

证券代码: 300157

证券简称: 恒泰艾普

公告编号: 2014-017

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

LandOcean Energy Services Co., Ltd.



2013 年年度报告

二〇一四年四月

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、高级管理人员保证本报告所载资料不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人汤承锋、主管会计工作负责人蒋雪莲及会计机构负责人(会计主管人员)陈亚君声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

目 录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司基本情况简介	5
第三节 会计数据和财务指标摘要	7
第四节 董事会报告	11
第五节 重要事项	42
第六节 股份变动及股东情况	62
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	70
第八节 公司治理	81
第九节 财务报告	1
第十节 备查文件目录	87

释义

释义项	指	释义内容
本公司/公司/恒泰艾普	指	恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
恒泰双狐	指	保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司，系公司控股子公司
金双狐	指	北京金双狐油气技术有限公司，系恒泰双狐的控股子公司
EPT USA	指	Energy Prospecting Technology USA Inc.，系公司在美国的全资子公司
LandOcean Energy Canada LTD.	指	原 Dynamic Geosolutions 2008, LTD.，系 EPT USA 在加拿大的全资子公司
新赛浦/廊坊新赛浦	指	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司，系恒泰艾普的全资子公司
西油联合	指	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司，系恒泰艾普的全资子公司
博达瑞恒/PST	指	北京博达瑞恒科技有限公司，系恒泰艾普的全资子公司
Spartek	指	SPARTEK SYSTEMS INC,系恒泰艾普的参股公司
新疆恒泰	指	新疆恒泰艾普能源服务有限公司，系恒泰艾普全资子公司
LandOcean Investment Co.	指	系公司为了完成对 Spartek 股权收购，充分享受投资税收方面加拿大与其他国家间双边优惠，而在卢森堡新设的全资子公司。
LandOcean Resource Investment Co.	指	系公司为了完成对 Anterra 股权收购，充分享受投资税收方面加拿大与其他国家间双边优惠，而在卢森堡新设的全资子公司。
中盈安信	指	北京中盈安信技术服务有限公司
欧美克	指	成都欧美克石油科技股份有限公司
GPN	指	太平洋远景石油技术（北京）有限公司

第二节 公司基本情况简介

一、公司信息

股票简称	恒泰艾普	股票代码	300157
公司的中文名称	恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司		
公司的中文简称	恒泰艾普		
公司的外文名称	LandOcean Energy Services Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写	LandOcean		
公司的法定代表人	汤承锋		
注册地址	北京市海淀区农大南路一号院 2 号楼 A701 室		
注册地址的邮政编码	100084		
办公地址	北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼		
办公地址的邮政编码	100094		
公司国际互联网网址	http://www.ldocean.com.cn		
电子信箱	zqb@ldocean.com.cn		
公司聘请的会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）		
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市海淀区西四环中路 16 号院 7 号楼 10 层		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	杨建全	章丽娟
联系地址	北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼	北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼
电话	010-56931156	010-56931156
传真	010-56931156	010-56931156
电子信箱	zqb@ldocean.com.cn	zqb@ldocean.com.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	证券时报
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	http://www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券部办公室

四、公司历史沿革

	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	2005 年 03 月 29 日	北京市海淀区东北旺中关村软件园孵化器 1 号楼 B 座 1302	110108008084949	110108773370273	77337027-3
股改	2009 年 03 月 23 日	北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室	110108008084949	110108773370273	77337027-3
首次公开发行股票	2011 年 02 月 28 日	北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室	110108008084949	110108773370273	77337027-3
资本金转增股本	2011 年 06 月 10 日	北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室	110108008084949	110108773370273	77337027-3
定向增发	2012 年 12 月 12 日	北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室	110108008084949	110108773370273	77337027-3
资本金转增股本	2013 年 08 月 09 日	北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室	110108008084949	110108773370273	77337027-3
定向增发	2013 年 12 月 18 日	北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室	110108008084949	110108773370273	77337027-3

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

	2013 年	2012 年	本年比上年增减(%)	2011 年
营业收入（元）	583,294,729.24	446,190,668.24	30.73%	211,814,946.72
营业成本（元）	287,389,999.63	234,011,071.62	22.81%	76,954,857.63
营业利润（元）	166,314,245.62	136,025,538.25	22.27%	86,849,842.45
利润总额（元）	185,676,722.65	150,007,712.48	23.78%	94,478,215.79
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	131,352,796.52	104,586,990.22	25.59%	82,172,362.71
归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	125,514,487.49	97,022,039.67	29.37%	78,266,905.08
经营活动产生的现金流量净额（元）	90,715,078.67	96,036,904.37	-5.54%	8,851,568.78
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	0.23	0.52	-55.77%	0.05
基本每股收益（元/股）	0.35	0.29	20.69%	0.23
稀释每股收益（元/股）	0.35	0.29	20.69%	0.23
加权平均净资产收益率（%）	6.45%	6.04%	0.41%	5.27%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	6.17%	5.6%	0.57%	5.02%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
期末总股本（股）	398,468,518.00	184,663,742.00	115.78%	177,760,000.00
资产总额（元）	2,864,845,041.89	2,253,821,232.33	27.11%	1,651,275,105.79
负债总额（元）	585,357,530.37	188,591,113.73	210.38%	33,477,846.09
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	2,165,324,226.42	1,959,412,063.61	10.51%	1,600,404,242.18
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	5.43	10.61	-48.82%	9.00
资产负债率（%）	20.43%	8.37%	12.06%	2.03%

二、境内外会计准则下会计数据差异

(一) 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

单位：元

	归属于上市公司普通股股东的净利润		归属于上市公司普通股股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	131,352,796.52	104,586,990.22	2,165,324,226.42	1,959,412,063.61
按国际会计准则调整的项目及金额				
按国际会计准则	131,352,796.52	104,586,990.22	2,165,324,226.42	1,959,412,063.61

(二) 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

单位：元

	归属于上市公司普通股股东的净利润		归属于上市公司普通股股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	131,352,796.52	104,586,990.22	2,165,324,226.42	1,959,412,063.61
按境外会计准则调整的项目及金额				
按境外会计准则	131,352,796.52	104,586,990.22	2,165,324,226.42	1,959,412,063.61

(三) 境内外会计准则下会计数据差异说明

不适用

三、非经常性损益的项目及金额

单位：元

项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 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）	27,236.36	-32,441.56	-115,903.08	
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）	6,914,843.61	9,243,572.88	4,816,080.55	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	83,317.90	278,559.89	-105,521.44	
减：所得税影响额	1,056,977.70	1,244,591.81	689,198.40	
少数股东权益影响额（税后）	130,111.14	680,148.85		
合计	5,838,309.03	7,564,950.55	3,905,457.63	--

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

四、重大风险提示

（一）复杂的外部环境风险：

全球经济发展环境依然复杂。三年多来，中东和非洲地区的动荡持续影响到了油服公司在当地的业务发展。历经“三加战略、三个市场、建设三种能力、形成了四个业务板块”的恒泰艾普公司在国际市场布局上，综合竞争优势也日益显现。公司将充分发挥综合油服的全面能力优势、地质综合研究能力的特殊优势，依靠自身从地球物理勘探到油气田开发方案，从工程设计到施工管理、生产运行乃至智能油气田（厂矿）的全面能力技术优势，利用好美国与加拿大子公司的战略平台作用，积极开拓政治与经济环境相对稳定的国际市场，克服部分国家动荡局势对海外业务发展造成的影响，力求取得国际经营的快速发展。公司在国际市场发展上谋全局而不恋战一隅，图加快而不跃进冒险，积极稳健、开拓前行。

（二）关键技术人才流失风险：

能源勘探开发技术与装备研发、生产、服务是技术高度密集的行业，合格的技术人员和管理人员除了需要掌握地质、地球物理、数学、软件工程、生产制造、工程作业等复杂的基础理论之外，还需要具备丰富的勘探开发生产管理与实践经验。准确地把握客户的实际需求，高水平的掌握行业内理论知识、实践经验和市场能力的专业人员十分可贵，能否培养、吸引、留住高素质的技术人才和管理人才，是影响企业发展的关键因素之一。公司长期致力于人才培养，大批青年技术骨干已能独当一面。同时，二次创业的跨越式发展新目标也将有助于留住人才。公司的人才管理已进入良性循环。

（三）知识产权被侵犯的风险：

油气资源勘探开发技术具有门槛儿高，研发生产难度大，市场售价高等特点。本公司自主开发的勘探开发技术具有明确的行业专属性，技术的使用、保密、配置本身也有一定的技术要求，一般来讲用户需要得到本公司的安装与使用培训方可配置使用该技术。尽管如此，由于本公司技术市场价值高、实践效果好、应用广泛，仍然有可能被非法使用，或被抄袭、模仿，从而影响了本公司产品销售的进一步扩大，也不利于本公司利用产品优势扩大技术服务业务的规模。

（四）企业整合管理风险：

恒泰艾普实施完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、欧美克、金陵能源、中盈安信、太平洋远景、

spartek、Anterra等公司的收购并购，随着公司经营规模的快速增长，也带来了高速成长的管理风险。在人才队伍建设和管理水平提升两方面面临新的挑战。根据上市公司投资和投资管理的实施规划与要求，未来一个时期内被收购企业仍将保持其经营实体存续并在其原管理团队管理下运营。发挥集团企业间的协同效应，从公司经营管理和资源配置等几个方面的优化着手，在企业文化融合、财务集中统一管理、内控制度完善与严格执行上下功夫，有效建立起恒泰艾普和被收购并购企业之间规范严格的财务管理、良性互动的客户共享、优化的资源配置、完善的制度建设、协同的业务拓展等方面进行一定程度的柔性连接、有效融合，以期最大程度的减少各种整合风险。以“团结一致、勤奋努力、二次创业、实现公司发展新阶段”来统一集团企业成员间的思想、文化与精神是企业整合的基础，用共同的理想与追求实现人生的价值与辉煌是企业整合的前提与条件。

提高商誉管理水平是强化并购企业价值管理的重要课题，公司管理层充分认识到随着并购收购工作的不断加强，企业的商誉价值不断提升，公司在最大限度地利用商誉增值带来的价值的同时，也要注意控制商誉减值风险。

（五）应收账款管理风险

鉴于行业的特点，油服行业存在季节性因素，公司期末应收账款余额较大，如果未来应收账款不能及时回收，将会对公司经营业绩及现金流产生重大影响。目前，公司的主要客户为全球各大油公司及其下属企业，客户的信用好，支付能力强，公司尚无呆坏账的记录。公司将秉承“为之者疾，用之者舒”的精神，做好日常经营管理。

（六）其他风险

本公司不排除因政治、经济、自然灾害等其他不可控因素带来不利影响的可能性。

第四节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

(一) 报告期内主要业务回顾

至2014年1月7日，公司上市已经整整三年。三年来，公司依靠“三加战略”谋发展，利用“三个市场”抓经营，基于“三种能力”增实力，营造了“四个业务板块”。对于恒泰艾普来说，2013年是一个重要的战略转折年，在这一年里，公司在经营业绩提高、产业链拓展、管理团队建设和技术创新等方面都取得了重大进展。

1、团结奋斗，完成了年度经营目标

2013年，全球经济复苏缓慢，国内经济增速下降，国内市场竞争环境日益复杂。面对严峻的国际国内宏观经济和行业形势，公司管理层在董事会的领导下，全面落实董事会的各项决策，开拓进取，扎实工作，加强了包括集团各单位的协同在内的投后管理，团结带领公司全体员工，努力开拓市场，降低经营成本，顺利完成了年度经营业绩指标，使公司保持了健康、稳定的增长。

2、产业链拓展，建成了四个业务板块

公司在报告期内陆续完成了对西油联合、新赛浦、博达瑞恒、中盈安信、欧美克、太平洋远景等油服公司的收购，将原有的油服业务从物探油藏的软件和技术服务领域全面扩展到油气勘探开发的工程技术服务、装备制造、以及油田增产服务总包和增产收益分享等业务领域，从而建成了四个业务板块。构筑起了物探油藏技术服务，钻井、完井技术服务，采油工程技术服务，地面工程、数字化油田技术服务等综合性油服平台，为把公司建设成为国际化综合性的油服公司奠定了坚实的基础。

3、审时度势，完成了公司管理层的战略性调整

公司董事会及时分析了公司业务的发展成就和未来的发展形势，审时度势，认为驾驭和领导综合油服公司的客观现实需要对公司管理团队提出新的要求。因此，在兼顾高层管理人员专业结构、业务分工、年龄要求和德才兼备等各种因素的前提下，对管理层进行了战略性的调整，初步形成了实现公司二次创业新阶段发展使命的新的管理团队。

4、坚持创新，软件产品研发取得重大进展

报告期内，公司推出了以EPPlatform为统一数据平台的地球物理、地质和油藏工程一体化软件系统EPOffice，由数百个软件模块组合构建成了七大类软件解决方案，技术竞争力迅速提高。这七大类软件解决方案包括：

- 地球物理数据采集与处理类
- 测录试井数据解释类
- 油藏描述与地质解释类
- 油气藏开发方案设计类
- 经济评价与规划类
- 油气开发工程设计类
- 数字化（智慧）油田与智能管理控制类

截止报告期末，公司拥有166项软件著作权，其中母公司拥有91项，子公司拥有75项。报告期内取得37项软件著作权。

截止报告期末，公司有5项发明专利，29项实用新型专利，2项外观设计专利。其中报告期内获得3项发明专利，5项实用新型专利，1项外观设计专利，申请并得到受理的发明专利还有8项；申请并得到受理的实用新型专利还有4项。

截止报告期末，公司共有50余篇学术论文在全球行业影响面最大的SEG、EAGE等国际著名学术会议上发表。报告期内，公司有15篇学术论文在此类学术会议上发表，印证了公司技术的国际领先地位。

（软件著作权、专利、产品等级证书名称请参见第四节董事会报告（4）研发投入中关于无形资产及核心技术情况的详细介绍）

5、勇于开拓，提出了跨越式发展的新目标

2013年年底，公司管理层在回顾公司成长历程的基础上，明确提出了公司今后几年的发展要秉承21字方针——“团结一致，勤奋努力，二次创业，实现公司发展新阶段”。在此基础上，公司管理层勇于开拓，提出了在未来的三到五年实现公司跨越式发展的新目标。在如何顺利实现跨越式发展的问题上，公司管理层也花费了很大的精力去规划、探讨未来公司的主要经营盈利模式，从而形成了公司“3+1”的业务发展模式。其中“3”是指三种业务发展模式：

第一种：上市公司已有的油气勘探开发技术服务的业务发展模式；

第二种：以并购收购为代表的资本运作经营的业务发展模式；

第三种：油气田增产服务总包与增产收益分享相结合的新的业务发展模式。即利用多年研发投入所积累的地质地球物理技术优势，积极争取参与油气田增产服务，获得油气田增产产量分成收入和总包服务收入的双重收益。

“1”是第三种业务的另一种表现形式，即发挥公司在油气勘探开发方面的技术、人才和油气田价值评估能力上的优势，积极发现油气田资产的潜在价值，将其转化为推动公司在资源享有方面的能力，进而通过收购或参股油气田企业，享有更多的油田作业优先权，在带动公司自身的技术服务发展的同时，获得资源储量增加所带来的价值。

总之，未来的三到五年，公司将遵照“团结一致，勤奋努力，二次创业，实现公司发展新阶段”的发展总方针，继续坚持“三加”战略，推进公司三种能力的建设，大力开发以新的业务发展模式为主导的重大项目，实现销售额和利润额的快速提高和公司的跨越式的发展。

2014年公司将进一步提高生产经营与资本运营的效能，加强以计划管理和业绩考核为基本内容的经营管理工作，在保持现有业务持续稳定增长的同时，力争在重大项目的开发上取得突破，为跨越式发展起好步。

报告期内，公司实现营业收入 58,329.47 万元，较上年同期增长 30.73%，其中主营业务收入 58,307.45 万元，较上年同期增长 30.68%；实现营业利润 16,631.42 万元，较上年同期增长 22.27%；归属于上市公司股东的净利润 13,135.28 万元，较上年同期增长 25.59%。

（二）报告期内主要经营情况

1、主营业务分析

（1）概述

公司的主营业务为石油勘探产业链的软、硬件产品的研发与销售及相关技术服务，公司的业务能力体现在三个方面：一是软（勘探开发软件技术产品）、硬（油气装备/设备、仪器/仪表）技术研发和产品化能力；二是软、硬产品全球销售与市场占有能力；三是利用软、硬产品为全球石油公司和产油国提供服务作业的能力。主营业务涵盖“石油天然气（非常规油气）勘探开发的软件技术研发、生产、销售、服务；石油天然气（非常规油气）高端设备与精密仪器仪表的研发、生产、销售、服务；石油天然气（非常规油气）工程技术服务；油田增产服务总包和增产收益分享”四个业务板块。

（2）报告期利润构成或利润来源发生重大变动的说明

不适用。

(3) 收入

单位：元

项 目	2013 年	2012 年	同比增减情况
营业收入	583,294,729.24	446,190,668.24	30.73%

驱动收入变化的因素

本报告期内，公司新增收购了欧美克、太平洋远景、中盈安信等公司，强化了石油工程技术服务、软件技术服务业务板块，业务规模不断扩大。

本报告期内，营业收入增长30.73%，其中主营业务收入增长30.68%。不考虑新增合并范围的影响，本报告期与去年同期比较，营业收入增长14.49%，主要原因是子公司博达瑞恒、新赛浦、西油联合合并期间的的影响。

具体各地区主营业务收入变动情况如下：

项目	本年度	上年同期	同比变动
华北	151,160,788.83	121,072,921.62	24.85%
西北	131,886,298.97	65,162,258.82	102.40%
西南	83,756,050.12	113,443,194.01	-26.17%
东北	21,919,858.55	22,538,353.05	-2.74%
华南	26,927,562.47	9,209,112.28	192.40%
华东	55,586,666.98	55,120,539.68	0.85%
境内小计	471,237,225.92	386,546,379.46	21.91%
中东	44,242,254.27	6,477,478.49	583.02%
亚太	12,409,400.80	7,452,004.46	66.52%
美洲	52,260,128.19	41,305,840.68	26.52%
非洲	2,925,505.52	4,408,965.15	-33.65%
境外小计	111,837,288.78	59,644,288.78	87.51%
合计	583,074,514.70	446,190,668.24	30.68%

本报告期内，实现境内主营业务收入47,123.72万元，占主营业务收入总额80.82%，境外主营业务收入11,183.73万元，占主营业务收入总额19.18%。与上年同期相比，境内收入增长21.91%，主要是公司合并范围增加、业务规模扩大所致。境外收入增长87.51%，主要是子公司新赛浦在中东地区的测井服务项目增加所致。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

 是 否

公司重大的在手订单情况

 适用 不适用

2012年11月，新赛浦与Sealand Engineering and Well Services Asia-Kish（以下简称“亚基公司”）在北京签订了《测井技术服务合作合同》，合同总额1,623万欧元，分三个年度完成。

截至2013年12月31日，该项目正常进行，按实际进度已确认收入人民币33,258,915.00元，回款16,629,502.50元，应收账款余额折人民币17,048,272.50元。

数量分散的订单情况

适用 不适用

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

（4）成本

单位：元

项 目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
	金额	占营业成本比重 (%)	金额	占营业成本比重 (%)	
软件销售和技术研究服务					
其中：人力成本	53,889,009.66	42.06%	53,586,316.98	44.63%	0.56%
折旧、摊销	25,226,396.69	19.69%	19,641,621.78	16.36%	28.43%
外购软件成本	13,409,026.85	10.47%	17,363,515.24	14.46%	-22.77%
房租物业水电	10,359,453.70	8.09%	9,177,207.69	7.64%	12.88%
差旅及其他	25,220,993.60	19.69%	20,289,333.75	16.9%	24.31%
小计	128,104,880.50	100%	120,057,995.44	100%	6.7%
油田工程技术服务和集成系统					
其中：原材料	45,078,305.00	91.69%	32,977,800.06	83.75%	36.69%
人力成本及其他	4,085,294.08	8.31%	6,398,247.52	16.25%	-36.15%
小计	49,163,599.08	100%	39,376,047.58	100%	24.86%
机械制造产品销售及技术服务					
其中：原材料	94,365,136.00	85.69%	66,122,166.95	88.66%	42.71%
人力成本及其他	15,756,384.05	14.31%	8,454,861.65	11.34%	86.36%
小计	110,121,520.05	100%	74,577,028.60	100%	47.66%
主营业务成本合计	287,389,999.63	100%	234,011,071.62	100%	22.81%

报告期内，营业成本 28,739.00 万元，较上年同期增长 22.81%，主要原因是公司营业收入增加所致。

（5）费用

单位：元

项 目	2013 年	2012 年	同比增减 (%)	重大变动说明
销售费用	39,930,195.00	31,491,373.53	26.8%	主要是新赛浦、西油联合、博达瑞恒合并期间的差异以及太平洋远景、欧美克、中盈安信等新纳入合并范围所致
管理费用	82,482,741.23	56,185,723.21	46.8%	主要是新赛浦、西油联合、博达瑞恒合并期间的差异以及太平洋远景、欧美克、中盈安信等新纳入合并范围所致
财务费用	-7,244,324.14	-23,977,732.21	69.79%	主要是母公司募集资金存量减少，相应利息收入下降所致。
所得税	28,807,120.91	21,253,153.68	35.54%	主要是当期实现利润增加所致。

(6) 研发投入

本报告期内，研发支出投入总额为6,591.32万元，占营业收入比重为11.30%，较上年同期下降4.53%；其中，资本化金额为4,868.28万元，占研发支出比重为73.86%，较上年同期下降5.87%。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

项 目	2013 年	2012 年	2011 年
研发投入金额 (元)	65,913,230.02	70,645,851.22	33,654,253.33
研发投入占营业收入比例 (%)	11.3%	15.83%	15.89%
研发支出资本化的金额 (元)	48,682,795.47	56,328,437.79	27,723,089.21
资本化研发支出占研发投入的比例 (%)	73.86%	79.73%	82.38%
资本化研发支出占当期净利润的比重 (%)	31.03%	43.75%	35.43%

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

(7) 现金流

单位：元

项 目	2013 年	2012 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	547,349,956.08	413,674,964.50	32.31%
经营活动现金流出小计	456,634,877.41	317,638,060.13	43.76%
经营活动产生的现金流量净额	90,715,078.67	96,036,904.37	-5.54%
投资活动现金流入小计	3,051,450.00	951,950.00	220.55%
投资活动现金流出小计	462,508,427.16	465,785,684.70	-0.7%
投资活动产生的现金流量净	-459,456,977.16	-464,833,734.70	1.16%

额			
筹资活动现金流入小计	213,979,600.00	1,220,930.00	17,425.95%
筹资活动现金流出小计	50,885,069.50	88,956,266.09	-42.8%
筹资活动产生的现金流量净额	163,094,530.50	-87,735,336.09	285.89%
现金及现金等价物净增加额	-207,126,111.25	-457,141,188.69	54.69%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

适用 不适用

报告期内，经营活动现金流量净额相比去年同期下降 5.54%，是由于公司业务规模扩大，销售回款增加，相应外购原材料支出增加所致。

报告期内，投资活动现金流量净额相比去年同期增长 1.16%，公司现金对外投资的规模与去年基本持平。投资活动现金流入 305.15 万元，主要系公司处置参股公司益益泰股权转让款流入。

报告期内，筹资活动现金流量净额相比去年同期增长 285.89%，筹资活动现金流入增加主要是公司取得银行借款 21,200 万元，筹资活动现金流出相比去年同期减少 42.8%，主要是报告期内股利支付减少所致。

报告期内，现金及现金等价物净额减少 20,712.61 万元，较上年同期增长 54.69%，主要是公司销售回款及取得的银行借款增加所致。

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

报告期内，公司经营活动的现金流量净额 9,071.51 万元，本期实现净利润 15,686.96 万元，当期减少利润不影响现金流出的资产减值损失、折旧与摊销共计 5,157.26 万元，经营活动的现金流量净额与本期净利润差异的原因主要是当期实现的销售收入截至期末尚未全部回款。

(8) 公司主要供应商、客户情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	168,001,078.87
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	28.8%

向单一客户销售比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	66,441,235.54
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	35.22%

向单一供应商采购比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

(9) 公司未来发展与规划延续至报告期的说明

首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划在本报告期的实施情况

适用 不适用

公司按照招股说明书披露的未来发展规划, 有计划有步骤地正常实施。前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况:

公司首次公开发行招股说明书中披露公司战略系致力于发展成为具有国际影响力的石油天然气勘探开发技术服务企业。未来三年内, 计划加大现有产品升级力度, 争取在油气勘探开发技术软件统一平台、多波地震数据的处理与解释等前沿领域取得突破, 巩固、提升公司在技术和产品方面的竞争优势。

公司上市后, 严格按照首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划, 在招股说明书披露的战略及经营计划已基本实现, 公司在致力于发展成为具有国际影响力的石油天然气勘探开发技术服务企业的同时, 紧紧围绕着建设国际油服公司的目标, 利用“国内、国际、资本”三个市场, 有计划、有步骤地实施了一系列生产和资本经营活动, 奠定了公司在行业中的地位, 明确了战略方向。公司上市以来, 保持了快速健康增长。

前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

报告期内, 公司各项财务指标完成情况良好, 基本达成了年度董事会制定的发展指标。

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

2、主营业务分部报告

(1) 报告期主营业务收入及主营业务利润的构成

单位: 元

项 目	主营业务收入	主营业务利润
分行业		
软件销售和技术研究服务行业	267,271,705.39	139,166,824.89
油田工程技术服务和集成系统	113,870,314.32	64,706,715.24
机械制造产品销售及技术服务	201,932,494.99	91,810,974.94
小计	583,074,514.70	295,684,515.07
分产品		
软件销售	56,169,608.02	21,483,374.75
技术服务	277,340,336.37	167,606,766.99
设备集成	94,032,532.70	48,787,821.88
车辆装备	155,532,037.61	57,806,551.45
小计	583,074,514.70	295,684,515.07

分地区		
境内	471,237,225.92	220,600,368.36
境外	111,837,288.78	75,084,146.71
小计	583,074,514.70	295,684,515.07

(2) 占比 10% 以上的产品、行业或地区情况

单位：元

项 目	主营业务收入	主营业务成本	毛利率(%)	主营业务收入比上年同期增减(%)	主营业务成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
分行业						
软件销售和技术研究服务行业	267,271,705.39	128,104,880.50	52.07%	1.6%	6.7%	-2.29%
油田工程技术服务和集成系统	113,870,314.32	49,163,599.08	56.82%	81.23%	24.86%	19.49%
机械制造产品销售及技术服务	201,932,494.99	110,121,520.05	45.47%	67.88%	47.66%	7.47%
小计	583,074,514.70	287,389,999.63	50.71%	30.68%	22.81%	3.16%
分产品						
软件销售	56,169,608.02	34,686,233.27	38.25%	-48.05%	19.85%	-34.98%
技术服务	277,340,336.37	109,733,569.38	60.43%	60.85%	15.53%	15.52%
设备集成	94,032,532.70	45,244,710.82	51.88%	107.29%	27.41%	30.16%
车辆装备	155,532,037.61	97,725,486.16	37.17%	29.3%	31.04%	-0.83%
小计	583,074,514.70	287,389,999.63	50.71%	30.68%	22.81%	3.16%
分地区						
境内	471,237,225.92	250,636,857.56	46.81%	21.91%	24.83%	-1.25%
境外	111,837,288.78	36,753,142.07	67.14%	87.51%	10.63%	22.84%
小计	583,074,514.70	287,389,999.63	50.71%	30.68%	22.81%	3.16%

3、资产、负债状况分析

(1) 资产项目重大变动情况

单位：元

项 目	2013 年末		2012 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	556,884,187.50	19.44%	763,235,348.69	33.86%	-14.42%	主要是支付对外投资款、分配股利及支付数据中心建设款等。

应收账款	655,311,247.44	22.87%	453,335,122.14	20.11%	2.76%	主要是销售额增加所致。
存货	39,597,899.68	1.38%	25,580,844.73	1.13%	0.25%	主要是欧美克纳入合并范围所致。
投资性房地产	0.00		0.00			
长期股权投资	97,025,320.10	3.39%	59,164,228.00	2.63%	0.76%	主要是增加对 Anterra 的投资所致。
固定资产	444,614,991.23	15.52%	64,156,023.51	2.85%	12.67%	主要是公司数据中心及研发场所达到可使用状态，转入固定资产所致。
在建工程	40,543,914.69	1.42%	72,007,783.86	3.19%	-1.77%	主要是新赛浦厂房转固定资产所致。
应收票据	9,110,000.00	0.32%	2,600,000.00	0.12%	0.2%	主要是新赛浦本期应收票据尚未结算所致。
预付账款	23,140,629.32	0.81%	12,220,689.55	0.54%	0.27%	主要是预付设备款增加所致。
应收利息	2,249,659.22	0.08%	5,277,828.22	0.23%	-0.15%	主要是募集资金存量减少所致。
其他应收款	8,883,262.36	0.31%	4,051,396.35	0.18%	0.13%	主要是合并范围增加所致。
其他流动资产	9,197,708.70	0.32%	0.00	0%	0.32%	主要是母公司期末留抵的进项税额增加所致。
无形资产	199,070,188.29	6.95%	109,201,623.28	4.85%	2.1%	主要是部分研发软件达到预定可使用状态转入无形资产及合并范围增加所致。
开发支出	28,257,371.84	0.99%	43,558,865.95	1.93%	-0.94%	主要是部分研发软件达到预定可使用状态转入无形资产所致。
商誉	741,927,327.84	25.9%	466,171,272.65	20.68%	5.22%	主要是收购欧美克、中盈安信、金陵阀门、太平洋远景新增商誉所致。
其他非流动资产	0.00	0%	164,057,400.00	7.28%	-7.28%	主要是北京数据处理中心及研发场所达到预定可使用状态转入固定资产所致。

(2) 负债项目重大变动情况

单位：元

项 目	2013 年		2012 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	218,000,000.00	7.61%		0%	7.61%	主要是公司银行贷款增加所致。
长期借款	5,927,541.53	0.21%		0%	0.21%	主要是 EPT 银行贷款。
应付账款	96,648,847.56	3.37%	52,216,184.99	2.32%	1.05%	主要是公司采购款未到结算期所致。
预收款项	3,555,808.02	0.12%	11,625,250.36	0.52%	-0.4%	主要是西油联合期初预收款项本期确认收入所致。
应付职工薪酬	13,612,669.42	0.48%	5,002,237.20	0.22%	0.26%	主要是公司 12 月工资已计提尚未发放所致。

应交税费	43,041,950.50	1.5%	26,656,599.26	1.18%	0.32%	主要是合并范围增加所致。
应付股利	16,426,160.00	0.57%	10,883,476.00	0.48%	0.09%	主要是合并范围增加所致。
其他应付款	185,638,911.41	6.48%	77,939,030.38	3.46%	3.02%	主要是太平洋远景、欧美克、中盈安信等股权转让款尚未支付完毕所致。
一年内到期的非流动负债	0.00	0%	1,800,000.00	0.08%	-0.08%	主要是技术转让款已结算所致。

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是 否

4、公司竞争能力重大变化分析

报告期内，公司核心竞争力没有发生重大变化。

上市3年以来，公司紧紧围绕“加粗、加长、加宽”的三加战略，基于“国内、国际、资本”三个市场，逐步强化“三种能力”的建设，已经形成了四个业务板块。公司在技术、生产、投资、管理等方面都取得了重大进展，已逐步由单一的地球物理公司向国际化综合型油服公司转型，初步建成了勘探与生产一体化的油田服务能力。

5、投资状况分析

(1) 对外投资情况

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（%）		
44,376,284.00		52,619,341.64		-15.67%		
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（%）	资金来源	合作方	本期投资盈亏（元）	是否涉诉
Anterra Energy Inc.	加拿大西部盆地的石油天然气开发、油气处理工厂	21.67%	募集资金		-3,396,107.90 (注 1)	否
Spartek Systems Inc.	研发、生产、销售、租赁油气生产测试、录井和储层监测仪器	34.8%	自有资金		(注 2)	否
数岩科技(厦门)有限公司	数字岩心分析技术的研发、销售和推广应用	4.1875%	自有资金			否

注 1：Anterra: 本期投资盈亏为未经审计数据。

注 2：因财年时间不一致，公司未取得 Spartek Systems Inc. 2013 财年的财务报表，2013 年度未确认该

笔长期股权投资的投资收益。

(2) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	118,351.95
报告期投入募集资金总额	28,487.52
已累计投入募集资金总额	104,179.07
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例 (%)	0%

