	无
	国联证券股份有限公司	独立董事	无
	奇瑞汽车股份有限公司	独立董事	无
王全	北京惠博普能源技术有限责任公司	监事	公司全资子公司
刘立平	深圳市中科招商创业投资管理有限公司	业务总监	无
郑玲	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	监事	公司全资子公司
	大庆科立尔石油技术服务有限公司	监事	公司全资子公司

3、董事、监事、高级管理人员年度报酬情况

(1) 报告期内，董事、监事和高级管理人员按照其岗位职务确定其薪酬情

况，具体详见本节“（一）董事、监事、高级管理人员基本情况表”。

（2）获得公司股权激励的情况：不适用。

二、员工情况

报告期内，公司及全资子公司在册员工总数 388 人，无需要承担的离退休职工。员工的结构如下：

1、专业结构

分类	数量（人）	占员工人数比例
技术人员	174	45%
生产人员	90	23%
管理人员	56	15%
行政服务人员	23	6%
营销人员	32	8%
财务人员	13	3%
合计	388	100%

2、教育程度

分类	数量（人）	占员工人数比例
研究生	24	6%
本科	127	33%
大专	114	29%
高中及以下	123	32%
合计	388	100%

3、年龄结构

分类	数量（人）	占员工人数比例
30 岁以下	122	32%
30-40 岁	148	38%
40-50 岁	76	19%
50 岁以上	43	11%
合计	388	100%

第六节 公司治理结构

一、公司治理基本情况

公司根据《公司法》及其他有关法律、行政法规和规范性文件的要求，已建立了相互协调和相互制衡的法人治理结构，建立健全了股东大会、董事会、监事会、独立董事和董事会秘书制度，制定和完善了相关内部控制制度。报告期内，公司股东大会、董事会、监事会依法独立运作，相关人员能切实履行各自的权利、义务与职责，公司治理结构能够按照相关法律法规和《公司章程》规定有效运作，公司的治理结构符合中国证监会关于上市公司治理的相关规范性文件。

（一）关于股东、股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《上市公司股东大会规范意见》、《公司章程》、《股东大会议事规则》等法律法规的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，保障股东依法享有的知情权、分配权、质询权、建议权、提案权、表决权等基本权利，确保所有股东享有平等地位，平等权利，未出现违法违规的情况。

（二）关于控股股东与公司

公司控股股东严格根据《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》规范股东行为，通过股东大会行使股东权利，未发生超越股东大会及董事会而直接或间接干预公司经营与决策的行为，不存在控股股东占用公司资金的现象，也不存在公司为控股股东提供担保的情形。

（三）关于董事与董事会

报告期内，公司董事会成员 9 名，其中独立董事 4 名，董事会的人数及人员构成符合相关法律法规的要求。公司董事能够依据《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司董事行为指引》等相关规定召集召开董事会，各董事能够依法行使职权，认真履行

董事诚实守信、勤勉尽责的义务，认真出席董事会和股东大会。独立董事独立履行职责，维护公司整体利益，对重要及重大事项发表独立意见。

（四）关于监事与监事会

报告期内，公司监事会成员 3 名，其中职工代表 1 名，监事会的人数及构成符合法律、法规的要求。公司监事会依据《公司章程》、《监事会议事规则》等法律法规认真履行自己的职责，出席股东大会、列席董事会；按规定的程序召开监事会，对公司重大事项、财务状况、董事和高级管理人员的履行职责的合法合规性进行监督，切实履行了监事会职责。

（五）关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露管理办法》，明确了公司的董事、监事、高级管理人员应当忠实、勤勉地履行职责，保证披露信息的真实、准确、完整、及时、公平。公司董事长为信息披露工作第一责任人，董事会秘书为信息披露工作主要责任人，负责管理信息披露事务；公司及相关责任人严格按照有关规定，真实、准确、完整、及时地披露有关信息，确保公司所有股东公平地获得公司相关信息。

（六）关于相关利益者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现股东、员工、社会等各方利益的均衡，以推动公司持续、稳定、健康地发展。

二、公司董事长、独立董事及其他董事履职情况

报告期内，公司董事长积极推动公司内部各项制度的制定和完善，加强董事会建设，依法召集、主持董事会会议，从而保证了报告期内的历次董事会会议能够依法、正常、有效的召开。董事长没有从事超越其职权范围的行为，能够积极督促董事会决议的执行，能够保证独立董事和董事会秘书的知情权，为其履行职责创造了良好的工作条件。

报告期内，公司四名独立董事本着对全体股东负责的态度，按照《公司法》《证券法》、《上市公司治理准则》等法律法规和《关于在上市公司建立独立董事

制度的指导意见》、《公司章程》等相关要求，恪尽职守、廉洁自律、忠实勤勉、依法严格履行了职责，出席了公司召开的历次董事会会议，并依自己的专业知识和能力作出独立、客观、公正的判断，确保公司董事会决策的科学性、客观性、公正性；参与公司的战略发展、内部控制、重大经营决策，提高了公司决策的科学性。

报告期内，公司四名独立董事对公司董事会议案及公司其他事项没有提出异议。

报告期内公司第一届董事会共召开了 7 次会议，董事出席会议情况如下：

董事姓名	具体职务	应出席次数	现场出席次数	以通讯方式参加会议次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自出席会议
黄松	董事长、总经理	7	7	0	0	0	否
白明垠	董事、副总经理	7	7	0	0	0	否
潘峰	董事、副总经理	7	7	0	0	0	否
肖荣	董事、副总经理	7	7	0	0	0	否
瞿绪标	董事	7	7	0	0	0	否
张树平	独立董事	7	7	0	0	0	否
胡文瑞	独立董事	7	7	0	0	0	否
刘力	独立董事	7	7	0	0	0	否
朱振武	独立董事	7	7	0	0	0	否

三、独立性情况

报告期内，公司严格按照《公司法》和《公司章程》等法律法规的要求规范运作，逐步建立健全法人治理结构，在资产、人员、财务、机构、业务等方面与控股股东相互独立，公司拥有独立完整的业务系统和自主经营的能力，具体情况如下：

（一）资产完整

公司拥有独立的办公场所、厂房及辅助设施和配套设备，拥有独立完整的研发、设计、采购、销售业务体系；拥有独立的商标、专利、专有技术、软件著作权等无形资产。

（二）人员独立

公司和各控股子公司设有专门的人力资源管理部，建立了独立的人事档案，独立进行劳动合同、人事及工资管理，独立负责公司员工的聘任、考核和奖惩。

公司董事、监事、高级管理人员均依合法程序选举或聘任，不存在大股东超

越公司董事会和股东大会作出人事任免决定的情况。公司总经理、副总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员和核心技术人员均专职在公司工作并领取报酬，均不存在公司外单位担任行政职务的情况或领取报酬的情况。

（三）财务独立

公司和各控股子公司设有设立了独立的财务部门，并按照相关法律、法规的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，建立了相应的内部控制制度，并独立作出财务决策。公司和各控股子公司在银行分别开户，拥有独立的银行账号并依法独立纳税。

（四）机构独立

公司设有股东大会、董事会、监事会以及公司各级管理部门等机构，独立行使经营管理职权。公司和各控股子公司按照各自的《公司章程》和相关规定独立运作并承担相应的法律责任。

（五）业务独立

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，公司具有完整的研发、设计、采购、销售业务体系和直接面向市场独立经营的能力，不存在依赖实际控制人、控股股东或其他关联方的情况。

四、公司内部控制制度的建设和执行情况

（一）公司内部控制环境

1、治理机构

按照《公司法》、《证券法》和《公司章程》的规定，公司已经建立了股东大会、董事会和监事会及相应的议事规则，形成了完善的法人治理结构。

股东大会是公司最高权力机构，全体股东特别是中小股东通过股东大会行使股权权利。

董事会是公司的常设决策机构，向股东大会负责，对公司经营活动中的重大决策问题进行审议并做出决定，或提交股东大会审议。董事会下设提名委员会、薪酬与考核委员会、战略委员会、审计委员会4个专门委员会，对公司重大事项提出专业建议和意见，提请董事会审议，进一步提升了董事会决策的科学性。

监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、总经理的行为以及公司财务进行监督，对股东大会负责并报告工作。

公司总经理由董事会聘任，在董事会的领导下，全面负责公司的日常经营管理活动，组织实施董事会决议。

公司管理层对内部控制制度的制定和有效执行负责，通过指挥、协调、管理、监督各职能部门行使经营管理权力，保证公司的正场经营运转。各职能部门实施具体生产经营业务，管理公司日常业务。

公司各部门作为业务管理和执行平台，具体负责实施公司的生产经营和管理工作，向公司管理层负责，具有相应所必须的经营管理权利，同时接受管理层的监督和控制。

2、机构设置及权责分配

公司设置了总裁办公室、人力资源管理部、证券法务部、市场开发部、项目管理部、技术开发部、财务计划部、采购管理部、设计所、内部审计部等职能部门，并制订了相应的岗位职责，各职能部门之间职责明确，相互协调。各部门之间相互制约、相互监督，同时坚固运营效率。

公司采用向个人分配控制职责的方法，建立了一整套执行特定职能（包括交易授权）的授权机制，确保每个人都清楚地了解报告关系和责任。为对授权使用情况进行有效控制及对公司的活动实行监督，公司建立了预算控制制度，能较及时地按照情况的变化及时修改会计系统的控制。财务部门通过各种措施来保证业务活动按照适当的授权进行，较合理地保证交易和事项能以正确的金额，在恰当的会计期间，较及时地记录于适当的账户，使财务报表的编制符合《企业会计准则》的相关要求。

3、内部审计

公司制定了《审计委员会实施细则》，在董事会下设立了审计委员会，由3名委员组成，独立董事占多数并担任主席，有1名独立董事是会计专业人士。主要监督公司内部审计制度及其实施；负责公司内部审计与外部审计之间的沟通；审核公司的财务信息；审查公司内部控制制度及对外重大关联交易。

公司设置了内部审计部并制定了《内部审计制度》。内部审计部独立承担内部审计职能。内部审计部的负责人由审计委员会提名、董事会任免。内部审计部

在董事会及审计委员会的领导下，定期向董事会及审计委员会递交工作报告，汇报内部审计活动的目标、职权、责任、审计计划开展情况，以及审计中的重要问题，包括重大风险披露、重大控制缺陷与改进事项、发现的舞弊情况等事项。

4、人力资源政策与实务

公司已建立和实施了较科学的任职资格、聘用、员工关系、培训、轮岗、绩效考核、奖惩、晋升和淘汰等人事管理制度和政策，并切实加强员工培训和继续教育，不断提升员工素质，使其能完成所分配的任务。

作为一家高科技企业，公司管理层高度重视特定工作岗位所需的能力水平的设定，以及对达到该水平所必需的知识能力的要求。为了适应当前人才需求日趋激烈的竞争，吸引高层次人才，公司在人才的引进方面，制定了严格的标准和政策，在使用上做到人尽其才、才尽其用。公司在劳动人事管理方面进行了改革，完善了以岗定薪、岗变薪异、优胜劣汰、能上能下的企业的竞争机制和人事考评制度，充分调动了广大员工的积极性。目前公司员工专业结构合理，受教育程度较高。截至2010年12月31日，公司共有技术员工174人，占全部员工人数的45%，其中国家级设计大师1人、享受国务院特殊津贴的教授级高级工程师2人，高级工程师21人，有4人次先后荣获国家及相关部委科技进步奖项。

公司还根据实际工作的需要，针对不同岗位展开多种形式的后期培训教育，使员工们都能胜任目前所处的工作岗位。

5、诚信和道德价值

诚信和道德价值观念是控制环境的重要组成部分，影响到公司重要业务流程的设计和运行。公司制定《员工手册》、《员工纪律处分条例》、《考核管理规范》等一系列内部规范，并通过严厉的处罚制度和高层管理人员的身体力行，将这些内部规范进行有效落实。

公司积极加强文化建设，培育积极向上的价值观和社会责任感，形成“科技创新，以人为本”的企业理念和“质量求生存、服务创信誉、管理增效益”的服务理念，赢得了客户赞誉。公司内部刊物《HBP内刊》已经成为建设、宣传企业文化、积极关注企业经营管理及员工的团队协作和工作生活的平台。董事、监事和高级管理人员在企业文化建设中发挥着主导作用。

6、治理层的参与程度

公司治理层的职责在《公司章程》和相关政策中已予以明确规定。治理层通过其自身的活动并在审计委员会的支持下，监督公司会计政策以及内部、外部的审计工作和结果。

7、管理层的理念和经营风格

“科技创新、以人为本”是公司的核心经营理念，公司始终认为拥有自主知识产权的核心技术是公司持续发展的基石。从公司起步至今，每一步的发展都以扎实的技术为后盾，避免与竞争对手陷入激烈的价格战，同时在行业内树立起良好的技术品牌形象。在公司经营中管理层坚持扎实稳健的风格，从市场开拓、采购管理、财务管理到日常办公管理，管理层始终强调规范化、制度化，这也确保公司在客户、供应商、政府有关部门以及员工中拥有较高的信任度，诚信经营已成为公司最主要的经营风格。

（二）风险评估过程

本公司制定了“以油气田设备系统开发业务为基础的集设备服务和工程技术服务能力于一身的综合性油气田服务公司”整体发展战略，并通过技术创新策略和国际化策略的实施实现公司的快速持续发展。依据整体战略，公司建立了较为系统的风险评估体系。在日常经营风险管理中，公司积极建立并完善各项管理制度，促进公司各项工作的规范化运作；对各部门、子公司管理制度的贯彻执行情况进行评价、考核，加强对其工作的督导、检查；对管理过程中发生的问题进行原因分析，提出改进建议，跟踪改进结果；关注现场呆滞物料处理情况的汇总与报告；组织、检查、推动QHSE管理工作，并对各子公司进行考核。确保公司可能遇到的包括经营、环境、财务等方面风险的可知、可防与可控，确保公司经营安全。

（三）控制活动与监督

公司按照《公司法》、《证券法》和《上市公司治理准则》等法律法规及其补充规定，制定了《信息披露管理办法》、《内部审计制度》、《关联交易决策制度》、《融资决策制度》、《日常生产经营决策制度》、《非日常经营交易事项决策制度》、《募集资金管理及使用制度》、《对外担保制度》、《控股子公

司管理制度》，建立健全了一系列的内部控制制度。公司制定的内部管理与控制制度以公司基本控制制度为基础，涵盖信息披露、关联交易、对外担保、对外投资、财务管理、生产管理、物资采购、产品销售、行政管理等整个生产经营过程。通过制度的制定和执行，公司在完善法人治理结构、提高自身素质、规范公司日常运作等方面取得了较大的进步，形成了规范的管理体系。

此外，公司定期对各项内部控制制度进行评价，一方面建立各种机制使相关人员在履行岗位职责时，能够在一定程度上获得内部控制有效运行的证据；另一方面通过外部沟通来证实内部产生的信息或者指出存在的问题。公司管理层高度重视内部控制的各职能部门和监管机构的报告及建议，并采取各种措施及时纠正控制运行中产生的偏差。

1、基本控制制度

公司治理方面，公司依据《公司法》、《上市公司章程指引》、《上市公司治理准则》等有关法律法规，制定了《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《独立董事工作制度》、《总经理工作细则》、《董事会秘书工作细则》等制度，形成了比较完善的治理框架文件。

2、信息披露的内部控制

公司制定了《信息披露管理办法》，详细规定了信息披露的原则、内容、程序、保密机制等，并明确了责任追究机制。公司按照法律法规的规定，指定了各部门及子公司重大信息内部报告义务人和信息联络人，采取多种方式及时、准确、公平地向投资者进行信息披露工作，确保贯彻执行披露信息相关制度。

3、财务控制

财务控制制度方面，公司制定了《惠博普会计制度》、《资金管理制度》、《财务岗位工作管理规范》、《预算管理制度》、《固定资产管理制度》、《报销管理规定》、《盘点管理制度》、《原材料和成品出入库规范》、《往来发票管理规范》等制度，建立健全了公司财务管理体制，实现公司经营的战略目标和长远发展计划，对公司的经营活动实施有效监控。

4、业务控制

(1) 基础管理方面

公司在各方面逐步建立了相应的管理规章制度，对公司的整体运行起到了保

驾护航的作用，特别是在生产经营管理方面尤其重视制度的管理建设，通过了质量、环境、职业健康体系的认证，从而保证了生产经营的规范化；随着公司内控体系的推进建设，各生产环节流程的控制不断趋于完善，从项目投标、签订合同、实施生产运行、设计、采购、加工制造、组装、交付使用到顾客回馈信息等整个项目过程控制进一步得到加强。

（2）采购供应管理方面

采购管理部制订了统一的供应商资格审核标准和新供应商引入机制，严格遵守《采购控制程序》等规章制度，具体情况如下：

①采购控制程序得到了全面执行

严格控制供货商筛选和管理；从严控制采购询价、合同的签订审核、合同的监督履行。

②质量控制工作

采购管理部对于采购质量控制十分严格，通过合同签订前的技术交流、产品确认，发货前的性能验证，交货时的跟踪验证，产品使用过程的跟踪，不合格品严格管理等一系列措施来保证产品的质量。

③采购成本控制

按照项目的总体进度安排，合理安排采购进展，通过优化谈判等措施，严格控制使用采购资金。

④内部流程控制

对采购过程的每个环节，进行流程控制。每一个工作节点都要求有操作、有审核、有监督，防止漏洞出现。

（3）生产管理方面

公司制定了《工程项目管理规范》、《项目投标管理规范》等制度，从项目的投标、策划、过程控制、分包商选择至投产等一系列过程基本按照管理规范的要求执行。确保工程项目的安全、环保、质量、进度、费用得到有效控制，不断的提高工程项目管理水平。

（4）质量管理方面

在质量管理方面，公司已形成一套比较完善的内部质量控制体系，QHSE管理文件和内部控制管理制度涵盖采购物料的质量管理、设计及生产过程的质量控

制、最终产品的质量控制等方面，公司日常的质量管理控制按照上述控制体系执行，记录基本齐全，设计方案、设备质量良好。

（5）销售管理方面

市场部依据内控管理体系的要求对流程进行梳理，通过完善制度体系建设来加强市场销售流程的控制，从而体现体系的科学严密。在执行中采取：以市场信息为基础，科学分析为导向，按照公司的总体目标，按年初制定的市场计划，对各项目需要达到什么效果，实现什么目的，以及部门相互的衔接等问题提出要求，对可以挖掘的有价值信息进行深入跟踪，在市场日常工作中充分体现和尊重人文关怀，结合实际，注重销售实施效果，同时认真细致地做好流程描述并认真按控制文件进行市场工作，确保市场销售工作的有效性和严谨性。

（6）人力资源方面

公司制定和实施了有利于公司可持续发展的人力资源政策，包括《人力资源管理制度》、《薪资及福利管理制度》、《员工出差管理规范》、《岗位职责和人员培训管理规范》等，建立和实施了较为科学的招聘录用、劳动合同、员工培训、绩效考核、工资福利等管理办法。人力资源管理方面具有较好的执行力和执行效果，基本能够满足公司经营管理需要。在今后的工作中，公司将在原有培训制度的基础上，通过定期和不定期的培训，强化董事、监事、高级管理人员对各项相关法律法规及规章制度的熟知，不断增强规范运作意识，提高公司治理水平。

5、资产管理控制制度

货币资金、存货、固定资产等实物资产的管理是公司财务管理重头，无论从制度建设还是控制设计、流程规范等方面都已形成体系，执行到位，不存在重大问题。

在建工程、无形资产等实物资产的控制设计、执行都在按照国家有关法律法规及内控指引要求严格执行。

6、对外投资管理、对外担保、关联交易控制制度

公司严格按照《公司法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《公司章程》等规定，对投资管理、董事会及股东大会在重大投资的审批权限作了明确规定，同时建立了严格的审查和决策程序，对投资的内部控制严格、充分、有效，未有违反《内部控制指引》、《公司章程》的情形发生。报告期内，公司未发生重大

投资情况。

对外担保管理，在日常经营管理中严格执行规定，保证了公司对对外担保的内部控制严格、充分、有效。报告期内，公司未发生对外担保行为。

关联交易管理，严格按程序审议、决策关联交易并及时、详细进行披露；加强和规范公司的资金管理，防止发生占用公司资金的行为，保护公司、股东及其他利益相关人的合法权益。报告期内，公司与关联单位发生的关联交易按交易额履行了董事会审议、报批程序；报告期内，未发生占用公司资金的行为。

7、对全资子公司的管理控制

公司制定了《控股子公司管理制度》，要求子公司按照公司制定的各项制度进行各项事务管理，对子公司的经营、人事、财务、资金等实现了有效控制和管理。

8、募集资金使用的内部控制

公司制定了《募集资金管理及使用制度》，对募集资金存储、审批、用途调整与变更、管理监督和责任追究等内容进行明确规定，以保证募集资金专款专用。

报告期内公司无涉及募集资金相关事项。

（四）信息系统与沟通

外部信息沟通方面，公司制定了《信息披露管理办法》、《投资者关系工作管理制度》，保证信息的及时、有效和顺畅。同时，公司重视与客户、供应商、相关监管部门和其他外部人士等进行信息的沟通和反馈，及时获取外部信息的工作；内部信息沟通方面，通过制定《网络信息管理规范》等相关制度，建立OA办公信息平台，及时传递内部信息和资料，制定了内部信息报告管理制度，确定信息报告义务人和联络人，保证内部信息及时、全面的沟通，使企业的决策正确性得到保证

（五）内部监督控制

公司制定《内部审计制度》、《内部控制制度》等一系列控制文件，对公司内部监督的范围、内容、程序等都做出了明确规定，建立了行之有效的内控流程，达到控制监督企业经营的目的。

内部审计部作为稽核监督机构，按照有利于事前、事中、事后监督的原则，专门负责对公司及控股子公司的经济运行质量、经济效益、内控制度、各项费用支出以及资产保护等进行监督并提出改善经营管理建议，确保内部控制的贯彻实施。

（六）内部控制相关情况

公司内部审计制度的建立和执行情况，包括制度建立、机构设置、人员安排、工作职能、工作监督以及工作成效等与《中小企业板上市公司内部审计工作指引》的要求一致。

内部控制相关情况	是/否/不适用	备注/说明（如选择否或不适用，请说明具体原因）
一、内部审计制度的建立情况		
1. 公司是否建立内部审计制度，内部审计制度是否经公司董事会审议通过	是	-
2. 公司董事会是否设立审计委员会，公司是否设立独立于财务部门的内部审计部门	是	-
3. （1）审计委员会成员是否全部由董事会组成，独立董事占半数以上并担任召集人，且至少有一名独立董事为会计专业人士。	是	-
（2）内部审计部门是否配置三名以上（含三名）专职人员从事内部审计工作	是	-
二、年度内部控制自我评价报告披露相关情况		
1. 公司是否根据相关规定出具年度内部控制自我评价报告	是	-
2. 内部控制自我评价报告结论是否为内部控制有效（如为内部控制无效，请说明内部控制存在的重大缺陷）	是	-
3. 本年度是否聘请会计事务所对内部控制有效性出具鉴定报告	否	见“四、公司认为需要说明的其他情况”
4. 会计事务所对公司内部控制有效性是否出具无保留结论鉴证报告。如出具非无保留结论鉴证报告，公司董事会、监事会是否针对鉴证报告涉及事项做出专项说明。	不适用	见“四、公司认为需要说明的其他情况”
5. 独立董事、监事会是否出具明确同意意见（如为异议意见，请说明）	是	-
6. 保荐机构和保荐代表人是否出具明确同意的核查意见（如适用）	是	-
三、审计委员会和内部审计部门本年度的主要工作内容与工作成效		
1. 日常工作。审计委员会每个季度召开一次会议，审议内部审计部门提交的工作计划和报告，并向董事会报告工作情况。2010年，审计委员会未发现重大问题。 2. 2011年2月21日，审计委员会在公司会议室审阅了公司内部审计部编制的内部审计报告认为：公司内部审计部出具的财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了公司2010年12月31日的财务状况以及2010年度的经营成果和现金流量。		

