



华油惠博普科技股份有限公司

2014 年年度报告

2015 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2015 年 4 月 13 日公司非公开发行股票新股登记上市完成后总股本 515625000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.50 元（含税），送红股 0 股（含税），不以公积金转增股本。

公司负责人黄松、主管会计工作负责人郑玲及会计机构负责人(会计主管人员)武丽民声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本年度报告涉及的未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质承诺，请投资者注意投资风险。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介.....	6
第三节 会计数据和财务指标摘要	8
第四节 董事会报告	10
第五节 重要事项.....	37
第六节 股份变动及股东情况	45
第七节 优先股相关情况	50
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	51
第九节 公司治理.....	62
第十节 内部控制.....	70
第十一节 财务报告	72
第十二节 备查文件目录	184

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、惠博普	指	华油惠博普科技股份有限公司
惠博普有限	指	北京华油惠博普科技有限公司（公司前身）
惠博普能源	指	北京惠博普能源技术有限责任公司
奥普图科技	指	北京奥普图控制技术有限公司
惠博普机械	指	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司
华油科思	指	北京华油科思能源管理有限公司
潍坊凯特	指	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司
中加诚信	指	北京中加诚信管道技术有限公司
香港惠华	指	香港惠华环球科技有限公司
DART FLG	指	Dart Energy (FLG) Pte. Ltd. （道拓能源（FLG）私人有限公司）
泛华能源、PCR	指	Pan-China Resources Ltd.（泛华能源有限公司）
CNOOC Iraq	指	CNOOC Iraq Limited（中海油伊拉克有限公司）
瑞华会计师事务所	指	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
《公司章程》	指	《华油惠博普科技股份有限公司章程》
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
交易所	指	深圳证券交易所

重大风险提示

公司面临国际油价波动带来的风险，国家产业政策变化风险，项目管理风险，人力资源管理风险，收购整合风险等。敬请广大投资者注意投资风险。详细内容见本报告“第四节董事会报告八、公司未来发展展望（四）公司面临的潜在风险”。

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	惠博普	股票代码	002554
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	华油惠博普科技股份有限公司		
公司的中文简称	惠博普		
公司的外文名称（如有）	CHINA OIL HBP SCIENCE & TECHNOLOGY CO., LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	HBP		
公司的法定代表人	黄松		
注册地址	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212		
注册地址的邮政编码	100088		
办公地址	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212		
办公地址的邮政编码	100088		
公司网址	www.china-hbp.com		
电子信箱	hbp@china-hbp.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张中炜	王媛媛
联系地址	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212
电话	010-82809807	010-82809807
传真	010-82809807	010-82809807
电子信箱	securities@china-hbp.com	securities@china-hbp.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《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	巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）
公司年度报告备置地点	公司证券与投资管理部

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1998 年 10 月 07 日	北京市海淀区北三环中路 39 号主楼 316 室	08456664	110108700148065	70014806-5
报告期末注册	2014 年 08 月 27 日	北京市海淀区马甸东路 17 号 11 层 1212	110108004566648	110108700148065	70014806-5
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更				
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 2 号楼 4 层
签字会计师姓名	马龙、姜波

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
南京证券股份有限公司	南京市大钟亭 8 号	肖爱东、高金余	2011 年 2 月 25 日-2014 年 6 月 30 日
中国国际金融有限公司	北京市朝阳区建国门外大街 1 号国贸写字楼 2 座 27、28 层	陈泉泉、杨帆	2015 年 4 月 13 日-2016 年 12 月 31 日

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

√ 是 □ 否

	2014 年	2013 年		本年比上年增 减	2012 年	
		调整前	调整后		调整后	调整前
营业收入（元）	1,381,417,146.32	951,380,640.87	951,380,640.87	45.20%	510,015,827.55	510,015,827.55
归属于上市公司股东的净利润（元）	155,717,055.20	102,975,589.72	102,964,838.44	51.23%	95,728,953.22	95,693,274.40
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	152,999,322.02	76,484,208.93	76,473,457.65	100.07%	93,047,283.74	93,011,604.92
经营活动产生的现金流量净额（元）	106,255,643.84	-45,423,422.43	-45,423,422.43	333.92%	82,098,956.49	82,098,956.49
基本每股收益（元/股）	0.34	0.23	0.23	47.83%	0.21	0.21
稀释每股收益（元/股）	0.34	0.23	0.23	47.83%	0.21	0.21
加权平均净资产收益率	11.32%	8.12%	8.12%	3.20%	8.03%	8.03%
	2014 年末	2013 年末		本年末比上年 末增减	2012 年末	
		调整前	调整后		调整后	调整前
总资产（元）	2,750,089,473.55	1,871,130,926.47	1,871,130,926.47	46.97%	1,573,079,169.24	1,573,079,169.24
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,440,920,720.16	1,309,282,107.46	1,309,235,677.36	10.06%	1,225,931,344.35	1,225,895,665.53

截止披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	515,625,000
--------------------	-------------

公司报告期末至年度报告披露日股本是否因发行新股、增发、配股、股权激励行权、回购等原因发生变化且影响所有者权益金额

√ 是 □ 否

用最新股本计算的基本每股收益（元/股）	0.302
---------------------	-------

是否存在公司债

□ 是 √ 否

二、境内外会计准则下会计数据差异

1、同时按照国际会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

不适用。

2、同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

不适用。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

不适用。

三、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额	说明
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）	-9,589.12	-30,561.13	-163,274.02	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,535,585.06	2,571,092.86	2,613,441.34	政府补贴、对企业扶持资金等
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		66,866,410.24		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	868,601.31	715,711.11	706,894.66	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		-42,910,946.00		
减：所得税影响额	497,249.64	489,039.66	475,392.50	
少数股东权益影响额（税后）	179,614.43	231,286.63		
合计	2,717,733.18	26,491,380.79	2,681,669.48	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
政府补助-退税收入	390,166.06	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。

第四节 董事会报告

一、概述

2014年全球经济发展仍旧缓慢，经济增长表现出明显的分化特征，即发达经济体经济运行分化加剧，发展中国家经济体增长放缓，世界经济复苏依旧艰难曲折。我国经济增长速度也逐渐放缓，2014年GDP增长下降至7.4%，因此报告期内公司依然面临着严峻的宏观环境。同时，公司所处的油气行业在报告期内发生了震荡、调整与转折，表现为：

（一）全球油气储量有所增长，供需仍显宽松

据《油气杂志》的统计结果显示，2014年全球证实储量保持增长态势，其中原油和凝析油证实储量为16,560亿桶，同比增加约0.5%；天然气证实储量达6,960万亿立方英尺，同比增加约0.2%。报告期油气储量的增加为油气行业发展奠定了坚实的基础。

根据中石油技术经济研究院发布的《2014年国内外油气行业发展报告》可知，2014年全球油气供应量相对宽松：2014年全球石油需求量为9,244万桶/日，供应量为9,320万桶/日，供大于需76万桶/日；2014年世界天然气消费量约为3,376亿立方米，增长0.85%，远低于预期。原油供需仍延续了2012年以来的宽松态势，充分说明了全球经济发展疲软，使得油气资源需求也疲软，给公司所处的油气行业发展带来一定不利的影响。

（二）受各种因素影响，原油价格2014年下半年发生大幅跳水，LNG现货价格也大幅下调

2014年油气行业发生最大的转折表现为油价大幅跳水，WTI价格从上半年100多美元高位跌至12月份的50多美元，跌幅高达50%左右。加上2014年下半年以来，地缘政治、美元汇率、投机交易等支撑前期高油价的非基本面因素作用反转，看空心态主导市场，而欧佩克在油价下行阶段仍不减产，进一步推动油价下跌。另外，全球天然气消费增长低于预期，供需初现宽松，加上原油价格大跌，促使LNG现货价格也大幅下跌。报告期内油价剧烈下滑，最直接的影响是削减投资，给油气行业的发展带来了较大的不利影响。

（三）2014年全球油气资源并购活动仍活跃但年末几乎停滞，并购主体发生变化

2014年前10个月，油气行业的并购活动依然活跃，据IHS统计，2014年前10个月的并购交易额为1,730亿美元，超过2013年全年的1,400亿美元，其中中小型公司和独立公司为并购市场上的主要参与者，亚洲国家油气公司和大型跨国公司参与程度大大降低；但是在2014年后两个月，油价大幅下滑，油气并购活动几乎停滞。

（四）我国油气行业发展延续低速增长趋势，天然气行业发展从高速增长转为中高速增长

据中石油技术经济研究院发布的《2014年国内外油气行业发展报告》：报告期内，国内石油消费延续低速增长趋势，估计全年石油表观消费量为5.18亿吨，剔除库存增量，实际石油消费增速约为2.8%，与2013年基本持平。全年净进口石油3.08亿吨，石油对外依存度达到59.5%，较上年上升1.1个百分点。全年天然气表观消费量为1,830亿立方米，同比增长8.9%，增

速为近10年低点，天然气市场需求由高速增长步入中高速增长的“新常态”。这充分说明国内油气市场与经济变化一致，进入常态发展阶段，表示公司所处的行业发展已经趋向稳健。

综上所述，报告期内公司外部环境发生了上述变化，油气行业发展步伐维持或者转入放缓阶段，但需要特别关注油价的大幅下跌所带来的影响，该影响在报告期末及未来会逐步传导至油气行业产业链上的各个公司。

报告期内，面对压力与考验，公司主要从以下几方面开展工作：进一步加强市场开发，完善市场营销网络体系，积极拓展海外EPC工程总承包市场，确保规模订单的可持续性；建立专业化的EPC项目管理团队及项目管理体系，在实战中积累经验，并逐步改进提高，确保EPC项目的顺利进行；落实上中下游一体化发展战略，积极开拓上游油气资源开发业务领域，同时做好LNG/CNG整个销售点的布局工作。

二、主营业务分析

（一）概述

（一）概述

项目	2014年度	2013年度	同比增减
营业收入（元）	1,381,417,146.32	951,380,640.87	45.20%
营业利润（元）	211,629,591.93	71,348,848.97	196.61%
归属公司股东的净利润（元）	155,717,055.20	102,964,838.44	51.23%

2014年，公司各项经营指标得到了较好的实现，报告期内，公司主营业务收入实现快速增长，实现营业收入1,381,417,146.32元，较上年同期增长45.20%，实现营业利润211,629,591.93元，较上年同期增长196.61%，归属于公司股东的净利润155,717,055.20元，较上年同期增长51.23%。上述变动主要是由于报告期内，公司继续加强业务拓展，扩大业务辐射范围，海外EPC项目按进度完成，从而确保了公司2014年经营目标的实现。由于EPC项目在报告期内确认收入，导致公司营业收入有较大幅度提升，同时公司严格控制各项成本费用，导致盈利能力增幅较大。

本年度，公司执行发展战略和经营计划取得的成效如下：

2014年，经过全体员工的努力，公司较好的完成了各项经营和管理指标，尤其是传统油气处理装备业务向EPC的转型，一定程度上影响着公司的发展规模和速度。根据公司上中下游一体化的发展战略，报告期内，公司完成了对泛华能源有限公司的收购，意味着惠博普在上游油气资源领域又迈出了重要的一步。在下游天然气利用领域，公司看好LNG/CNG天然气加气站未来的市场前景，重点进行了LNG\CNG天然气加气站的布局工作，为2015年的加气站运营奠定了基础。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于20%以上的差异原因

适用 不适用

(二) 收入

1、主营业务按照业务板块分类情况

板块名称	2014年度		2013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
油气田装备及工程	845,479,023.32	61.20%	404,471,845.10	42.51%	109.03%	18.69%
石化环保装备及服务	62,961,076.79	4.56%	118,876,272.20	12.50%	-47.04%	-7.94%
油气资源开发及利用	472,977,046.21	34.24%	428,032,523.57	44.99%	10.50%	-10.75%
合计	1,381,417,146.32	100.00%	951,380,640.87	100.00%	45.20%	-

报告期内，油气田装备及工程业务实现收入845,479,023.32元，较上年同期增长109.03%，占比61.20%。2015年，公司完成了中游主营业务向EPC的转型，在最初缺乏专业管理人员以及专业不配套、施工现场艰苦等条件下，惠博普人发挥了勇挑重担，知难而上的精神，经过一年的学习，目前已建立了EPC管理体系的初步模型，积累了一定的EPC项目管理经验。报告期内，公司按计划完成了EPC项目的各项进度、质量和成本控制指标，确保了经营目标的实现。2015年，公司将进一步完善EPC项目施工管理体系，认真总结、积极探索，在引进专业人才的同时，大力培养内部管理人员，建立规范的EPC项目施工管理体系，培养一支高效的EPC管理队伍。

报告期内，石化环保装备及服务业务实现收入62,961,076.79元，较上年同期下降47.04%。2014年，环保业务的销售和服务市场发展较为缓慢，下一步在环保业务方面，公司将重点建立一套完善高效的销售管理体系，建设一支有市场开拓能力、执行力强的高素质销售管理队伍；建立完善的客户关系管理体系，规划市场开发方向，在行业内树立优良的企业形象；按计划有序推进各项目标，完善组织，加快市场布局，加强管理，从而实现该业务板块的快速发展。

报告期内，油气资源开发及利用板块实现收入472,977,046.21元，较上年同期增长10.50%。2014年，公司收购了泛华能源有限公司，11月完成了对其100%股权的交割，该公司在报告期内为公司贡献收入11,657,598.94元，净利润9,246,143.54元。2014年下半年至今，国际油价大幅下跌，一定程度上影响了泛华能源公司的投资回报和投资效益，2015年，公司将进一步降低投资规模，控制投资成本，努力将油价下跌的影响降到最低。

在下游天然气利用业务领域，报告期内天然气管道运营业务实现了稳定增长，公司看好天然气加气站业务未来的发展前景，在华北、中原、东北等区域做了大量的前期调研和布局，2015年，公司将稳步推进加气站的投资，预计有LNG/CNG加气站将陆续开工建设并运营。

2、主营业务收入按区域分布情况如下：

报告期内，公司在各区域的收入分布情况如下：

地区名称	2014年度		2013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	515,678,628.06	37.33%	447,582,148.02	47.05%	15.21%	-9.72%
东北	111,075,449.78	8.04%	150,730,539.19	15.84%	-26.31%	-7.80%
华东	61,987,405.43	4.49%	62,893,261.04	6.61%	-1.44%	-2.12%

中南	4,190,105.93	0.30%	19,771,467.11	2.08%	-78.81%	-1.78%
西南	967,119.19	0.07%	7,394,040.74	0.78%	-86.92%	-0.71%
西北	23,087,687.45	1.67%	47,484,831.11	4.99%	-51.38%	-3.32%
国内小计	716,986,395.84	51.90%	735,856,287.21	77.35%	-2.56%	-25.45%
海外	664,430,750.48	48.10%	215,524,353.66	22.65%	208.29%	25.45%
合计	1,381,417,146.32	100.00%	951,380,640.87	100.00%	45.20%	0.00%

(1) 国内方面

报告期内，国内实现营业收入716,986,395.84元，较上年同期下降2.56%。其中中南、西南、西北地区下降幅度较大，分别较上年同期下降78.81%、86.92%、51.38%。与海外市场相比，目前公司油气田装备及工程业务板块在国内市场实现的收入规模及占比均较小，这主要是因为随着我国油气行业发展趋势变化，公司国内市场逐渐以环保装备及相关服务业务、自动化系统及工程业务、上游油气资源开发及下游天然气利用业务为主。公司向EPC工程总承包商转型后，国际市场更成为未来发展重点。2015年公司将在职能管理、资源整合利用及市场开拓等方面下大力度，极力推动大市场管理和发展理念，进一步延伸产业链，在国内市场上寻求新的利润增长点。

(2) 海外方面

报告期内，海外市场实现收入664,430,750.48元，较上年同期增长208.29%，主要是由于两个海外EPC项目按进度完成，在报告期内确认收入所致。2014年，全球市场营销体系的建设取得了新突破，在中东、中亚地区都取得了一定成绩。2014年11月，公司中标哈萨克斯坦阿特劳脱硫设备建设项目，使公司真正意义上实现独立承揽项目规模级别较大的外资公司运营的油田建设项目，有效突破了以往大项目源自三大石油公司的局面，拓宽了业务领域，更增强了公司的信心，随着该EP项目的顺利实施，后续将为公司带来更大更广阔的市场。

3、订单获取和执行情况（含税）（不含华油科思、泛华能源）

单位：万元

项目	2014年度	2013年度	本年比上年 增长比例
上期末在手合同金额	38,630.21	52,045.78	-25.78%
本期新签合同金额	118,155.59	44,880.29	163.27%
本期确认收入的合同金额	95,466.50	58,295.86	63.76%
期末在手合同金额	61,319.3	38,630.21	58.73%

报告期内，公司新签合同额118,155.59万元，较2013年上升163.27%；年末在手合同金额61,319.3万元，较2013年上升58.73%。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2014年	2013年	同比增减
与石油和天然气开采有关的服务活动	销售量	项目数量	287	344	-16.57%
	生产量	项目数量	284	404	-29.70%

	库存量	项目数量	98	95	3.16%
--	-----	------	----	----	-------

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

4、公司重大的在手订单情况

(1)公司于2014年3月29日披露了《关于签订日常经营重大合同的公告》(公告编号: HBP2014-011),公司收到与CNOOC Iraq签订的《水处理项目工程总承包合同》,合同金额为92,452,439.00美元(约合人民币5.68亿元)。截至报告期末,该项目(以下以人民币计算)已确认销售收入28,454.86万元,应收账款6,735.21万元,回款21,719.65万元。

(2)公司于2014年3月12日披露了《关于签订日常经营重大合同的公告》(公告编号: HBP2014-010),公司收到与CNOOC Iraq签订的《脱酸项目工程总承包合同》,合同金额为31,431,657.00美元(约合人民币1.93亿元)。截至报告期末,该项目(以下以人民币计算)已确认销售收入18,217.31万元,应收账款8,033.61万元,回款10,184.25万元。

(3)公司于2014年3月5日披露了《关于签订日常经营重大合同的公告》(公告编号: HBP2014-009),公司收到与EMIR-OIL, LLC(埃米尔石油有限责任公司)签订的《供货合同》,合同金额为25,191,112美元(约合人民币1.54亿元)。截至报告期末,该项目(以下以人民币计算)已确认销售收入3,867.73万元,应收账款966.97万元(合同按CIF价),回款3,084.61万元。

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

5、公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额(元)	930,652,168.96
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	67.37%

公司前 5 大客户资料

适用 不适用

序号	客户名称	销售额(元)	占年度销售总额比例
1	第一名	467,217,537.32	33.82%
2	第二名	296,539,220.19	21.47%
3	第三名	86,309,665.99	6.25%
4	第四名	41,908,424.21	3.03%
5	第五名	38,677,321.25	2.80%
合计	--	930,652,168.96	67.37%

(三) 成本

1、行业分类

单位：元

行业分类	项目	2014 年		2013 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
与石油和天然气开采有关的服务活动	材料	688,797,284.90	71.60%	610,782,681.42	88.81%	12.77%
与石油和天然气开采有关的服务活动	人工	45,436,106.38	4.72%	33,507,556.99	4.87%	35.60%
与石油和天然气开采有关的服务活动	其他费用	227,771,144.32	23.68%	43,485,711.97	6.32%	423.78%

2、产品分类

单位：元

产品分类	项目	2014 年		2013 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油气田装备及工程	材料	248,934,452.51	25.88%	164,476,961.05	23.91%	51.35%
油气田装备及工程	人工	40,915,255.15	4.25%	24,234,451.22	3.52%	68.83%
油气田装备及工程	其他费用（含 EPC 工程费）	216,520,954.48	22.51%	33,084,848.68	4.81%	554.44%
油气田装备及工程	小计	506,370,662.14	52.64%	221,796,260.95	32.25%	128.30%
石化环保装备及服务	材料	12,297,655.65	2.87%	46,249,095.32	6.72%	-73.41%
石化环保装备及服务	人工	4,079,745.94	1.28%	9,273,105.77	1.35%	-56.00%
石化环保装备及服务	其他费用	11,250,189.84	0.42%	10,400,863.29	1.51%	8.17%
石化环保装备及服务	小计	27,627,591.43	2.87%	65,923,064.38	9.58%	-58.09%
油气资源开发及利用	材料	427,565,176.74	44.45%	400,056,625.05	58.17%	6.88%
油气资源开发及利用	人工	441,105.29	0.05%	0.00	0.00%	
油气资源开发及利用	其他费用	0.00	0.00%	0.00	0.00%	

利用						
油气资源开发及利用	小计	428,006,282.03	44.49%	400,056,625.05	58.17%	6.99%
合计		962,004,535.60	100.00%	687,775,950.38	100.00%	39.87%

3、公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	642,502,383.67
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	59.14%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中石油华北销售公司	483,254,732.68	44.48%
2	Basra City Trading	95,715,462.50	8.81%
3	新疆石油勘察设计院（有限公司）	41,057,188.49	3.78%
4	北京诚栋国际营地集成房屋有限公司	11,600,000.00	1.07%
5	约克（中国）商贸有限公司	10,875,000.00	1.00%
合计	--	642,502,383.67	59.14%

（四）费用

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	2014年度		2013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	36,887,392.02	2.67%	31,138,401.66	3.27%	18.46%	-0.60%
管理费用	124,990,012.39	9.05%	147,828,065.53	15.54%	-15.45%	-6.49%
财务费用	18,434,537.65	1.33%	3,182,949.42	0.33%	479.17%	1.00%
所得税	39,212,100.50	2.84%	22,728,321.23	2.39%	72.53%	0.45%
合计	219,524,042.56	15.89%	204,877,737.84	21.53%	7.15%	-5.64%

报告期内，营业收入增长的同时，销售费用较上年同期增长 18.46%，主要系报告期内销售队伍及公司规模扩大，相应营销人员人工费、差旅费、业务招待费以及销售中发生的物料消耗等其他费用增加所致。管理费用较上年同期减少 15.45%，主要系上年同期公司支付了收购中介服务费，若剔除收购中介服务费本报告期管理费用较上年同期增加 21.04%，主要系报告期内管理人员的增加引起的管理成本及公司持续发展中研发费用的增加所致。财务费用较上年同期增加 479.17%，主要系报告期内随着募集资金使用完毕新增银行贷款及向股东的借款大幅增加所致。

（五）研发支出

报告期内，公司加大研发投入，成果显著。2014年研发投入达4,468.21万元，同比增长40.20%，占净资产比重达2.96%，占营业收入比重达3.23%。

项 目	2014年度	2013年度	本年比上年增减
研发费用（万元）	4,468.20	3,186.99	40.20%
占净资产比重	2.96%	2.34%	0.62%
占营业收入比重	3.23%	3.35%	-0.12%

2014年，公司的研发工作主要集中在以下几个方面：

1、压裂酸化液处理应用实验

随着压裂技术在油气资源开发过程中的应用越来越广，产生的压裂返排液就越多，压裂返排液的处理已经成为制约压裂技术发展的桎梏。随着常规油气开发区块压裂增产措施的广泛应用及非常规油气资源（如页岩气、致密砂岩气、煤层气等）开发对压裂需求的不断增多，未来每年压裂返排液的规模将越来越大，这也意味着压裂返排液的处理需求将越来越大。公司提出一种撬装式压裂返排液处理方法及装置，通过将各种工艺技术单元模块化，既可满足简单处理达到不冲击污水系统的要求，也能满足更高端的外排及零排放等要求的技术问题。目前该装置已申请实用新型专利，正在审批过程中。

2、超级氧化剂含油污泥处理研究

随着我国环境保护排放标准越来越严格，如何实现含油污泥的无害化处理成为当务之急。本次研究所采用的超级氧化剂是由瑞士公司研究开发的新型含油污泥处理药剂，该药剂能够直接与含油污泥中的原油发生反应，相比传统的污泥焚烧、热解等无害化处理工艺，本项目所选择的超级氧化剂处理含油污泥的方法拥有原位修复，无二次污染，单位含油污泥处理成本低，低能耗，投资成本低等优势。

3、油基废泥浆固化处理项目前期试验研究

本项目主要目的是探索解决油基废泥浆无害化处理的新方法、新工艺。油田油基废泥浆资源化、减量化工艺复杂，处理量低，设备造价高；设备产生的废泥、废水仍需后续设备进一步处理。目前油田每年产生的废弃油基泥浆达十几万吨以上，所以，探索一种简易的无害化处理废弃的油基泥浆新工艺、新方法，具有很大的现实意义。

4、SPR污水处理技术试验

SPR污水深度处理技术依靠化学反应、物理化学吸附、悬浮泥层精细过滤和流体力学原理，将药剂混合、混凝絮凝、过滤、污泥浓缩等工序合并在一个罐体系统内，将“一级初级沉降”和“一级过滤”处理工序合并一步完成，净化流程费时短，实现污水再生回用，污泥脱水后可再利用制砖等，既节约水资源又根治了污染，综合经济技术指标达世界先进水平。在油田采出水处理行业中，SPR技术可有效地替代传统的三段式工艺中的大部分罐体沉降及一级过滤设备，把初级沉降、混凝、一级过滤等多个处理阶段有效地集成在一个处理单元，能大大节省工程投资及运行维护费用。

(六) 现金流

单位：元

项目	2014 年	2013 年	同比增减
经营活动现金流入小计	1,539,462,851.71	1,010,883,526.21	52.29%
经营活动现金流出小计	1,433,207,207.87	1,056,306,948.64	35.68%
经营活动产生的现金流量净额	106,255,643.84	-45,423,422.43	333.92%
投资活动现金流入小计	46,011,313.94	6,035,627.77	662.33%
投资活动现金流出小计	632,944,509.93	361,996,034.92	74.85%
投资活动产生的现金流量净额	-586,933,195.99	-355,960,407.15	-64.89%
筹资活动现金流入小计	849,297,783.71	283,222,782.90	199.87%
筹资活动现金流出小计	350,049,846.03	138,699,536.65	152.38%
筹资活动产生的现金流量净额	499,247,937.68	144,523,246.25	245.44%
现金及现金等价物净增加额	18,152,124.54	-257,141,325.36	107.06%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

(1) 经营活动现金流入小计较上年同期增加 52.29%，主要系报告期内销售收入增加，收到的现金增加所致；

(2) 经营活动现金流出小计较上年同期增加 35.68%，主要系报告期内随着在手订单增加，公司采购商品、为职工支付以及支付的各项税费等较大幅度增加所致；

(3) 投资活动现金流入小计较上年同期增加 662.33%，主要系报告期内子公司收回关联方借款所致；

(4) 投资活动现金流出小计较上年同期增加 74.85%，主要系报告期内公司支付泛华能源公司投资款所致；

(5) 筹资活动现金流入小计较上年同期增加 199.87%，主要系报告期内为满足公司经营活动所需的流动资金，银行贷款及向股东的借款增加所致；

(6) 筹资活动现金流出小计较上年同期增加 152.38%，主要系报告期内公司归还银行贷款，以及实施 2013 年度利润分配方案所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