募集资金总体使用情况说明

(一) 实际募集资金金额、资金到位情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》(证监许可[2010] 1831 号)核准, 由主承销中信证券股份有限公司采用网下询价配售与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股(A股) 22,220,000 股。每股发行价格为人民币 57.00 元。截至 2010 年 12 月 30 日, 公司实际已向社会公开发行人民币普通股(A股) 22,220,000 股, 每股发行价格为人民币 57.00 元, 募集资金总额为人民币 1,266,540,000.00 元。扣除承销费和保荐费 75,992,400.00 元后的募集资金为人民币 1,190,547,600.00 元, 已由中信证券股份有限公司于 2010 年 12 月 30 日存入公司在中信银行北京国奥村支行开立的账号为 7115810182600000743 人民币账户 46,846,800.00 元; 存入公司在招商银行股份有限公司北京上地支行开立的账号为 110906018210506 人民币账户 115,816,600.00 元; 存入公司在中国工商银行股份有限公司北京中关村支行开立的账号为 0200095629200175820 人民币账户 218,813,500.00 元; 存入公司在上海浦东发展银行股份有限公司北京阜成支行开立的账号为 91110154800011853 人民币账户 400,000,000.00 元; 存入公司在招商银行股份有限公司北京世纪城支行开立的账号为 110906018210202 人民币账户 409,070,700.00 元。已缴入募集的股款扣除公司为本次股票发行所承担的其他发行费用人民币 7,028,081.81 元后, 实际募集资金净额为人民币 1,183,519,518.19 元。上述资金到位情况业经立信会计师事务所有限公司验证, 并由其出具“信会师报字(2010)第 80920 号”验资报告。公司对募集资金采取了专户存储制度。公司募集资金净额 1,183,519,518.19 元, 较 381,476,900 元的募集资金投资项目资金需求超募资金 802,042,618.19 元。

(二) 以前年度募集资金使用情况及结余情况

截至 2012 年 12 月 31 日, 公司以募集资金累计投入募集资金投资项目 246,315,769.23 元, 使用超募资金 510,599,732.44 元, 支付账户管理费、手续费等 10,053.83 元, 支付发行费用 7,028,081.81 元, 募集资金专户所产生的利息 49,667,859.04 元。公司募集资金账户余额为 476,261,821.73 元, 其中: 活期存款账户余额为 15,271,400.65 元, 定期存单余额为 460,990,421.08 元。

(三) 本年度募集资金使用情况及结余情况

2013 年度, 公司使用募集资金投入募集资金投资项目 83,298,317.23 元, 使用超募资金 201,576,914.00 元, 支付账户管理费、手续费等 3,299.47 元, 募集资金专户所产生的利息 10,820,305.81 元。截至 2013 年 12 月 31 日, 募集资金专户余额为 202,203,596.84 元, 其中: 活期存款账户余额为 10,535,801.02 元, 定期存单余额为 76,429,311.15 元, 通知存款账户余额为 115,238,484.67 元。截至 2013 年 12 月 31 日, 募集资金累计使用及结存情况明细如下:

项 目	金 额
1、募集资金总额	1,190,547,600.00
减: 发行费用	7,028,081.81

2、实际募集资金净额	1,183,519,518.19
减：使用募集资金投入募投项目	329,614,086.46
使用超募资金	712,176,646.44
加：利息收入扣除手续费净额	60,474,811.55
3、募集资金专用账户年末余额	202,203,596.84

二、募集资金管理情况

(一) 募集资金的管理情况

为规范公司募集资金管理，保护投资者的权益，根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司证券发行管理办法》、《首次公开发行股票并在创业板上市管理暂行办法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《关于进一步规范上市公司募集资金使用的通知》等有关法律法规和中国证券监督管理委员会有关规范性文件，结合公司实际情况，公司制定了《恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司募集资金管理制度》，对募集资金实行专户存储管理。公司于 2011 年 1 月 26 日分别与保荐人中信证券股份有限公司及募集资金存放银行中信银行北京国奥村支行、招商银行股份有限公司北京上地支行、中国工商银行股份有限公司北京中关村支行、上海浦东发展银行股份有限公司北京阜成支行、招商银行股份有限公司北京世纪城支行签订了《募集资金三方监管协议》。于 2011 年 8 月 9 日与保荐人中信证券股份有限公司及募集资金存放银行中国民生银行股份有限公司北京成府路支行签订了《募集资金三方监管协议》，明确了各方的权利和义务。三方监管协议与深圳证券交易所《募集资金三方监管协议》（范本）不存在重大差异，三方监管协议的履行不存在问题。为维护公司和股东的利益，根据项目进展及项目资金需求情况，公司将部分募集资金分笔分期以银行定期存单方式存储。在专项账户存储的存单到期后及时转入协议规定的募集资金专户进行管理或是以存单方式续存。公司存单不得质押。

(二) 募集资金专户存储情况

截至 2013 年 12 月 31 日，公司募集资金在银行专户存储情况如下：

单位：人民币元

开户行	账户类型	账号	余额
中国工商银行股份有限公司北京中关村支行	活期专户	0200095629200175820	2,178,470.19
中国工商银行股份有限公司北京中关村支行	定期	0200095614200008536	20,629,921.88
小 计			22,808,392.07
招商银行北京上地支行	活期专户	110906018210506	3,780,208.94
招商银行北京上地支行	定期	11090601828000680	10,787,637.32
招商银行北京上地支行	定期	11090601828000676	5,710,637.32
招商银行北京上地支行	定期	11090601828000631	10,787,637.32
小 计			31,066,120.90
中信银行北京国奥村支行	活期专户	7115810182600000743	4,284,316.73
中信银行北京国奥村支行	定期	7115810184000001635	10,787,637.31
小 计			15,071,954.04
上海浦东发展银行北京阜成支行	活期专户	91110154800011853	292,212.51
上海浦东发展银行北京阜成支行	定期	91110167010003172	17,725,840.00
上海浦东发展银行北京阜成支行	定期	91110167310004513	3,500,000.00
上海浦东发展银行北京阜成支行	定期	91110167310004804	4,000,000.00
小 计			25,518,052.51

中国民生银行北京成府路支行	活期专户	0132012830002349	592.65
中国民生银行北京成府路支行	定期	700423472	107,738,484.67
小 计			107,739,077.32
合 计			202,203,596.84

(3) 募集资金承诺项目情况

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	截止报告期末累计实现的效益	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											
油气勘探开发技术软件统一平台研发	否	6,783.36	7,323.36	1,769.33	5,924.74	80.9%	2015年12月31日	-8.21	4,622.51	否	否
多波地震资料处理与解释系统软件研发	否	2,545.56	2,680.56	215.19	2,197.58	81.98%	2014年12月31日	0	0	否	否
并行三维波动方程地震波正演模拟软件研发	否	2,252.74	2,387.74	710.97	1,752.58	73.4%	2014年12月31日	-56.3	367.82	否	否
并行三维波动方程叠前逆时深度偏移软件研发	否	2,139.12	2,274.12	350.69	1,939.08	85.27%	2014年12月31日	248.5	2,172.82	否	否
基于三维照明分析的地震采集设计软件研发	否	2,545.56	2,680.56	394.06	1,932.74	72.1%	2014年12月31日	0	0	否	否
北京数据中心扩建	否	21,881.35	27,270.55	4,889.59	25,683.88	94.18%	2015年12月31日	0	0	否	否
承诺投资项目小计	--	38,147.69	44,616.89	8,329.83	39,430.6	--	--	183.99	7,163.15	--	--
超募资金投向											
补充募投项目购买固定资产资金缺口	否	6,469.2						0	0	否	否
现金收购廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司 20% 股权	否	7,280	7,280.02		7,280.02	100%		1,095.2	1,716.01	是	否
现金增资全资子公司廊坊开发区新赛	否	5,200	5,200		5,200	100%		0	0	是	否

浦石油设备有限公司											
现金收购成都西油联合石油天然气工程技术有限公司 51% 股权	否	13,530.61	13,530.61	2,100	13,530.61	100%		1,791.39	2,716.43	是	否
新设子公司新疆恒泰艾普能源服务有限公司	否	2,000	2,000		2,000	100%		22.34	15.42	是	否
现金收购北京博达瑞恒科技有限公司 51% 股权	否	13,400.21	13,400.21	4,020.06	13,400.21	100%		1,859.46	3,293.55	是	否
现金收购加拿大 Anterra 公司 27.6% 股权	否	4,628.33	4,628.33	4,437.63	4,437.63	95.88%		-339.61	-339.61	否	否
补充流动资金（如有）	--	18,900	18,900	9,600	18,900	100%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	71,408.35	64,939.17	20,157.69	64,748.47	--	--	4,428.78	7,401.8	--	--
合计	--	109,556.04	109,556.06	28,487.52	104,179.07	--	--	4,612.77	14,564.95	--	--
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	项目可行性未发生重大变化										
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用										
	<p>公司上市之初共募集超募资金 80,204.26 万元，截至 2013 年 12 月 31 日计划使用 71,408.37 万元，实际使用了 71,217.67 万元，余额存放于募集资金专户中。具体使用计划情况如下：</p> <p>1、以超募资金 6,469.20 万元补充募集资金缺口购买固定资产</p> <p>2011 年 8 月 8 日召开的公司 2011 年度第一次临时股东大会审议通过，使用超募资金 6,469.20 万元补充原募投项目资金缺口购置固定资产。公司“北京数据中心扩建项目”和“油气勘探开发技术软件统一平台研发”等 5 个研发项目的办公场所，原计划在北京市海淀区购置办公场所 7,200 平方米，原预计购置单价为人民币 15,000 元/平方米，预计总价为 10,800.00 万元。根据公司与北京中关村永丰产业基地发展有限公司签订的《永丰科技企业加速器 I-22 地块项目合作协议书》，计划购置场地建筑面积为 9,594 平方米，购置单价为 18,000 元/平方米，总房价款为人民币 17,269.20 万元，超出原募投项目投资预算 6,469.20 万元。经股东大会决议后，公司已将 6,469.20 万元由招商银行股份有限公司北京世纪城支行募集资金专户转入中国工商银行股份有限公司北京中关村支行募集资金专户。2011 年度，公司已使用募投项目资金支付场地购置总价款的 40%，共 6,907.68 万元。2012 年度公司支付场地购置总价款的 55%，共 9,498.06 万元，其中以募投项目资金支付 3,028.86 万元，以超募资金支付 6,469.20 万</p>										

元。

2、以超募资金 7,280.02 万元收购廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司 20% 股权

2011 年 12 月 14 日召开的公司 2011 年度第二次临时股东大会审议通过，公司通过非公开发行股份和支付现金相结合的方式，购买沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平持有的廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司 100% 的股权，交易价格为 36,400.00 万元，非公开发行股份支付的比例为 80%，现金支付的比例为 20%。

2012 年 8 月 1 日经中国证券监督管理委员会“证监许可[2012]1009 号”文核准，公司获准向自然人沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平定向增发人民币普通股（A 股）股票 6,903,742.00 股。按照股份发行价格 42.18 元/股，非公开发行股份支付的股权转让款金额为 29,119.98 万元，现金支付的股权转让款金额为 7,280.02 万元。公司已于 2012 年 9 月以超募资金支付了股权转让款 7,280.02 万元。

3、以超募资金 13,400.21 万元收购北京博达瑞恒科技有限公司 51% 股权

2012 年 3 月 4 日，公司第一届董事会第二十一次会议审议通过《关于公司拟收购北京博达瑞恒科技有限公司 51% 的股权的议案》。根据公司与北京博达瑞恒科技有限公司（以下简称“博达瑞恒”）及其自然人股东崔勇、张时文、姜玉新、杨茜签署的《关于北京博达瑞恒科技有限公司之股权转让协议》，公司拟使用超募资金 13,400.21 万元收购博达瑞恒 51% 股权，其中收购崔勇持有的 32.079% 股权、张时文持有的 10.302% 股权、姜玉新持有的 8.619% 股权。

博达瑞恒已于 2012 年 3 月 27 日完成工商变更登记，并取得北京市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》，变更后，公司持有博达瑞恒 51% 的股权。公司已使用超募资金分别于 2012 年 4 月 10 日、2013 年 4 月 28 日使用超募资金向崔勇、张时文、姜玉新支付了股权转让款共计 13,400.21 万元。

4、以超募资金 9,300.00 万元永久补充公司流动资金

2012 年 6 月 13 日，公司第一届董事会第二十四次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，同意公司使用部分超募资金 9,300.00 万元永久补充公司流动资金。公司已于 2012 年 6 月、7 月将超募资金 5,190.05 万元及 4,109.95 万元分别由招商银行股份有限公司北京世纪城支行及上海浦东发展银行股份有限公司北京阜成支行超募资金专户转入公司自有资金账户。

5、以超募资金 2,000.00 万元设立全资子公司新疆恒泰艾普能源服务有限公司

2012 年 8 月 8 日，公司第一届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司拟投资成立新疆全资子公司的议案》。2012 年 11 月 2 日，公司以超募资金 2,000.00 万元在新疆设立全资子公司新疆恒泰艾普能源服务有限公司，并于同日取得由新疆巴音郭楞蒙古自治区工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》，执照号为 652800058004762。

6、以超募资金 13,530.61 万元取得成都西油联合石油天然气工程技术有限公司 51% 股权

2012 年 8 月 8 日，公司第一届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司拟使用超募资金收购成都西油联合石油天然气工程技术有限公司部分股权并认购增资的议案》、《关于签署〈关于成都西油联合石油天然气工程技术有限公司之股权转让及增资扩股协议〉的议案》。根据公司与黄彬、吴槟蓉、成都西油联合石油天然气工程技术有限公司（以下简称“西油联合”）签订的《关于成都西油联合石油天然气工程技术有限公司之股权转让及增资扩股协议》，公司拟使用超募资金 7,000.00 万元收购自然人黄彬、吴槟蓉分别持有的西油联合 27%、8% 的股权，同时，公司拟使用超募资金 6,530.61 万元增资西油联合。本次交易完成后，公司将持有西油联合 51% 的股权。

公司已分别于 2012 年 8 月、2013 年 4 月使用超募资金支付自然人黄彬、吴槟蓉股权转让款共计 7,000.00 万元，并于 2012 年 8 月向西油联合增资 6,530.61 万元。西油联合已于 2012 年 9 月 4 日完成工商变更登记，并取得成都市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》。

7、以超募资金 5,200.00 万元增资全资子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司

	<p>2012 年 10 月 12 日，公司第二届董事会第二次会议审议通过了《关于公司拟以超募资金增资新赛浦全资子公司的议案》，同意公司使用部分超募资金 5,200.00 万元增资全资子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司。公司已于 2012 年 10 月以超募资金支付全资子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司 5,200.00 万元增资款，并于 2012 年 11 月 10 日完成工商变更，取得廊坊经济开发区工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》。</p> <p>8、以超募资金 750 万加元收购 Anterra Energy Inc. 股权并设立收购 Anterra Energy Inc. 投资路径公司 2013 年 1 月 6 日，公司召开的第二届董事会第四次会议审议通过了《关于公司拟以超募资金收购 Anterra Energy Inc.（以下简称“安泰瑞”） 30.41% 股权及设立此次投资路径公司的议案》。根据该议案以及公司与安泰瑞签署的《股权认购协议》，公司以加币 700 万元向安泰瑞增资，认购安泰瑞定向增发股票 107,692,308 股，收购完成后公司持有安泰瑞的股份占安泰瑞总股本比例为 27.60%。截至 2013 年 12 月 31 日，因安泰瑞并购等影响公司持有安泰瑞的股份稀释为 21.67%。同时为完成本次投资，公司拟投资 50 万加元在卢森堡设立全资子公司恒泰艾普资源投资公司，并在加拿大设立恒泰艾普资源投资公司全资子公司加拿大恒泰艾普资源投资公司。</p> <p>公司已向恒泰艾普资源投资公司投资 720 万加元，加拿大恒泰艾普资源投资公司于 2013 年 4 月 5 日向安泰瑞支付了 700 万加元投资款。</p> <p>9、以超募资金 9,600.00 万元永久补充公司流动资金</p> <p>2013 年 7 月 10 日，公司第二届董事会第十一次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久补充流动资金的议案》，同意公司使用部分超募资金 9,600.00 万元永久补充公司流动资金。公司已于 2013 年 8 月将超募资金 9,600.00 万元由上海浦东发展银行股份有限公司北京阜成支行超募资金专户转入公司自有资金账户。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
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	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金均存放于公司募集资金专户。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	在 2013 年度募集资金使用上，公司均严格按照相关法律、法规和公司规定履行了审批手续，并按照招股说明书和公告的使用计划进行了使用，不存在变更募集资金投资项目的情况，也不存在未经审批擅自使用的问题。公司及时、真实、准确、完整地披露了相关信息。

部分募投项目未达到预期收益的说明：

- 1) “北京数据中心扩建”项目，不产生直接经济效益。
- 2) “现金增资全资子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司”项目，因对全资子公司增资，本次募集资金投资项目无法单

独结算直接产生的经济效益。

3) 新疆恒泰艾普能源服务有限公司系公司于 2012 年底在新疆库尔勒设立的全资子公司，尚处于培育期。

4) Anterra 为公司本年度新参股公司，其协同优势尚未完全发挥，截至报告期末，因 Anterra 投资并购影响，公司持有 Anterra 的股份稀释为 21.67%。

(4) 募集资金变更项目情况

不适用

(5) 非募集资金投资的重大项目情况

不适用

(6) 持有其他上市公司股权情况

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本(元)	期初持股数量(股)	期初持股比例(%)	期末持股数量(股)	期末持股比例(%)	期末账面值(元)	报告期损益(元)	会计核算科目	股份来源
股票	AE.A.	Anterra	44,376,284.00	0	0%	107,692,308	21.67%	39,861,092.10	-3,396,107.90	长期股权投资	购买
合计			44,376,284.00	0	--	107,692,308	--	39,861,092.10	-3,396,107.90	--	--

持有其他上市公司股权情况的说明

√ 适用 □ 不适用

公司对 Anterra 投资采用权益法核算，报告期损益系根据被投资方实现净利润及持股比例计算。

(7) 持有金融企业股权情况

不适用

(8) 买卖其他上市公司股份的情况

不适用

(9) 以公允价值计量的金融资产

不适用

6、主要控股参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

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(元)	净资产(元)	营业收入(元)	营业利润(元)	净利润(元)
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	子公司	技术服务	地质成图软件的开发和销售	1800 万	29,777,092.47	28,821,584.29	16,429,901.22	-3,887,777.44	-1,471,209.78
Energy Prospecting Technology USA Inc.	子公司	技术服务	石油勘探与开发技术研究、服务与相应软件的研发、销售	1 万美元	71,797,126.79	64,827,102.48	33,065,938.99	-4,010,287.25	-3,372,368.60

廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	子公司	设备制造	测井车、仪器车为主的油田特种设备生产	6400 万	392,778,592.93	240,497,030.55	202,790,709.53	67,210,594.02	56,441,688.67
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	子公司	技术服务	石油天然气勘探开发的技术服务	2000 万	35,803,009.10	20,154,190.25	8,196,209.43	265,345.70	223,394.42
LandOcean Investment Co.,	子公司	投资管理	投资控股及投资管理	1.24 万欧元	55,256,653.85	54,762,205.88	0.00	-166,495.23	-192,230.76
北京博达瑞恒科技有限公司	子公司	技术服务	石油勘探开发软件研发销售、国外软件 dialing 销售及技术咨询与技术服务	500 万	324,724,426.46	120,872,356.79	80,763,617.58	46,684,868.97	43,343,920.57
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	子公司	技术服务	油气田产品设备集成服务、工程项目承包及服务	2000 万	405,215,761.41	203,634,365.80	114,078,468.17	50,065,233.90	42,466,875.42
LandOcean Resources Investment Co.,	子公司	投资管理	投资控股及投资管理		40,562,661.36	40,562,661.36	0.00	-3,946,366.79	-3,972,813.66

主要子公司、参股公司情况说明

(1) 全资子公司

1) Energy Prospecting Technology USA Inc.

EPT 是公司在美国的全资子公司，成立于2008年7月29日，注册资本为1万美元，主要从事石油勘探与开发技术研究、服务与相应软件的研发、销售。

截至2013年12月31日，EPT 总资产7,179.71万元，净资产6,482.71万元，2013年1-12月，实现营业收入3,06.59万元，净利润-337.24万元，归属于上市公司净利润-281.83万元。

2) 廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司

新赛浦成立于1998年6月18日，注册资本为6,400万，法人代表为沈超。新赛浦目前主营业务为测井车、

仪器车为主的油田特种设备生产。

截至2013年12月31日，新赛浦总资产39,277.86万元，净资产24,049.70万元，2013年1-12月，实现营业收入20,279.07万元，净利润5,644.17万元，归属于上市公司净利润5,476.01万元。

新赛浦之新收购控股子公司太平洋远景，成立于2010年11月22日，注册资本为50万美元，法人代表沈超，主要从事油气井测试服务、油气井开采勘探技术服务、油气井射孔技术服务等。

截至2013年12月31日，太平洋远景总资产2,255.42万元，净资产1,033.86万元，2013年7-12月，实现营业收入1,286.04万元，净利润543.20万元，归属于上市公司净利润309.62万元。

3) 新疆恒泰艾普能源服务有限公司

新疆恒泰是公司在库尔勒新设的全资子公司，设立于2012年11月2日，注册资本2,000万元，法人代表人为林依华。主营业务为石油天然气勘探开发的技术服务等，旨在立足塔里木油田，辐射西部地区油田企业。

截至2013年12月31日，新疆恒泰总资产3,580.30万元，净资产2,015.42万元，2013年1-12月，实现营业收入819.62万元，净利润22.34万元，归属于上市公司净利润22.34万元。

4) LandOcean Investment Co.,

为了完成对Spartek34.8%股权的投资，充分享受投资税收方面加拿大与其他国家间双边优惠，公司于2012年4月在卢森堡新设全资子公司LandOcean Investment Co.，注册资本1.24万美元。

截至2013年12月31日，LandOcean Investment Co.总资产5,525.67万元，净资产5,476.22万元，2013年1-12月，净利润-19.22万元，归属于上市公司净利润-19.22万元。

5) LandOcean Resources Investments Co.,

为完成对Anterra的投资，充分享受投资税收方面加拿大与其他国家间双边优惠，减少法律障碍，降低业务风险，公司于2013年2月在卢森堡新设全资子公司LandOcean Resources Investments Co.。

截至2013年12月31日，LandOcean Resources Investments Co.，总资产4,056.27万元，净资产4,056.27万元，2013年1-12月，净利润-397.28万元，归属于上市公司净利润-397.28万元。

6) 北京博达瑞恒科技有限公司

博达瑞恒成立于2008年9月5日，注册资本为500万元，法定代表人为崔勇。博达瑞恒是专门从事石油勘探开发软件研发销售、国外软件代理销售及技术咨询与技术服务的高科技软件技术公司。

截至2013年12月31日，博达瑞恒总资产32,472.44万元，净资产12,087.24万元，2013年1-12月，实现

营业收入8,076.36元,净利润4,334.39万元,归属于上市公司净利润3,168.16万元。

博达瑞恒之新收购控股子公司中盈安信,成立于2011年11月12日,注册资本为1000万元,法人代表刘荣,主要从事上游油气田、中游油气长输管道、LNG接收站以及下游炼化等各类终端设施的设计、施工、建设、运营、维护全生命周期的信息化管理及安全生产运营保障服务等业务。

截至2013年12月31日,中盈安信总资产5,271.87万元,净资产3,985.50万元,2013年11-12月,实现营业收入2,400.87万元,净利润1,435.88万元,归属于上市公司净利润732.30万元。

7) 成都西油联合石油天然气工程技术有限公司

西油联合成立于2006年3月7日,注册资本为2,000万元,法定代表人为黄彬。

西油联合的主营业务以产品设备集成服务、工程项目承包及技术服务为主,业务贯穿钻井、完井、固井、修井、储层改造、钻后治理、地面工程建设等多个方面。

截至2013年12月31日,西油联合总资产40,521.58万元,净资产20,363.44万元,2013年1-12月,实现营业收入11,407.85元,净利润4,246.69万元,归属于上市公司净利润2,702.33万元。

西油联合之新收购控股子公司欧美克,成立于2004年3月11日,注册资本为3010.2044万元,法人代表曹智,主要从事石油工程技术开发研究,油田化学剂的研制、生产和销售,并提供专业化的现场工程技术服务等业务。

截至2013年12月31日,欧美克总资产12,807.59万元,净资产10,446.18万元,2013年11-12月,实现营业收入3,251.22万元,净利润1,535.91万元,归属于上市公司净利润675.65万元。

(2) 主要控股子公司

1) 保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司

恒泰双狐为公司控股子公司,成立于2008年6月10日,注册资本为1,800万元,法定代表人为王大雪,恒泰双狐从事地质成图软件的开发和销售,恒泰双狐在石油勘探开发成图领域具有较强的竞争力和技术优势,其软件技术被各大油田广泛使用。

截至2013年12月31日,恒泰双狐总资产2,977.71万元,净资产2,882.16万元,2013年1-12月,实现营业收入1,642.99元,净利润-147.12万元,归属于上市公司净利润-73.73万元。

(3) 主要参股公司

1) Spartek Systems Inc.

Spartek公司是恒泰投资在加拿大设立享有100%股权的子公司LandOcean Investment Canada Co. Ltd 参股的公司,股权比例为34.8%。Spartek公司总部位于加拿大阿尔伯塔省Sylvan湖市。Spartek研发、生

产、销售、租赁油气生产测试、录井和储层检测仪器，向全球石油工业提供包括石英压力计、蓝宝石压力计、井口压力记录仪、多周期关闭工具、生产测井工具、套管检测工具、井下永久检测系统以及地表数据采集记录仪等产品。

2) Anterra Energy Inc.

Anterra公司是恒泰资源投资在加拿大设立享有100%股权的子公司LandOcean Resources Investment Canada Co.Ltd参股的公司，股权比例为21.67%。Anterra公司是一家在北美证券交易所创业板（TSXV）上市的加拿大公司，注册地址在加拿大阿尔伯塔省卡尔加里市西南区第四街1122号。Anterra公司致力于加拿大西部盆地的石油天然气开发，主要生产区块为“布莱顿”和“巴肯”。该公司同时还拥有油气处理工厂，支撑公司中游产业的运作。

2013年4月5日，在恒泰艾普收购Anterra和Anterra资产重组完成后，公司获得Anterra27.6%的股权。2013年7月10日，Anterra发行106,060,606股A类普通股给汇晟集团（“Huisheng”），至此恒泰艾普股权比例稀释为21.67%。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

7、公司控制的特殊目的主体情况

不适用

二、公司未来发展的展望

未来的三到五年，公司将遵照“团结一致，勤奋努力，二次创业，实现公司发展新阶段”的发展方针，坚持“以建设国际化综合性油服公司为目标，实施“3 3 3 4”系统工程，实现持续快速发展。”的发展战略，大力开发以新的业务发展模式为主导的重大项目，实现销售额和利润额的快速提高和公司的跨越式的发展。

（一）行业市场格局

在国际市场上，随着新兴国家求发展，以资源优势提高国家的经济水平，勘探开发的投入将继续增加，全球整体油气工程技术服务及设备市场将继续扩大，其中南美地区资本增长最快，其次为亚洲和中东。基于国内油气资源对外依存度持续上升的情况，中亚、南美等海外油气工程技术服务业务，将成为中国油气工程技术服务企业的重要增长点。随着公司技术的不断提升，产业链条的不断完善，油气工程技术服务海

外市场的业务将持续扩大，公司将有可能进入高速增长的新阶段。

在国内市场上，随着国家深化石油体制的改革，非常规业务的展开，全国的油服市场提供总量将呈现增长态势。随着部分石油公司投资优化的要求进一步明确，国内油公司的常规油气田勘探开发投资增长有所放缓，对工程施工类型的企业可能造成一定的影响。但海上油气、非常规油气以及中国公司对境外的油气资源的勘探开发投资将继续增长。综合来看，勘探与生产服务的市场总量依然是上升的。与此同时，公司所处行业的市场商业环境有望进一步透明化和公平化，对公司的正向影响将逐步加大。随着国内三大石油集团引入民资的混合所有制改革的推进，只要是有利于民营企业发展的，我们愿意在公平和双赢的前提下，发挥我们的优势，积极与其合作。

（二）公司战略

恒泰艾普公司的战略是：“以建设国际化综合性油服公司为目标，实施“3 3 3 4”系统工程，实现公司的持续快速发展。”

“3 3 3 4”系统工程的具体内容包括：贯彻三加战略（加粗、加长、加宽），利用三个市场（国内、国际和资本市场），增强三种能力（软、硬技术研发和产品化能力；软、硬产品的全球销售与市场占有能力；利用软、硬技术产品为全球石油公司和产油国提供服务作业能力），夯实四个业务板块（石油天然气勘探开发软件销售与技术服务；高端油气设备（装备）、精密仪器仪表生产制造、销售与相应工程技术服务；石油天然气（非常规油气）工程技术服务业务板块；油田增产服务总包与增产收益分享板块）。

（三）2014 年度经营计划

2014年是公司“二次创业”的开局之年，公司将坚定实施公司战略，以“团结一致，勤奋努力，二次创业，实现公司发展新阶段”的发展方针统一思想，进一步提高生产经营与资本运营的效能，加强以计划管理和业绩考核为基本内容的经营管理工作，在保持现有业务持续稳定增长的同时，积极实践新的业务模式，力争在重大项目的开发上取得突破，为跨越式发展起好步。

1、利用“三个市场”抓经营，快速提高公司的销售业绩

在国际市场上，基于海外能源发展的现状，公司将进一步强化和扩大国际业务，尤其是在美洲地区的业务，继续发挥和利用美国全资子公司EPT. USA桥头堡的作用，以EPT. USA为基地，推进南美和其他有优势的国家和地区的海外市场的业务发展，满足国内外石油企业在海外对技术服务保障能力的需求。

在国内市场上，作为技术服务市场的重要力量，公司将依靠技术领先、综合竞争能力强的优势，通过提供优质服务，稳定传统的优势市场；利用市场商业环境进一步透明化和公平化的机会，努力进入新的市

场区域；抓住国内非常规油气勘探开发的有利市场需求时机，扩大工程技术服务业务规模。

在资本市场上，公司将进一步围绕着“三种能力”的完善和新的业务板块的快速增长需要，加强资本市场经营的工作。要大力提高融资能力，注重投资效能和投资后管理，为公司“二次创业”的发展新阶段和跨越式发展新目标的实现，提供坚强的保障。

2、基于“三种能力”增实力，继续夯实四个业务板块

公司将继续加强四大业务板块的综合业务能力的融合与提升，努力把公司建设成为技术能力强、业务范围广的国际型综合性油田服务公司：

（1）勘探开发软件技术销售与服务：

在二次创业的开局之年，公司在固有业务的勘探开发软件技术销售与服务上，将积极开拓国际市场，开拓“量体裁衣”的软件定制服务。过去三年里，公司的募投项目产生了新的成果、产品和技术，在保持原有公司软件销售下，公司将积极推广数据中心、EPoffice等一批具有世界先进水平的技术产品，除了用于自身在资源投资的研究和评价外，公司还将更多地发展潜在的客户，争取公司软件技术销售方面的更大经济效益。

（2）石油装备、精密仪器的生产与销售：

石油装备、精密仪器的生产与销售板块的发展将延续高端石油设备的定位，在装备研制和生产制造上，在确保公司原有装备、仪器销售盈利水平的基础上，进一步加大行业有竞争能力的投资收购、研发、销售力度，为公司的工程技术的发展和公司装备设备仪器仪表的销售增加，开辟更广阔的新天地。

（3）石油工程作业与技术服务：

在石油工程作业与技术服务板块发展上，公司将在现有的工程技术业务基础上，将在二次创业发展的阶段，进一步完善、壮大、加强公司勘探开发的技术服务队伍、能力、水平，持续增强油气技术服务的深度和广度，发展油气田开发生产服务的总包能力，在“油田增产服务总包和增产收益分享”的新的经营模式下，不断地拓展石油工程技术服务范围，是之在未来3年中，成为公司跨越式增长的引擎。

2013年，中国国家能源局发布了《页岩气产业政策》，将页岩气开发纳入国家战略性新兴产业，油气工程技术服务行业页岩气勘探开发也将为民营企业带来新的成长机会，恒泰艾普将一如既往地坚持发挥自身在油气勘探开发方面的技术、人才上的优势，在非常规油气资源开采的技术支持和技术服务的市场上，在已有的基础上争取更大的成绩。

（4）积极探索第四个业务平台的业务创新，发挥自身的优势，迅速提升公司的业绩：

公司战略发展的第四个业务平台是油田增产服务总包与增产收益分享平台。公司将利用多年研发投

入所积累的地质地球物理技术优势，积极争取参与油气田增产服务，获得油气田增产产量分成收入和总包服务收入的双重收益。同时，公司也要发挥自身在油气勘探开发方面的技术、人才和油气田价值评估能力上的优势，积极发现油气田资产的潜在价值，将其转化为推动公司在资源享有方面的能力，进而通过收购或参股油气田企业，享有更多的油田作业优先权，在带动公司自身的技术服务发展的同时，获得资源储量增加所带来的价值。通过大力发展这种新型业务平台，促进公司跨越式的发展。