3. 2010 年审计工作。2011 年 1 月 5 日，审计委员会、公司独立董事与利安达会计师事务所有限责任公司协商，确定了公司 2010 年度财务报告审计工作的总体时间安排。

4. 对年度审计报告发表的意见。经审阅利安达会计师事务所有限责任公司出具的审计报告，审计委员会认为：利安达会计师事务所有限责任公司出具的审计报告在所有重大方面公允反映了公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。

5. 对续聘 2011 年度财务审计机构的肯定意见。2010 年度，利安达会计师事务所有限责任公司为公司提供了较好的年度审计服务。审计委员会建议继续聘任利安达会计师事务所有限责任公司为公司 2011 年度财务审计机构，提交董事会通过并召开股东大会决议。

四、公司认为需要说明的其他情况（如有）

按规定，会计师事务所每两年需对公司年度内部控制有效性出具鉴证报告。利安达会计师事务所有限责任公司对本公司 2009 年度的内部控制进行了审核，出具了利安达专字【2010】第 1123 号《内部控制鉴证报告》，同时利安达会计师事务所有限责任公司对本公司 2010 年上半年的内部控制进行了审核，出具了利安达专字【2010】第 1449 号《内部控制鉴证报告》。故本年度，会计师未对公司年度内部控制有效性进行鉴证，符合规定。

（七）改进和完善内部控制的措施

公司现有内部控制制度基本能够满足公司管理的要求，能够为编制真实、完整、公允的财务报表提供合理保证，能够为公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律法规和公司内部规章制度的贯彻执行提供保证，能够保护公司资产的安全、完整。为保证公司内控制度的长期有效性和完备性，公司拟采取以下措施进一步改进和完善内部控制制度：

1、不断加大公司董事、监事、高级管理人员及员工培训学习力度，树立风险防范意识，培育良好企业内部控制文化；

2、加强公司内部控制，优化业务流程，持续规范运作，及时根据相关法律法规的要求，修订和完善公司各项内部控制制度，进一步健全和完善内部控制体系；

3、强化内部控制制度的执行力，充分发挥审计委员会和内部审计部门的监督职能，定期和不定期地对公司各项内控制度进行检查，确保各项制度得到有效执行；

4、进一步完善公司治理结构，提高公司规范治理的水平，加强董事会下设各专门委员会的建设和运作，更好地发挥各委员会在专业领域的作用，进一步提高公司科学决策能力和风险防范能力。

5、深入加强对控股子公司风险控制，督促子公司加强内部控制，有效防范和控制风险；

6、加强内控制度的全面建设，加强监督检查，强化内控执行力度。

此外，公司应进一步关注内部各项管理制度的执行情况，加强内部控制工作，以便能更好地及时发现问题并提出整改计划。为了进一步加强公司内控和下一步整改，公司将继续提高加强内控体系的思想认识，提高公司规范运作水平；将持续地对公司各项内控制度进行检查，推进内部控制各项工作不断深化，促进公司经营发展；将继续加强信息披露管理，接受监管部门的监督检查，切实保障投资者的合法权益。

按照公司《内部控制制度》的规定，通过不断反复自查、整改落实、改进薄弱环节、治理不足之处，不断完善公司治理结构，进一步提高公司规范运作水平，把公司建设成内部治理机制完善、外部形象诚信可靠的现代化上市公司。

（八）内控制度自我评价

1、董事会意见

通过全面的检查和监督，公司董事会认为：公司结合自身经营特点，已制定了一系列的内部控制制度，公司内部控制体系已经建立健全，符合有关法律法规和证券监管部门的要求，并得到有效执行，能够对编制真实公允的财务报表提供合理的保证，能够对公司各项业务的健康运行及公司经营风险的控制提供保证。公司内部控制是有效的。

本部分详细内容请参见与本年报同时披露的公司《2010 年度内部控制自我评价报告》。

2、监事会对公司内部控制自我评价报告的意见

监事会对公司2010年度内部控制的自我评价报告发表如下审核意见：公司建立了较为完善的内部控制制度体系并能有效执行，公司内部审计部门及人员配备到位，保证公司内部控制的执行及监督作用。公司内部控制自我评价全面、真实、准确，反映了公司内部控制的实际情况。

3、独立董事关于公司内部控制自我评价报告的独立意见

经核查，公司已建立了完善的内部控制制度体系，并能得到有效的执行。公司内部控制自我评价报告真实、客观反映了公司内部控制制度的建设及运行情况，公司内部控制是有效的。

本部分详细内容请参见与本年报同时披露的公司《第一届董事会2011年第三次会议相关议案的独立董事意见》。

（九）保荐机构对内控制度自我评价报告的核查意见

南京证券有限责任公司出具了《南京证券有限责任公司关于华油惠博普科技股份有限公司〈2010年度内部控制自我评价报告〉的核查意见》，认为：“华油惠博普科技股份有限公司现有的内部控制制度符合我国有关法律、法规和规范性文件的相关要求，公司已建立了相对较为完善的内部控制体系并能得到有效的执行。华油惠博普科技股份有限公司出具的《2010年度内部控制自我评价报告》真实、客观地反映了其内部控制制度的建设及运行情况。”

五、高级管理人员的考评及激励情况

报告期内，公司薪酬与考核委员会依据高级管理人员的岗位、职责、工作范围，参照同地区、同行业或竞争对手相关岗位的薪酬水平，研究和审查公司高级管理人员的薪酬政策和方案；审查公司高级管理人员的职责履行情况并对其进行年度绩效考评，根据评价结果拟定年度薪酬方案、进一步奖惩方案，提交董事会审议，监督方案的具体落实。公司董事会薪酬与考核委员会认为：公司所披露的薪酬真实、准确，与薪酬与考核委员会的考核结果一致。

六、公司内控制度建设及建立年报信息披露重大差错责任追究制度的情况

2011年3月23日，公司第一届董事会2011年第二次会议审议通过了《对外投资管理办法》、《重大信息内部报告制度》、《董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度》、《规范与关联方资金往来管理制度》、《独立董事年报工作制度》、《审计委员会年报工作规程》、《年报信息披露重大差错责任追究制度》、《内幕信息知情人员报备制度》、《高级管理人员薪酬制度》，公司内控制度得到进一步完善。《年报信息披露重大差错责任追究制度》明确规定了年报信息披露和临时公告信息披露重大差错责任，为进一步完善信息披露管理制度，加大对年报信息及临时公告披露责任人的问责力度，提高年报信息及临时公告披露的质量发挥了重要作用。

第七节 股东大会情况简介

报告期内，本公司召开了一次年度股东大会和一次临时股东大会。股东大会的通知、召集、召开均严格按照《公司法》和《公司章程》规定的程序和要求进行。具体情况如下：

一、2010 年第一次临时股东大会

公司于 2010 年 2 月 11 日在公司总部会议室举行 2010 年第一次临时股东大会，出席会议的股东及股东授权代表共 23 人，合计代表占本公司股份总数 100% 的股份。本次大会的召集、召开符合国家有关法律、法规和公司《章程》的规定。本次大会审议并通过了以下议案：

- 1、《关于申请首次公开发行 3500 万股人民币普通股股票并在深圳证券交易所上市的议案》
- 2、《关于首次公开发行股票募集资金投资项目及其可行性的议案》
- 3、《关于授权董事会办理首次公开发行股票并在深圳证券交易所上市具体事宜的议案》
- 4、《关于制定〈公司章程（草案）〉的议案》

二、2009 年度股东大会

公司于 2010 年 4 月 24 日在公司总部会议室举行 2009 年度股东大会，出席会议的股东及股东授权代表共 23 人，合计代表占本公司股份总数 100% 的股份。有关法律、法规和公司《章程》的规定。本次大会审议并通过了以下议案：

- 1、华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度董事会工作报告
- 2、华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度监事会工作报告
- 3、华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度财务决算报告
- 4、华油惠博普科技股份有限公司 2010 年度预算报告
- 5、华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度利润分配预案
- 6、关于续聘公司 2010 年度财务审计机构的议案

第八节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

(一) 公司总体经营情况的回顾

项目	2010年	2009年	同比增减
营业收入(元)	296,393,820.68	235,844,147.81	25.67%
营业利润(元)	75,321,659.14	58,984,036.55	27.70%
净利润(元)	66,874,808.63	53,163,327.11	25.79%

报告期内,公司产品的市场呈现显著的上升态势,特别是三大石油公司海外战略的一系列突破为公司提供了巨大的市场机遇;公司高温高压测试装备、储罐清洗装备等新产品的市场认知度大大提升;同时,公司也加大了各项产品的市场推广力度,取得了良好的成效。依托这些积极因素,2010年公司营业收入达到2.96亿元,较2009年度增长25.67%;营业利润达到7532万元,较2009年度增长27.70%;净利润实现6687万元,较2009年度增长25.79%,总体保持了稳步快速的增长势头。

油价的高位运行、海外石油产能建设的加速、国家安全环保政策的出台为公司业务的持续增长提供了良好机遇。公司将通过制造能力的加强、营销网络特别是海外市场推广体系的完善进一步提高企业的综合竞争实力,牢牢把握的市场商机,实现公司的长期快速发展。

(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,属于油气田装备与技术服务业。公司根据产品应用情况将业务分成油气处理系统、油田开采系统、油田环保系统和油田工程技术服务系统四个板块。

1、主营业务按照业务板块分类情况

公司有四大业务板块,分别是油气处理系统,油田开采系统,油田环保系统和油田工程技术服务,各业务板块营业收入构成如下:

板块名称	2010年度	2009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	122,441,159.16	41.31%	94,179,716.89	39.93%	30.01%	1.38%
油田开采系统	69,887,092.52	23.58%	41,842,405.81	17.74%	67.02%	5.84%
油田环保系统	51,427,425.89	17.35%	60,796,509.99	25.78%	-15.41%	-8.43%
油田工程技术 服务系统	52,638,143.11	17.76%	39,025,515.12	16.55%	34.88%	1.21%
合计	296,393,820.68	100%	235,844,147.81	100%	25.67%	100%

报告期内，公司主营业务收入保持良好的增长趋势，收入较上年增加 25.67%，其中油气处理系统仍占据公司收入龙头地位，占比达到 41.31%，收入同比幅度更达 30.01%，主要原因是海外油气田特别是中石油伊朗、伊拉克项目开始进入开发阶段在 2010 年为公司提供了大量的订单；未来，海外市场将带给该类产品巨大的增长空间。

油田开采系统成为 2010 年增长最为迅猛的一个业务板块，收入同比增长 67.02%，主要是由于高温高压测试装备 2010 年取得较大突破，一方面该项产品进入科威特、阿尔及利亚两个非三大石油公司市场，另一方面取得了中石油累计近 8000 万的订单。2010 年仅测试装备实现收入就达 5900 余万元，随着该项产品进一步推向国际市场，未来可能成为公司业务的一个重要增长点。

油田环保系统产品是公司的新产品，其应用价值正被客户不断认可。此板块主要有储油罐自动机械清洗装备和含油污泥处理装备两类，比较而言，储油罐清洗装备已获得市场广泛认可，需求正迅速放大，2010 年储油罐清洗设备实现收入近 3000 万元。而含油污泥装备在 2010 年实现收入有所下降主要系部分项目跨期实施造成。但值得一提的是，移动式含有污泥处理装备在 2010 年开发成功并实现收入 1600 余万元，此项产品的市场前景更为广阔，并且可以为公司带来向服务业拓展的机会。随着国家“十二五”期间国家强制环保政策的出台，公司看好此类产品的增长，并正积极开发安全环保类新产品；

油田工程技术服务收入同比增长 34.88%，显示出该板块的潜力和活力。近年来石油公司加大了信息化建设步伐，自动化工程业务市场机遇大幅上升。同时，公司正着力筹备储油罐清洗与污泥处理的服务和设备租赁业务，未来工程技术服务将成为公司增长的重要补充。

2、主营业务收入按区域分布情况

报告期内公司主营业务收入按区域分布如下：

地区名称	2010 年度		2009 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	77,245,723.71	26.06%	35,185,913.58	14.92%	119.54%	11.14%
东北	32,688,618.58	11.03%	58,421,074.45	24.77%	-44.05%	-13.74%
华东	27,595,103.41	9.31%	23,362,322.30	9.91%	18.12%	-0.60%
中南	14,434,645.17	4.87%	16,055,453.97	6.81%	-10.10%	-1.94%
西南	1,580,789.21	0.53%	778,501.75	0.33%	103.06%	0.20%
西北	1,547,008.56	0.52%	5,741,617.90	2.43%	-73.06%	-1.91%
国内小计	155,091,888.64	52.33%	139,544,883.95	59.17%	11.14%	-6.84%
海外	141,301,932.04	47.67%	96,299,263.86	40.83%	46.73%	6.84%
合计	296,393,820.68	100.00%	235,844,147.81	100.00%	25.67%	-

报告期内，公司国内外业务收入均有增长，其中海外业务增长迅猛，较 2009 年增幅超过 46%，国际市场正逐渐成为公司业务发展的主战场，这主要是金融危机后油价持续上升，全球石油开发进入新一轮高潮，对石油相关装备和产品的需求快速上升所致。特别，金融危机为我国三大石油公司收购兼并海外油气田提供了机遇，期间三大石油公司收获了前所未有的一些列重大项目，这些项目的陆续投入建设更为中国的石油装备企业提供的更有利的商机。

在国内，区域收入呈现出了较大的波动性，主要是由于我国石油资源的储藏条件不好，油藏多呈现小区块，不连续、点状分布的地质特征。与此相对应，国内各油田对装备的投资需求呈现多样性特征，加之本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，在时间序列上呈现不连续性的特征。再加上公司收入总体规模较小，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。

从区域性角度来看，近几年公司的业务增长将主要依托两点，一是海外市场，公司的油气处理系统装备、高温高压测试装备等成熟产品将获得巨大市场机遇，未来 5-10 年可能保持持续快速增长；二是国内市场，储罐清洗、含油污泥处理等环保类新产品国内市场呈现逐渐放大的态势，前景看好。

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	2010 年度		2009 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	64,641,554.96	40.63%	57,370,298.98	44.79%	12.67%	-4.16%
油气田开采系统	39,361,006.25	24.74%	25,320,311.24	19.77%	55.45%	4.97%
油田环保系统	27,645,552.17	17.37%	26,951,864.11	21.04%	2.57%	-3.67%
油田工程技术服 务系统	27,464,709.51	17.26%	18,447,201.75	14.40%	48.88%	2.86%
合计	159,112,822.89	100.00%	128,089,676.08	100.00%	24.22%	

报告期内，公司产品毛利及毛利率情况如下：

板块名称	2010 年度		2009 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	57,799,604.20	47.21%	36,809,417.91	39.08%	57.02%	20.8%
油田开采系统装备	30,526,086.27	43.68%	16,522,094.57	39.49%	84.76%	10.61%
油田环保系统装备	23,781,873.72	46.24%	33,844,645.88	55.67%	-29.73%	-16.93%
油田工程技术服务	25,173,433.60	47.82%	20,578,313.37	52.73%	22.33%	-9.31%
综合毛利率	137,280,997.79	46.32%	107,754,471.73	45.69%	27.40%	0.63%

报告期内，公司产品和服务总体保持了较高的盈利水平，主营业务成本与主营业务收入同步增长，产品的综合毛利率稍有提升，但变化不大。

按照业务板块来看，各业务板块毛利水平存在一定的变化。其中，油气处理系统毛利率增幅较大，达到 20.8%，主要系海外项目大幅增加，海外项目较国内项目规模大、价格高，因此毛利较高；

油气开采系统业务毛利率也有一定增长，较 2009 年增长 10.61%，主要系高温高压测试装备收入占比较高的原因，该产品技术水平国内领先、国际先进，技术的优势带来了毛利的附加值。

油田环保系统业务毛利率有明显下降，主要系毛利较高的含油污泥处理装备收入下降所致，由于项目实施进度问题，公司 2010 年仅有一个移动式污泥处理装备确认收入，收入金额 1600 多万，而 2009 年污泥处理装备收入达 4100 余万元，毛利率超过 55%。相比之下，储罐机械清洗的毛利水平较低，2010 年为 42%。

油田工程技术服务的毛利水平也有一定的下降，究其原因，一是油井作业服务尚处于起步阶段，收入和成本基本持平；二是自动化工程服务增长较快，但毛

利略有下降，从 56% 下降到 51%。

4、订单获取和执行情况（订单金额含税）

项目	2010 年	2009 年度	本年比上年增长比例
上期末在手合同金额	11,419.36	7,282.52	56.81%
本期新签合同金额	47,687.59	31,061.08	53.53%
本期确认收入的合同金额	33,614.17	26,924.23	24.85%
期末在手合同金额	25,492.78	11,419.36	123.24%

报告期内，公司新签订单和年末在手订单大幅增加，分别达到 4.7 亿元和 2.5 亿元，较上年分别增长 53% 和 123%，说明公司正迎来一个快速发展的机遇。由于公司的项目实施周期通常为 3-6 个月，并且随着单笔订单金额的扩大，实施周期呈扩大之势，因此订单增长速度明显快于收入增长速度。

另外，公司项目实施周期基本都在 1 年以内，因此 2010 年年末在手订单绝大多数均将在 2011 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）	占比	应收账款（元）	占公司应收账款余额的比重
AL-WAHA PETROLEUM CO.,LTD	44,476,787.93	15.01%	18,754,207.95	10.93%
中国石化集团保定石油化工厂	20,247,862.70	6.83%	7,714,000.00	4.49%
National Petroleum Services Co.(K.S.C.C)	19,522,460.92	6.59%	19,516,567.08	11.37%
廊坊泛华石化设备有限公司	18,931,623.64	6.39%	2,215,000.00	1.29%
中国石油集团长城钻探工程有限公司物资分公司	17,179,486.96	5.80%	16,873,270.00	9.83%
合计	120,358,222.15	40.62%	65,073,045.03	37.91%

报告期内，前五名客户的销售收入占公司营业收入 40.62%，且五名客户占比分布较为均匀，仅 AL-WAHA PETROLEUM CO.,LTD 超过公司年度营业收入的 10%，说明公司对关键客户不存在重大依赖的情况。

但与前述收入区域性原因相同，公司产品单项金额较大，且多属于客户固定资产投资，客户投资的计划性和周期性会造成年度客户排名变化较大的情况。近期，这一情况可能不会有大的改变。

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等的情况。

6、公司前五名供应商的采购额情况

报告期内，公司前五名供应商采购额情况如下：

供应商名称	采购额（元）	年度采购总额占比	预付账款	占公司预付账款的比重
OPTO22	11,222,910.84	5.36%	-	-
四川石油天然气建设工程有限责任公司	11,170,070.32	5.33%	-	-
KANWASHOUJICO.,LTD	8,158,852.80	3.89%	277,909.20	1.27%
舞钢市华洋物资有限公司	7,845,051.42	3.74%	-	-
苏州纽威阀门股份有限公司	6,245,447.00	2.98%	6,075.00	0.02%
合计	44,642,332.38	21.31%	283,984.20	1.29%

报告期内，公司前五名供应商采购总额占比为 21.31%，且前五名供应商采购额占比较为均匀，公司对关键供应商不存在重大依赖的情况。

由于公司产品以非标准化的集成成套装备为主，客户的实际需求差别较大，同时公司总体规模较小，而订单单项金额较大，这些原因共同导致了每年公司供应商的排名变化较大。但公司的供应商管理已实行严格准入制，随着公司规模的扩大，供应商的稳定性将有所增强，这对于公司产品质量、供货周期、谈判能力均将有所改善。

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供应商也无直接或间接拥有权益等的情况。

（三）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	2010年12月31日		2009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	120,474,000.11	25.83%	77,414,315.56	21.87%	55.62%	3.96%
应收票据	7,400,000.00	1.59%	3,150,000.00	0.89%	134.92%	0.70%
应收账款	165,673,509.65	35.52%	150,140,784.90	42.41%	10.35%	-6.89%
预付款项	21,949,790.73	4.71%	15,945,749.87	4.50%	37.65%	0.21%
其他应收款	15,183,589.07	3.26%	2,062,271.81	0.58%	636.26%	2.68%
存货	41,193,248.31	8.83%	28,556,363.21	8.07%	44.25%	0.76%
流动资产合计	371,874,137.87	79.73%	277,269,485.35	78.32%	34.12%	1.41%
固定资产	53,564,329.75	11.48%	44,600,259.32	12.60%	20.10%	-1.12%
在建工程	22,516,609.59	4.83%	17,986,700.82	5.08%	25.18%	-0.25%
无形资产	15,166,329.00	3.25%	12,499,914.60	3.53%	21.33%	-0.28%
长期待摊费用	7,087.26	0.00%	44,330.58	0.01%	-84.01%	-0.01%
递延所得税资产	3,275,345.99	0.70%	1,612,541.78	0.46%	103.12%	0.24%
非流动资产合计	94,529,701.59	20.27%	76,743,747.10	21.68%	23.18%	-1.41%
资产总计	466,403,839.46	100.00%	354,013,232.45	100.00%	31.75%	

报告期末，公司资产总额有较大幅度增长，表现为货币资金、应收票据、应收账款、预付账款、其他应收款、存货、固定资产、在建工程、无形资产、递延所得税资产都有较大幅增长。货币资金增长主要为公司订单增加，其他货币资金中的履约保函存款及保证金存款有较大幅度增长；其他应收款大幅度增长主要为公司前期上市费用、应收出口退税（增值税）通过该科目核算且金额较大而导致与上年同比增幅加大；应收账款和应收票据的增长主要是收入规模扩大而相应增长；预付账款、存货增长主要是提前适当储备和采购所致；固定资产、在建工程无形资产增长主要是公司增加机器设备投入以及大庆基地建设所致。公司资产主要由货币资金、应收账款、存货、固定资产等组成，全部是与主营业务相关的资产，期末流动资产占比较大。随着公司首次公开发行股票的成功，资产结构和资产规模将出现显著改善和提高。

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	2010年12月31日		2009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	65,000,000.00	34.24%	50,000,000.00	34.51%	30.00%	-0.27%
应付账款	90,550,561.48	47.70%	71,541,981.08	49.37%	26.57%	-1.67%
预收款项	4,765,355.96	2.51%	5,918,072.39	4.08%	-19.48%	-1.57%
应付职工薪酬	8,394,276.26	4.42%	4,502,219.14	3.11%	86.45%	1.31%
应缴税费	16,137,136.45	8.50%	12,441,012.63	8.59%	29.71%	-0.09%
应付利息	111,028.20	0.06%	73,307.50	0.05%	51.46%	0.01%
其他应付款	4,862,335.28	2.56%	429,406.20	0.30%	1032.34%	2.26%
流动负债合计	189,820,693.63	100%	144,905,998.94	100%	31.00%	-
负债合计	189,820,693.63	100%	144,905,998.94	100%	31.00%	-

报告期末，短期借款和应付利息的增长主要因为经营需要增加流动资金贷款所致；应付职工薪酬大幅度增加主要因为公司人数增加、薪酬提高、年度奖金增加而形成；应付账款增加是增加存货储备所致。应缴税费增加主要为增值税和个人所得税增加所致；公司负债规模合理，负债总额增长幅度基本上与公司资产总额增长幅度相当。

3、期间费用分析

报告期费用（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	2010年度		2009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	9,908,658.81	3.34%	6,247,124.60	2.65%	58.61%	0.69%
管理费用	44,476,277.85	15.01%	32,771,960.12	13.90%	35.71%	1.11%
财务费用	4,443,683.13	1.50%	2,165,274.47	0.92%	105.22%	0.58%
合计	58,828,619.79	19.85%	41,184,359.19	17.46%	42.84%	2.39%