主要系报告期内随着在手订单增加，公司采购商品、为职工支付以及支付的各项税费、业务保证金等较大幅度增加所致。

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
与石油和天然气开采有关的服务活动	1,381,417,146.32	962,004,535.60	30.36%	45.20%	39.87%	2.65%
分产品						
油气田装备及工程	845,479,023.32	506,370,662.14	40.11%	109.03%	128.30%	-5.06%
石化环保装备及服务	62,961,076.79	27,627,591.43	56.12%	-47.04%	-58.09%	11.57%
油气资源开发及利用	472,977,046.21	428,006,282.03	9.51%	10.50%	6.99%	2.97%
分地区						
海外	664,430,750.48	417,765,002.67	37.12%	208.29%	212.70%	-0.89%
东北	111,075,449.78	50,780,519.09	54.28%	-26.31%	-20.30%	-3.45%
华北	515,678,628.06	447,886,153.54	13.15%	15.21%	9.24%	4.75%
华东	61,987,405.43	32,711,190.39	47.23%	-1.44%	-9.06%	4.42%
西北	23,087,687.45	10,673,784.72	53.77%	-51.38%	-64.55%	17.18%
西南	967,119.19	477,322.97	50.64%	-86.92%	-86.31%	-2.22%
中南	4,190,105.93	1,710,562.22	59.18%	-78.81%	-84.32%	14.35%

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2014 年末		2013 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	426,620,787.31	15.51%	370,006,472.11	19.77%	-4.26%	货币资金较年初增加，主要系报告期内子公司增加合并范围增大所致。

应收账款	639,062,479.17	23.24%	460,692,294.94	24.62%	-1.38%	应收账款较年初增加，主要系报告期内随着公司主营业务的扩张，销售收入增加所致。
存货	164,149,138.55	5.97%	119,891,505.75	6.41%	-0.44%	存货较年初增加，主要系报告期内随着公司海外业务的拓展，订单规模逐渐增大，海外项目备料及其他相关原材料、在产品增加所致。
长期股权投资	149,339,316.80	5.43%	154,955,640.32	8.28%	-2.85%	
固定资产	380,525,682.68	13.84%	396,080,108.75	21.17%	-7.33%	固定资产较年初减少，主要系报告期内固定资产计提折旧所致。
在建工程	43,012,588.14	1.56%	6,252,186.86	0.33%	1.23%	在建工程较年初增加，主要系报告期内天然气运营业务在建项目增加所致。
预付款项	57,546,359.87	2.09%	29,235,984.98	1.56%	0.53%	预付款项较年初增加，主要系报告期内子公司华油科思天然气业务预付款增加所致。
工程物资	5,785,804.81	0.21%	320,559.21	0.02%	0.19%	工程物资较年初增加，主要系报告期内公司收购泛华能源公司所致。
油气资产	396,980,078.91	14.44%	0.00	0.00%	14.44%	油气资产较年初增加，主要系报告期内公司收购泛华能源公司所致。
无形资产	29,777,189.77	1.08%	15,959,491.10	0.85%	0.23%	无形资产较年初增加，主要系报告期内子公司华油科思购买土地所致。
商誉	291,360,344.24	10.59%	163,540,007.73	8.74%	1.85%	商誉较年初增加，主要系报告期内公司收购泛华能源公司，收购时点的收购价减去收购时点的净资产公允价值后余额确认为商誉。
递延所得税资产	20,781,201.80	0.76%	8,909,796.92	0.48%	0.28%	递延所得税资产较年初增加，主要系报告期内公司资产减值准备、抵销内部未实现利润、可抵扣亏损等增加所致。

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2014 年		2013 年		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
短期借款	372,415,840.00	13.54%	255,669,110.37	13.66%	-0.12%	短期借款较年初增加，主要系报告期内随着公司订单的增加，经营所需的

						流动资金增加，导致借款增加。
应付票据	34,807,363.18	1.27%	22,199,136.42	1.19%	0.08%	应付票据较年初增加，主要系报告期内支付货款使用的银行承兑汇票增加所致。
应付账款	313,945,607.31	11.42%	131,426,674.96	7.02%	4.40%	应付账款较年初增加，主要系报告期内存货增加较大所致。
应付职工薪酬	15,883,290.64	0.58%	9,077,414.47	0.49%	0.09%	应付职工薪酬较年初增加，主要系报告期内，随着子公司数量增加，员工数量增加、薪酬水平提高所致。
应交税费	43,644,032.68	1.59%	23,315,661.96	1.25%	0.34%	应交税费较年初增加，主要系报告期内随着利润增加，应交增值税、企业所得税等增加所致。
应付利息	1,388,554.98	0.05%	40,433.36	0.00%	0.05%	应付利息较年初增加，主要系报告期内随着短期借款增加，应付利息增加所致。
其他应付款	432,138,960.63	15.71%	53,435,641.83	2.86%	12.85%	其他应付款较年初增加，主要系报告期内向股东的借款增加所致。

3、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

五、核心竞争力分析

公司的竞争优势主要表现在：

(1) 技术优势

公司自成立以来一直坚持“科技创新、以人为本”的核心理念，贯彻以技术为驱动力的发展战略。公司获得的多项专利技术均来源于实际业务中的技术积累。公司建立了完善的技术创新机制，形成了理论研究、系统开发、产品开发等研发机制。在油气田工程领域具有一定的技术品牌优势，并在EP、EPC项目上积累了一定的经验。此外，公司还长期保持与科研机构的合作，促进研发能力的不断增强。

(2) 人才优势

公司共有从事技术工作的员工488人，占全部员工人数的48%，其中，建设部第一批授予的国家级勘察设计大师1位、享受国务院特殊津贴的教授级高级工程师2位、高级工程师39位，有3人次先后荣获国家及相关部委科技进步奖项。另外从规模上看，公司拥有300余人的研发设计团队，处于行业内领先地位。

(3) 市场优势

目前惠博普的设备和技术服务遍布全球近30个国家和油区，在国内外具有一定的品牌知名度，且在油田地面领域涉及面

广，盈利点多，风险相对分散。国际化的视野使公司保持在技术上的领先，在技术上的领先又促进了公司在产品、市场、服务等方面的国际化。公司取得了多项行业相关国际标准认证，建立了较为完善的国际化标准设计制造体系，使公司获得国际化的先发优势，有利于公司最终成为一个综合性的国际一流的油气资源开发及利用综合解决方案提供商。

(4) 产品优势

公司开发的各种工艺先进的产品，能够实现运行高效化和高度集成化，充分满足客户的个性化需求；公司能够提供整站场的成套系统设备，产品种类齐全，覆盖油气处理的各个环节；公司开发的新工艺、新技术经过系统集成和技术创新，能够大幅降低客户的投资成本、运行成本，达到节能降耗，提高生产效率，提高投入产出效率的目的，为客户创造价值。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

(1) 对外投资情况

适用 不适用

对外投资情况		
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
149,339,316.80	154,955,640.32	-3.62%
被投资公司情况		
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例
山西国化科思燃气有限公司	天然气运营	30.00%
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	天然气项目筹建	30.00%
Fortune Liulin Gas Company Limited	开采及生产煤层气	30.00%

(2) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期未持有金融企业股权。

(3) 证券投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在证券投资。

(4) 持有其他上市公司股权情况的说明

适用 不适用

公司报告期未持有其他上市公司股权。

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

3、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集资金总额	82,172.95
报告期投入募集资金总额	941.74
已累计投入募集资金总额	84,971.08

募集资金总体使用情况说明

一、募集资金基本使用情况

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）核准，公司于2011年2月16日向社会公开发行人民币普通股3,500万股，每股面值1元，募集资金总额910,000,000元，扣除各项发行费用88,270,453.47元后，公司募集资金净额为821,729,546.53元。截至2014年12月31日，公司累计投入募集资金总额84,971.08万元，其中承诺投资项目累计投入24,121.35万元，超募资金累计投入60,849.73万元。具体情况详见“募集资金承诺项目情况”表。

二、募集资金存放与管理情况

(一) 募集资金的管理情况

本公司已按照《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《首次公开发行股票并上市管理办法》、《上

市公司证券发行管理办法》、《深圳证券交易所股票上市规则》等法律法规和规范性文件的规定，结合公司实际情况，制定了《华油惠博普科技股份有限公司募集资金管理办法》，对募集资金实行专户存储制度。分别在北京银行中关村科技园区支行、中国银行股份有限公司增光路支行、招商银行亚运村支行开设银行专户，并与保荐机构南京证券有限责任公司及上述银行分别签订了《募集资金三方监管协议》。三方监管协议与深圳证券交易所三方监管协议范本不存在重大差异，三方监管协议得到了履行。根据本公司的募集资金管理办法，所有募集资金项目投资的支出均须由有关部门提出资金使用计划，在董事会授权范围内，经主管经理签字后报财务部，由财务部审核后，逐级由项目负责人、财务负责人及总经理签字后予以付款；凡超过董事会授权范围的，须报董事会审批。财务部对涉及募集资金运用的活动应建立健全有关会计记录和原始台帐，并定期检查、监督资金的使用情况及使用效果。本公司内部审计部门每季度对募集资金的存放与使用情况检查一次，并及时向审计委员会报告检查结果。报告期内，本公司募集资金的管理不存在违规行为。

截至报告期末，公司募集资金投资项目已全部投入完成，结余募集资金384.69万元（包含利息收入）永久性补充流动资金，用于公司生产经营。

(2) 募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
油气田开发装备产研基地建设项目	否	24,050	24,050	224.74	24,121.35	100.00%	2014年12月31日	35,798.9	是	否
承诺投资项目小计	--	24,050	24,050	224.74	24,121.35	--	--	35,798.9	--	--
超募资金投向										
储油罐机械清洗装备租赁服务项目	否	8,090	8,090	332.31	8,083.23	99.92%	2012年12月31日	2,782.55		否
购置办公用房	否	11,000	11,000		10,521.07	95.65%	2012年02月29日			否
收购潍坊凯特	否				3,825	100.00%				否
归还银行贷款（如有）	--				7,600	100.00%	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--			384.69	30,820.43	100.00%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	19,090	19,090	717	60,849.73	--	--	2,782.55	--	--
合计	--	43,140	43,140	941.74	84,971.08	--	--	38,581.45	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	无									
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									

<p>超募资金的金额、用途及使用进展情况</p>	<p>适用</p> <p>公司本次公开发行股票募得超募资金金额为581,229,546.53元，截至报告期，公司超募资金使用情况如下：</p> <p>一、公司第一届董事会2011年第二次会议和2011年第二次临时股东大会审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下：</p> <p>1、使用超募资金 8,090 万元投资储油罐机械清洗装备租赁服务项目，公司采用向全资子公司北京惠博普能源技术有限责任公司增资的方式实施；同时，经公司第二届董事会2013年第二次会议和2012年年度股东大会审议批准，该项目建设期延长8个月，延长至2013年12月31日。该项目已实施完毕并投入使用，累计投入超募资金8,083.23万元，占总投资额的99.92%，剩余未使用超募资金6.77万元及其产生的利息，作为结余募集资金的一部分永久补充流动资金。</p> <p>2、使用超募资金11,000万元购置办公用房，该项目已实施完毕投入使用。该项目实际累计投入超募资金10,521.07万元，占总投资额的95.65%，剩余未使用超募资金478.93万元及其产生的利息，已经公司第二届董事会2013年第二次会议和2012年年度股东大会审议批准，作为全部剩余超募资金的一部分永久补充流动资金。</p> <p>3、使用超募资金人民币7,600万元提前偿还银行贷款，该项目已实施完毕。</p> <p>4、使用超募资金6,000万元永久补充流动资金，该项目已实施完毕。</p> <p>二、公司第一届董事会2012年第一次会议和2011年年度股东大会审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下：</p> <p>使用部分超募资金8,000万元永久补充流动资金，该项目已实施完毕。</p> <p>三、公司第二届董事会2013年第一次会议审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下：</p> <p>使用部分超募资金3,825万元收购潍坊凯特工业控制系统工程有限公司51%股权，该项目已实施完毕。</p> <p>四、公司第二届董事会2013年第二次会议和2012年年度股东大会审议通过了部分超募资金使用议案及进展情况如下：</p> <p>1、使用全部剩余超募资金（实际结转时16,435.74万元）永久补充流动资金，该项目已实施完毕。</p> <p>2、同意将超募资金投资项目储油罐机械清洗装备租赁服务项目的建设期延长8个月，延长至2013年12月31日。</p> <p>截至报告期末，公司已累计使用60,849.73万元（实际使用资金超过公开募集资金超额部分2,726.78万元系募集资金专户利息收入）。</p> <p>五、使用结余募集资金永久补充流动资金截至2014年6月23日，公司募集资金投资项目已全部投入完成，募集资金专户中剩余的总额为3,846,573.39 元（包含利息收入），低于公司首次公开发行股票募集资金净额的1%，公司决定将此金额永久性补充流动资金，用于公司生产经营。具体情况见公司2014年6月24日披露的《关于使用结余募集资金永久补充流动资金的公告》（公告编号：HBP2014-027）。</p> <p>（注：本表“本报告期实现的效益”是指募投项目在本报告期直接或间接对外实现的销售收入。）</p>
<p>募集资金投资项目实施地点变更情况</p>	<p>不适用</p>
<p>募集资金投资项目实施方式调整情况</p>	<p>不适用</p>

募集资金投资项目先期投入及置换情况	不适用
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>截至2014年6月23日，公司募集资金投资项目已全部投入完成，募集资金专户中剩余的总额为3,846,573.39 元（包含利息收入），低于公司首次公开发行股票募集资金净额的1%。为提高结余募集资金使用效率，缓解公司因业务规模扩大而产生的流动资金压力，降低财务费用，本着股东利益最大化的原则，公司将结余募集资金3,846,573.39 元（包含利息收入）永久性补充流动资金，用于公司生产经营。截至报告期末，公司实际使用结余募集资金384.69万元（包含利息收入）永久性补充流动资金。</p> <p>结余原因：1、募集资金存放期间产生利息收入。2、在募集资金项目建设过程中，公司从项目的实际情况出发，本着合理、有效的原则谨慎使用募集资金，使得费用得到了一定的节省。3、在募集资金项目建设过程中，公司在采购环节严格把控，使得成本得到了有效的控制。</p>
尚未使用的募集资金用途及去向	不适用
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

4、主要子公司、参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
北京惠博普能源技术有限责任公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	油气处理、油气开采、油田环保系统装备方面的国际业务	100,900,000	343,091,417.97	208,092,568.92	338,685,455.73	104,266,108.26	89,203,062.87
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	石油机械设备制造、加工、销售，压力容器制造、加工、销售等	150,000,000	389,280,157.48	337,328,231.70	134,993,642.27	14,712,405.64	12,452,552.30
北京华油科思能源管理有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	天然气运营企业管理；天然气技术服务、燃气设备的技术咨询、技术服务	110,000,000	190,295,676.93	150,064,722.20	461,805,075.67	16,976,608.35	8,236,811.94
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	石油和天然气长输管线、大型油库等储运设施的自动化系统工程设计、实施、维护以及相关专用软件开发、技术服务	20,000,000	132,476,290.96	88,513,728.74	118,511,507.97	40,400,335.08	33,184,795.82
香港惠华环球科技有限公司	子公司	与石油和天然气开采有关的服务活动	为公司收集油气田服务行业足心信息，公司海外业务的投资平台。	635,893,472.24	797,321,996.94	663,095,243.32	38,542,063.03	3,794,022.83	747,718.35

主要子公司、参股公司情况说明

报告期内，公司主要子公司经营业绩与上一年度相比变动在 30% 以上的情况分析：

单位：元

项目	持股比例	2014年度净利润	2013年度净利润	同比变动比例
北京惠博普能源技术有限责任公司	100%	89,203,062.87	10,140,362.04	779.68%
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	100%	12,452,552.30	51,579,413.72	-75.86%
北京华油科思能源管理有限公司	100%	8,236,811.94	9,631,943.08	-14.48%
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	51%	33,184,795.82	21,940,686.30	51.25%
香港惠华环球科技有限公司	100%	747,718.35	23,353,698.92	-96.80%

1、子公司北京惠博普能源技术有限责任公司净利润较上年同期增长779.68%，主要原因为该公司主要承担公司油气装备及服务的海外业务，由于报告期内海外EPC项目按进度确认收入，导致该公司净利润有较大幅度增长。

2、子公司大庆惠博普石油机械设备制造有限公司净利润较上年同期下降75.86%，主要原因为报告期内，大庆市场环境较为严峻，订单量下降所致。

3、子公司潍坊凯特工业控制系统工程有限公司净利润较上年同期增长51.25%，主要原因为报告期内该公司在海外市场有了较大突破，并为后续海外业务的持续稳定发展奠定了基础，同时各项成本费用控制较好，确保了经营目标的完成。

4、子公司香港惠华环球科技有限公司净利润较上年同期下降96.80%，主要原因为上年同期该公司折价收购DART FLG所致。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
Pan-China Resources Ltd.	贯彻公司油气行业上下游一体化发展战略	收购泛华能源 100% 股权	符合公司油气行业上下游一体化的发展战略，有利于拓宽公司的产业链和产品线，发挥协同效应，提升公司的盈利能力。
呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司	贯彻公司油气行业上下游一体化发展战略	收购呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司 100% 股权	符合公司油气行业上下游一体化的发展战略，有利于拓宽公司的产业链和产品线，发挥协同效应，提升公司的盈利能力。
鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司	贯彻公司油气行业上下游一体化发展战略	收购鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司 100% 股权	符合公司油气行业上下游一体化的发展战略，有利于拓宽公司的产业链和产品线，发挥协同效应，提升公司的盈利能力。
三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司	贯彻公司油气行业上下游一体化发展战略	收购三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司 90% 股权	符合公司油气行业上下游一体化的发展战略，有利于拓宽公司的产业链和产品线，发挥协同效应，提升公司的盈利能力。

5、非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

七、公司控制的特殊目的主体情况

适用 不适用

八、公司未来发展的展望

（一）行业发展趋势和竞争格局

1、行业发展趋势

（1）宏观经济环境发展趋势

据世界银行2015年初发布的《GLOBAL ECONOMIC PROSPECTS》表示：2015年全球经济增长率为3%，相比2014年小幅上扬，其中发达国家例如美国、英国成为经济发展的动力引擎，而中国2015年的经济增长速度将进一步放缓，从2014年的7.4%下调至7%。因此从整体上看，世界经济发展缓慢，中国经济发展进入结构调整期，增长速度放缓，低迷的宏观经济环境将给油气行业及公司2015年的发展带来不小的压力。

（2）油气行业市场环境发展趋势

2014年油气行业发生巨大变化，油价大幅下跌，基于2014年现状，预计2015年油气行业发展趋势为：

A、世界石油市场供需宽松态势难以改变，国际油价低位回稳，预计2015年走势前低后高

根据中石油技术经济研究院预计，“十三五”期间全球石油需求年均增速为1.1%，2020年将达到9,900万桶/日；全球石油供应能力年均增速为1.4%，2020年将达到1.05亿桶/日，供应能力高于需求600万桶/日，因此整体上世界石油市场供需仍将持续宽松态势。但是对于未来趋势，可以预见国际油价大幅下挫导致石油公司削减投资，对石油产量的抑制作用将逐步显现；从需求看，世界经济未来加速复苏和国际油价维持低位将刺激石油需求，因此2015年油价预计呈现前低后高的特点，未来油价将会逐步回升。预计2015年WTI原油均价在55-65美元/桶，布伦特原油均价在60-70美元/桶，相对2014年年平均价格大幅回落，油气行业发展又进入“寒冬”，这将给公司2015年的发展带来巨大的考验和压力。

B、LNG产能集中投放，全球天然气供需更趋宽松，价格下行

2015年，全球预计有7个LNG项目投产，新增产能约4000万吨/年，对全球LNG贸易和价格水平产生重大影响，预计LNG价格将承压下行。而2015年全球天然气消费量约为3.41万亿立方米，略高于2014年，整体上天然气供需将更趋宽松。LNG价格下行，将有利于公司油气资源利用板块的发展，减少因油价下跌带来的不利影响。

C、油价大幅下跌，全球油气勘探开发投资总额下滑，国际大石油公司更加重视效益

2015年油价预计仍不乐观，国际大石油公司外部经营环境相对恶劣，“控规模、压投资、削成本”成为其战略主线，因此各大石油公司纷纷压缩2015年投资支出。据有关机构调查，预计2015年全球油气勘探开发公司将削减资本支出17%。油气勘探开发投资力度下降，这将不可避免的波及到公司2015年的发展，对公司2015年的发展造成不利的影响。

D、我国油气发展速度放缓，油气政策将更加安全、绿色、环保

受经济低迷因素影响，预计2015年我国油气发展速度将会放缓，原油需求增速进入稳定期，保持在3%左右，对外依存

度将达60%；天然气发展速度由高速下将到中高速，供需局面将逐渐宽松。然而我国面临严峻的环保问题，加快天然气产业发展步伐仍是我国经济发展的最重要选择之一，因此未来的油气发展政策将更加强调绿色、环保，对公司石化环保装备及服务业务、CNG/LNG布局有着积极的意义。

2、行业竞争格局

（1）国内市场竞争格局

由于我国未有大量新建产能的油气田，对高效油气处理装备的投资没有明显增加，因此在国内市场上，目前公司采取的市场策略是拓展产品线，培育新的业务增长点。根据这一发展思路，国内市场主要围绕三大细分市场开展业务：一是继续加强公司环保领域业务的发展，不断升级含油污泥、污水处理装备及储罐机械清洗装备，并逐步开拓相关产品的服务业务；二是继续夯实公司自动化系统及工程业务，围绕油气管道的规划与发展，继续为该细分市场提供优秀的自动化系统及相关产品；三是随着国家油气管道网络不断建设与完善，油气管道检测、抢维修等需求不断扩大，公司未来将围绕这一市场开展业务，获得新的增长点。

在下游天然气利用业务上，未来将坚定不移的围绕天然气行业发展趋势，避开一、二线城市的激烈竞争格局，在三、四线城市等一些空白市场努力耕耘，不断完善公司LNG/CNG站点布局，形成规模优势，从而在天然气利用市场上占有一席之地。

（2）国际市场竞争格局

国际油服市场依然是公司开发的重点，尽管油价低迷，各大石油公司纷纷削减投资，给公司开发国际市场带来一定压力，但是也带来了机遇，即更加注重效益的油气公司将更加关注性价比更高的产品与服务，这与公司的“成本领先”战略更加契合。公司将凭借过往积累的历史业绩，不断提升公司品牌、渠道、工程项目管理经验，将公司的油气田地面装备及服务、EPC工程总承包业务进一步推广到国际市场上，争取更大的突破。同时，公司也将依靠已有的渠道，将其他业务如环保装备及服务、自动化工程业务等引入国际市场，从而不断创造机会，努力度过油气行业“寒冬”时期。

（二）公司发展战略

虽然油气行业发展环境发生了变化，但是惠博普依然坚定不移地实施上游油气资源开发、中游油气田工程技术及服务、下游天然气运营销售三位一体的整个油气产业链的发展战略。然而，惠博普也看到了油气行业发展出现了调整的客观事实，因此在围绕上下游一体化发展战略基础上，调整战略实施的策略，即在上游油气资源方面，寻找及投资“低风险、低成本、低投入”的油气资源；继续坚定不移的做大做强中游油气田工程装备及服务；在下游天然气运营方面，专注风险小、回报快的LNG/CNG加气站业务，认真评估各个投资项目，稳定推进，从而实现规模化效益。

（三）2015年度经营计划

2015年度公司预算目标为力争实现营业收入22亿元，归属于母公司所有者的净利润2.2亿元，同时做好以下几个方面的工作：

1、加大市场开发力度，国际市场开发重点做好迪拜、伊拉克等中东公司以及哈萨克斯坦子公司的建设工作；国内市场

开发工作要有的放矢地开展，做好前期调研，认真研究市场需求等工作。

2、加强全面计划管理及预算管理工作。经营管理、投资建设、项目运营等公司活动要严格按程序执行，超出预算的要严格执行超预算的审批流程，务必严格编制和控制执行预算计划。

3、进一步加强安全生产管理力度。项目运行的各环节，包括设计、采购、制造、施工、投产等严格按照质量体系文件执行。各子公司在组织生产过程中，安全生产工作应作为工作重点。制定工作方案，明确安全责任目标，强化工作措施，把安全责任分解到每个环节、每个岗位，不留死角。

4、不断引进和培养人才，形成以优秀人才为主的梯度结构。核心技术人员是提高企业核心竞争力的根本，形成不同专业的人才梯度结构，努力打造一支强有力的核心技术人才梯队。

5、加强项目管理工作。细化项目管理流程，严格推行全面计划管理程序和质量控制体系，严格执行成本控制管理，完善和建立EPC项目施工管理体系，加强投标管理、HSE管理、项目文控管理力度以及服务体系建设工作。

（四）公司面临的潜在风险

1、国际油价波动带来的风险

根据公司发展战略，国际油服市场依然是公司开发的重点，如油价持续低迷，各大石油公司纷纷削减投资，油气勘探开发投资力度下降，将给公司开发国际市场带来一定压力；同时，低油价也将影响公司上游油气资源开发业务的投资回报和投资效益，从而对公司2015年的发展造成不利的影响。

2、国家产业政策变化风险

国家产业政策变化，或者相关主管部门政策法规的改变，将会影响本公司产品的市场需求，特别是公司天然气运营业务对政策法规变化更为敏感。由于该业务的上下游价格均受到政府较为严格的管制，使得公司向下游转移成本的能力受到一定限制。

3、项目管理风险

EPC项目的进度和质量出现问题，将严重地破坏公司的声誉和品牌形象的建立。2015年，公司在体系建设方面将面临新的挑战，但我们有信心、有能力推进全面的计划管理和质量管理，一定会形成全面而有效的EPC项目管理体系和施工建设管理能力。

4、人力资源管理风险

随着公司业务规模的不断扩大，特别是国际业务迅速拓展，公司在市场开拓、资源整合、研发设计及生产等方面的管理必须有整体提升。目前公司的人才培养投入还不够，政策不完善，缺少引进高端技术和管理人才的措施和实施细则。如果公司的管理人员数量及管理水平未能跟上需求变化，公司将存在快速发展引发的管理人才不足的风险，制约公司长远发展。

5、收购整合风险

随着公司收购活动的增加，公司需要与被收购公司在战略管理、人力资源管理、财务管理、营销管理、公司制度管理等方面进行融合。融合是否顺利成功具有不确定性，因此在整合过程中可能会对公司的正常业务发展产生一定的影响。

九、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

十、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

报告期内，财政部陆续修订了《企业会计准则第2号—长期股权投资》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《企业会计准则第37号—金融工具栏报》，并颁布了《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》、《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》、《财政部关于修改〈企业会计准则—基本准则〉的决定》，要求公司依照上述准则的规定执行。2014年12月30日，公司召开第二届董事会2014年第八次会议，审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》。公司严格执行上述准则，并根据各准则衔接要求进行了调整。

本次公司会计政策变更是根据中华人民共和国财政部2014年颁布或修订的相关会计准则要求对公司相关会计政策进行的变更。采用这些具体准则对公司已公告的财务状况、经营成果无重大影响。

十一、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

十二、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

- 1、子公司香港惠华非同一控制下企业合并取得子公司：泛华能源有限公司。
 - 2、子公司华油科思非同一控制下企业合并取得子公司：呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司、鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司、三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司。
 - 3、子公司华油科思分步实现企业合并并且在本年取得控制权的子公司：呼伦贝尔华油天然气投资有限公司。
 - 4、子公司华油科思新设子公司：保定华油科思能源利用有限公司、山西晋海科思燃气有限公司。
 - 5、子公司之子公司华油大有能源利用（郑州）有限公司新设子公司：安阳华油大有能源利用有限公司、澠池华油大有能源利用有限公司、登封市华油大有能源利用有限公司。
 - 6、子公司奥普图科技新设子公司：HYPEC,ING（海派克股份有限公司）。
- （详见“十一节财务报告八、合并范围的变更”。）