这种业务类型的项目通常都具有较高的合同额，要确保抓住机会，实现项目的高收益的前提，是组织好项目的实施和风险管控。这就需要公司广大管理人员和技术人员，发扬创业的精神，团结一致，奋力拼搏，打好重大项目的项目开发和实施的攻坚战。

3、通过加强内部管理增效益，实现公司的经营业绩目标

（1）加强团队建设

公司管理水平的提升是公司保持健康快速发展基业常青的基础条件，为了适应和实现二次创业的新发展阶段，2013年12月16日，公司的董事会和管理层进行了战略性的调整，除了构建公司的发展管理架构之外，也初步形成了为实现二次创业实现新发展使命的新管理团队。公司将继续从人才队伍、激励及考核机制、管理和各项业务流程再造、建立企业文化建设等各个方面全面提升公司的综合管理水平，在公司团队建设上，也将不断壮大和成熟公司现有的这支队伍，也在进一步完善和加强公司在所有并购收购当中发现新的优势优秀人才，形成一个优秀人才的茁壮成长的发展局面。

（2）做好募投研发项目的推广

公司上市三年来，募投研发项目迅速推进，成果涌现，项目成果逐渐显现，初见成效，并开始取得明显的经济效益。2014年的研发工作仍是继续重点做好各募投研发项目的持续创新和产品推进工作，利用公司日趋强大的研发力量，研究推产出更多更好的技术成果和产品。

（3）做好制度建设和业绩考核管理；

2014年将是制度建设之年，公司将建立和完善各种工作的业务流程和管理制度，为公司的生产经营、和日常管理提供制度保障。同时，G & G业务的项目管理也有待进一步加强，为此，将完善G & G业务的业绩考核办法，通过业绩考核这个抓手，强化项目的全过程管理，保障项目的工期和质量，从而为用户提供优质的服务。

（4）做好公司集团成员企业间的协同管理。

随着越来越多的企业加入上市公司，在人才队伍建设和管理水平提升两方面面临新的挑战。根据上市公司投资和投资管理的实施规划与要求，未来一个时期内被收购企业仍将保持其经营实体存续并在其原管

理团队管理下运营。发挥集团企业间的协同效应，从公司经营管理和资源配置等几个方面的优化着手，在企业文化融合、财务集中统一管理、内控制度完善与严格执行上下功夫，有效建立起恒泰艾普和被收购并购企业之间规范严格的财务管理、良性互动的客户共享、优化的资源配置、完善的制度建设、协同的业务拓展等方面进行一定程度的柔性连接和有效融合。以“团结一致、勤奋努力、二次创业、实现公司发展新阶段”的方针来统一集团企业成员间的思想、文化与精神，促进是企业的整合。

三、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

不适用

四、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重要前期差错更正的说明

不适用

五、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司现有利润分配制度如下：

“第一百五十五条

一、公司的利润分配政策内容为：

（一）利润分配原则：公司实行持续、稳定的利润分配政策，公司的利润分配应重视对投资者的合理投资回报、兼顾公司的可持续发展，公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事、监事和公众投资者的意见。

（二）利润分配形式：公司可以采用现金、股票或者现金与股票相结合的方式分配股利。

（三）利润分配的时间间隔：在当年盈利的条件下，公司每年度应分红一次，根据经营状况董事会可提议公司进行中期分红。

（四）利润分配的具体条件和比例：

1、现金分红条件：

除特殊情况外，公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%，或在当年盈利且累计未分配利润为正的情况下，每年以现金方式分配的利润不少于 10%。

特殊情况下当年可不进行现金分红：

（1）公司有重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）；重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或者购买设备累计支出达到或超过公司最近一期期末经审计净资产的 20%，且超过 5,000 万元；

(2) 当年的经营活动现金流量净额为负,或者当年的经营活动现金流量净额为正但低于当期实现的归属于公司普通股股东净利润的 30%;

(3) 当年年末经审计后资产负债率超过 50%。

2、股票股利分配的条件:

在满足现金股利分配的条件下,若公司营业收入和净利润增长快速,且董事会认为公司股本规模及股权结构合理的前提下,可以在提出现金股利分配预案之外,提出并实施股票股利分配预案。

(五) 公司最近三年以现金方式累计分配的利润少于最近三年实现的年均可分配利润的 30%的,不得向社会公众增发新股、发行可转换公司债券或向原有股东配售股份。

(六) 公司应以每 10 股表述分红派息、转增股本的比例,股本基数应当以方案实施前的实际股本为准。

(七) 存在股东违规占用上市公司资金情况的,上市公司应当扣减该股东所分配的现金红利,以偿还其占用的资金。

(二) 公司利润分配的决策程序

(1) 公司管理层、董事会应结合公司盈利情况、资金需求合理提出利润分配建议和预案。公司董事会在利润分配预案论证过程中,需与独立董事、监事充分讨论,并通过多种渠道充分听取中小股东意见,在考虑对全体股东持续、稳定、科学的回报基础上形成利润分配预案。董事会在审议利润分配预案时,须经全体董事过半数表决同意,且经公司二分之一以上独立董事表决同意并发表明确独立意见;监事会在审议利润分配预案时,须经全体监事过半数以上表决同意。经董事会、监事会审议通过后,方能提交公司股东大会审议。

(2) 公司应切实保障社会公众股股东参与股东大会的权利,董事会、独立董事和符合一定条件的股东可以向上市公司股东征集其在股东大会上的投票权。股东大会对现金分红具体方案进行审议时,应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流(包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等)。

(3) 公司应在年度报告、半年度报告中披露利润分配预案和现金分红政策执行情况。公司在上一会计年度实现盈利,但公司董事会在上一会计年度结束后未制订现金利润分配方案或者按低于本章程规定的现金分红比例进行利润分配的,应当在定期报告中详细说明不分配或者按低于本章程规定的现金分红比例进行分配的原因、未用于分配的未分配利润留存公司的用途;独立董事、监事会应当对此分别发表独立意见和审核意见。

(4) 如因外部环境或公司自身经营状况发生重大变化,公司需对利润分配政策进行调整的,调整后的利润分配政策不得违反中国证监会和证券交易所的有关规定,有关调整利润分配政策的议案需经公司董事会审议后提交公司股东大会以特别决议方式审议通过,并经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过,同时公司应当提供网络投票等方式以方便社会公众股股东参与股东大会表决。”

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：	是

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案与公司章程和分红管理办法等的相关规定一致

√ 是 □ 否 □ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.40
每 10 股转增数（股）	5
分配预案的股本基数（股）	398,468,518
现金分红总额（元）（含税）	15,938,740.72
可分配利润（元）	193,543,548.41
现金分红政策：	
按照公司章程约定执行分红	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
1、以现有总股本 398,468,518 股为基数，每 10 股派发 0.40 元(含税)现金；2、以现有总股本 398,468,518 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股,分红前公司总股本为 398,468,518 股，分红后总股本增至 597,702,777 股。	

公司近 3 年（含报告期）的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

公司2013年度利润分配方案：

公司拟实行以下利润分配及股本转增预案：

1、以现有总股本398,468,518 股为基数，每10股派发0.4元(含税)现金；2、以现有总股本398,468,518 股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股,分红前公司总股本为398,468,518 股，分红后总股本增至597,702,777股。

公司2012年度利润分配方案：

经2013年5月17日召开的2012年度股东大会审议通过，公司2012年度利润分配方案为：1、以现有总股

本184,663,742股为基数,每10股派发0.5元(含税)现金;2、以现有总股本184,663,742股为基数,以资本公积金向全体股东每10股转增10股,分红前公司总股本为184,663,742股,分红后总股本增至369,327,484股。根据股东大会决议,公司确定此次权益分派股权登记日为:2013年7月5日,除权除息日为:2013年7月8日,该利润分配方案已在报告期内实施完毕。

公司2011年度利润分配方案:

经2012年5月23日召开的2011年度股东大会审议通过,公司2011年度利润分配方案为:以公司现有总股本177,760,000股为基数,向全体股东每10股派1.60元人民币现金(含税;扣税后,个人、证券投资基金、QFII、RQFII实际每10股派1.44元;对于QFII、RQFII外的其他非居民企业,本公司未代扣代缴所得税,由纳税人在所得发生地缴纳)。根据股东大会决议,公司确定分红派息股权登记日为本次权益分派股权登记日为:2012年6月11日,除权除息日为:2012年6月12日,该利润分配方案已在2012年实施完毕。

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普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2013年	15,938,740.72	131,352,796.52	12.13%
2012年	9,233,187.10	104,586,990.22	8.83%
2011年	28,441,600.00	82,172,362.71	34.61%

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

六、内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

(一) 内幕信息知情人管理制度的建设情况

公司自2011年在深圳证券交易所创业板上市以来,严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司信息披露管理办法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》(2012年修订)等相关法律法规的规定,不断加强和完善公司治理水平。为加强对内幕信息的保密措施,防范内幕交易行为,切实保护广大股东的利益,公司已制订《信息披露管理制度》、《重大信息内部报告制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》等,明确规定了内幕信息知情人的范围和登记程序。

（二）内幕信息知情人管理制度的执行情况

报告期内，公司严格执行内幕信息保密制度，严格规范信息传递流程。在定期报告披露期间，对于未公开信息，公司严格控制知情人范围并组织相关内幕信息知情人填写《内幕信息知情人登记表》，如实、完整记录上述信息在公开前的所有内幕信息知情人名单，以及知情人知悉内幕信息的时间。在定期报告及重大事项披露期间，公司尽量避免接待投资者的调研，努力做好定期报告及重大事项披露期间的信息保密工作；在日常接待投资者调研时，公司要求投资者签署投资者（机构）保密承诺书，并承诺在对外出具报告前需经公司认可。在其他重大事项（如对外投资等）未披露前，公司及相关信息披露义务人采取保密措施，签订相关保密协议，以保证信息处于可控范围。

（三）报告期内自查内幕信息知情人涉嫌内幕交易以及监管部门的查处和整改情况

报告期内，公司董事、监事及高级管理人员和其他相关知情人严格遵守了内幕信息知情人保密制度及登记程序，未发现有内幕信息知情人利用内幕信息买卖本公司股份的情况，报告期内公司也未发生被监管部门采取监管措施及行政处罚的情况。

七、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

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
2013年05月31日	公司会议室	实地调研	机构	建信基金 乔林建、野村资管 小仓勉聪、瑞信方正 郭宇辉、方正证券 黄立权、博时基金 沙炜、中金公司 何帅、湘财证券 朱庆杰、英大基金 赵强、尚雅投资 金永亮	公司并购收购后的管理情况,及未来的规划。
2013年09月04日	公司会议室	实地调研	机构	中信证券: 马丽薇; 大智慧阿思达克: 雷鸣; SMC 中国基金: 耿华; 统一投信: 林韦达; 光大控股资产管理: 项喜; 富邦金控: 张永祥; 永丰投信: 张乔詠; 华夏基金: 王冠苏; 景林资产: 吴新雨; power pacific: 蒋界	中石油高管贪腐问题对上市公司的影响,公司业务技术及非常规油气相关情况。
2013年11月06日		实地调研	机构	平安证券: 杨绍辉; 齐鲁证券资管: 胡珏、郭鹏; 大成基金: 戴军; 易方达: 宋昆、管镠; 景顺长城: 杨鹏; 浙商基金: 姜培正; 云程泰投资: 李鹏飞; 长城基金: 刘颖芳; 华泰柏瑞: 冷文鹏; 华夏基金: 王垠、刘金玉; 国投瑞银: 刘宏; 泰达宏利: 焦云、王海清、胡涛; 华宝兴业: 窦金虎、夏林峰、朱亮; 平安证券: 余兵; 银河证券: 谢至存; 国海富兰克林: 黄海培; 华商基金: 何奇峰;	公司投后管理的把控情况、业务定位情况。

			<p>诺安基金：张宇光；国富基金：徐飞；申万菱信：赵世光；瑞银证券：严蓓娜；信达证券：李泳；鼎峰资产 张齐嘉；汉和资本：吴雅楠；光大证券资产管理：贺璐；银华基金：唐能；国联安基金：饶晓鹏；大智慧阿斯达克：雷鸣；中邮基金：栾超；安邦资产：李鸿章；宝盈基金：张小仁；惠正投资：陈哲；上海证券报社：汪思伟；民生证券：朱金岩；中海基金：开文明；农银汇理：郭世凯；东方基金：邱义鹏；华宝证券：奕丽萍；泰达宏利：陈少平；诺安基金：隋江波、夏俊杰；平安资管：徐博；中英益利资产：胡三明；瑞银证券：李博</p>	
--	--	--	---	--

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

不适用

三、破产重整相关事项

不适用

四、资产交易事项

(一) 收购资产情况

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
崔勇等4名自然人股东	北京博达瑞恒科技有限公司	17,551.58	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	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润1,308.70万元	9.96%	是	控股子公司原股东	2013-3-7	www.cninfo.com.cn
黄彬	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	17,592.51	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	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润965.85万元	7.35%	是	控股子公司原股东	2013-3-7	www.cninfo.com.cn
Anterra 原	Anterra	44,376,284	所涉及的	无	自购买日	-2.59%	否	不适用		

股东	Energy Inc.		资产产权已全部过户,所涉及的债权债务已全部转移		起至报告期末为上市公司贡献的净利润-339.61万元					
GPN Petroleum Technology Limited	太平洋远景石油技术(北京)有限公司	1,798.96	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	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润 309.62 万元	2.36%	否	不适用		
曹智等自然人股东	成都欧美克石油科技有限公司	14,418.64	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	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润 675.65 万元	5.14%	否	不适用		
刘荣、何文武	北京中盈安信技术服务有限公司	18,666	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	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润 732.30 万元	5.58%	否	不适用		
李正东等自然人股东	成都金陵能源装备有限公司	2,862	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	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润20.04万元	0.15%	否	不适用		

收购资产情况说明

1、博达瑞恒发行股份购买资产交易情况

公司通过向特定对象非公开发行股份的方式,购买了自然人崔勇、张时文、姜玉新、杨茜合计持有的博达瑞恒49%股权,其中崔勇持有博达瑞恒24.821%股权、杨茜持有博达瑞恒6%股权、张时文持有博达瑞恒9.898%股权、姜玉新持有博达瑞恒8.281%股权。本次交易完成后,恒泰艾普持有博达瑞恒100%股权。

本次交易标的采用收益法和资产基础法评估,评估机构采用收益法评估结果作为博达瑞恒的股东全部

权益价值的最终评估结论，以2012年12月31日为基准日，博达瑞恒100%股权评估值为35,819.56万元，最终交易按企业价值17,551.58万元确定。

截至 2013 年10 月11 日，博达瑞恒49%股权已过户至本公司名下，本次交易资产交割完成，相关工商变更登记手续已办理完毕。根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司于2013 年10 月30 日出具的《股份登记申请受理确认书》和《证券持有人名册》，恒泰艾普已于2013 年10 月30 日办理本次发行股份购买资产的非公开发行股份登记手续，本次发行的14,553,547股A 股股份到账后将正式列入上市公司的股东名册。

2、西油联合发行股份购买资产交易情况

公司通过向特定对象非公开发行股份的方式，购买了自然人黄彬持有的西油联合49%股权。本次交易完成后，恒泰艾普持有西油联合100%股权。

本次交易标的采用收益法和资产基础法评估，评估机构采用收益法评估结果作为西油联合的股东全部权益价值的最终评估结论，以2012年12月31日为基准日，西油联合100%股权评估值为35903.35万元，最终交易按企业价值17592.51万元确定。

截至 2013 年10 月11 日，西油联合49%股权已过户至本公司名下，本次交易资产交割完成，相关工商变更登记手续已办理完毕。根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司于2013 年10 月30 日出具的《股份登记申请受理确认书》和《证券持有人名册》，恒泰艾普已于2013 年10 月30 日办理本次发行股份购买资产的非公开发行股份登记手续，本次发行的股A 14,587,487股股份到账后将正式列入上市公司的股东名册。

3、Anterra购买资产交易情况

公司使用公开发行股票募集的超募资金720万加元收购加拿大Anterra公司21.67%股权。

本次交易标的采用相对估值法及双方协商购买价格确定，以0.065加元/股向Anterra股东购买107,692,308股，总投资额7,000,000 加元。

公司已于2013年4月3日向加拿大Anterra公司支付了股权转让款700万加元，向路径公司支付20万加元，共计折合人民币4,437.63万元。

至2013年4 月5 日，在恒泰艾普收购Anterra和Anterra资产重组完成后，公司获得Anterra27.6%的股权。2013年7 月10日，Anterra发行106,060,606 股A 类普通股给汇晟集团(“Huisheng”)，至此恒泰艾普股权比例稀释为21.67%。

4、太平洋远景购买资产交易情况

恒泰艾普全资子公司新赛浦以现金1798.96万元，向太平洋远景石油技术（北京）有限公司（以下简称“太平洋远景”）股东GPN Petroleum Technology Limited购买57%股权。交易完成后，新赛浦持有太平洋远景57%的股权。

本次交易标的采用收益法和市场法评估，评估机构采用收益法评估结果作为太平洋远景的股东全部权益价值的最终评估结论，以2012年12月31日为基准日，太平洋远景100%股权评估值为3156.07万元，最终交易按企业价值1798.96万元确定。

新赛浦向交易对方支付70%的对价款，即1259.27万元，太平洋远景应在收到该对价款后十日内，向主管的工商登记管理机关申请本次股权转让的工商变更登记；待太平洋远景2013年业绩经具有证券业务资格的会计师事务所出具审计报告后一个月内，新赛浦支付剩余30%的对价款，即539.69万元。

截止报告期末，太平洋远景就本次交易事宜办理完成工商登记变更手续，该交易对价款的70%即1,259.27万元已按约定支付。

5、欧美克购买资产交易情况

恒泰艾普全资子公司西油联合以现金9,626.80万元购买自然人曹智、陈蔚、商勇及其他股东合计持有的成都欧美克石油科技有限公司（以下简称“欧美克”）41%存量股权，其中曹智持有欧美克12.92%股权，陈蔚持有欧美克12.10%股权，商勇持有欧美克9.02%股权，其他股东持有欧美克6.97%股权。在收购存量股权的同时，西油联合单方向欧美克增资4,791.84万元获取欧美克10%股权。交易完成后，西油联合持有欧美克51%的股权。

本次交易标的采用收益法评估，评估机构采用收益法评估结果作为欧美克的股东全部权益价值的最终评估结论，以2013年6月30日为基准日，欧美克100%股权评估值为23,839.90万元，最终交易按企业价值14,418.64万元确定。

在协议约定的收购完成先决条件全部满足后10个工作日内，西油联合向欧美克支付股权转让对价款9,626.80万元的40%，即3,850.72万元。欧美克应在收到该对价款后10个工作日内，向主管的工商登记管理机关申请本次股权转让的工商变更登记。西油联合在欧美克完成此次并购交易的工商变更登记后的10个工作日内支付对价款的30%即2,888.04万元，待欧美克2013年业绩经具有证券业务资格的会计师事务所出具审计报告后，西油联合向欧美克支付剩余30%股权转让对价款，即2,888.04万元。

截止报告期末，欧美克就本次交易事宜办理完成工商登记变更手续，该交易对价款的70%即6738.76万元及增资款4,791.84万元已按约定支付。

6、中盈安信购买资产交易情况

恒泰艾普全资子公司博达瑞恒以现金方式，购买了自然人刘荣、何文武合计持有的北京中盈安信技术服务有限公司（以下简称“中盈安信”）51%股权，其中刘荣持有中盈安信26.01%股权、何文武持有中盈安信24.99%股权。本次交易完成后，博达瑞恒持有中盈安信51%股权。

本次交易标的采用收益法和资产基础法评估，评估机构采用收益法评估结果作为中盈安信的股东全部权益价值的最终评估结论，以2013年8月31日为基准日，中盈安信100%股权评估值为36,612.84万元，最终交易按企业价值18,666.00万元确定。

上市公司董事会批准本次交易后，博达瑞恒将分四次支付本次对价款。其中首期转让价款在本协议生效之日起15个工作日内，博达瑞恒向转让方支付3,640万元，首期转让价款金额应不低于转让方根据国家相关法律规定为本次交易所应支付的全部税款金额；第二期转让价款在本次交易完成后，博达瑞恒向转让方支付2,360万元，使得博达瑞恒向转让方累计支付的转让价款金额达到6,000万元；第三期转让价款，受让方在2013年度专项审计报告出具后10个工作日内向转让方支付第三期转让价款8,932.8万元，使得受让方向转让方累计支付的转让价款达到全部转让价款的80%；剩余的20%转让价款应在2014年度专项审计报告出具后10个工作日内支付。

截止报告期末，中盈安信就本次交易事宜办理完成工商登记变更手续，该交易对价款6000万元已按约定支付。

（二）出售资产情况

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例(%)	资产出售定价原则	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)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引
北京越豪创世投资咨询中心、上海旭涛投资中	盎亿泰地质微生物(北京)有限公司	2013年7月15日	300	100	无	0.76%	协商确定	否	不适用	是	是		不适用

心													
---	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

出售资产情况说明

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司（以下简称“公司”）第二届董事会第十次会议审议并通过《关于公司转让盎益泰股权的议案》，将持有的盎亿泰8.8%的股权分别转让给北京越豪创世投资咨询中心(以下简称“越豪创世”)及上海旭涛投资中心(以下简称“旭涛投资”)；其中，恒泰艾普将持有的盎亿泰4.4%的股权转让给越豪创世，越豪创世以人民币150万元受让恒泰艾普持有的4.4%的股权；恒泰艾普将持有的盎亿泰4.4%的股权转让给旭涛投资，旭涛投资以人民币150万元受让恒泰艾普持有的4.4%的股权。

截止本报告期末，恒泰艾普已收到北京越豪创世投资咨询中心支付的股权转让款150万元、上海旭涛投资中心支付的股权转让款150万元。相关资产产权已全部过户，相关债权债务已全部转移。

（三）企业合并情况

请参考第九节财务报告四、企业合并及合并财务报表。

（四）自资产重组报告书或收购出售资产公告刊登后，该事项的进展情况及对报告期经营成果与财务状况的影响

报告期内，公司实施了以下收购：公司收购博达瑞恒、西油联合49%的少数股东权益，收购Anterra21.67%股权（稀释后）；博达瑞恒收购中盈安信51%股权；西油联合收购欧美克51%股权，西油联合收购金陵阀门90%股权；新赛浦收购太平洋远景57%股权。

截止2013年底，所有收购工作均已完成，经营成果等数据详见第四节、一、2（6）主要控股参股公司分析。收购完成后，公司总资产规模、净资产规模、收入规模、净利润水平有明显增加，对报告期内经营成果与财务状况产生积极影响。

五、公司股权激励的实施情况及其影响

不适用

六、重大关联交易

（一）与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
Anterra	联营企业	关联销售	技术服务	市场价格	199.6万	873.84	3.15%	现金		2013-5-31	www.c

Energy Inc.					加币						info.com.cn
合计	--	--	873.84	--	--	--	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况	无										
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）	无										
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）	不适用										
关联交易事项对公司利润的影响	491.60 万元										

报告期内公司向关联方销售（采购）产品和提供（接受）劳务的情况

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）	交易金额（万元）	占同类交易金额的比例（%）
Anterra Energy Inc.	873.84	3.15%		
合计	873.84	3.15%	0	0%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 0.00 万元。

（二）资产收购、出售发生的关联交易

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值（万元）	转让资产的评估价值（万元）	市场公允价值（万元）	转让价格（万元）	关联交易结算方式	交易损益（万元）	披露日期	披露索引
崔勇、张时文、姜玉新、杨茜 4 名自然人股东	少数股东	股权转让	收购博达瑞恒 49% 少数股权	评估价值	2,853.36	17,551.58	17,551.58	17,551.58	向特定对象非公开发行股份	0	2013-3-7	www.cninfo.com.cn
黄彬	少数股东	股权转让	收购西油联合 49% 少数股权	评估价值	5,172.74	17,592.64	17,592.64	17,592.51	向特定对象非公开发行股份	0	2013-3-7	www.cninfo.com.cn
转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因（若有）				不适用								
对公司经营成果与财务状况的影响情况				增加净利润 2,274.55 万元。								

（三）共同对外投资的重大关联交易

不适用

（四）关联债权债务往来

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期发生额（万元）	期末余额（万元）
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	全资子公司	应收关联方债权	子公司借款	是	6,300		6,300
北京博达瑞恒科技有限公司	全资子公司	应收关联方债权	子公司借款	是		4,500	4,500
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	全资子公司	应收关联方债权	子公司借款	是		11,000	11,000
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		抵销后无影响。					

（五）其他重大关联交易

无

重大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
恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司关联交易公告	2013 年 05 月 31 日	www.cninfo.com.cn

七、重大合同及其履行情况

（一）托管、承包、租赁事项情况

1、托管情况

托管情况说明

不适用

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

2、承包情况

承包情况说明

不适用

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

3、租赁情况

租赁情况说明

请参考第九节财务报告六（四）3、公司承租情况。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10%以上的项目

适用 不适用

（二）担保情况

不适用

（三）委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

1、委托理财情况

不适用

2、衍生品投资情况

不适用

3、委托贷款情况

不适用

（四）其他重大合同

2012年11月，新赛浦与Sealand Engineering and Well Services Asia-Kish（以下简称“亚基公司”或“甲方”）在北京签订了《测井技术服务合作合同》，合同总额1,623万欧元，分三个年度完成。截至2013年12月31日，该项目正常执行。

八、承诺事项履行情况

(一) 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

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股权激励承诺	无	无		无	无
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	孙庚文	新赛浦收购交易中获得的股份自本次发行结束之日起三十六个月内不转让，若新赛浦 2014 年度专项审计报告、减值测试报告出具的日期晚于孙庚文所持股份的法定限售期届满之日，则孙庚文于本次交易中获得的股份应保持锁定至上述报告出具之日。待新赛浦 2014 年度的审计报告出具以及减值测试完毕后，视是否需实行股份补偿，扣减需进行股份补偿部分，解禁孙庚文所持剩余股份。	2011 年 09 月 30 日	2012 年 08 月 22 日至 2015 年 08 月 22 日	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超、李文慧、陈锦波、田建平	与新赛浦交易中获得的股份自本次发行结束之日起十二个月内不转让，为保证盈利预测股份补偿的可实现性，沈超、李文慧、陈锦波、田建平在本次交易中所获股份自上述承诺锁定期结束后应分步解禁，分步解禁后各年末沈超、李文慧、陈锦波、田建平各自应保留的限售股份总数=廊坊新赛浦交易价格*本次交易前沈超、李文慧、陈锦波、田建平各方持有廊坊新赛浦股份比例/发股价格*(剩余补偿期各年的承诺利润数之和/补偿期各年承诺利润数总和)，超过保留部分的限售股方可解禁，但需先扣减用于补偿的股份数。在此之后，按照中国证监会及深圳证券交易所的有关规定执行。	2011 年 09 月 30 日	2012 年 08 月 22 日至 2014 年度履行完毕相应的补偿义务(如有)	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平	承诺廊坊新赛浦 2011 年、2012 年、2013 年、2014 年经审计的扣除非经常性损益后归属于母公司股东的税后净利润分别不低于人民币 2,958 万元、3,232 万元、3,931 万元和 4,788 万元。在承诺年度内，如果廊坊新赛浦的实际净利润小于承诺净利润，则交易对方按照《恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司盈利预测补偿协议书》中的“(三) 股份补偿”约定履行股份补偿义务，不足部分由交易对方按照“(四) 现金补偿”约定以现金方式进行补偿。	2012 年 08 月 09 日	直至 2014 年度履行完毕相应的补偿义务(如有)	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

	孙庚文为沈超、李文慧、陈锦波及田建平提供担保的承诺	鉴于沈超、李文慧、陈锦波、田建平（以下简称“其他认购人”）于本次交易所获股份的法定限售期为 12 个月，其后可根据标的公司利润实现情况分批解禁。如果其他认购人届时所持有的发行人股份数以及现金不足以按照《盈利预测补偿协议》的规定完全履行相关补偿义务，则孙庚文以其持有的恒泰艾普 7,221,540 股股份（以本次交易的发行股份价格 42.34 元计算，相当于 30,576 万元，即其他认购人于本次交易中获得的现金及股份对价之和）为限按照《盈利预测补偿协议》的规定补偿恒泰艾普。如果孙庚文在 2014 年前因任何原因不再担任恒泰艾普董事或高级管理人员，其应向深圳证券交易所出具声明，承诺其所持有的恒泰艾普 7,221,540 股股份在其他认购人按照《盈利预测补偿协议》的规定完全履行补偿义务前不得进行转让，并应按照法律法规的规定办理上述股份锁定相关手续。	2012 年 08 月 09 日	2012 年 08 月 09 日直至 2014 年度履行完毕相应的补偿义务（如有）	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平	1、承诺人目前没有在国内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及新赛浦的生产经营存在竞争关系的业务或活动，不拥有与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织的权益；也没有在与恒泰艾普及新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织中任职或担任任何形式的顾问，或有其它任何与恒泰艾普及新赛浦存在同业竞争的情形。2、承诺人保证，在本次交易完成后，承诺人将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及新赛浦的生产经营存在竞争关系的业务或活动；不会拥有与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织的权益；也不会与恒泰艾普及新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织中任职或担任任何形式的顾问，并将会避免任何其它同业竞争行为。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普及廊坊新赛浦造成损失的，承诺人应承担全部赔偿	2011 年 09 月 30 日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

	责任。			
沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平	1、承诺人将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规及恒泰艾普、廊坊新赛浦的公司章程的有关规定行使股东权利；在股东大会/股东会对涉及承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。2、承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及廊坊新赛浦的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求恒泰艾普及廊坊新赛浦向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。3、承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易；如关联交易无法避免，则保证按照公平、公开的市场原则进行，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规、规范性文件及恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或廊坊新赛浦造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。	2011年09月30日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
孙庚文	在于廊坊新赛浦交易完成后，孙庚文及其关联方将在业务、资产、财务、人员、机构等方面继续保持与恒泰艾普的相互独立，保证恒泰艾普具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力；并保证恒泰艾普的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。	2011年09月30日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
沈超、李文慧及田建平	本人承诺作为廊坊新赛浦的核心管理人员，在2014年12月31日前将继续在廊坊新赛浦担任经营管理职务，未经恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司同意，不得从廊坊新赛浦离职，并尽可能为廊坊新赛浦创造最佳业绩。	2012年08月09日	2014年12月31日前	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平	1、如因新赛浦及廊坊恒泰在交割日之前的劳动关系、社会保险及住房公积金事项，导致新赛浦及廊坊恒泰受到任何主体追索、要求补缴社会保险和/或住房公积金或受到劳动及社会保障部门等的处罚，承诺人将向新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普全额予以赔偿，避免给新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普造成任何损失。2、自新赛浦及廊坊	2011年09月30日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

		恒泰成立至今，新赛浦及廊坊恒泰不存在重大违法违规情形，不存在因重大违法违规行为受到工商、税务、土地、环保、安全、质量监督等主管机关及主管部门处罚或承担刑事责任的情形。如果日后新赛浦及廊坊恒泰因交割日前的任何行为遭到任何处罚或被要求补缴相应款项或承担任何刑事责任，承诺人将以连带责任方式向新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普予以全额赔偿，避免给新赛浦、廊坊恒泰和恒泰艾普造成任何损失。3.如果新赛浦、廊坊恒泰因交割日之前的任何其他或有事项导致新赛浦、廊坊恒泰承受任何负债、负担、损失，承诺人将向新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普予以全额赔偿，避免给新赛浦、廊坊恒泰和恒泰艾普造成任何损失。			
	沈超、李文慧、陈锦波及田建平	为增强廊坊新赛浦的偿债能力，保障廊坊新赛浦在本次交易前后的正常运营发展，承诺人承诺未来只有在廊坊新赛浦具有充足营运资金的前提下，才会向廊坊新赛浦提出偿还借款的要求。	2011年09月30日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	崔勇、张时文、姜玉新、杨茜及黄彬	于博达瑞恒和西油联合收购交易中所获股份自其承诺锁定期结束后应分步解禁。分步解禁后各年末崔勇、张时文、姜玉新、杨茜各自应保留的限售股份数量=崔勇、张时文、姜玉新、杨茜在本次发行中认购的股份数量*(博达瑞恒剩余补偿期各年的承诺利润数之和/博达瑞恒补偿期各年承诺利润数总和);分步解禁后各年末黄彬应保留的限售股份数量=黄彬在本次发行中认购的股份数量*(西油联合剩余补偿期各年的承诺利润数之和/西油联合补偿期各年承诺利润数总和)。超过保留部分的限售股方可解禁，但需先扣减用于补偿的股份数。	2013年05月20日	2013年11月13日至博达瑞恒、西油联合2015年度审计报告出具	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	崔勇、张时文、姜玉新、杨茜及黄彬	崔勇、张时文、姜玉新、杨茜承诺博达瑞恒2013年、2014年、2015年经审计的扣除非经常性损益后的归属于母公司所有者的净利润分别不低于人民币3,372.30万元、4,020.18万元和4,668.70万元。黄彬承诺西油联合2013年、2014年、2015年经审计的扣除非经常性损益后的归属于母公司所有者的净利润分别不低于人民币3,294.40万元、4,321.98万元和4,614.35万	2013年05月20日	2013年1月1日直至博达瑞恒、西油联合2015年度审计报告出具。	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