报告期内，营业收入增长的同时，销售费用同期比增长 58.61%，占营业收入的比例提高了 0.69 个百分点，主要在于公司为加强市场营销，拓展公司品牌而强化了营销队伍建设以及对市场的投入力度；管理费用同期增长率 35.71%，

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；以上费用增长也是公司为长远利益考虑，随着公司业务规模的持续扩张和生产力的持续发挥，该部分费用近年内还将增长，但增速和占比将恢复平滑状态。

（四）公司现金流量表相关数据分析

项目	2010 年度	2009 年度
经营活动现金流量净额（元）	54,023,172.51	44,254,354.12
投资活动现金流量净额（元）	-13,679,839.74	-49,911,639.91
筹资活动现金流量净额（元）	5,840,219.04	10,490,164.64

报告期，公司经营活动产生的现金净流入比上年同期增长了 976.88 万元，增幅为 22.07%。这一增幅基本与销售收入、净利润增幅相当，表明公司的经营稳定，利润质量可靠；投资活动产生的现金净额为负，主要为公司购买机器设备扩大生产规模投入所致；筹资活动现金净流量净额比上年同期相比减少了 465 万元，主要原因是公司贷款规模增长速度放缓，随着公司首次公开发行股票募集资金的到位，这一状况将发生根本性改变。

（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。2010 年研发投入达 1819.47 万元，同比增长 36.79%。占营业收入比重达 6.14%。

项 目	2010 年度	2009 年度	本年比上年增减
研发费用（万元）	1,819.47	1,330.16	36.79%
占营业收入比重	6.14%	5.64%	0.50%

1、2010 年主要研发项目

以分离技术为核心，公司不断加大应用性研究研发出符合客户需求的产品，成果转化的速度很快。2010 年，公司的研发工作主要集中在以下几个方面：

（1）橇装式含油污泥处理设备。主要是在已取得的固定式含油处理技术成功的基础上，对设备优化组合并实现高效化、紧凑，针对国内外含油污泥源分散化的现实问题，实现灵活机动的处置并达到资源化回收、废弃物符合国家环保标

准的要求。2010 年公司完成了该设备的全部开发工作，并已形成一笔销售，现场使用效果良好。

(2) 二氧化碳气体采集、液化、提纯、注入技术研究。主要是采用中压干燥脱水、氨冷凝液化、低压精馏提纯等技术，实现工艺流程简化，机器参数优化，做到投资少，能耗低，成本低，效益高的整套三次采油 C02 混相驱的配套工艺技术。2010 年公司已完成全部设计工作，第一个实验项目正在实施中。

(3) 拱顶罐机械清洗技术。主要为提高现有清洗设备的应用领域，采用真空抽吸、温水循环清洗等自动化机械技术，实现原油回收率超过 95%的效果，2010 年全套设计方案已经完成。

(4) 高效涡旋式离心分离技术。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%。2010 年产品方案已经确定，2011 年将首次工业化应用。

2、知识产权成果情况

2010 年度，公司及下属子公司共获得了 9 项专利权、10 项专利申请权和 5 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	一种含油污泥高效调质设备	ZL200920106536.6	2009 年 3 月	实用新型	惠博普能源
2	高效天然气净化装置	ZL200920151465.1	2009 年 4 月	实用新型	惠博普机械
2	一种一体化旋流除砂洗砂器	ZL200920097329.9	2009 年 6 月	实用新型	公司
3	高压曝氧装置	ZL200920110109.5	2009 年 7 月	实用新型	惠博普能源、惠博普机械
4	带有气动计数控制器的计量分离器	ZL200920173228.5	2009 年 8 月	实用新型	公司
5	多缸分缸调量往复泵	ZL200920100798.1	2009 年 9 月	实用新型	惠博普机械
6	可变冲程的比例调节往复泵	ZL200920279514.X	2009 年 11 月	实用新型	惠博普机械

7	一种防爆型燃气燃烧器	ZL201020124180.1	2010年3月	实用新型	公司
8	模块、橇装、移动式含油污泥处理装置	ZL201010216385.7	2010年7月	实用新型	公司、惠博普机械
9	一种车载式油气田地面测试系统	ZL201020518132.0	2010年9月	实用新型	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	模块、橇装、移动式含油污泥处理装置	201020245658.6	实用新型	公司、惠博普机械
2	模块、橇装、移动式含油污泥处理装置	201010216385.7	发明	公司、惠博普机械
3	一种用于含油污水深度处理的电化学一体化装置	201020663518.0	实用新型	惠博普能源
4	一种小型移动式沉降罐排泥浓缩机械化装置	201010591765.9	发明型	公司、惠博普机械
5	一种小型移动式沉降罐排泥浓缩机械化装置	201020663520.8	实用新型	公司、惠博普机械
6	一种可移动的用于油罐清洗系统的油水分离装置	201020663760.8	实用新型	公司
7	一种油田老化油回收处理装置	201010591751.7	发明型	惠博普能源、惠博普机械
8	一种油田老化油回收处理装置	201020663757.6	实用新型	惠博普能源、惠博普机械
9	水套相变加热炉	201020689560.X	实用新型	公司
10	分体式压力相变加热炉	201020689429.3	实用新型	公司

(3) 软件著作权

序号	计算机软件著作权名称	首次发表	编号	所有人
1	苏嵯管线项目监控系统软件 V1.0	2010. 1.28	软著登字 0242423 号	奥普图
2	天然气计量 OCX 软件 V1.0	2010.3.26	软著登字 0243496 号	奥普图
3	地面测试计量系统 V1.1.1.0	2010.4.20	软著登字 0244754 号	奥普图
4	分子筛自动控制系统软件 V2.0	2010.3.25	软著登字 0247641 号	奥普图
5	雾化自动控制系统	2010.7.2	软著登字 0250458 号	奥普图
6	原油管线泄漏监控系统	2007.12.26	软著登字 0250802 号	奥普图

注：华油惠博普科技股份有限公司简称“公司”，北京惠博普能源技术有限责任公司简称“惠博普能源”，大庆石油机械设备制造有限公司简称“惠博普机械”，北京奥普图控制技术有限公司简称“奥普图”

3、2011 年公司研发计划

公司将坚持走“深入生产一线”的创新的的原则，以满足客户需求为出发点开发市场前景广阔的产品，将社会效益和经济效益有机的结合起来；同时，加强院所、校企的合作，提高公司的创新技术水平；同时，加大国际合作的力度，提高公司技术的国际化水平。

在研发的方向上，重点抓好以离心分离技术的开发为核心的高难度采出液处理技术；含油废弃物的深度处理技术，将公司现有产品的处理效果上升到一个新的台阶。同时，开展天然气深度脱汞技术、深海油田测试技术、二氧化碳捕集技术、酸化采出液深度回收处理技术的研发工作。

（六）员工变化情况

报告期内，公司员工专业结构如下：

专业	2010 年末员工人数	2009 年员工人数	本年比上年增减
技术人员	174	170	2.35%
行政服务及管理人员	79	81	-2.47%
营销人员	32	25	28.00%
财务人员	13	14	-7.14%
生产人员	90	65	38.46%
合计	388	355	9.30%

2010 年，由于大庆惠博普的全面投产，生产人员增加较多；另外，为加强市场开拓力度，营销人员有所增加；而管理及服务人员公司进行了严格的控制。

2011 年，为适应业务的需要，公司计划重点加强技术人员、高端管理和营销人员的引进。

（七）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 2,000 万元，该公司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 2010 年 12 月 31 日，该公司总资产为 110,465,963.66 元，净资产为 54,788,989.10 元，2010 年度营业收入为 100,882,435.79 元，净利润为 28,396,034.70 元。

2、北京奥普图技术控制有限公司

北京奥普图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，该公司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 2010 年 12 月 31 日，该公司总资产为 36,720,622.91 元，净资产为 22,437,633.75 元，2010 年度营业收入为 35,580,995.02 元，净利润为 9,128,508.43 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 3,000 万元，该公司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。该公司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。2009 年下半年开始投产试运行，具备了加工容器类装备的生产能力，未来主要从事石油机械设备制造、加工、销售。

根据利安达会计师事务所有限责任公司审计，截至 2010 年 12 月 31 日，该公司总资产为 89,978,040.60 元，净资产为 31,931,142.14 元，2010 年度营业收入为 37,029,119.90 元，净利润为 1,635,241.55 元。

4、大庆科立尔石油技术服务有限公司

大庆科立尔石油技术服务有限公司成立于 2009 年 2 月 10 日，注册资本为 1,000 万元，该公司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。

科立尔服务主要业务为油水井作业、压裂、酸化，石油机械设备清洗、维修、维护，罐及管道清洗、维修，管道内外检测、抢修、解堵技术服务。随着科立尔服务业务逐渐开展，公司将能为油气田提供油井作业、储油罐自动机械清洗等服务，拓展公司在油田工程技术服务领域的业务。2009 年度，该公司完成了员工招聘及培训工作，2010 年 2 月正式开展业务。

根据利安达会计师事务所有限责任公司审计，截至 2010 年 12 月 31 日，该公司总资产为 15,220,565.39 元，净资产为 9,161,481.01 元，2010 年度营业收入为 2,411,247.93 元，净利润为 8,993.39 元。

5、香港惠华环球科技有限公司

香港惠华环球作为公司海外业务的窗口，其主要功能包括在世界范围内为公司收集油气田服务行业最新信息，寻找合适的商业机会，并作为公司境外投资的平台。

根据利安达会计师事务所有限责任公司审计，截至 2010 年 12 月 31 日，该公司总资产为 6,729,629.00 元，净资产为 6,717,947.42 元，2010 年度净利润为 -33,258.62 元。

6、蒙古 HHILLC 公司

蒙古 HHILLC 公司成立于 2007 年 11 月 7 日，注册资本及实收资本 50 万美元，其中香港惠华环球持有其 100% 股权，该公司注册地址为 Ulaanbaatar, Mongolia Bayanzurk dist,18 khoroo,13 dist,13 Build,#152Tel。

该公司主要从事蒙古国油田装备与技术服务以及油田基地综合服务。

根据利安达会计师事务所有限责任公司审计，截至 2010 年 12 月 31 日，该公司总资产为 8,113,151.38 元，净资产为 8,047,111.26 元，2010 年度营业收入为 13,914,940.58 元，净利润为 3,197,137.66 元。

二、公司发展展望

（一）行业发展趋势

2010 年，国际石油市场供需形势在金融危机后有所好转，国际油价在上年止跌回升的基础上进一步上扬，美国西德克萨斯中质原油(WTI)和北海布伦特原油(Brent)现货平均价格分别为 79.53 美元/桶和 79.47 美元/桶，较 2009 年分别

上涨 28.7% 和 29.2%。

油价的高企使得各石油公司加大资源开发的力度，因而对石油装备与服务的需求大增。全世界范围内，绝大部分油田服务企业 2010 年度业绩同期比有所恢复，哈里伯顿收入同期比增长 22%，斯伦贝谢增长 7%，贝克休斯增长 20%，威德福增长 16%，预期整个全球油气市场 2011 年将是一个快速恢复或加快发展的一年。

对于中国石油行业而言，海外石油资源的开发、国内石油开采的产业升级以及深海石油资源的开发是“十二五”期间的三大主题。

中国石油企业自上世纪 90 年代初走出国门以来，创造了辉煌的成就，也使“走出去战略”上升为一项国家战略。特别是金融危机以来，中国三大石油公司在海外资源投资领域获得了前所未有的突破。公开资料显示，自 1993 年到 2009 年，中国海外油气资源投资总计 600 亿美元，而 2009 年一年就投资了 200 亿美元，油气资源海外投资呈现明显的爆发式增长。未来 5 年，仅在伊拉克油田，中国石油企业参与的项目就将新建产能近 2 亿吨。而到 2020 年，仅中石油 CNPC 就将在海外投资 600 亿美金，获得权益产量 2 亿吨，相当于中国本土的全部产量。由此可见，未来的 10 年，海外资源将成为中国石油企业的主战场，也是中国装备与服务企业的机遇所在。

就国内市场而言，由于中国的石油开发已进入中后期，少有大型新油气资源的发现，资源的深度开发和高效环保的生产方式是未来产业发展的主题。提高油气资源的采收率，将尽可能多的油气从地下开采出来；开发海洋油气资源特别是深海油气资源是中国本土新增油气产量的希望所在；同时，采用高效、环保、安全的生产方式切实提高油气生产的经济效益和社会效益已成为油气生产企业价值实现的重要内容。中国石油工业正处于一个产业升级的新起点，这为中国油气装备与服务企业的发展指明了方向、提供了空间。

（二）公司所面临的机遇与挑战

公司业务以油气处理工艺技术为核心形成了包括油气处理、油气开采、油田环保、油田工程技术服务在内的四大板块。面对石油行业发展的有利时机，公司将获得巨大的发展机遇。其中，油气处理业务与新建产能息息相关，因此将重点

突破海外市场；而油田环保业务将在国家强制政策的推动下逐步获得市场的认可，近期成长会较为迅速；而油气开采、工程技术服务的特色项目，如：高温高压测试装备、自动化工程服务，依靠技术的优势和市场的机遇也正迎来快速增长。

机遇与挑战并存，公司将进一步提高自身的综合实力，努力打造一个中国的国际化技术装备品牌。

1、坚持国际化战略，提高国际竞争力

海外市场现实的巨大需求是摆在中国石油装备与服务企业面前的巨大机遇，公司也充分认识到，海外市场将是公司实现跨越式发展的重中之重，因此国际化战略是公司业务发展的首要战略。

对于中国企业而言，抛开技术上的差距不谈，进入国际市场仍面临两大障碍，一是缺乏充分的海外项目业绩，二是没有完善国际标准体系。而公司经过近 10 年的开拓，各项产品在技术上已达到或超过国际主流标准，而在业绩和标准方面也有了丰富的积累，已成为国内企业进军国际市场的佼佼者。

但客观的讲，公司的国际市场开发力度还很薄弱，完善的海外营销体系仍未建立，大量的业务机会难以获得。除伴随中国三大石油公司走出去外，独立进入海外石油公司的项目还比较少。因此，通过自主建设和多样的国际合作相结合建立高效的海外市场网络是公司国际化战略的核心。

2、坚持创新战略，加强新产品开发与推广力度

公司是依靠技术创新成长和发展起来的，因而始终将技术创新作为企业发展的原动力。通过创新公司为客户解决了实际问题，在获得客户尊重的同时，创造着市场的需求。公司的很多新产品都是国内首创，一旦被市场认可，就会获得巨大的发展机遇。

公司的创新战略，首先强调“贴近客户”，发现客户的实际需求，满足客户的切身需要；其次强调“应用研究”，将研发集中于应用技术和产品的研究上，缩短成果转化速度，降低投资风险；同时强调“持续完善”，每项产品和技术只要获得了市场的认可就不断研发改进，始终树立自己在技术上的领先优势。

创新战略的核心是要将技术的领先优势转化为经济上的效益最大化，因此，公司在加强新产品研发的同时要重点加强新产品市场的推广力度，让更多的客户

在更短的时间内充分的认识这些产品的价值，从而加快新产品市场化的步伐，使效益的获得更有效率。

（三）公司近期的发展计划与资金需求

近期公司将通过进一步增加研发投入，加大市场开拓力度，完善研发、设计、制造、服务的一体化体系，扩大盈利途径，实现经营业绩快速增长。具体计划措施如下：

1、技术创新和新产品开发计划

近期公司的技术创新与新产品开发具体计划，将围绕以下几个方面展开：

（1）油气处理领域：在重力分离方面，随着原油采出液成份越来越复杂以及客户对产品成本、效率和环保要求的提高，公司将通过实验室平台模拟试验，积累更多技术参数，开发出适应性更强、效率和环保性能更高、更具有成本优势的产品；离心分离方面，公司将建立机械离心油水分离实验室，利用现有的技术和人才储备，以公司在大庆油田和海上油田取得的离心分离试验成果为基础，通过自主研发与技术引进相结合的方式，围绕三次采油采出液分离净化处理率先展开应用性研究，开发出更加完善的高效油水处理系统装备，同时为提供我国深海油田开发及海上油气田处理装备国产化率水平作出贡献；

（2）油气开采领域：针对世界范围内存在的“四高”（高温、高压、高含硫、高含盐）油气开发问题，与国内相关院所合作重点开展材料、焊接工艺技术的应用研究，以提高装备的安全性及使用寿命；开展计量技术应用研究，提高计量精度，扩大计量装备的应用范围进行针对性研究。加快三次采油比例调节泵的矿场实验进度，实现三元复合驱注入工艺的推广应用；进一步开展 CO₂ 驱气体采集、净化、储存、注入技术的应用研究，提高公司在三次采油领域的优势地位；

（3）油气田环保领域：公司继续进行含油污泥深度处理技术研究，同时加快移动式含油废弃物处理装备工业化应用研究，加快开发化工废料处理装备，积极探索和建立石化行业污染应急处理方案，提供相应的服务。

2、市场开发计划

公司将进一步完善现有客户管理模式，全方位采集客户信息，建立健全客户档案，并对重要地区指派专人进行售前、售中和售后服务。继续实施品牌带动战

略，在巩固和提高国内市场占有率的同时，进一步拓展国际市场。主要计划和措施包括：

国际市场方面：公司将以开拓国际市场特别是中东、中亚、南美和非洲地区市场作为未来业务、利润的重要增长点。由于公司具有多年的国际化市场经验，未来公司一方面将继续通过与国内三大石油公司合作的模式，为我国开拓海外油气市场作出积极的贡献；另一方面，公司将通过广泛的合作建立完善的营销体系，充分发挥公司的技术优势与成本优势，努力开拓非中国石油公司海外市场。

国内市场方面：一方面，以油田客户每年对现有工艺流程进行改进、对产品设备进行更新以及油气田增产带来的新增需求为契机，凭借公司在高端油气处理领域、油田环保领域、油气开采领域等方面的领先优势，持续扩大公司产品市场份额。公司将重点在陆地及海洋油气田推广高效油气处理、污水处理、污泥处理等装备，在石化行业推广含油污泥处理等环保新产品，积极开展储油罐机械清洗等服务业务，在有条件的油田（如大庆油田、胜利油田等）推广三次采油注入工艺系统装备及三次采油采出液处理系统装备；另一方面，公司将利用多年积累的技术优势、系统集成等优势持续进行技术创新、不断开发出更加高效、节能的油气处理系统装备等产品，采取主动出击的策略来激发客户的潜在需求。

3、扩大产研基地功能，完善一体化服务体系

建立功能完善的产研基地是公司自成立初期就已明确的战略目标。近年来，公司依靠自身积累以及引进投资者资金，逐步投资建设产研基地。但公司现有生产基地—惠博普机械生产能力较小，研发、试验能力较弱。公司上市后，公司将依托大庆地区的区位优势，扩大子公司惠博普机械生产规模，新建研发中心、喷砂除锈车间、机加工车间和成品检测车间，扩建总装车间，建设功能更强大的石油装备产研基地。项目达产后，公司将可以扩大产品的总装能力、增强研发能力，为公司承揽国内更大规模的项目以及拓展海外市场奠定基础。产研基地将是公司业务持续发展的助推器。

4、丰富盈利模式，提高经营的持续性、稳定性

公司目前的业务以装备的提供为主，装备的制造和销售都具有一定的周期性、阶段性，因此稳定性较差。利用自主创新的产品多渠道的开展服务项目将是公司巩固市场地位、提高经营的持续性稳定性，以及创造更高的投资回报率的有

效手段。

2010 年公司全资子公司科立尔服务开始从事修井等作业服务；下一步将积极开展应急污泥处理服务业务，储油罐清洗作业服务业务也即将展开。另外依托上市后的资本平台，公司正计划展开设备租赁服务业务，将自身的技术、资金优势和客户的市场优势整合起来，通过共赢实现长期发展。

5、加强人才的培养与引进，建立具有激励、竞争、约束的用人机制

人才是公司发展的根本、是创新的源泉。未来公司将继续实施人才培养与引进计划，形成公司内部良好的人才梯队与人才储备。公司人才计划的重点包括：具有丰富经验的技术带头人、具有较强战斗力的国际市场开发人员、具有较高职业素养的专业管理人员。

在人才激励方面，公司将通过出台适用范围更广、与公司经营业绩挂钩的激励措施，进一步提高对员工的激励，使员工的成就感和职业安全感得到进一步增强，提高公司的人力资本安全系数。同时在适当的情况下探索股权激励等方式进行有效激励，最终建立一套有利于发现人才、培养人才、发挥人才创新能力的用人机制。

6、收购兼并计划

公司将充分依托上市后资本优势，围绕主业，广泛挖掘市场资源，在适当的时机通过收购兼并等方式在国内外纵向或横向收购相关企业，并根据公司发展战略进行整合，形成衍生的产业链，扩大经营规模，增强盈利能力，实现公司的低成本快速扩张和跨越式发展。

为适应上述发展计划，依靠首次公开发行的募集资金，近期公司资金投入将主要集中在以下几个方面：

- (1) 产研综合基地建设，计划投资 2.4 亿元，建设期 18 个月；
- (2) 储油罐机械清洗租赁服务项目，计划投资 8000 万元，建设期 2 年；
- (3) 以产业链延伸为目标的企业和技术收购项目，视具体情况而定。

(四) 2011 年度经营计划

面对良好的市场机遇，凭借上市后迅速增强的资本实力，公司计划 2011 年

收入、利润、新签订单等主要经营指标均较 2010 年实现稳步增长。

1、牢牢把握四大业务板块的机遇，推动公司业绩快速增长

油气处理装备领域，以海外市场为重点，在抓好三大石油公司项目的同时，通过多种形式努力开拓独立海外市场；油气开采领域，高温高压测试装备要做好客户的挖掘，努力打开国际市场，进一步完善设备的标准化，努力打造精品装备，使其成为公司进军海外市场的又一个标志性产品，同时探索服务业务的开展；油田环保领域，含有污泥处理装备和储油罐机械清洗装备要大力加强潜在客户的挖掘和重点项目的跟踪，重视产品的宣传，大力提高客户对公司产品和技术的认可度，同时积极展开租赁和服务业务；油田工程技术服务领域，以数字化油田建设为契机，加快自动化工程业务的发展；油井作业服务要探索走出去的路径，力争 2011 年进入海外市场。

2、加强市场体系建设 提高营销团队的战斗力

建立以业务类别为标准的专业化营销团队，有针对性的剖析市场需求、发现目标客户，力争绘制出一幅完整的公司产品市场的版图；面对巨大的国际市场，通过自主建设与共赢合作相结合的方式建立国际市场体系，努力提高公司产品的国际知名度；探索有效的营销激励机制，充分调动营销人员的积极性，提高他们的战斗力。

3、做好募集资金管理 推动募投项目的建设

成功的上市使公司获得了强大的资金支持，如何用好这些资金，将资本平台的价值转化为公司成长的动力是摆在公司面前的重要课题。首先，抓好“大庆产研综合基地”建设项目，在强化公司的制造能力的同时，将研发试验功能建立起来，使它成为一个新产品开发转化的基地、一个国际交流与合作的基地，使固定资产投资更具深远意义。其次，要积极推动新增“储油罐清洗租赁服务”项目的建设，要充分认识到该项对公司多样化发展的重大意义，力争 2011 年见到效益。另外，要明确目标，广开思路，做好新项目的挖掘，尽快的使上市募集资金发挥出应有的价值，为全体股东提供良好的回报。

4、进一步完善技术创新和成果转化体系，确保公司可持续发展目标的实现

公司将坚持走“深入生产一线”的创新的的原则，以满足客户需求为出发点开发市场前景广阔的产品，将社会效益和经济效益有机的结合起来；同时，加强院所、

校企的合作，提高公司的创新技术水平；同时，加大国际合作的力度，提高公司技术的国际化水平。

在研发的方向上，重点抓好以离心分离技术的开发为核心的高难度采出液处理技术；含油废弃物的深度处理技术，将公司现有产品的处理效果上升到一个新的台阶。同时，开展天然气深度脱汞技术、深海油田测试技术、二氧化碳捕集技术、酸化采出液深度回收处理技术的研发工作。