十三、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

报告期内，公司实施了2013年度利润分配方案，对利润分配相关政策的执行情况良好。

现金分红政策的专项说明	
是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求：	是
分红标准和比例是否明确和清晰：	是
相关的决策程序和机制是否完备：	是
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用：	是
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护：	是
现金分红政策进行调整或变更的，条件及程序是否合规、透明：	现金分红政策未调整

公司近 3 年（含报告期）的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

(1) 2012年度权益分派方案：以公司总股本303,750,000股为基数，向全体股东每10股派0.50元人民币现金；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增5股。

(2) 2013年度权益分派方案：以公司总股本455,625,000股为基数，向全体股东每10股派0.5元人民币现金。

(3) 2014年度权益分派方案：以2015年4月13日公司总股本515,625,000股为基数，向全体股东每10股派0.5元人民币现金。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的金额	以现金方式要约回购股份资金计入现金分红的比例
2014 年	25,781,250.00	155,717,055.20	16.56%	0.00	0.00%
2013 年	22,781,250.00	102,964,838.44	22.13%	0.00	0.00%
2012 年	15,187,500.00	95,693,274.40	15.87%	0.00	0.00%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十四、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.50

分配预案的股本基数（股）	515,625,000
现金分红总额（元）（含税）	25,781,250.00
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况：	
公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）出具的瑞华审字[2015]第10610070号《审计报告》确认，公司2014年度合并归属于上市公司股东的净利润155,717,055.20元，加年初未分配利润293,644,550.76元，减去2014年度提取法定盈余公积6,928,731.40元，减去2013年度利润分配现金股利22,781,250.00元后，2014年末合并未分配利润为419,651,624.56元。2014年度母公司实现净利润69,287,313.96元，未分配利润183,363,260.59元。根据相关规则规定，按照母公司和合并未分配利润孰低原则，2014年度可供股东分配的利润确定为不超过183,363,260.59元。依据《公司法》和《公司章程》及国家有关规定，公司拟按照以下方案实施利润分配：</p> <p>以2015年4月13日公司非公开发行股票新股登记上市完成后总股本515,625,000股为基数，按照持股比例分配现金股利25,781,250元（含税），即向在股权登记日登记在册的全体股东按每10股派现金股利0.5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。</p>	

十五、社会责任情况

√ 适用 □ 不适用

公司秉承“企业发展，回馈社会”的信念，坚信“以人为本、健康发展、扩大就业、依法纳税”是公司履行社会责任，实现经济、环境、社会和自身可持续发展的根本所在，是公司为构建和谐社会的努力。

1、股东权益保护

保障股东特别是中小股东的权益，是公司最基本的社会责任。公司严格按照中国证监会及《公司章程》有关规定，规范股东大会的召集、召开以及表决程序，保障股东对公司重大事项的知情权、查询权、提案权、参与权和表决权等权利；认真履行信息披露义务，确保信息披露的真实、准确、完整、及时、公平；在《公司章程》中明确规定利润分配的基本原则和具体政策，公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展；加强投资者关系管理工作，通过多种方式为投资者创造良好的沟通环境，促进双方关系和谐健康发展。

2、员工权益保护

员工是公司最宝贵的资源和财富。公司重视和维护员工的各项合法权益，有独立的工会组织，依法开展各项工作，组织各项活动，通过多种形式广泛听取员工的意见和建议，充分满足员工的各项合理需求，努力构建和谐稳定的劳动关系。公司重视员工个人成长和身心健康，分层级开展各类培训，订阅大量的期刊杂志，丰富员工生活，有效的提升了员工的专业能力和综合素质。

公司始终坚持“以人为本”的理念，设立“年度之星”、“优秀员工”等荣誉称号，制定完善的薪酬体系和福利政策，构建科学的人力资源开发计划，为员工提供平等的发展机会，尊重和员工的利益，实现员工和企业的共同成长。

3、合作伙伴

“科技创新，以人为本”，“以客户为中心，以市场为导向”是公司的核心价值观，公司致力于为客户解决难题，严格把控产品质量，狠抓过程控制，强化检查验收，完善售后服务，提升客户满意度；公司与供应商通力协作，保持良好的信息沟通，共同为客户提供安全、环保、优质的产品；在追求经济效益的同时，致力于打造受客户青睐、赢得社会信赖的品牌，实现商业利益与社会责任的统一；树立良好的企业形象，促进公司与联盟战略伙伴共同成长，实现共赢。

4、社会公益活动

惠博普发展的关键是人才，深谙教育事业发展的重要性。公司与中国石油大学签署全面合作协议，与石油大学共建科研实验室；在石油大学设立“惠博普奖学金”，全面支持专业领域的人才培养和科研工作；在贵州持续资助建设田坝惠博普小学，关注贫困地区教育事业的发展；参与扶贫帮困，向云南省楚雄彝族自治州大姚县捐助钱款及冬季衣物，反哺社会。

5、环境保护

公司将环境保护理念与公司发展紧密结合，积极强化和完善健康、安全与环境（Health,Safety & Environment）管理体系建设，严格遵守国家各项法律法规，推进能源节约、清洁生产方针，坚持走高效、节能、环保的可持续发展道路。公司环保业务采用行业领先技术，能够解决石油化工领域生产过程中的三废问题，变废为宝，创造效益，不仅协助客户节能减排，也为环境可持续发展贡献了自己的一份力量。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十六、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年05月21日	公司会议室	实地调研	机构	招商证券、长江证券	行业情况、公司经营投资情况等

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

四、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引
MIE Holdings Corporation	Pan-China Resources Ltd. 100% 股权	52,238.62	所涉及的资产产权已全部过户、所涉及的债权债务已全部转移	有利于公司向上游油气资源勘探开发领域的拓展,符合公司油气行业上下游一体化的发展战略,	自购买日起至报告期末为公司贡献净利润 924.61 万元	5.94%	否	不适用	2014 年 08 月 21 日	见巨潮资讯网 (www.cninfo.com.cn) HBP2013-008《关于全资子公司收购

				有利于拓宽公司的产业链和产品线,发挥协同效应,提升公司的盈利能力,符合公司及全体股东的利益。						Pan-China Resources Ltd. 100% 股权的公告》
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--------------------------------------

2、出售资产情况

适用 不适用

公司报告期末出售资产。

3、企业合并情况

适用 不适用

公司报告期末发生企业合并情况。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

适用 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期末发生与日常经营相关的关联交易。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期末发生资产收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

公司报告期末发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

公司报告期不存在非经营性关联债权债务往来。

5、其他关联交易

适用 不适用

公司第二届董事会2014年第三次会议及2014年第三次临时股东大会审议通过了《关于接受股东财务资助和股东为公司银行借款提供担保的议案》，同意公司股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣、孙河生、王毅刚、李雪、张海汀、王全向公司提供现金财务资助，有效期限为两年，资金占用费参照股东向金融机构股权质押贷款的利率执行。

2014年8月19日，股东黄松向公司提供流动资金贷款20,000万元；2014年11月26日，股东白明垠向公司提供流动资金贷款3,000万元；2014年11月24日，股东潘峰向公司提供流动资金贷款9,500万元；2014年11月24日，股东肖荣向公司提供流动资金贷款7,500万元。上述股东提供的贷款用于公司日常经营活动。

关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于接受股东财务资助和股东为公司银行借款提供担保暨关联交易的公告	2015年08月07日	见巨潮资讯网公司 HBP2014-035 号公告

八、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、担保情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	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
山西国化科思燃气有限公司	2013 年 12 月 24 日	3,000	2014 年 03 月 06 日	3,000	连带责任保证	24 个月	否	是
山西国强天然气输配有限公司	2014 年 04 月 26 日	450	2014 年 05 月 28 日	450	质押	12 个月	否	是
山西国化科思燃气有限公司	2014 年 10 月 14 日	600	2014 年 10 月 29 日	600	连带责任保证	12 个月	否	是
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）			4,050	报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				4,050
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）			4,050	报告期末实际对外担保余额合计（A4）				4,050
公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	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
香港惠华环球科技有限公司	2013 年 10 月 15 日	7,375	2014 年 07 月 15 日	7,009.6	连带责任保证	12 个月循环	否	否
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			0	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				7,009.6
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			7,375	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				7,009.6
公司担保总额（即前两大项的合计）								
报告期内审批担保额度合计（A1+B1）			4,050	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2）				11,059.6
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3）			11,425	报告期末实际担保余额合计（A4+B4）				11,059.6
实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例				7.68%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）				0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额（D）				450				

担保总额超过净资产 50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	450
未到期担保可能承担连带清偿责任说明 (如有)	无
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无

采用复合方式担保的具体情况说明

(1) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值 (万元) (如有)	合同涉及资产的评估价值 (万元) (如有)	评估机构名称 (如有)	评估基准日 (如有)	定价原则	交易价格 (万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况
华油惠博普科技股份有限公司	EMIR-OIL, LLC	2014 年 01 月 06 日					招投标	15,400	否	无	详见第四节董事会报告二、(二) 4、公司重大在手订单的情况
华油惠博普科技股份有限公司	CNOOC Iraq Limited	2014 年 03 月 03 日					招投标	19,300	否	无	详见第四节董事会报告二、(二) 4、公司重大在手订单的情况
华油惠博普科技股份有限公司	CNOOC Iraq Limited	2014 年 03 月 12 日					招投标	56,800	否	无	详见第四节董事会报告二、(二) 4、公司重大在手订单的情况

公司报告期不存在其他重大合同。

4、其他重大交易

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大交易。

九、承诺事项履行情况

1、公司或持股 5%以上股东在报告期内发生或以前期间发生但持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	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	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。	2011年01月31日	自股票上市之日起36个月	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
	担任公司董事、监事或高级管理人员的股东	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%。	2011年01月31日	任职期间至申报离任六个月后的十二个月内	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
	公司实际控制人黄松、白明垠、潘峰和肖荣	避免同业竞争的承诺：（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	2011年01月31日	长期	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况

		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。			
	公司实际控制人以及持有 5% 以上股东	减少关联交易的承诺：“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。”	2011 年 01 月 31 日	长期	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
其他对公司中小股东所作承诺	公司共同控股股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣	对本人所持有的公司股份追加锁定期限十二个月，追加后锁定期自 2014 年 2 月 26 日至 2015 年 2 月 25 日。在锁定期内，不减持本人所持有的公司股份，不转让或者委托他人管理本人所持有的公司股份，不要求公司回购该部分股份。	2015 年 02 月 26 日	2014 年 2 月 26 日至 2015 年 2 月 25 日	严格信守承诺，未出现违反承诺的情况
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）	不适用				

2、公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目达到原盈利预测及其原因做出说明

适用 不适用

十、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	110
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2
境内会计师事务所注册会计师姓名	马龙、姜波

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

本年度，公司因非公开发行股票事项，聘请中国国际金融有限公司为保荐人，因报告期内非公开发行股票事项尚未完成，期间未支付保荐费用。

十一、监事会、独立董事（如适用）对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

非公开发行股票事项相关查询索引

重要事项概述	披露日期	临时报告披露网站查询索引
公司非公开发行股票预案	2014年07月01日	见巨潮资讯网公司相关公告
非公开发行股票获得中国证监会受理	2014年08月08日	见巨潮资讯网公司HBP2014-037号公告
非公开发行股票获得中国证监会审核通过	2015年01月27日	见巨潮资讯网公司HBP2015-004 号公告
非公开发行股票获得中国证监会核准	2015年02月26日	见巨潮资讯网公司HBP2015-007号公告
非公开发行股票上市	2015年04月10日	见巨潮资讯网公司相关公告

十五、公司子公司重要事项

适用 不适用

十六、公司发行公司债券的情况

适用 不适用

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	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	279,173,247	61.27%				-22,044,362	-22,044,362	257,128,885	56.43%
3、其他内资持股	279,173,247	61.27%				-22,044,362	-22,044,362	257,128,885	56.43%
境内自然人持股	279,173,247	61.27%				-22,044,362	-22,044,362	257,128,885	56.43%
二、无限售条件股份	176,451,753	38.73%				22,044,362	22,044,362	198,496,115	43.57%
1、人民币普通股	176,451,753	38.73%				22,044,362	22,044,362	198,496,115	43.57%
三、股份总数	455,625,000	100.00%				0	0	455,625,000	100.00%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司首次公开发行前已发行股份解除限售的数量为 276,318,000 股，解除限售的股份可上市流通日期为 2014 年 2 月 25 日。其中，担任公司董事、监事、高级管理人员的股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣、孙河生、李雪、张海汀、王全、王毅刚还承诺：除上述锁定期外，在其任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的 25%；离职后半年内，不转让其所持有的本公司股份，并且上述半年期限届满后的一年内转让的公司股份不超过其持有的公司股份总数的 50%。

报告期内，公司共同控股股东黄松、白明垠、潘峰、肖荣自愿对其所持有的公司股份共计 219,496,500 股追加锁定期限十二个月。报告期末，公司有限售条件的股份数为 257,128,885 股，其中首发后个人类限售股 219,496,500 股，高管锁定股 37,632,385 股。

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

参见本小节“一、股东变动情况”。

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	34,472	年度报告披露日前第 5 个交易日末普通股股东总数	34,417	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0			
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
黄松	境内自然人	16.82%	76,626,000		76,626,000	0	质押	50,000,000
白明垠	境内自然人	12.74%	58,050,000		58,050,000	0	质押	6,670,000
潘峰	境内自然人	9.95%	45,346,500		45,346,500	0	质押	20,000,000
肖荣	境内自然人	8.66%	39,474,000		39,474,000	0	质押	15,800,000

孙河生	境内自然人	2.84%	12,932,000	-1,000,000	10,449,000	2,483,000		
王毅刚	境内自然人	1.82%	8,288,000	-1,000,000	6,966,000	1,322,000		
李雪	境内自然人	1.60%	7,288,000	-2,000,000	4,143,950	3,144,050		
张海汀	境内自然人	1.60%	7,288,000	-2,000,000	6,966,000	322,000		
王全	境内自然人	1.60%	7,288,000	-2,000,000	6,966,000	322,000		
潘玉琦	境内自然人	0.82%	3,735,000	-2,002,500	0	3,735,000		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
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。股东潘峰与股东潘玉琦之间存在亲属关系。除上述情形外，公司未知其他股东是否存在关联关系或一致行动关系。							
前 10 名无限售条件股东持股情况								
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类						
		股份种类	数量					
潘玉琦	3,735,000	人民币普通股	3,735,000					
李雪	3,144,050	人民币普通股	3,144,050					
孙河生	2,483,000	人民币普通股	2,483,000					
中国银行—华泰柏瑞量化指数增强股票型证券投资基金	1,433,784	人民币普通股	1,433,784					
王毅刚	1,322,000	人民币普通股	1,322,000					
姚勇靖	1,176,000	人民币普通股	1,176,000					
王国友	1,100,000	人民币普通股	1,100,000					
王鹤鸣	748,400	人民币普通股	748,400					
黄涛	648,000	人民币普通股	648,000					
纳爱斯浙江投资有限公司	645,000	人民币普通股	645,000					
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致	公司未知前十名无限售条件股东是否存在关联关系，也未知其他无限售条件股东之间是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。							

行动的说明	
前 10 名普通股股东参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司前 10 名普通股股东、前 10 名无限售条件普通股股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
黄松	中国	否
白明垠	中国	否
潘峰	中国	否
肖荣	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	黄松先生，最近 5 年至 2015 年 3 月 19 日担任公司董事长，总经理；2015 年 3 月 19 日起担任公司董事长。 白明垠先生，最近 5 年至 2015 年 3 月 19 日担任公司董事，副总经理；2015 年 3 月 19 日起担任公司董事、总经理。 潘峰先生，最近 5 年至 2015 年 3 月 19 日担任公司董事，副总经理；2015 年 3 月 19 日起担任公司董事。 肖荣先生，最近 5 年至今担任公司董事，副总经理。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，黄松、白明垠、潘峰、肖荣未控股和参股其他境内外上市公司股权。	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
黄松	中国	否
白明垠	中国	否
潘峰	中国	否
肖荣	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	黄松先生，最近 5 年至 2015 年 3 月 19 日担任公司董事长，总经理；2015 年 3 月 19 日起担任公司董事长。	

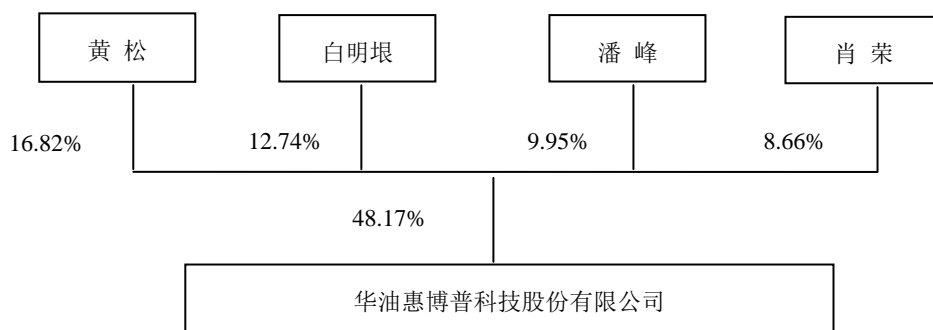
	<p>白明垠先生，最近 5 年至 2015 年 3 月 19 日担任公司董事，副总经理；2015 年 3 月 19 日起担任公司董事、总经理。</p> <p>潘峰先生，最近 5 年至 2015 年 3 月 19 日担任公司董事，副总经理；2015 年 3 月 19 日起担任公司董事。</p> <p>肖荣先生，最近 5 年至今担任公司董事，副总经理。</p>
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，黄松、白明垠、潘峰、肖荣未控股和参股其他境内外上市公司股权。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

适用 不适用

在公司所知的范围内，没有公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划。

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股份数量(股)	期末持股数(股)
黄松	董事长	现任	男	52	2013年02月25日	2016年02月24日	76,626,000			76,626,000
白明垠	董事、总经理	现任	男	50	2013年02月25日	2016年02月24日	58,050,000			58,050,000
潘峰	董事	现任	男	45	2013年02月25日	2016年02月24日	45,346,500			45,346,500
肖荣	董事、副总经理	现任	男	52	2013年02月25日	2016年02月24日	39,474,000			39,474,000
郑玲	董事、财务总监	现任	女	56	2014年05月28日	2016年02月24日	1,771,875		442,969	1,328,906
瞿绪标	董事	现任	男	47	2013年02月25日	2016年02月24日				
胡文瑞	独立董事	现任	男	65	2013年02月25日	2015年05月07日				
刘力	独立董事	现任	男	60	2013年02月25日	2016年02月24日				
李悦	独立董事	现任	男	40	2014年10月29日	2016年02月24日				
朱振武	独立董事	离任	男	44	2013年02月25日	2014年10月29日				
张树平	独立董事	离任	男	73	2013年02月25日	2014年05月28日				
王全	监事会主席	现任	男	53	2013年02月25日	2016年02月24日	9,288,000		2,000,000	7,288,000
王毅刚	监事	现任	男	49	2013年02月25日	2016年02月24日	9,288,000		1,000,000	8,288,000
杨辉	监事	现任	男	41	2013年02月25日	2016年02月24日				
张中炜	董事会秘书、副总经理	现任	男	39	2013年02月25日	2016年02月24日	745,872			745,872

	理									
郭金辉	副总经理	现任	男	46	2013年02月25日	2016年02月24日				
王顺安	副总经理	现任	男	54	2013年02月25日	2016年02月24日				
张海汀	总经理助理	离任	男	48	2013年02月25日	2015年04月16日	9,288,000		2,000,000	7,288,000
孙河生	总经理助理	离任	男	49	2013年02月25日	2015年04月16日	13,932,000		1,000,000	12,932,000
钱意清	财务总监	离任	男	44	2014年04月25日	2015年03月19日	337,500		84,375	253,125
李雪	副总经理	离任	男	45	2013年02月25日	2014年04月11日	9,288,000		2,000,000	7,288,000
合计	--	--	--	--	--	--	273,435,747	0	8,527,344	264,908,403

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

（一）公司现任董事最近五年的主要工作经历

1、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月起历任惠博普有限董事长、总经理；自2009年9月本公司成立担任公司董事长、总经理职务，现任本公司董事长。

2、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月本公司成立担任公司董事、副总经理职务，现任本公司董事、总经理。

3、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月本公司成立担任公司董事、副总经理职务，现任本公司董事。

4、肖荣先生

中国国籍，1963年出生，本科学历，油气集输高级工程师；1981年至1989年在河南油田设计院工作，1989年至2001年1月在中国石化集团河南石油勘探局勘察设计研究院工作，先后担任工艺室主任、院副总工程师、院长助理等职；2001年7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。

5、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月起担任惠博普有限公司工作，2009年9月至2014年4月担任本公司财务总监，现任本公司董事、财务总监。

6、瞿绪标先生

中国国籍，1968年出生，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，曾任赤峰德农松州种业有限公司董事长，华冠科技(600371)副总经理，三北种业有限公司董事副总经理，新疆华西种业有限公司董事长，深圳市中科招商创业投资管理有限公司董事执行副总裁。现任上海思科瑞新投资管理中心（有限合伙）执行合伙人，苏州思科投资管理企业（有限合伙）执行合伙人，四川思科同汇股权投资基金管理有限公司董事长，北京万向新元科技股份有限公司董事，山东旭业新材料股份有限公司董事。2008年9月起担任惠博普有限董事，2009年9月本公司成立起，担任公司董事。

7、胡文瑞先生

中国国籍，1950年出生，中国工程院院士，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局副局长，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，中国石油企业协会会长，现为中国石油咨询中心顾问。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。现任本公司独立董事。

8、刘力先生

中国国籍，1955年出生，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项目主任和金融系主任。现任北京大学光华管理学院金融学教授，北京大学金融与证券研究中心副主任，同时担任本公司独立董事，中国交通银行股份有限公司独立董事，廊坊发展股份有限公司独立董事和中国机械设备工程股份有限公司独立董事。

9、李悦先生

中国国籍，1975年出生，经济学博士，应用经济学博士后。历任北京大学光华管理学院博士后研究员，北京大学软件与微电子学院金融信息工程系副教授，兰州商学院校长助理（挂职），光大金控投资控股有限公司投资总监，光大滨海产业投

资产管理有限公司筹备组组长，青海藏格投资有限公司副总经理。现任格尔木藏格钾肥股份有限公司董事会秘书，清华大学五道口金融学院金融硕士研究生指导教师，江西中江地产股份有限公司独立董事，河南瑞贝卡发制品股份有限公司独立董事，中文天地出版传媒股份有限公司独立董事，本公司独立董事。

（二）公司现任监事最近五年的主要工作经历

1、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。

2、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，现任公司油气工程事业部经理，2009年8月起担任本公司监事。

3、杨辉先生

中国国籍，1974年出生，毕业于中国地质大学经贸英语专业，曾就读对外经贸大学国际贸易专业，研究生。曾在中国石化集团华北石油局从事煤层气经营管理工作，2006年起在惠博普有限工作，从事公司主营产品的投标及管理工作，历任投标经理，部门主管，现任本公司油气工程事业部副经理，2013年2月起担任本公司监事（职工代表监事）。

（三）公司现任高级管理人员最近五年的主要工作经历

1、白明垠先生：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

2、肖荣先生：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

3、郑玲女士：详见“公司现任董事最近五年的主要工作经历”。

4、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年起到惠博普有限工作，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。

5、郭金辉先生

中国国籍，1970年出生，毕业于石油大学（华东）勘察地球物理专业，本科学历。曾先后在吉林油田驻京办事处、中国石化北京设计院、中恒联创（北京）科技有限公司工作，2010年1月起担任本公司工作，担任市场部经理，2011年3月起担任本公司副总经理。

6、王顺安先生

中国国籍，1961年出生，本科学历。曾先后在河南油田研究院，河南油田广东石油贸易公司，武汉神龙汽车有限公司，

法国雪铁龙汽车公司北京代表处，法国标致雪铁龙(中国)汽车贸易有限公司，法国标致雪铁龙汽车公司上海研发中心工作。

2011年3月起担任本公司工作，担任营销中心副总监，2013年2月起担任本公司副总经理。

7、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院，2003年起担任惠博普有限工作，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。

8、孙河生先生

中国国籍，1966 年出生，毕业于西北建筑工程学院环境工程专业，本科学历，给排水高级工程师。曾在中国石化河南油田设计院从事给排水设计工作。2000 年 2 月起担任惠博普有限，担任研发中心经理，从事油田地面工程设计及新技术研发工作，有较丰富的工程设计经验与产品开发能力，主持、参与了本公司天然气处理、含油污泥处理、油罐清洗等重要产品的开发，获多项国家专利，担任本公司研发中心经理，2013 年 2 月起担任本公司总经理助理。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
黄松	北京惠博普能源技术有限责任公司	执行董事	2005 年 09 月 21 日		否
黄松	香港惠华环球科技有限公司	执行董事	2008 年 09 月 10 日		否
黄松	北京华油科思能源管理有限公司	董事长	2013 年 09 月 16 日		否
黄松	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	董事长	2013 年 02 月 21 日	2016 年 02 月 20 日	否
黄松	正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司	执行董事、总经理	2011 年 11 月 10 日		否
黄松	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事长	2012 年 08 月 15 日		否
黄松	HME INTERNATIONAL FZE	执行董事	2012 年 07 月 31 日		否
黄松	CRYSTAL ENGINEERING CONSULTATION & SERVICES S.A.R.L.	执行董事	2013 年 06 月 12 日		否
黄松	SOUTH PACIFIC INTERNATIONAL	董事长	2014 年 01 月	2017 年 01 月 21 日	否

	ENERGY LIMITED		22 日	日	
黄松	PAN-CHINA RESOURCES LTD.	董事	2014 年 11 月 28 日		否
黄松	天津惠博普管道技术有限公司	董事	2014 年 12 月 18 日		否
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	2008 年 08 月 19 日		否
白明垠	大庆科立尔石油技术服务有限公司	执行董事、总 经理	2009 年 02 月 10 日		否
白明垠	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事、总经理	2012 年 08 月 15 日		否
白明垠	PAN-CHINA RESOURCES LTD.	董事	2014 年 11 月 28 日		否
白明垠	天津惠博普管道技术有限公司	董事长	2014 年 12 月 18 日	2017 年 12 月 18 日	否
潘峰	北京奥普图控制技术有限公司	执行董事、总 经理	2013 年 01 月 06 日		否
潘峰	潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	董事	2013 年 02 月 21 日	2016 年 02 月 20 日	否
肖荣	北京惠博普能源技术有限责任公司	总经理	2005 年 09 月 21 日		否
肖荣	北京奥普图控制技术有限公司	监事	2003 年 01 月 06 日		否
肖荣	天津惠博普管道技术有限公司	董事	2014 年 12 月 18 日		否
郑玲	大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	监事	2012 年 08 月 19 日		否
郑玲	大庆科立尔石油技术服务有限公司	监事	2009 年 02 月 10 日		否
郑玲	正镶白旗惠博普能源技术有限责任公司	监事	2011 年 11 月 10 日		否
瞿绪标	上海思科瑞新投资管理中心（有限合伙）	执行合伙人	2011 年 08 月 01 日	2018 年 05 月 31 日	是
瞿绪标	苏州思科投资管理企业（有限合伙）	执行合伙人	2011 年 08 月 01 日	2017 年 08 月 31 日	是
瞿绪标	南京亚东启天药业有限公司	董事	2011 年 03 月 01 日	2014 年 03 月 31 日	否
瞿绪标	四川思科同汇股权投资基金管理有限公司	董事长	2012 年 09 月 17 日	2015 年 09 月 16 日	否