		元。如果上述盈利承诺未能实现，承诺人将按《博达瑞恒盈利预测补偿》和《西油联合盈利预测补偿协议》的约定对上市公司进行补偿。			
	崔勇、张时文、姜玉新及杨茜	<p>为了避免与恒泰艾普及博达瑞恒之间产生同业竞争，维护恒泰艾普及其股东的合法权益，保证恒泰艾普及博达瑞恒的长期稳定发展，崔勇、张时文、姜玉新及杨茜承诺如下：1、承诺人目前没有在境内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及博达瑞恒相同或相似的业务；没有在与恒泰艾普或博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也没有其它任何与恒泰艾普或博达瑞恒存在同业竞争的情形。2、承诺人保证，在本次交易完成后，将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及博达瑞恒相同或相似的业务；不会在与恒泰艾普或博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或者担任任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普、博达瑞恒从事相同或相似业务的商业机会，将提供给恒泰艾普或博达瑞恒，并将会避免任何其它同业竞争行为。3、如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或博达瑞恒造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。</p>	2013年05月20日	承诺人与上市公司、博达瑞恒存在关联关系的完整期间。	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	黄彬	<p>为了避免与恒泰艾普及西油联合之间产生同业竞争，维护恒泰艾普及其股东的合法权益，保证恒泰艾普及西油联合的长期稳定发展，黄彬承诺如下：1、承诺人目前没有在国内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及西油联合相同或相似的业务；没有在与恒泰艾普或西油联合存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也没有其它任何与恒泰艾普或西油联合存在同业竞争的情形。2、承诺人保证，在本次交易完成后，将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及西油联合相同或相似的业务；不会在与恒泰艾普或西油联合存在相同或相似业务的任何经营实体中任职</p>	2013年05月20日	承诺人持有上市公司股份或在上市公司、西油联合任职的完整期间。	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

		或者担任任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普、西油联合从事相同或相似业务的商业机会，将提供给恒泰艾普或西油联合，并将会避免任何其它同业竞争行为。3、如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或西油联合造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。			
	崔勇、张时文、姜玉新及杨茜	为规范承诺人与恒泰艾普及博达瑞恒之间的关联交易，维护恒泰艾普及其他股东的合法权益，促进恒泰艾普及博达瑞恒的长远稳定发展，崔勇、张时文、姜玉新及杨茜承诺如下：1、承诺人将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规及恒泰艾普的公司章程的有关规定行使股东权利；在恒泰艾普股东大会及博达瑞恒董事会对涉及承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。2、承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及博达瑞恒的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求恒泰艾普及博达瑞恒向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。3、博达瑞恒与承诺人的房屋租赁合同到期后，如果博达瑞恒根据生产经营的需要，需继续租赁承诺人所有的房屋，则承诺人应以公平合理的市场价格且不高于目前房屋租赁合同约定的价格继续租赁给博达瑞恒作为办公场所使用。4、除上述房屋租赁外，承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易；如关联交易无法避免，则保证按照公平、公开的市场原则进行，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规、规范性文件和恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。5、如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或博达瑞恒造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。	2013年05月20日	承诺人与上市公司、博达瑞恒存在关联关系的完整期间。	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	黄彬	为规范承诺人与恒泰艾普及西油联合之间的关联交易，维护恒泰艾普及其他股东的合法权益，促进恒泰艾普及西油联合的长远稳定发展，黄彬承诺如下：1、承诺人将按照《中华人民共和国公司法》等法律法规及恒泰艾普的公司章程的有关规定行使	2013年05月20日	承诺人与上市公司、西油联合存在关联关系的完整期间。	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

		<p>股东权利；在恒泰艾普股东大会及西油联合董事会对涉及承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。2、承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及西油联合的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求恒泰艾普及西油联合向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。3、西油联合与承诺人的房屋租赁合同到期后，如果西油联合根据生产经营的需要，需继续租赁承诺人所有的房屋，则承诺人应以公平合理的市场价格且不高于目前房屋租赁合同约定的价格继续租赁给西油联合作为办公场所使用。4、除上述房屋租赁之外，承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易；如关联交易无法避免，则保证按照公平、公开的市场原则进行，依法签订协议，履行合法程序，按照有关法律、法规、规范性文件和恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序，保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。5、如因承诺人违反上述承诺而给恒泰艾普或西油联合造成损失的，承诺人应承担全部赔偿责任。</p>			
资产重组时所作承诺	无	无		无	无
首次公开发行或再融资时所作承诺	<p>公司实际控制人孙庚文出具了《放弃同业竞争及利益冲突的承诺函》</p>	<p>1、本人目前没有在国内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）从事或参与任何对发行人（包括其全资或控股子公司）的企业法人营业执照上列明的经营范围内的业务存在竞争的业务及活动，或拥有与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或在经济实体、机构、经济组织中担任高级管理人员或核心技术人员。</p> <p>2、本人保证将采取合法及有效的措施，促使本人、本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织，不会直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）参加或者进行任何与发行人（包括其全资或控股子公司）企业法人营业执照</p>	2010年01月08日	长期有效	<p>报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。</p>

		<p>上列明的经营范围内的业务存在直接或者间接竞争的任何业务活动。3、凡本人或本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织有任何商业机会可从事、参与或入股任何可能会与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营构成竞争的业务，本人及本人拥有控制权的其他公司、企业与其他经济组织将会将上述商业机会让予发行人。</p>			
其他对公司中小股东所作承诺	<p>第二届公司董事、监事、高级管理人员中,持有公司股份的董事、监事、高级管理人员孙庚文、邓林、沈超、杨绍国、林依华、秦钢平、谢桂生、杨茜;通过志大同向间接持有公司股份的董事、监事、高级管理人员汤承锋、李建齐、杨建全、张志让、姜瑞友</p>	<p>本人在任职期间每年转让的股份不得超过本人直接或间接持有的发行人股份总数的25%;本人离职后半年内,不转让本人直接或间接持有的发行人股份。</p>	2012年09月18日	2012年9月18日至2015年9月18日(第二届任期内)	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	郑天才	<p>本人郑天才,原系恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司(下称“公司”)董事、副总经理,于2012年9月24日起不再继续担任公司董事、高管,但本人自愿在第二届董事会任职期内继续遵守《中华人民共和国公司法》、《公司章程》及《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等法律法规对创业板上市公司董事、监事以及高级管理人员的相关要求并履行相关义务。</p>	2012年09月24日	2012年9月24日至2015年9月18日(第二届任期内)	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超、李文慧、陈锦波及田建平	<p>为增强廊坊新赛浦的偿债能力,保障廊坊新赛浦在本次交易前后的正常运营发展,本人承诺未来只有在廊坊新赛浦具有充足营运资金的前提下,本人才会向廊坊新赛</p>	2011年09月30日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

		浦提出偿还借款的要求。				
	崔勇、张时文、姜玉新、杨茜	2017 年 12 月 31 日前应继续在博达瑞恒担任经营管理职务，除非恒泰艾普要求，不得从博达瑞恒离职，并尽可能为博达瑞恒创造最佳业绩；承诺在从博达瑞恒离职后两年内，不得到与博达瑞恒从事相同或相似业务的其它经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与博达瑞恒相同或相似业务。	2013 年 05 月 20 日	2013 年 8 月 26 日至 2017 年 12 月 31 日		报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	黄彬	2017 年 12 月 31 日前应继续在西油联合担任经营管理职务，除非恒泰艾普要求，不得从西油联合离职，并尽可能为西油联合创造最佳业绩；承诺在从西油联合离职后两年内，不得到与西油联合从事相同或相似业务的其它经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与西油联合相同或相似业务。	2013 年 05 月 20 日	2013 年 8 月 26 日至 2017 年 12 月 31 日		报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	孙庚文	本人及本人的关联方将在业务、资产、财务、人员、机构等方面继续保持与恒泰艾普的相互独立，保证恒泰艾普具有完整的业务体系和直接面向市场独立经营的能力；并保证恒泰艾普的股东大会、董事会、独立董事、监事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。	2010 年 01 月 08 日	长期有效		报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
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					

（二）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

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩（万元）	当期实际业绩（万元）	未达预测的原因（如适用）	原预测披露日期	原预测披露索引
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2013 年 01 月 01 日	2015 年 12 月 31 日	3,294.4	3,512.52	不适用	2013 年 04 月 27 日	www.cninfo.com.cn

成都欧美克石油科技有限公司	2012 年 01 月 01 日	2017 年 12 月 31 日	2,300	2,363.88	不适用		
北京博达瑞恒科技有限公司	2013 年 01 月 01 日	2015 年 12 月 31 日	3,372.3	3,645.99	不适用	2013 年 04 月 27 日	www.cninfo.com.cn
北京中盈安信技术服务有限公司	2013 年 01 月 01 日	2016 年 12 月 31 日	2,815	2,923.45	不适用		
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	2012 年 01 月 01 日	2014 年 12 月 31 日	3,931	5,476.01	不适用	2011 年 11 月 29 日	www.cninfo.com.cn
太平洋远景石油技术(北京)有限公司	2013 年 01 月 01 日	2017 年 12 月 31 日	432.92	756.31	不适用		

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	70
境内会计师事务所审计服务的连续年限	7 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	王云成、张金华

是否改聘会计师事务所

是 否

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、公司股东、实际控制人和收购人处罚及整改情况

适用 不适用

上市公司及其子公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单

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

十一、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

不适用

十二、董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东违规买卖公司股票情况

不适用

十三、违规对外担保情况

不适用

十四、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

不适用

十五、其他重大事项的说明

公司2013年度第二次临时股东大会审议通过了《关于公司符合非公开发行公司债券条件的议案》，拟发行公司债券，规模为不超过人民币6亿元（含6亿元），采取向特定对象非公开发行公司债券的方式，期限为不超过5年（含5年）。

公司的债权发行方案申请已于2014年1月14日通过了中国证券监督管理委员会发行审核委员会的审核，并于2014年4月18日取得正式批文。

十六、控股子公司重要事项

2013年12月11日西油联合与关联方Anterra签署了《安泰瑞能源有限公司与西油联合国际有限公司关于油田工程技术服务的合作意向书》。西油国际将在此合作意向书的框架下，以运营商的身份为安泰瑞的油气区域和地面设施提供综合管理和油田工程技术服务，包括但不限于以下内容：1) 生产作业；2) 开发与再开发；3) 勘探工程；4) EPC 服务（提供地面场站及管道工程的设计、设备和材料采购及建设的项目大包服务）；5) QHSE 管理（全面质量、安全、环境保护、健康管理）；6) 工程技术管理咨询。预计项目执行时间为 5 年，油田的作业工作量分为五个阶段，每个阶段大约控制在12 个月以内，第一阶段工作量的实施周期大约为12 个月内，安泰瑞对此合作项目第一阶段的费用不低于2,000 万加元每年(约合人民币1.17 亿元)，该费用仅基于目前安泰瑞的油井区块规模，若油井区块或工程作业量增加，费用再做相应的调整。后续项目服务费用暂未确定。

本合作意向书的签署对公司2013年度的业绩无影响。待正式合同签署生效，并且双方能够完全如期履行合同后，未来将会增加公司的经营收入。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

(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	82,554,652	44.71%	29,141,034		82,554,652	-27,629,986	84,065,700	166,620,352	41.82%
3、其他内资持股	82,554,652	44.71%	29,141,034		82,554,652	-27,629,986	84,065,700	166,620,352	41.82%
境内自然人持股	82,554,652	44.71%	29,141,034		82,554,652	-27,629,986	84,065,700	166,620,352	41.82%
二、无限售条件股份	102,109,090	55.29%			102,109,090	27,629,986	129,739,076	231,848,166	58.18%
1、人民币普通股	102,109,090	55.29%			102,109,090	27,629,986	129,739,076	231,848,166	58.18%
三、股份总数	184,663,742	100%	29,141,034		184,663,742		213,804,776	398,468,518	100%

股份变动的原因

 适用 不适用

截至2013年10月30日，公司完成了向自然人黄彬、崔勇、杨茜、张时文及姜玉新发行合计29,141,034股人民币普通股，购买其所持有的成都西油联合石油天然气工程技术有限公司、北京博达瑞恒科技有限公司100%股权的交易事项，交易完成后，公司的总股本由发行前的369,327,484股增加至398,468,518股。

股份变动的批准情况

 适用 不适用

2013年3月6日，恒泰艾普召开第二届董事会第五次会议，同意筹划公司向崔勇、黄彬、杨茜等人发行股份购买资产的交易事项；2013年8月26日，恒泰艾普收到中国证监会出具的《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向崔勇等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2013]1112号），核准恒泰艾普发行股份购买资产事宜。

股份变动的过户情况

 适用 不适用

截至2013年10月30日，标的资产成都西油联合石油天然气工程技术有限公司、北京博达瑞恒科技有限

公司的股权过户手续及相关工商变更登记。自此，西油联合及博达瑞恒成为本公司的全资子公司，恒泰艾普向崔勇、黄彬、杨茜等人发行股份购买资产的交易事项完成。

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

股东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, 归属于公司普通股东的每股净资产等财务指标的影响如下:

项 目	2013 年度		2012 年度	
	按原股本计算	按新股本计算	按原股本计算	按新股本计算
基本每股收益	0.71	0.35	0.58	0.29
稀释每股收益	0.71	0.35	0.58	0.29
项 目	2013 年 12 月 31 日		2012 年 12 月 31 日	
	按原股本计算	按新股本计算	按原股本计算	按新股本计算
归属于上市公司股东的每股净资产	11.73	5.43	10.61	5.31

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) 限售股份变动情况

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
孙庚文	1,104,599		1,104,599	2,209,198	首发后限售股份	2015-08-20
孙庚文	45,346,680		45,346,680	90,693,360	首发前限售股份	2014-01-07
黄彬	0		14,587,487	14,587,487	首发后限售股份	2014-10-30
张时文	0		2,939,817	2,939,817	首发后限售股份	2014-10-30
姜玉新	0		2,459,552	2,459,552	首发后限售股份	2014-10-30
杨茜	0		1,782,064	1,782,064	首发后限售股份	2014-10-30
崔勇	0		7,372,114	7,372,114	首发后限售股份	2014-10-30
李文慧	1,668,807	897,756	1,668,807	2,439,858	首发后限售股份	2014-05-10
田建平	513,638	276,317	513,638	750,959	首发后限售股份	2014-05-10
陈锦波	1,549,890	833,783	1,549,890	2,265,997	首发后限售股份	2014-05-10

秦钢平	4,116,330	2,058,165	6,694,495	7,572,160	高管锁定股	2014-06-26
杨绍国	6,586,200	3,293,100	10,472,476	11,972,700	高管锁定股	2014-06-26
林依华	3,155,850	1,577,925	4,733,775	4,733,774	高管锁定股	2014-01-01
邓林	4,535,550	2,267,775	6,803,325	7,871,100	高管锁定股	2014-01-01
谢桂生	2,160,000	1,080,000	3,240,000	3,870,000	高管锁定股	2014-01-01
沈超	2,066,808	1,033,404	2,066,808	3,100,212	高管锁定股	2014-05-10
郑天才	9,750,300	19,500,600	9,750,300	0	高管锁定股	2013-06-20
合计	82,554,652	32,818,825	123,085,827	166,620,352	--	--

二、证券发行与上市情况

(一) 报告期内证券发行情况

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
公司股票		12.06 元/股	29,141,034	2013 年 10 月 30 日	29,141,034	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
权证类						

证券发行情况的说明

本公司以非公开发行股份购买崔勇、张时文、姜玉新、杨茜合计持有的博达瑞恒49%股权，以及黄彬持有的西油联合49%股权。根据作价，按本次股份发行价格12.06元/股计算，本公司合计发行29,141,034股股份用于购买标的资产。根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司于2013年10月30日出具的《股份登记申请受理确认书》和《证券持有人名册》，恒泰艾普已于2013年10月30日办理本次发行股份购买资产的非公开发行股份登记手续，本次发行的29,141,034股A股股份到账后将正式列入上市公司的股东名册。此次股份变更已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）信会师报字（2013）第210878号验资报告审验通过。

(二) 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

1、经2013年5月17日召开的2012年度股东大会审议通过，2013年7月8日实施了2012年年度权益分派方案，即以公司总股本184,663,742股为基数，向全体股东每10股派0.5元现金，同时，以资本公积金向全体股东每10股转增10股。分红前本公司总股本为184,663,742股，分红后总股本增至

369,327,484 股。此次股份变更已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）信会师报字（2013）第210800号验资报告审验通过。

2、本公司以非公开发行股份购买崔勇、张时文、姜玉新、杨茜合计持有的博达瑞恒49%股权，以及黄彬持有的西油联合49%股权。根据作价，按本次股份发行价格12.06 元/股计算，本公司合计发行29,141,034 股股份用于购买标的资产。

截至2013 年10 月11 日，博达瑞恒49%股权和西油联合49%股权均已过户至本公司名下，本次交易资产交割完成。2013 年10 月18 日，立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具了信会师报字[2013]第210878号《验资报告》。根据中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司于2013 年10 月30 日出具的《股份登记申请受理确认书》和《证券持有人名册》，恒泰艾普已于2013 年10 月30 日办理本次发行股份购买资产的非公开发行股份登记手续，本次发行的29,141,034 股A 股股份到账后将正式列入上市公司的股东名册。此次股份变更已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）信会师报字（2013）第210878号验资报告审验通过。

三、股东和实际控制人情况

（一）公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		8,299		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		9,519		
持股 5%以上的股东持股情况								
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
孙庚文	境内自然人	23.31%	92,902,558	46,451,279	92,902,558		质押	33,149,130
郑天才	境内自然人	4.35%	17,337,854	7,587,554		17,337,854	质押	2,858,000
黄彬	境内自然人	3.66%	14,587,487	14,587,487	14,587,487			
杨绍国	境内自然人	3%	11,972,700	4,386,350	11,972,700		质押	3,659,800
中国工商银行-广发聚瑞股票型证券投资基金	境内非国有法人	2.9%	11,560,851	11,560,851		11,560,851		
交通银行-农银汇理行业成长股票型证券投资基金	境内非国有法人	2.76%	10,999,862	2,140,071		10,999,862		

中国工商银行—汇添富均衡增长股票型证券投资基金	境内非国有法人	2.47%	9,849,823	9,849,823		9,849,823		
中国建设银行—华宝兴业收益增长混合型证券投资基金	境内非国有法人	2.36%	9,412,358	9,412,358		9,412,358		
中国银行股份有限公司—广发聚优灵活配置混合型证券投资基金	境内非国有法人	2.29%	9,137,209	9,137,209		9,137,209		
邓林	境内自然人	2.26%	8,994,800	3,747,400	7,871,100	1,123,700		
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）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	无							
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					
郑天才	17,337,854	人民币普通股	17,337,854					
中国工商银行-广发聚瑞股票型证券投资基金	11,560,851	人民币普通股	11,560,851					
交通银行—农银汇理行业成长股票型证券投资基金	10,999,862	人民币普通股	10,999,862					
中国工商银行—汇添富均衡增长股票型证券投资基金	9,849,823	人民币普通股	9,849,823					
中国建设银行—华宝兴业收益增长混合型证券投资基金	9,412,358	人民币普通股	9,412,358					
中国银行股份有限公司—广发聚优灵活配置混合型证券投资基金	9,137,209	人民币普通股	9,137,209					
北京志大同向投资咨询有限公司	7,480,946	人民币普通股	7,480,946					
中国建设银行—农银汇理中小盘股票型证券投资基金	6,529,033	人民币普通股	6,529,033					
莫业湘	4,330,922	人民币普通股	4,330,922					
中国建设银行—华宝兴业行业精选股票型证券投资基金	3,823,054	人民币普通股	3,823,054					
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行动的说明	无							
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	不适用							

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

（二）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
孙庚文	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	公司董事长兼总经理	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

（三）公司实际控制人情况

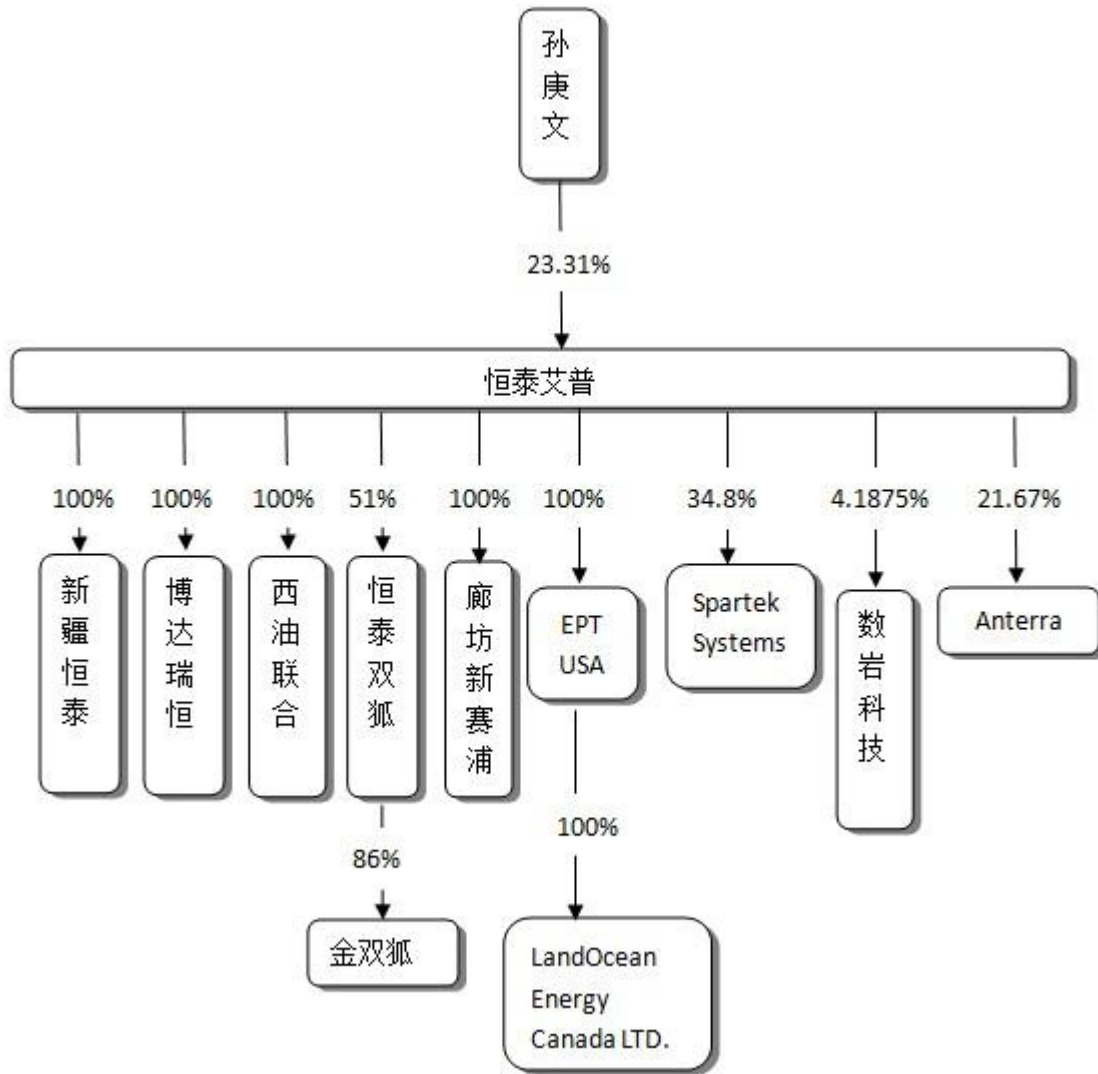
自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙庚文	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	公司董事长兼总经理	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

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

（四）其他持股在 10%以上的法人股东

不适用

（五）10 名限售条件股东持股数量及限售条件

限售条件股东名称	持有的限售条件股份数量（股）	可上市交易时间	新增可上市交易股份数量（股）	限售条件
孙庚文	90,693,360	2014 年 01 月 07 日		首发前个人类限售股
孙庚文	2,209,198	2015 年 08 月 20 日		首发后个人类限售股
黄彬	14,587,487	2014 年 10 月 30 日		首发后个人类限售股

杨绍国	11,972,700	2014 年 06 月 26 日	3,793,175	高管锁定股
邓林	7,871,100	2014 年 01 月 01 日	2,623,700	高管锁定股
秦钢平	7,572,160	2014 年 06 月 26 日	2,350,720	高管锁定股
崔勇	7,372,114	2014 年 10 月 30 日		首发后个人类限售股
林依华	4,733,774	2014 年 01 月 01 日	1,577,925	高管锁定股
谢桂生	3,870,000	2014 年 01 月 01 日	1,290,000	高管锁定股
沈超	3,100,212	2014 年 05 月 10 日	1,033,404	高管锁定股
张时文	2,939,817	2014 年 10 月 30 日		首发后个人类限售股
姜玉新	2,459,552	2014 年 10 月 30 日		首发后个人类限售股
李文慧	2,439,858	2014 年 05 月 10 日	897,756	首发后个人类限售股
陈锦波	2,265,997	2014 年 05 月 10 日	2,265,997	首发后个人类限售股
杨茜	1,782,064	2014 年 10 月 30 日		首发后个人类限售股
田建平	750,959	2014 年 05 月 10 日	513,638	首发后个人类限售股

第七节 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

(一) 持股情况

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	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)	期初持 有的股 权激励 获授予 限制性 股票数 量(股)	本期获 授予的 股权激 励限制 性股票 数量 (股)	本期被 注销的 股权激 励限制 性股票 数量 (股)	期末持 有的股 权激励 获授予 限制性 股票数 量(股)	增减变动原 因
孙庚文	董事长	男	52	现任	46,451,279	46,451,279		92,902,558					利润分配
汤承锋	董事、总 经理	男	51	现任	2,880,000	2,880,000	-1,440,000	4,320,000					利润分配、 限售股减持
邓林	董事、副 总经理	男	51	现任	5,247,400	5,247,400	-1,500,000	8,994,800					利润分配、 限售股减持
沈超	董事、副 总经理	男	57	现任	2,066,808	2,066,808	-500,000	3,633,616					利润分配、 限售股减持
周守为	董事	男	63	现任									
李怀奇	董事	男	65	现任									
牟书令	独立董事	男	69	现任									
孙先锋	独立董事	男	61	现任									
钱爱民	独立董事	女	44	现任									
张志让	监事	男	48	现任	118,572	118,572	-99,288	137,856					利润分配、 限售股减持
姜瑞友	监事	男	55	现任	57,472	57,472	-50,288	64,656					利润分配、 限售股减持
江道清	监事	男	68	现任									
杨建全	董事会秘 书	男	49	现任	100,000	100,000	-40,000	160,000					利润分配、 限售股减持
蒋雪莲	财务总监	女	40	现任									
林依华	副总经理	男	51	现任	3,155,850	3,155,850		6,311,700					利润分配
谢桂生	副总经理	男	49	现任	2,580,000	2,580,000	-400,000	4,760,000					利润分配、 限售股减持
李建齐	副总经理	男	56	现任	90,572	90,572	-79,252	101,892					利润分配、

														限售股减持
马凤凯	副总经理	男	42	现任	0			0						
杨茜	副总经理	女	42	现任	0	1,782,064		1,782,064						定向增发
卢淑萍	副总经理	女	50	现任	0			0						
万力	独立董事	男	50	离任	0			0						
杨绍国	副总经理	男	50	离任	7,586,350	7,586,350	-3,200,000	11,972,700						利润分配、 限售股减持
秦钢平	副总经理	男	47	离任	4,701,440	4,701,440	-1,830,720	7,572,160						利润分配、 限售股减持
王银	副总经理	女	37	离任	0			0						
罗新艳	原副总理	女	37	离任	0			0						
合计	--	--	--	--	75,035,743	76,817,807	-9,139,548	142,714,002	0	0	0	0	--	

(二) 持有股票期权情况

不适用

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) 董事会成员

1、孙庚文先生，现任公司董事长，1983年毕业于武汉测绘学院计算机专业。1983年至1996年，先后在石油部物探局、石油部办公厅、中国石油天然气总公司办公厅工作；1997年1至4月，任职于中国石油天然气亚澳公司；1997年4月，与他人共同创办油气装备公司，2001年油气装备公司在国内出资设立中油恒泰、艾普斯特，孙庚文先生与杨绍国先生等人在美国设立E&P Tech公司。2005年至2009年，孙庚文先生担任恒泰有限公司经理。孙庚文先生曾荣获“2009年中关村高端领军人才——未来之星”等荣誉称号；主要社会职务包括北京市海淀区侨联副主席。

孙庚文先生是公司管理团队的核心，在石油行业拥有多年从业经验，了解行业技术发展趋势，熟悉公司主要客户的经营模式和管理体制，能够从全局的视角、战略的高度把握公司未来发展方向。

2、牟书令先生，现任公司独立董事，北京石油学院采油工程专业学士，曾任中国石油化工集团公司西部勘探总指挥、副总经理，中国石油化工股份有限公司董事、高级副总裁，中国石油化工股份有限公司科学技术委员会副主任、顾问、教授级高级工程师；现任中国矿业联合会副会长、中国石油学会副理事长、中国产业对外发展和规划协会副会长、俄罗斯自然科学院及工程院外籍院士。

3、孙先锋先生，现任公司独立董事，1977年毕业于中国石油大学（华东）物探专业，教授级高级职称，在中国石油天然气行业拥有逾35年的工作经历。1977年8月至1996年10月，任职于河南油田；1996年11月至1998年4月，任中国石油天然气总公司监察局副局长；1998年5月至2000年9月，任国务院稽察特派员总署第8办事处稽察特派员助理兼办事处主任；2000年10月至2012年10月，先后担任中国石油天然气集团公司审计部副主任、主任，兼中国石油股份有限公司审计部主任、总经理、中国石油股份有限公司监事、国资委驻中石油监事会监事、中国石油财务公司监事长；2013年2月退休。2013年7月至今，任恒泰艾普独立董事。孙先生在审计、监事、稽察、监察等方面有丰富的经验。

4、钱爱民女士，现任公司独立董事，经济学博士，对外经济贸易大学国际商学院会计系会计学教授，中国注册会计师，美国威斯康星大学访问学者。目前担任格力电器、艾迪西等多家上市公司的独立董事。曾先后为EMBA、中英文MBA、在职硕士研究生、本科生等各层次学生讲授《财务会计》、《成本管理会计》、《财务报表分析》、《高级财务会计》等多门课程。为民生银行、深圳发展银行、中国建设银行等多家银行和中外运等多家著名上市公司的企业高级管理人员讲授《企业财务报表分析与管理透视》等课程，是2008年国家级精品课程《企业财务报表分析》的主讲教师之一。主要研究领域：财务会计理论、企业财务报表分析等。

5、周守为先生，现任公司董事，出生于1950年，中国国籍，中国工程院院士，海洋石油开发工程专家，毕业于西南石油学院石油和天然气工程专业，获博士学位，在中国海洋石油天然气行业拥有30年的工作经验。1982年进入中国海洋石油总公司工作，曾任中国海洋石油渤海公司副总经理，中海石油（中国）有限公司天津分公司总经理。1999年8月任中国海洋石油有限公司执行董事，1999年9月任中国海洋石油有限公司执行副总裁，2000年-2011年，任中国海洋石油总公司副总经理、党组成员。2002年7月至2009年3月兼任中国海洋石油有限公司总裁，2009年3月调职为非执行董事，2014年1月1日离任中国海洋石油有限公司董事。现任中国海油总技术顾问，中国节能环保集团公司、中国盐业总公司、中国航空工业集团公司外部董事职务。

6、李怀奇先生，现任公司董事，世界石油理事会中国国家委员会秘书长。曾任中国石油天然气集团公司咨询中心副主任、专家委员会顾问、高级经济师，在中国石油天然气行业拥有近40年的工作经验。先后在中国石油天然气集团公司大庆油田、辽河油田、华北油田和中国海洋石油总公司南海东部石油公司工作。1984年任中国海洋石油总公司南海东部石油公司总经理办公室副主任；1985年至1990年，任石油工业部（中国石油天然气总公司）办公厅（副处级）秘书、秘书处处长；1990年8月至1992年3月，在美国德克萨斯州农工大学经济学院学习（其间1991年8月至1992年2月曾任中国石油首届国际人才班班长、支部书记）；1992年6月起任中国石油天然气总公司外事局副局长、局长；1998年10月起任中国石油国际合作部