5、加强人才体系建设 确保各项目标的实现

公司充分认识到制约企业发展的根本性因素是人才团队的建设，2011 年公司将以更加宽广的胸怀、开发的视野做好人才的引进和团队的建设。

引进高端的管理人才，提高公司的现代化管理水平。创业难，守业更难，不进则退，优秀的创业团队不一定是成功的管理团队，企业逐渐成熟时，必须有更加成熟的管理理念和管理人员。

引进高端的市场人才，特别是国际市场人才，加强市场开拓力度。国际市场前景广阔，但真正了解的国际市场的人才是稀缺资源，在国际业务中获得一个人就了解一个市场，就可能给公司带来丰厚的回报。

引进高端的技术人才，特别是拥有较强的创新能力的人才，并努力为他们创造条件充分发挥他们的内在价值，将个人价值的实现和企业价值的实现有机的统一起来，确保 HBP 创新品牌的长治久安。

加强人才梯队建设，特别是要加强高级管理团队后背力量的培养，摆脱创业型企业依赖一个或一批人的可持续发展风险。建立合理的流动机制，优胜劣汰，提高员工队伍的职业化素养和奋斗精神。构建多层次的企业文化体系，大力倡导“以厂为家”和奉献精神，树立企业主人翁意识，构建和谐的工作氛围。

（五）潜在风险

尽管公司近期的发展面临着良好的机遇，但业务的特点和公司所处的发展阶段还是给未来的成长带来了许多的不确定性。

1、收入波动性风险

随着公司业务订单规模越来越大，生产周期相应的加长，年度新签订单的增速明显快于收入增长的速度。加之公司目前规模尚小，一笔或者几笔订单不能确

认收入就可能造成公司年度总收入和分板块收入的大幅波动。

2、国际竞争加剧的风险

随着中国企业的崛起和中国石油公司海外战略的成功，中国石油装备企业越来越受到国际市场的关注，也开始面临越来越多国际知名公司的竞争，尽管在成本上有明显的优势，但在品牌、技术和质量上仍有一定差距，若国际公司采用有效的降低成本的生产方式以及充分发挥市场影响力等手段，包括公司在内的中国企业将受到较大的冲击。

3、管理和人才无法满足发展需要的风险

快速的成长对公司而言，最大的瓶颈是人才。业务的大量增加首先对管理的要求更高，从创业期粗放式的管理向精细化管理是必由之路，而通过引进成熟的管理人才是迅速取得管理提升的有效方式。若公司不能有效的提升管理，效率、成本都将难以保证。

4、创新失败和新产品推广的风险

创新带来了公司的成功，但创新同样面临失败的风险，尽管公司采用贴近客户的应用性技术开发战略，但随着创新活动的扩大，部分研发项目短期内无法获得有价值的成果可能在所难免，从而增加企业的管理成本，对效益产生影响。同时，新产品若不能有效的获得市场的快速认可，也将大大降低研发投入的效益。

三、董事会日常工作情况

（一）董事会会议情况及决议内容

报告期内，董事会认真履行了工作职责，审慎行使《公司章程》和股东大会赋予的职权，结合公司实际经营需要，共召开七次董事会会议，会议的通知、召开、表决程序符合《公司法》、公司《章程》的要求。会议的主要情况如下：

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第一次	2010年1月20日	现场召开
决议内容： 1.同意经利安达会计事务所有限责任公司审计后的公司 2007、2008、2009 年度财务报表，同意以此作为上市申报三年财务报表。 2.同意公司向北京银行中关村海淀园支行申请融信宝信贷款 2000 万元人民		

币，贷款期限 1 年，并将此次贷款的一切事宜由财务部具体处理。

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第二次	2010年1月26日	现场召开
<p>决议内容：</p> <p>1.审议并通过关于申请首次公开发行 3500 万股人民币普通股股票并在深圳交易所上市的议案，提请股东大会审议。</p> <p>2.审议并通过关于首次公开发行股票募集资金投资项目及其可行性的议案，提请股东大会审议。</p> <p>3.审议并通过关于授权董事会办理首次公开发行股票并在深圳证券交易所上市具体事宜的议案，提请股东大会审议。</p> <p>4.审议并通过关于制定《公司章程（草案）》的议案，提请股东大会审议。</p> <p>5.审议并通过关于召开 2010 年第一次临时股东大会的议案</p>		

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第三次	2010年3月28日	现场召开
<p>决议内容：</p> <p>1.通过向北京银行股份有限公司中关村海淀园支行申请流动资金贷款综合授信 3000 万元，期限 2 年。</p> <p>2.委托北京中关村科技担保有限公司为该笔授信提供担保。</p> <p>3.同意以公司名下应收账款向北京中关村科技担保有限公司提供反担保质押。</p>		

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第四次	2010年4月1日	现场召开
<p>决议内容：</p> <p>1.审议并通过《华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度董事会工作报告》</p> <p>2.审议并通过《华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度财务决算报告》</p> <p>3.审议并通过《华油惠博普科技股份有限公司 2010 年度财务预算报告》</p>		

4.审议并通过《华油惠博普科技股份有限公司 2009 年度利润分配预案》

5.审议并通过召开 2009 年度股东大会的议案，并决定 2009 年度股东大会于 2010 年 4 月 24 日上午 9 时在总公司会议室举行。

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第五次	2010年7月10日	现场召开
决议内容： 1.同意经利安达会计事务所有限责任公司审计后的公司 2007、2008、2009 年及 2010 年 1-6 月的财务报表，并同意以此作为上市申报财务报表。		

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第六次	2010年9月13日	现场召开
决议内容： 1.因子公司北京惠博普能源技术有限责任公司在北京中关村科技担保有限公司担保下，向中国银行股份有限公司北京市分行申请期限 12 个月 2000 万元的综合授信，董事会通过公司以名下四套房产为北京中关村科技担保有限公司提供反担保抵押的议案。		

会议届次	召开日期	召开方式
第一届董事会2010年第七次	2010年10月8日	现场召开
决议内容： 1.同意公司向北京银行中关村海淀园支行申请融信宝信贷款 3000 万元人民币，贷款期限 1 年，并将此次贷款的一切事宜由财务部具体处理。		

(二) 董事会对股东大会决议的执行情况

报告期内，公司董事会根据《公司法》、公司《章程》及其他有关法律法规的要求，严格按照股东大会的决议及授权，认真执行股东大会通过的各项决议。

四、公司利润分配情况

(一) 董事会关于本次利润分配的预案

经利安达会计师事务所有限责任公司出具的利安达审【2011】第1030号《审计报告》确认，公司2010年度合并归属于上市公司股东的净利润66,874,808.63元，未分配利润134,537,718.23；2010年度母公司实现净利润67,826,105.71元，未分配利润99,421,959.28元，根据深圳证券交易所的相关规则，按照母公司和合并未分配利润孰低原则，2010年度可供股东分配的利润确定为不超过99,421,959.28元。依据《公司法》和《公司章程》及国家有关规定，以及公司2010年2月11日通过的2010年度第一次临时股东大会通过的“公司首次公开发行股票前滚存的未分配利润由发行后的新老股东共享”的决议，公司拟按照以下方案实施分配：

以2011年2月25日的股本总数13500万股为基数，以未分配利润向全体股东分配现金股利27,000,000元（含税）和送红股40,500,000元，即向在股权登记日登记在册的全体股东按每10股送红股3股、派现金股利2元（含税）。经过本次分配后未分配利润剩余部分结转以后年度分配。

另，2010年度末母公司资本公积31,220,674.49元，公司拟以2011年2月25日的股本总数13500万股为基数，以资本公积转增股本27,000,000元，即向在股权登记日登记在册的全体股东按每10股转增2股。

本议案尚需提交2010年度股东大会审议。

(二) 最近三年的现金分红情况

公司2009年度、2008年度、2007年度未进行利润分配。

分红年度	现金分红金额(含税) (元)	分红年度合并报表中 归属于上市公司股东的 净利润(元)	占合并报表中归属于 上市公司股东的净利 润的比率	年度可分配利润 (元)
2009年	0	53,163,327.11	0	38,378,464.14
2008年	0	42,531,149.17	0	50,939,952.21
2007年	0	24,693,860.13	0	15,791,500.45
最近三年累计现金分红金额占最近年均净利润的比例(%)			0	

五、其他需要披露的事项

报告期内，公司无其他需要披露的事项。

第九节 监事会报告

报告期内，公司监事会全体成员严格按照《公司法》、《公司章程》和有关法律、法规的要求，本着恪尽职守、勤勉尽责的工作态度，依法独立行使职权，从切实维护公司利益和广大股东权益出发，认真履行监督职责。监事会对公司生产经营活动、重大事项、财务状况以及董事、高级管理人员履行职责情况进行了监督，促进了公司规范运作。现将监事会在本年度的主要工作报告如下：

一、报告期内监事会的工作情况

报告期内，公司监事会共召开了二次会议，各次会议情况及决议内容如下：

1、2010年1月26日召开第一届监事会2010年第一次会议，会议通过《关于申请首次公开发行3500万股人民币普通股股票并在深圳证券交易所上市的议案》、《关于制定公司章程（草案）的议案》。

2、2010年4月1日召开第一届监事会2010年第二次会议，会议通过《华油惠博普科技股份有限公司2009年度监事会工作报告》、《华油惠博普科技股份有限公司2009年度财务决算报告》、《华油惠博普科技股份有限公司2010年度财务预算报告》、《华油惠博普科技股份有限公司2009年度利润分配预案》。

二、监事会对报告期内公司有关情况发表的独立意见

（一）公司依法运作情况

2010年度，公司监事分别列席了公司召开的董事会和股东大会，并根据有关法律法规对董事会、股东会的召开、决策、决议事项、董事会对股东会决议的执行情况、公司董事、独立董事、经理层履行职责等情况进行了监督。监事会认为，公司董事会严格按照《公司法》及其他法律法规和公司章程规范运作，严格执行股东会的各项决议和授权，决策程序科学、合法。公司董事、独立董事、高管人员遵纪守法、廉洁奉公、勤奋工作，公司的各项业务取得了较大的发展。公司董事及高管人员在履行职责时恪尽职守，未发生违反法律法规、公司章程或损害公司及股东利益的行为。

（二）检查公司财务情况

监事会对公司的财务状况进行了认真检查，认为公司财务状况良好，资金运用效率较高，财务管理规范，内部制度健全。公司 2010 年度财务报告真实、准确、完整地反映了公司的财务状况和经营成果，利安达会计师事务所有限责任公司为公司出具的标准无保留意见审计报告是客观公正的。

（三）公司募集资金及使用情况

报告期内，公司无募集资金实际使用情况。

（四）收购、出售资产情况

报告期内，公司无重大收购、出售资产的情况。

（五）关联交易情况

报告期内公司发生的关联交易均遵循市场公平、公正、公开的原则进行，未发现损害公司和其他股东利益的情况。

（六）对公司内部控制自我评价的意见

监事会对公司 2010 年度内部控制的自我评价报告发表如下审核意见：公司建立了较为完善的内部控制制度体系并能有效执行，公司内部审计部门及人员配备到位，保证公司内部控制的执行及监督作用。公司内部控制自我评价全面、真实、准确，反映了公司内部控制的实际情况。

第十节 重要事项

一、报告期内，公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、报告期内，公司无破产重整相关事项。

三、报告期内，公司未发生买卖其他公司股权或者参股商业银行、证券公司、保险公司、信托公司和期货公司等金融企业股权事项。

四、报告期内，公司未发生重大收购及出售资产、吸收合并事项。

五、报告期内，公司未推出股权激励计划，也未有持续到报告期内的股权激励事项。

六、重大关联交易事项

(一) 报告期内，关联方为公司提供担保，情况具体如下：

担保权人	担保人	被担保人	担保方式	性质	金额 (万元)	期限
北京中关村科技担保有限公司	黄松、白明垠、潘峰、肖荣	华油惠博普科技股份有限公司	房地产抵押（反担保）	连带责任	3,000	2010年4月14日-2011年4月14日
北京中关村科技担保有限公司	张文霞、李雪、孙河生、王全、王毅刚、张海汀	北京惠博普能源技术有限责任公司	保证（防反担保）	连带责任	2,000	2010年9月21日-2011年9月21日

注：截止2010年12月31日公司短期借款——北京银行中关村海淀园区支行保证借款30,000,000.00元，由北京中关村科技担保有限公司提供担保；本公司股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣以连带责任保证方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保；本公司股东肖荣及自然人侯淑娟、乔德聪、马庆春分别以京房权证朝私04字第79490号、京房权证朝私04字第83708号、京房权证朝私04字第79056号、京房权证朝私04字第74740号《房屋所有权证》的房屋产权以抵押方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。

截止2010年12月31日本公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司短期借款——中国银行增光路支行保证借款20,000,000.00元，由北京中关村科技担保有限公司为本公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司提供担保，本公司股东张文霞、李雪、孙河生、王全、王毅刚、张海汀以连带责任

保证方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。

(二) 报告期内，除上述关联交易以外，公司无与关联方发生重大关联交易事项。

七、重大合同及其履行情况

(一) 公司未有报告期内发生或以前期间发生但延续到报告期的托管、承包、租赁其他公司资产或其他公司托管、承包、租赁公司资产的事项。

(二) 报告期内，公司未有重大对外担保事项（不包括对子公司的担保），但存在公司对子公司担保的情况，具体如下所示：

担保对象名称	担保额度	实际发生日期 (协议签署日) 实际担保金额	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保(是或否)
北京惠博普能源技术有限责任公司	2,000万元	2,000万元	2,000万元	最高额保证担保	2010年9月21日 -2011年9月21日	未	否

注：公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司短期借款——保证借款 20,000,000.00 元由北京中关村科技担保有限公司为本公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司提供担保，本公司以北京市西城区黄寺大街 26 号 1 号院 706 号、707 号、708 号、710 号房产对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。担保房屋建筑物账面原值为 6,273,460.00 元。

(三) 公司未发生报告期内或持续到报告期内委托他人进行现金资产管理事项。

(四) 其他重大合同

除上面所述之外，公司在报告期内发生或正在履行的其他重大合同如下：

1、授信协议

序号	受信人	授信人	授信额度(万元)	签订日期	授信期限	担保情况
1	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	3,000	2010年4月14日	合同订立日起364天	由北京中关村科技担保有限公司担保
2	北京惠博普能源技术有限责任公司	中国银行股份有限公司北京市分行	2,000	2010年9月21日	2011年9月20日	由北京中关村科技担保有限公司担保

2、借款合同

序号	借款人	贷款人	借款金额 (万元)	签订日期	借款期限	担保情况	归还情况
1	北京惠博普能源技术有限责任公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	1,000	2010年1月28日	自首次提款日起12个月	--	已还
2	北京惠博普能源技术有限责任公司	中国银行股份有限公司北京市分行	2,000	2010年9月21日	自首次提款日起12个月	由北京中关村科技担保有限公司担保	正常履行
3	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	2,000	2010年2月4日	自首次提款日起12个月	--	已还
4	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	2,000	2010年11月5日	自首次提款日起12个月	--	正常履行
5	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	1,000	2010年4月14日	自首次提款日起12个月	由北京中关村科技担保有限公司担保	正常履行
6	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	1,000	2010年5月28日	自首次提款日起12个月	由北京中关村科技担保有限公司担保	正常履行
7	华油惠博普科技股份有限公司	北京银行股份有限公司中关村海淀园支行	1,000	2010年9月1日	自首次提款日起12个月	由北京中关村科技担保有限公司担保	正常履行

八、公司或持股5%以上股东如在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

(一) 公司公开发行前股东所持股份的限售安排和自愿锁定承诺

公司共同控股股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣及股东孙河生、王毅刚、王全、李雪、张海汀、潘玉琦承诺：自公司股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理本公司公开发行前已持有的股份，也不由本公司回购该部分股份。

公司股东温州中科福泉创业投资有限责任公司、江阴中科科瑞创业投资有限公司、张文霞、郑玲、王国友、张中炜、李太平、钱意清、黄永康、王玉平、富饶、查振国、张新群承诺：自公司股票上市之日起十二个月内不转让或委托他人管理本公司公开发行前已持

有的公司股份，也不由公司回购该部分股份。

担任公司董事、监事或高级管理人员的股东同时承诺：除前述股份锁定期外，在其任职期间，每年转让的股份不超过本人所持公司股份总数的百分之二十五；离职半年内，不转让所持有的公司股份；在申报离任六个月后的十二个月内，通过证券交易所挂牌交易出售公司股票数量占其所持有公司股票总数的比例不超过 50%。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

（二）避免同业竞争的承诺

为了避免未来可能发生的同业竞争，公司实际控制人黄松、白明垠、潘峰和肖荣四人已向公司出具了《避免同业竞争的承诺函》，承诺如下：

1、将来不以任何方式从事，包括与他人合作直接或间接从事与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、相似或在任何方面构成竞争的业务；

2、将尽一切可能之努力使本人其他关联企业不从事与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的业务；

3、不投资控股于业务与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织；

4、不向其他业务与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司相同、类似或在任何方面构成竞争的公司、企业或其他机构、组织或个人提供专有技术或提供销售渠道、客户信息等商业机密；

5、如果未来本人拟从事的业务可能与华油惠博普科技股份有限公司及其子公司存在同业竞争，本人将本着华油惠博普科技股份有限公司及其子公司优先的原则与华油惠博普科技股份有限公司协商解决。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

（三）减少关联交易的承诺

公司实际控制人、以及持有 5% 以上股东就减少并规范关联交易事项承诺如下：

“本人（本公司）及本人（本公司）控制的企业将尽量减少或避免与华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“惠博普”）的关联交易。在进行确有必要且无法避免的关联交易时，将严格遵循市场规则，本着平等互利、等价有偿的一般商业原则，公平合理地进行，并按相关法律法规、规范性文件及公司章程的规定履行交易程序及信息披露义务。

本人（本公司）保证，所做的上述声明和承诺不可撤销。本人如违反上述声明和承诺，将立即停止与惠博普进行的相关关联交易，并及时采取必要措施予以纠正补救；同时本人对违反上述声明和承诺所导致惠博普的一切损失和后果承担赔偿责任。”

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

（四）其他承诺

本公司按照国家相关规定与所有内部董事、监事、高级管理人员及核心技术人员均签订了《劳动合同》、《保密协议书》及《知识产权、保密与不竞争协议》，规定董事、监事、高级管理人员及核心技术人员在任职期间须遵守本公司的保密制度、承担保密义务，且除非为了履行自己在本公司的职务或者执行国家法律的规定，未经公司书面同意，不得公开发表或对其他人员泄露公司的任何商业秘密，不得为其它目的使用公司的任何商业秘密；在任职期间和聘用期终止后的二年内，不得直接或者间接从事同本公司业务具有竞争性的业务，不得同时接受本公司竞争对手的聘用，不得向本公司竞争对手提供(无论是直接的或者间接的)咨询性、顾问性服务，也不唆使本公司的任何其他职工接受外界聘用；除前述限制外，作为本公司的股东，竞业限制的期限为作为公司股东的整个期间以及其停止作为公司股东后的五年之内。

报告期内，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。

九、聘任、解聘会计事务所情况

2010年4月24日，公司2009年度股东大会审议通过了《关于续聘公司2010年度财务审计机构的议案》，公司续聘利安达会计事务所有限责任公司担任公司2010年度财务审计机构，审计费用由股东大会授权董事会根据届时工作量和市场情况等与审计机构协商确定。

利安达会计事务所有限责任公司自2007年度起为公司提供审计服务，公司将按照《关于证券期货审计业务签字注册会计师定期轮换的规定》（证监会计字[2003]13号）的规定，披露有关轮换签字注册会计师的事项。

十、受有权机构等监管部门调查、处罚、公开谴责等情况

报告期内，公司、董事会及董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人没有受到有权机关调查、司法纪检部门采取强制措施、被移送司法机关或追究刑事责任的情况，

没有被中国证监会稽查和中国证监会行政处罚、通报批评的情况；也没有被其他行政管理部门处罚及深圳证券交易所公开谴责的情况。

十一、其他重要事项

报告期内，公司未发生《证券法》第六十七条、《公开发行股票信息披露实施细则（试行）》第十七条所列的重大事项。

第十一节 财务报告

审计报告

利安达审字【2011】第 1030 号

华油惠博普科技股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“华油惠博普公司”）财务报表，包括 2010 年 12 月 31 日的资产负债表及合并资产负债表，2010 年度的利润表及合并利润表、现金流量表及合并现金流量表、所有者权益变动表及合并所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

按照企业会计准则的规定编制财务报表是华油惠博普公司管理层的责任。这种责任包括：（1）设计、实施和维护与财务报表编制相关的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误而导致的重大错报；（2）选择和运用恰当的会计政策；（3）作出合理的会计估计。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在实施审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守职业道德规范，计划和实施审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，我们考虑与财务报表编制相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表

的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 审计意见

我们认为，华油惠博普公司财务报表已经按照企业会计准则的规定编制，在所有重大方面公允反映了华油惠博普公司 2010 年 12 月 31 日的财务状况以及 2010 年度的经营成果和现金流量。

利安达会计师事务所
有限责任公司

中国注册会计师：安洪滨

中国注册会计师：王 明

中国·北京 二〇一一年四月八日

合并资产负债表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年12月31日

会企01表
金额单位：元

资 产	附注	年末余额	年初余额	负债和所有者权益（或股东权益）	附注	年末余额	年初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金	五、1	120,474,000.11	77,414,315.56	短期借款	五、13	65,000,000.00	50,000,000.00
结算备付金				向中央银行借款			
拆出资金				吸收存款及同业存放			
交易性金融资产				拆入资金			
应收票据	五、2	7,400,000.00	3,150,000.00	交易性金融负债			
应收账款	五、3	165,673,509.65	150,140,784.90	应付票据			
预付款项	五、5	21,949,790.73	15,945,749.87	应付账款	五、14	90,550,561.48	71,541,981.08
应收保费				预收款项	五、15	4,765,355.96	5,918,072.39
应收分保账款				卖出回购金融资产款			
应收分保合同准备金				应付手续费及佣金			
应收利息				应付职工薪酬	五、16	8,394,276.26	4,502,219.14
应收股利				应交税费	五、17	16,137,136.45	12,441,012.63
其他应收款	五、4	15,183,589.07	2,062,271.81	应付利息		111,028.20	73,307.50
买入返售金融资产				应付股利			
存货	五、6	41,193,248.31	28,556,363.21	其他应付款	五、18	4,862,335.28	429,406.20
一年内到期的非流动资产				应付分保账款			
其他流动资产				保险合同准备金			
流动资产合计		371,874,137.87	277,269,485.35	代理买卖证券款			
				代理承销证券款			
非流动资产：				一年内到期的非流动负债			
发放委托贷款及垫款				其他流动负债			
可供出售金融资产				流动负债合计		189,820,693.63	144,905,998.94
持有至到期投资				非流动负债：			
长期应收款				长期借款			
长期股权投资				应付债券			
投资性房地产				长期应付款			
固定资产	五、7	53,564,329.75	44,600,259.32	专项应付款			
在建工程	五、8	22,516,609.59	17,986,700.82	预计负债			
工程物资				递延所得税负债			
固定资产清理				其他非流动负债			
生产性生物资产				非流动负债合计		-	-
油气资产				负债合计		189,820,693.63	144,905,998.94
无形资产	五、9	15,166,329.00	12,499,914.60	所有者权益（或股东权益）：			
开发支出				实收资本（或股本）	五、19	100,000,000.00	100,000,000.00
商誉				资本公积	五、20	31,239,094.49	31,239,094.49
长期待摊费用	五、10	7,087.26	44,330.58	减：库存股			
递延所得税资产	五、11	3,275,345.99	1,612,541.78	专项储备			
其他非流动资产				盈余公积	五、21	10,800,202.87	4,017,592.30
非流动资产合计		94,529,701.59	76,743,747.10	一般风险准备			
				未分配利润	五、22	134,537,718.23	74,445,520.17
				外币报表折算差额		6,130.24	-594,973.45
				归属于母公司所有者权益合计		276,583,145.83	209,107,233.51
				少数股东权益			
				所有者权益合计		276,583,145.83	209,107,233.51
资产总计		466,403,839.46	354,013,232.45	负债和所有者权益总计		466,403,839.46	354,013,232.45