瞿绪标	北京万向新元科技股份有限公司	董事	2011年12月01日	2014年09月30日	否
瞿绪标	山东旭业新材料股份有限公司	董事	2012年06月01日	2015年06月30日	否
胡文瑞	中国石油咨询中心	顾问	2012年04月01日		
刘力	北京大学光华管理学院	金融系教授、博导	1987年09月01日		是
刘力	中国交通银行股份有限公司	独立董事	2014年09月01日		是
刘力	廊坊发展股份有限公司	独立董事	2013年08月19日		是
刘力	中国机械设备工程股份有限公司（香港上市）	独立董事	2011年01月13日		是
李悦	格尔木藏格钾肥股份有限公司	董事会秘书	2014年12月01日		是
李悦	清华大学五道口金融学院	金融硕士研究生指导教师	2013年05月01日	2015年05月01日	否
李悦	江西中江地产股份有限公司	独立董事	2010年04月01日	2016年04月01日	是
李悦	河南瑞贝卡发制品股份有限公司	独立董事	2012年04月01日	2015年04月01日	是
李悦	中文天地出版传媒股份有限公司	独立董事	2013年11月01日	2016年11月01日	是
王全	北京惠博普能源技术有限责任公司	监事	2005年09月21日		否
张中炜	北京华油科思能源管理有限公司	董事、总经理	2013年09月16日		否
张中炜	天津武清区信科天然气投资有限公司	董事	2013年12月06日		否
张中炜	营口科思燃气有限公司	董事	2012年11月13日		否
张中炜	山西国化科思燃气有限公司	董事	2013年07月29日		否
张中炜	山西忻州国祥天然气输配有限公司	董事	2013年04月26日		否
张中炜	山西国强天然气输配有限公司	董事	2013年03月05日	2014年03月04日	否

张中炜	天津华油科思能源利用科技开发有限公司	董事	2012年12月25日		否
张中炜	华油大有能源利用（郑州）有限公司	董事	2013年11月22日		否
张中炜	DART ENERGY (FLG) PTE. LTD.	董事	2013年10月30日		否
张中炜	北京惠伊诺净化技术有限公司	董事	2012年08月15日		否
张中炜	SOUTH PACIFIC INTERNATIONAL ENERGY LIMITED	董事	2014年01月22日		否
张中炜	HUI HUA (FLG) LIMITED	董事	2014年05月15日		否
张中炜	四平科思燃气投资有限公司	董事	2014年06月25日		否
张中炜	PAN-CHINA RESOURCES LTD.	董事	2014年11月28日		否
在其他单位任职情况的说明	上述人员在其他单位任职情况，只包括其截至报告期仍然在职或报告期内变动的情况，不包括以前年度任职但未持续到本报告期内的情况。				

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据

1、董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序

董事会薪酬委员会负责对董事、高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况等进行考评，制定薪酬方案，提交董事会审议。董事的报酬还需上股东大会审议。

2、董事、监事、高级管理人员报酬的确定依据

(1) 公司董事年度报酬确定依据

2013年2月7日，公司第一届董事会2013年第一次会议决议审议通过了《关于第二届董事会年度薪酬预案的议案》，独立董事在公司任职期间的年度薪酬为120,000元（税后），其他董事按照每人每年60,000元（税后）的标准发放，公司在职人员不享受此津贴。本议案已经公司2013年第一次临时股东大会审议通过。

(2) 高级管理人员报酬确定依据

2014年4月25日，公司第二届董事会2014年第一次会议审议通过了《关于制定〈高级管理人员薪酬制度（2014年度）〉的议案》，根据该制度，报告期内公司对高级管理人员实行年薪制（年薪包括固定薪酬和绩效薪酬两部分）。根据公司的规模、效益、支付能力以及个人的业绩综合表现，参考市场行业薪资水平，董事会薪酬与考核委员会对高级管理人员进行考评，并按照考核情况确定其报酬总额。

3、董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况

公司董事报酬按照固定的津贴标准发放。公司监事没有薪酬。公司高级管理人员薪酬依据年度绩效考核指标完成情况支付。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的 应付报酬总额	从股东单位获 得的报酬总额	报告期末实际 获得报酬
黄松	董事长	男	52	现任	70.57		70.57
白明垠	董事、总经理	男	50	现任	66.04		66.04
潘峰	董事	男	45	现任	43.82		43.82
肖荣	董事、副总经理	男	52	现任	59.49		59.49
郑玲	董事、财务总监	女	56	现任	45.02		45.02
瞿绪标	董事	男	47	现任	7.14		7.14
胡文瑞	独立董事	男	65	现任	14.29		14.29
刘力	独立董事	男	60	现任	14.29		14.29
李悦	独立董事	男	40	现任	2.38		2.38
朱振武	独立董事	男	43	离任	11.9		11.9
张树平	独立董事	男	72	离任	0		0
王全	监事会主席	男	53	现任	52.16		52.16
王毅刚	监事	男	49	现任	39.33		39.33
杨辉	职工代表监事	男	41	现任	47.8		47.8
张中炜	董事会秘书； 副总经理	男	39	现任	59.92		59.92
郭金辉	副总经理	男	46	现任	48.98		48.98
王顺安	副总经理	男	54	现任	48.74		48.74
李雪	副总经理	男	45	离任	10		10
张海汀	总经理助理	男	48	离任	39.11		39.11
孙河生	总经理助理	男	49	离任	38.21		38.21
钱意清	助理财务总监	男	44	离任	40.95		40.95
合计	--	--	--	--	760.14	0	760.14

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张树平	独立董事	离任	2014年05月28日	个人原因
郑玲	董事	被选举	2014年05月28日	股东大会选举
李雪	副总经理	解聘	2014年04月11日	个人原因
郑玲	财务总监	解聘	2014年04月25日	个人原因
钱意清	财务总监	任免	2015年04月25日	董事会聘任
朱振武	独立董事	离任	2014年10月29日	个人原因
李悦	独立董事	被选举	2014年10月29日	股东大会选举

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

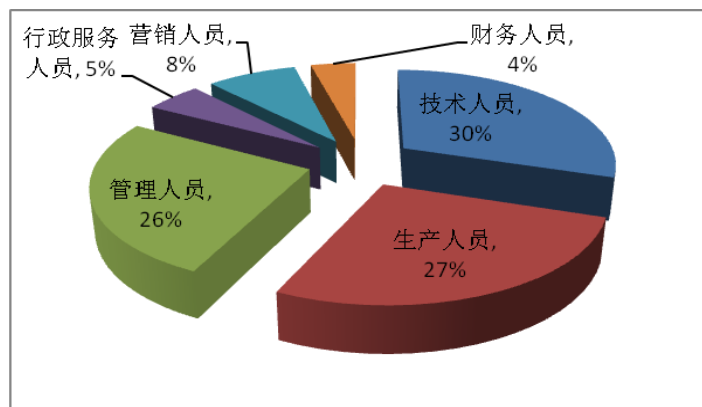
报告期内，公司未发生核心技术团队或关键技术人员（非董事、监事、高级管理人员）等对公司核心竞争力有重大影响的人员的变动情况。

六、公司员工情况

截至2014年12月31日，公司及全资子公司在册员工总数1,018人，其中，需要公司承担费用的离退休员工15人。公司员工的专业结构、教育程度、员工薪酬政策以及培训计划情况如下：

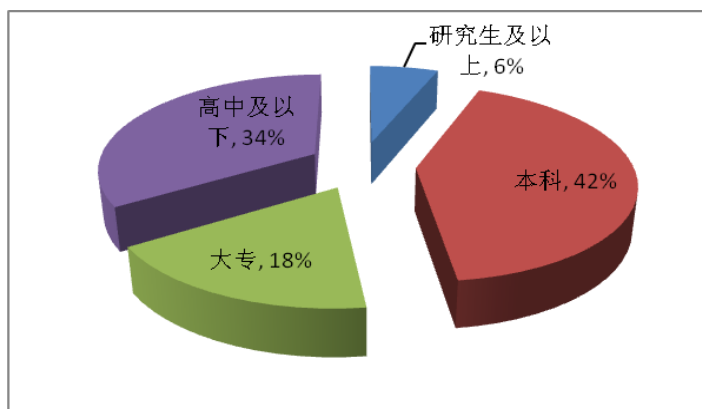
1、专业结构

分类	数量（人）	占员工人数比例
技术人员	308	30%
生产人员	268	27%
管理人员	266	26%
行政服务人员	54	5%
营销人员	82	8%
财务人员	40	4%
合计	1,018	100%



2、教育构成

分类	数量 (人)	占员工人数比例
研究生及以上	65	6%
本科	427	42%
大专	177	18%
高中及以下	349	34%
合计	1,018	100%



3、员工薪酬政策

公司根据《中华人民共和国劳动合同法》和公司《薪酬管理规范》的相应法规制度，向员工提供稳定而具有竞争力的薪酬，以充分调动员工的积极性和创造性。

4、培训计划

公司建立了公司及下属各子公司的培训教育体系，定期根据员工守则和各岗位特点进行培训、考核岗位职责、操作规程、岗位工作流程和工艺技能专业知识等。2015年，公司将继续完善人才培养机制，多途径、多层次培养人才，加强人才梯队建设，通过多种方式提高员工业务能力和管理水平。

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等相关法律法规和现代企业制度的要求，不断地完善公司治理结构，建立健全内部管理和控制制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。关于公司治理情况，具体如下：

1、关于股东与股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《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，并聘请律师出席见证，股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合法律法规的要求。公司通过建立与股东沟通的有效渠道，确保股东对公司重大事项享有知情权与参与权，能够充分行使自己的权利，不存在违法违规的情况。

2、关于控股股东与公司

报告期内，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，依法通过股东大会行使股东权利，并承担相应义务。公司不存在控股股东违规占用公司资产侵害公司权益的情形，不存在控股股东超越公司股东大会及董事会直接或间接干预公司决策和经营活动的情况，也不存在公司为控股股东提供担保的情形。

3、关于董事与董事会

报告期内，公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，董事会的人数、人员构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司董事行为指引》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关规定召集召开董事会，全体董事能够积极展开工作，认真参加相关知识培训，按时出席董事会和股东大会，认真审议各项议案并对公司重大事项做出科学、合理决策，履行董事诚实守信、勤勉尽责的义务。

公司董事会下设审计委员会、战略委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门委员会，为董事会的决策提供科学和专业的意见。

4、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、构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司监事会依据《公司法》、《公司章程》和《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，对公司董事和高级管理人员履行职责的合法、合规性进行监督，对公司财务状况进

行检查，对相关重大事项发表意见，诚信、勤勉、尽责的履行了监事会职责。

5、关于绩效评价与激励约束机制

公司建立了公正、透明的绩效评价标准和激励约束机制，经营者的收入与公司的经营业绩相挂钩，公司高级管理人员实行年薪制（年薪由固定薪酬和绩效薪酬两部分组成）的薪酬制度，高级管理人员的聘任公开、透明，严格按照有关法律法规的规定进行。

6、关于内部审计工作

公司按照《公司法》、《审计法》、《审计署关于内部审计工作的规定》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等要求，制定了《内部审计制度》，设立了内部审计部，并配备了专职的内部审计人员，对公司及子公司日常运营质量，内控的完整性、合理性、实施的有效性，各项费用的使用以及资产情况进行检查和评估，实施有效内部控制。

7、关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露管理办法》、《投资者关系管理制度》、《内幕信息知情人员报备制度（修订）》等，并严格按照上述制度执行，真实、准确、完整、及时地披露信息。报告期内，公司加强信息披露管理，注重与投资者沟通交流，通过接待股东来访、回答投资者咨询、网上业绩说明会、投资者关系互动平台等方式，积极强化公司与投资者的关系。指定《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网为公司信息披露的专业报纸和网站，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

8、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、客户、供应商、员工、社会等各方利益的均衡，共同推动公司持续、稳定、健康地发展。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

报告期内，公司严格按照《证券法》、《上市公司信息披露管理办法》及《关于上市公司建立内幕信息知情人登记管理制度的规定》等法律、法规，以及公司《内幕信息知情人登记管理制度》的规定，完成内幕信息知情人登记与备案、内幕信息管理、传送等相关事项，落实并执行了内幕信息知情人窗口期禁止买卖的提示告知，对包括利润分配、收购项目、非公开发行股票等重大内幕信息进行严格管理，做好内幕信息知情人的登记备案工作，并多次提醒知情人在公司未公告之前不准透露相关信息等内幕信息保密工作，维护了信息披露的公平性原则，保护广大投资者的合法权益。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2013 年年度股东大会	2015 年 05 月 28 日	1、《2013 年度董事会报告》； 2、《2013 年度监事会报告》； 3、《2013 年度财务决算报告》； 4、《2014 年度财务预算报告》； 5、《关于 2013 年度利润分配预案的议案》；6、《2013 年年度报告及摘要》；7、《关于续聘公司 2014 年度财务审计机构的议案》；8、《关于公司 2014 年度向银行申请综合授信额度的议案》；9、《关于全资子公司为其参股公司提供担保的议案》；10、《关于修改<公司章程>的议案》；11、《关于选举郑玲女士为公司第二届董事会非独立董事的议案》。	本次会议议案经审议全部通过	2015 年 05 月 29 日	公告编号： HBP2014-025；公告名称：2013 年年度股东大会决议的公告；公司指定信息披露媒体：《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com）。

2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 01 月 08 日	1、《关于全资子公司为其参股公司提供担保的议案》；2、《关于聘请瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2013 年度审计机构的议案》。	本次会议议案经审议全部通过	2014 年 01 月 09 日	公告编号： HBP2014-002；公告名称：2014 年第一次临时股东大会决议的公告；公司指定信息披露媒体：《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com）。
2014 年第二次临时股东大会	2014 年 07 月 16 日	1、《关于华油惠博普科技股份有限公司符合非公开发行股票条件的议案》；2、《关于<华油惠博普科技股份有限公司非公开发行股票方案>的议案》；3、《关于<华油惠博普科技股份有限公司非公开发行 A 股股	本次会议议案经审议全部通过	2014 年 07 月 17 日	公告编号： HBP2014-030；公告名称：2014 年第二次临时股东大会决议的公告；公司指定信息披露媒体：《证券时报》、《中国证

		票预案>的议案》；4、《关于<华油惠博普科技股份有限公司关于非公开发行股票募集资金运用可行性分析报告>的议案》；5、《关于<华油惠博普科技股份有限公司关于前次募集资金使用情况的报告>的议案》；6、《关于提请股东大会授权董事会全权办理本次非公开发行股票相关事宜的议案》；7、《关于认购方认购本次非公开发行股票构成关联交易的议案》；8、关于公司与认购对象签订附条件生效的非公开发行股票认购协议的议案》；9、《关于提请公司股东大会批准黄松、白明垠、潘峰、肖荣免于以要约收购方式增持公司股份的议案》；10、《关于提请股东大会授权董事会办理公司营业期限工商变更登记的议案》。			券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com)。
2014 年第三次临时股东大会	2014 年 08 月 22 日	《关于接受股东财务资助和股东为公司银行借款提供担保的议案》	本次会议议案经审议全部通过	2014 年 08 月 23 日	公告编号： HBP2014-047；公告名称：2014 年第三次临时股东大会决议的公告；公司指定信息披露媒体：《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com)。
2014 年第四次临时股东大会	2014 年 10 月 29 日	1、《关于全资子公司为其参股公司提供担保的议案》；2、《关于补选独立董事的议案》。	本次会议议案经审议全部通过	2014 年 10 月 30 日	公告编号： HBP2014-057；公告名称：2014 年第四次临时股东大会决议的公告；公司指定信息披露媒体：《证券时报》、《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》和巨潮资讯网(www.cninfo.com)。

3、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
胡文瑞	8	7	1			否
刘力	8	4	4			否
李悦	1		1			否
朱振武	7	4	3			否
张树平	1	1				否
独立董事列席股东大会次数		5				

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，独立董事均为出现连续两次未亲自出席董事会的情形。

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事以《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》为依据，认真勤勉地履行《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《公司独立董事工作制度》规定的职责，充分发挥独立董事作用，维护公司股东尤其是中小股东的利益。报告期内，公司独立董事深入现场调查、了解公司的生产经营情况，检查公司内部控制制度的建设及执行情况，积极参加董事会会议，认真审议各项议案，对公司对外担保、关联方资金占用情况、募集资金使用、高管薪酬、续聘财务审计机构等相关事项发表独立意见，对公司发展提出宝贵的意见，并依据自己的专业知识和能力为董事会及董事会下设的各专门委员会的决策事项做出独立、客观、公正的判断，在工作中保持充分的独立性，切实维护了公司和中小股东的利益。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

（一）董事会审计委员会的履职情况

1、审计委员会日常工作情况

报告期内，审计委员会按照《公司章程》、《董事会审计委员会实施细则》等相关规定规范运作，监督公司内部控制制度的健全及执行情况，审核公司财务信息及其披露情况，关注募集资金的使用与存放情况，指导内部审计部开展工作。

报告期内，审计委员会共召开三次会议，定期审议内部审计部门提交的工作计划、季度性审计报告以及募集资金使用情况报告，对重大事项发表专项审计说明，尽职尽责完成相关工作。

2、审计委员会对会计师事务所工作的监督情况

审计委员会在会计师事务所进场审计时，认真审阅了公司编制的财务会计报表，并审阅了会计师事务所制订的审计计划及重点关注事项；会计师事务所现场工作期间，审计委员会认真听取会计事务所在审计过程中提出的问题，并及时沟通反馈，实时关注并督促会计师事务所审计进程；审计委员会对年审注册会计师出具的审计意见和相关财务会计报表进行认真审阅并发表了意见。

3、审计委员会对会计师事务所评价以及续聘方面的工作情况

审计委员会向公司董事会就会计师事务所从事公司2013年度审计工作的评价及续聘2014年度审计机构出具《会计师事务所从事2013年度公司审计工作的总结报告》和《关于续聘公司2014年度财务审计机构的议案》，向董事会汇报了会计师事务所的工作情况以及提议续聘瑞华会计师事务所为公司财务审计机构的议案。

（二）董事会提名委员会的履职情况

提名委员会依照相关法规以及《公司章程》、《公司董事会提名委员会实施细则》的规定履行职责，为公司人才引进工作尽职尽责，对公司人事部所猎人才进行评估审查，并提供了专业意见。报告期内，公司董事会提名委员会召开会议三次，分别审议通过了《关于更换财务总监的议案》、《关于选举郑玲女士为公司第二届董事会非独立董事的议案》和《关于补选独立董事的议案》。

（三）董事会薪酬与考核委员会的履职情况

报告期内，薪酬与考核委员会共召开一次会议。薪酬与考核委员会依照相关法规以及《公司章程》、《公司董事会薪酬与考核委员会实施细则》的规定履行职责。第二届董事会薪酬与考核委员会2014年第一次会议对2013年公司高级管理人员进行考核，确认其薪酬情况，审议通过了《高级管理人员2013年度绩效评价的议案》，同时根据2013年高级管理人员的工作业绩情况，形成并审议通过了《华油惠博普科技股份有限公司高级管理人员薪酬制度（2014年度）》。

（四）董事会战略委员会的履职情况

战略委员会依照相关法规以及《公司章程》、《公司董事会战略委员会实施细则》的规定履行职责，向公司董事会、管理层等分析公司所处油气行业发展概况，对公司未来发展等事项提出宝贵意见，为公司投资决策提供专业意见。报告期内，

公司战略委员会共召开一次会议，审议通过了《关于全资子公司收购Pan-China Resources Ltd. 100%股权的议案》。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》及其他相关法律法规健全公司法人治理结构。公司与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面完全分开，具有独立完整的业务及自主经营能力。公司董事会、监事会和内部机构独立运作。公司控股股东能严格规范自己的行为，没有超越公司股东大会直接或间接干预公司的决策和经营活动的行为。

1、业务独立情况

公司拥有独立完整的业务，自主、完备的研发、设计、采购、生产、销售业务体系和自主经营能力，生产经营管理不依附于控股股东。控股股东严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律规定通过股东大会行使出资人权利。

2、人员独立情况

公司设有专门的人力资源管理部，负责公司员工的招聘、培训、绩效管理等事项，公司在劳动、人事、薪酬管理等方面均独立于控股股东。公司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做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，不存在双重任职的情况。

3、资产独立情况

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。公司对所有资产拥有完全的控制支配权，不存在资产、资金被股东、实际控制人及其控制的其他企业违规占用而损害公司利益的情况。

4、机构独立情况

公司依照《公司法》和《公司章程》设置了股东大会、董事会、监事会等决策及监督机构，建立了符合自身经营特点、独立完整的组织机构。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。公司不存在与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业机构重叠、彼此从属的情形。

5、财务独立情况

公司按照相关法律、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，独立进行财务决策，并实施严格的内部审计制度。公司和各控股子公司设有独立的财务部门，配备了专职的财务人员。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。公司独立支配自有资金和资产，不存在控股股东直接或间接干预资金运用及占用公司资金的情况。

七、同业竞争情况

适用 不适用

八、高级管理人员的考评及激励情况

1、考评机制

公司对高级管理人员的考评以目标责任书为主要依据。目标责任书是根据公司的总体经营目标及各年薪制人员所分管的工作、岗位职责来制定的。在经营年度末，董事会下设的薪酬与考核委员会对年薪制人员发起目标责任考核流程，按照考核结果核发绩效年薪部分。

2、激励机制

公司对高级管理人员实行年薪制，包括固定薪酬和绩效薪酬两部分。董事会根据公司规模、效益、支付能力以及岗位职责，确定年度薪酬；每年年终董事会薪酬与考核委员会根据高级管理人员本年度工作业绩进行考评后确定对高管人员的绩效薪酬。

第十节 内部控制

一、内部控制建设情况

报告期内，公司按照《公司法》、《证券法》、《企业会计准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《企业内部控制基本规范》等法律法规和规范性文件的要求，在生产经营控制、财务管理控制、信息披露控制等方面严格管理，认真执行，以确保公司内部控制的合理、完整、有效，有力促进公司规范运作和健康发展。

公司不断完善内部控制的组织架构，建立了规范的法人治理机构，确保股东大会、董事会、监事会及公司管理层等机构的规范运作，有效防范了经营决策及管理风险，维护了投资者和公司利益。在内部控制制度方面，公司根据自身的实际情况，按照相关法律法规和《公司章程》的规定，建立健全了公司治理、生产经营、财务管理等内部控制制度，不定期对现有制度进行补充、修订和完善，定期组织各级员工对现行规章制度进行学习，保障执行落实，通过内审部门的内部审计，检查和督促内控制度的落实执行情况，公司的内部控制环境持续得到提升。

二、董事会关于内部控制责任的声明

本公司董事会及全体董事保证本公司内部控制制度完备，执行合理，控制严格，《2014年度内部控制自我评价报告》的内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对报告内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

三、建立财务报告内部控制的依据

公司建立了权责分明的财务管理体系和财务运行机制，建立健全了公司财务管理体系，统一了财务会计行为，提高了财务会计信息质量，加强了财务会计内部控制，明确了会计期间内与确认、计量、分类或列报有关的会计政策和会计估计。通过会计人员之间合理分工、相互制约、相互监督、相互核对的有效机制，提高了会计核算的质量，降低了出现会计舞弊的可能性，减少了核算中的差错，最终保证了财务报告信息的真实可靠。报告期内，公司财务报告内部控制不存在重大缺陷。

四、内部控制评价报告

内部控制评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
报告期内，未发现内部控制重大缺陷。	
内部控制评价报告全文披露日期	2015年04月17日
内部控制评价报告全文披露索引	详见刊登于2015年4月17日的巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的公司《2014年度内部控制评价报告》

五、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）出具了瑞华核字[2014]第16010006号《内部控制鉴证报告》认为：惠博普公司于2014年12月31日在所有重大方面保持了按照财政部颁布的《内部会计控制规范—基本规范（试行）》的有关规范标准中与财务报表相关的有效的内部控制。	
内部控制鉴证报告全文披露日期	2015 年 04 月 17 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	详见刊登于 2015 年 4 月 17 日的巨潮资讯网(www.cninfo.com.cn)的公司《2014 年度内部控制鉴证报告》

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

为提高公司规范运作水平，增加信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性，提高年报信息披露质量和透明度，公司制订了《年报信息披露重大差错责任追究制度》。报告期内，公司董事、监事、高级管理人员以及与年报信息披露相关的其他人员在年报信息披露工作中按照国家有关法律、法规、规范性文件以及公司规章制度要求严格执行，勤勉尽责，并认真对照相关制度努力提高规范运作水平，增强信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性，提高年报信息披露的质量和透明度。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充等情况。

第十一节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2015 年 04 月 16 日
审计机构名称	瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	瑞华审字[2015]第 10610070 号
注册会计师姓名	马龙、姜波

审计报告正文

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“惠博普公司”）的财务报表，包括2014年12月31日合并及公司的资产负债表，2014年度合并及公司的利润表、合并及公司的现金流量表和合并及公司的股东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

编制和公允列报财务报表是惠博普公司管理层的责任。这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行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中国注册会计师职业道德守则，计划和执行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，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，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，上述财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了华油惠博普科技股份有限公司2014年12月31日合并及公司的财务状况以及2014年度合并及公司的经营成果和现金流量。

瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：马龙

中国·北京

中国注册会计师：姜波

二〇一五年四月十六日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：华油惠博普科技股份有限公司

2014 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	426,620,787.31	370,006,472.11
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	5,067,000.00	5,510,000.00
应收账款	639,062,479.17	460,692,294.94
预付款项	57,546,359.87	29,235,984.98
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	1,144,712.14	506,848.25
应收股利		
其他应收款	120,658,626.62	120,148,359.51
买入返售金融资产		
存货	164,149,138.55	119,891,505.75
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产		
流动资产合计	1,414,249,103.66	1,105,991,465.54
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产	5,541,400.00	5,541,400.00
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	149,339,316.80	154,955,640.32
投资性房地产		
固定资产	380,525,682.68	396,080,108.75
在建工程	43,012,588.14	6,252,186.86
工程物资	5,785,804.81	320,559.21
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	396,980,078.91	
无形资产	29,777,189.77	15,959,491.10
开发支出		
商誉	291,360,344.24	163,540,007.73
长期待摊费用	12,736,762.74	13,580,270.04
递延所得税资产	20,781,201.80	8,909,796.92
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,335,840,369.89	765,139,460.93
资产总计	2,750,089,473.55	1,871,130,926.47
流动负债：		
短期借款	372,415,840.00	255,669,110.37
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	34,807,363.18	22,199,136.42
应付账款	313,945,607.31	131,426,674.96
预收款项	12,945,446.45	12,820,842.01

卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	15,883,290.64	9,077,414.47
应交税费	43,644,032.68	23,315,661.96
应付利息	1,388,554.98	40,433.36
应付股利	974,071.44	
其他应付款	432,138,960.63	53,435,641.83
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	1,228,143,167.31	507,984,915.38
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	752,725.36	
递延收益		
递延所得税负债	10,935,147.71	
其他非流动负债		
非流动负债合计	11,687,873.07	
负债合计	1,239,831,040.38	507,984,915.38
所有者权益：		
股本	455,625,000.00	455,625,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		

资本公积	538,287,543.63	537,843,641.02
减：库存股		
其他综合收益	-7,864,212.18	-6,169,547.17
专项储备		
盈余公积	35,220,764.15	28,292,032.75
一般风险准备		
未分配利润	419,651,624.56	293,644,550.76
归属于母公司所有者权益合计	1,440,920,720.16	1,309,235,677.36
少数股东权益	69,337,713.01	53,910,333.73
所有者权益合计	1,510,258,433.17	1,363,146,011.09
负债和所有者权益总计	2,750,089,473.55	1,871,130,926.47