(外事局)主任(局长); 2001年8月起被委任为中国石油天然气股份有限公司董事会秘书; 2009年6月至2011年5月起担任中国石油天然气集团公司咨询中心副主任、专家委员会顾问; 2011年5月起任现职。 获奖情况: 曾荣获《证券时报》2008年度中国上市公司百佳董秘奖; 在《上海证券报》2009年“金治理上市公司优秀董秘”评选中荣获“金治理社会责任公司董秘奖”; 在2009年华顿经济研究院等单位主办的“第九届中国上市公司百强高峰论坛”上荣获“最佳董秘奖”; 在上海证券交易所2008年至2009年董秘年度考核中, 被评为“优秀董秘”。

7、汤承锋先生, 现任公司董事、总经理, 1982年毕业于西南石油学院采油工程专业。1982年至2002年, 在中国石油新疆油田分公司勘探开发研究院工作, 曾任中国石油新疆油田分公司勘探开发研究院院长、教授级高级工程师; 2002年至2009年1月, 先后担任中油和黄信息技术有限公司等部门、单位的技术或管理职务; 2009年2月至2012年9月, 担任恒泰艾普副总经理; 2012年9月至2013年12月, 担任恒泰艾普董事, 副总经理; 2013年12月至今, 担任恒泰艾普董事, 总经理。2009年2月至今, 同时担任志大同向公司执行董事。

汤承锋先生曾参与或组织过准噶尔盆地石西油田、漠北油田、玛北气田、陆梁油田和石南油田的勘探开发, 承担过哈萨克斯坦、印尼、乍得、阿曼、叙利亚等国家油田的评价和开发方案服务项目; 在准噶尔盆地的油气田勘探开发研究中获国家级科技进步二等奖1项; 获省部级科技进步奖4项。获2001年度新疆维吾尔自治区十大杰出青年称号。

8、邓林先生, 现任公司董事、副总经理, 成都理工大学地球探测与信息技术专业博士毕业, 教授职称。1982年至2000年, 在成都理工大学工作, 曾任应用数学系副主任; 2000年至2003年, 在中国石油大学地质资源与地质工程博士后流动站从事研究工作; 2003年至2007年, 在艾普斯特公司主管研发工作; 现任公司董事、副总经理。

邓林先生拥有应用数学、软件开发、地球物理、石油地质等多个领域的专业背景, 长期从事数学和计算机技术在油气勘探领域的应用研究; 曾负责或主研国家自然科学基金重大项目子课题两项, 国家高技术研究发展计划(863)项目子课题1项, 国家科技攻关项目子课题4项, 部级或局级科研项目8项; 代表性成果有国家自然科学基金重大项目《储层描述新方法应用及人机交互综合处理解释子系统》; 曾在国内外学术刊物和会议发表论文30余篇, 专著有《海相残余盆地成藏动力学过程模拟理论和方法》等。

9、沈超先生, 现任公司董事、副总经理, 1978年毕业于河南油田工大机械制造专业。1970年至1999年先后在上海第四石油机械厂、石油二机厂、南阳石油二机厂、河南油田南阳石油机械厂工作; 1999年4月至2002年1月担任廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司总经理、高级工程师; 2002年1月至今, 担任廊坊新赛浦石油设备有限公司董事长、总经理。

沈超先生是廊坊新赛浦石油设备有限公司管理团队核心，在石油设备机械制造行业拥有多年从业经验，了解石油设备行业技术发展趋势，有丰富的管理经验。

(二)监事会成员

1、张志让先生，现任公司监事会主席，中国科学院地质与地球物理研究所石油地质专业博士、西南石油学院地球物理勘查专业学士；1988年至1997年，在中石油西北分院担任工程师；1997年至2003年，在中海油田服务有限公司天津分公司担任高级工程师；2003年至2008年，在艾普斯特担任地球物理技术总监；2008年至今担任总工程师、总经理助理，监事会主席。

2、姜瑞友先生，现任公司监事，1958年出生，中国国籍，无永久境外居留权，大学本科学历，现任本公司高级研究员。姜瑞友先生于1982年6月毕业于山东大学计算数学专业，获学士学位；1982年至2000年，在中国石油物探局研究院工作，任部门经理；2000年至2006年，在北京中亚时代公司工作，任信息技术总监；2008年起任恒泰艾普高级研究员。

3、江道清先生，现任公司监事，1970年毕业于复旦大学数学系计算数学专业，高级工程师。1970年8月至1973年5月，于江汉油田3220钻井队、电力技术学习班实习与学习；1973年6月至1973年8月，于江汉油田物探公司计算中心工作；1973年9月至1974年10月，参加北京大学地震资料数字处理学习班；1974年11月至2005年6月，任职于江汉油田物探公司计算中心，先后担任技术员、工程师、高级工程师、室主任、计算中心付主任、物探公司付总工程师、计算中心主任，从事地震资料处理、方法研究，生产、科研与行政管理工作。1987年与1998年，分别到法国CGG公司和美国兰德马克公司学习地震资料处理技术。2010年3月至今恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司，担任总工程师、总经理助理、地震资料处理中心主任。

(三)非董事高级管理人员

1、杨茜女士，现任公司副总经理。1992年毕业于苏州大学。1994年至1996年，在香港华润机械进出口有限公司工作；1996年至2004年，与他人在美国成立V&T International 公司，作为总经理成功的将国外主流的石油勘探开发软件和技术服务方面的业务推广到中国，取得了很好的成绩；2004年至2008年，任北京普思泰克科技有限公司总经理；2008年成立北京博达瑞恒科技有限公司；2008年至今北京博达瑞恒科技有限公司任总经理。2013年12月至今，任恒泰艾普副总经理。杨茜女士充分利用和掌握国内外的技术优势，将公司发展成为有自主研发技术能力的综合性服务公司，率领公司推出了裂缝识别技术，和非常规的综合解决方案，成为行业中有影响力的公司。

2、李建齐先生，现任公司副总经理，华东石油学院学士。1982年至2005年，先后担任江汉物探方法室主任、江汉物探研究所副所长、中石油青藏经理部物探总监、中国石油天然气勘探开发公司（CNODC）、

道达尔（中国）勘探总经理助理、加拿大绝对能源北京代表处首席代表，2008年至今担任恒泰艾普副总经理。

3、林依华先生，现任公司副总经理，成都理工大学地球探测与信息技术专业博士、中国科学院地质与地球物理研究所博士后。1983年至1986年，在新疆塔里木中美合作管理办库尔勒计算站担任处理员、处理组组长、中方技术负责；1986至1998年，在石油地球物理勘探局库尔勒研究中心担任计算站副站长、中心副总工；1999年至2001年，在石油地球物理勘探局研究院处理中心工作；2001年至2005年，任中国科学院地质与地球物理所的博士后；2005年加入恒泰艾普，曾任恒泰有限执行董事，现任公司副总经理。

林依华先生在地震资料处理的研究方面建树颇多，曾作为主要骨干参加国家自然科学基金委重点项目、中国科学院知识创新工程重大项目，先后承担参与局级处级科研项目数十个，组织、负责多地区地震资料的常规处理，高分辨率处理及目标处理，海洋地震资料处理，叠前深度偏移，多波多分量资料处理等，独立完成科研报告十余部，在国内外专业杂志发表论文十余篇；曾获中央国家机关“100名优秀青年”、中国地球物理学会“第四届青年科技奖”、原石油总公司首届“十杰青年”等多个奖项。

4、谢桂生先生，现任公司副总经理，中科院地质与地球物理所固体地球物理专业理学博士。1986至2002年，在西南石油学院工作，先后担任助教、讲师、副教授；2005年至2007年，在中国石油大学博士后流动站和中海油博士后工作站从事研究工作；2007年至2008年，在中海油研究中心担任资深工程师；2008年至今担任公司副总经理、首席科学家。谢桂生先生在地震波理论、地球物理正反演及信号与信息处理方面拥有较高的研究水平，并拥有软件工程等领域的专业背景，主持研发了多项石油勘探开发软件产品。曾先后承担国家自然科学基金重大项目、中国科学院知识创新工程重大项目、国家科技攻关项目、中石油、中石化和中海油三大石油公司研究项目等科研项目共30余项，多次获得科技进步奖励。在地球物理学报等核心科技期刊上发表论文30余篇，出版《地震资料数字处理》教材专著一部。

5、杨建全先生，现任公司董事会秘书、副总经理，中国社会科学院研究生院金融学专业硕士；1989年至2004年担任中国电子进出口安徽公司总会计师；2004年至2008年1月担任辽宁正业企业集团副总裁；2008年至2009年3月，担任恒泰艾普财务总监；现任公司副总经理、董事会秘书。

6、芦淑萍女士，现任公司副总经理，高级工程师。1986年毕业于西南石油学院地球物理勘探专业；1986年至1987年，在中国石油勘探开发研究院廊坊分院天然气研究所工作；1987年至2010年在中国石油勘探开发研究院杭州院计算机应用研究所工作，任总工程师；2010年至2013年12月在恒泰艾普油藏开发部工作，担任公司总工程师，兼任油藏开发部经理。2013年12月至今，任恒泰艾普副总经理。芦淑萍女士的研究领域涉及油藏勘探、评价及开发各阶段，先后负责并承担中石油股份公司科技攻关项目及中石油华北油田、新疆油田、吐哈油田及中海油的技术服务项目，多次获得中国石油天然气技术服务股份有限公司勘探

开发研究院科技创新一等奖、二等奖、优秀研发人才奖和优秀科技团队奖、获得浙江省自然科学基金一等奖等。承担哈萨克斯坦、叙利亚、苏丹、伊拉克等国家油气田的油藏地质综合研究及开发调整方案研究与编制工作。

7、马凤凯先生，现任公司副总经理，1994年毕业于西安石油大学计算机及应用专业。1994年至2001年，在辽河油田勘探开发研究院工作；2001年至2009年，在北京科胜博达技术有限公司工作；2009年4月至2013年4月，担任恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司总经理助理兼计算机系统部经理。2013年4月至今，任恒泰艾普副总经理。马凤凯先生具有19年石油勘探开发领域的计算机和地震数据处理中心系统管理的工作经验，具备一定的地球物理理论基础和地球物理勘探实践经验，计算机英语阅读能力和实际工作和技术能力强。在大型数据中心机房工程的整体规划设计、勘探开发领域使用的常用计算机硬件管理、大型计算机系统的管理和维护、石油地震资料处理,解释,反演,数据库等各种应用软件的安装调试和基本操作和使用、系统集成项目管理和实施方面具有丰富的管理和实践经验。

8、蒋雪莲女士，现任公司财务总监，注册会计师，中级会计师职称。湖南省财经高等专科学校财务会计专业毕业，有多年财务管理、并购重组及IPO审计工作经验，具有全盘业务处理和一定的职业判断能力，擅长财务管理及财务分析，了解国家财税制度及审计业务。2004年6月至2009年6月，任北京天华会计师事务所任项目助理、项目经理、部门经理（2008年4月并入立信会计师事务所）；2009年7月至2011年1月，参与并负责北京动向体育发展有限公司任职零售并购项目；2011年2月至2012年6月，任迈盛悦合体育用品有限公司战略投资部、内审部经理、监事；2012年6月至2012年9月任恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司总裁助理。2012年9月至今，任恒泰艾普财务总监。

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
孙庚文	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	董事	2012年08月22日	2015年08月21日	否
孙庚文	北京博达瑞恒科技有限公司	董事	2012年03月27日	2015年03月26日	否
孙庚文	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	董事	2012年09月04日	2015年09月03日	否
孙庚文	Anterra Energy Inc.	董事	2013年04月05日	2015年04月04日	否
孙庚文	Spartek Systems	董事	2014年01月13日	2015年01月12日	否
孙庚文	恒泰艾普美国 EPT 公司 (Energy Prospecting	董事长	2008年07月29日	2015年07月28日	否

	Technology Inc)				
孙庚文	成都欧美科石油科技股份有限公司	董事	2013 年 10 月 15 日	2016 年 10 月 14 日	否
汤承锋	保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	董事	2012 年 12 月 24 日	2015 年 12 月 23 日	否
汤承锋	北京金双狐油气技术有限公司	董事长	2013 年 02 月 28 日	2016 年 02 月 27 日	否
汤承锋	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	董事	2012 年 09 月 04 日	2015 年 09 月 03 日	否
汤承锋	北京志大同向投资咨询有限公司	执行董事	2009 年 02 月 02 日	2015 年 02 月 01 日	否
汤承锋	Anterra Energy Inc.	董事	2013 年 04 月 05 日	2015 年 04 月 04 日	否
汤承锋	成都欧美科石油科技股份有限公司	董事	2013 年 10 月 15 日	2016 年 10 月 14 日	否
邓林	保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	董事	2012 年 12 月 24 日	2015 年 12 月 23 日	否
邓林	北京博达瑞恒科技有限公司	董事	2012 年 03 月 27 日	2015 年 03 月 26 日	否
沈超	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	董事长	2012 年 08 月 22 日	2015 年 08 月 21 日	是
周守为	中国节能环保集团公司	外部董事	2012 年 03 月 01 日	2015 年 03 月 31 日	是
周守为	中国盐业总公司	外部董事	2013 年 04 月 01 日	2016 年 04 月 30 日	是
周守为	中国航空工业集团公司	外部董事	2013 年 04 月 01 日	2016 年 04 月 30 日	是
周守为	中国石油和石油石化设备工业协会	理事长	2010 年 12 月 01 日	2014 年 12 月 31 日	否
周守为	中国石油学会	副会长	2012 年 05 月 01 日	2016 年 05 月 31 日	否
李怀奇	世界石油理事会中国国家委员会	秘书长	2011 年 05 月 01 日		否
钱爱民	对外经贸大学国际商学院会计系	教授	2000 年 07 月 01 日		是
钱爱民	珠海格力电器股份有限公司	独立董事	2012 年 05 月 05 日	2015 年 05 月 04 日	是
钱爱民	浙江艾迪西流体控制股份有限公司	独立董事	2011 年 08 月 22 日	2014 年 08 月 21 日	是
钱爱民	民生投资管理股份有限公司	独立董事	2011 年 05 月 20 日	2015 年 01 月 09 日	是
钱爱民	特变电工股份有限公司	独立董事	2012 年 06 月 01 日	2015 年 05 月 31 日	是
牟书令	俄罗斯自然科学院	外籍院士	2001 年 05 月 01 日		否
牟书令	俄罗斯工程院	外籍院士	2006 年 04 月 01 日		否
杨茜	北京博达瑞恒科技有限公司	总经理	2008 年 09 月 05 日	2017 年 12 月 31 日	是
杨茜	北京中盈安信技术服务有限公司	董事	2013 年 11 月 13 日	2016 年 11 月 12 日	否
杨建全	北京金双狐油气技术有限公司	监事	2012 年 02 月 28 日	2015 年 02 月 27 日	否
杨建全	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	监事	2012 年 03 月 22 日	2015 年 03 月 21 日	否
林依华	新疆恒泰艾普能源服务有限公司	执行董事	2012 年 11 月 02 日	2015 年 11 月 01 日	否
蒋雪莲	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	董事	2012 年 08 月 22 日	2015 年 08 月 21 日	否
蒋雪莲	北京博达瑞恒科技有限公司	董事	2012 年 03 月 27 日	2015 年 03 月 26 日	否

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	2011 年 4 月 12 日，公司第一届薪酬委员会第一次会议审议通过了《关于
---------------------	---

	公司高级管理人员薪酬的议案》、《关于调整公司董事津贴标准的议案》。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事和高级管理人员的报酬按照公司董事会《薪酬与考核委员会工作细则》并结合其职位、责任、能力、市场薪资行等因素确定并发放。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见下表

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	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
孙庚文	董事长	男	52	现任	895,001		895,001
汤承锋	总经理	男	50	现任	521,942		521,942
邓林	董事、副总经理	男	51	现任	495,000		495,000
沈超	董事、副总经理	男	57	现任	300,000		300,000
周守为	董事	男	63	现任			
李怀奇	董事	男	65	现任			
牟书令	独立董事	男	69	现任	120,000		120,000
孙先锋	独立董事	男	61	现任	60,000		60,000
钱爱民	独立董事	女	44	现任	120,000		120,000
张志让	监事	男	48	现任	492,159.03		492,159.03
姜瑞友	监事	男	55	现任	362,930		362,930
江道清	监事	男	68	现任	371,336.4		371,336.4
杨建全	董事会秘书	男	49	现任	418,895.52		418,895.52
蒋雪莲	财务总监	女	40	现任	481,000		481,000
林依华	副总经理	男	51	现任	495,735		495,735
谢桂生	副总经理	男	49	现任	475,000		475,000
李建齐	副总经理	男	56	现任	499,833.82		499,833.82
马凤凯	副总经理	男	42	现任	234,502.63		234,502.63
万力	独立董事	男	50	离任	20,000		20,000
杨绍国	副总经理	男	50	离任	569,250		569,250
秦钢平	副总经理	男	47	离任	495,540		495,540
王银	副总经理	女	37	离任	138,002.87		138,002.87
合计	--	--	--	--	7,566,128.27	0	7,566,128.27

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
王银	原公司副总经理	解聘	2013 年 04 月 14 日	不再担任公司副总经理
万力	原公司独立董事	离职	2013 年 07 月 10 日	因工作需要提出辞职,不再担任公司董事
杨绍国	原公司副总经理	任免	2013 年 12 月 14 日	因公司战略发展的需要,调整部分高级管理人员
秦钢平	原公司副总经理	任免	2013 年 12 月 14 日	因公司战略发展的需要,调整部分高级管理人员
罗新艳	原公司副总经理	任免	2014 年 02 月 12 日	因个人身体原因,无法履职

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）

无

六、公司员工情况

（一）员工专业结构情况

分 工	人 数	占员工人数比例（%）
专业技术人员	403	68.65%
市场人员	69	11.75%
管理人员	103	17.55%
合计	587	

（二）员工受教育程度

受教育程度	人 数	占员工人数比例（%）
高中、中专及以下	127	21.64%
大专	99	16.87%
大学本科	193	32.88%
硕士	133	22.66%
博士及博士以上	35	5.96%
合计	587	

（三）员工年龄分布情况

年龄构成	人 数	占员工人数比例（%）
30岁以下	218	37.14%

30—40岁	186	31.69%
40—50岁	131	22.32%
50岁以上	52	8.86%
合计	587	

第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司根据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律法规的要求，结合本公司的具体情况，健全和完善了《公司章程》，发挥了董事会各专门委员会的职能和作用，完善了董事会的职能和专业化程度，保障了董事会决策的科学性和程序性，不断完善本公司法人治理结构和内控制度，进一步规范公司运作，提高公司治理水平。截至报告期末，本公司治理实际情况符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求。

（一）独立性

公司自成立以来严格按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，在业务、资产、人员、机构和财务等方面与公司股东相互独立，拥有独立完整的采购、生产、销售、研发系统，具备面向市场自主经营的能力。

1、人员独立：公司的董事、监事均严格按照《公司法》、《公司章程》的有关规定选举，履行了合法程序；公司的人事及工资管理与股东完全分开，公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员均未在股东单位兼职或领取薪酬；公司在员工管理、社会保障、工资报酬等方面独立于股东和其他关联方。

2、资产独立：公司拥有独立的采购、销售、研发、服务体系及配套设施，公司股东与公司的资产产权界定明确。公司拥有的土地使用权证、房屋所有权证、商标注册证及其他产权证明的取得手续完备，资产完整、权属清晰。

3、财务独立：公司设有独立的财务会计部门，配备了专门的财务人员，建立了符合有关会计制度要求、独立的会计核算体系和财务管理制度。

4、机构独立：公司健全了股东大会、董事会、监事会等法人治理机构，各组织机构依法行使各自的职权；公司建立了独立的、适应自身发展需要的组织机构，制订了完善的岗位职责和管理制度，各部门按照规定的职责独立运作。

5、业务独立：公司已经建立了符合现代企业制度要求的法人治理结构和内部组织结构，在经营管理上独立运作。公司独立对外签订合同，开展业务，形成了独立完整的业务体系，具备面向市场自主经营的

能力。

（二）关于股东与股东大会

本公司严格按照《公司法》、《上市公司股东大会规范意见》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律、法规及制度的要求，规范股东大会召集、召开、表决程序，确保所有股东享有平等地位，平等权利，并承担相应的义务，让中小投资者充分行使自己的权利；通过聘请律师出席见证保证了会议的召集、召开和表决程序的合法性。

（三）关于控股股东与上市公司的关系

本公司按照《公司法》、《证券法》、《公司章程》及证券监管部门的有关规定正确处理与控股股东的关系。本公司控股股东依法行使其权利并承担相应义务，没有超越股东大会授权范围行使职权、直接或间接干预本公司的决策和生产经营活动。本公司具有自主经营能力，公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。

（四）关于董事和董事会

本公司董事的选聘程序公开、公平、公正，董事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《董事会议事规则》等法律法规开展工作，董事会组成人员9人，其中独立董事3名，1人为财务专业人士。董事的推荐、选举和产生程序符合相关法律、法规的要求。本公司董事积极学习，熟悉有关法律、法规，并按照相关规定依法履行董事职责。独立董事按照《公司章程》等法律、法规不受影响的独立履行职责，出席公司董事会、股东大会，对本公司重大投资、董事、高级管理人员的任免发表自己的独立意见，保证了公司的规范运作。董事会下设战略、提名、薪酬与考核、审计等专业委员会，各专业委员会根据各自职责对本公司发展提出相关的专业意见和建议。

1. 内部审计制度的建立和执行情况

董事会下设审计委员会，主要负责公司内部、外部审计的沟通、监督、会议组织和核查工作。审计委员会下设审计部为日常办事机构，公司上市后，内部审计部积极开展工作，按照上市公司的要求完善了部门职能和人员安排，内部审计部对公司内部控制制度的建立和实施、公司财务信息的真实性和完整性等情况进行检查监督。公司内部审计部独立于财务部门并配置了三名专职人员，每季度向审计委员会报告一次工作。

2. 独立董事工作制度

为进一步完善公司的治理结构，促进公司的规范运作，根据中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》和《上市公司治理准则》的规定，公司制订了《独立董事工作制度》，上市后又根据上市公司的要求修订了该制度。

（五）关于监事和监事会

本公司监事会严格按照《公司法》、《公司章程》和《监事会议事规则》的有关规定开展工作，监事的推荐、选举和产生程序符合相关法律、法规的要求。公司监事会认真履行自己的职责，对公司财务以及董事、高级管理人员行使职权的合规性进行监督，维护公司及股东的合法权益。

（六）关于信息披露与透明度

本公司制定了《信息披露管理制度》，指定董事会秘书负责信息披露工作、接待股东来访和咨询。本公司在创业板指定信息媒体发布公司的公告，进行信息披露。本公司严格按照有关法律法规及制定的《信息披露管理制度》的要求，真实、准确、完整、及时的披露有关信息，并确保所有股东有平等的机会获得信息。

（七）关于相关利益者

公司能够充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现股东、员工、社会等各方利益的协调平衡，共同推动公司持续、健康地发展。公司将一如既往地按照《公司法》等有关法律法规的要求，根据公司实际情况，进一步完善公司的各项规章制度，以全体股东利益最大化为目标，切实维护广大投资者的利益。

（八）绩效评价与激励约束机制

公司已建立企业绩效评价激励体系，高级管理人员的聘任公开、透明，符合有关法律、法规的要求。公司董事会设立了薪酬与考核委员会，根据公司实际经营指标完成情况以及高级管理人员的工作业绩，对高级管理人员进行年度绩效考核，并监督薪酬制度执行情况。报告期内，本公司高级管理人员经考核，均认真履行了工作职责，工作业绩良好，较好地完成了各自经营管理任务。

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

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

(一) 本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2012 年度股东大会	2013 年 05 月 17 日	http://www.cninfo.com.cn	2013 年 05 月 18 日

(二) 本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2013 年度第一次临时股东大会	2013 年 07 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn	2013 年 07 月 30 日
2013 年度第二次临时股东大会	2013 年 10 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn	2013 年 10 月 30 日

三、报告期董事会召开情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
第二届董事会第四次会议	2013 年 01 月 06 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 01 月 09 日
第二届董事会第五次会议	2013 年 03 月 06 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 03 月 07 日
第二届董事会第六次会议	2013 年 04 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 04 月 16 日
第二届董事会第七次会议(报备)	2013 年 04 月 18 日		
第二届董事会第八次会议	2013 年 04 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 04 月 27 日
第二届董事会第九次会议	2013 年 05 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 05 月 31 日
第二届董事会第十次会议	2013 年 06 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 06 月 25 日
第二届董事会第十一次会议	2013 年 07 月 10 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 07 月 11 日
第二届董事会第十二次会议	2013 年 08 月 22 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 08 月 23 日
第二届董事会第十三次会议	2013 年 10 月 10 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 10 月 11 日
第二届董事会第十四次会议	2013 年 10 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 10 月 25 日
第二届董事会第十五次会议(报备)	2013 年 11 月 13 日		
第二届董事会第十六次会议(报备)	2013 年 11 月 29 日		
第二届董事会第十七次会议	2013 年 12 月 14 日	http://www.cninfo.com.cn/	2013 年 12 月 16 日

四、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，对年报编制和披露的每一环节都进行规定，明确了参与编制和披露工作人员各自的责任。报告期内，公司的工作人员遵照该制度编制和披露了相关的年度报告，该制度得到有效执行，对提高公司信息披露质量起到了非常重大的作用。报告期内，公司未发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充以及业绩预告修正等情况。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动是否发现公司存在风险

是 否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

第九节 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	2014 年 04 月 24 日
审计机构名称	立信会计师事务所有限公司
审计报告文号	信会师报字[2014]第 210610 号
注册会计师姓名	王云成 张金华

审计报告

信会师报字[2014]第 210610 号

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司（以下简称“贵公司”）财务报表，包括 2013 年 12 月 31 日的资产负债表和合并资产负债表、2013 年度的利润表和合并利润表、2013 年度的现金流量表和合并现金流量表、2013 年度的所有者权益变动表和合并所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是贵公司管理层的责任。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，贵公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了贵公司 2013 年 12 月 31 日的财务状况以及 2013 年度的经营成果和现金流量。

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：王云成

中国注册会计师：张金华

中国·上海

二〇一四年四月二十四日

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

资产负债表

2013年12月31日

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资 产	附注十一	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金		399,554,002.63	570,030,288.73
交易性金融资产			
应收票据			
应收账款	(一)	203,676,250.49	200,030,812.75
预付款项		5,556,100.00	3,654,400.00
应收利息		2,249,659.22	5,277,828.22
应收股利			
其他应收款	(二)	219,984,330.89	64,389,371.53
存货			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		9,197,708.70	
流动资产合计		840,218,051.93	843,382,701.23
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	(三)	1,230,605,259.00	817,450,195.00
投资性房地产			
固定资产		281,527,169.55	48,303,227.11
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		106,251,795.39	57,799,123.83
开发支出		25,394,225.06	40,964,189.76
商誉			
长期待摊费用		381,296.98	647,209.74
递延所得税资产		4,011,930.78	5,614,827.81
其他非流动资产			164,057,400.00
非流动资产合计		1,648,171,676.76	1,134,836,173.25
资产总计		2,488,389,728.69	1,978,218,874.48

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人: 汤承锋

主管会计工作负责人: 蒋雪莲

会计机构负责人: 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
 资产负债表（续）
 2013年12月31日
 （除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和所有者权益（或股东权益）	附注十一	期末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款		200,000,000.00	
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款		18,587,783.47	2,156,499.96
预收款项			
应付职工薪酬		7,372,335.24	4,155,953.60
应交税费		266,544.17	7,848,983.77
应付利息			
应付股利			
其他应付款		6,048,119.51	63,068,708.97
一年内到期的非流动负债			1,800,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		232,274,782.39	79,030,146.30
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债		2,305,641.93	2,118,335.54
非流动负债合计		2,305,641.93	2,118,335.54
负债合计		234,580,424.32	81,148,481.84
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		398,468,518.00	184,663,742.00
资本公积		1,636,304,541.31	1,509,768,417.31
减：库存股			
专项储备			
盈余公积		25,671,103.21	23,107,983.33
一般风险准备			
未分配利润		193,365,141.85	179,530,250.00
所有者权益（或股东权益）合计		2,253,809,304.37	1,897,070,392.64
负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,488,389,728.69	1,978,218,874.48

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：蒋雪莲

会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术股份有限公司

合并资产负债表

2013年12月31日

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

资 产	附注五	期末余额	年初余额
流动资产:			
货币资金	(一)	556,884,187.50	763,235,348.69
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
应收票据	(二)	9,110,000.00	2,600,000.00
应收账款	(四)	655,311,247.44	453,335,122.14
预付款项	(六)	23,140,629.32	12,220,689.55
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	(三)	2,249,659.22	5,277,828.22
应收股利			
其他应收款	(五)	8,883,262.36	4,051,396.35
买入返售金融资产			
存货	(七)	39,597,899.68	25,580,844.73
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(八)	9,197,708.70	
流动资产合计		1,304,374,594.22	1,266,301,229.68
非流动资产:			
发放委托贷款及垫款			
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	(九)	97,025,320.10	59,164,228.00
投资性房地产			
固定资产	(十)	444,614,991.23	64,156,023.51
在建工程	(十一)	40,543,914.69	72,007,783.86
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	(十二)	199,070,188.29	109,201,623.28
开发支出	(十二)	28,257,371.84	43,558,865.95
商誉	(十三)	741,927,327.84	466,171,272.65
长期待摊费用	(十四)	1,338,368.45	1,799,015.28
递延所得税资产	(十五)	7,692,965.23	7,403,790.12
其他非流动资产	(十六)		164,057,400.00
非流动资产合计		1,560,470,447.67	987,520,002.65
资产总计		2,864,845,041.89	2,253,821,232.33

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人: 汤承锋

主管会计工作负责人: 蒋雪莲

会计机构负责人: 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
合并资产负债表（续）
2013年12月31日
（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

负债和所有者权益（或股东权益）	附注五	期末余额	年初余额
流动负债：			
短期借款	（十八）	218,000,000.00	
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
交易性金融负债			
应付票据			
应付账款	（十九）	96,648,847.56	52,216,184.99
预收款项	（二十）	3,555,808.02	11,625,250.36
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	（二十一）	13,612,669.42	5,002,237.20
应交税费	（二十二）	43,041,950.50	26,656,599.26
应付利息			
应付股利	（二十三）	16,426,160.00	10,883,476.00
其他应付款	（二十四）	185,638,911.41	77,939,030.38
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			
一年内到期的非流动负债			1,800,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		576,924,346.91	186,122,778.19
非流动负债：			
长期借款		5,927,541.53	
应付债券			
长期应付款			
专项应付款			
预计负债			
递延所得税负债			
其他非流动负债	（二十五）	2,505,641.93	2,468,335.54
非流动负债合计		8,433,183.46	2,468,335.54
负债合计		585,357,530.37	188,591,113.73
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	（二十六）	398,468,518.00	184,663,742.00
资本公积	（二十七）	1,384,144,069.88	1,511,971,259.68
减：库存股			
专项储备		549,088.62	
盈余公积	（二十八）	25,671,103.21	23,107,983.33
一般风险准备			
未分配利润	（二十九）	359,257,452.37	240,250,051.45
外币报表折算差额		-2,766,005.66	-580,972.85
归属于母公司所有者权益合计		2,165,324,226.42	1,959,412,063.61
少数股东权益		114,163,285.10	105,818,054.99
所有者权益（或股东权益）合计		2,279,487,511.52	2,065,230,118.60

负债和所有者权益（或股东权益）总计		2,864,845,041.89	2,253,821,232.33
-------------------	--	------------------	------------------

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：蒋雪莲

会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
 利润表
 2013 年度
 (除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	附注十一	本期金额	上期金额
一、营业收入	(四)	137,394,996.22	150,803,876.80
减：营业成本	(四)	85,931,172.26	77,290,284.91
营业税金及附加		1,334,961.38	4,329,832.98
销售费用		16,133,321.90	18,601,872.27
管理费用		23,879,478.02	25,500,269.86
财务费用		-4,195,532.53	-24,624,248.98
资产减值损失		-1,016,387.92	5,255,693.98
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）	(五)	1,000,000.00	17,445.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			17,445.34
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		16,327,983.11	44,467,617.12
加：营业外收入		14,460,305.80	10,768,971.50
减：营业外支出		302,622.10	
其中：非流动资产处置损失		2,622.10	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		30,485,666.81	55,236,588.62
减：所得税费用		4,854,467.98	9,545,044.97
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		25,631,198.83	45,691,543.65
五、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			
六、其他综合收益			
七、综合收益总额		25,631,198.83	45,691,543.65