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

(所附附注系财务报表组成部分)

合并利润表

会合 02 表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

金额单位：元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、营业总收入		296,393,820.68	235,844,147.81
其中：营业收入	五、23	296,393,820.68	235,844,147.81
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		221,072,161.54	176,860,111.26
其中：营业成本	五、23	159,112,822.89	128,089,676.08
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
营业税金及附加	五、24	2,954,894.22	2,410,663.52
销售费用		9,908,658.81	6,247,124.60
管理费用		44,476,277.85	32,771,960.12
财务费用	五、25	4,443,683.13	2,165,274.47
资产减值损失	五、26	175,824.64	5,175,412.47
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		75,321,659.14	58,984,036.55
加：营业外收入	五、27	3,158,102.44	1,480,344.65
减：营业外支出	五、28	736,290.00	595,871.81
其中：非流动资产处置损失			
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		77,743,471.58	59,868,509.39
减：所得税费用	五、29	10,868,662.95	6,705,182.28
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		66,874,808.63	53,163,327.11
归属于母公司所有者的净利润		66,874,808.63	53,163,327.11
少数股东损益			
六、每股收益：			
（一）基本每股收益		0.67	0.53
（二）稀释每股收益		0.67	0.53
七、其他综合收益		601,103.69	-562,416.50
八、综合收益总额		67,475,912.32	52,600,910.61
归属于母公司所有者的综合收益总额		67,475,912.32	52,600,910.61
归属于少数股东的综合收益总额			

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

(所附附注系财务报表组成部分)

合并现金流量表

会合 03 表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

金额单位：元

项 目	附注	本金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		308,185,109.22	221,535,790.44
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置交易性金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		4,236,872.12	146,984.92
收到其他与经营活动有关的现金	五、31（1）	44,356,258.82	19,033,950.56
经营活动现金流入小计		356,778,240.16	240,716,725.92
购买商品、接受劳务支付的现金		181,344,113.51	110,575,767.24
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工以及为职工支付的现金		32,687,643.55	21,946,087.63
支付的各项税费		34,743,167.60	20,738,280.59
支付其他与经营活动有关的现金	五、31（2）	53,980,142.99	43,202,236.34
经营活动现金流出小计		302,755,067.65	196,462,371.80
经营活动产生的现金流量净额		54,023,172.51	44,254,354.12
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		204,000.00	30,128.92
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		204,000.00	30,128.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		13,883,839.74	49,941,768.83
投资支付的现金			
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		13,883,839.74	49,941,768.83
投资活动产生的现金流量净额		-13,679,839.74	-49,911,639.91
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		90,000,000.00	50,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		90,000,000.00	50,000,000.00
偿还债务支付的现金		75,000,000.00	35,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		3,761,910.32	2,288,708.86
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金	五、31（3）	5,397,870.64	1,721,126.50
筹资活动现金流出小计		84,159,780.96	39,509,835.36
筹资活动产生的现金流量净额		5,840,219.04	10,490,164.64
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-376,595.35	-115,253.77
五、现金及现金等价物净增加额		45,806,956.46	4,717,625.08
加：期初现金及现金等价物余额		68,097,805.56	63,380,180.48
六、期末现金及现金等价物余额		113,904,762.02	68,097,805.56

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

（所附附注系财务报表组成部分）

合并所有者权益变动表

会合 04 表
单位: 元

编制单位: 华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

项目	本年金额										所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益					
	股本	资本公积	减: 库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	少数股东权益	所有者权益合计	
一、上年年末余额	100,000,000.00	31,239,094.49	-	-	4,017,592.30	-	74,445,520.17	-594,973.45	-	209,107,233.51	
加: 会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年初余额	100,000,000.00	31,239,094.49	-	-	4,017,592.30	-	74,445,520.17	-594,973.45	-	209,107,233.51	
三、本年增减变动金额	-	-	-	-	6,782,610.57	-	60,092,198.06	601,103.69	-	67,475,912.32	
(一) 净利润							66,874,808.63			66,874,808.63	
(二) 其他综合收益								601,103.69		601,103.69	
上述(一)和(二)小计	-	-	-	-	-	-	66,874,808.63	601,103.69	-	67,475,912.32	
(三) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 所有者投入资本											
2. 股份支付计入所有者权益的金额											
3. 其他											
(四) 利润分配	-	-	-	-	6,782,610.57	-	-6,782,610.57	-	-	-	
1. 提取盈余公积					6,782,610.57		-6,782,610.57				
2. 提取一般风险准备											
3. 对所有者(或股东)的分配											
4. 其他											
(五) 所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(六) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(七) 其他											
四、本年年末余额	100,000,000.00	31,239,094.49	-	-	10,800,202.87	-	134,537,718.23	6,130.24	-	276,583,145.83	

法定代表人: 黄松

主管会计工作负责人: 郑玲

会计机构负责人: 钱慧清

(所附注系财务报表组成部分)

合并所有者权益变动表

会合 04 表
单位: 元

编制单位: 华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益					少数股东权益				
	股本	资本公积	减: 库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	少数股东权益	所有者权益合计
一、上年年末余额	75,000,000.00	514,841.54	-	-	7,443,762.69	-	74,019,604.16	-32,556.95	156,945,651.44	
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	75,000,000.00	514,841.54	-	-	7,443,762.69	-	74,019,604.16	-32,556.95	156,945,651.44	
三、本年增减变动金额	25,000,000.00	30,724,252.95	-	-	-3,426,170.39	-	425,916.01	-562,416.50	52,161,582.07	
(一) 净利润							53,163,327.11		53,163,327.11	
(二) 其他综合收益								-562,416.50	-562,416.50	
上述 (一) 和 (二) 小计	-	-	-	-	-	-	53,163,327.11	-562,416.50	52,600,910.61	
(三) 所有者投入和减少资本		-439,328.54							-439,328.54	
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-439,328.54							-439,328.54	
(四) 利润分配										
1. 提取盈余公积					4,017,592.30		-4,017,592.30			
2. 提取一般风险准备					4,017,592.30		-4,017,592.30			
3. 对所有者 (或股东) 的分配										
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	25,000,000.00	31,163,581.49	-	-	-7,443,762.69	-	-48,719,818.80	-	-	
1. 资本公积转增资本 (或股本)										
2. 盈余公积转增资本 (或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他	25,000,000.00	31,163,581.49			-7,443,762.69		-48,719,818.80		-	
(六) 专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
(七) 其他										
四、本年年末余额	100,000,000.00	31,239,094.49	-	-	4,017,592.30	-	74,445,520.17	-594,973.45	209,107,233.51	

法定代表人: 黄松

主管会计工作负责人: 郑玲

会计机构负责人: 钱惠清

(所附注系财务报表组成部分)

资产负债表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年12月31日

会企 01 表

金额单位：元

资 产	附注	年末余额	年初余额	负债和所有者权益（或股东权益）	附注	年末余额	年初余额
流动资产：				流动负债：			
货币资金		78,882,282.88	32,900,791.02	短期借款		40,000,000.00	30,000,000.00
交易性金融资产				交易性金融负债			
应收票据		5,000,000.00	2,000,000.00	应付票据			
应收账款	十一、1	138,847,115.20	79,286,967.65	应付账款		131,514,875.87	44,835,756.11
预付款项		40,022,772.58	5,693,448.08	预收款项		114,000.00	5,591,355.36
应收利息			23,128.00	应付职工薪酬		5,574,817.51	2,341,133.13
应收股利			8,357,926.90	应交税费		6,909,703.29	3,073,246.37
其他应收款	十一、2	49,481,759.60	29,434,774.07	应付利息		69,654.45	44,250.00
存货		34,109,211.00	19,107,777.88	应付股利			
一年内到期的非流动资产				其他应付款		13,115,264.80	6,636,949.90
其他流动资产				一年内到期的非流动负债			
流动资产合计		346,343,141.26	176,804,813.60	其他流动负债			
非流动资产：				流动负债合计		197,298,315.92	92,522,690.87
可供出售金融资产				非流动负债：			
持有至到期投资				长期借款			
长期应收款				应付债券			
长期股权投资	十一、3	81,048,413.09	77,708,153.09	长期应付款			
投资性房地产				专项应付款			
固定资产		9,542,873.87	10,470,300.32	预计负债			
在建工程				递延所得税负债			
工程物资				其他非流动负债			
固定资产清理				非流动负债合计		-	-
生产性生物资产				负债合计		197,298,315.92	92,522,690.87
油气资产				所有者权益（或股东权益）：			
无形资产		318,769.00	340,008.94	实收资本（或股本）		100,000,000.00	100,000,000.00
开发支出				资本公积		31,220,674.49	31,220,674.49
商誉				减：库存股			
长期待摊费用		7,087.26	44,330.58	专项储备			
递延所得税资产		1,480,868.08	771,815.27	盈余公积		10,800,202.87	4,017,592.30
其他非流动资产				一般风险准备			
非流动资产合计		92,398,011.30	89,334,608.20	未分配利润		99,421,959.28	38,378,464.14
				所有者权益合计		241,442,836.64	173,616,730.93
资产总计		438,741,152.56	266,139,421.80	负债和所有者权益总计		438,741,152.56	266,139,421.80

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

(所附附注系财务报表组成部分)

利润表

会企 02 表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

金额单位：元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、营业收入	十一、4	234,095,033.04	123,439,613.43
减：营业成本	十一、4	159,385,934.45	78,085,434.99
营业税金及附加		1,552,325.82	1,142,554.06
销售费用		5,071,464.55	3,444,838.20
管理费用		22,106,342.65	15,510,593.84
财务费用		1,660,618.97	1,752,299.88
资产减值损失		1,507,900.97	2,444,303.04
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	十一、5	29,864,029.62	22,001,046.00
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		72,674,475.25	43,060,635.42
加：营业外收入		2,649,290.00	1,054,635.89
减：营业外支出		710,370.36	589,100.81
其中：非流动资产处置损失			
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		74,613,394.89	43,526,170.50
减：所得税费用		6,787,289.18	3,350,247.47
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		67,826,105.71	40,175,923.03
五、每股收益			
基本每股收益		0.67	0.40
稀释每股收益		0.67	0.40
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		67,826,105.71	40,175,923.03

法定代表人：黄松

会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

(所附附注系财务报表组成部分)

现金流量表

会企 03表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

单位：元

项 目	附注	本年金额	上年金额
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		185,087,993.13	136,746,023.85
收到的税费返还		3,872,545.68	9,346.09
收到其他与经营活动有关的现金		35,647,325.82	71,278,332.82
经营活动现金流入小计		224,607,864.63	208,033,702.76
购买商品、接受劳务支付的现金		140,199,851.43	60,961,749.29
支付给职工以及为职工支付的现金		12,903,270.87	9,608,831.80
支付的各项税费		18,130,364.79	11,505,522.41
支付其他与经营活动有关的现金		42,785,129.46	86,504,574.76
经营活动现金流出小计		214,018,616.55	168,580,678.26
经营活动产生的现金流量净额		10,589,248.08	39,453,024.50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		38,839,804.52	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		152,000.00	30,128.92
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		38,991,804.52	30,128.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		379,876.00	4,307,574.24
投资支付的现金		3,340,260.00	11,200,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			10,000,000.00
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		3,720,136.00	25,507,574.24
投资活动产生的现金流量净额		35,271,668.52	-25,477,445.32
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		60,000,000.00	30,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		60,000,000.00	30,000,000.00
偿还债务支付的现金		50,000,000.00	35,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		2,402,880.57	1,934,583.94
支付其他与筹资活动有关的现金		4,914,985.51	917,171.50
筹资活动现金流出小计		57,317,866.08	37,851,755.44
筹资活动产生的现金流量净额		2,682,133.92	-7,851,755.44
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-191,688.41	821.29
五、现金及现金等价物净增加额		48,351,362.11	6,124,645.03
加：期初现金及现金等价物余额		26,550,681.02	20,426,035.99
六、期末现金及现金等价物余额		74,902,043.13	26,550,681.02

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱意清

(所附附注系财务报表组成部分)

所有者权益变动表

会企 04 表
金额单位：元

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2010年度

项目	附注	本年金额							所有者权益合计
		实收资本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	
一、上年年末余额		100,000,000.00	31,220,674.49	-	-	4,017,592.30	-	38,378,464.14	173,616,730.93
加：1. 会计政策变更									
2. 前期差错更正									
3. 其他									
二、本年初余额		100,000,000.00	31,220,674.49	-	-	4,017,592.30	-	38,378,464.14	173,616,730.93
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)		-	-	-	-	6,782,610.57	-	61,043,495.14	67,826,105.71
(一) 净利润								67,826,105.71	67,826,105.71
(二) 其他综合收益									
上述(一)和(二)小计								67,826,105.71	67,826,105.71
(三) 所有者投入和减少资本									
1. 所有者投入资本									
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
(四) 利润分配									
1. 提取盈余公积								-6,782,610.57	
2. 提取一般风险准备								-6,782,610.57	
3. 对所有者(或股东)的分配									
4. 其他									
(五) 所有者权益内部结转									
1. 资本公积转增资本(或股本)									
2. 盈余公积转增资本(或股本)									
3. 盈余公积弥补亏损									
4. 其他									
(六) 专项储备									
1. 本期提取									
2. 本期使用									
(七) 其他									
四、本年年末余额		100,000,000.00	31,220,674.49	-	-	10,800,202.87	-	99,421,959.28	241,442,836.64

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郑玲

会计机构负责人：钱慧清

(所附财务报表组成部分)

所有者权益变动表

会企 04 表
金额单位：元

2010年度

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

	附注	上年金额						所有者权益合计
		实收资本	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	
一、上年年末余额		75,000,000.00	57,093.00			7,443,762.69	50,939,952.21	133,440,807.90
加：1. 会计政策变更								
2. 前期差错更正								
3. 其他								
二、本年初余额		75,000,000.00	57,093.00	-	-	7,443,762.69	50,939,952.21	133,440,807.90
三、本年增减变动金额(减少以“-”号填列)		25,000,000.00	31,163,581.49	-	-	-3,426,170.39	-12,561,485.07	40,175,923.03
(一) 净利润							40,175,923.03	40,175,923.03
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							40,175,923.03	40,175,923.03
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配								
1. 提取盈余公积							-4,017,592.30	
2. 提取一般风险准备							-4,017,592.30	
3. 对所有者(或股东)的分配								
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转		25,000,000.00	31,163,581.49	-	-	-7,443,762.69	-48,719,918.80	
1. 资本公积转增资本(或股本)								
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损		25,000,000.00	31,163,581.49			-7,443,762.69	-48,719,918.80	
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本年年末余额		100,000,000.00	31,220,674.49	-	-	4,017,592.30	38,378,464.14	173,616,730.93

法定代表人：黄松

主管会计工作负责人：郝玲

会计机构负责人：钱意清

(所附财务报表组成部分)

华油惠博普科技股份有限公司

财务报表附注

截止 2010 年 12 月 31 日

(除特别说明外, 金额以人民币元表述)

一、公司基本情况

1、历史沿革

华油惠博普科技股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)由黄松、白明垠、潘峰、肖荣、温州中科福泉创业投资有限责任公司、江阴中科科瑞创业投资有限公司、孙河生、王全、张海汀、王毅刚、李雪、潘玉琦、张文霞、郑玲、王国友、张中炜、李太平、钱意清、黄永康、富饶、查振国、王玉平、张新群作为发起人,以北京华油惠博普科技有限公司整体变更的方式设立的股份有限公司。公司于 2009 年 09 月 22 日在北京市工商行政管理局办理了工商登记,注册资本为 10000 万元。公司法定代表人为黄松。注册地:北京市海淀区北三环中路 39 号院 9 楼 403 室。

2、所处行业

公司所属行业为石油装备与服务行业。

3、经营范围

本公司经批准的经营范围:专业承包;货物进出口;代理进出口;技术进出口;技术开发、转让、咨询、服务;销售开发后的产品、机械电器设备、计算机及外围设备、化工产品(不含危险化学品及一类易制毒化学品)、建筑材料、办公设备等。

4、主要产品

公司主要产品是采油系统设施及后续服务。

5、公司在报告期内主营业务发生变更、股权发生重大变更、发生重大并购、重组的有关说明无。

二、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本公司财务报表以持续经营假设为基础,根据实际发生的交易和事项,按照财政部于 2006 年 2 月 15 日颁布的企业会计准则,并基于本附注第二部分所述的主要会计政策、会计估计而编制。

2、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的本年财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

3、会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

4、记账本位币

以人民币为记账本位币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并的会计处理方法

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日被合并方的账面价值计量。本公司取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，应当调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并的会计处理方法

本公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，首先对取得的被购买方的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益。

6、合并财务报表的编制方法

(1) 合并范围的确定

合并财务报表按照 2006 年 2 月颁布的《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》执行。以控制为基础确定合并财务报表的合并范围，合并了本公司及本公司直接或间接控制的子公司、特殊目的主体的财务报表。控制是指本公司有权决定被投资单位的财务和经营政策，并能据以从该企业的经营活动中获取利益。

有证据表明母公司不能控制被投资单位的，不纳入合并报表范围。

(2) 购买或出售子公司股权的处理

本公司将与购买或出售子公司股权所有权相关的风险和报酬实质上发生转移的时间确认为购买日和出售日。对于非同一控制下企业合并取得或出售的子公司，在购买日后及出售日前的经营成果及现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；对于同一控制下企业合并取得的子公司，自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量也已包括在合并利润表和合并现金流量表中，合并财务报表的比较数也已作出了相应的调整。

购买子公司少数股权所形成的长期股权投资，公司在编制合并财务报表时，因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日(或合并日)开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整所有者权益(资本公积)，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(3) 当子公司的会计政策、会计期间与母公司不一致时，对子公司的财务报表进行调整。

如果子公司执行的会计政策与本公司不一致，编制合并财务报表时已按照本公司的会计政策对子公司财务报表进行了相应的调整。

(4) 合并方法

在编制合并财务报表时，本公司与子公司及子公司相互之间的所有重大账户及交易将予以抵销。

7、现金等价物的确定标准

本公司之现金等价物指持有期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易

本公司发生的外币交易，采用交易发生日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折合算成人民币记账。

在资产负债表日，对外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算，因资产负债表日即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

① 资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。

② 利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。

按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。

③ 现金流量表采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示。

9、金融工具

（1）金融资产和金融负债的分类

本公司按照投资目的和经济实质对拥有的金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款及应收款项和可供出售金融资产四大类。

按照经济实质将金融负债划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债两大类。

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债：包括交易性金融资产或金融负债和指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

交易性金融资产或金融负债是指满足下列条件之一的金融资产或金融负债：

a、取得该金融资产或承担该金融负债的目的，主要是为了近期内出售或回购；

b、属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式对该组合进行管理；

c、属于衍生工具。但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债是指满足下列条件之一的金融资产或金融负债：

a、该指定可以消除或明显减少由于该金融资产或金融负债的计量基础不同所导致的相关利得或损失

在确认或计量方面不一致的情况；

b、企业风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，该金融资产组合、该金融负债组合、或该金融资产和金融负债组合，以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

② 持有至到期投资：是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且企业有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。主要包括本公司管理层有明确意图和能力持有至到期的固定利率国债、浮动利率公司债券等。

③ 应收款项：是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司应收款项主要是指本公司销售商品或提供劳务形成的应收账款以及其他应收款。

④ 可供出售金融资产：是指初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项的金融资产。

⑤ 其他金融负债：指没有划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

（2）金融资产和金融负债的计量

本公司金融资产或金融负债在初始确认时，按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司对金融资产和金融负债的后续计量方法如下：

① 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动及终止确认产生的利得或损失计入当期损益。

② 持有至到期投资，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失计入当期收益。

③ 应收款项，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失计入当期收益。

④ 可供出售金融资产，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失计入资本公积。处置可供出售金融资产时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间差额计入投资损益；同时，将原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资损益。该类金融资产减值损失及外币货币性金融资产汇兑差额计入当期损益。可供出售金融资产持有期间取得的利息及被投资单位宣告发放的现金股利，计入投资收益。

⑤ 其他金融负债，与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债按照成本进行后续计量。

不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以及没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：a、《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；b、初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累计摊销额的余额。

其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销时产生的损益计入当期损

益。

⑥ 公允价值：是指在公平交易中，熟悉情况的交易双方自愿进行资产交换或者债务清偿的金额。在公平交易中，交易双方应当是持续经营企业，不打算或不需要进行清算、重大缩减经营规模，或在不利条件下仍进行交易。存在活跃市场的金融资产或金融负债，活跃市场中的报价应当用于确定其公允价值。不存在活跃市场的，企业应当采用估值技术确定其公允价值。

⑦ 摊余成本：金融资产或金融负债的摊余成本，是指该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除金融资产已发生的减值损失后的余额。

⑧ 实际利率法，是指按照金融资产或金融负债（含一组金融资产或金融负债）的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或利息费用的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。在确定实际利率时，应当在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（包括提前还款权、看涨期权、类似期权等）的基础上预计未来现金流量，但不应当考虑未来信用损失。

（3）金融资产的转移及终止确认

① 满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：

- a、将收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- b、该金融资产已经转移，且该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- c、该金融资产已经转移，但是企业既没有转移也没有保留该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且放弃了对该金融资产的控制。

② 本公司在金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项的差额计入当期损益：

- a、所转移金融资产的账面价值；
- b、因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和。

③ 本公司的金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

- a、终止确认部分的账面价值；
- b、终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金
额之和。

④ 金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，将所收到的对价确认为一项金融负债。对于采用继续涉入方式的金融资产转移，企业应当按照继续涉入所转移金融资产的程度确认一项金融资产，同时确认一项金融负债。

（4）金融资产减值测试方法及减值准备计提方法

① 本公司在有以下证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备：

- a、发行方或债务人发生严重财务困难；

- b、债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- c、债权人出于经济或法律等方面的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- d、债务人可能倒闭或进行其他财务重组；
- e、因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- f、无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量；
- g、债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- h、权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- i、其他表明金融资产发生减值的客观证据。

②本公司在资产负债表日分别不同类别的金融资产采取不同的方法进行减值测试，并计提减值准备：

- a、持有至到期投资：在资产负债表日本公司对于持有至到期投资有客观证据表明其发生了减值的，应当根据其账面价值与预计未来现金流量现值之间差额计算确认减值损失。
- b、可供出售金融资产：在资产负债表日本公司对可供出售金融资产的减值情况进行分析，判断该项金融资产公允价值是否持续下降。通常情况下，如果可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，可以认定该可供出售金融资产已发生减值，确认减值损失。可供出售金融资产发生减值的，在确认减值损失时，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，计入资产减值损失。

10、应收款项

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备的确认标准、计提方法：

本公司于资产负债表日，将单项金额超过期末应收账款余额 10%或单项余额大于 300 万元的应收款项划分为单项金额重大的应收款项，逐项进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

(2) 单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项坏账准备的确定依据、计提方法：

本公司将账龄超过 2 年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

其他分类为其他不重大应收款项。

根据信用风险特征组合确定的应收款项坏账准备计提方法：本公司对于单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项通过对应收款项进行账龄分析，并结合债务单位的实际财务状况及现金流量情况确定应收款项的可回收金额，确认减值损失，计提坏账准备。

(3) 本公司对 (1) (2) 两项测试后的应收款项采用账龄分析法对应收款项计提坏账准备，具体计提比例如下：

<u>账龄</u>	<u>应收账款计提比例%</u>	<u>其他应收款计提比例%</u>
1年以内(含1年)	2%	2%
1-2年(含2年)	10%	10%
2-3年(含3年)	20%	20%
3-4年(含4年)	50%	50%
4-5年(含5年)	80%	80%
5年以上	100%	100%