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：武丽民

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	257,285,177.19	157,821,241.66
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	4,517,000.00	3,590,000.00
应收账款	334,843,245.04	231,043,320.62
预付款项	16,246,456.08	66,976,077.50
应收利息	413,887.48	506,848.25
应收股利	1,013,829.47	
其他应收款	36,177,304.52	18,754,044.31
存货	73,992,297.19	47,732,459.52
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	724,489,196.97	526,423,991.86
非流动资产：		
可供出售金融资产		

持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	1,323,919,775.33	816,098,433.09
投资性房地产		
固定资产	107,841,889.49	111,145,433.44
在建工程		
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	4,193,581.88	2,018,584.31
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	1,070,094.04	1,598,283.52
递延所得税资产	4,389,540.36	3,158,122.34
其他非流动资产		
非流动资产合计	1,441,414,881.10	934,018,856.70
资产总计	2,165,904,078.07	1,460,442,848.56
流动负债：		
短期借款	284,538,550.00	210,000,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
衍生金融负债		
应付票据	35,294,113.18	22,199,136.42
应付账款	215,720,145.60	38,610,638.81
预收款项	263,000.00	1,466,160.62
应付职工薪酬	3,950,187.08	3,000,194.17
应交税费	-9,134,666.07	-344,546.91
应付利息	1,300,290.48	
应付股利		
其他应付款	421,938,212.04	19,983,083.65
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		

流动负债合计	953,869,832.31	294,914,666.76
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	953,869,832.31	294,914,666.76
所有者权益：		
股本	455,625,000.00	455,625,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	537,825,221.02	537,825,221.02
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	35,220,764.15	28,292,032.75
未分配利润	183,363,260.59	143,785,928.03
所有者权益合计	1,212,034,245.76	1,165,528,181.80
负债和所有者权益总计	2,165,904,078.07	1,460,442,848.56

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	1,381,417,146.32	951,380,640.87
其中：营业收入	1,381,417,146.32	951,380,640.87

利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	1,165,485,404.96	880,401,167.45
其中：营业成本	962,004,535.60	687,775,950.38
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	8,741,449.64	4,873,002.44
销售费用	36,887,392.02	31,138,401.66
管理费用	124,990,012.39	147,828,065.53
财务费用	18,434,537.65	3,182,949.42
资产减值损失	14,427,477.66	5,602,798.02
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）	-4,302,149.43	369,375.55
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）	211,629,591.93	71,348,848.97
加：营业外收入	3,901,914.81	70,248,614.54
其中：非流动资产处置利得	86.72	
减：营业外支出	507,317.56	125,961.46
其中：非流动资产处置损失		
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	215,024,189.18	141,471,502.05
减：所得税费用	39,212,100.50	22,728,321.23
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	175,812,088.68	118,743,180.82
归属于母公司所有者的净利润	155,717,055.20	102,964,838.44
少数股东损益	20,095,033.48	15,778,342.38
六、其他综合收益的税后净额	-1,694,665.01	-4,437,326.61

归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-1,694,665.01	-4,437,326.61
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-1,694,665.01	-4,437,326.61
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额	-1,694,665.01	-4,437,326.61
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		
七、综合收益总额	174,117,423.67	114,305,854.21
归属于母公司所有者的综合收益总额	154,022,390.19	98,527,511.83
归属于少数股东的综合收益总额	20,095,033.48	15,778,342.38
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.34	0.23
（二）稀释每股收益	0.34	0.23

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：武丽民

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

一、营业收入	679,748,168.91	273,780,337.35
减：营业成本	540,115,199.14	204,776,514.23
营业税金及附加	396,647.43	508,988.30
销售费用	12,074,234.55	19,453,389.66
管理费用	59,953,494.31	40,508,056.48
财务费用	21,229,789.61	4,416,371.50
资产减值损失	7,419,681.24	6,216,071.45
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）	34,791,388.25	19,633,048.85
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）	73,350,510.88	17,533,994.58
加：营业外收入	2,618,018.81	1,770,681.96
其中：非流动资产处置利得		
减：营业外支出	438,349.67	89,774.09
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	75,530,180.02	19,214,902.45
减：所得税费用	6,242,866.06	68,145.07
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	69,287,313.96	19,146,757.38
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		

3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	69,287,313.96	19,146,757.38
七、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.15	0.04
（二）稀释每股收益	0.15	0.04

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期金额发生额
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	1,331,094,163.94	928,183,399.31
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		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
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	17,504,771.31	5,807,680.17
收到其他与经营活动有关的现金	190,863,916.46	76,892,446.73
经营活动现金流入小计	1,539,462,851.71	1,010,883,526.21
购买商品、接受劳务支付的现金	901,957,704.78	760,397,501.75
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	120,250,626.84	102,437,078.19
支付的各项税费	87,408,480.56	60,090,550.42
支付其他与经营活动有关的现金	323,590,395.69	133,381,818.28
经营活动现金流出小计	1,433,207,207.87	1,056,306,948.64
经营活动产生的现金流量净额	106,255,643.84	-45,423,422.43
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	24,000,000.00	
取得投资收益收到的现金	1,340,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,370.00	3,000.00
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	20,667,943.94	6,032,627.77
投资活动现金流入小计	46,011,313.94	6,035,627.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	59,401,756.94	40,565,276.52
投资支付的现金	32,227,000.00	43,501,400.00
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	511,356,555.38	238,663,806.62
支付其他与投资活动有关的现金	29,959,197.61	39,265,551.78
投资活动现金流出小计	632,944,509.93	361,996,034.92
投资活动产生的现金流量净额	-586,933,195.99	-355,960,407.15
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	2,450,000.00	18,176,857.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	2,450,000.00	18,176,857.00
取得借款收到的现金	788,650,588.64	257,710,534.52
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	58,197,195.07	7,335,391.38
筹资活动现金流入小计	849,297,783.71	283,222,782.90

偿还债务支付的现金	270,791,303.87	57,451,760.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	48,126,915.13	22,829,485.57
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	31,131,627.03	58,418,290.91
筹资活动现金流出小计	350,049,846.03	138,699,536.65
筹资活动产生的现金流量净额	499,247,937.68	144,523,246.25
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-418,260.99	-280,742.03
五、现金及现金等价物净增加额	18,152,124.54	-257,141,325.36
加：期初现金及现金等价物余额	304,945,318.91	562,086,644.27
六、期末现金及现金等价物余额	323,097,443.45	304,945,318.91

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
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	570,610,687.17	254,276,617.30
收到的税费返还	16,504,172.42	5,204,116.96
收到其他与经营活动有关的现金	251,955,352.85	172,582,999.46
经营活动现金流入小计	839,070,212.44	432,063,733.72
购买商品、接受劳务支付的现金	355,909,634.46	307,070,345.85
支付给职工以及为职工支付的现金	42,428,579.29	33,674,334.83
支付的各项税费	9,885,709.57	20,053,765.44
支付其他与经营活动有关的现金	342,568,534.15	131,620,171.68
经营活动现金流出小计	750,792,457.47	492,418,617.80
经营活动产生的现金流量净额	88,277,754.97	-60,354,884.08
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		11,200,000.00
取得投资收益收到的现金	33,877,558.78	19,853,478.29
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,140.00	2,150.00
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		4,003,383.33
投资活动现金流入小计	33,880,698.78	35,059,011.62
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	2,515,841.00	4,091,295.77
投资支付的现金	512,821,342.24	268,659,620.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		111,860,000.00
支付其他与投资活动有关的现金	7,317.20	504,873.69
投资活动现金流出小计	515,344,500.44	385,115,789.46
投资活动产生的现金流量净额	-481,463,801.66	-350,056,777.84
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	725,244,615.00	210,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	58,153,000.00	6,787,836.93
筹资活动现金流入小计	783,397,615.00	216,787,836.93
偿还债务支付的现金	250,000,000.00	30,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	43,579,909.54	20,648,088.46
支付其他与筹资活动有关的现金	30,986,712.55	58,313,465.59
筹资活动现金流出小计	324,566,622.09	108,961,554.05
筹资活动产生的现金流量净额	458,830,992.91	107,826,282.88
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-359,368.02	-548,145.27
五、现金及现金等价物净增加额	65,285,578.20	-303,133,524.31
加：期初现金及现金等价物余额	92,939,188.46	396,072,712.77
六、期末现金及现金等价物余额	158,224,766.66	92,939,188.46

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具	资本公	减：库	其他综	专项储	盈余公	一般风	未分配		

		优先股	永续债	其他	积	存股	合收益	备	积	险准备	利润		计
一、上年期末余额	455,625,000.00				537,843,641.02		-6,169,547.17		28,279,895.73		293,703,117.88	53,742,533.51	1,363,024,640.97
加：会计政策变更													
前期差错更正									12,137.02		109,233.10		121,370.12
同一控制下企业合并													
其他											-167,800.22	167,800.22	
二、本年期初余额	455,625,000.00				537,843,641.02		-6,169,547.17		28,292,032.75		293,644,550.76	53,910,333.73	1,363,146,011.09
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					443,902.61		-1,694,665.01		6,928,731.40		126,007,073.80	15,427,379.28	147,112,422.08
（一）综合收益总额							-1,694,665.01				155,717,055.20	20,095,033.48	174,117,423.67
（二）所有者投入和减少资本												108,131.19	108,131.19
1. 股东投入的普通股												2,450,000.00	2,450,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他												-2,341,868.81	-2,341,868.81
（三）利润分配									6,928,731.40		-29,709,981.40	-4,395,785.39	-27,177,035.39
1. 提取盈余公积									6,928,731.40		-6,928,731.40		
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或											-22,781,	-4,395,7	-27,177,

股东)的分配										250.00	85.39	035.39	
4. 其他													
(四)所有者权益内部结转											-380,000.00	-380,000.00	
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											-380,000.00	-380,000.00	
(五)专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六)其他					443,902.61							443,902.61	
四、本期期末余额	455,620,000.00				538,287,543.63		-7,864,212.18		35,220,764.15		419,651,624.56	69,337,713.01	1,510,258,433.17

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	303,750,000.00				688,830,688.88		-1,732,220.56		26,377,357.00		208,705,519.03	7,422,506.20	1,233,353,850.55
加：会计政策变更													
前期差错更正													
同一控制下企业合并					887,952.14						-887,952.14		
其他											-35,678.82	35,678.82	

二、本年期初余额	303,750,000.00				689,718,641.02	-1,732,220.56		26,377,357.00		207,781,888.07	7,458,185.02	1,233,353,850.55
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	151,875,000.00				-151,875,000.00	-4,437,326.61		1,914,675.75		85,862,662.69	46,452,148.71	129,792,160.54
(一)综合收益总额						-4,437,326.61				102,964,838.44	15,778,342.38	114,305,854.21
(二)所有者投入和减少资本											30,673,806.33	30,673,806.33
1. 股东投入的普通股											30,673,806.33	30,673,806.33
2. 其他权益工具持有者投入资本												
3. 股份支付计入所有者权益的金额												
4. 其他												
(三)利润分配								1,914,675.75		-17,102,175.75		-15,187,500.00
1. 提取盈余公积								1,914,675.75		-1,914,675.75		
2. 提取一般风险准备												
3. 对所有者(或股东)的分配										-15,187,500.00		-15,187,500.00
4. 其他												
(四)所有者权益内部结转	151,875,000.00				-151,875,000.00							
1. 资本公积转增资本(或股本)	151,875,000.00				-151,875,000.00							
2. 盈余公积转增资本(或股本)												
3. 盈余公积弥补亏损												
4. 其他												
(五)专项储备												

1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本期期末余额	455,625,000.00				537,843,641.02		-6,169,547.17		28,292,032.75		293,644,550.76	53,910,333.73	1,363,146,011.09

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	455,625,000.00				537,825,221.02				28,279,895.73	143,676,694.93	1,165,406,811.68
加：会计政策变更											
前期差错更正									12,137.02	109,233.10	121,370.12
其他											
二、本年期初余额	455,625,000.00				537,825,221.02				28,292,032.75	143,785,928.03	1,165,528,181.80
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）									6,928,731.40	39,577,332.56	46,506,063.96
（一）综合收益总额										69,287,313.96	69,287,313.96
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											

(三) 利润分配									6,928,731.40	-29,709,981.40	-22,781,250.00
1. 提取盈余公积									6,928,731.40	-6,928,731.40	
2. 对所有者（或股东）的分配										-22,781,250.00	-22,781,250.00
3. 其他											
(四) 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											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	455,625,000.00				537,825,21.02				35,220,764.15	183,363,260.59	1,212,034,245.76

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	303,750,000.00				689,700,21.02				26,377,357.00	141,741,346.40	1,161,568,924.42
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	303,750,000.00				689,700,21.02				26,377,357.00	141,741,346.40	1,161,568,924.42
三、本期增减变动	151,875,				-151,875,				1,914,675	2,044,5	3,959,257

金额(减少以“-”号填列)	000.00				000.00				.75	81.63	.38
(一) 综合收益总额										19,146,757.38	19,146,757.38
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									1,914,675.75	-17,102,175.75	-15,187,500.00
1. 提取盈余公积									1,914,675.75	-1,914,675.75	
2. 对所有者(或股东)的分配										-15,187,500.00	-15,187,500.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转	151,875,000.00				-151,875,000.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	151,875,000.00				-151,875,000.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	455,625,000.00				537,825,221.02				28,292,032.75	143,785,928.03	1,165,528,181.80

三、公司基本情况

华油惠博普科技股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是由黄松、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在北京市工商行政管理局办理了工商登记，取得《企业法人营业执照》，注册号为110108004566648。

公司法定代表人为黄松，注册地为北京市海淀区马甸东路17号11层1212。

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，本公司向社会公众发行人民币普通股3,500万股，并于2011年2月25日在深圳证券交易所中小企业板上市，股票简称“惠博普”，股票代码“002554”。公司首次公开发行前股本为10,000万股，公开发行上市后总股本变更为13,500万股。2011年5月20日，本公司2010年度股东大会审议通过了《2010年度利润分配预案的议案》，以2011年2月25日的股本总数13,500万股为基数，以未分配利润向全体股东分配红股4,050万元即每10股送3股，以2010年度末母公司资本公积2,700万元转增股本即每10股转增2股，转赠分红后总股本变更为20,250万股，此次增资业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2011]第1050号验资报告验证确认，此次增资已于2011年7月1日办理工商变更登记手续并取得《企业法人营业执照》，注册号为110108004566648。2012年4月27日，本公司2011年度股东大会审议通过了《2011年度利润分配预案的议案》，以2012年5月9日的股本总数20,250万股为基数，以资本公积10,125万元转增股本即每10股转增5股，转增后总股本变更为30,375万股，此次增资业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2012]第1021号验资报告验证确认，此次增资已于2012年6月20日办理工商变更登记手续并取得《企业法人营业执照》，注册号为110108004566648。2013年5月6日，本公司2012年度股东大会审议通过了《2012年度利润分配预案的议案》，以2013年5月6日的股本总数30,375万股为基数，以资本公积15,187.5万元转增股本即每10股转增5股，转增后总股本变更为45,562.5万股，此次增资业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2013]第1015号验资报告验证确认，此次增资已于2013年6月9日办理工商变更登记手续并取得《企业法人营业执照》，注册号为110108004566648。

截止2014年12月31日，公司总股本为45,562.50万股，其中有限售条件的股份合计为25,712.89万股，占总股本的56.43%，其中高管锁定3,763.24万股，占总股本的8.26%；无限售条件的股份合计为19,849.61万股，占总股本的43.57%。

本财务报表业经本公司董事会于2015年4月16日决议批准报出。

本公司2014年度纳入合并范围的子公司共7户，孙公司及孙子公司共30户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。本公司本年度合并范围的变更情况详见本附注八“合并范围的变更”。

四、财务报表的编制基础

1、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,按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》(财政部令第33号发布、财政部令第76号修订)、于2006年2月15日及其后颁布和修订的41项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”),以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》(2014年修订)的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定,本公司会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外,本财务报表均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值,则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

公司自本报告期末至少12个月内具备持续经营能力,无影响持续经营能力的重大事项。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

本公司及各子公司从事油气田装备制造及相关工程、油气资源开发及利用等的经营。本公司及各子公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,对收入确认、建造合同完工百分比确定、研究开发支出等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计,详见本附注五、22“收入”、(4)“建造合同”各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明,请参阅附注五、28“重大会计判断和估计”。

1、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求,真实、完整地反映了本公司2014年12月31日的财务状况及2014年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外,本公司的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会2014年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

2、会计期间

本公司的会计期间分为年度和中期,会计中期指短于一个完整的会计年度的报告期间。本公司会计年度采用公历年度,即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司从事油气田装备制造及相关工程、油气资源开发及利用等，正常营业周期短于一年。

4、记账本位币

人民币为本公司及境内子公司经营所处的主要经济环境中的货币，本公司及境内子公司以人民币为记账本位币。本公司之境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定美元、图格里克等为其记账本位币。本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方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，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(2) 非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方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，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他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。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。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，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、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，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，其差额计入当期损益。

购买方取得被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日因不符合递延所得税资产确认条件而未予确认的，在购买日后12个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，则确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产的，计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第5号的通知》（财会〔2012〕19号）和《企业会计准则第33号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注五、6（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注五、12“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

在个别财务报表中，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，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转入当期投资收益）。

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，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采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了按照权益法核算的在被购买方重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动中的相应份额以外，其余转为购买日所属当期投资收益）。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本公司开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金

流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

公司内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理（即，除了在该原有子公司重新计量设定受益计划净负债或净资产导致的变动以外，其余一并转为当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注五、11“长期股权投资”或本附注五、9“金融工具”。

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注五、12、（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、现金及现金等价物的确定标准

本公司现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本公司持有的期限短（一般为从购买日起，三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本公司发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

（2）对于外币货币性项目和外币非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：①属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；②用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额（该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益）；以及③可供出售的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，计入其他综合收益；处置境外经营时，转入处置当期损益。

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的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

编制合并财务报表涉及境外经营的，如有实质上构成对境外经营净投资的外币货币性项目，因汇率变动而产生的汇兑差额，作为“外币报表折算差额”确认为其他综合收益；处置境外经营时，计入处置当期损益。

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：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；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的当期平均汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。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报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

9、金融工具

在本公司成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

(1) 金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

(2) 金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时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、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：A. 取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；B. 属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司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。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：A. 该指定可以消除或明显减少由于该金融资产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. 本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

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，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

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支出的方法。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。

在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量（不考虑未来的信用损失），同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

③贷款和应收款项

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。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。

贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

④可供出售金融资产

包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照其摊余成本法确定，即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，并扣除已发生的减值损失后的金额。可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。

可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失，除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额计入当期损益外，确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出，计入当期损益。但是，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，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本进行后续计量。

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。

(3) 金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

本公司对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，单独进行减值测试或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类

似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

①持有至到期投资、贷款和应收款项减值

以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益。金融资产在确认减值损失后，如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，原确认的减值损失予以转回，金融资产转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

②可供出售金融资产减值

当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。其中“严重下跌”是指公允价值下跌幅度累计超过20%；“非暂时性下跌”是指公允价值连续下跌时间超过12个月，持续下跌期间的确定依据为12个月。

可供出售金融资产发生减值时，将原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入当期损益，该转出的累计损失为该资产初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

在确认减值损失后，期后如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，原确认的减值损失予以转回，可供出售权益工具投资的减值损失转回确认为其他综合收益，可供出售债务工具的减值损失转回计入当期损益。

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，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产的减值损失，不予转回。

(4) 金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：①收取该金融资产现金流量的合同权利终止；②该金融资产已转移，且将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；③该金融资产已转移，虽然企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值在终止确认及未终止确认部分之间按其相对的公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价与应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和与分摊的前述账面金额之差额计入当期损益。

本公司对采用附追索权方式出售的金融资产，或将持有的金融资产背书转让，需确定该金融资产所有权上几乎所有的风

险和报酬是否已经转移。已将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的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产；既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则继续判断企业是否对该资产保留了控制，并根据前面各段所述的原则进行会计处理。

（5）金融负债的分类和计量

金融负债在初始确认时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。初始确认金融负债，以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

分类为交易性金融负债和在初始确认时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条件与分类为交易性金融资产和在初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的条件一致。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值的变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

②其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具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。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

③财务担保合同

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，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第13号—或有事项》确定的金额和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后的余额之中的较高者进行后续计量。

（6）金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司（债务人）与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（7）衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未指定为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，嵌入衍生

工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体指定为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。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

(9) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配（不包括股票股利），减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

10、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	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300万元的应收款款项划分为单项金额重大的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	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) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
信用风险特征组合	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
1年以内（含1年）	2.00%	2.00%
1—2年	10.00%	10.00%
2—3年	20.00%	20.00%
3—4年	50.00%	50.00%

4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

适用 不适用

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。

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

(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

存货主要包括包括在途物资、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) 存货取得和发出的计价方法

存货在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认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

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) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

12、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本公司对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见附注五、9“金融工具”。

共同控制，是指本公司按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本公司对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(1) 投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的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。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的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。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的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达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的

股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。原持有股权投资为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入当期损益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、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。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本公司实际支付的现金购买价款、本公司发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。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也计入投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

对被投资单位具有共同控制（构成共同经营者除外）或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。此外，公司财务报表采用成本法核算能够对被投资单位实施控制的长期股权投资。

①成本法核算的长期股权投资

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

②权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

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和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，

不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和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。此外，如本公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增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，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注五、6、（2）“合并财务报表编制的方法”中所述的相关会计政策处理。

其他情形下的长期股权投资处置，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

13、固定资产

（1）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，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本并考虑预计弃置费用因素的影响进行初始计量。

（2）折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋、建筑物	年限平均法	20-40	5.00%	2.375-4.750
机器设备	年限平均法	10	5.00%	9.500

运输工具	年限平均法	10	5.00%	9.500
办公设备及其他	年限平均法	5	5.00%	19.000

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，采用年限平均法在使用寿命内计提折旧。预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

(3) 固定资产的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：

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；

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；

其他足以证明在建工程已经发生减值的情形。

15、借款费用

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

资本化期间内，外币专门借款的汇兑差额全部予以资本化；外币一般借款的汇兑差额计入当期损益。

符合资本化条件的资产指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

16、油气资产

开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明储量时计入损益。然而，尚未能确定发现探明储量，则其探井成本在完成钻探后并不会按资产列账多于一年。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期利润表。除非出售涉及整项探明储量的油气区块，否则有关的资产不会被确认。此等出售油气资产的收入被贷记入油气资产的账面价值。

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，并参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按考虑信用评级后的无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

（1）有关探明的油气资产的资本化成本是按产量法计提折耗。

（2）本公司对与各类油气资产相关支出的资本化标准：

①新井

新井的钻井、完井、采油，地面设施以及相关配套建设工作。

②老井

- A、针对油水井的新层（未射孔层）的压裂等措施工作。
- B、老井恢复工作
- C、油水井大修工作
- D、油井转注水井工作

③地面

- A、新建地面集输、注水等地面建设项目
- B、新建营地、料场，仓库、办公楼等辅助设施。

17、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发建造厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本则分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间进行分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，如发生变更则作为会计估计变更处理。此外，还对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核，如果有证据表明该无形资产为企业带来经济利益的期限是可预见的，则估计其使用寿命并按照使用寿命有限的无形资产的摊销政策进行摊销。

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、18“长期资产减值”。

（2）内部研究开发支出会计政策

本公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

- 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，能够证明其有用性；

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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

(3) 无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注五、18“长期资产减值”。

18、长期资产减值

对于固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产及对子公司、合营企业、联营企业的长期股权投资等非流动非金融资产，本公司于资产负债表日判断是否存在减值迹象。如存在减值迹象的，则估计其可收回金额，进行减值测试。商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

19、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用在预计受益期

间平均摊销。

20、职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

短期薪酬主要包括工资、奖金、津贴和补贴、职工福利费、医疗保险费、生育保险费、工伤保险费、住房公积金、工会经费和职工教育经费、非货币性福利等。本公司在职工为本公司提供服务的会计期间将实际发生的短期职工薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。其中非货币性福利按公允价值计量。

(2) 离职后福利的会计处理方法

离职后福利主要包括设定提存计划。其中设定提存计划主要包括基本养老保险、失业保险以及年金等，相应的应缴存金额于发生时计入相关资产成本或当期损益。

(3) 辞退福利的会计处理方法

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益（辞退福利）。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定收益计划进行会计处理。

21、预计负债

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，确认为预计负债：（1）该义务是本公司承担的现时义务；（2）履行该义务很可能导致经济利益流出；（3）该义务的金额能够可靠地计量。

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

如果清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且

确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(1) 亏损合同

亏损合同是履行合同义务不可避免会发生的成本超过预期经济利益的合同。待执行合同变成亏损合同，且该亏损合同产生的义务满足上述预计负债的确认条件的，将合同预计损失超过合同标的资产已确认的减值损失（如有）的部分，确认为预计负债。

(2) 重组义务

对于有详细、正式并且已经对外公告的重组计划，在满足前述预计负债的确认条件的情况下，按照与重组有关的直接支出确定预计负债金额。

22、收入

(1) 商品销售收入

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) 提供劳务收入

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。

(4) 建造合同

①当建造合同的结果可以可靠地估计时，与其相关的合同收入和合同费用在资产负债表日按完工百分比法予以确认。完工百分比法，是指根据合同完工进度确认合同收入和合同费用的方法。合同完工程度按照累计实际发生的合同费用占合同预计总成本的比例确定。

固定造价合同的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- a、合同总收入能够可靠地计量；
- b、与合同相关的经济利益很可能流入企业；
- c、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；
- d、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。

成本加成合同的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：

- a、与合同相关的经济利益很可能流入企业；
- b、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

在资产负债表日，按照合同总收入乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入；同时，按照合同预计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认费用后的金额，确认为当期合同费用。因合同工程变更而产生的收入、索赔及奖励会在与客户达成协议时记入合同收入。

②建造合同的结果不能可靠估计的，分别下列情况处理：

- a、合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；
- b、合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

③如果合同总成本很可能超过合同总收入，则预期损失立即确认为费用。

23、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

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判断依据及会计处理方法

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。

24、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。计算当期所得税费用所依据的应纳税所得额系根据有关税法规定对本报告期税前会计利润作相应调整后计算得出。

(2) 递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

与商誉的初始确认有关，以及与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中

产生的资产或负债的初始确认有关的应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，如果本公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，也不予确认有关的递延所得税负债。除上述例外情况，本公司确认其他所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债。

与既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额（或可抵扣亏损）的交易中产生的资产或负债的初始确认有关的可抵扣暂时性差异，不予确认有关的递延所得税资产。此外，对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，如果暂时性差异在可预见的未来不是很可能转回，或者未来不是很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额，不予确认有关的递延所得税资产。除上述例外情况，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，确认其他可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。

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。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

于资产负债表日，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，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

除确认为其他综合收益或直接计入股东权益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益或股东权益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

（4）所得税的抵销

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，本公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，本公司递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

25、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

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。

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) 融资租赁的会计处理方法

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。

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。

26、其他重要的会计政策和会计估计

(1) 终止经营

终止经营，是指满足下列条件之一的已被本公司处置或划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；③该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