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：蒋雪莲

会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
合并利润表
2013 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	附注五	本期金额	上期金额
一、营业总收入		583,294,729.24	446,190,668.24
其中: 营业收入	(三十)	583,294,729.24	446,190,668.24
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		414,584,375.72	314,727,461.69
其中: 营业成本	(三十)	287,389,999.63	234,011,071.62
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	(三十一)	4,700,070.77	6,913,835.58
销售费用	(三十二)	39,930,195.00	31,491,373.53
管理费用	(三十三)	82,482,741.23	56,185,723.21
财务费用	(三十四)	-7,244,324.14	-23,977,732.21
资产减值损失	(三十六)	7,325,693.23	10,103,189.96
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)	(三十五)	-2,396,107.90	4,562,331.70
其中: 对联营企业和合营企业的投资收益		-3,396,107.90	4,332,114.00
汇兑收益 (损失以“-”号填列)			
三、营业利润 (亏损以“-”号填列)		166,314,245.62	136,025,538.25
加: 营业外收入	(三十七)	19,683,334.76	14,057,496.46
减: 营业外支出	(三十八)	320,857.73	75,322.23
其中: 非流动资产处置损失		7,797.90	75,322.23
四、利润总额 (亏损总额以“-”号填列)		185,676,722.65	150,007,712.48
减: 所得税费用	(三十九)	28,807,120.91	21,253,153.68
五、净利润 (净亏损以“-”号填列)		156,869,601.74	128,754,558.80
其中: 被合并方在合并前实现的净利润			
归属于母公司所有者的净利润		131,352,796.52	104,586,990.22
少数股东损益		25,516,805.22	24,167,568.58
六、每股收益:			
(一) 基本每股收益	(四十)	0.35	0.29
(二) 稀释每股收益	(四十)	0.35	0.29
七、其他综合收益	(四十一)	-2,185,032.81	48,415.92
八、综合收益总额		154,684,568.93	128,802,974.72
归属于母公司所有者的综合收益总额		129,167,763.71	104,554,663.83
归属于少数股东的综合收益总额		25,516,805.22	24,248,310.89

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人: 汤承锋

主管会计工作负责人: 蒋雪莲

会计机构负责人: 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

现金流量表

2013 年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	142,693,995.68	149,627,226.63
收到的税费返还	8,611,722.42	2,529,132.47
收到其他与经营活动有关的现金	21,459,969.69	44,452,527.62
经营活动现金流入小计	172,765,687.79	196,608,886.72
购买商品、接受劳务支付的现金	26,763,182.89	26,671,407.38
支付给职工以及为职工支付的现金	50,636,119.09	73,060,524.12
支付的各项税费	22,602,933.55	25,175,320.86
支付其他与经营活动有关的现金	182,184,668.75	93,904,540.16
经营活动现金流出小计	282,186,904.28	218,811,792.52
经营活动产生的现金流量净额	-109,421,216.49	-22,202,905.80
二、投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	2,000,000.00	648,000.00
取得投资收益所收到的现金	1,000,000.00	119,600.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	700.00	48,000.00
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		
投资活动现金流入小计	3,000,700.00	815,600.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	120,010,433.42	153,988,140.49
投资支付的现金	124,914,794.00	210,164,380.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		215,601,632.44
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	244,925,227.42	579,754,152.93
投资活动产生的现金流量净额	-241,924,527.42	-578,938,552.93
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	200,000,000.00	
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	200,000,000.00	
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	8,129,068.50	28,441,600.00
支付其他与筹资活动有关的现金	11,100,000.00	4,506,903.74
筹资活动现金流出小计	19,229,068.50	32,948,503.74
筹资活动产生的现金流量净额	180,770,931.50	-32,948,503.74
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-475,956.17	-77,953.07
五、现金及现金等价物净增加额	-171,050,768.58	-634,167,915.54
加: 期初现金及现金等价物余额	569,566,260.87	1,203,734,176.41
六、期末现金及现金等价物余额	398,515,492.29	569,566,260.87

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人: 汤承锋

主管会计工作负责人: 蒋雪莲

会计机构负责人: 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
合并现金流量表
2013 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	附注五	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量			
销售商品、提供劳务收到的现金		493,050,111.06	370,792,601.21
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保险业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
处置交易性金融资产净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
收到的税费返还		12,296,324.44	4,051,483.02
收到其他与经营活动有关的现金	(四十二)	42,003,520.58	38,830,880.27
经营活动现金流入小计		547,349,956.08	413,674,964.50
购买商品、接受劳务支付的现金		208,944,447.49	111,434,741.04
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		98,106,511.43	101,591,413.44
支付的各项税费		53,206,236.50	41,809,171.20
支付其他与经营活动有关的现金	(四十二)	96,377,681.99	62,802,734.45
经营活动现金流出小计		456,634,877.41	317,638,060.13
经营活动产生的现金流量净额		90,715,078.67	96,036,904.37
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金		2,000,000.00	648,000.00
取得投资收益所收到的现金		1,000,000.00	119,600.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		51,450.00	184,350.00
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			
投资活动现金流入小计		3,051,450.00	951,950.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		207,959,095.74	234,378,058.72
投资支付的现金		104,457,830.00	52,619,341.64
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		150,091,501.42	178,788,284.34
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		462,508,427.16	465,785,684.70
投资活动产生的现金流量净额		-459,456,977.16	-464,833,734.70
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		1,979,600.00	1,220,930.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		1,979,600.00	1,220,930.00
取得借款收到的现金		212,000,000.00	

发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		213,979,600.00	1,220,930.00
偿还债务支付的现金		12,000,000.00	31,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		27,785,069.50	37,090,246.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		19,457,316.00	8,000,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	(四十二)	11,100,000.00	20,866,019.74
筹资活动现金流出小计		50,885,069.50	88,956,266.09
筹资活动产生的现金流量净额		163,094,530.50	-87,735,336.09
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,478,743.26	-609,022.27
五、现金及现金等价物净增加额		-207,126,111.25	-457,141,188.69
加：期初现金及现金等价物余额		758,607,798.69	1,215,748,987.38
六、期末现金及现金等价物余额	(四十三)	551,481,687.44	758,607,798.69

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：蒋雪莲

会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
所有者权益变动表
2013 年度
(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项目	本期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减: 库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	184,663,742.00	1,509,768,417.31			23,107,983.33		179,530,250.00	1,897,070,392.64
加: 会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	184,663,742.00	1,509,768,417.31			23,107,983.33		179,530,250.00	1,897,070,392.64
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	213,804,776.00	126,536,124.00			2,563,119.88		13,834,891.85	356,738,911.73
(一) 净利润							25,631,198.83	25,631,198.83
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							25,631,198.83	25,631,198.83
(三) 所有者投入和减少资本	29,141,034.00	311,199,866.00						340,340,900.00
1. 所有者投入资本	29,141,034.00	311,199,866.00						340,340,900.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					2,563,119.88		-11,796,306.98	-9,233,187.10
1. 提取盈余公积					2,563,119.88		-2,563,119.88	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配							-9,233,187.10	-9,233,187.10
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	184,663,742.00	-184,663,742.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	184,663,742.00	-184,663,742.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	398,468,518.00	1,636,304,541.31			25,671,103.21		193,365,141.85	2,253,809,304.37

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人: 汤承锋

主管会计工作负责人: 蒋雪莲

会计机构负责人: 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

所有者权益变动表（续）

2013 年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项 目	上年同期金额							
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
一、上年年末余额	177,760,000.00	1,233,979,225.49			18,538,828.97		166,849,460.71	1,597,127,515.17
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	177,760,000.00	1,233,979,225.49			18,538,828.97		166,849,460.71	1,597,127,515.17
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	6,903,742.00	275,789,191.82			4,569,154.36		12,680,789.29	299,942,877.47
（一）净利润							45,691,543.65	45,691,543.65
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							45,691,543.65	45,691,543.65
（三）所有者投入和减少资本	6,903,742.00	275,789,191.82						282,692,933.82
1. 所有者投入资本	6,903,742.00	275,789,191.82						282,692,933.82
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					4,569,154.36		-33,010,754.36	-28,441,600.00
1. 提取盈余公积					4,569,154.36		-4,569,154.36	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-28,441,600.00	-28,441,600.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转								
1. 资本公积转增资本（或股本）								
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备								
1. 本期提取								
2. 本期使用								
（七）其他								
四、本期期末余额	184,663,742.00	1,509,768,417.31			23,107,983.33		179,530,250.00	1,897,070,392.64

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：蒋雪莲

会计机构负责人：陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并所有者权益变动表

2013年度

(除特别注明外, 金额单位均为人民币元)

项 目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减: 库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	184,663,742.00	1,511,971,259.68			23,107,983.33		240,250,051.45	-580,972.85	105,818,054.99	2,065,230,118.60
加: 会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年年初余额	184,663,742.00	1,511,971,259.68			23,107,983.33		240,250,051.45	-580,972.85	105,818,054.99	2,065,230,118.60
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	213,804,776.00	-127,827,189.80		549,088.62	2,563,119.88		119,007,400.92	-2,185,032.81	8,345,230.11	214,257,392.92
(一) 净利润							131,352,796.52		25,516,805.22	156,869,601.74
(二) 其他综合收益								-2,185,032.81		-2,185,032.81
上述(一)和(二)小计							131,352,796.52	-2,185,032.81	25,516,805.22	154,684,568.93
(三) 所有者投入和减少资本	29,141,034.00	56,836,552.20							-17,171,575.11	68,806,011.09
1. 所有者投入资本	29,141,034.00	311,199,866.00							-17,171,575.11	323,169,324.89
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-254,363,313.80								-254,363,313.80
(四) 利润分配					2,563,119.88		-11,796,306.98			-9,233,187.10
1. 提取盈余公积					2,563,119.88		-2,563,119.88			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-9,233,187.10			-9,233,187.10
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	184,663,742.00	-184,663,742.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	184,663,742.00	-184,663,742.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备				549,088.62			-549,088.62			
1. 本期提取				549,088.62			-549,088.62			
2. 本期使用										
(七) 其他										
四、本期期末余额	398,468,518.00	1,384,144,069.88		549,088.62	25,671,103.21		359,257,452.37	-2,766,005.66	114,163,285.10	2,279,487,511.52

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人: 汤承锋

主管会计工作负责人: 蒋雪莲

会计机构负责人: 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

合并所有者权益变动表（续）

2013 年度

（除特别注明外，金额单位均为人民币元）

项目	上年同期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	177,760,000.00	1,235,980,244.08			18,538,828.97		168,673,815.59	-548,646.46	17,393,017.52	1,617,797,259.70
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	177,760,000.00	1,235,980,244.08			18,538,828.97		168,673,815.59	-548,646.46	17,393,017.52	1,617,797,259.70
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	6,903,742.00	275,991,015.60			4,569,154.36		71,576,235.86	-32,326.39	88,425,037.47	447,432,858.90
（一）净利润							104,586,990.22		24,167,568.58	128,754,558.80
（二）其他综合收益								-32,326.39	80,742.31	48,415.92
上述（一）和（二）小计							104,586,990.22	-32,326.39	24,248,310.89	128,802,974.72
（三）所有者投入和减少资本	6,903,742.00	275,991,015.60							64,176,726.58	347,071,484.18
1. 所有者投入资本	6,903,742.00	275,789,191.82							64,378,550.36	347,071,484.18
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		201,823.78							-201,823.78	
（四）利润分配					4,569,154.36		-33,010,754.36			-28,441,600.00
1. 提取盈余公积					4,569,154.36		-4,569,154.36			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配							-28,441,600.00			-28,441,600.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转										
1. 资本公积转增资本（或股本）										
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取										
2. 本期使用										
（七）其他										
四、本期期末余额	184,663,742.00	1,511,971,259.68			23,107,983.33		240,250,051.45	-580,972.85	105,818,054.99	2,065,230,118.60

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

企业法定代表人： 汤承锋

主管会计工作负责人： 蒋雪莲

会计机构负责人： 陈亚君

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

二〇一三年度财务报表附注

一、 公司基本情况

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）是由北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司整体改制设立的股份有限公司，于 2009 年 3 月 29 日取得北京市工商行政管理局核发的注册号为 110108008084949 的企业法人营业执照。本公司实际控制人为孙庚文。2011 年 1 月在深圳证券交易所上市。所属行业为勘探开发技术服务行业。

公司设立时的股本为人民币 60,000,000.00 元。2009 年 11 月，公司 2009 年第二次临时股东会决议通过增加注册资本人民币 185.567 万元，变更后的股本为人民币 61,855,670.00 元，新增注册资本由金石投资有限公司以货币出资方式缴纳，公司于 2009 年 11 月 9 日取得变更后的企业法人营业执照。

2009 年 12 月，公司 2009 年第三次临时股东会决议审议通过增加注册资本 4,804,330.00 元，变更后的股本为人民币 66,660,000.00 元，新增注册资本由北京百衲投资有限公司、孟庆有、张晓雷、林贵以货币出资方式缴纳，公司于 2009 年 12 月 11 日取得变更后的企业法人营业执照。

根据公司 2010 年第一次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会以证监许可[2010]1831 号《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A 股）22,220,000 股，每股面值 1.00 元，增加注册资本人民币 22,220,000.00 元。公司于 2011 年 2 月 21 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为 88,880,000.00 元。

2011 年 5 月，根据 2010 年度股东大会决议，本公司以截至 2010 年 12 月 31 日总股本 88,880,000 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，新增注册资本 88,880,000.00 元。公司于 2011 年 6 月 2 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为 177,760,000.00 元。

2012 年 8 月 1 日经中国证券监督管理委员会以《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司重大资产重组及向沈超等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2012]1009 号）文件核准，公司向自然人沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平非公开发行人民币普通股（A 股）股票 6,903,742 股（每股面值 1 元），增加注册资本人民币 6,903,742.00 元。公司于 2012 年 12 月 12 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为人民币 184,663,742.00 元。

2013 年 5 月，根据 2012 年度股东大会决议，本公司以截至 2012 年 12 月 31 日总股本 184,663,742 股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 10 股，新增注册资本 184,663,742.00 元。本次所送转股已于 2013 年 7 月 8 实施完毕，并于 2013 年 8 月 9 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为人民币 369,327,484.00 元

2013 年 8 月 23 日经中国证券监督管理委员会以《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向崔勇等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2013]1112 号）文件核准，公司向自然人崔勇、张时文、姜玉新、杨茜和黄彬非公开发行人民币普通股（A 股）股票 29,141,034 股（每股面值 1 元），增加注册资本人民币 29,141,034.00 元。公司于 2013 年 12 月 18 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为人民币 398,468,518.00 元。

住所：北京市海淀区农大南路 1 号院 2 号楼 A701 室

法定代表人：汤承锋

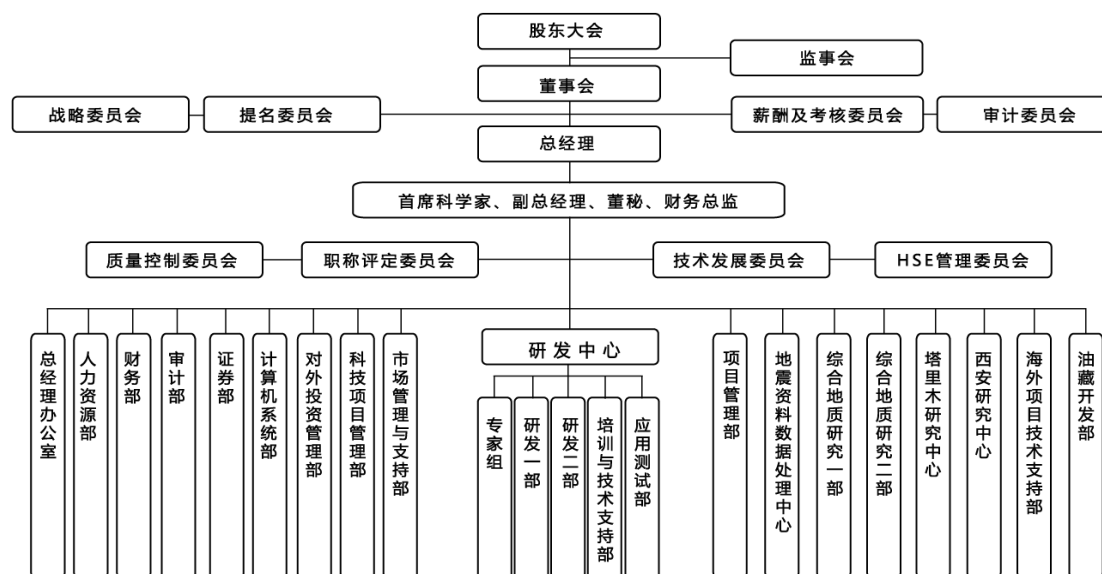
注册资本：39,846.8518 万元

公司类型：股份有限公司（上市、自然人投资或控股）

公司经营范围：石油天然气勘探的技术开发、销售；计算机软件的开发、销售；石油钻采专用设备，仪器仪表的技术开发、技术服务、销售；石油天然气勘探技术培训、技术服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口。

公司的组织结构如下：

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司组织结构图



二、 主要会计政策、会计估计和前期差错

(一) 财务报表的编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部于 2006 年 2 月 15 日颁布的《企业会计准则——基本准则》和 38 项具体会计准则、其后颁布的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》(2010 年修订)的披露规定编制财务报表。

(二) 遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

(三) 会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

(四) 记账本位币

母公司及境内子公司均采用人民币为记账本位币。本公司下属境外经营的子公司及联营企业，根据其所处的主要经营环境决定其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

(五) 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

1、 同一控制下企业合并

本公司在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量。被合并各方采用的会计政策与本公司不一致的，本公司在合并日按照本公司会计政策进行调整，在此基础上按照调整后的账面价值确认。

在合并中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，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

本公司为进行企业合并而发生的各项直接相关费用，包括为进行企业合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费等，于发生时计入当期损益。

企业合并中发行权益性证券发生的手续费、佣金等，抵减权益性证券溢价收入，溢价收入不足冲减的，冲减留存收益。

2、 非同一控制下的企业合并

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量。公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司在购买日对合并成本进行分配，确认所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。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

企业合并中取得的被购买方除无形资产外的其他各项资产（不仅限于被购买方原已确认的资产），其所带来的经济利益很可能流入本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按公允价值计量；公允价值能够可靠计量的无形资产，单独确认为无形资产并按公允价值计量；取得的被购买方除或有负债以外的其他各项负债，履行有关义务很可能导致经济利益流出本公司且公允价值能够可靠计量的，单独确认并按照公允价值计量；取得的被购买方或有负债，其公允价值能可靠计量的，单独确认为负债并按照公允价值计量。

本公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。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，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，计入当期损益。

非同一控制下企业合并，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，应当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，应当计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

(六) 合并财务报表的编制方法

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司均纳入合并财务报表。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。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。合并财务报表以本公司及子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，按照权益法调整对子公司的长期股权投资后，由本公司编制。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

子公司少数股东应占的权益和损益分别在合并资产负债表中所有者权益项目下和合并利润表中净利润项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体在以前期间一直存在。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；将子公司自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并时，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司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转为购买日所属当期投资收益。

在报告期内，本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司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，在丧失控制权时转为当期投资收益。

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司的可辨认净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产份额的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

(七) 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

(八) 外币业务和外币报表折算

1、 外币业务

外币业务采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除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外，均计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。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，由此产生的汇兑差额计入当期损益或资本公积。

2、 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表所有者权益项目下单独列示。

处置境外经营时，将资产负债表中所有者权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益；部分处置境外经营的，按处置的比例计算处置部分的外币财务报表折算差额，转入处置当期损益。

(九) 金融工具

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

1、 金融工具的分类

管理层按照取得持有金融资产和承担金融负债的目的，将其划分为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接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；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

2、 金融工具的确认依据和计量方法

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

(2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

(3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款、应收票据、预付账款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

(4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入资本公积（其他资本公积）。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入投资损益。

(5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

3、 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已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，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

- (1) 所转移金融资产的账面价值；
- (2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

- (1) 终止确认部分的账面价值；
- (2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

4、 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，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，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（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。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给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。

5、 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

本公司采用公允价值计量的金融资产和金融负债全部直接参考期末活跃市场中的报价。

6、 金融资产（不含应收款项）减值准备计提

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

（1）可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不得通过损益转回。

（2）持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

（十） 应收款项坏账准备

1、 单项金额重大的应收款项坏账准备计提：

单项金额重大的判断依据或金额标准：单笔应收账款余额在 300 万元以上，单笔其他应收款余额在 100 万元以上。

单项金额重大应收款项坏账准备的计提方法：

单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益。单独测试未发生减值的应收款项，将其归入账龄组合计提坏账准备。

2、 按组合计提坏账准备应收款项：

确定组合的依据	
组合 1	关联方组合
组合 2	单独测试未发生减值的单项金额重大的应收款项及其他单项金额非重大的应收款项
按组合计提坏账准备的计提方法	

组合 1	公司合并范围的关联方应收款项不计提坏账准备
组合 2	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

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）	5%	5%
1—2 年（含 2 年）	10%	10%
2—3 年（含 3 年）	30%	30%
3—4 年（含 4 年）	50%	50%
4—5 年（含 5 年）	70%	70%
5 年以上	100%	100%

3、 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款：

本公司根据实际情况确定，对于账龄时间较长且存在客观证据表明发生了减值的单项金额不重大的应收款项，根据预计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。

公司对除应收账款和其他应收款外的应收款项，结合本公司的实际情况，确定预计损失率为零，对于个别信用风险特征明显不同的，单独分析确定预计损失率。

(十一) 存货

1、 存货的分类

存货分类为：原材料、低值易耗品、在产品、库存商品、消耗性物料等。

2、 发出存货的计价方法

原材料发出时按加权平均法计价，库存商品发出时按个别计价法计价。

3、 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

期末对存货进行全面清查后，按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，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，在正常生产经营过程中，以所生产的产成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以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

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。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

资产负债表日市场价格异常的判断依据为：

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

4、 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

5、 低值易耗品和包装物的摊销方法

- (1) 低值易耗品和消耗性物料在领用时采用一次转销法；
- (2) 包装物采用一次转销法。

(十二) 长期股权投资

1、 投资成本的确定

- (1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付合并对价之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。合并发生的各项直接相关费用，包括为进行合并而支付的审计费用、评估费用、法律服务费用等，于发生时计入当期损益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。合并成本为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。购买方为企业合并而发生的审计、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；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。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，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。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或利润）作为初始投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2、 后续计量及损益确认

(1) 后续计量

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

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

对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。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差额，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差额，计入当期损益。

被投资单位除净损益以外所有者权益其他变动的处理：对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，在持股比例不变的情况下，公司按照持股比例计算应享有或承担的部分，调整长期股权投资的账面价值，同时增加或减少资本公积（其他资本公积）。

（2）损益确认

成本法下，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认投资收益。

权益法下，在被投资单位账面净利润的基础上考虑：被投资单位与本公司采用的会计政策及会计期间不一致，按本公司的会计政策及会计期间对被投资单位财务报表进行调整；以取得投资时被投资单位固定资产、无形资产的公允价值为基础计提的折旧额或摊销额以及有关资产减值准备金额等对被投资单位净利润的影响；对本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易予以抵销等事项的适当调整后，确认应享有或应负担被投资单位的净利润或净亏损。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，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盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值，同时确认投资收益。

在持有投资期间，被投资单位能够提供合并财务报表的，应当以合并财务报表中的净利润和其他权益变动为基础进行核算。

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，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，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期损益。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，对于剩余股权，按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产。处置后的剩余股

权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，首先按处置或收回投资的比例结转应终止确认的长期股权投资成本。在此基础上，比较剩余的长期股权投资成本与按照剩余持股比例计算原投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值的份额，属于投资作价中体现的商誉部分，不调整长期股权投资的账面价值；属于投资成本小于原投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，在调整长期股权投资成本的同时调整留存收益。对于原取得投资后至因处置投资导致转变为权益法核算之间被投资单位实现净损益中应享有的份额，一方面调整长期股权投资的账面价值，同时对于原取得投资时至处置投资当期期初被投资单位实现的净损益（扣除已发放及已宣告发放的现金股利和利润）中应享有的份额，调整留存收益，对于处置投资当期期初至处置投资之日被投资单位实现的净损益中享有的份额，调整当期损益；其他原因导致被投资单位所有者权益变动中应享有的份额，在调整长期股权投资账面价值的同时，计入资本公积（其他资本公积）。

3、 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。投资企业与其他方对被投资单位实施共同控制的，被投资单位为其合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决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。投资企业能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为其联营企业。

4、 减值测试方法及减值准备计提方法

重大影响以下的、在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，其减值损失是根据其账面价值与按类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额进行确定。

除因企业合并形成的商誉以外的存在减值迹象的其他长期股权投资，如果可收回金额的计量结果表明，该长期股权投资的可收回金额低于其账面价值的，将差额确认为减值损失。

长期股权投资减值损失一经确认，不再转回。

(十三) 投资性房地产

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建

造或开发活动结束后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

公司对存在减值迹象的，估计其可收回金额，可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。

投资性房地产减值损失一经确认，不再转回。

(十四) 固定资产

1、 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

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

2、 各类固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

各类固定资产折旧年限和年折旧率如下：

固定资产类别	预计使用年限	预计净残值率	年折旧率
房屋及建筑物	20-40 年	5%	2.38%-4.75%
电子设备	3-10 年	5%	9.5%-31.67%
运输设备	5-10 年	5%	9.5%-19%
机器设备	3-10 年	5%	9.5%-31.67%
办公设备	5-10 年	5%	9.5%-19%

3、 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

公司在每期末判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。

固定资产存在减值迹象的，估计其可收回金额。可收回金额根据固定资产的公允价值减去处置费用后的净额与固定资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为固定资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。

固定资产减值损失确认后，减值固定资产的折旧在未来期间作相应调整，以使该固定资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的固定资产账面价值（扣除预计净残值）。

固定资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

有迹象表明一项固定资产可能发生减值的，企业以单项固定资产为基础估计其可收回金额。企业难以对单项固定资产的可收回金额进行估计的，以该固定资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

4、 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- (1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- (2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- (3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- (4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司在承租开始日，将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，其差额作为未确认的融资费。

(十五) 在建工程

1、 在建工程的类别

在建工程以立项项目分类核算。

2、 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的全部支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在建工程已达到预定可使用状态，但

尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

3、 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

公司在每期末判断在建工程是否存在可能发生减值的迹象。

在建工程存在减值迹象的，估计其可收回金额。有迹象表明一项在建工程可能发生减值的，企业以单项在建工程为基础估计其可收回金额。企业难以对单项在建工程的可收回金额进行估计的，以该在建工程所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

可收回金额根据在建工程的公允价值减去处置费用后的净额与在建工程预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当在建工程的可收回金额低于其账面价值的，将在建工程的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为在建工程减值损失，计入当期损益，同时计提相应的在建工程减值准备。

在建工程的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(十六) 借款费用

1、 借款费用资本化的确认原则

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是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者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- (1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- (2) 借款费用已经发生；
- (3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2、 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3、 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或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必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4、 借款费用资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，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，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，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（按每月月末平均）乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

(十七) 无形资产

1、 无形资产的计价方法

(1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益；

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

(2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2、 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	权证登记年限
自创软件	3-8 年	预计受益时限
外购软件	3-10 年	预计受益时限

每期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

3、 使用寿命不确定的无形资产的判断依据：

公司报告期内无使用寿命不确定的无形资产。

4、 无形资产减值准备的计提

对于使用寿命确定的无形资产，如有明显减值迹象的，期末进行减值测试。

对于使用寿命不确定的无形资产，每期末进行减值测试。

对无形资产进行减值测试，估计其可收回金额。有迹象表明一项无形资产可能发生减值的，公司以单项无形资产为基础估计其可收回金额。公司难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该无形资产所属的资产组为基础确定无形资产组的可收回金额。

可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

当无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为无形资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备。

无形资产减值损失确认后，减值无形资产的折耗或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该无形资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的无形资产账面价值（扣除预计净残值）。

无形资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

5、 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

6、 开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- （1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- （2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- （3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，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。

开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

(十八) 商誉

因非同一控制下企业合并形成的商誉，其初始成本是合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额。

商誉在其相关资产组或资产组组合处置时予以转出，计入当期损益。

本公司对商誉不摊销，商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。商誉减值损失在发生时计入当期损益，且在以后会计期间不予转回。

(十九) 长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

1、 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

2、 摊销年限

(1) 预付经营租入固定资产的租金，按租赁合同规定的期限平均摊销。

(2) 经营租赁方式租入的固定资产改良支出，按剩余租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限平均摊销。

(3) 其他长期待摊费用按预计受益年限但不超过五年的期限内平均摊销。

(二十) 附回购条件的资产转让

公司销售产品或转让其他资产时，与购买方签订了所销售的产品或转让资产回购协议，根据协议条款判断销售商品是否满足收入确认条件。如售后回购属于融资交易，则在交付产品或资产时，本公司不确认销售收入。回购价款大于销售价款的差额，在回购期间按期计提利息，计入财务费用。

(二十一) 预计负债

本公司涉及诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项时，如该等事项很可能需要未来以交付资产或提供劳务、其金额能够可靠计量的，确认为预计负债。

1、 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- (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本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

2、 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合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。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

(二十二) 收入

1、 销售商品收入确认和计量原则

(1) 销售商品收入确认和计量的总体原则

公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

(2) 本公司销售商品收入确认的确认标准及收入确认时间的具体判断标准

公司产品销售包括境外销售业务收入和国内销售业务收入。公司销售商品收入确认时间的具体判断标准为公司产品已交付客户并经客户验收合格后一次性确认为收入实现。

(3) 关于本公司销售商品收入相应的业务特点分析和介绍

公司产品包括软件产品、油井水泥外加剂、测井及工程车辆及油气田工程设备配件及系统集成等，在公司产品交付客户并经验收合格后，按照合同约定的金额或与客户结算确认的金额一次性确认为收入实现。

2、 让渡资产使用权收入的确认和计量原则

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- ①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。
- ②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。

3、 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入的确认和计量原则

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。提供劳务交易的完工进度，根据已经发生的成本占估计总成本的比例确定。

按照已收或应收的合同或协议价款确定提供劳务收入总额，但已收或应收的合同或协议价款不公允的除外。资产负债表日按照提供劳务收入总额乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认提供劳务收入后的金额，确认当期提供劳务收入；同时，按照提供劳务估计总成本乘以完工进度扣除以前会计期间累计已确认劳务成本后的金额，结转当期劳务成本。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：

- ①已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照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。

②已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

公司对于按照服务时间或者单位（例如井位数）为计价单位收取的服务费，按照实际完成的服务时间或工作量根据合同约定的单位价格确认服务收入金额。

(二十三) 政府补助

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指企业取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府补贴文件中明确规定资金专项用途，且该资金使用后公司将最终形成长期资产的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：政府补贴文件中明确规定资金用途为补贴公司已经发生的或将要发生的费用，以及收到的政府各种奖励资金等。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：对于综合性项目的政府补助，将其分解为与资产相关的部分和与收益相关的部分，分别进行会计处理；难以区分的，将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助，视情况不同计入当期损益，或者在项目期内分期确认为当期收益。

2、 会计处理

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，按照所建造或购买的资产使用年限分期计入营业外收入；

与收益相关的政府补助，用于补偿企业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营业外收入；用于补偿企业已发生的相关费用或损失的，取得时直接计入当期营业外收入。

3、 确认时点

有确凿证据表明企业能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金时，按应收的金额确认政府补助。

无确凿证据表明企业预计能够收到财政扶持资金时，按照符合财政扶持政策规定的相关条件并且实际收到财政扶持资金时，确认政府补助。

(二十四) 递延所得税资产和递延所得税负债

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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，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，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

(二十五) 经营租赁、融资租赁

1、 经营租赁会计处理

(1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

(2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金

收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

2、 融资租赁会计处理

(1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将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，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

(2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(二十六) 关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成本公司的关联方。

本公司的关联方包括但不限于：

- (1) 本公司的母公司；
- (2) 本公司的子公司；
- (3) 与本公司受同一母公司控制的其他企业；
- (4) 对本公司实施共同控制的投资方；
- (5) 对本公司施加重大影响的投资方；
- (6) 本公司的合营企业，包括合营企业的子公司；
- (7) 本公司的联营企业，包括联营企业的子公司；
- (8) 本公司的主要投资者个人及与其关系密切的家庭成员；
- (9) 本公司或其母公司的关键管理人员及与其关系密切的家庭成员；
- (10) 本公司的主要投资者个人、关键管理人员或与其关系密切的家庭成员控制、共同控制的其他企业。

(二十七) 主要会计政策、会计估计的变更

1、 会计政策变更

本报告期公司主要会计政策未发生变更。

2、 会计估计变更

本报告期公司主要会计估计未发生变更。

(二十八) 前期会计差错更正

1、 追溯重述法

本报告期未发生采用追溯重述法的前期会计差错更正事项。

2、 未来适用法

本报告期未发生采用未来适用法的前期会计差错更正事项。

三、 税项

(一) 境内公司主要税种和税率

税 种	计税依据	税率	备注
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	17%	销售自行开发生产的软件产品实际税负超过 3% 的部分即征即退。
营业税	按应税营业收入计征	5%	符合条件的技术转让、技术开发业务和与之相关的技术咨询、技术服务收入免征营业税。
企业所得税	按应纳税所得额计征	10%、12.5%、15%、25%	详见注释
城市维护建设税	按实际缴纳的营业税及增值税计征	7%	
教育费附加	按实际缴纳的营业税及增值税计征	3%、2%	