计提坏账准备的说明:

本公司对应收款项中的关联方往来不计提坏账准备;

本公司对其他应收款中的备用金、押金、内部往来等不计提坏账准备。

(4) 本公司对因债务人撤销、破产,依照法律清偿程序后确实无法收回的应收款项;因债务人死亡,既无遗产可清偿,又无义务承担人,确实无法收回的应收款项;因债务人逾期未履行偿债义务并有确凿证据表明,确实无法收回的应收款项,按照本公司管理权限批准核销。

(5) 应收款项计提坏账准备后,有客观证据表明该金融资产价值已恢复,且客观上与确认该损失后发生的事项有关,原确认的坏账准备予以转回,计入当期损益。

11、 存货

(1) 存货的分类

本公司存货是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。包括在途物资、原材料、在产品、库存商品、发出商品、委托加工物资、周转材料等大类。

(2) 发出存货的计价方法

本公司各类存货取得时按实际成本计价,存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。

发出时,原材料采用先进先出法核算,产成品采用个别计价法核算。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

① 存货可变现净值的确定:产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货,以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值。需要经过加工的材料存货,以所生产的产品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额,确定其可变现净值。为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货,其可变现净值以合同价格为基础计算。若持有存货的数量多于销售合同订购数量的,超出部分的存货的可变现净值应当以一般销售价格为基础计算。

② 存货跌价准备的计提方法

资产负债表日,公司存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时,提取存货跌价准备。本公司按照单个存货项目计提存货跌价准备。

计提存货减值准备以后,如果以前减记存货价值的影响因素已经消失的,减记的金额予以恢复,并在

原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（4）存货的盘存制度

本公司存货采用永续盘存制。

（5）低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品采用一次摊销法；包装物采用一次摊销法。

12、长期股权投资

长期股权投资包括本公司持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资，或者本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资。

（1）投资成本确定

本公司分别以下情况对长期股权投资进行计量：

① 合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

a、同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。公司以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。为企业合并发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

b、非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，合并成本为在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。企业合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为合并资产负债表中的商誉。企业合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益（营业外收入）。为企业合并发生的各项费用，包括为进行企业合并而支付的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。。

企业通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并的，应当区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

（I）在个别财务报表中，应当以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，应当在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益（例如，可供出售金融资产公允价值变动计入资本公积的部分，下同）转入当期投资收益。

(II) 在合并财务报表中, 对于购买日之前持有的被购买方的股权, 应当按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量, 公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益; 购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的, 与其相关的其他综合收益应当转为购买日所属当期投资收益。购买方应当在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

② 除企业合并形成的长期股权投资以外, 其他方式取得的长期股权投资, 按照下列规定确定其投资成本:

a、以支付现金取得的长期股权投资, 按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出, 但实际支付的价款中包含的已宣告但尚未领取的现金股利, 应作为应收项目单独核算。

b、以发行权益性证券取得的长期股权投资, 按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

c、投资者投入的长期股权投资, 按照投资合同或协议约定的价值作为初始投资成本, 但合同或协议约定价值不公允的除外。

d、通过非货币性资产交换取得的长期股权投资, 如果该项交换具有商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能可靠计量, 则以换出资产的公允价值和相关税费作为初始投资成本, 换出资产的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益; 若非货币资产交换不同时具备上述两个条件, 则按换出资产的账面价值和相关税费作为初始投资成本。

e、以债务重组方式取得的长期股权投资, 按取得的股权的公允价值作为初始投资成本, 初始投资成本与债权账面价值之间的差额计入当期损益。

(2) 后续计量及损益确认方法

对子公司的长期股权投资采用成本法核算, 编制合并财务报表时按照权益法进行调整。

对被投资单位不具有共同控制或重大影响且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资, 采用的成本法核算。

对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资, 采用权益法核算。

a、采用成本法核算时, 追加或收回投资调整长期股权投资的成本。取得被投资单位宣告发放的现金股利或利润, 除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外, 按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

b、采用权益法核算时, 按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额, 确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。

当期投资损益为按应享有或应分担的被投资单位当年实现的净利润或发生的净亏损的份额。在确认应享有或应分担被投资单位的净利润或净亏损时, 在被投资单位账面净利润的基础上, 对被投资单位采用的与本公司不一致的会计政策、以本公司取得投资时被投资单位固定资产及无形资产的公允价值为基础计提的折旧额或摊销额, 以及以本公司取得投资时有关资产的公允价值为基础计算确定的资产减值准备金额等

对被投资单位净利润的影响进行调整，并且将本公司与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益予以抵销，在此基础上确认投资损益。本公司与被投资单位发生的内部交易损失，按照《企业会计准则第8号——资产减值》等规定属于资产减值损失的则全额确认。

在确认应分担的被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限（投资企业负有承担额外损失义务的除外）；如果被投资单位以后各期实现盈利的，在收益分享额超过未确认的亏损分担额以后，按超过未确认的亏损分担额的金额，依次恢复长期权益、长期股权投资的账面价值。

对于首次执行日之前已经持有的对联营企业和合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，按原剩余期限直线法摊销，摊销金额计入当期损益。

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

①存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有共同控制：**A.**任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动。**B.**涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意。**C.**各合营方可能通过合同或协议的形式任命其中的一个合营方对合营企业的日常活动进行管理,但其必须在各合营方已经一致同意的财务和经营政策范围内行使管理权。当被投资单位处于法定重组或破产中，或者在向投资方转移资金的能力受到严格的长限制情况下经营时，通常投资方对被投资单位可能无法实施共同控制。但如果能够证明存在共同控制，合营各方仍应当按照长期股权投资准则的规定采用权益法核算。

②存在以下一种或几种情况时，确定对被投资单位具有重大影响：**A.**在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表。**B.**参与被投资单位的政策制定过程,包括股利分配政策等的制定。**C.**与被投资单位之间发生重要交易。**D.**向被投资单位派出管理人员。**E.**向被投资单位提供关键技术资料。

（4）长期股权投资减值测试方法及减值准备计提方法：

本公司在资产负债表日对长期股权投资进行逐项检查，根据被投资单位经营政策、法律环境、市场需求、行业及盈利能力等的各种变化判断长期股权投资是否存在减值迹象。当长期股权投资可收回金额低于账面价值时，将可收回金额低于长期股权投资账面价值的差额作为长期股权投资减值准备予以计提。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

13、固定资产

（1）固定资产确认条件

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的使用年限超过一年的单位价值较高的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时，按取得时的实际成本予以确认：

- ① 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- ② 该固定资产的成本能够可靠地计量。

与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

（2）各类固定资产的折旧方法

本公司固定资产折旧采用年限平均法。

各类固定资产的折旧年限、残值率和年折旧率如下：

固定资产类别	折旧年限	残值率(%)	年折旧率(%)
房屋、建筑物	20-40 年	5.00%	2.375%-4.750%
机器设备	10 年	5.00%	9.500%
运输工具	10 年	5.00%	9.500%
办公设备及其他	5 年	5.00%	19.000%

（3）固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本公司在资产负债表日对各项固定资产进行判断，当存在减值迹象，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。当存在下列迹象的，表明固定资产资产可能发生了减值：

资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

企业经营所处的经济、技术或法律等环境以及资产所处的市场在当期或将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

市场利率或者其他市场投资回报率在当期已经提高，从而影响企业用来计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

有证据表明资产已经陈旧过时或其实体已经损坏；

资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期；

其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

14、 在建工程

（1）在建工程的分类

本公司在建工程以立项项目进行分类。

（2）在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工决算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

（3）在建工程减值测试方法、减值准备计提方法

本公司于资产负债表日对在建工程进行全面检查，如果有证据表明在建工程已经发生了减值，估计可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或若干项情况的，应当对在建工程进行减值测试：

① 长期停建并且预计在未来 3 年内不会重新开工的在建工程；

② 所建项目无论在性能上，还是在技术上已经落后，并且给企业带来的经济利益具有很大的不确定

性；

- ③ 其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

15、 借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则和资本化期间

本公司发生的可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或生产的借款费用在同时满足下列条件时予以资本化计入相关资产成本：

- ①资产支出已经发生；
- ②借款费用已经发生；
- ③为使资产达到预定可使用状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

其他的借款利息、折价或溢价和汇兑差额，计入发生当期的损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，且中断时间连续超过 3 个月的，暂停借款费用的资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，停止其借款费用的资本化；以后发生的借款费用于发生当期确认为费用。

（2）借款费用资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，应当以专门借款当期实际发生的利息费用，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定为专门借款利息费用的资本化金额。

购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，一般借款应予资本化的利息金额按累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率计算。

16、无形资产

（1）无形资产的计价方法

无形资产按成本进行初始计量。

（2）无形资产使用寿命及摊销

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

①对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：①运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；⑥对该资产控制期限

的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；⑦与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。

②使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。

（3）寿命不确定的无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

① 公司在每年年度终了对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果重新复核后仍为不确定的，应当在资产负债表日进行减值测试。当无形资产的可收回金额低于其账面价值时，将资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。存在下列一项或多项以下情况的，对无形资产进行减值测试：

- A.该无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；
- B.该无形资产的市价在当期大幅下跌，并在剩余年限内可能不会回升；
- C.其他足以表明该无形资产的账面价值已超过可收回金额的情况。

（4）划分内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：①完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；②具有完成该无形资产并使用或出售的意图；③无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，可证明其有用性；④有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；⑤归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

17、长期待摊费用

本公司长期待摊费用是指已经发生但应由本年和以后各期负担的分摊期限在 1 年以上的各项费用。长期待摊费用按实际支出入账，在项目受益期内平均摊销。

18、职工薪酬的确认和计量

（1）职工薪酬

主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、社会保险费及住房公积金、工会经费和职工教育经费等其他与获得职工提供的服务相关的支出。

本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的职工薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，计入当期损益。

（2）辞退福利

辞退福利是指因解除与职工的劳动关系而给予的补偿，包括本公司决定在职工劳动合同到期前不论职工愿意与否，解除与职工的劳动关系给予的补偿；本公司在职工劳动合同到期前鼓励职工自愿接受裁减而给予的补偿；本公司实施的内部退休计划。

① 辞退福利的确认原则：

- a、企业已经制定正式的解除劳动关系计划或提出自愿裁减建议，并即将实施。

b、企业不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议。

② 辞退福利的计量方法：

a、对于职工没有选择权的辞退计划，根据计划条款规定拟解除劳动关系的职工数量、每一职工的辞退补偿等计提应付职工薪酬。

b、对于自愿接受裁减的建议，首先预计将会接受裁减建议的职工数量，再根据预计的职工数量和每一职工的辞退补偿等计提应付职工薪酬。

③ 辞退福利的确认标准：

a、对于分期或分阶段实施的解除劳动关系计划或自愿裁减建议，在每期或每阶段计划符合预计负债确认条件时，将该期或该阶段计划中由提供辞职福利产生的预计负债予以确认，计入该部分计划满足预计负债确认条件的当期管理费用。

b、对于符合规定的内退计划，按照内退计划规定，将自职工停止提供服务日至正常退休日之间期间、企业拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，确认为预计负债，计入当期管理费用。

19、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

当与对外担保、未决诉讼或仲裁、产品质量保证、裁员计划、亏损合同、重组义务、固定资产弃置义务等或有事项相关的义务同时符合以下条件，则将其确认为负债：

- ① 该义务是公司承担的现时义务；
- ② 该义务的履行很可能导致经济利益流出公司；
- ③ 该义务的金额能够可靠地计量。

公司的亏损合同和承担的重组义务符合上述条件的，确认为预计负债。

(2) 预计负债的计量

预计负债按照履行相关现时义务可能导致经济利益流出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。因时间推移导致的预计负债账面价值的增加金额，确认为利息费用。

(3) 最佳估计数的确定方法

如果所需支出存在一个金额范围，则最佳估计数按该范围的上、下限金额的平均数确定；如果所需支出不存在一个金额范围，则按如下方法确定：

- ① 或有事项涉及单个项目时，最佳估计数按最可能发生的金额确定；
- ② 或有事项涉及多个项目时，最佳估计数按各种可能发生额及其发生概率计算确定。清偿确认的负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿的，则补偿金额在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

20、收入

收入确认原则和计量方法：

(1) 产品销售收入

本公司产品销售收入同时满足下列条件时才能予以确认：

- ① 本公司已将产品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- ② 本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的产品实施有效控制；
- ③ 收入的金额能够可靠地计量；
- ④ 相关的经济利益很可能流入企业；
- ⑤ 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

本公司销售产品按照合同规定，产品送到合同规定地点或客户指定的地点，经客户验收合格后，确认收入的实现。

(2) 提供劳务

① 本公司在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的，采用完工百分比法确认提供劳务收入。完工百分比法，是指按照提供劳务交易的完工进度确认收入与费用的方法。

提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- a、收入的金额能够可靠地计量；
- b、相关的经济利益很可能流入企业；
- c、交易的完工进度能够可靠地确定；
- d、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

② 提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

- a、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；
- b、已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益不确认劳务收入。

(3) 让渡资产使用权

让渡资产使用权收入包括利息收入、使用费收入等，在同时满足以下条件时予以确认：

- ① 与交易相关的经济利益能够流入企业公司；
- ② 收入的金额能够可靠地计量。

利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定。

使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

21、政府补助

(1) 政府补助的确认条件

- ① 企业能够满足政府补助所附条件；
- ② 企业能够收到政府补助。

(2) 政府补助的类型及会计处理方法

- ② 与资产相关的政府补助，公司取得时确认为递延收益，自相关资产达到预定可使用状态时，在该

资产使用寿命内平均分配，分次计入以后各期的损益。相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将尚未分配的递延收益余额一次性转入资产处置当期的损益。

②与收益相关的政府补助，用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

（3）政府补助的计量

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

（4）已确认的政府补助需要返还的，分别下列情况处理：

①存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益。

②不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

22、递延所得税资产和递延所得税负债

本公司采用资产负债表债务法对企业所得税进行核算。

本公司根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

（1）递延所得税资产的确认依据

① 本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：

- a、该项交易不是企业合并；
- b、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)。

② 本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：

- a、暂时性差异在可预见的未来很可能转回；
- b、未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

③ 本公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

（2）递延所得税负债的确认

除下列情况产生的递延所得税负债以外，本公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：

- ① 商誉的初始确认；
- ② 同时满足具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：

- a、该项交易不是企业合并；
- b、交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额(或可抵扣亏损)。

③ 本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资产生相关的应纳税暂时性差异，同时满足下列条件的：

- a、投资企业能够控制暂时性差异的转回的时间；
- b、该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

(3) 资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

23、经营租赁和融资租赁

(1) 经营租赁

① 本公司作为经营租赁承租人时，将经营租赁的租金支出，在租赁期内各个期间按照直线法或根据租赁资产的使用量计入当期损益。作为承租人发生的初始直接费用，计入管理费用，或有租金于发生时确认为当期费用。出租人提供免租期的，本公司将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分摊，免租期内确认租金费用及相应的负债。出租人承担了承租人某些费用的，本公司按该费用从租金费用总额中扣除后的租金费用余额在租赁期内进行分摊。

② 本公司作为经营租赁出租人时，采用直线法将收到的租金在租赁期内确认为收益。初始直接费用，计入当期损益。金额较大的予以资本化，在整个经营租赁期内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益。如协议约定或有租金的在实际发生时计入当期收益。出租人提供免租期的，出租人将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法或其他合理的方法进行分配，免租期内出租人也确认租金收入。承担了承租人某些费用的，本公司按该费用自租金收入总额中扣除后的租金收入余额在租赁期内进行分配。

(2) 融资租赁

① 本公司作为融资租赁承租人时，在租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊，确认为当期融资费用，计入财务费用。发生的初始直接费用，应当计入租入资产价值。

在计提融资租赁资产折旧时，本公司采用与自有应折旧资产相一致的折旧政策，折旧期间以租赁合同而定。如果能够合理确定租赁期届满时本公司将会取得租赁资产所有权，以租赁期开始日租赁资产的寿命作为折旧期间；如果无法合理确定租赁期届满后本公司是否能够取得租赁资产的所有权，以租赁期与租赁资产寿命两者中较短者作为折旧期间。

② 本公司作为融资租赁出租人时，于租赁期开始日将租赁开始日最低租赁应收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，计入资产负债表的长期应收款，同时记录未担保余值；将最低租赁应收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额作为未实现融资收益，在租赁期内各个期间采用实际利率法确认为租赁收入，计入租赁收入/其他业务收入。

24、主要会计政策、会计估计的变更

(1) 会计政策变更

无。

(2) 会计估计变更

无。

25、前期会计差错

无。

三、税项

1、公司适用的主要税种及税率如下：

<u>税（费）种</u>	<u>计税（费）依据</u>	<u>税（费）率</u>
增值税	计税销售收入	注 1
营业税	营业收入	3%、5%
企业所得税	应纳税所得额	注 2
城市维护建设税	应交流转税额	5%、7%
教育费附加	应交流转税额	3%
房产税	房产余值	1.2%

注：

注 1. 增值税税率说明

本公司和本公司子公司北京惠博普能源技术有限责任公司（以下简称惠博普能源公司）、大庆惠博普石油机械设备制造有限公司（以下简称惠博普机械）、大庆科立尔石油技术服务有限公司（科立尔服务公司）、北京奥普图控制技术有限公司（以下简称奥普图公司）增值税税率为 17%，H H I.LLC 增值税税率为 10%。

注 2. 企业所得税税率说明

本公司已通过高新技术企业认定，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，本公司 2010 年度适用 15%的企业所得税税率；

本公司之子公司惠博普能源公司已通过高新技术企业认定，根据西国税减免字（2006）第 8005 号《减、免税批准通知书》自 2006 年 1 月 1 日起至 2008 年 12 月 31 日减征企业所得税，减征幅度为 100%。根据西国税高备字（2009）第 8-0027 号企业所得税减免税备案登记书和国务院国发（2007）39 号关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知，2009 年——2010 度企业所得税税率为 7.5%；

本公司之子公司奥普图公司已通过高新技术企业认定，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，2010 年度企业所得税税率为 15%；

本公司之子公司惠博普机械公司、科立尔服务公司，根据《企业所得税法》及其实施条例规定，企业所得税税率为 25%；

本公司之三级子公司 H H I.LLC 企业所得税税率为 10%。

2、税收优惠及批文

本公司 2008 年 12 月取得编号为 GR200811000955 号高新技术企业证书，证书有效期三年。根据《企业所得税法》及其实施条例、《高新技术企业认定管理办法》（国科发火[2008]172 号）和《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火[2008]362 号）规定，公司 2010 年度所得税税率为 15%。

本公司之子公司惠博普能源公司根据西国税减免字(2006)第8005号《减、免税批准通知书》自2006年1月1日起至2008年12月31日减征企业所得税,减征幅度为100%。2008年12月,取得的编号为GR200811000962号高新技术企业证书,证书有效期三年。根据国务院国发(2007)39号关于实施企业所得税过渡优惠政策的通知2010年度企业所得税税率为7.5%。

本公司之子公司奥普图公司2008年12月取得编号为GR200811000019号高新技术企业证书,有效期三年。根据《企业所得税法》及其实施条例、《高新技术企业认定管理办法》(国科发火[2008]172号)和《高新技术企业认定管理工作指引》(国科发火[2008]362号)规定,公司2010年度所得税税率为15%。

四、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	经营范围
北京惠博普能源技术有限责任公司	全资子公司	北京	石油设备制造销售	2,000	石油设备加工制造销售
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	全资子公司	大庆	石油设备制造销售	3,000	石油设备加工制造销售
大庆科立尔石油技术服务有限公司	全资子公司	大庆	石油设施技术服务	1,000	石油技术咨询开发服务
香港惠华环球科技有限公司	全资子公司	香港	贸易	\$100	石油自动化产品贸易与技术

通过设立或投资等方式取得的子公司(续)

子公司名称	期末实际投资金额 (万元)	持股比例%	表决权比例%	是否合并报表
北京惠博普能源技术有限责任公司	2,000	100	100	是
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	3,000	100	100	是
大庆科立尔石油技术服务有限公司	1,000	100	100	是
香港惠华环球科技有限公司	\$100	100	100	是

(2) 同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	经营范围
北京奥普图控制技术有限公司	全资子公司	北京	自动化产品制	1,000	自产品机械设备、零部件的进出口
H H I.LL.C(蒙古)	全资子公司子 公司	蒙古乌兰 巴托	贸易	\$50	石油设备进出口贸易与服务

同一控制下企业合并取得的子公司(续)

子公司名称	期末实际投资金	实质上构成对子公司	持股比	表决权比例%	是否合并报表
	额(万元)	净投资的其他项目余	例%		
北京奥普图控制技术有限公司	1,000		100	100	是
HHLIC(蒙古)	\$50		100	100	是

五、合并财务报表项目注释

1、货币资金

项 目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
库存现金						
人民币			150,150.53			115,952.88
美元	13,123.60	6.6227	86,913.67	16,215.39	6.8282	110,721.95
蒙图	13,143,099.71	0.005242	68,891.39	7,691,367.27	0.00473	36,391.61
第纳尔	9,000.00	0.0978	879.89	9,000.00	0.1008	907.20
小 计			<u>306,835.48</u>			<u>263,973.64</u>
银行存款						
人民币			86,975,717.05			64,991,978.43
美元	1,623,402.62	6.6227	10,751,308.53	6,000.28	0.8805	5,283.25
蒙图	281,595.21	0.005242	1,476.02	330,793.43	6.8282	2,258,723.67
港币	3,875.28	0.851	3,297.48	501,513.04	0.0047	2,372.90
小 计			<u>97,731,799.08</u>			<u>67,258,358.25</u>
其他货币资金						
人民币			22,434,650.44			9,891,379.29
欧元	61.77	8.8065	543.98	61.69	9.7971	604.38
港币	25.84	6.6227	171.13			
小 计			<u>22,435,365.55</u>			<u>9,891,983.67</u>
合 计			<u>120,474,000.11</u>			<u>77,414,315.56</u>

期末其他货币资金 22,435,365.55 元，其中：信用卡存款 3,010.67 元，履约保函存款及利息 19,838,253.47 元，保证金存款及利息 2,594,101.41 元。其他货币资金中，履约保函超过 3 个月以上期限的 6,569,238.09 元。

2、应收票据

(1) 应收票据分类

项 目	年末数	年初数
银行承兑汇票	<u>7,400,000.00</u>	<u>3,150,000.00</u>

合 计 7,400,000.00 3,150,000.00

截止 2010 年 12 月 31 日已贴现未到期银行承兑汇票 9,060,890.00 元，贴现金额 8,927,864.66 元，支付贴现利息 133,025.34 元：

出票人	出票日	到期日	贴现日	票面金额	贴现金额	贴现利息
中国石化集团胜利石油管理局	2010-7-21	2011-1-19	2010-10-28	1,000,000.00	986,277.78	13,722.22
四川石油管理局物资总公司	2010-7-29	2011-1-28	2010-10-28	3,000,000.00	2,955,800.00	44,200.00
中国石化集团胜利石油管理局	2010-7-21	2011-1-19	2010-12-14	1,000,000.00	993,500.00	6,500.00
浙江弘晨光伏能源有限公司	2010-9-26	2011-3-26	2010-10-22	960,890.00	939,536.89	21,353.11
徐州微山精工线缆有限公司	2010-7-26	2011-1-25	2010-10-22	500,000.00	493,194.44	6,805.56
浙江精工科技股份有限公司	2010-8-10	2011-2-10	2010-10-22	300,000.00	295,250.00	4,750.00
浙江精工科技股份有限公司	2010-7-29	2011-1-29	2010-10-22	400,000.00	394,222.22	5,777.78
浙江南丝袜业有限公司	2010-11-11	2011-5-11	2010-12-14	700,000.00	682,383.33	17,616.67
宁波超超电器有限公司	2010-11-9	2011-5-9	2010-12-14	200,000.00	195,033.33	4,966.67
辽宁天意实业股份有限公司	2010-7-22	2011-1-22	2010-12-14	<u>1,000,000.00</u>	<u>992,666.67</u>	<u>7,333.33</u>
合 计				<u>9,060,890.00</u>	<u>8,927,864.66</u>	<u>133,025.34</u>