27、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

√ 适用 □ 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
报告期内，财政部陆续修订了《企业会计准则第2号—长期股权投资》、《企业会计准则第9号—职工薪酬》、《企业会计准则第30号—财务报表列报》、《企业会计准则第33号—合并财务报表》、《企业会计准则第37号—金融工具列报》，并颁布了《企业会计准则第39号—公允价值计量》、《企业会计准则第40号—合营安排》、《企业会计准则第41号—在其他主体中权益的披露》、《财政部关于修改〈企业会计准则—基本准则〉的决定》，要求公司依照上述准则的规定执行。2014年12月30日，公司召开第二届董事会2014年第八次会议，审议通过了《关于公司会计政策变更的议案》。公司严格执行上述准则，并根据各准则衔接要求进行了调整。	第二届董事会 2014 年第八次会议	

a、执行《企业会计准则第2号-长期股权投资》的相关情况

根据《财政部关于印发修订〈企业会计准则第2号-长期股权投资〉的通知》要求，公司将持有的不具有控制、共同控制或重大影响且其在活跃市场中没有报价、公允价值不可计量的长期股权投资重分类调整至可供出售金融资产会计科目，并进行追溯调整。具体调整额如下：

单位：元

调整项目	2014年12月31日		2013年12月31日	
	可供出售金融资产	长期股权投资	可供出售金融资产	长期股权投资
单山山西国强天然气输配有限公司	5,541,400.00	-5,541,400.00	5,541,400.00	-5,541,400.00
合计	5,541,400.00	-5,541,400.00	5,541,400.00	-5,541,400.00

上述会计政策变更，仅对可供出售金融资产和长期股权投资两个报表项目金额产生影响，对公司2013年度及本期资产总额、所有者权益及净利润不产生任何影响。

b、执行《企业会计准则第30号-财务报表列报》的相关情况

根据《关于印发修订〈企业会计准则第30号-财务报表列报〉的通知》要求，公司将外币财务报表折算差额调整至其他综合收益，并进行追溯调整。具体调整额如下：

单位：元

调整项目	2014年12月31日		2013年12月31日	
	外币财务报表折算差额	其他综合收益	外币财务报表折算差额	其他综合收益
外币财务报表折算差额	5,458,397.47	-5,458,397.47	6,169,547.17	-6,169,547.17
合计	5,458,397.47	-5,458,397.47	6,169,547.17	-6,169,547.17

上述会计政策变更，仅对外币财务报表折算差额和其他综合收益两个报表项目金额产生影响，对公司2013年度及本期资产总额、所有者权益及净利润不产生任何影响。

c、执行《企业会计准则第9号——职工薪酬》、《企业会计准则第33号——合并财务报表》、《企业会计准则第37号——金融工具列报》、《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第40号——合营安排》和《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》的相关情况

公司本次会计政策变更之前财务报表中关于职工薪酬、合并财务报表、金融工具列报、公允价值计量、合营安排及与在其他主体中权益的相关业务及事项，自文件规定的起始日按上述准则进行核算与披露。由于新准则的实施而进行的会计政策变更不会对公司2013年度及本期财务报表产生重大影响，也无需进行追溯调整。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

28、重大会计判断和估计

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

(1) 收入确认——建造合同

在建造合同结果可以可靠估计时，本公司采用完工百分比法在资产负债表日确认合同收入。合同的完工百分比是依照本附注五、22、“收入确认方法”所述方法进行确认的，在执行该建造合同的各会计年度内累积计算。

在确定完工百分比、已发生的合同成本、预计合同总收入和总成本，以及合同可回收性时，需要作出重大判断。项目管理层主要依靠过去的经验和工作作出判断。预计合同总收入和总成本，以及合同执行结果的估计变更都可能对变更当期或以后期间的营业收入、营业成本，以及期间损益产生影响，且可能构成重大影响。

(2) 租赁的归类

本公司根据《企业会计准则第21号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有

权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

（3）坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收账款减值是基于评估应收账款的可收回性。鉴定应收账款减值要求管理层的判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收账款的账面价值及应收账款坏账准备的计提或转回。

（4）存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

（5）可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

（6）折旧和摊销

本公司对固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（7）递延所得税资产

在很可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

（8）所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	计税销售收入	注 1
营业税	营业收入	3%、5%
城市维护建设税	应交流转税额	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	见下表
教育费附加	应交流转税额	3%
地方教育费附加	应交流转税额	2%
房产税	房产余值、租金收入	1.2%、12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	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 2014 年度适用 15% 的企业所得税税率
子公司惠博普能源	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《企业所得税法》及其实施条例规定，2014 年度企业所得税税率为 15%；
子公司奥普图科技	本公司之子公司奥普图科技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，2014 年度企业所得税税率为 15%；
子公司惠博普机械	本公司之子公司惠博普机械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，2014 年度企业所得税税率为 15%；
子公司 HH I.LLC	本公司之三级子公司 HH I.LLC 企业所得税税率为 10%；
子公司中加诚信	本公司之三级子公司北京中加诚信管道技术有限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 2014 年度适用 15% 的企业所得税税率。
其他	其他纳入合并范围的子公司企业所得税税率为 25%。

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）、潍坊凯特工业控制工程有限公司增值税税率为17%，本公司子公司子公司北京中加诚信管道技术有限公司（以下简称中加诚信公司）销售产品增值税税率为17%，销售软件实行超过3%部分即征即退，提供劳务增值税税率为6%；自2012年9月1日始，本公司、惠博普能源公司和奥普图公司部分现代服务业中的研发和技术服务、信息技术服务适用

6%税率，HHI.LLC增值税税率为10%，天津武清区信科天然气投资有限公司、四平科思燃气投资有限公司、渭南科思天然气有限公司、营口科思燃气有限公司、天津华油科思管道工程有限公司增值税税率为13%。

2、税收优惠

（1）增值税

根据《国务院关于印发进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展若干政策的通知》（国发[2011]4号）及财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100号），本公司子公司北京中加诚信管道技术有限公司（以下简称中加诚信公司）销售其自行开发生产的软件产品的收入，可按法定17%的税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策。

（2）所得税

本公司2014年10月30日取得编号为GR201411001576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2014年度所得税税率为15%。

本公司之子公司奥普图公司2014年10月30日取得编号为GR201411000906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2014年度所得税税率为15%。

本公司之子公司惠博普机械公司2014年7月24日取得编号为GF201423000002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2014年度所得税税率为15%。

本公司之子公司惠博普能源技术公司2014年10月30日，取得编号为GR201411000715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2014年度所得税税率为15%。

本公司之子公司中加诚信公司2014年10月30日取得编号为GR201411001701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2014年度所得税税率为15%。

3、其他

无。

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	623,207.53	717,769.66
银行存款	306,462,040.98	294,542,013.79
其他货币资金	119,535,538.80	74,746,688.66
合计	426,620,787.31	370,006,472.11

其他说明

注：其他货币资金人民币为银行承兑汇票保证金、保函保证金存款及信用证保证金存款；使用权受限的货币资金情况详见本附注七、45。

2、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,550,000.00	5,510,000.00
商业承兑票据	3,517,000.00	
合计	5,067,000.00	5,510,000.00

(2) 期末公司无已质押的应收票据情况

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	34,829,398.90	
合计	34,829,398.90	

(4) 期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据

3、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	590,844,880.14	86.99%	31,798,927.31	5.38%	559,045,952.83	424,373,814.68	87.21%	20,608,846.88	4.86%	403,764,967.80
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	21,517,164.04	3.17%	6,478,302.59	30.11%	15,038,861.45	12,599,324.42	2.59%	3,020,858.41	23.98%	9,578,466.01
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	66,870,639.52	9.84%	1,892,974.63	2.83%	64,977,664.89	49,606,869.19	10.20%	2,258,008.06	4.55%	47,348,861.13
合计	679,232,683.70	100.00%	40,170,204.53		639,062,479.17	486,580,008.29	100.00%	25,887,713.35		460,692,294.94

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款（按单位）	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
单项金额重大的应收账款	590,844,880.14	31,798,927.31	5.38%	按照会计政策计提
合计	590,844,880.14	31,798,927.31	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	1,306,800.00	26,136.00	2.00%
1 年以内小计	1,306,800.00	26,136.00	2.00%

1 至 2 年	535,819.90	53,581.99	10.00%
2 至 3 年	14,542,539.42	2,908,507.88	20.00%
3 至 4 年	2,911,205.00	1,455,602.50	50.00%
4 至 5 年	931,627.50	745,302.00	80.00%
5 年以上	1,289,172.22	1,289,172.22	100.00%
合计	21,517,164.04	6,478,302.59	

确定该组合依据的说明：

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。

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为320,161,587.99元，占应收账款年末余额合计数的比例为47.13%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为14,566,221.26元。

单位名称	与本公司关系	金额(元)	占应收账款总额的比例(%)
第一名	独立第三方	166,286,544.66	24.48
第二名	独立第三方	82,199,230.82	12.10
第三名	独立第三方	27,174,052.61	4.00
第四名	独立第三方	24,067,185.84	3.54
第五名	独立第三方	20,434,574.06	3.01
合计		320,161,587.99	47.13

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	43,969,691.45	76.41%	15,350,784.87	52.51%
1 至 2 年	236,386.26	0.41%	7,588,381.35	25.95%
2 至 3 年	7,043,463.40	12.24%	6,296,818.76	21.54%
3 年以上	6,296,818.76	10.94%		
合计	57,546,359.87	--	29,235,984.98	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

本公司1年以上预付款主要是未结算或未办理收货手续的预付货款。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

本公司按预付对象归集的年末余额前五名预付账款汇总金额为41,206,933.44元，占预付账款年末余额合计数的比例为71.61%。

单位名称	与本公司关系	金额	预付时间	未结算原因
中石油华北销售公司	独立第三方	13,701,170.46	2014年	未结算
镶黄旗金龙能源开发投资有限公司	独立第三方	13,000,000.00	2012年付7,000,000.00元 2011年付6,000,000.00元	未结算
山西晋海冶金集团有限公司	子公司子公司参股股东	6,387,000.00	2014年	未结算
北京中海科盈技术有限责任公司	独立第三方	5,785,000.00	2014年	未结算
EmersonFZE(EmersonProcessManagement)	独立第三方	2,333,762.98	2014年	未结算
合计		41,206,933.44		

其他说明：无。

5、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
定期存款	413,887.48	506,848.25
对外借款	730,824.66	
合计	1,144,712.14	506,848.25

(2) 无逾期利息。

6、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	107,704,433.39	89.15%	114,498.84	0.11%	107,589,934.55	94,504,614.07	78.65%			94,504,614.07
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	3,343,383.37	2.77%	6,560.98	0.20%	3,336,822.39	563,049.36	0.47%			563,049.36
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款	9,758,049.94	8.08%	26,180.26	0.27%	9,731,869.68	25,082,949.68	20.88%	2,253.60	0.01%	25,080,696.08
合计	120,805,866.70	100.00%	147,240.08		120,658,626.62	120,150,613.11	100.00%	2,253.60		120,148,359.51

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

其他应收款（按单位）	期末余额			
	其他应收款	坏账准备	计提比例	计提理由
FortuneLiulinGasCompanyLimited	71,592,300.00			按会计政策计提
应收出口退税（增值税）	27,327,693.13			按会计政策计提
CNPC,DAGANG	5,724,940.26	114,498.84	2.00%	按会计政策计提
ECONOVAPACIFICRIM,LIMITED	3,059,500.00			按会计政策计提
合计	107,704,433.39	114,498.84	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末余额

	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
1 年以内	573,000.00		
1 年以内小计	573,000.00		
1 至 2 年	1,654,904.28		
2 至 3 年	972,779.00	4,000.00	0.41%
3 至 4 年	58,820.00		
4 至 5 年	74,300.00		
5 年以上	9,580.09	2,560.98	26.73%
合计	3,343,383.37	6,560.98	

确定该组合依据的说明：

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。未计提坏账准备的其他应收款项系按政策不计提坏账准备的款项。

单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款

组合名称	年末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例（%）
按政策应计提坏账准备的其他应收款	1,309,013.23	26,180.26	2.00
按政策不计提坏账准备的其他应收款	8,449,036.71		
合计	9,758,049.94	26,180.26	

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
FortuneLiulinGasCompanyLimited		71,592,300.00	1-2 年 31,818,800.00 元； 2-3 年 39,773,500.00 元	59.26%	
应收出口退税（增值税）		27,327,693.13	1 年以内	22.62%	

CNPC,DAGANG		5,724,940.26	1 年以内	4.74%	114,498.84
ECONOVAPACIFI CRIM,LIMITED		3,059,500.00	1 年以内 11,050.00 元; 2-3 年 3,048,450.00 元	2.53%	
佑德梁行房地产经纪(北京)有限公司		1,673,438.00	1 年以内	1.39%	
合计	--	109,377,871.39	--	90.54%	114,498.84

7、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	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	27,590,969.93		27,590,969.93	28,482,318.69		28,482,318.69
在产品	90,034,307.54		90,034,307.54	81,005,590.31		81,005,590.31
库存商品	40,610,471.77		40,610,471.77	987,219.74		987,219.74
发出商品	1,551.98		1,551.98	21,724.19		21,724.19
在途物资	4,703,588.77		4,703,588.77	9,394,652.82		9,394,652.82
库存油	1,208,248.56		1,208,248.56			
合计	164,149,138.55		164,149,138.55	119,891,505.75		119,891,505.75

8、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具：	5,541,400.00		5,541,400.00	5,541,400.00		5,541,400.00
按成本计量的	5,541,400.00		5,541,400.00	5,541,400.00		5,541,400.00
合计	5,541,400.00		5,541,400.00	5,541,400.00		5,541,400.00

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单	账面余额	减值准备	在被投资	本期现金

位	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末	单位持股 比例	红利
山西国强 天然气输 配有限公 司	5,541,400. 00			5,541,400. 00					15.00%	
合计	5,541,400. 00			5,541,400. 00					--	

注：根据《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》规定，本公司将持有的不具有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山西国强天然气输配有限公司投资重分类至可供出售金融资产核算，并追溯调整年初余额。

9、长期股权投资

单位：元

被投资单 位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
山西国化 科思燃气 有限公司	10,690,96 0.50			-1,541,36 3.22						9,149,597 .28	
山西忻州 国祥煤层 气输配有 限公司	29,583,79 2.32			-148,940. 68						29,434,85 1.64	
呼伦贝尔 华油天然 气投资有 限公司	1,873,444 .68	1,100,000 .00		-115,367. 98					-2,858,07 6.70		
Fortune Liulin Gas Company Limited	112,807,4 42.82			-2,496,47 7.55	443,902.6 1					110,754,8 67.88	
小计	154,955,6 40.32	1,100,000 .00		-4,302,14 9.43	443,902.6 1				-2,858,07 6.70	149,339,3 16.80	
合计	154,955,6	1,100,000		-4,302,14	443,902.6				-2,858,07	149,339,3	

	40.32	.00		9.43	1			6.70	16.80	
--	-------	-----	--	------	---	--	--	------	-------	--

其他说明

注：（1）呼伦贝尔华油天然气投资有限公司是公司子公司北京华油科思能源管理有限公司（以下简称华油科思能源管理公司）2013年5月21日与内蒙古开启科技有限责任公司共同出资设立的有限公司，华油科思能源管理公司出资196万元占股49%，内蒙古开启科技有限责任公司出资204万元，占股51%，华油科思能源管理公司对呼伦贝尔华油天然气投资有限公司具有重大影响但不控制，所以采用权益法核算。2014年7月8日，华油科思能源管理公司根据呼伦贝尔华油天然气投资有限公司股东会决议增资110万元，增资后占呼伦贝尔华油天然气投资有限公司总股本60%，对该公司拥有控制权并对该公司纳入公司合并报表。

（2）Fortune Liulin Gas Company Limited截至2013年12月31日为公司子公司子公司道拓能源（FLG）私人有限公司（以下简称DART FLG）持有50%股权的合营公司，公司子公司香港惠华环球科技有限公司（以下简称香港惠华环球）、DART FLG（合称乙方）与合资公司另一方股东富地绿色能源有限公司（英文名称Fortune Green Energy Limited，以下简称富地）于2014年4月8日在北京签署“股东协议”约定：以合资公司2013年12月31日账面所有者权益为估值基础，甲方（富地）将其截止2014年3月31日对于合资公司的股东贷款中的21,700,000美元转为其对合资公司投入的股本，差额19,119,113美元由甲方在协议签署后90日补足，使得甲方持有合资公司总股本达到41,319,446美元。与此同时，乙方持有的股本金17,708,334美元保持不变。上述操作完成后，甲乙双方持有合资公司的股权比例变更为甲方70%、乙方30%。同时约定：在股权比例调整的同时，合资公司的董事会构成调整为董事会由6名董事构成，其中甲方委派4名，乙方委派2名。协议签订后，乙方仅对合资公司具有重大影响，变更为联营企业，采用权益法核算。

10、固定资产

（1）固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机器设备	电子设备	运输设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	221,874,407.03	178,701,913.54		24,050,472.40	10,148,188.00	434,774,980.97
2.本期增加金额	5,498,400.00	4,169,343.29		2,862,645.44	1,176,774.14	13,707,162.87
（1）购置	2,350,000.00	3,722,685.29		503,315.69	1,030,475.57	7,606,476.55
（2）在建工程转入						
（3）企业合并增加						
（4）购买子公司	3,148,400.00	446,658.00		2,359,329.75	146,298.57	6,100,686.32
3.本期减少金额					258,377.32	258,377.32
（1）处置或报废					258,377.32	258,377.32

4.期末余额	227,372,807.03	182,871,256.83		26,913,117.84	11,066,584.82	448,223,766.52
二、累计折旧						
1.期初余额	9,485,194.27	15,989,347.52		9,247,372.29	3,972,958.14	38,694,872.22
2.本期增加金额	5,808,774.75	17,082,446.72		4,373,002.63	1,984,642.45	29,248,866.55
(1) 计提	5,808,774.75	17,082,446.72		2,963,455.50	1,960,657.59	27,815,334.56
(2) 购买子公司				1,409,547.13	23,984.86	1,433,531.99
3.本期减少金额					245,654.93	245,654.93
(1) 处置或报废					245,654.93	245,654.93
4.期末余额	15,293,969.02	33,071,794.24		13,620,374.92	5,711,945.66	67,698,083.84
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1) 计提						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	212,078,838.01	149,799,462.59		13,292,742.92	5,354,639.16	380,525,682.68
2.期初账面价值	212,389,212.76	162,712,566.02		14,803,100.11	6,175,229.86	396,080,108.75

(2) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
钢结构排架厂房（7,354.90 平方米）	13,712,859.81	该部分固定资产系本公司子公司惠博普机械公司建设项目，报建手续已经办理到验收步骤，未完结的项目有环评验收、竣工验收、规划验收，2014 年验收未办理原因是大庆市政府办理手续相关政策变更，有多个验收部门交接，截至报表日，已上报相关验收部门核对，如在政府无新政策、新变动的情况下预计 90 天
钢筋混凝土框架二层库房（3100 平方米）	5,680,616.68	
二层门卫房（58.94 平方米）	73,897.28	
办公楼（四层、5426.87 平方米）	14,739,787.60	
宿舍楼及食堂（四层、3097.52 平方米）	7,172,433.92	
公寓楼（四层、871.12 平方米）	2,466,933.90	
车库（一层、5 大间 8 小间、673 平方米）	1,558,358.95	

门卫房 2（一间、20.70 方米）	47,662.95	内能办理完毕。
2#机械加工厂房（7174.92 平方米、钢结构排架）	21,640,600.56	
厂房三（4126.69 平方米、钢结构排架）	12,423,307.72	
厂房四（1864.26 平方米、钢结构排架）	6,011,277.94	

11、在建工程

（1）在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天津大强钢铁直供天然气管道工程	1,498,836.85		1,498,836.85	269,846.00		269,846.00
营口信义项目管道工程	5,464,199.99		5,464,199.99	1,933,447.06		1,933,447.06
营口新兴产业园项目工程	23,023,482.78		23,023,482.78	3,090,202.70		3,090,202.70
四平管线工程	976,959.08		976,959.08	958,691.10		958,691.10
四平 CNG 加气母站	575,475.57		575,475.57			
靖宇县瑞祥加气站	2,956.00		2,956.00			
LNG 加气站	24,500.00		24,500.00			
加气站项目	48,000.00		48,000.00			
LNG 加气站（三门峡帝鑫）	1,372,510.23		1,372,510.23			
巴彦托海 LNG 加气站工程	1,354,179.26		1,354,179.26			
重力分离实验装置	2,429,280.49		2,429,280.49			
电脱水脱盐实验装置	2,010,515.64		2,010,515.64			
模拟实验装置	4,221,714.24		4,221,714.24			
N1103 号井	9,978.01		9,978.01			
合计	43,012,588.14		43,012,588.14	6,252,186.86		6,252,186.86

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	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
天津大强钢铁直供天然气管道工程	42,000,000.00	269,846.00	1,228,990.85			1,498,836.85	3.57%					其他
营口信义项目管道工程	60,000,000.00	1,933,447.06	3,530,752.93			5,464,199.99	9.11%					其他
营口新兴产业园项目工程	45,000,000.00	3,090,202.70	19,933,280.08			23,023,482.78	51.16%					其他
四平管线工程	160,000,000.00	958,691.10	18,267.98			976,959.08	0.61%					其他
四平 CNG 加气母站	16,000,000.00		575,475.57			575,475.57	3.60%					其他
靖宇县瑞祥加气站	11,000,000.00		2,956.00			2,956.00	0.03%					其他
LNG 加气站			24,500.00			24,500.00						其他
加气站项目			48,000.00			48,000.00						其他
LNG 加气站(三门峡帝鑫)	7,766,500.00		1,372,510.23			1,372,510.23	17.67%					其他
巴彦托海 LNG 加气站工程	2,300,000.00		1,354,179.26			1,354,179.26	58.88%					其他
重力分			2,429,28			2,429,28						其他

离实验装置			0.49			0.49					
电脱水脱盐实验装置			2,010,515.64			2,010,515.64					其他
模拟实验装置			4,221,714.24			4,221,714.24					其他
N1103号井			9,978.01			9,978.01					其他
合计	344,066,500.00	6,252,186.86	36,760,401.28			43,012,588.14	--	--			--

12、油气资产

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额					
2.本期增加金额			1,027,318,709.35	700,532.61	1,028,019,241.96
(1) 外购					
(2) 自行建造			-3,435,050.85		-3,435,050.85
(3) 现值				-1,774.52	-1,774.52
(4) 购买子公司而增加			883,137,115.76	702,307.13	883,839,422.89
(5) 油气资产评估增值			147,616,644.44		147,616,644.44
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额			1,027,318,709.35	700,532.61	1,028,019,241.96
二、累计折旧		--			
1.期初余额		--			
2.本期增加金额		--	630,819,121.67	220,041.38	631,039,163.05
(1) 计提		--	-7,036,169.83	-11,575.50	-7,047,745.33
(2) 购买子公司而增加		--	637,855,291.50	231,616.88	638,086,908.38
3.本期减少金额		--			
(1) 处置		--			
		--			

4.期末余额		--	630,819,121.67	220,041.38	631,039,163.05
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值			396,499,587.68	480,491.23	396,980,078.91
2.期初账面价值					

其他说明：

13、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	其他	合计
一、账面原值					
1.期初余额	15,162,390.00		4,860,000.00	2,500,485.67	22,522,875.67
2.本期增加金额	12,155,165.68			2,574,536.23	14,729,701.91
(1) 购置				2,574,536.23	2,574,536.23
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					
(4) 购买子公司增加	12,155,165.68				12,155,165.68
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	27,317,555.68		4,860,000.00	5,075,021.90	37,252,577.58
二、累计摊销					
1.期初余额	1,225,412.20		4,860,000.00	477,972.37	6,563,384.57
2.本期增加金额	495,315.57			416,687.67	912,003.24
(1) 计提	391,285.59			416,687.67	807,973.26

(2) 购买子公司增加	104,029.98				104,029.98
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	1,720,727.77		4,860,000.00	894,660.04	7,475,387.81
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	25,596,827.91			4,180,361.86	29,777,189.77
2. 期初账面价值	13,936,977.80			2,022,513.30	15,959,491.10

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

14、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
北京华油科思能 源管理有限公司	138,297,036.63					138,297,036.63
潍坊凯特工业控 制系统工程有限 公司	25,242,971.10					25,242,971.10
泛华能源有限公 司		119,153,881.80				119,153,881.80
呼伦贝尔市成宇 轩泰汽车销售服 务有限公司		1,508,298.34				1,508,298.34

鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司		18,345.80			18,345.80
三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司		7,139,810.57			7,139,810.57
合计	163,540,007.73	127,820,336.51			291,360,344.24

注：

(1) 本年新增商誉属本公司子公司收购子公司形成，详见本附注八、1；

(2) 本公司以被收购公司整体作为资产组组合进行资产减值测试，相关资产组的可收回金额采用预计未来现金流量的现值，现金流量预测所用的折现率是 8%。本公司对截止 2014 年 12 月 31 的商誉进行减值测试，未发生减值情形。

15、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
装修费	1,974,054.52	91,500.00	769,907.48		1,295,647.04
杀毒软件	11,437.22		5,817.78		5,619.44
车位	139,199.96		14,000.04		125,199.92
租入固定资产改良支出	213,332.00		85,282.00		128,050.00
咨询费	240,000.00		60,000.00		180,000.00
项目勘探开发	11,002,246.34				11,002,246.34
合计	13,580,270.04	91,500.00	935,007.30		12,736,762.74

16、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	38,469,870.80	6,094,539.56	25,023,067.07	3,912,192.32
可抵扣亏损	13,538,740.69	3,385,604.16	5,648,824.82	1,412,206.22
抵销内部未实现利润	33,119,881.52	5,074,113.59	15,202,120.00	2,299,931.55
应付职工薪酬	12,832,611.03	2,329,047.14	7,663,357.12	1,285,466.83
未实现收入对损益影响	16,432,942.66	3,709,716.01		
预提的弃置资产	752,725.36	188,181.34		
合计	115,146,772.06	20,781,201.80	53,537,369.01	8,909,796.92

注：截止 2014 年 12 月 31 日的递延所得税资产包含了本年被合并公司-泛华能源有限公司合并日的递延所得税资产 188,658.02 元。

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
油气资产	41,790,769.58	10,447,692.39		
非安装资产	143,960.18	35,990.06		
弃置资产	480,491.23	120,122.83		
库存油	594,545.35	148,636.26		
预计的借款利息收入	730,824.66	182,706.17		
合计	43,740,591.00	10,935,147.71		

注：截止 2014 年 12 月 31 日的递延所得税负债包含了本年被合并公司-泛华能源有限公司合并日的递延所得税负债 8,236,524.95 元。

17、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
信用借款	372,415,840.00	255,669,110.37
合计	372,415,840.00	255,669,110.37

18、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	34,807,363.18	22,199,136.42
合计	34,807,363.18	22,199,136.42

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

19、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

1 年以内	274,100,435.62	105,792,745.68
1—2 年	26,457,306.31	19,880,073.20
2-3 年	9,728,843.39	3,311,313.17
3-4 年	2,035,627.30	1,558,749.00
4 年以上	1,623,394.69	883,793.91
合计	313,945,607.31	131,426,674.96