注释：1. 本公司 2013 年度企业所得税税率为 10%；

2. 子公司保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司（以下简称“恒泰双狐”）2011 年度至 2013 年度减半征收企业所得税；子公司北京博达瑞恒科技有限公司（以下简称“博达瑞恒”）2013 年度企业所得税税率为 15%；子公司成都西油联合石油天然气工程技术有限公司（以下简称“西油联合”）2013 年度企业所得税税率为 15%；子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司（以下简称“廊坊新赛浦”）2013 年度企业所得税税率为 15%。

(二) 境内税收优惠及批文

本公司于 2013 年 12 月经国家发展和改革委员会、工业和信息化部、财政部、商务部、国家税务总局联合审核，认定为 2013-2014 年度国家规划布局内重点软件企业，

并取得了编号为 R-2013-025 的国家规划布局内重点软件企业证书，有效期内适用 10% 的企业所得税税率。

子公司恒泰双狐于 2009 年 12 月 6 日经河北省工业和信息化厅认定为软件企业，并取得了编号为“冀 R-2009-0027 号”软件企业认定证书。根据《财政部、国家税务总局关于进一步鼓励软件产业和集成电路产业发展企业所得税政策的通知》（财税〔2012〕27 号），恒泰双狐 2013 年度减半征收企业所得税。

子公司博达瑞恒于 2011 年 11 月 21 日经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局认定为高新技术企业，并取得了编号为 GR201111000041 的高新技术企业证书，有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

子公司西油联合于 2012 年 11 月 28 日经四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局认定为高新技术企业，并取得了编号为 GR201251000169 的高新技术企业证书，有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

子公司廊坊新赛浦于 2012 年 9 月 29 日经河北省科学技术厅、河北省财政厅、河北省国家税务局、河北省地方税务局认定为高新技术企业，并取得了编号为 GF201213000115 的高新技术企业证书，有效期内适用 15% 的企业所得税税率。

根据《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）文件规定，对增值税一般纳税人销售其自行开发生产的软件产品，按 17% 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。本公司及认定为软件企业的子公司享受增值税实际税负超过 3% 的部分即征即退的优惠政策。

根据《交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点过渡政策的规定》（财税〔2013〕37 号）文件规定，对试点纳税人提供技术转让、技术开发和与之相关的技术咨询、技术服务免征增值税。本公司及子公司从事技术转让、技术开发业务和与之相关的技术咨询、技术服务业务取得的收入，符合条件的，免征增值税。

（三） 境外子公司主要税种和税率

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）	备注
Energy Prospecting Technology USA Inc.	Federal Income Tax (联邦企业所得税)	应纳税所得额	15%-38%	税率随企业利润不同而变动
	Social Security Tax (社会保险税)	Employee's Gross Wage (税前工资)	6.2%	
	Medicare Tax (医疗保险税)	Employee's Gross Wage (税前工资)	1.45%	

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）	备注
	Federal Unemployment Tax (联邦失业救济税)	Each Employee's First \$7000 of Annual Salary (职工年收入的前 7000 美元)	0.8%	
	State Unemployment Tax (德州失业救济税)	Employee's First \$9000 of Annual Salary (职工年收入的前 9000 美元)	2.7%	
	Property Tax (物业税)	Market Value of Company's Personal Property (公司个人资产的市场价值)	2.7%	包括电脑、办公家具和车辆
LandOcean Investment Co.	The Corporate Income Tax(CIT)(企业所得税)	应纳税所得额	22.05%	最低支付额 1575 欧
	The Net Wealth Tax (NWT)(财富值税)	应纳税所得额	0.5%	最低支付额 25 欧元/年
	The Municipal Business Tax (MBT)(地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	
LandOcean Resources Investment Co.	The Corporate Income Tax(CIT)(企业所得税)	应纳税所得额	22.05%	最低支付额 1575 欧
	The Net Wealth Tax (NWT)(财富值税)	应纳税所得额	0.5%	最低支付额 25 欧元/年
	The Municipal Business Tax (MBT)(地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	

四、 企业合并及合并财务报表

(本节下列表式数据中的金额单位, 除非特别注明外均为人民币万元。)

(一) 子公司情况

1、 通过设立或投资等方式取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例	表决权比例	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额后的余额
Energy Prospecting Technology USA Inc.	全资子公司	美国	技术服务	1 万美元	注 1	944 万美元		100%	100%	是	38.61		
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	全资子公司	库尔勒市	技术服务	2,000	注 2	2,000 万元		100%	100%	是			
LandOceanInvestmentCo.	全资子公司	卢森堡	投资管理	1.24 万欧元	注 3	800 万美元		100%	100%	是			
LandOcean resources Investment Co.	全资子公司	卢森堡	投资管理		注 4	720 万欧元		100%	100%	是			

子公司少数股东权益为各子公司合并财务报表层面的少数股东权益金额, 下节同。

注 1: 与石油勘探开发有关的软件、硬件销售及相关的技术服务;

注 2: (国家法律、行政法规有专项审批的项目除外); 石油天然气勘探开发的技术开发、技术培训、技术服务; 计算机软件的开发、销售;

注 3、注 4: 投资, 投资控股及投资管理;

2、 公司无通过同一控制下企业合并取得的子公司

3、 通过非同一控制下企业合并取得的子公司

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际 出资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例	表决权比例	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额后的余额
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	控股子公司	保定市	技术服务	1,800.00	注 5	1,600.00		51%	51%	是	1,795.79		
北京博达瑞恒科技有限公司	全资子公司	北京市	技术服务	500.00	注 6	30,951.79		100%	100%	是	2,666.49		
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	全资子公司	成都市	技术服务	2,000.00	注 7	31,123.12		100%	100%	是	6,338.34		
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	全资子公司	廊坊市	设备制造	6,400.00	注 8	41,600.00		100%	100%	是	577.10		

注 5：计算机软件的技术开发、转让、服务、咨询及销售；石油勘探与开发的技术服务、技术转让、技术咨询及技术开发；电脑及配套设备、电脑耗材的销售（经营范围中属于法律、行政法规规定须经批准的项目，应经依法批准后方可经营）；

注 6：技术推广服务；基础软件开发；组织文化艺术交流活动（不含演出）；承办展览展示及会议服务；广告信息咨询；经济贸易咨询；计算机技术培训；货物进出口、技术进出口、代理进出口；销售电子产品、化工产品（不含危险化学品）、机械设备、日用品、工业美术品、五金交电；

注 7：石油天然气工程技术服务、技术咨询；石油天然气工程设计服务；石油天然气工程技术推广、技术转让；石油天然气管道检测、安装工程施工、防腐工程施工（凭资质许可证从事经营）；石油钻采专用设备和钻井用助剂研发、制造（工业行业另设分支机构或另择场地经营）、销售；国内贸易代理服务；货物进出口、技术进出口（以上经营项目公家法律、行政法规禁止的除外；法律、行政法规限制的取得许可后方可经营）。

注 8：电缆作业、测试等专用设备、特种车辆、钻孔机、仪器、密封件的制造及配件供应；电器机械及器材、化工产品（不含化学危险品）、建筑材料的批发、零售。经营本企业自产产品及技术的出口业务，代理出口将本企业自行研制开发的技术转让给其他企业所生产的产品；经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务；经营进料加工和“三来一补”业务。

(二) 特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

本公司无特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体。

(三) 合并范围发生变更的说明

1、 与上期相比本期新增合并单位 9 家，原因为：

(1) 通过新设新增合并单位 5 家，分别为西油联合出资设立全资子公司成都西油联合钻井技术有限公司，西油联合子公司西油联合国际有限公司在加拿大设立全资子公司 Westem Union Petro(Canada) Technology Co.LTD，廊坊新赛浦出资设立控股子公司奥硕动力科技（天津）有限公司，母公司出资设立全资子公司 LandOcean resources Investment Co., LandOcean resources Investment Co. 出资设立全资子公司 LandOcean Resources Investment Canada Co., Ltd.。

(2) 通过股权收购新增合并单位 4 家，分别为博达瑞恒收购北京中盈安信技术服务有限公司 51% 股权，西油联合收购成都欧美克石油科技有限公司 51% 股权，西油联合收购成都金陵能源装备有限公司 90% 股权，廊坊新赛浦收购太平洋远景石油技术（北京）有限公司 57% 股权。

2、 本报告期内公司无减少合并单位情况。

(四) 本期新纳入合并范围的主体和本期不再纳入合并范围的主体

1、 本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

名称	期末净资产	本期净利润
LandOcean Resources Investment Co.（含 LandOcean Resources Investment Canada Co., Ltd.	4,056.27	-397.28
成都西油联合钻井技术有限公司	2,037.03	37.03
Westem Union Petro(Canada) Technology Co.LTD	0	0
奥硕动力科技（天津）有限公司	270.50	-133.50
北京中盈安信技术服务有限公司	3,985.50	1,435.88
成都欧美克石油科技有限公司	10,446.18	1,535.91
成都金陵能源装备有限公司	1,516.32	22.27
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	1,033.86	543.20

2、 本期无不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式

式形成控制权的经营实体。

(五) 本期发生的同一控制下企业合并

本期未发生同一控制下的企业合并子公司情况。

(六) 本期发生的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的情况

(1) 成都欧美克石油科技有限公司

全资子公司西油联合以 2013 年 10 月 24 日为购买日，以人民币 14,418.64 万元作为合并成本购买了成都欧美克石油科技有限公司（以下简称“成都欧美克”）51%的股权。

购买日的确定依据：

西油联合支付自然人曹智、陈蔚、商勇、陈彬、梅昕、陈州洵、李传义、陈建、潘军持有的成都欧美克 51%股权的对价，系参照立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的“信会师报字[2013]第 210874 号”审计报告以及北京中天华资产评估有限责任公司出具的“中天华资评报字[2012]第 1033 号”评估报告确定。

2012 年 3 月 4 日，西油联合第一届董事会第二十一次会议审议通过《关于公司拟收购成都欧美科石油科技股份有限公司 51%的股权的议案》。根据西油联合与成都欧美克及其自然人股东曹智、陈蔚、商勇、陈彬、梅昕、陈州洵、李传义、潘军、陈建签署的《关于成都欧美科石油科技股份有限公司之股权转让及增资扩股协议》，西油联合支付现金人民币 9,626.80 万元收购成都欧美克 41%股权（完成增资后被稀释为 34.05%），其中收购曹智、陈蔚、商勇分别持有的 12.92%、12.10%、9.02% 股权，其他股东陈彬、梅昕、陈州洵、李传义、潘军、陈建持有的 6.96% 股权。同时增资 4,791.84 万元，增资后持有成都欧美克 51%的股权。

成都欧美克已于 2013 年 10 月 22 日完成工商变更登记，并取得成都市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》，公司名称由成都欧美科石油科技股份有限公司变更为成都欧美克石油科技有限公司。西油联合于 2013 年 10 月 15 日支付了增资款 4,791.84 万元，于 2013 年 10 月 24 日向曹智、陈蔚、商勇、陈彬、梅昕、陈州洵、李传义、潘军、陈建支付了 70%的股权转让款共计 6,738.76 万元。

成都欧美克石油科技有限公司初成立于 2004 年 3 月 11 日，位于成都高新区世纪城南路 216 号 D6 栋 501 室。

法定代表人：曹智

注册资本：3010.2044 万元

公司经营范围：化学原料及化学制品（不含危险化学品）、石油专用设备、工具、配件、通用设备、化学纤维、化学纤维、非金属矿物制品、电器、仪器仪表制造（工业行业另设分支机构经营或另择经营场地经营）、建材（不含危险化学品）、化工产品（不含危险化学品）销售；货物进出口、技术进出口（法律、行政法规禁止的除外；法律、行政法规限制的取得许可后方可经营）。（以上经营项目不含法律、法规和国务院决定需要前置审批或许可的合法项目）在被合并之前，自然人曹智、陈蔚、商勇、陈彬、梅昕、陈州洵、李传义、潘军、陈建分别持有成都欧美克 31.50%、29.50%、22.00%、8.00%、4.00%、2.00%、1.00%、1.00%、1.00% 的股权。

被合并方	商誉金额（元）	商誉计算方法
成都欧美克石油科技有限公司	88,470,690.48	合并成本为人民币 144,186,400.00 元，在合并中取得成都欧美克石油科技有限公司 51% 权益，可辨认净资产在购买日的公允价值为人民币 109,246,489.25 元，根据享有 51% 比例计算出合并日享有的净资产公允价值 55,715,709.52 元，两者的差额人民币 88,470,690.48 元确认为商誉。

（2） 成都金陵能源装备有限公司

全资子公司西油联合以 2013 年 12 月 5 日为购买日，以人民币 2,862.00 万元作为合并成本购买了成都金陵能源装备有限公司（以下简称“金陵能源”）90% 的股权。

购买日的确定依据：

西油联合支付自然人李正东、张雪玲、路小军、田爱龙、李蓉、李静、李颖持有的金陵能源 90% 股权的对价，系参照大信会计师事务所（特殊普通合伙）四川分所出具的“大信川审字[2013]第 6-0004 号”审计报告以及成都和为本资产评估事务所出具的“成和评报字[2013]第 024 号”评估报告确定。

金陵能源已于 2013 年 11 月 28 日完成工商变更登记，并取得彭州市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》。西油联合于 2013 年 11 月 26 日支付了第一笔转让款 872 万元，于 2013 年 12 月 5 日支付了第二笔转让款 1,663 万元。

成都金陵能源装备有限公司初成立于 1999 年 5 月 11 日，位于四川省彭州市工业开发区牡丹大道中段 476 号。

法定代表人：李正东

注册资本：2000 万元

公司经营范围：石油化工通用机械部件（阀门、井口装置、压井管件、钻采配件、紧固件、钢制法兰）制造；工业自动化成套设备销售；货物出口（以上项目不含前置许可项目，后置许可项目凭许可证、资质证或批准证书经营）。

在被合并之前，自然人李正东、张学玲、李蓉、路小军、田爱龙、李静、李颖分别持有金陵能源 40%、28%、5%、12%、5%、5%、5% 的股权。

被合并方	商誉金额（元）	商誉计算方法
成都金陵能源装备有限公司	6,020,842.92	合并成本为人民币 28,620,000.00 元，在合并中取得成都金陵能源装备有限公司 90% 权益，可辨认净资产在购买日的公允价值为人民币 25,110,174.53 元，根据享有 90% 比例计算出合并日享有的净资产公允价值 22,599,157.08 元，两者的差额人民币 6,020,842.92 元确认为商誉。

（3）北京中盈安信技术服务有限公司

全资子公司博达瑞恒以 2013 年月 11 日 8 日为购买日，以人民币 18,666.00 万元作为合并成本，购买了刘荣、何文武持有的北京中盈安信技术服务有限公司（以下简称“中盈安信”）51% 的股权。

购买日的确定依据：

博达瑞恒支付刘荣、何文武持有的北京中盈安信技术服务有限公司 51% 的股权的对价，系参照立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的“信会师报字[2013]第 210872 号”审计报告以及中联资产评估集团有限公司出具的“中联评报字[2013]第 754 号”评估报告为基准确定。

2013 年 9 月 6 日，博达瑞恒股东会审议通过了收购中盈安信 51% 股权的议案。

2013 年 10 月 22 日中盈安信召开股东会，同意刘荣、何文武分别将其持有的中盈安信 26.01%、24.99% 股权转让给博达瑞恒。

2013 年 10 月 23 日，刘荣、何文武与博达瑞恒签订出资转让协议，协议规定刘荣、何文武分别将持有的中盈安信的出资 260.10 万元、249.90 万元以 18,666.00 万元人民币转让给博达瑞恒，博达瑞恒应于协议生效之日起 15 个工作日内，支付转让价款 3,640 万元；本次交易完成后，支付 2,360 万元；在 2013 年度专项审计报告出具后 10 个工作日内支付 8,932.80 万元，剩余 20% 价款在 2014 年度专项审计报告出具后 10 个工作日内支付。

博达瑞恒于 2013 年 10 月 22 日支付股权转让款 3,640 万元，于 2013 年 11 月 8 日支付股权转让款 2,360 万元，共计 6,000 万元，并于 2013 年 10 月 30 日在北京市工商行政管理局完成工商变更登记。

北京中盈安信技术服务有限公司于 2011 年 11 月 12 日成立，法定代表人：刘荣，注册资本 1,000 万人民币，注册地址为北京市海淀区学院路 30 号科大天工大厦 A 座 13 层 01-15 室。在被合并之前，自然人刘荣、何文武分别持有中盈安信 51%、49% 的股权。

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
北京中盈安信技术服务有限公司	166,071,700.87	合并成本为人民币 186,660,000.00 元，在合并中取得中盈安信 51% 权益，可辨认净资产在购买日的公允价值为人民币 40,369,213.98 元，根据享有 51% 比例计算出合并日享有的净资产公允价值 20,588,299.13 元，两者的差额人民币 166,071,700.87 元确认为商誉。

(4) 太平洋远景石油技术（北京）有限公司

子公司廊坊新赛浦以 2013 年 7 月 2 日为购买日，支付现金人民币 1,798.96 万元作为合并成本购买了太平洋远景石油技术（北京）有限公司（以下简称“太平洋远景”）57% 的股权。

购买日的原定依据：

廊坊新赛浦支付 GPN Petroleum Technology Limited 持有的太平洋远景 57% 的股权的对价系参照立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的“信会师报字[2013]第 250067 号”审计报告以及中联资产评估集团有限公司出具的“中联评报字[2013]第 356 号”评估报告确定。

2013 年 5 月 22 日，廊坊新赛浦第三届董事会第一次会议审议通过《关于公司收购太平洋远景石油技术（北京）有限公司的议案》。根据廊坊新赛浦与 GPN Petroleum Technology Limited、太平洋远景石油技术（北京）有限公司签署的《关于太平洋远景石油技术（北京）有限公司之股权转让协议》，廊坊新赛浦支付现金 1,798.96 万元收购太平洋远景 57% 股权，廊坊新赛浦于太平洋远景完成工商变更 10 日内，支付 70% 对价款，即 1,259.27 万元，在 2013 年度专项审计报告出具后一个月内，支付剩余 30% 的对价款即 539.69 万元。

太平洋远景于 2013 年 7 月 2 日在北京市工商行政管理局完成工商变更登记，廊坊新赛浦于 2013 年 10 月支付 1,259.27 万元股权转让款。

太平洋远景石油技术（北京）有限公司是于 2010 年 11 月 22 日在北京市成立的公司，住所为北京市昌平区北七家镇定泗路北侧雅安商厦 C 号 A 座 319 室，主

要从事油气井测试服务、油气井开采勘探技术服务、油气井射孔技术服务；计算机网络设备维护服务等。在被合并之前，太平洋远景石油技术（北京）有限公司实际控制人为张玉虎。

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	15,192,820.92	合并成本为人民币 17,989,600.00 元，在合并中取得太平洋远景石油技术（北京）有限公司 57% 权益，可辨认净资产在购买日的公允价值为人民币 4,906,629.96 元，根据享有 57% 比例计算出合并日享有的净资产公允价值 2,796,779.08 元，两者的差额人民币 15,192,820.92 元确认为商誉。

2、 被购买方可辨认资产和负债的情况

项 目	购买日		上一资产负债表日	
	账面价值	公允价值	账面价值	公允价值
成都欧美克石油科技有限公司	8,910.27	10,924.65	5,790.46	5,790.46
成都金陵能源装备有限公司	1,494.05	2,511.02	1,596.98	1,596.98
北京中盈安信技术服务有限公司	2,549.62	4,036.92	887.51	887.51
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	490.66	490.66	277.55	277.55

被购买方	自购买日至本期期末的收入	自购买日至本期期末的净利润	自购买日至本期期末的经营活动净现金流
成都欧美克石油科技有限公司	3,251.22	1,535.91	207.84
成都金陵能源装备有限公司	118.86	22.27	149.81
北京中盈安信技术服务有限公司	2,400.87	1,435.88	487.03
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	1,286.04	543.20	88.22

(七) 本期出售丧失控制权的股权而减少子公司

本期未发生出售丧失控制权的股权而减少子公司的情况。

(八) 本期发生的反向购买

本期未发生反向购买情况。

(九) 本期发生的吸收合并

本期未发生吸收合并。

(十) 境外经营实体主要报表项目的折算汇率

境外经营的外币财务报表按以下汇率折算为人民币报表：资产负债表中的所有资产、负债类项目按资产负债表日的即期汇率折算；利润表中的所有项目及反映利润分配发生额的项目按与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

五、 合并财务报表主要项目注释

(以下金额单位若未特别注明者均为人民币元)

(一) 货币资金

项目	期末余额			年初余额		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金						
人民币			521,605.70			118,898.09
加拿大元	175.00	5.7259	1,002.03	2,610.00	6.3184	16,491.02
美元	8,267.37	6.0969	50,405.33	117,118.49	6.2855	736,148.27
欧元	849.22	8.4189	7,149.50	849.22	8.3176	7,063.47
英镑	1,056.00	10.0556	10,618.71			
小计			590,781.27			878,600.85
银行存款						
人民币			518,814,955.85			691,498,015.65
加拿大元	137,415.20	5.7259	786,825.69	18,455.55	6.3184	116,609.55
美元	5,021,119.56	6.0969	30,613,263.85	10,219,189.97	6.2855	64,232,718.56
欧元	15,385.42	8.4189	129,528.31	15,438.96	8.3176	128,415.09
港币	694,876.14	0.78623	546,332.47	2,162,470.24	0.81085	1,753,438.99
小计			550,890,906.17			757,729,197.84
其他货币资金						
人民币			5,402,500.06			4,627,550.00
小计			5,402,500.06			4,627,550.00
合 计			556,884,187.50			763,235,348.69

其中受限制的货币资金明细如下：

项 目	期末余额	年初余额
用于担保的保函保证金	5,402,500.06	4,627,550.00
合 计	5,402,500.06	4,627,550.00

截至 2013 年 12 月 31 日，除境外子公司货币资金余额 26,589,062.97 元及保函保证金 5,402,500.06 元外，公司不存在其他抵押、冻结等限制变现或存放在境外、或有潜在回收风险的款项。

(二) 应收票据

1、 应收票据的分类

种 类	期末余额	年初余额
银行承兑汇票	9,110,000.00	2,600,000.00
商业承兑汇票		
合 计	9,110,000.00	2,600,000.00

2、 期末应收票据中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。

(三) 应收利息

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
定期存款应收利息	5,277,828.22	3,531,353.43	6,559,522.43	2,249,659.22
合 计	5,277,828.22	3,531,353.43	6,559,522.43	2,249,659.22

(四) 应收账款

1、 应收账款账龄分析

账 龄	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内(含 1 年)	582,240,216.85	82.68	29,112,010.86	5.00	393,604,963.34	80.51	19,683,623.17	5.00
1-2 年(含 2 年)	98,905,030.42	14.04	9,890,503.02	10.00	69,608,908.27	14.24	6,960,890.85	10.00
2-3 年(含 3 年)	13,346,671.29	1.90	4,004,001.38	30.00	19,896,832.41	4.07	5,969,049.73	30.00
3-4 年(含 4 年)	4,850,370.04	0.69	2,425,185.03	50.00	5,566,968.97	1.14	2,783,484.50	50.00
4-5 年(含 5 年)	4,668,863.82	0.66	3,268,204.69	70.00	181,658.00	0.04	127,160.60	70.00

5 年以上	181,658.00	0.03	181,658.00	100.00				
合 计	704,192,810.42	100.00	48,881,562.98	6.94	488,859,330.99	100.00	35,524,208.85	7.27

2、 应收账款按种类披露

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款								
按组合计提坏账准备的应收账款								
账龄组合	704,192,810.42	100.00%	48,881,562.98	6.94	488,859,330.99	100.00	35,524,208.85	7.27
组合小计	704,192,810.42	100.00%	48,881,562.98	6.94	488,859,330.99	100.00	35,524,208.85	7.27
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合 计	704,192,810.42	100.00%	48,881,562.98	6.94	488,859,330.99	100.00	35,524,208.85	7.27

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内(含 1 年)	582,240,216.85	82.68	29,112,010.86	393,604,963.34	80.51	19,683,623.17
1-2 年(含 2 年)	98,905,030.42	14.04	9,890,503.02	69,608,908.27	14.24	6,960,890.85
2-3 年(含 3 年)	13,346,671.29	1.90	4,004,001.38	19,896,832.41	4.07	5,969,049.73
3-4 年(含 4 年)	4,850,370.04	0.69	2,425,185.03	5,566,968.97	1.14	2,783,484.50
4-5 年(含 5 年)	4,668,863.82	0.66	3,268,204.69	181,658.00	0.04	127,160.60
5 年以上	181,658.00	0.03	181,658.00			
合 计	704,192,810.42	100.00	48,881,562.98	488,859,330.99	100.00	35,524,208.85

3、 本期转回或收回应收账款情况

公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

4、 本报告期无实际核销的应收账款。

5、 期末应收账款中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。

6、 应收账款中欠款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	账面余额	账龄	占应收账款总额的比例
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	非关联方客户	60,667,616.97	1-2 年 3,459,000.00 元， 其余 1 年以内	8.62%
中石化胜利石油工程有限公司测井分公司物资供应	非关联方客户	37,915,616.00	1-2 年 5,616.00 元，其 余 1 年以内	5.38%
西安威尔罗根能源科技有限公司	非关联方客户	18,904,885.00	1-2 年 4,691,626.00 元， 其余 1 年以内	2.69%
SeisExpo Geophysics Inc	非关联方客户	18,058,527.77	1-2 年 3,939,483.01 元， 其余 1 年以内	2.56%
中国石油集团测井有限公司	非关联方客户	18,036,300.00	1-2 年 7,422,077.00 元， 其余 1 年以内	2.56%
合计		153,582,945.74		21.81%

7、 应收关联方账款情况

期末除应收 Anterra Energy Inc.4,694,321.86 元外，无应收其他关联方的账款。

(五) 其他应收款

1、 其他应收款账龄分析

账龄	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	7,963,087.33	81.12	398,154.42	5.00	2,900,027.97	61.81	145,001.38	5.00
1-2 年 (含 2 年)	1,215,213.53	12.38	121,521.35	10.00	945,115.11	20.14	94,511.53	10.00
2-3 年 (含 3 年)	280,286.45	2.85	84,085.93	30.00	111,320.00	2.37	33,396.00	30.00
3-4 年 (含 4 年)	56,873.50	0.58	28,436.75	50.00	735,684.36	15.68	367,842.18	50.00
4-5 年 (含 5 年)								
5 年以上	301,000.00	3.07	301,000.00	100.00				
合计	9,816,460.81	100.00	933,198.45	9.51	4,692,147.44	100.00	640,751.09	13.66

2、 其他应收款按种类披露：

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款								
按组合计提坏账准备的其他应收款								
账龄组合	9,515,460.81	96.93	632,198.45	6.64	4,692,147.44	100.00	640,751.09	13.66
组合小计	9,515,460.81	96.93	632,198.45	6.64	4,692,147.44	100.00	640,751.09	13.66
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	301,000.00	3.07	301,000.00	100.00				
合 计	9,816,460.81	100.00	933,198.45	9.51	4,692,147.44	100.00	640,751.09	13.66

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	7,963,087.33	81.12	398,154.42	2,900,027.97	61.81	145,001.38
1—2 年 (含 2 年)	1,215,213.53	12.38	121,521.35	945,115.11	20.14	94,511.53
2—3 年 (含 3 年)	280,286.45	2.85	84,085.93	111,320.00	2.37	33,396.00
3—4 年 (含 4 年)	56,873.50	0.58	28,436.75	735,684.36	15.68	367,842.18
4—5 年 (含 5 年)						
5 年以上						
合 计	9,515,460.81	96.93	632,198.45	4,692,147.44	100.00	640,751.09

3、 本期转回或收回其他应收款情况

公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

4、 本报告期无实际核销的其他应收款。

5、 期末其他应收款中无持本公司 5%以上 (含 5%) 表决权股份的股东单位欠款。

6、 其他应收款金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	账面余额	账龄	占其他应收款总额的比例	性质或内容
北京海淀圆明园农工商公司	非关联关系	1,193,125.68	1 年以内	12.15%	租房押金
北京科大天工科技服务有限公司	非关联关系	973,809.25	1 年以内	9.92%	租房保证金
中海油粤东液化天然气有限责任公司	非关联关系	564,492.40	1 年以内	5.75%	保证金
中海中山天然气有限责任公司	非关联关系	476,735.60	1 年以内、 1-2 年	4.86%	保证金
双流县黄甲镇政府	非关联关系	301,000.00	5 年以上	3.07%	拆迁款
合计		3,509,162.93		35.75%	

7、 应收关联方账款情况

期末无应收关联方的账款情况。

(六) 预付款项

1、 预付款项按账龄列示

账龄	期末余额		年初余额	
	账面余额	比例	账面余额	比例
1 年以内 (含 1 年)	22,230,823.90	96.07%	11,395,163.22	93.24%
1-2 年 (含 2 年)	204,990.22	0.89%	719,114.13	5.88%
2-3 年 (含 3 年)	655,342.12	2.83%	84,930.80	0.70%
3 年以上	49,473.08	0.21%	21,481.40	0.18%
合计	23,140,629.32	100.00%	12,220,689.55	100%

2、 预付款项金额前五名单位情况

单位名称	与本公司关系	账面余额	时间	未结算原因
成都展望能源机械有限公司	供应商	5,000,000.00	1 年以内	货未到
北京嘉信恒联国际贸易有限公司	供应商	2,300,000.00	1 年以内	货未到
西安威尔罗根能源科技有限公司	供应商	1,618,257.61	1 年以内	货未到
震旦 (中国) 有限公司北京销售分公司	供应商	1,044,400.00	1 年以内	货未到
广汉英特莱石油设备有限公司	供应商	791,969.27	1 年以内	货未到
合计		10,754,626.88		

3、 期末预付款项中无持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位欠款。

(七) 存货

1、 存货分类

项 目	期末余额			年初余额		
	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	19,472,618.86		19,472,618.86	18,099,967.26		18,099,967.26
在途物资	105,176.06		105,176.06			
周转材料	739,147.35		739,147.35	2,050.00		2,050.00
在产品	2,545,567.85		2,545,567.85	5,340,054.89		5,340,054.89
库存商品	16,735,389.56		16,735,389.56	2,138,772.58		2,138,772.58
发出商品						
合 计	39,597,899.68		39,597,899.68	25,580,844.73		25,580,844.73

公司期末不存在抵押、质押的存货。

2、 公司期末不存在需计提存货跌价准备的情况。

(八) 其他流动资产

项 目	期末余额	年初余额
待抵扣增值税进项税额	7,222,609.34	
预缴企业所得税	1,975,099.36	
合 计	9,197,708.70	

(九) 长期股权投资

1、 长期股权投资分类如下

项 目	期末余额	年初余额
合营企业		
联营企业	95,015,320.10	55,154,228.00
其他股权投资	2,010,000.00	4,010,000.00
小计	97,025,320.10	59,164,228.00
减：减值准备		
合 计	97,025,320.10	59,164,228.00

2、合营企业、联营企业相关信息

(金额单位: 加元万元)

被投资单位名称	本公司持股比例	本公司在被投资单位表决权比例	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
Spartek Systems Inc.	34.80%	34.80%	注 1				
Anterra Energy Inc.	21.67%	21.67%	7,904.64	4,355.51	3,549.13	1,241.51	-169.22

注 1: 因财年时间不一致, 公司未取得 Spartek Systems Inc.2013 财年的财务报表, 2013 年度未确认该笔长期股权投资的投资收益。

注 2: Anterra: 财务数据为未经审计数据。

3、长期股权投资明细情况

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	其中: 联营及合营企业其他综合收益变动中享有	期末余额
Spartek Systems Inc.	权益法	50,609,341.64	55,154,228.00			55,154,228.00
Anterra Energy Inc.	权益法	44,376,284.00		39,861,092.10		39,861,092.10
权益法小计		94,985,625.64	55,154,228.00	39,861,092.10		95,015,320.10
数岩科技(厦门)有限公司	成本法	2,010,000.00	2,010,000.00			2,010,000.00
盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公司	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-2,000,000.00		
成本法小计		4,010,000.00	4,010,000.00	-2,000,000.00		2,010,000.00
合计		98,995,625.64	59,164,228.00	37,861,092.10		97,025,320.10

(续表)

被投资单位	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
Spartek Systems Inc.	34.80%	34.80%				
Anterra Energy Inc.	21.67%	21.67%				
权益法小计						
数岩科技(厦门)有限公司	4.1875%	4.1875%				

被投资单位	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公司						
成本法小计						
合计						