3、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

种 类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大的应收账款	129,006,266.43	75.15%	3,866,017.15	64.60%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	1,604,110.00	0.94%	320,822.00	5.36%
其他不重大应收账款	<u>41,047,261.66</u>	<u>23.91%</u>	<u>1,797,289.29</u>	<u>30.04%</u>
合 计	<u>171,657,638.09</u>	<u>100.00%</u>	<u>5,984,128.44</u>	<u>100.00%</u>

续表：

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大的应收账款	99,521,714.71	63.81%	3,866,720.85	66.57%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	1,692,106.00	1.09%	338,421.20	5.83%
其他不重大应收账款	<u>54,735,267.99</u>	<u>35.10%</u>	<u>1,603,161.75</u>	<u>27.60%</u>

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
合 计	<u>155,949,088.70</u>	<u>100.00%</u>	<u>5,808,303.80</u>	<u>100.00%</u>

本公司于资产负债表日，将单项金额超过期末应收款余额 10%或单项余额大于 300 万元的应收款划分为单项金额重大的应收款项。

其他单项金额非重大的应收款项以及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项，主要根据账龄进行分类，将账龄超过 2 年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

其他分类为其他不重大应收款项。

(2) 账龄分析

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	占总额比例		金额	占总额比例	
1 年以内	140,985,460.93	82.13%	2,747,263.72	129,734,817.75	83.19%	2,594,696.35
1-2 年	28,975,707.17	16.88%	2,897,570.72	20,292,467.48	13.01%	2,029,246.75
2-3 年	<u>1,696,469.99</u>	<u>0.99%</u>	<u>339,294.00</u>	<u>5,921,803.47</u>	<u>3.80%</u>	<u>1,184,360.70</u>
合 计	<u>171,657,638.09</u>	<u>100.00%</u>	<u>5,984,128.44</u>	<u>155,949,088.70</u>	<u>100.00%</u>	<u>5,808,303.80</u>

(3) 本报告期应收账款中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况：无。

(4) 应收账款金额前五名单位情况：

单位名称	与本公司 关系	金额	年限	占应收账款 总额比例
National Petroleum Services Co.(K.S.C.C)	客户	19,516,567.08	1 年以内	11.37%
AL-WAHA PETROLEUM CO.,LTD	客户	18,754,207.95	1 年以内	10.93%
中国石油集团长城钻探工程有限公司 物资分公司	客户	16,873,270.00	1 年以内	9.83%
东营市万华洁源水处理技术装备有限 公司	客户	11,526,434.00	1 年以内 9,691,684.00 元 1-2 年 1,834,750.00 元	6.71%
中国石油工程建设公司	客户	<u>10,725,551.30</u>	1 年以内 7,536,809.20 元 1-2 年 3,188,742.10 元	<u>6.25%</u>
合 计		<u>77,396,030.33</u>		<u>45.09%</u>

4、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

种 类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大的其他应收款	13,177,069.18	86.78%		
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	266,720.00	1.76%		
其他不重大其他应收款	1,739,799.89	11.46%		
合 计	15,183,589.07	100.00%		

续表:

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例
单项金额重大的其他应收款				
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	30,940.00	1.50%		
其他不重大其他应收款	2,031,331.81	98.50%		
合 计	2,062,271.81	100.00%		

(2) 账龄分析

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	占总额比例		金额	占总额比例	
1 年以内	13,857,066.47	91.27%		1,771,036.81	85.88%	
1-2 年	1,059,802.60	6.98%		260,295.00	12.62%	
2-3 年	245,795.00	1.62%		22,340.00	1.08%	
3-4 年	15,625.00	0.10%		7,500.00	0.36%	
4-5 年	5,200.00	0.03%		1,100.00	0.06%	
5 年以上	100.00					
合 计	15,183,589.07	100.00%		2,062,271.81	100.00%	

(3) 本报告期其他应收款中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况: 无。

(4) 其他应收款金额前五名单位情况:

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总
				额比例
应收出口退税（增值税）		8,015,773.17	1年以内	52.79%
上市费用		5,161,296.01	1年以内 4,407,145.51 元 1-2年 754,150.50 元	33.99%
深圳市九富投资顾问有限公司北京分公司	客户	730,000.00	1年以内	4.81%
谢家元	内部职工	198,700.06	1年以内 53,168.96 元 1-2年 145,531.10 元	1.31%
杨国久	内部职工	102,000.00	1年以内 3,500.00 元 1-2年 98,500.00 元	0.67%
合 计		14,207,769.24		93.57%

5、预付款项

（1）预付款项按账龄列示

账 龄	期末数		期初数	
	金额	比例	金额	比例
1年以内	21,124,595.73	96.24%	15,835,432.00	99.31%
1-2年	750,195.00	3.42%	110,317.87	0.69%
2-3年	75,000.00	0.34%		
合 计	21,949,790.73	100.00%	15,945,749.87	100.00%

（2）预付款项金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	期末金额	时间	未结算原因
张家港市江南锅炉压力容器有限公司	供应商	2,447,581.20	1年内	货物未到
大庆金泰恒油田技术开发有限公司	供应商	1,750,000.00	1年内 1,000,000.00 元 1-2年 750,000.00 元	货物未到
ECONOVA INC.,	供应商	1,655,675.00	1年内	货物未到
YICK CHEONG PETROTECH SERVICES LIMITED	供应商	1,543,331.49	1年内	货物未到
大连冷冻机股份有限公司	供应商	1,250,000.00	1年内	货物未到
合 计		8,646,587.69		

（3）本报告期预付款项中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况：无

6、 存货

（1）存货分类

项 目	期末数	期初数
-----	-----	-----

	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	6,635,979.06		6,635,979.06	4,320,903.67		4,320,903.67
在产品	23,228,114.60		23,228,114.60	20,014,664.69		20,014,664.69
库存商品	9,853,330.93		9,853,330.93	3,017,403.94		3,017,403.94
发出商品	1,280,613.47		1,280,613.47	1,203,390.91		1,203,390.91
在途商品	<u>195,210.25</u>		<u>195,210.25</u>			
合 计	<u>41,193,248.31</u>		<u>41,193,248.31</u>	<u>28,556,363.21</u>		<u>28,556,363.21</u>

7、固定资产

(1) 固定资产情况

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	<u>47,967,312.35</u>	<u>12,720,591.81</u>	<u>779,383.00</u>	<u>59,908,521.16</u>
房屋及建筑物	26,641,480.94	211,880.68		26,853,361.62
机器设备	10,409,279.89	11,204,163.53	-	21,613,443.42
运输工具	8,406,167.83	589,616.80	665,535.00	8,330,249.63
办公设备及其他	2,510,383.69	714,930.80	113,848.00	3,111,466.49
二、累计折旧合计	<u>3,367,053.03</u>	<u>3,323,268.59</u>	<u>346,130.21</u>	<u>6,344,191.41</u>
房屋及建筑物	139,070.65	740,194.76		879,265.41
机器设备	450,789.23	1,294,383.12		1,745,172.35
运输工具	1,495,505.68	881,763.94	236,924.31	2,140,345.31
办公设备及其他	1,281,687.47	406,926.77	109,205.90	1,579,408.34
三、固定资产账面净值合 计	<u>44,600,259.32</u>			<u>53,564,329.75</u>
房屋及建筑物	26,502,410.29			25,974,096.21
机器设备	9,958,490.66			19,868,271.07
运输工具	6,910,662.15			6,189,904.32
办公设备及其他	1,228,696.22			1,532,058.15
四、固定资产账面价值合 计	<u>44,600,259.32</u>			<u>53,564,329.75</u>
房屋及建筑物	26,502,410.29			25,974,096.21
机器设备	9,958,490.66			19,868,271.07
运输设备	6,910,662.15			6,189,904.32
办公设备及其他	1,228,696.22			1,532,058.15

注：固定资产累计折旧增加额中，本期计提 3,323,268.59 元；本期在建工程完工转入固定资产原价为 2,344,309.29 元。

(2) 暂时闲置的固定资产：无

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
钢结构排架厂房	正在办理中	2011 年
钢筋混凝土框架二层库房	正在办理中	2011 年
二层门卫房	正在办理中	2011 年

(4) 本公司子公司惠博普能源短期借款——保证借款 20,000,000.00 元由北京中关村科技担保有限公司为本公司子公司惠博普能源提供担保，本公司以北京市西城区黄寺大街 26 号 1 号院 706 号、707 号、708 号、710 号房产对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。担保房屋建筑物账面原值为 6,273,460.00 元。

8、在建工程

(1) 在建工程明细

项 目	年末数			年初数		
	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
探伤射线防护装置				178,205.12		178,205.12
压缩空气储罐				23,362.04		23,362.04
办公楼及宿舍楼	22,053,822.44		22,053,822.44	17,785,133.66		17,785,133.66
钢结构排架厂房除尘 设施工程	12,787.15		12,787.15			
电力外网电缆沟	450,000.00		450,000.00			
合 计	<u>22,516,609.59</u>		<u>22,516,609.59</u>	<u>17,986,700.82</u>		<u>17,986,700.82</u>

(2) 重大在建工程项目变动情况

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资 产	其他减少	期末数
办公楼及宿舍楼	25,152,756.65	17,785,133.66	4,268,688.78	0		22,053,822.44

续表：

项目名称	工程投入占预 算比例%	工程进度	利息资本化累 计金额	其中：本期利息资 本化金额	本期利息资 本化率%	资金来源
办公楼及宿舍楼	87.68%	80%				自筹

9、无形资产

(1) 无形资产情况

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原价合计	<u>12,555,606.00</u>	<u>2,999,278.02</u>		<u>15,554,884.02</u>
土地使用权	12,180,206.00	2,982,184.00		15,162,390.00

项 目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
软件	375,400.00	17,094.02		392,494.02
二、累计摊销合计	<u>55,691.40</u>	<u>332,863.62</u>		<u>388,555.02</u>
土地使用权	20,300.34	294,529.66		314,830.00
软件	35,391.06	38,333.96		73,725.02
三、无形资产账面净值合计	<u>12,499,914.60</u>			<u>15,166,329.00</u>
土地使用权	12,159,905.66			14,847,560.00
软件	340,008.94			318,769.00
四、减值准备合计				
五、无形资产账面价值合计	<u>12,499,914.60</u>			<u>15,166,329.00</u>
土地使用权	12,159,905.66			14,847,560.00
软件	340,008.94			318,769.00

注：本期无形资产的摊销额为 332,863.62 元。

本公司子公司惠博普机械公司 2009 年与大庆市国土资源局签订了编号为 2306002010B00021 号《国有建设用地使用权出让合同》约定：出让宗地总面积 69478.1 平方米；用途为工业用地；出让总价款 12,180,206.00 元；出让年限为 50 年。本期发生土地确权费用 2,982,184.00 元增加。

10、长期待摊费用

项 目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额	其他减少的原因
装修费	<u>44,330.58</u>		<u>37,243.32</u>		<u>7,087.26</u>	
合 计	<u>44,330.58</u>		<u>37,243.32</u>		<u>7,087.26</u>	

11、递延所得税资产/递延所得税负债

(一) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

(1) 已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
坏账准备	837,659.47	693,095.89
应付职工薪酬	1,191,571.01	662,334.74
可抵扣亏损	252,133.79	257,111.15
应付利息	13,551.20	
未实现对外销售	976,830.52	
应付房租	<u>3,600.00</u>	
合 计	<u>3,275,345.99</u>	<u>1,612,541.78</u>

(2) 应纳税差异和可抵扣差异项目明细

项 目	金 额
可抵扣差异项目	
坏账准备	5,984,128.44
应付职工薪酬	8,069,014.09
可抵扣亏损	1,008,535.15
应付利息	111,028.20
未实现对外销售利润	11,460,224.31
应付房租	24,000.00
合 计	<u>26,656,930.19</u>

12、资产减值准备

项 目	年初账面余额	本年增加	本年减少		年末账面余额
			转回	转销	
坏账准备	<u>5,808,303.80</u>	<u>175,824.64</u>			<u>5,984,128.44</u>
合 计	<u>5,808,303.80</u>	<u>175,824.64</u>			<u>5,984,128.44</u>

13、短期借款

(1) 短期借款分类

类 别	期末数	期初数
保证借款	50,000,000.00	50,000,000.00
信用借款	15,000,000.00	
合 计	<u>65,000,000.00</u>	<u>50,000,000.00</u>

本公司短期借款——北京银行中关村海淀园区支行 30,000,000.00 元，由北京中关村科技担保有限公司提供担保；本公司股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣以连带责任保证方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保；本公司股东肖荣及自然人侯淑娟、乔德聪、马庆春分别以京房权证朝私 04 字第 79490 号、京房权证朝私 04 字第 83708 号、京房权证朝私 04 字第 79056 号、京房权证朝私 04 字第 74740 号《房屋所有权证》的房屋产权以抵押方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保；

本公司子公司惠博普能源短期借款——保证借款 20,000,000.00 元，由北京中关村科技担保有限公司为本公司子公司惠博普能源提供担保，本公司以无限连带责任保证方式和本公司北京市西城区黄寺大街 26 号 1 号院 706 号、707 号、708 号、710 号房产对北京中关村科技担保有限公司提供反担保；本公司股东张文霞、李雪、孙河生、王全、王毅刚、张海汀以连带责任保证方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。

14、应付账款

(1) 账龄分析

账龄	期末数	期初数
1年以内	62,399,372.45	58,960,187.89
1年以上	<u>28,151,189.03</u>	<u>12,581,793.19</u>
合计	<u>90,550,561.48</u>	<u>71,541,981.08</u>

(2) 截止 2010 年 12 月 31 日, 应付账款中应付持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况: 无。

(3) 账龄超过 1 年的大额应付账款情况

单位名称	所欠金额	账龄	未偿还原因
承德江钻石油机械有限责任公司	6,228,540.00	1-2 年 6,225,000.00 元	未结算
		2-3 年 1,200.00 元	
		3-4 年 2,340.00 元	
河南科隆石化装备有限公司	2,748,446.40	1-2 年 114,410.40 元	未结算
		2-3 年 2,634,036.00 元	
大庆汉维长垣高压玻璃钢管道有限公司	2,550,067.56	1-2 年 2,550,067.56 元	未结算
大庆石油化工机械厂	2,293,418.60	1-2 年 2,012,620.90 元	未结算
		2-3 年 280,797.70 元	
巩义市建筑工程公司	2,100,000.00	1-2 年 2,100,000.00 元	未结算
天津市塘沽区红光化工设备有限公司	1,830,258.02	1-2 年 1,830,258.02 元	未结算
天津市易成锅炉有限公司	826,003.40	1-2 年 764,874.20 元	未结算
		2-3 年 61,129.20 元	
廊坊市绿清管道技术有限公司	747,000.00	1-2 年 747,000.00 元	未结算
张家港圣汇气体化工装备有限公司	383,000.00	1-2 年 383,000.00 元	未结算

15、预收款项

(1) 账龄

账龄	期末数	期初数
1年以内	4,626,355.96	5,731,512.79
1年以上	<u>139,000.00</u>	<u>186,559.60</u>
合计	<u>4,765,355.96</u>	<u>5,918,072.39</u>

(2) 截止 2010 年 12 月 31 日, 预收账款项中预收持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位或关联方的款项情况: 无。

(3) 账龄超过 1 年的大额预收款项未结转的原因:

单位名称	预收金额	账龄	未结转原因
------	------	----	-------

单位名称	预收金额	账龄	未结转原因
王辉（个体）	25,000.00	1年以上	合同尚未履行完毕
胜利油田南南水处理技术发展中心	<u>114,000.00</u>	2年以上	合同尚未履行完毕
合 计	<u>139,000.00</u>		

16、应付职工薪酬

项 目	年初账面余额	本年增加	本年减少	年末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	4,285,012.07	30,730,700.84	26,946,698.82	8,069,014.09
二、职工福利费	2,657.93	1,531,971.44	1,534,629.37	
三、社会保险费	159,864.27	6,329,599.80	6,208,692.23	280,771.84
其中：① 医疗保险费	59,197.72	1,137,167.56	1,114,420.88	81,944.40
② 基本养老保险费	94,026.21	4,914,678.91	4,822,745.92	185,959.20
④ 失业保险费	3,122.80	179,215.89	174,720.01	7,618.68
⑤ 工伤保险费	2,244.09	55,849.40	54,947.59	3,145.90
⑥ 生育保险费	1,273.45	42,688.04	41,857.83	2,103.66
五、辞退福利		18,700.00	18,700.00	
六、工会经费和职工教育经费	54,684.87	294,274.53	304,469.07	44,490.33
八、因解除劳动关系给予的补偿		<u>10,000.00</u>	<u>10,000.00</u>	
合 计	<u>4,502,219.14</u>	<u>38,915,246.61</u>	<u>35,023,189.49</u>	<u>8,394,276.26</u>

17、应交税费

税 种	期末数	期初数
增值税	5,155,429.17	2,939,738.46
营业税	571,044.05	255,081.40
企业所得税	7,385,884.52	8,034,461.60
个人所得税	1,627,636.73	647,733.32
城市维护建设税	520,075.92	390,443.69
教育费附加	227,211.94	171,554.16
应交防洪保安费	14,447.63	2,000.00
应交房产税	79,581.69	
应交土地使用税	<u>555,824.80</u>	
合 计	<u>16,137,136.45</u>	<u>12,441,012.63</u>

18、其他应付款

（1）账龄分析

账 龄	期末数	期初数
1年以内	4,782,135.28	429,206.20

账 龄	期末数	期初数
1 年以上	80,200.00	200.00
合 计	4,862,335.28	429,406.20

(2) 截止 2010 年 12 月 31 日，无欠持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项。

19、股本

(1) 股本

投资者名称	2010.1.1		本期增加	本期减少	2010.12.31	
	投资金额	所占比例			投资金额	所占比例
黄松	22,704,000.00	22.70%			22,704,000.00	22.70%
潘峰	13,436,000.00	13.44%			13,436,000.00	13.44%
白明垠	17,200,000.00	17.20%			17,200,000.00	17.20%
张文霞	1,600,000.00	1.60%			1,600,000.00	1.60%
肖荣	11,696,000.00	11.70%			11,696,000.00	11.70%
孙河生	4,128,000.00	4.13%			4,128,000.00	4.13%
王毅刚	2,752,000.00	2.75%			2,752,000.00	2.75%
王全	2,752,000.00	2.75%			2,752,000.00	2.75%
李雪	2,752,000.00	2.75%			2,752,000.00	2.75%
张海汀	2,752,000.00	2.75%			2,752,000.00	2.75%
温州中科福泉创业投资 有限责任公司	8,889,793.00	8.89%			8,889,793.00	8.89%
江阴中科科瑞创业投资 有限公司	5,110,207.00	5.11%			5,110,207.00	5.11%
潘玉琦	1,700,000.00	1.70%			1,700,000.00	1.70%
郑玲	700,000.00	0.70%			700,000.00	0.70%
王国友	666,667.00	0.67%			666,667.00	0.67%

投资者名称	2010.1.1		本期增加	本期减少	2010.12.31	
	投资金额	所占比例			投资金额	所占比例
张中炜	294,666.00	0.29%			294,666.00	0.29%
李太平	200,000.00	0.20%			200,000.00	0.20%
钱意清	133,333.00	0.13%			133,333.00	0.13%
王玉平	106,667.00	0.11%			106,667.00	0.11%
富饶	106,667.00	0.11%			106,667.00	0.11%
查振国	106,667.00	0.11%			106,667.00	0.11%
张新群	80,000.00	0.08%			80,000.00	0.08%
黄永康	133,333.00	0.13%			133,333.00	0.13%
合 计	<u>100,000,000.00</u>	<u>100.00%</u>			<u>100,000,000.00</u>	<u>100.00%</u>

注：2009年8月26日，公司通过华油惠博普科技股份有限公司创立大会暨首届股东大会决议，同意利安达会计师事务所有限责任公司出具的利安达专字【2009】第A1188号《审计报告》和京都中新资产评估有限公司出具的《评估报告》，以截至2009年6月30日经审计的账面净资产131,220,674.49元为基准，按1:0.762075的比例折为10,000万股，余额31,220,674.49元计入资本公积，变更后注册资本为人民币10,000万元。此次变更注册资本事项，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字（2009）第A1074号验资报告验证确认。

（2）股本结构

项 目	本年变动增减（+、-）						数量单位：股
	年初账面余额	配股额	送股额	公积金转股	其他	小 计	
(1)尚未上市流通股份	100,000,000.00						100,000,000.00
① 发起人股份	100,000,000.00						100,000,000.00
其中：							
境内法人持有股份	14,000,000.00						14,000,000.00
境内自然人持有股份	<u>86,000,000.00</u>						<u>86,000,000.00</u>
(2)股份总数	<u>100,000,000.00</u>						<u>100,000,000.00</u>

20、资本公积

类 别	年初数	本年增加	本年减少	年末数
资本溢价（股本溢价）	31,220,674.49			31,220,674.49
其他资本公积	<u>18,420.00</u>			<u>18,420.00</u>
合 计	<u>31,239,094.49</u>			<u>31,239,094.49</u>

21、盈余公积

类 别	年初数	本年增加	本年减少	年末数
法定盈余公积	<u>4,017,592.30</u>	<u>6,782,610.57</u>		<u>10,800,202.87</u>
合 计	<u>4,017,592.30</u>	<u>6,782,610.57</u>		<u>10,800,202.87</u>

22、未分配利润

项 目	本年数	上年数
调整前上年末未分配利润	74,445,520.17	74,019,604.16
调整年初未分配利润合计数		
调整后年初未分配利润	74,445,520.17	74,019,604.16
加：本年归属于母公司所有者的净利润	66,874,808.63	53,163,327.11
减：提取法定盈余公积	6,782,610.57	4,017,592.30
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
股东权益内部结转		<u>48,719,818.80</u>
年末未分配利润	<u>134,537,718.23</u>	<u>74,445,520.17</u>

23、营业收入及营业成本

（1）主营业务（分产品）

行业名称	本年发生额	上年发生额
营业收入		
（1）油气处理系统	122,441,159.16	94,179,716.89
（2）油气田开采系统	69,887,092.52	41,842,405.81
（3）油田环保系统	51,427,425.89	60,796,509.99
（4）油田工程技术服务	<u>52,638,143.11</u>	<u>39,025,515.12</u>
营业收入合计	<u>296,393,820.68</u>	<u>235,844,147.81</u>

<u>行业名称</u>	<u>本年发生额</u>	<u>上年发生额</u>
营业成本		
(1) 油气处理系统	64,641,554.96	57,370,298.98
(2) 油气田开采系统	39,361,006.25	25,320,311.24
(3) 油田环保系统	27,645,552.17	26,951,864.11
(4) 油田工程技术服务	<u>27,464,709.51</u>	<u>18,447,201.75</u>
营业成本合计	<u>159,112,822.89</u>	<u>128,089,676.08</u>

(2) 主营业务（分地区）

<u>地区名称</u>	<u>本年发生额</u>	<u>上年发生额</u>
华北	77,245,723.71	35,185,913.58
东北	32,688,618.58	58,421,074.45
华东	27,595,103.41	23,362,322.30
中南	14,434,645.17	16,055,453.97
西南	1,580,789.21	778,501.75
西北	1,547,008.56	5,741,617.90
海外	<u>141,301,932.04</u>	<u>96,299,263.86</u>
营业收入合计	<u>296,393,820.68</u>	<u>235,844,147.81</u>