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京戴科国际投资有限公司	1,385,749.00	项目质保金
天津上浦汉威阀门销售有限公司	1,383,056.23	部分项目尚未完成及质保金
无锡明燕集团有限公司	1,234,241.50	部分项目尚未完成及质保金
河南天河建设工程有限公司	1,118,725.12	项目质保金
江苏中阳建设集团有限公司第六工程处	871,720.00	部分项目尚未完成及质保金
沧州市华油飞达钻采设备有限公司	14,250.00	质保金
大庆夔亿石油工程技术有限责任公司	208,866.42	质保金
咸阳坤宁微电子研究所	6,283.76	未到结算期
浙江威隆机械科技有限公司	60,680.00	质保金
大庆市翰德数码科技有限公司	46,500.00	质保金
大庆市金瑞通经贸有限公司	5,000.00	质保金
廊坊市绿清管道技术有限公司	300,000.00	质保金
东营智鹏石油科技有限公司	802,899.81	保证金款
沧州市华创物资贸易有限公司	91,519.25	保证金款
天津大港油田科远石油工程有限公司	3,756.39	保证金款
上海蓝昱电子科技有限公司	2,377,290.77	质保金
上海烁发机电设备有限公司	5,100.00	质保金
潍坊百汇装饰工程有限公司	19,903.30	质保金
潍坊北州通信工程有限公司	8,600.00	质保金
潍坊市五洲装饰工程有限公司	20,000.00	质保金
江苏天诚智能集团有限公司	18,741.59	质保金
武汉理工光科股份有限公司	77,158.00	质保金
西安华舜测量设备有限公司	3,850.00	质保金
大庆石油化工机械厂	921,300.00	质保金

哈尔滨世纪万亨金属材料有限公司	817,952.40	质保金
辽宁鑫北机电设备有限公司	662,400.00	质保金
沧州鲲鹏管道容器成套装备有限公司	327,869.82	质保金
合计	12,793,413.36	--

20、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	12,745,346.45	12,532,691.73
1-2 年	100.00	52,651.60
2-3 年		235,498.68
3-4 年	200,000.00	
合计	12,945,446.45	12,820,842.01

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

无。

21、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	8,554,312.45	120,114,316.05	113,440,334.36	15,228,294.14
二、离职后福利-设定提存计划	523,102.02	12,766,142.37	12,634,247.89	654,996.50
三、辞退福利		509,384.00	509,384.00	
合计	9,077,414.47	133,389,842.42	126,583,966.25	15,883,290.64

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	8,151,433.75	97,285,030.92	90,686,983.73	14,749,480.94

2、职工福利费		5,632,943.65	5,632,943.65	
3、社会保险费	282,788.50	6,261,147.72	6,187,881.91	356,054.31
其中：医疗保险费	250,777.90	5,472,128.11	5,406,503.97	316,402.04
工伤保险费	12,016.61	338,176.37	335,909.00	14,283.98
生育保险费	19,993.99	450,843.24	445,468.94	25,368.29
4、住房公积金	17,124.00	9,084,322.40	9,090,590.40	10,856.00
5、工会经费和职工教育经费	102,966.20	1,850,871.36	1,841,934.67	111,902.89
合计	8,554,312.45	120,114,316.05	113,440,334.36	15,228,294.14

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	497,811.32	11,806,790.96	11,680,797.62	623,804.66
2、失业保险费	25,290.70	959,351.41	953,450.27	31,191.84
合计	523,102.02	12,766,142.37	12,634,247.89	654,996.50

其他说明：

本公司按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本公司分别按员工基本工资的20%、1%每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本公司不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

22、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	17,665,325.70	8,867,808.15
营业税	703,605.82	282,655.94
企业所得税	16,437,751.28	10,776,580.09
个人所得税	545,757.71	406,989.95
城市维护建设税	1,459,419.59	987,185.28
教育费附加	1,039,172.34	723,550.29
应交防洪保安费	1,944.40	101,068.95
应交房产税	144,553.00	144,553.00
应交土地使用税	768,060.80	768,060.80
价格调节基金	4,878,442.04	257,209.51
合计	43,644,032.68	23,315,661.96

其他说明：无。

23、应付利息

单位：元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	1,388,554.98	40,433.36
合计	1,388,554.98	40,433.36

重要的已逾期未支付的利息情况：

无。

24、应付股利

单位：元

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	974,071.44	
合计	974,071.44	

其他说明，包括重要的超过 1 年未支付的应付股利，应披露未支付原因：无。

25、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	412,924,106.59	30,838,858.72
1-2 年	210,068.45	19,001,135.09
2-3 年	19,001,135.09	95,648.02
3-4 年	3,650.50	3,500,000.00
合计	432,138,960.63	53,435,641.83

26、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	752,725.36		弃置义务
合计	752,725.36		--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

预计负债系本公司之子公司子公司泛华能源有限公司按照行业规定计提油井弃置时应预计的费用支出。

27、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减(+、—)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	455,625,000.00						455,625,000.00

其他说明：

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。

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号文）核准，本公司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，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，业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号验资报告验证确认。

根据本公司2010年度股东大会决议和修改后的章程规定，以公司总股本135,000,000股为基数，向全体股东每10股送红股3股，派2元人民币现金(含税，扣税后个人、证券投资基金、合格境外机构投资者实际每10股派1.5元)；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，转增基准日期为2011年6月9日，变更后的注册资本为人民币202,500,000.00元，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2011]第1050号验资报告验证确认。

根据本公司2011年度股东大会决议和修改后的章程规定，以公司总股本202,500,000.00股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，派1.50元人民币现金(含税，扣税后个人、证券投资基金、合格境外机构投资者实际每10股派1.35元)；转增基准日期为2012年5月9日，变更后的注册资本为人民币303,750,000.00元，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2012]第1021号验资报告验证确认。

根据本公司2012年度股东大会决议和修改后的章程规定，以公司总股本303,750,000股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，派0.50元人民币现金；转增基准日期为2013年5月16日，变更后的注册资本为人民币455,625,000.00元，业经利安达会计师事务所有限责任公司以利安达验字[2013]第1015号验资报告验证确认。

28、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	537,825,221.02			537,825,221.02
其他资本公积	18,420.00	443,902.61		462,322.61
其中：原制度资本公积转入	18,420.00			18,420.00
合计	537,843,641.02	443,902.61		538,287,543.63

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据Fortune Green Engrey Limited与Dart Energy (FLG) Pte.Ltd.（本公司子公司香港惠华环球科技有限公司子公司）以及本公司子公司香港惠华环球科技有限公司于2014年4月8日在北京签署的富地柳林燃气有限公司股东协议， Fortune Green Engrey Limited将对合资公司富地柳林燃气有限公司的股东贷款转为其对合资公司富地柳林燃气有限公司投入的股本， Dart Energy (FLG) Pte.Ltd.持有的合资公司富地柳林燃气有限公司的股本金保持不变。上述操作后， Dart Energy (FLG) Pte.Ltd.持有的合资公司富地柳林燃气有限公司的股权比例变更为30%。

Fortune Green Engrey Limited增资前富地柳林燃气有限公司账面净资产额35,056,797.10美元， Fortune Green Engrey Limited增资23,611,113.00美元，根据2014年7月1日执行的新《企业会计准则》规定， Dart Energy(FLG) Pte.Ltd对合营和联营企业因接受其他股东单方面增资而导致Dart Energy(FLG) Pte.Ltd所占股权比例稀释但所享有权益份额增加，且仍对其保持共同控制或重大影响的情形，在权益法核算时将Dart Energy (FLG) Pte.Ltd.在被投资企业净资产中所享有权益份额的增加额计入资本公积，故应该计入资本公积的金额为（35,056,797.10+23,611,113.00）*30%-35,056,797.10*50%=71,974.48美元，按照2014年07月31日的汇率6.1675折算为人民币金额为443,902.61元。

29、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-6,169,547.17	-1,694,665.01			-1,694,665.01		-7,864,212.18
外币财务报表折算差额	-6,169,547.17	-1,694,665.01			-1,694,665.01		-7,864,212.18
其他综合收益合计	-6,169,547.17	-1,694,665.01			-1,694,665.01		-7,864,212.18

30、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	28,292,032.75	6,928,731.40		35,220,764.15
合计	28,292,032.75	6,928,731.40		35,220,764.15

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

根据公司法、章程的规定，本公司按净利润的10%提取法定盈余公积金。法定盈余公积累计额为本公司注册资本50%以上的，可不再提取。

本期计提法定盈余公积金6,928,731.40元；

因期初数调整增加12,137.02元，详见本附注七、31。

31、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	293,703,117.88	208,705,519.03
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减—）	-58,567.12	-923,630.96
调整后期初未分配利润	293,644,550.76	207,781,888.07
加：本期归属于母公司所有者的净利润	155,717,055.20	102,964,838.44
减：提取法定盈余公积	6,928,731.40	1,914,675.75
应付普通股股利	22,781,250.00	15,187,500.00
期末未分配利润	419,651,624.56	293,644,550.76

调整期初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响期初未分配利润 58,567.12 元。

注：

(1) 本公司调减年初未分配利润共计 58,567.12 元，其中：

A. 本公司调整年初未分配利润共计 121,370.12 元，由于公司 2013 年度一笔境外抵免税款，取得税票时间较晚，因此对所得税进行了调整，调减所得税金额为 121,370.12 元，影响年初盈余公积调增 12,137.02 元，未分配利润调增 109,233.10 元。

B. 本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司购买其所属子公司四平科思燃气投资有限公司的少数股东科思项目管理（中国）有限公司所持有四平科思燃气投资有限公司（以下简称四平科思）19%的股权。根据准则规定：新取得的 19% 股权应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的可辨认净资产份额之间的差额 167,800.22 元，调减未分配利润。

(2) 根据 2014 年 5 月 28 日经本公司 2013 年度股东大会审议通过的 2013 年年度权益分派方案：以公司现有总股本

455,625,000 股为基数，向全体股东每 10 股派 0.50 元人民币现金，共计 22,781,250.00 元。

32、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,381,353,107.65	961,952,507.99	950,661,787.88	687,769,901.20
其他业务	64,038.67	52,027.61	718,852.99	6,049.18
合计	1,381,417,146.32	962,004,535.60	951,380,640.87	687,775,950.38

33、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	1,008,500.47	683,540.07
城市维护建设税	3,685,237.21	2,055,575.64
教育费附加	2,592,082.47	1,507,290.95
应交防洪保安费	46,127.70	278,661.62
价格调节基金	155,465.65	347,934.16
特别收益金	1,235,872.96	
防汛税	18,163.18	
合计	8,741,449.64	4,873,002.44

其他说明：

各项营业税金及附加的计缴标准详见附注六、税项。

34、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
物料	887,126.86	2,199,115.23
人工费用	5,948,442.16	3,877,543.35
职工福利费	186,985.21	30,843.35
劳务费	883,857.85	5,595,566.72
业务费	4,563,461.33	2,451,045.71
差旅交通费	9,538,658.24	6,134,425.00
车辆费	593,309.03	197,387.91

办公费	1,201,173.79	339,952.63
运杂费	684,610.99	2,205,629.66
租赁费	555,823.65	427,728.00
折旧费	491,683.26	210,768.75
维修费	1,652,229.58	196,987.27
劳保用品	129,014.98	71,828.33
保险及公积金	1,242,676.71	1,136,849.58
宣传费	370,931.34	883.00
燃料及动力	585,507.74	135,344.24
代理费	2,277,624.91	1,597,818.49
会议费	88,048.00	122,349.60
加工材料	59,829.06	
建安费用	218,755.01	
服务费	4,374,464.35	
其他费用	353,177.97	4,206,334.84
合计	36,887,392.02	31,138,401.66

35、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
人工费用	21,565,665.35	20,466,658.70
职工福利费	4,642,661.98	4,502,411.34
辞退福利	387,284.00	84,150.00
服务费	14,071,846.93	11,367,237.87
业务费	2,058,480.01	2,017,585.83
差旅交通费	2,685,891.27	3,139,816.47
车辆费	2,501,860.02	2,219,615.43
办公费	1,756,640.33	2,584,200.37
运杂费	133,563.49	309.02
职工教育经费	975,378.58	1,402,957.00
租赁费	6,005,570.67	2,747,303.68
折旧费	6,368,018.04	4,996,036.89
摊销费	1,358,496.04	303,527.28
燃料及动力	571,232.40	2,434.95

维修费	217,190.22	81,897.74
保险及公积金	5,486,888.39	5,013,201.16
税费	4,864,990.07	3,977,617.84
通讯费	1,176,598.06	943,352.79
会议费	1,704,827.30	1,964,199.13
研发支出	44,682,009.33	31,869,935.00
投资发生的服务费		44,564,327.33
其他费用	1,774,919.91	3,579,289.71
合计	124,990,012.39	147,828,065.53

36、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	26,567,221.19	7,670,123.02
减：利息收入	7,987,044.62	5,016,019.39
减：利息资本化金额		
汇兑损益	-2,605,362.18	-372,810.58
减：汇兑损益资本化金额		
其他	2,459,723.26	901,656.37
合计	18,434,537.65	3,182,949.42

37、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	14,427,477.66	5,602,798.02
合计	14,427,477.66	5,602,798.02

38、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-4,302,149.43	369,375.55
合计	-4,302,149.43	369,375.55

其他说明：

按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本年发生数	上年发生数	增减变动原因
山西国化科思燃气有限公司	-1,541,363.22	-932,746.08	联营企业亏损
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	-148,940.68	-416,207.68	联营企业亏损
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	-115,367.98	-86,555.32	增资确认的当期投资损益
Fortune Liulin Gas Company Limited	-2,496,477.55	1,804,884.63	联营企业亏损
合 计	-4,302,149.43	369,375.55	

39、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置利得合计	86.72		86.72
其中：固定资产处置利得	86.72		86.72
政府补助	2,535,585.06	2,571,092.86	2,535,585.06
其他	1,366,243.03	67,677,521.68	1,366,243.03
合计	3,901,914.81	70,248,614.54	3,901,914.81

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
收中介服务支持资金补贴款	6,000.00	10,000.00	与收益相关
利息补贴	603,386.00	487,314.00	与收益相关
海淀区促工业增长专项资金	365,000.00	300,000.00	与收益相关
企业扶持资金	31,033.00	350,000.00	与收益相关
财政发放科技创新奖励资金	1,140,000.00	5,000.00	与收益相关
中关村科技园区管理委员会 补贴款		865,000.00	
增值税即征即退税款	390,166.06	553,778.86	与收益相关
合计	2,535,585.06	2,571,092.86	--

其他说明：

(1) 根据中关村国家自主创新示范区“中科技园发【2010】38号”《中关村国家自主创新示范区科技型中小企业信用贷款扶持资金管理办法》规定，本公司于本年度取得中关村科技园区利息补贴款603,386.00元；

(2) 根据北京市商务委员会《北京市中小企业国际市场开拓资金管理办法实施细则》规定，本公司于本年度取得北京

市商务委员会2013中小企业国际市场开拓资金15,000.00元;

(3) 根据中关村科技园区管理委员会“中科院发【2007】29号”《关于中关村科技园区企业改制上市资助资金管理暂行办法的通知》，本公司于本年度取得中关村科技园区管理委员会改制上市资助350,000.00元;

(4) 根据北京中关村论坛协会《2013年中关村国际化发展专项资金补贴经费拨付通知》，本公司于本年度取得北京中关村论坛协会2013年中关村国际化发展专项资金补贴经费50,000.00元;

(5) 根据中关村科技园区海淀园管理委员会《关于申报2014年重点培育企业资金奖励的通知》，本公司于本年度取得中关村科技园区海淀园管理委员会专项奖励金90,000.00元;

(6) 本公司承担国家重大科学仪器设备开发专项项目，项目编号：2011YQ120048，项目名称：水下油气水高效分离与计量装置（SSM），于本年度取得中国科学院力学研究所拨付项目开发费1,000,000.00元。

(7) 根据《国务院关于印发进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展若干政策的通知》（国发[2011]4号）及财政部、国家税务总局关于软件产品增值税政策的通知》（财税[2011]100号），本公司子公司北京中加诚信管道技术有限公司、北京凯特高技术有限公司销售其自行开发生产的软件产品的收入，可按法定17%的税率征收增值税后，对其增值税实际税负超过3%的部分实行即征即退政策，本期取得退税款分别为283,824.78元、106,341.28元。

40、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置损失合计	9,675.84	30,561.13	9,675.84
其中：固定资产处置损失	9,675.84	30,561.13	9,675.84
对外捐赠	30,000.00	30,000.00	30,000.00
其他	467,641.72	65,400.33	467,641.72
合计	507,317.56	125,961.46	507,317.56

41、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	48,196,224.60	26,255,194.06
递延所得税费用	-8,984,124.10	-3,526,872.83
合计	39,212,100.50	22,728,321.23

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	215,024,189.18
按法定/适用税率计算的所得税费用	53,756,047.30
子公司适用不同税率的影响	-7,151,034.95
非应税收入的影响	-7,550,537.87
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	3,601,036.93
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-147,607.21
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	49,477.21
税率调整导致期初递延所得税资产/负债余额的变化	-64,444.10
其他	-3,280,836.81
所得税费用	39,212,100.50

42、其他综合收益

详见附注 29。

43、现金流量表项目**(1) 收到的其他与经营活动有关的现金**

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	2,251,760.28	2,017,314.00
存款利息收入	4,298,511.16	1,944,559.30
单位及个人往来	143,151,290.27	37,118,322.51
收回保函保证金存款	41,162,354.75	35,812,250.92
合计	190,863,916.46	76,892,446.73

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	42,405,499.29	61,605,883.67
单位及个人往来	174,494,196.16	31,670,543.62

保证金存款	105,944,232.54	39,780,390.99
其他	746,467.70	325,000.00
合计	323,590,395.69	133,381,818.28

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
收回保证金		6,032,627.77
收回借款	19,000,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	1,667,943.94	
合计	20,667,943.94	6,032,627.77

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
付现费	29,959,197.61	20,265,551.78
对外借款		19,000,000.00
合计	29,959,197.61	39,265,551.78

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
募集资金存款利息收入	44,195.07	7,324,696.56
增资款利息		10,694.82
定期存款转回	58,153,000.00	
合计	58,197,195.07	7,335,391.38

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
贷款保证金	31,103,645.78	58,153,000.00
付现费用	27,981.25	265,290.91
合计	31,131,627.03	58,418,290.91

44、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	175,812,088.68	118,743,180.82
加：资产减值准备	14,427,477.66	5,602,798.02
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	20,767,589.23	19,576,306.01
无形资产摊销	807,973.26	614,841.69
长期待摊费用摊销	935,007.30	463,317.37
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）	9,154.12	28,782.64
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	435.00	1,778.49
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	26,567,221.19	4,598,662.93
投资损失（收益以“-”号填列）	4,302,149.43	-369,375.55
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-11,682,746.86	-3,526,872.83
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,698,622.76	
存货的减少（增加以“-”号填列）	-44,257,632.80	-35,919,609.71
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-330,385,711.91	-238,182,182.99
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	246,254,016.78	82,944,950.68
其他		
经营活动产生的现金流量净额	106,255,643.84	-45,423,422.43
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	323,097,443.45	304,945,318.91
减：现金的期初余额	304,945,318.91	562,086,644.27

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	18,152,124.54	-257,141,325.36

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	527,536,190.67
其中：	--
泛华能源有限公司	510,466,545.67
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	1,100,000.00
呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司	5,268,000.00
鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司	4,200,000.00
三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司	6,501,645.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	17,847,579.23
其中：	--
泛华能源有限公司	14,951,963.69
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	2,767,943.94
呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司	12,423.01
鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司	91.49
三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司	115,157.10
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	1,667,943.94
其中：	--
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	1,667,943.94
取得子公司支付的现金净额	511,356,555.38

(3) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	323,097,443.45	304,945,318.91
其中：库存现金	623,207.53	717,769.66
可随时用于支付的银行存款	306,462,040.98	294,542,013.79
可随时用于支付的其他货币资金	16,012,194.94	9,685,535.46
三、期末现金及现金等价物余额	323,097,443.45	304,945,318.91

45、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	103,523,343.86	3 个月未到期的保函、信用证及银行承兑汇票
合计	103,523,343.86	--

46、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	--	--	37,890,733.45
其中：美元	5,994,673.74	6.1190	36,681,408.63
港币	1,475.99	0.7889	1,164.41
坚戈	32,877,341.50	0.0330	1,084,952.27
苏姆	43,873.53	0.0025	109.68
新币	26,529.84	4.6400	123,098.46
应收账款	--	--	243,643,661.40
其中：美元	39,817,561.92	6.1190	243,643,661.40
预付账款	--	--	10,015,202.70
其中：美元	1,636,738.47	6.1190	10,015,202.70
其他应收款	--	--	16,178,343.39
其中：美元	2,643,952.18	6.1190	16,178,343.39
短期借款	--	--	94,538,550.00
其中：美元	15,450,000.00	6.1190	94,538,550.00
应付账款	--	--	85,406,890.33
其中：美元	13,957,654.90	6.1190	85,406,890.33
预收账款	--	--	5,952,085.92
其中：美元	972,722.00	6.1190	5,952,085.92
其他应付款	--	--	13,956,565.51
其中：美元	2,280,857.25	6.1190	13,956,565.51

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因。

√ 适用 □ 不适用

子公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据	记账本位币是否发生变化
香港惠华环球科技有限公司	香港	人民币	与国内结算需要	否
HHI.LLC	蒙古	蒙图	蒙古法定货币	否
HME INTERNATIONAL FZE	阿拉伯联合酋长国沙迦哈姆利亚自由区	迪拉姆	法定货币	否
Dart Energy (FLG) Pte.Ltd.	新加坡	美元	国际结算需要	否
CRYSTAL ENGINEERING CONSULTATION & SERVICES SARL	加蓬	中非法郎	法定货币	否
Pan-China Resources Ltd	天津	美元	国际结算需要	否

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
泛华能源有限公司	2014年11月30日	522,386,230.37	100.00%	购买	2014年11月30日	实际取得控制权的日期	11,657,598.94	9,246,143.54
呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司	2014年07月04日	9,700,000.00	100.00%	购买	2014年07月04日	实际取得控制权的日期		-134,098.82
鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司	2014年11月20日	4,200,000.00	100.00%	购买	2014年11月20日	实际取得控制权的日期	137,062.14	-2,118.43
三门峡市帝鑫能源技术	2014年08月31日	11,550,000.00	90.00%	购买	2014年08月31日	实际取得控制权的日期		-40,559.74

推广有限公司								
--------	--	--	--	--	--	--	--	--

分步实现企业合并并且在本年取得控制权的情况

被购买方名称	取得股权时点	取得成本	取得比例 (%)	取得方式
呼伦贝尔华油天然气投资有限公司	2014年7月8日	1,100,000.00	11	购买

注：详见附注七、9注（1）。

（2）合并成本及商誉

项 目	泛华能源有限公司	呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司	鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司	三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司
合并成本	522,386,230.37	7,721,200.00	3,528,000.00	7,507,500.00
—现金	522,386,230.37	7,721,200.00	3,528,000.00	7,507,500.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	403,232,348.57	6,212,901.66	3,509,654.20	367,689.43
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	119,153,881.80	1,508,298.34	18,345.80	7,139,810.57

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

①合并成本公允价值的确定

A. 泛华能源有限公司被合并可辨认净资产公允价值以经北京龙源智博资产评估有限公司资产评估事务所以华信众合评报字【2014】低1011号评估报告，按成本法估值方法确定的估值结果确定。被合并净资产公允价值以经北京龙源智博资产评估有限公司资产评估事务所以华信众合评报字【2014】低1011号评估报告，按收益法估值方法确定的估值结果确定。

B. 呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司（以下简称成宇轩泰汽车服务公司）被合并净资产公允价值以经北京正和信会计师事务所有限责任公司2014年11月25日出具的正审字【2014】第917号《审计报告》确认的呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司净资产7,805,152.84元及特许经营权等未在报表上体现的商誉的价值为依据，成交价为9,700,000.00元。期末，呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司经审计后净资产7,671,054.02元，经公司确认，收购时点的相关公司商誉依然存在并有效，未发现减值迹象，所以以公司应支付的收购价7,721,200.00元减去收购时点的经审计归属于母公司净资产6,212,901.66元后余额1,508,298.34元确认为商誉。

公司子公司华油科思能源管理公司出资582万元，占成宇轩泰汽车服务公司60%的股份，呼伦贝尔投资公司出资388万元，占成宇轩泰汽车服务公司40%的股份（收购时点华油科思能源管理公司占呼伦贝尔投资公司49%的股份），公司按照合计持股比例合计占成宇轩泰汽车服务公司79.6%的股份，合计出资772.12万元，享有合并时点成宇轩泰汽车服务公司净资产6,212,901.66元。

C. 鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司（以下简称鑫达燃气能源公司）被合并净资产公允价值以经北京正和信会计师事务所有限责任公司2014年11月25日出具的正审字【2014】第915号《审计报告》确认的鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司净资产4,178,159.76元及特许经营权等未在报表上体现的商誉的价值为依据，成交价为4,200,000.00元。期末，鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司经审计后净资产4,176,041.33元，经公司确认，收购时点的相关公司商誉依然存在并有效，未发现减值迹象，所以以公司应支付的收购价3,528,000.00元减去收购时点的经审计归属于母公司净资产3,509,654.20元后余额18,345.80元确认为商誉。

公司子公司华油科思能源管理公司出资252万元，占鑫达燃气能源公司60%的股份，呼伦贝尔投资公司出资168万元，占成鑫达燃气能源公司40%的股份（收购时点华油科思能源管理公司占呼伦贝尔投资公司60%的股份），公司按照合计持股比例合计占鑫达燃气能源公司84%的股份，合计出资352.80万元，享有合并时点鑫达燃气能源公司净资产3,509,654.20元。

D. 三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司（以下简称三门峡帝鑫能源技术推广公司）被合并净资产公允价值以经北京正和信会计师事务所有限责任公司2014年11月25日出具的正审字【2014】第916号《审计报告》确认的三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司净资产628,528.94元及特许经营权等未在报表上体现的商誉的价值为依据，成交价为11,550,000.00元。期末，三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司经审计后净资产587,969.20元，经公司确认，收购时点的相关公司商誉依然存在并有效，未发现减值迹象，所以以公司应支付的收购价7,507,500.00元减去收购时点的经审计归属于母公司净资产367,689.43元后余额7,139,810.57元确认为商誉。

公司子公司子公司华油大有能源利用（郑州）有限公司出资1,155万元，占三门峡帝鑫能源技术推广公司90%的股份，收购时点华油科思能源管理公司占华油大有能源利用（郑州）有限公司65%的股份，公司按照合计持股比例合计占三门峡帝鑫能源技术推广公司58.5%的股份，合计出资750.75万元，享有合并时点三门峡帝鑫能源技术推广公司净资产367,689.43元。

②或有对价及其变动的说明

无。

大额商誉形成的主要原因：详见上述“合并成本公允价值的确定”说明。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

①泛华能源有限公司于购买日可辨认资产、负债

单位：元

项目	泛华能源有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值
资产：	463,115,726.77	314,658,340.52
货币资金	14,951,963.69	14,951,963.69
应收款项	23,920,723.73	23,920,723.73

其它应收款	20,907,694.79	20,907,694.79
预付款项	253,168.73	253,168.73
存货	2,390,999.34	2,390,999.34
固定资产	952,496.33	111,754.52
在建工程	10,003.28	10,003.28
工程物资	6,170,859.92	6,170,859.92
油气资产	393,369,158.94	245,752,514.50
递延所得税资产	188,658.02	188,658.02
负债:	59,883,378.20	59,883,378.20
应付款项	39,499,296.35	39,499,296.35
应付职工薪酬	1,866,285.38	1,866,285.38
应交税费	7,362,389.31	7,362,389.31
其他应付款	2,164,250.13	2,164,250.13
递延所得税负债	8,236,524.95	8,236,524.95
预计负债	754,632.08	754,632.08
净资产	403,232,348.57	254,774,962.32
减: 少数股东权益		
取得的净资产	403,232,348.57	254,774,962.32

②呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司于购买日可辨认资产、负债

单位: 元

项目	呼伦贝尔市成宇轩泰汽车销售服务有限公司	
	购买日	购买日
	公允价值	账面价值
资产:	7,817,523.04	7,817,523.04
货币资金	12,423.01	12,423.01
无形资产	7,805,100.03	7,805,100.03
负债:	12,370.20	12,370.20
其他应付款	12,370.20	12,370.20
净资产	7,805,152.84	7,805,152.84
减: 少数股东权益	1,592,251.18	1,592,251.18
取得的净资产	6,212,901.66	6,212,901.66

③鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司于购买日可辨认资产、负债

单位: 元

项目	鄂温克旗鑫达燃气能源有限公司	
	购买日	购买日

	公允价值	账面价值
资产：	4,189,929.16	4,189,929.16
货币资金	91.49	91.49
其它应收款	189,837.67	189,837.67
固定资产	3,680,000.00	3,680,000.00
无形资产	320,000.00	320,000.00
负债：	11,769.40	11,769.40
应交税费	1,769.40	1,769.40
其他应付款	10,000.00	10,000.00
净资产	4,178,159.76	4,178,159.76
减：少数股东权益	668,505.56	668,505.56
取得的净资产	3,509,654.20	3,509,654.20

④三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司于购买日可辨认资产、负债

单位：元

项目	三门峡市帝鑫能源技术推广有限公司	
	购买日	购买日
	公允价值	账面价值
资产：	6,827,861.00	6,827,861.00
货币资金	115,157.10	115,157.10
预付款项	1,780,500.00	1,780,500.00
固定资产	26,658.00	26,658.00
在建工程	979,510.23	979,510.23
无形资产	3,926,035.67	3,926,035.67
负债：	6,199,332.06	6,199,332.06
其他应付款	6,199,332.06	6,199,332.06
净资产	628,528.94	628,528.94
减：少数股东权益	260,839.51	260,839.51
取得的净资产	367,689.43	367,689.43

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

详见上述合并成本公允价值的确定说明。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无。

其他说明：

无。

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

2、同一控制下企业合并

无。

3、反向购买

无。

4、处置子公司

无。

5、其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

(1) 本公司之子公司华油科思能源管理公司与河北汇丰投资有限公司于2014年9月分别出资255万元、245万元设立保定华油科思能源利用有限公司，新设立公司注册资本500万元，华油科思能源管理公司持有其51%股权，河北汇丰投资有限公司持有其49%股权。本公司管理层认为，本公司间接控制保定华油科思能源利用有限公司，因此将其纳入合并财务报表范围。

(2) 本公司之子公司华油科思能源管理公司与山西晋海冶金集团有限公司于2014年11月约定分别出资3500万元、1500万元设立山西晋海科思燃气有限公司，新设立公司注册资本5000万元，华油科思能源管理公司持有其70%股权，山西晋海冶金集团有限公司持有其30%股权。截至2014年12月31日华油科思能源管理公司实际出资300万元，山西晋海科思燃气有限公司尚未出资。本公司管理层认为，本公司间接控制山西晋海科思燃气有限公司，因此将其纳入合并财务报表范围。

(3) 本公司之子公司子公司华油大有能源利用（郑州）有限公司于2014年11月章程约定出资1000万元设立安阳华油大有能源利用有限公司，新设立公司注册资本1000万元，华油大有能源利用（郑州）有限公司持有其100%股权。截至2014年12月31日华油大有能源利用（郑州）有限公司实际出资70万元。本公司管理层认为，本公司间接控制安阳华油大有能源利用有限公司，因此将其纳入合并财务报表范围。

(4) 本公司之子公司子公司华油大有能源利用（郑州）有限公司于2014年11月章程约定出资100万元设立浞池华油大有能源利用有限公司，新设立公司注册资本100万元，华油大有能源利用（郑州）有限公司持有其100%股权。截至2014年12月31日华油大有能源利用（郑州）有限公司实际出资100万元。本公司管理层认为，本公司间接控制浞池华油大有能源利用有限公司，因此将其纳入合并财务报表范围。

(5) 本公司之子公司子公司华油大有能源利用（郑州）有限公司与程志红于2014年10月约定分别出资65万元、35万元

设立登封市华油大有能源利用有限公司，新设立公司注册资本100万元，华油大有能源利用（郑州）有限公司持有其65%股权，程志红持有其35%股权。截至2014年12月31日华油大有能源利用（郑州）有限公司实际出资32.5万元，程志红尚未出资。

本公司管理层认为，本公司间接控制登封市华油大有能源利用有限公司，因此将其纳入合并财务报表范围。

（6）本公司之子公司北京奥普图控制技术有限公司于2014年6月6日在美国设立海派克股份有限公司（HYPEC,ING），注册地：美国，主要经营地：加利福尼亚，注册资本10万美元，北京奥普图控制技术有限公司持有其100%股权。

2014年9月3日，经中华人民共和国商务部批准核发“商境外投资证第1100201400405号”《企业境外投资证书》，投资总额300万美元，经营年限20年。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
北京惠博普能源技术有限责任公司	北京	北京	制造业	100.00%		设立
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	大庆	大庆	制造业	100.00%		设立
北京奥普图控制技术有限公司	北京	北京	制造业	100.00%		同一控制下企业合并取得
大庆科立尔石油技术服务有限公司	大庆	大庆	技术服务	100.00%		设立
香港惠华环球科技有限公司	香港	香港	贸易	100.00%		设立
北京华油科思能源管理有限公司	北京	北京	贸易	100.00%		非同一控制下企业合并取得
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	潍坊	潍坊	制造业	51.00%		非同一控制下企业合并取得

（2）重要的非全资子公司

单位： 万元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	49.00%	1,600.78	97.41	4,398.17

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：万元

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	12,515.95	731.68	13,247.63	4,396.26		4,396.26	8,608.97	313.46	8,922.43	3,190.75		3,190.75

单位：万元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	11,851.51	3,318.48	3,318.48	-1,037.70	9,817.75	2,194.07	2,194.07	184.44

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

无。

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

无。

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

2014年5月29日，本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司经股东决定：同意华油科思以人民币38万元的价格收购科思项目管理（中国）有限公司所持有四平科思燃气投资有限公司（以下简称四平科思）19%的股权，本次收购完成后，华

油科思持有四平科思70%股份。

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：人民币万元

项目	四平科思燃气投资有限公司
购买成本/处置对价	38.00
—现金	38.00
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	21.22
差额	-16.78
其中：调整资本公积	
调整盈余公积	
调整未分配利润	-16.78

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
山西国化科思燃气有限公司	山西	山西	天然气运营		30.00%	权益法核算
山西忻州国祥煤层气输配有限公司	山西	山西	天然气项目筹建		30.00%	权益法核算
Fortune Liulin Gas Company Limited	山西	香港	The company is engaged in expioration and product ion of coal bed methane		30.00%	权益法核算

(2) 重要联营企业的主要财务信息

① Fortune Liulin Gas Company Limited

单位：元

项目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	Fortune Liulin Gas Company Limited	FortuneLiulinGasCompany Limited
流动资产	33,769,525.94	29,062,730.78

项目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	Fortune Liulin Gas Company Limited	FortuneLiulinGasCompany Limited
非流动资产	531,523,615.69	450,085,314.55
资产合计	565,293,141.63	479,148,045.33
流动负债	196,754,877.68	253,959,318.44
负债合计	196,754,877.68	253,959,318.44
归属于母公司股东权益	368,538,263.95	225,188,726.89
按持股比例计算的净资产份额	110,561,479.17	112,594,363.45
调整事项		
—其他	193,388.71	213,079.37
对联营企业权益投资的账面价值	110,754,867.88	112,807,442.82
营业收入	2,316,525.28	1,502,668.68
净利润	-360,996.18	3,555,833.85
本年度收到的来自联营企业的股利		

②山西国化科思燃气有限公司

单位：元

项目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	山西国化科思燃气有限公司	山西国化科思燃气有限公司
流动资产	10,273,058.99	9,341,670.25
非流动资产	111,560,110.33	96,540,709.62
资产合计	121,833,169.32	105,882,379.87
流动负债	41,437,700.33	68,099,033.47
非流动负债	47,750,000.00	
负债合计	89,187,700.33	68,099,033.47
少数股东权益	9,793,640.70	11,335,003.92
归属于母公司股东权益	22,851,828.29	26,448,342.48

按持股比例计算的净资产份额	9,793,640.70	11,335,003.92
调整事项		
—其他	644,043.42	
对联营企业权益投资的账面价值	9,149,597.28	10,690,960.50
营业收入	142,547,259.31	11,120,048.46
净利润	-5,137,877.41	-2,216,653.60
综合收益总额	-5,137,877.41	-2,216,653.60
本年度收到的来自联营企业的股利		

③山西忻州国祥煤层气输配有限公司

单位：元

项目	年末余额/本年发生额	年初余额/上年发生额
	山西忻州国祥煤层气输配有限公司	山西忻州国祥煤层气输配有限公司
流动资产	95,000,752.48	95,425,436.87
非流动资产	313,212.15	420,167.11
资产合计	95,313,964.63	95,845,603.98
流动负债	65,558.53	100,728.89
非流动负债		
负债合计	65,558.53	100,728.89
少数股东权益	38,099,362.44	38,297,950.04
归属于母公司股东权益	57,149,043.66	57,446,925.05
按持股比例计算的净资产份额	28,574,521.83	28,723,462.53
调整事项		
—其他	860,329.81	
对联营企业权益投资的账面价值	29,434,851.64	29,583,792.32
营业收入		
净利润	-496,468.99	-1,785,720.36
综合收益总额	-496,468.99	-1,785,720.36
本年度收到的来自联营企业的股利		

(3) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力不存在重大限制。

(4) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

合营企业或联营企业未发生超额亏损。

(5) 与合营企业投资相关的未确认承诺

无。

(6) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

无。

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括股权投资、借款、应收账款、应付账款、可转换债券等，各项金融工具的详细情况说明见本附注七相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(一) 风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险**(1) 外汇风险**

外汇风险指因汇率变动产生损失的风险。本公司承受外汇风险主要与美元有关，除本公司及下属子公司惠博普能源技术公司、潍坊凯特控制技术公司、奥普图控制技术公司以美元进行销售外，本公司的其他主要业务活动以人民币计价结算。于2014年12月31日，除下表所述资产或负债为美元余额外，本公司的资产及负债均为人民币余额。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

项目	年末数	年初数
现金及现金等价物		

其中：美元	5,994,673.74	6,502,849.99
欧元		61.89
坚戈	32,877,341.50	
苏姆	43,873.53	
港币	1,475.99	
新币	26,529.84	
应收账款		
其中：美元	39,817,561.92	15,484,644.82
预付账款		
其中：美元	1,636,738.47	1,961,177.60
欧元		2,004.40
应付账款		
其中：美元	13,957,654.90	25,745.00
预收账款		
其中：美元		199,800.00
短期借款		
其中：美元	15,450,000.00	

本公司密切关注汇率变动对本公司外汇风险的影响。本公司目前并未采取任何措施规避外汇风险。

2、信用风险

无。

3、流动风险

管理流动风险时，本公司保持管理层认为充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。

(二) 金融资产转移

1、已转移但未整体终止确认的金融资产

无。

2、已整体终止确认但转出方继续涉入已转移金融资产

无。

十一、关联方及关联交易

1、本企业的控股股东情况

本公司由黄松、白明垠、潘峰、肖荣四名自然人共同控制

控股股东名称	关联关系	身份属性	控股股东对本公司的持股比例(%)	控股股东对本公司的表决权比例(%)	本公司最终控制方

黄松	控股股东	境内自然人	16.81	16.81	共同控制
白明垠	控股股东	境内自然人	12.73	12.73	
潘峰	控股股东	境内自然人	9.94	9.94	
肖荣	控股股东	境内自然人	8.65	8.65	

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注九、1、在子公司中的权益。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、3、在合营安排或联营企业中的权益。

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
郑玲、瞿绪标、胡文瑞、刘力、李悦	公司董事
王全、王毅刚、杨辉	公司监事
张中炜、郭金辉、张海汀、钱意清、王顺安、孙河生	公司高级管理人员
张树平、朱振武、李雪	过去十二个月内担任公司董事、监事、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垠为夫妻关系
山西国化科思燃气有限公司	高管共同任职
山西忻州国祥天然气输配有限公司	高管共同任职
上海思科瑞新投资管理中心（有限合伙）	董事共同任职
苏州思科投资管理企业（有限合伙）	董事共同任职
南京亚东启天药业有限公司	董事共同任职
四川思科同汇股权投资基金管理有限公司	董事共同任职
北京万向新元科技股份有限公司	董事共同任职
山东旭业新材料股份有限公司	董事共同任职
北京大学光华管理学院	董事共同任职
中国交通银行股份有限公司	董事共同任职
廊坊发展股份有限公司	董事共同任职
中国机械设备工程股份有限公司（香港上市）	董事共同任职
中国石油咨询中心	董事共同任职

格尔木藏格钾肥股份有限公司	董事共同任职
清华大学五道口金融学院	董事共同任职
江西中江地产股份有限公司	董事共同任职
中文天地出版传媒股份有限公司	董事共同任职
河南瑞贝卡发制品股份有限公司	董事共同任职

5、关联交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

无。

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

无。

(3) 关联租赁情况

无。

(4) 关联担保情况

本公司子公司北京华油科思能源管理有限公司作为担保方

单位：元

被担保方	担保金额	担保合同签订日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西国化科思燃气有限公司	6,000,000.00	2014年10月29日	2015年08月18日	否
山西国化科思燃气有限公司	30,000,000.00	2014年03月06日	2016年03月05日	否
山西国强天然气输配有限公司	4,500,000.00	2014年05月28日	2015年04月24日	否

本公司作为被担保方

无。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
黄松	200,000,000.00	2014年08月19日	2015年05月23日	详见注A说明

白明垠	30,000,000.00	2014 年 11 月 26 日	2015 年 05 月 25 日	详见注 B 说明
潘峰	95,000,000.00	2014 年 11 月 24 日	2015 年 05 月 23 日	详见注 B 说明
肖荣	75,000,000.00	2014 年 11 月 24 日	2015 年 05 月 23 日	详见注 B 说明
拆出				

注：

A.黄松拆入资金 20,000.00 万元于 2015 年 2 月 18 日到期，公司于 2015 年 2 月 19 日签订展期协议展期至 2015 年 5 月 23 日；

B.拆入资金约定期限为 6 个月，利率按年息 10.59%，截至报表报出日已经全部归还。

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

无。

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	7,382,184.27	6,517,924.00

(8) 其他关联交易

无。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Fortune Liulin Gas Company Limited	8,136,484.11		8,107,097.31	
其他应收款	Fortune Liulin Gas Company Limited	71,592,300.00		71,333,730.00	

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
------	-----	--------	--------

其他应付款	黄松	744,126.36	
其他应付款	白明垠	328,875.00	
其他应付款	潘峰	313,674.85	
其他应付款	肖荣	258,480.14	

7、关联方承诺

单位：元

项目名称	年末余额	年初余额
安全质量保证金		
白明垠	20,000.00	
张中炜	10,000.00	
潘峰	4,000.00	
王毅刚	6,000.00	
肖荣	14,000.00	
黄永康	2,000.00	
王玉平	6,000.00	
合计	62,000.00	

注：公司管理人员对公司安全质量做出承诺并交纳质量保证金。

十二、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

无。

5、其他

无。

十三、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

截至 2014 年 12 月 31 日，本公司无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

A、未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本公司无未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响。

B、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

本公司为其他单位提供债务担保，详见附注十一、5（4）“关联担保情况”。

C、其他或有负债及其财务影响

本公司为进一步拓宽融资渠道，优化融资结构，确保公司业务发展所需，2014年度申请的综合授信额度，其内容包括但不限于借款、保函、银行承兑汇票和信用证等综合授信业务。具体情况如下：

单位：元

序号	银行名称	综合授信额度
1	中国银行北京西城支行	¥100,000,000.00
2	北京银行海淀园支行	¥100,000,000.00
3	中国民生银行北京亚运村支行	¥100,000,000.00
4	招商银行股份有限公司北京亚运村支行	¥100,000,000.00
5	汇丰银行北京分行	\$20,700,000.00
6	中国工商银行地安门支行	¥100,000,000.00
7	交通银行	¥100,000,000.00

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

十四、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

股票和债券的发行	非公开发行 6,000 万股新股	资产负债率降低 0.94%	无
----------	------------------	---------------	---

本公司根据 2014 年第二次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2015]255 号文《关于核准华油惠博普科技股份有限公司非公开发行股票的批复》，非公开发行人民币普通股（A 股）60,000,000 股，每股面值人民币 1 元，每股发行价格为人民币 9.68 元。2015 年 3 月 27 日公司已收到股东缴入的出资款人民币 580,800,000.00 元，扣除证券承销费和保荐费人民币 6,000,000.00 元和中介机构费和其他发行费用人民币 865,000.00 元后，募集资金净额为人民币 573,935,000.00 元，其中转入股本人民币 60,000,000.00 元，余额人民币 513,935,000.00 元转入资本公积。此次增资业经瑞华会计师事务所（特殊普通合伙）以瑞华验字[2015]第 16010001 号验资报告验证确认。

发行后社会公众股为 51,562.5 万股，本次发行后公司的注册资本为人民币 515,625,000.00 元。

2、利润分配情况

根据 2015 年 4 月 16 日公司第二届董事会 2015 年第三次会议审议通过的公司《关于 2014 年度利润分配预案的议案》，以 2015 年 4 月 13 日公司总股本 515,625,000 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金股利 0.5 元（含税）计 25,781,250.00 元，上述预案尚待股东大会审议批准。

3、销售退回

无。

4、其他资产负债表日后事项说明

无。

十五、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数
境外抵免税款，取得税票时间较晚，对所得税进行了调整	董事长批准	未分配利润	109,233.10
境外抵免税款，取得税票时间较晚，对所得税进行了调整	董事长批准	盈余公积	12,137.02

2、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为1个经营分部，本公司的管理层定期评价这些分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了1个报告分部，分别为伊拉克分公司。这些报告分部是以公司经营地为基础确定的。本公司报告分部提供的主要产品及劳务分别为伊拉克境内油田做EPC项目服务。

分部报告信息根据分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

(2) 报告分部的财务信息

无。

(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因。

截至2014年12月31日，伊拉克分公司尚未设立，无分部财务信息。

3、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

无。

十六、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的应收账款	335,573,072.47	92.99%	19,935,655.13	5.94%	315,637,417.34	223,341,151.73	89.47%	15,217,370.87	6.81%	208,123,780.86
按信用风险特征组合计提坏账准备的	16,123,332.12	4.47%	5,438,509.22	33.73%	10,684,822.90	7,476,245.91	2.99%	2,141,607.46	28.65%	5,334,638.45

应收账款										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	9,160,759.60	2.54%	639,754.80	6.98%	8,521,004.80	18,820,160.89	7.54%	1,235,259.58	6.56%	17,584,901.31
合计	360,857,164.19	100.00%	26,013,919.15		334,843,245.04	249,637,558.53	100.00%	18,594,237.91		231,043,320.62

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款:

适用 不适用

单位: 元

应收账款(按单位)	期末余额			
	应收账款	坏账准备	计提比例	计提理由
单项金额重大的应收账款	335,573,072.47	19,935,655.13	5.94%	按公司会计政策计提
合计	335,573,072.47	19,935,655.13	--	--

组合中,按账龄分析法计提坏账准备的应收账款:

适用 不适用

单位: 元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1年以内分项			
2至3年	11,683,233.62	2,336,646.72	20.00%
3至4年	2,311,021.00	1,155,510.50	50.00%
4至5年	913,627.50	730,902.00	80.00%
5年以上	1,215,450.00	1,215,450.00	100.00%
合计	16,123,332.12	5,438,509.22	

确定该组合依据的说明:

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。

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款:

适用 不适用

单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款:

单位: 元

应收账款内容	账面余额	计提比例(%)	坏账准备	计提理由
--------	------	---------	------	------

1 年以内	3,454,014.45	2.00	69,080.28	按公司会计政策计提
1 至 2 年	5,706,745.15	10.00	570,674.52	按公司会计政策计提
合计	9,160,759.60	—	639,754.80	—

(2) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本公司本年按欠款方归集的年末余额前五名应收账款汇总金额为238,818,042.15元，占应收账款年末余额合计数的比例为66.17%，相应计提的坏账准备年末余额汇总金额为10,733,463.96元。

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
第一名	非关联方	165,650,658.79	1年以内147,688,160.26 1-2年17,962,498.53	45.90
第二名	非关联方	20,434,574.06	1-2年8,415,571.45 2-3年12,019,002.61	5.66
第三名	非关联方	19,066,171.30	1年以内19,066,171.3	5.28
第四名	非关联方	18,675,638.00	1年以内13,718,750.00 1-2年4,080,828.00 2-3年876,060.00	5.18
第五名	非关联方	14,991,000.00	1-2年14,991,000.00	4.15
合计	—	238,818,042.15	—	66.17

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
单项金额重大并单独计提坏账准备的其他应收款	31,414,363.68	86.83%			31,414,363.68	16,405,925.26	87.48%			16,405,925.26
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	704,200.00	1.95%			704,200.00	29,530.00	0.16%			29,530.00
单项金额不重大但单独计提坏账准备	4,058,740.00	11.22%			4,058,740.00	2,318,500.00	12.36%			2,318,589.00

的其他应收款	0.84				.84	89.05				5
合计	36,177,304.52	100.00%			36,177,304.52	18,754,044.31	100.00%			18,754,044.31

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
投标保证金	909,198.00	638,130.00
应收出口退税（增值税）	26,414,363.68	16,405,925.26
经济业务往来	6,570,424.16	627,500.00
租房押金	776,211.00	484,867.00
备用金借款	1,507,107.68	597,622.05
合计	36,177,304.52	18,754,044.31

(3) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
应收出口退税（增值税）	出口退税	26,414,363.68	1 年以内	73.01%	
北京华油科思能源管理有限公司	经济业务往来	5,000,000.00	1 年以内	13.82%	
徐威	备用金借款	1,233,755.39	1 年以内	3.41%	
佑德梁行房地产经纪（北京）有限公司	经济业务往来及押金	1,141,812.00	1 年以内	3.16%	
李奇	租房押金	550,511.00	1 年以内	1.52%	
合计	--	34,340,442.07	--	94.92%	

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,323,919,775.33		1,323,919,775.33	816,098,433.09		816,098,433.09
合计	1,323,919,775.33		1,323,919,775.33	816,098,433.09		816,098,433.09

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
北京奥普图控制技术有限公司	12,987,271.55			12,987,271.55		
北京惠博普能源技术有限责任公司	102,189,031.54			102,189,031.54		
北京华油科思能源管理有限公司	249,000,000.00			249,000,000.00		
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	43,350,000.00			43,350,000.00		
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	270,500,000.00			270,500,000.00		
大庆科立尔石油技术服务有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
HONG KONG HUIHUA GLOBAL TECHNOLOGY LIMITED	128,072,130.00	507,821,342.24		635,893,472.24		
合计	816,098,433.09	507,821,342.24		1,323,919,775.33		

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

	收入	成本	收入	成本
主营业务	679,748,168.91	540,115,199.14	273,780,337.35	204,776,514.23
合计	679,748,168.91	540,115,199.14	273,780,337.35	204,776,514.23

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	34,791,388.25	19,633,048.85
合计	34,791,388.25	19,633,048.85

按成本法核算的长期股权投资收益

被投资单位名称	本年发生数	上年发生数
北京惠博普能源技术有限责任公司	9,093,097.49	17,820,027.48
北京奥普图控制技术有限公司		1,813,021.37
潍坊凯特工业控制系统工程有限公司	1,013,829.47	
大庆惠博普石油机械设备制造有限公司	24,684,461.29	
合计	34,791,388.25	19,633,048.85

十七、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-9,589.12	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,535,585.06	政府补贴、对企业扶持资金等
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	868,601.31	
减：所得税影响额	497,249.64	
少数股东权益影响额	179,614.43	
合计	2,717,733.18	--

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额	原因
政府补助-退税收入	390,166.06	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。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	11.32%	0.34	0.34
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	11.12%	0.34	0.34

3、境内外会计准则下会计数据差异

(1) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□ 适用 √ 不适用

(2) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

□ 适用 √ 不适用

(3) 境内外会计准则下会计数据差异原因说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称

无。

4、会计政策变更相关补充资料

√ 适用 □ 不适用

公司根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等八项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

单位：元

项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	575,460,335.87	370,006,472.11	426,620,787.31
应收票据	3,100,000.00	5,510,000.00	5,067,000.00
应收账款	327,738,234.09	460,692,294.94	639,062,479.17

预付款项	37,577,143.81	29,235,984.98	57,546,359.87
应收利息	4,770,779.54	506,848.25	1,144,712.14
其他应收款	13,187,676.20	120,148,359.51	120,658,626.62
存货	83,971,896.04	119,891,505.75	164,149,138.55
流动资产合计	1,045,806,065.55	1,105,991,465.54	1,414,249,103.66
非流动资产：			
可供出售金融资产		5,541,400.00	5,541,400.00
长期股权投资	11,623,706.58	154,955,640.32	149,339,316.80
固定资产	242,975,262.36	396,080,108.75	380,525,682.68
在建工程	102,423,095.19	6,252,186.86	43,012,588.14
工程物资		320,559.21	5,785,804.81
油气资产			396,980,078.91
无形资产	15,518,153.86	15,959,491.10	29,777,189.77
商誉	138,297,036.63	163,540,007.73	291,360,344.24
长期待摊费用	11,052,924.98	13,580,270.04	12,736,762.74
递延所得税资产	5,382,924.09	8,909,796.92	20,781,201.80
非流动资产合计	527,273,103.69	765,139,460.93	1,335,840,369.89
资产总计	1,573,079,169.24	1,871,130,926.47	2,750,089,473.55
流动负债：			
短期借款	50,000,000.00	255,669,110.37	372,415,840.00
应付票据	36,565,777.02	22,199,136.42	34,807,363.18
应付账款	97,491,850.40	131,426,674.96	313,945,607.31
预收款项	13,480,324.93	12,820,842.01	12,945,446.45
应付职工薪酬	8,855,259.16	9,077,414.47	15,883,290.64
应交税费	22,488,534.76	23,315,661.96	43,644,032.68
应付利息	234,683.27	40,433.36	1,388,554.98
应付股利			974,071.44
其他应付款	110,608,889.15	53,435,641.83	432,138,960.63
流动负债合计	339,725,318.69	507,984,915.38	1,228,143,167.31
非流动负债：			
预计负债			752,725.36
递延所得税负债			10,935,147.71
非流动负债合计			11,687,873.07
负债合计	339,725,318.69	507,984,915.38	1,239,831,040.38

所有者权益：			
股本	303,750,000.00	455,625,000.00	455,625,000.00
资本公积	689,718,641.02	537,843,641.02	538,287,543.63
其他综合收益	-1,732,220.56	-6,169,547.17	-7,864,212.18
盈余公积	26,377,357.00	28,292,032.75	35,220,764.15
未分配利润	207,781,888.07	293,644,550.76	419,651,624.56
归属于母公司所有者权益合计	1,225,895,665.53	1,309,235,919.36	1,440,920,720.16
少数股东权益	7,458,185.02	53,910,333.73	69,337,713.01
所有者权益合计	1,233,353,850.55	1,363,146,011.09	1,510,258,433.17
负债和所有者权益总计	1,573,079,169.24	1,871,130,926.47	2,750,089,473.55

第十二节 备查文件目录

- 一、载有公司负责人、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。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、载有董事长签名的2014年年度报告文本原件。
- 五、以上备查文件的备置地点：公司证券与投资管理部。

董事长：黄 松

华油惠博普科技股份有限公司

2015 年 4 月 16 日