(3) 公司前五名客户的营业收入情况

<u>客户名称</u>	<u>营业收入</u>	<u>占公司全部营业收入的比例</u>
AL-WAHA PETROLEUM CO.,LTD	44,476,787.93	15.01%
中国石化集团保定石油化工厂	20,247,862.70	6.83%
National Petroleum Services Co.(K.S.C.C)	19,522,460.92	6.59%
廊坊泛华石化设备有限公司	18,931,623.64	6.39%
中国石油集团长城钻探工程有限公司物资分公司	<u>17,179,486.96</u>	<u>5.80%</u>
合 计	<u>120,358,222.15</u>	<u>40.62%</u>

24、营业税金及附加

<u>项 目</u>	<u>本年发生额</u>	<u>上年发生额</u>
营业税	907,570.07	792,142.62
城市维护建设税	1,365,078.35	1,114,449.05

项 目	本年发生额	上年发生额
教育费附加	617,542.91	495,217.28
应交防洪保安费	39,500.33	8,854.57
价格调节基金	<u>25,202.56</u>	
合 计	<u>2,954,894.22</u>	<u>2,410,663.52</u>

25、财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	3,878,620.25	2,088,201.27
减：利息收入	271,974.06	174,452.56
汇兑损失	623,769.99	77,369.71
银行手续费	<u>213,266.95</u>	<u>174,156.05</u>
合 计	<u>4,443,683.13</u>	<u>2,165,274.47</u>

26、资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
坏账损失	<u>175,824.64</u>	<u>5,175,412.47</u>
合 计	<u>175,824.64</u>	<u>5,175,412.47</u>

27、营业外收入

(1) 营业外收入明细

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得		29,365.39	
其中：固定资产处置利得		29,365.39	
政府补助	3,157,652.44	1,301,062.50	2,793,326.00
无法支付的应付款项		37,103.60	
其他	<u>450.00</u>	<u>112,813.16</u>	<u>450.00</u>
合 计	<u>3,158,102.44</u>	<u>1,480,344.65</u>	<u>2,793,776.00</u>

(2) 政府补助明细

项 目	本年发生额	上年发生额	说明
收改制资助款	1,500,000.00	200,000.00	北京中关村科技园相关政策
收中介服务支持资金补贴款		170,000.00	北京中关村科技园相关政策

利息补贴	1,196,140.00	931,062.50 政府贴息批准文件
增值税退税	364,326.44	
企业扶持基金	<u>97,186.00</u>	
合 计	<u>3,157,652.44</u>	<u>1,301,062.50</u>

28、营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	233,568.18	4,822.77	233,568.18
其中：固定资产处置损失	233,568.18	4,822.77	233,568.18
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	500,000.00	500,000.00	500,000.00
非常损失		83,906.04	
其他	<u>2,721.82</u>	<u>7,143.00</u>	<u>2,721.82</u>
合 计	<u>736,290.00</u>	<u>595,871.81</u>	<u>736,290.00</u>

29、所得税费用

项 目	本年发生额	上年发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	12,531,467.16	8,231,436.69
递延所得税调整	<u>-1,662,804.21</u>	-1,526,254.41
合 计	<u>10,868,662.95</u>	<u>6,705,182.28</u>

30、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

报告期利润	本金额		上年金额	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.67	0.67	0.53	0.53
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.65	0.65	0.52	0.52

基本每股收益= $P_0 \div S$

$$S = S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k$$

其中： P_0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润； S 为发行在外的普通股加权平均数； S_0 为期初股份总数； S_1 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数； S_i 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数； S_j 为报告期因回购等减少股份数； S_k 为报告期缩股数； M_0 为报告期月份数； M_i 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数； M_j 为减少股份次月起至报告期

期末的累计月数。

稀释每股收益= $P_1 / (S_0 + S_1 + S_i \times M_i \div M_0 - S_j \times M_j \div M_0 - S_k + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中， P_1 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。

31、现金流量表项目注释

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
政府补助	2,793,326.00	1,301,062.50
存款利息收入	271,974.06	174,452.56
单位及个人往来	33,390,034.35	11,227,776.70
收回保函保证金存款	7,748,510.00	6,330,658.80
其他	152,414.41	
合 计	<u>44,356,258.82</u>	<u>19,033,950.56</u>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
付现费用	12,450,903.98	20,418,038.72
单位及个人往来	36,528,000.92	13,802,687.62
保证金存款	5,001,238.09	8,981,510.00
合 计	<u>53,980,142.99</u>	<u>43,202,236.34</u>

(3) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年金额	上年金额
融资费用	5,397,870.64	1,721,126.50
合 计	<u>5,397,870.64</u>	<u>1,721,126.50</u>

32、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料

本年金额

上年金额

1. 将净利润调节为经营活动现金流量:

净利润	66,874,808.63	53,163,327.11
加: 资产减值准备	175,824.64	5,175,412.47
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	3,323,268.59	1,697,163.38
无形资产摊销	332,863.62	51,408.07
长期待摊费用摊销	37,243.32	37,243.45
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失(收益以“—”号填列)	228,926.08	-29,365.39
固定资产报废损失(收益以“—”号填列)	4,642.10	90,601.05
公允价值变动损失(收益以“—”号填列)		
财务费用(收益以“—”号填列)	4,255,215.60	2,111,329.27
投资损失(收益以“—”号填列)		
递延所得税资产减少(增加以“—”号填列)	-1,662,804.21	-1,039,093.86
递延所得税负债增加(减少以“—”号填列)		
存货的减少(增加以“—”号填列)	-12,636,885.10	393,134.05
经营性应收项目的减少(增加以“—”号填列)	-29,791,028.20	-23,563,410.82
经营性应付项目的增加(减少以“—”号填列)	22,881,097.44	6,166,605.34
其他		
经营活动产生的现金流量净额	<u>54,023,172.51</u>	<u>44,254,354.12</u>

2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:

债务转为资本
 一年内到期的可转换公司债券
 融资租入固定资产

3. 现金及现金等价物净变动情况:

现金的期末余额	113,904,762.02	68,097,805.56
减: 现金的期初余额	68,097,805.56	63,380,180.48
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	<u>45,806,956.46</u>	<u>4,717,625.08</u>

(2) 本年取得或处置子公司及其他营业单位的有关信息

项 目

本年金额

上年金额

取得子公司及其他营业单位的有关信息:

1. 取得子公司及其他营业单位的价格	13,417,300.00
2. 取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	13,417,300.00
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	
3. 取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	13,417,300.00
4. 取得子公司的净资产	13,417,300.00

(3) 现金和现金等价物的构成

项 目	本年金额	上年金额
一、现金	113,904,762.02	68,097,805.56
其中：库存现金	306,835.48	263,973.64
可随时用于支付的银行存款	97,731,799.08	67,258,358.25
可随时用于支付的其他货币资金	15,866,127.46	575,473.67
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物	113,904,762.02	68,097,805.56
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	113,904,762.02	68,097,805.56
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

六、关联方及关联交易

1、 存在控制关系的关联方

(1) 本公司的最终控制方

本公司由黄松、白明垠、潘峰、肖荣四名自然人共同控制。

(2) 本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法人代表
北京惠博普能源技术有限责任公司	全资子公司	有限责任	北京	黄松
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	全资子公司	有限责任	大庆	白明垠
北京奥普图控制技术有限公司	全资子公司	有限责任	北京	潘峰
大庆科立尔石油技术服务有限公司	全资子公司	有限责任	大庆	白明垠
香港惠华环球科技有限公司	全资子公司	有限责任	香港	黄松
H H I.LLC	全资子公司 子公司	有限责任	蒙古乌兰巴托	孟戈

本企业的子公司情况（续）

<u>子公司全称</u>	<u>业务性质</u>	<u>注册资本</u>	<u>持股比例</u>	<u>表决权比例</u>
			<u>(%)</u>	<u>(%)</u>
北京惠博普能源技术有限责任公司	石油设备制造销售	2000万元	100	100
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	石油设备制造销售	3000万元	100	100
北京奥普图控制技术有限公司	自动化产品制造销售	1000万元	100	100
大庆科立尔石油技术服务有限公司	石油设施技术服务	1000万元	100	100
香港惠华环球科技有限公司	石油自动化产品贸易与技术服务	\$100万元	100	100
H H I.LLC	石油设备进出口贸易与服务	\$50万元	100	100

2、本企业的其他关联方情况

其他关联方与本公司关系是指不存在控制关系的关联方

<u>名 称</u>	<u>与本公司的关系</u>
温州中科福泉创业投资有限责任公司	持有公司 5%以上股份
江阴中科科瑞创业投资有限公司	持有公司 5%以上股份
瞿绪标、胡文瑞、张树平、刘力、朱振武	公司董事
深圳市中科招商创业投资管理有限公司	董事共同任职
北京锐安科技有限公司	董事共同任职
北京恒通创新木塑科技发展有限公司	董事共同任职
福州宏东远洋渔业有限公司	董事共同任职
浙江绿源木业股份有限公司	董事共同任职
上海九晶电子有限公司	董事共同任职
江苏东洋之花股份有限公司	董事共同任职
新疆华西种业有限公司	董事共同任职
上海双源国际货代有限公司	董事共同任职
王全、刘立平、王毅刚	公司监事
郑玲、张中炜、李雪、张海汀、钱意清	公司高级管理人员
马庆春	与公司高级管理人员潘峰为夫妻关系
潘玉琦	与公司高级管理人员潘峰为父子关系、公司股东
侯淑娟	与公司高级管理人员黄松为夫妻关系
乔德聪	与公司高级管理人员白明银为夫妻关系

3、关联交易情况

(1) 本公司与关联方进行交易时确定交易价格的原则：按照本公司与关联方协议并参照市场价格计算。

(2) 股东为本公司提供担保

截止 2010 年 12 月 31 日公司短期借款——北京银行中关村海淀园区支行保证借款 30,000,000.00 元，由北京中关村科技担保有限公司提供担保；本公司股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣以连带责任保证方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保；本公司股东肖荣及自然人侯淑娟、乔德聪、马庆春分别以京房权证朝私 04 字第 79490 号、京房权证朝私 04 字第 83708 号、京房权证朝私 04 字第 79056 号、京房权证朝私 04 字第 74740 号《房屋所有权证》的房屋产权以抵押方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。

截止 2010 年 12 月 31 日本公司子公司惠博普能源短期借款——中国银行增光路支行保证借款 20,000,000.00 元，由北京中关村科技担保有限公司为本公司子公司惠博普能源提供担保，本公司股东张文霞、李雪、孙河生、王全、王毅刚、张海汀以连带责任保证方式对北京中关村科技担保有限公司提供反担保。

报告期内各期末股东对本公司提供担保情况如下：

<u>截止日期</u>	<u>借款方</u>	<u>借款银行</u>	<u>借款金额</u>	<u>连带责任保证人</u>
2010 年 12 月 31 日	惠博普科技	北京银行中关村海淀园区支行	30,000,000.00	黄松、白明垠、潘峰、肖荣
2010 年 12 月 31 日	惠博普能源	中国银行增光路支行	<u>20,000,000.00</u>	黄松、张文霞、李雪、孙河生、王全、王毅刚、张海汀
合 计			<u>50,000,000.00</u>	

4、 关联方应收应付款项

无。

七、 或有事项

无。

八、 承诺事项

截止资产负债表日，本公司没有需要披露的承诺事项。

九、 资产负债表日后事项

本公司经中国证券监督管理委员会《关于核准华油惠博普科技股份有限公司首次公开发行股票的批复》（证监许可[2011]138 号文）核准，向社会公众发行人民币普通股 35,000,000 股，每股面值人民币 1.00 元，每股发行价人民币 26.00 元。经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2011]第 1009 号《验资报告》审验，截至 2011 年 2 月 21 日止，本公司已发行人民币普通股 35,000,000 股，应募集资金总额人民币 910,000,000.00 元，扣除发行费用人民币 88,270,453.47 元，实际募集资金净额为人民币 821,729,546.53 元，其中新增注册资本人民币 35,000,000.00 元，资本公积人民币 786,729,546.53 元。社会公众股股东均以货币资金出资。本公司股票于 2011 年 2 月 25 日在深圳证券交易所上市交易。

十、母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1) 应收账款按种类披露

种 类	期末数			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例	金 额	比例
单项金额重大的应收账款	124,170,596.07	86.68%	3,464,739.47	78.53%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	1,689,019.99	1.18%	337,804.00	7.66%
其他不重大应收账款	<u>17,399,544.34</u>	<u>12.14%</u>	<u>609,501.73</u>	<u>13.81%</u>
合 计	<u>143,259,160.40</u>	<u>100.00%</u>	<u>4,412,045.20</u>	<u>100.00%</u>

续表：

种 类	期初数			
	账面余额		坏账准备	
	金 额	比例	金 额	比例
单项金额重大的应收账款	66,574,001.95	81.00%	1,973,401.76	67.95%
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款	1,692,106.00	2.06%	338,421.20	11.65%
其他不重大应收账款	<u>13,925,003.93</u>	<u>16.94%</u>	<u>592,321.27</u>	<u>20.40%</u>
合 计	<u>82,191,111.88</u>	<u>100.00%</u>	<u>2,904,144.23</u>	<u>100.00%</u>

应收账款种类的说明：

本公司于资产负债表日，将单项金额超过期末应收款项余额 10%或单项余额大于 300 万元的其应收款项划分为单项金额重大的应收款项。

其他单项金额非重大的应收款项以及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项，主要根据账龄进行分类，将账龄超过 2 年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

其他划分为其他不重大应收账款。

(2) 账龄分析

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金 额	比例		金 额	比例	
1 年以内	124,842,372.04	87.14%	2,401,464.36	68,552,219.49	83.40%	1,371,044.39

账 龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例		金额	比例	
1-2 年	16,727,768.37	11.68%	1,672,776.84	11,946,786.39	14.54%	1,194,678.64
2-3 年	1,689,019.99	1.18%	337,804.00	<u>1,692,106.00</u>	<u>2.06%</u>	<u>338,421.20</u>
合 计	<u>143,259,160.40</u>	<u>100.00%</u>	<u>4,412,045.20</u>	<u>82,191,111.88</u>	<u>100.00%</u>	<u>2,904,144.23</u>

(3) 本报告期应收款项中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况：无。

(4) 应收账款金额前五名单位情况：

单位名称	与本公司 关系	金额	年限	性质	占应收账款总 额比例
National Petroleum Services Co.(K.S.C.C)	客户	19,516,567.08	1 年以内	销售款	13.62%
AL-WAHA PETROLEUM CO.,LTD	客户	18,754,207.95	1 年以内	销售款	13.09%
中国石油集团长城钻探工程有限公司物资分公司	客户	16,873,270.00	1 年以内	销售款	11.78%
东营市万华洁源水处理技术装备有限公司	客户	11,526,434.00	1 年以内 9,691,684.00 元 1-2 年 1,834,750.00 元	销售款	8.05%
中国石油工程建设公司	客户	<u>10,725,551.30</u>	1 年以内 7,536,809.20 元 1-2 年 3,188,742.10 元	销售款	<u>7.49%</u>
合 计		<u>77,396,030.33</u>			<u>54.03%</u>

2、其他应收款

(1) 其他应收款构成

种 类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
单项金额重大的其他应收款	48,205,069.18	97.42%			27,900,000.00	94.79%		
单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款	250,525.00	0.51%			27,590.00	0.09%		
其他不重大的其他应收款	<u>1,026,165.42</u>	<u>2.07%</u>			<u>1,507,184.07</u>	<u>5.12%</u>		
合 计	<u>49,481,759.60</u>	<u>100.00%</u>			<u>29,434,774.07</u>	<u>100.00%</u>		

注：本公司于资产负债表日，将单项金额超过期末应收款项余额 10%或单项余额大于 300 万元的应收款项划分为单项金额重大的应收款项。

其他单项金额非重大的应收款项以及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项，主要根据账龄进行分类，将账龄超过 2 年的应收款项分类为单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收款项。

其他划分为其他不重大的其他应收款。

(2) 账龄分析：

账 龄	期末数		期初数		坏账准备
	账面余额		账面余额		
	金额	比例	金额	比例	
1 年以内	27,424,791.10	55.42%	29,087,784.07	98.81%	
1-2 年	21,806,343.50	44.07%	319,400.00	1.09%	
2-3 年	232,100.00	0.47%	22,290.00	0.08%	
3-4 年	13,225.00	0.03%	5,200.00	0.02%	
4-5 年	5,200.00	0.01%	100.00		
5 年以上	100.00	0.00%			
合 计	<u>49,481,759.60</u>	<u>100.00%</u>	<u>29,434,774.07</u>	<u>100.00%</u>	

(4) 本报告期其他应收款中持有公司 5%(含 5%)以上表决权股份的股东单位情况：无。

(5) 其他应收款金额前五名单位情况：

单位名称	与本公司关 系	金额	性质	年限	占其他应收 款总额比例
大庆惠博普石油机械设备 制造有限公司	子公司	35,028,000.00	往来款	1 年以内 14,128,000.00 元 1-2 年 20,900,000.00 元	70.79%
应收出口退税（增值税）		8,015,773.17		1 年以	16.20%
上市费用		5,161,296.01		1 年以内 4,407,145.51 元 1-2 年 754,150.50 元	10.43%
深圳市九富投资顾问有限 公司北京分公司	客户	730,000.00		1 年以	1.48%
杨国久	内部职工	<u>102,000.00</u>		1 年以内 3,500.00 元 1-2 年 98,500.00 元	<u>0.20%</u>
合 计		<u>49,037,069.18</u>			<u>99.10%</u>

3、 长期股权投资

(1) 长期股权投资的基本情况

被投资单位名称	核算方法	初始投资成本	在被投资单位持	在被投资单位表	在被投资单位持股比例
			股比例	决权比例	与表决权比例不一致的
说明					
北京惠博普能源技术有限责任公司	成本法	21,289,031.54	100%	100%	一致
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	成本法	30,000,000.00	100%	100%	一致
北京奥普图控制技术有限公司	成本法	12,987,271.55	100%	100%	一致
大庆科立尔石油技术服务有限公司	成本法	10,000,000.00	100%	100%	一致
香港惠华环球科技有限公司	成本法	6,772,110.00	100%	100%	一致

续表:

被投资单位名称	期初余额	增减变动	期末余额	减值准备	本期计提减值准备	现金股利
北京惠博普能源技术有限责任公司	21,289,031.54		21,289,031.54			24,031,686.98
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	30,000,000.00		30,000,000.00			
北京奥普图控制技术有限公司	12,987,271.55		12,987,271.55			5,832,342.64
大庆科立尔石油技术服务有限公司	10,000,000.00		10,000,000.00			
香港惠华环球科技有限公司	3,431,850.00	3,340,260.00	6,772,110.00			

4、营业收入和成本

(1) 主营业务（分产品）

产品名称	本年发生额		上年发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
油气处理系统	115,465,375.95	84,824,842.31	60,526,921.98	37,640,634.00
油气田开采系统	63,513,914.02	43,105,022.17	36,013,175.07	21,147,897.68
油田环保系统	47,317,357.49	27,377,265.49	19,256,509.99	15,500,752.02
油田工程技术服务	7,798,385.58	4,078,804.48	7,643,006.39	3,796,151.29
合计	234,095,033.04	159,385,934.45	123,439,613.43	78,085,434.99

(4) 主营业务（分地区）

地区名称	本年发生额	上年发生额
------	-------	-------

<u>地区名称</u>	<u>本年发生额</u>	<u>上年发生额</u>
营业收入		
华北	56,306,862.43	30,601,594.77
东北	23,714,204.75	11,916,422.26
华东	15,822,301.05	13,636,552.51
中南	12,662,393.23	768,205.12
西南	417,094.01	
西北	1,547,008.56	6,456,805.94
海外	<u>123,625,169.01</u>	<u>60,060,032.83</u>
营业收入合计	<u>234,095,033.04</u>	<u>123,439,613.43</u>

(5) 公司前五名客户的销售收入情况

<u>客户名称</u>	<u>营业收入</u>	<u>占公司全部营业收入的比例</u>
AL-WAHA PETROLEUM CO.,LTD	44,476,787.93	19.00%
中国石化集团保定石油化工厂	20,247,862.70	8.65%
National Petroleum Services Co.(K.S.C.C)	19,522,460.92	8.34%
中国石油集团长城钻探工程有限公司物资分公司	17,179,486.96	7.34%
CNPCI(CYPRUS LIMITED AND NAFTGARAN ENGINEERING SERVICES COMPANY OF TEHRAN(NESCO)	<u>15,500,065.21</u>	<u>6.62%</u>
合 计	<u>116,926,663.72</u>	<u>49.95%</u>

5、 投资收益

(1) 投资收益明细

<u>项 目</u>	<u>本年发生额</u>	<u>上年发生额</u>
成本法核算的长期股权投资收益	<u>29,864,029.62</u>	<u>22,001,046.00</u>
合 计	<u>29,864,029.62</u>	<u>22,001,046.00</u>

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

<u>被投资单位</u>	<u>本年发生额</u>	<u>上年发生额</u>
北京惠博普能源技术有限责任公司	24,031,686.98	16,579,626.90
北京奥普图控制技术有限公司	<u>5,832,342.64</u>	<u>5,421,419.10</u>
合 计	<u>29,864,029.62</u>	<u>22,001,046.00</u>

6、 现金流量表补充资料

<u>补充资料</u>	<u>本金额</u>	<u>上年金额</u>
1.将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	67,826,105.71	40,175,923.03

加：资产减值准备	1,507,900.97	2,444,303.04
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	913,051.27	732,736.48
无形资产摊销	38,333.96	31,107.73
长期待摊费用摊销	37,243.32	37,243.45
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“－”号填列）	206,455.64	-24,542.62
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	2,492.90	83,906.04
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	2,619,973.43	1,693,047.19
投资损失（收益以“－”号填列）	-29,864,029.62	-22,001,046.00
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-709,052.81	-366,645.45
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	-15,001,433.12	-768,518.53
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-116,319,936.50	2,279,566.47
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	99,332,142.93	15,135,943.67
其他		
经营活动产生的现金流量净额	<u>10,589,248.08</u>	<u>39,453,024.50</u>
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	-	
债务转为资本	-	
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产	-	
3.现金及现金等价物净变动情况：	-	
现金的年末余额	74,902,043.13	26,550,681.02
减：现金的期初余额	26,550,681.02	20,426,035.99
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	<u>48,351,362.11</u>	<u>6,124,645.03</u>

十一、补充资料

1、非经常性损益

序号	非经常性损益项目	金 额	说 明
1	非流动资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-233,568.18	
2	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	2,793,326.00	收到贷款贴息、改制扶持资金 政府对企业扶持资金
3	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		
4	除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-502,271.82	
5	小 计	<u>2,057,486.00</u>	
6	减：非经常性损益的所得税影响数	304,918.75	
7	非经常性损益净额	1,752,567.25	
8	净利润	<u>66,874,808.63</u>	
9	减：归属于少数股东的非经常损益		
10	归属于母公司股东的非经常损益	1,752,567.25	
11	扣除非经常性损益后归属母公司普通股股东的净利润	<u>65,122,241.38</u>	

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	报告期间	加权平均净资产	每股收益（元/股）	
		产收益率	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2010 年度	27.57%	0.67	0.67
	2009 年度	28.97%	0.53	0.53
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	2010 年度	26.85%	0.65	0.65
	2009 年度	28.54%	0.52	0.52

3、财务报表的批准

本财务报表于 2011 年 4 月 8 日由董事会通过及批准发布。

公司名称：华油惠博普科技股份有限公司

法定代表人：

黄 松

主管会计工作负责人：

郑 玲

会计机构负责人：

钱意清

日期：2011 年 4 月 8 日

日期：2011 年 4 月 8 日

日期：2011 年 4 月 8 日

第十二节 备忘文件目录

- 一、载有公司董事长黄松先生签名的 2010 年年度报告原件。
- 二、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表原件。
- 三、载有利安达会计师事务所有限责任公司盖章、注册会计师亲笔签字并盖章的审计报告原件。

董事长：黄 松

华油惠博普科技股份有限公司

2011 年 4 月 8 日