公司期初持有盎亿泰地质微生物技术(北京)有限公司 8.80% 股权, 投资成本为 200 万元, 2013 年 7 月, 以 300 万元将其对外转让。

(十) 固定资产

1、 固定资产情况

项目	年初余额	本期增加		本期减少	期末余额
一、账面原值合计:	100,596,087.36		416,741,195.51	1,156,616.25	516,180,666.62
其中: 房屋及建筑物	19,583,864.47		251,005,568.98		270,589,433.45
机器设备	3,014,608.59		114,039,266.05	294,696.58	116,759,178.06
运输设备及工程车辆	7,348,440.39		27,119,227.57	306,600.00	34,161,067.96
办公及电子设备	70,649,173.91		24,577,132.91	555,319.67	94,670,987.15
		本期新增	本期计提		
二、累计折旧合计:	36,440,063.85	12,048,989.22	23,718,036.12	952,179.29	71,254,909.90
其中: 房屋及建筑物	4,460,496.27	3,900,295.78	1,455,934.87		9,816,726.92
机器设备	2,149,995.92	5,257,615.51	8,182,307.52	270,234.12	15,319,684.83
运输设备及工程车辆	2,855,141.75	3,636,453.09	1,091,154.12	187,206.15	7,395,542.81
办公及电子设备	26,974,429.91	-745,375.16	12,988,639.61	494,739.02	38,722,955.34
三、固定资产账面净值合计	64,156,023.51				444,925,756.72
其中: 房屋及建筑物	15,123,368.20				260,772,706.53
机器设备	864,612.67				101,439,493.23
运输设备及工程车辆	4,493,298.64				26,765,525.15
办公及电子设备	43,674,744.00				55,948,031.81
四、减值准备合计			336,327.51	25,562.02	310,765.49
其中: 房屋及建筑物			179,689.32		179,689.32

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
机器设备		39,902.00		39,902.00
运输设备及工程车辆		51,434.00		51,434.00
办公及电子设备		65,302.19	25,562.02	39,740.17
五、固定资产账面价值合计	64,156,023.51			444,614,991.23
其中：房屋及建筑物	15,123,368.20			260,593,017.21
机器设备	864,612.67			101,399,591.23
运输设备及工程车辆	4,493,298.64			26,714,091.15
办公及电子设备	43,674,744.00			55,908,291.64

本期计提折旧额为 23,718,036.12 元。

本期由在建工程转入固定资产原价为 107,853,105.01 元。

期末子公司廊坊新赛浦及孙公司成都金陵能源装备有限公司以其自有房产为短期借款提供抵押担保，详见附注五、（十八）短期借款。美国子公司 EPT 以其新购房产为长期借款提供抵押担保。

2、 期末无暂时闲置的固定资产。

3、 期末未办妥产权证书的固定资产情况

项 目	账面价值	未办妥产权证书的原因	预计办结产权证书时间
母公司永丰基地办公楼	21,481.39 万元	办理周期较长	1-2 年
美国子公司新购房产	1,850.71 万元	登记时间较长	1 年
成都欧美克石油科技有限公司房产	399.23 万元	办理周期较长	1 年

(十一) 在建工程

1、 在建工程情况

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
美国子公司房屋装修	556,515.95		556,515.95			

项 目	期末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
廊坊新赛浦新厂区建设工程（一期）	39,987,398.74		39,987,398.74	15,674,375.26		15,674,375.26
廊坊新赛浦伊朗服务采购设备				56,333,408.60		56,333,408.60
合 计	40,543,914.69		40,543,914.69	72,007,783.86		72,007,783.86

2、 重大在建工程项目变动情况

工程项目名称	预算数	年初余额	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例
廊坊新赛浦新厂区建设工程（一期）	6,000 万元	15,674,375.26	25,135,279.88	822,256.40		80%
廊坊新赛浦伊朗服务采购设备	7,119.83 万元	56,333,408.60	14,864,916.25	71,198,324.85		100%
母公司办公楼装修工程	3,800 万元		35,832,523.76	35,832,523.76		94%
美国子公司房屋装修	25 万美元		556,515.95			37%
合 计		72,007,783.86	76,389,235.84	107,853,105.01		

(续表)

工程项目名称	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	期末余额
廊坊新赛浦新厂区建设工程（一期）	80%	349,235.30		7.50%	自筹资金	39,987,398.74
廊坊新赛浦伊朗服务采购设备	100%				自筹资金	
母公司办公楼装修工程	100%				自筹资金	
美国子公司房屋装修	40%				自筹资金	556,515.95
合 计		349,235.30				40,543,914.69

期末无用于抵押或担保的在建工程。

(十二) 无形资产

1、 无形资产情况

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、账面原值合计	158,306,374.67	110,810,159.31		269,116,533.98
(1) 自创软件	88,751,218.41	63,153,301.25		151,904,519.66
(2) 财务软件	65,200.00	34,200.00		99,400.00
(3) 专利权	4,542,313.05	19,930,829.96		24,473,143.01
(4) 外购软件	23,718,019.28	16,579,519.79		40,297,539.07
(5) 其他	13,010,000.00			13,010,000.00
(6) 土地使用权	28,219,623.93	11,112,308.31		39,331,932.24
2、累计摊销额合计	49,104,751.39	20,941,594.30		70,046,345.69
(1) 自创软件	28,761,056.30	14,282,334.74		43,043,391.04
(2) 财务软件	40,569.42	9,836.74		50,406.16
(3) 专利权	315,333.88	1,311,350.19		1,626,684.07
(4) 外购软件	11,787,088.43	2,745,094.89		14,532,183.32
(5) 其他	6,505,000.00	1,626,250.00		8,131,250.00
(6) 土地使用权	1,695,703.36	966,727.74		2,662,431.10
3、无形资产账面净值合计	109,201,623.28			199,070,188.29
(1) 自创软件	59,990,162.11			108,861,128.62
(2) 财务软件	24,630.58			48,993.84
(3) 专利权	4,226,979.17			22,846,458.94
(4) 外购软件	11,930,930.85			25,765,355.75
(5) 其他	6,505,000.00			4,878,750.00
(6) 土地使用权	26,523,920.57			36,669,501.14
4、减值准备合计				
(1) 自创软件				
(2) 财务软件				
(3) 专利权				
(4) 外购软件				
(5) 其他				
(6) 土地使用权				
5、无形资产账面价值合计	109,201,623.28			199,070,188.29
(1) 自创软件	59,990,162.11			108,861,128.62

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

项目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
(2) 财务软件	24,630.58			48,993.84
(3) 专利权	4,226,979.17			22,846,458.94
(4) 外购软件	11,930,930.85			25,765,355.75
(5) 其他	6,505,000.00			4,878,750.00
(6) 土地使用权	26,523,920.57			36,669,501.14

本期摊销额 20,528,851.77 元。

期末子公司廊坊新赛浦及孙公司成都金陵能源装备有限公司以国有土地使用权为短期借款提供抵押担保，详见附注五、(十八) 短期借款。

2、 公司开发项目支出

项目	年初余额	本期增加	本期转出数		期末余额
			计入当期损益	确认为无形资产	
研究阶段支出		17,230,434.55	17,230,434.55		
开发阶段支出	43,558,865.95	48,682,795.47		63,984,289.58	28,257,371.84
合计	43,558,865.95	65,913,230.02	17,230,434.55	63,984,289.58	28,257,371.84

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 73.86%；

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 57.54%。

(十三) 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额	期末减值准备
北京博达瑞恒科技有限公司	115,026,606.31			115,026,606.31	
北京中盈安信技术服务有限公司		166,071,700.87		166,071,700.87	
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	88,546,111.28			88,546,111.28	
成都金陵能源装备有限公司		6,020,842.92		6,020,842.92	
成都欧美克石油科技有限公司		88,470,690.48		88,470,690.48	
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	262,598,555.06			262,598,555.06	

太平洋远景石油技术（北京）有限公司		15,192,820.92		15,192,820.92
合 计	466,171,272.65	275,756,055.19		741,927,327.84

商誉的说明：

(1) 子公司博达瑞恒本期收购北京中盈安信技术服务有限公司 51% 股权确认商誉 166,071,700.87 元；

(2) 子公司西油联合本期收购成都欧美克石油科技有限公司 51% 股权确认商誉 88,470,690.48 元；

(3) 子公司西油联合本期收购成都金陵能源装备有限公司 90% 股权确认商誉 6,020,842.92 元；

(4) 子公司廊坊新赛浦本期收购太平洋远景石油技术（北京）有限公司 57% 股权确认商誉 15,192,820.92 元；

本期形成商誉的计算过程详见附注四、（六）。

期末商誉经公司管理层测试后，不存在减值情况。

(十四) 长期待摊费用

项 目	年初余额	本期增加	本期摊销	其他减少	期末余额	其他减少的原因
办公用房装修费等	1,799,015.28	254,715.21	715,362.04		1,338,368.45	
合 计	1,799,015.28	254,715.21	715,362.04		1,338,368.45	

(十五) 递延所得税资产和递延所得税负债

递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

(1) 已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

项 目	期末余额	年初余额
递延所得税资产：		
减值准备	5,532,932.27	4,719,267.23
折旧或摊销差异	1,819,918.69	2,157,839.17
工资及福利	340,114.27	526,683.72
小 计	7,692,965.23	7,403,790.12
递延所得税负债：		
交易性金融工具、衍生金融工具的估值		
计入资本公积的可供出售金融资产公允价值变动		
其他		

项 目	期末余额	年初余额
小 计		

(2) 应纳税差异和可抵扣差异项目明细

项 目	金 额
减值准备	42,186,036.57
折旧或摊销差异	18,199,186.90
工资及福利	3,401,142.65
小 计	63,786,366.12

(3) 未确认递延所得税资产明细

项 目	金 额
减值准备	7,939,490.35
小 计	7,939,490.35

(十六) 其他非流动资产

类别及内容	期末余额	年初余额
购房预付款		164,057,400.00
合 计		164,057,400.00

其他非流动资产的说明：

期初余额为公司预付北京中关村永丰产业基地发展有限公司永丰高新技术产业基地 I-22 地块项目中的 A 区 6 号楼及 B 区 7 号楼合作购房款，房产本期已交付转入固定资产。

(十七) 资产减值准备

项 目	年初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			转回	转销	
坏账准备	36,164,959.94	13,649,801.49			49,814,761.43
存货跌价准备					
长期股权投资减值准备					
固定资产减值准备		336,327.51		25,562.02	310,765.49
工程物资减值准备					
在建工程减值准备					

项 目	年初余额	本期增加	本期减少		期末余额
			转回	转销	
无形资产减值准备					
商誉减值准备					
其他					
合 计	36,164,959.94	13,986,129.00		25,562.02	50,125,526.92

资产减值准备的其他说明：

本期增加金额与资产减值损失本期发生额之间的差额 6,660,435.77 元，为 2013 年度合并范围变化新增子公司合并日的坏账准备余额及境外子公司汇率折算差额变动影响。

(十八) 短期借款

1、 短期借款分类

项 目	期末余额	年初余额
质押借款		
抵押借款	16,000,000.00	
保证借款		
信用借款	202,000,000.00	
合 计	218,000,000.00	

短期借款说明：

(1) 本公司向民生银行借款 20,000 万元，其中：10,000 万元借款期限为 2013 年 8 月 31 日至 2014 年 8 月 31 日；10,000 万元借款期限为 2013 年 12 月 31 日至 2014 年 12 月 31 日，借款条件为信用借款。

(2) 子公司廊坊新赛浦向沧州银行股份有限公司廊坊分行借入流动资金借款 1,000.00 万元，其中：700.00 万元借款期限为 2013 年 12 月 9 日至 2014 年 2 月 25 日；300 万元借款期限为 2013 年 9 月 29 日至 2014 年 9 月 29 日。借款条件为抵押借款，以其“廊开字第 H4984 号”、“廊开字第 H4508 号”房产及两宗土地使用权（廊开国用（2005）第 040 号、廊开国用（2011）第 018 号）提供抵押担保。

(3) 孙公司成都金陵能源装备有限公司向农业银行借入流动资金借款 600 万元，借款到期时间为 2014 年 7 月 16 日，借款条件为抵押借款，以其自有房屋及土地使用权提供抵押担保。

(4) 孙公司北京中盈安信技术服务有限公司向中国工商银行股份有限公司中关村支行借入流动资金借款 200 万元，其中：140 万元借款期限为 2013 年 12 月 26 日至 2014

年 12 月 15 日；60 万元的借款期限为 2013 年 12 月 26 日至 2014 年 5 月 15 日，借款条件为信用借款。

2、 公司期末无已到期未偿还的短期借款。

(十九) 应付账款

1、 应付账款明细如下：

项 目	期末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	80,426,570.26	49,126,908.73
1 至 2 年（含 2 年）	14,601,101.44	2,557,819.27
2 至 3 年（含 3 年）	500,459.23	204,798.18
3 年以上	1,120,716.63	326,658.81
合 计	96,648,847.56	52,216,184.99

2、 期末数中无欠持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位款项。

3、 期末数中无欠关联方款项。

(二十) 预收款项

1、 预收款项情况：

项 目	期末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	3,555,808.02	11,625,250.36
1 至 2 年（含 2 年）		
2 至 3 年（含 3 年）		
合 计	3,555,808.02	11,625,250.36

2、 期末数中无预收持本公司 5%以上（含 5%）表决权股份的股东单位款项。

3、 期末数中无预收关联方款项。

(二十一) 应付职工薪酬

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	417,345.23	103,819,525.72	95,445,385.43	8,791,485.52

(2) 职工福利费		1,635,667.03	1,635,667.03	
(3) 社会保险费	721,194.54	13,800,171.78	13,496,616.35	1,024,749.97
其中：医疗保险费	282,005.37	4,058,426.36	4,024,678.22	315,753.51
基本养老保险费	370,304.20	8,606,496.21	8,350,508.12	626,292.29
年金缴费				
失业保险费	23,259.03	469,620.24	462,140.15	30,739.12
工伤保险费	24,595.00	358,248.42	356,063.13	26,780.29
生育保险费	21,030.94	307,380.55	303,226.73	25,184.76
(4) 住房公积金	140,650.00	5,222,050.37	5,260,894.37	101,806.00
(5) 工会经费和职工教育经费	3,723,047.43	548,181.55	625,447.03	3,645,781.95
(6) 因解除劳动关系给予的补偿		196,388.00	196,388.00	
(7) 其他		112,870.18	64,024.20	48,845.98
合 计	5,002,237.20	125,334,854.63	116,724,422.41	13,612,669.42

期末应付职工薪酬中无属于拖欠性质的金额。

(二十二) 应交税费

税费项目	期末余额	年初余额
增值税	14,511,157.38	7,227,103.30
营业税	48,016.00	2,181,168.92
企业所得税	24,822,680.38	14,709,592.54
个人所得税	902,159.01	603,479.77
城市维护建设税	1,479,372.55	946,680.31
房产税	26,753.70	
土地使用税	17,986.68	167,236.06
教育费附加	1,002,631.02	640,644.49
印花税	47,697.65	176,321.65
其他	183,496.13	4,372.22
合 计	43,041,950.50	26,656,599.26

(二十三) 应付股利

单位（个人）名称	期末余额	年初余额	超过一年未支付原因
沈超	2,971,200.00	3,352,800.00	未到支付期
李文慧		2,968,644.00	未到支付期
陈锦波	2,840,560.00	2,840,560.00	未到支付期

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

田建平		1,107,072.00	未到支付期
孙庚文	614,400.00	614,400.00	未到支付期
曹智	3,150,000.00		未到支付期
陈蔚	2,950,000.00		未到支付期
商勇	2,200,000.00		未到支付期
陈彬	800,000.00		未到支付期
梅昕	400,000.00		未到支付期
陈州洵	200,000.00		未到支付期
李传义	100,000.00		未到支付期
潘军	100,000.00		未到支付期
陈建	100,000.00		未到支付期
合计	16,426,160.00	10,883,476.00	

(二十四) 其他应付款

1、 其他应付款情况:

项 目	期末余额	年初余额
1 年以内 (含 1 年)	175,035,517.35	65,220,042.32
1-2 年 (含 2 年)	1,388,876.00	5,284,426.50
2-3 年 (含 3 年)	5,279,956.50	4,470,043.50
3 年以上	3,934,561.56	2,964,518.06
合计	185,638,911.41	77,939,030.38

2、 期末数中无欠持本公司 5% 以上 (含 5%) 表决权股份的股东单位款项。

3、 期末数中欠关联方款项情况详见附注六、(四)、5。

4、 期末金额较大的其他应付款

单位名称	期末余额	性质或内容	备 注
刘荣	64,596,600.00	股权转让款	未到支付期
何文武	62,063,400.00	股权转让款	未到支付期

(二十五) 其他非流动负债

项 目	期末余额	年初余额
递延收益	2,505,641.93	2,468,335.54

合 计	2,505,641.93	2,468,335.54
-----	--------------	--------------

递延收益的明细

负债项目	期初余额	本期新增补 助金额	本期计入营业 外收入金额	其他 变动	期末 余额	与资产相关/ 与收益相关
北京市工程实验室创新能力建设项目的补助资金	2,118,335.54		2,118,335.54			与收益相关
科技部科技型中小企业技术创新基金	350,000.00		350,000.00			与收益相关
科技部 2013 年对俄科技合作专项经费补贴		2,900,000.00	594,358.07		2,305,641.93	与收益相关
成都市科技局重点新产品项目补贴		200,000.00			200,000.00	与收益相关
合 计	2,468,335.54	3,100,000.00	3,062,693.61		2,505,641.93	

其他非流动负债的说明：公司 2013 年度收到对俄专项经费补贴 2,900,000.00 元，本期发生项目支出 594,358.07 元计入当期政府补助收入，期末递延收益余额为 2,305,641.93 元。成都欧美克本期收到成都市科技局拨付的抗高温油井水泥缓释剂新项目补贴资金 20 万元，期末递延收益余额 20 万元

(二十六) 股本

项 目	年初余额	本期变动增 (+) 减 (-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
1. 有限售条件股份							
(1). 国家持股							
(2). 国有法人持股							
(3). 其他内资持股	82,554,652.00	29,141,034.00		82,554,652.00	-27,629,986.00	84,065,700.00	166,620,352.00
其中:							
境内法人持股							
境内自然人持股	82,554,652.00	29,141,034.00		82,554,652.00	-27,629,986.00	84,065,700.00	166,620,352.00
(4). 外资持股							
其中:							
境外法人持股							
境外自然人持股							
有限售条件股份合计	82,554,652.00	29,141,034.00		82,554,652.00	-27,629,986.00	84,065,700.00	166,620,352.00
2. 无限售条件流通股							
(1). 人民币普通股	102,109,090.00			102,109,090.00	27,629,986.00	129,739,076.00	231,848,166.00
(2). 境内上市的外资股							
(3). 境外上市的外资股							
(4). 其他							
无限售条件流通股合计	102,109,090.00			102,109,090.00	27,629,986.00	129,739,076.00	231,848,166.00
合 计	184,663,742.00	29,141,034.00		184,663,742.00		213,804,776.00	398,468,518.00

2013 年 7 月 8 日，公司新增注册资本为人民币 184,663,742.00 元。2013 年 5 月 17 日召开的 2012 年度股东大会决议，以截至 2012 年 12 月 31 日股本 184,663,742 股为基数，按每 10 股转增 10 股的比例，以资本公积向全体股东转增股份总额 184,663,742 股，每股面值 1.00 元，变革后，公司注册资本为人民币 369,327,484.00 元。

根据 2013 年 5 月 17 日召开的 2012 年度股东大会决议，并经 2013 年 8 月 23 日中国证券监督管理委员会《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司重大资产重组及向崔勇等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2013]1112 号）文件核准，公司在深圳证券交易所非公开定向发行人民币普通股 29,141,034 股，每股面值人民币 1.00 元，发行后的注册资本为人民币 398,468,518.00 元。

(二十七) 资本公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1.资本溢价（股本溢价）				
（1）投资者投入的资本	1,509,768,417.31	56,836,552.20	184,663,742.00	1,381,941,227.51
（2）同一控制下企业合并的影响				
（3）其他	2,202,842.37			2,202,842.37
小计	1,511,971,259.68	56,836,552.20	184,663,742.00	1,384,144,069.88
2.其他资本公积				
合 计	1,511,971,259.68	56,836,552.20	184,663,742.00	1,384,144,069.88

经 2013 年 8 月 23 日中国证券监督管理委员会以《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向崔勇等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2013]1112 号）文件核准，公司向自然人崔勇、张时文、姜玉新、杨茜和黄彬非公开发行人民币普通股（A 股）股票 29,141,034 股（每股面值 1 元）收购子公司博达瑞恒和西油联合 49% 的股权，发行价格为 12.06 元/股，其中增加注册资本人民币 29,141,034.00 元，差额扣除发行费用 311,199,866.00 元计入资本公积。因购买博达瑞恒和西油联合少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额 254,363,313.80 冲减资本公积。

(二十八) 盈余公积

项 目	年初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	23,107,983.33	2,563,119.88		25,671,103.21
任意盈余公积				
合 计	23,107,983.33	2,563,119.88		25,671,103.21

按母公司当期净利润的 10% 计提法定盈余公积。

(二十九) 未分配利润

项 目	金 额	提取或分配比例
年初未分配利润	240,250,051.45	
加：本期归属于母公司所有者的净利润	131,352,796.52	
减：提取法定盈余公积	2,563,119.88	10%
提取任意盈余公积		
提取储备基金	549,088.62	
提取企业发展基金		
提取职工奖福基金		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	9,233,187.10	
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	359,257,452.37	

2013 年 4 月 15 日召开的公司第二届董事会第六次会议审议通过 2012 年度利润分配预案：拟以 2012 年 12 月 31 日公司总股本 184,663,742 股为基数，向全体股东每 10 股派送 0.50 元现金(含税)，共派发现金股利 9,233,187.10 元。利润分配预案已经公司 2012 年度股东大会审议通过并于 2013 年 7 月实施完毕。

(三十) 营业收入和营业成本

1、 营业收入、营业成本

项 目	本期金额	上期金额
主营业务收入	583,074,514.70	446,190,668.24
其他业务收入	220,214.54	
营业成本	287,389,999.63	234,011,071.62

2、 主营业务（分业务类别）

项 目	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
软件销售	56,169,608.02	34,686,233.27	108,123,700.70	28,942,043.22
技术服务	277,340,336.37	109,733,569.38	172,416,993.81	94,979,884.13

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

设备集成及材料销售	94,032,532.70	45,244,710.82	45,363,449.82	35,512,115.67
车辆装备	155,532,037.61	97,725,486.16	120,286,523.91	74,577,028.60
合 计	583,074,514.70	287,389,999.63	446,190,668.24	234,011,071.62

3、 主营业务（分地区）

地 区	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
境内	471,237,225.92	250,636,857.56	386,546,379.46	200,790,378.56
境外	111,837,288.78	36,753,142.07	59,644,288.78	33,220,693.06
合 计	583,074,514.70	287,389,999.63	446,190,668.24	234,011,071.62

4、 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	44,378,308.92	7.61%
亚洲基什海路油田服务公司	33,258,915.00	5.70%
中国石油化工股份有限公司石油工程技术研究院	32,503,984.02	5.57%
中国石油化工股份胜利油田分公司物资供应处	32,401,709.40	5.56%
中国石油集团西部钻探物资采购中心	25,458,161.53	4.36%
合 计	168,001,078.87	28.80%

(三十一) 营业税金及附加

项 目	本期金额	上期金额	计缴标准
营业税	685,134.82	4,579,343.71	5%
城市维护建设税	2,267,580.70	1,338,724.95	7%
教育费附加	1,664,654.72	975,216.53	5%
其他	82,700.53	20,550.39	
合 计	4,700,070.77	6,913,835.58	

(三十二) 销售费用

项 目	本期金额	上期金额
工资及社保等	11,135,839.41	7,398,618.55
房租及物业费	612,996.98	864,834.41

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

项 目	本期金额	上期金额
交通差旅费	7,249,416.39	6,534,249.96
办公物耗	4,166,631.08	4,692,131.63
招待费	4,917,956.48	4,600,532.36
会议及市场费	5,201,233.62	4,073,049.06
其他	6,646,121.04	3,327,957.56
合 计	39,930,195.00	31,491,373.53

(三十三) 管理费用

项 目	本期金额	上期金额
工资及社保等	25,772,392.66	17,049,302.04
房租物业费	5,775,073.33	3,219,952.38
折旧费	2,981,798.59	1,859,310.72
差旅费	4,005,595.25	1,885,130.96
交通费	368,489.76	86,905.23
通讯费	667,645.14	590,677.03
办公物耗	6,200,493.44	2,135,588.39
广告宣传费	142,083.77	62,621.78
业务招待费	1,512,873.23	744,688.50
会议费	919,085.55	1,082,325.23
咨询服务费等	7,391,810.55	8,194,271.86
研发费	17,230,434.55	14,317,413.44
税金	2,342,552.41	1,051,839.90
无形资产摊销	3,992,284.85	1,880,577.54
装修费摊销	122,179.40	64,440.05
其他	3,057,948.75	1,960,678.16
合 计	82,482,741.23	56,185,723.21

(三十四) 财务费用

类 别	本期金额	上期金额
利息支出	2,461,626.33	317,069.35
减：利息收入	11,843,719.29	25,688,588.16
汇兑损失	1,798,385.86	1,439,585.24
其他	339,382.96	-45,798.64

合 计	-7,244,324.14	-23,977,732.21
-----	---------------	----------------

(三十五) 投资收益

1、 投资收益明细情况

项 目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益	-3,396,107.90	4,332,114.00
处置长期股权投资产生的投资收益	1,000,000.00	230,217.70
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
处置可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	-2,396,107.90	4,562,331.70

2、 按权益法核算的长期股权投资收益：

按权益法核算的长期股权投资收益中，投资收益占利润总额 5% 以上，或不到 5% 但占投资收益金额前五名的情况如下：

被投资单位	本期金额	上期金额	本期比上期增减变动的原因
Anterra Energy Inc.	-3,396,107.90		本期新增的参股公司
合 计	-3,396,107.90		

(三十六) 资产减值损失

项 目	本期金额	上期金额
坏账损失	7,325,693.23	10,103,189.96
合 计	7,325,693.23	10,103,189.96

(三十七) 营业外收入

1、 营业外收入分项目情况

项 目	本期金额	上期金额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	35,034.26	42,880.67	35,034.26
其中：处置固定资产利得	35,034.26	42,880.67	35,034.26

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

处置无形资产利得			
非货币资产交换利得			
债务重组利得			
政府补助	19,251,922.77	13,295,055.90	6,914,843.61
盘盈利得	5,267.07		5,267.07
捐赠利得			
违约金、罚款收入	13,311.64		13,311.64
其他	377,799.02	719,559.89	377,799.02
合计	19,683,334.76	14,057,496.46	7,346,255.60

2、 政府补助明细

项 目	形式	取得时间	本期金额	上期金额	与资产相关 /与收益相关
北京市海淀区财政局发改委项目补助资金	资金补贴	2013 年	2,118,335.54	2,025,942.88	与收益相关
北京市科委能源行业海量数据成像云计算系统产业化补	资金补贴	2013 年	1,365,000.00	1,000,000.00	与收益相关
北京市高新技术成果转化服务中心成果转化补贴	资金补贴	2013 年	1,000,000.00	2,644,500.00	与收益相关
科技部 2013 年对俄科技合作专项经费	资金补贴	2013 年	594,358.07		与收益相关
外贸公共服务平台建设资金	资金补贴	2013 年	400,000.00		与收益相关
北京市科技型中小企业技术创新资金	资金补贴	2013 年	350,000.00	275,000.00	与收益相关
技术改造专项资金	资金补贴	2013 年	310,000.00		与收益相关
2013 年中关村国际化发展专项资金	资金补贴	2013 年	300,000.00		与收益相关
中关村科技园区海淀园管理委员会 2013 年企业研发中心研发投入补贴	资金补贴	2013 年	300,000.00		与收益相关
纳税大户奖励	资金补贴	2013 年	100,000.00		与收益相关
博士补贴	资金补贴	2013 年	50,000.00		与收益相关
北京中关村企业信用促进会补贴款	资金补贴	2013 年	17,500.00	10,000.00	与收益相关
专利资助金	资金补贴	2013 年	8,650.00		与收益相关
第三批知识产权资助金	资金补贴	2013 年	1,000.00		与收益相关

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

项 目	形式	取得时间	本期金额	上期金额	与资产相关 /与收益相关
中关村科技园区海淀园管理委员会 2012 年海淀区企业并购、联合重组中介费用补贴	资金补贴	2012 年		1,800,000.00	与收益相关
战略性新兴产业培育项目	资金补贴	2012 年		700,000.00	与收益相关
中关村科技园区海淀园管理委员会创新资金项目补贴	资金补贴	2012 年		300,000.00	与收益相关
科技项目补贴	资金补贴	2012 年		200,000.00	与收益相关
北京市商务委员会 2011 年度国际市场开拓资金	资金补贴	2012 年		196,130.00	与收益相关
海淀科技园人才发展专项资金	资金补贴	2012 年		80,000.00	与收益相关
市场开拓补贴资金	资金补贴	2012 年		12,000.00	与收益相关
软件销售增值税退税			12,337,079.16	4,051,483.02	与收益相关
合 计			19,251,922.77	13,295,055.90	与收益相关

(三十八) 营业外支出

项 目	本期金额	上期金额	计入本期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	7,797.90	75,322.23	7,797.90
其中：固定资产处置损失	7,797.90	75,322.23	7,797.90
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	300,000.00		300,000.00
其中：公益性捐赠支出	300,000.00		300,000.00
其他	13,059.83		13,059.83
合 计	320,857.73	75,322.23	320,857.73

(三十九) 所得税费用

项 目	本期金额	上期金额
按税法及相关规定计算的当期所得税	28,798,921.24	24,239,509.54
递延所得税调整	8,199.67	-2,986,355.86
合 计	28,807,120.91	21,253,153.68

(四十) 基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

1、基本每股收益

基本每股收益 = $P0 \div S$

$S = S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$

其中：P0 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S 为发行在外的普通股加权平均数；S0 为期初股份总数；S1 为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si 为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj 为报告期因回购等减少股份数；Sk 为报告期缩股数；M0 报告期月份数；Mi 为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj 为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

2、稀释每股收益

稀释每股收益 = $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中，P1 为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，应考虑所有稀释性潜在普通股对归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

计算过程：

(1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于本公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项 目	本期金额	上期金额（注）
归属于本公司普通股股东的合并净利润	131,352,796.52	104,586,990.22
本公司发行在外普通股的加权平均数	374,184,323	360,122,494
基本每股收益（元/股）	0.35	0.29

项目	本期金额	上期金额
年初已发行普通股股数	184,663,742	177,760,000
加：本期发行的普通股加权数	189,520,581	182,362,494
减：本期回购的普通股加权数		

项目	本期金额	上期金额
年末发行在外的普通股加权数	374,184,323	360,122,494

注：上期金额，按《企业会计准则第 34 号——每股收益》规定进行了调整计算。

(2) 稀释每股收益

公司不存在具有稀释性的潜在普通股。

(四十一) 其他综合收益

项目	本期金额	上期金额
1.可供出售金融资产产生的利得（损失）金额		
减：可供出售金融资产产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小 计		
2.按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额		
减：按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小 计		
3.现金流量套期工具产生的利得（或损失）金额		
减：现金流量套期工具产生的所得税影响		
前期计入其他综合收益当期转入损益的净额		
转为被套期项目初始确认金额的调整		
小 计		
4.外币财务报表折算差额	-2,185,032.81	48,415.92
减：处置境外经营当期转入损益的净额		
小 计	-2,185,032.81	48,415.92
5.其他		
减：由其他计入其他综合收益产生的所得税影响		
前期其他计入其他综合收益当期转入损益的净额		
小 计		
合 计	-2,185,032.81	48,415.92

(四十二) 现金流量表项目注释

1、 收到的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期金额
1. 收回往来款、代垫款	16,131,126.19
2. 专项补贴、补助款	8,415,450.00
3. 利息收入	14,871,888.29
4. 保函保证金	2,466,559.55
5. 营业外收入	118,496.55
合 计	42,003,520.58

2、 支付的其他与经营活动有关的现金

项 目	本期金额
1. 往来款	31,325,103.83
2. 销售费用支出	24,860,498.30
3. 管理费用支出	36,410,501.86
4. 手续费	175,484.67
5. 保函保证金	3,295,693.33
6. 营业外支出	310,400.00
合 计	96,377,681.99

3、 支付的其他与筹资活动有关的现金

项 目	本期金额
1. 新股发行费用	11,100,000.00
合 计	11,100,000.00

(四十三) 现金流量表补充资料

1、 现金流量表补充资料

项 目	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	156,869,601.74	128,754,558.80
加：资产减值准备	7,325,693.23	10,103,189.96
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	23,718,036.12	11,851,140.16
无形资产摊销	20,528,851.77	14,012,557.02
长期待摊费用摊销	715,362.04	408,535.73
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）	-27,236.36	32,441.56

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

项 目	本期金额	上期金额
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	3,940,369.59	926,091.62
投资损失（收益以“－”号填列）	2,396,107.90	-4,562,331.70
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	646,118.32	-1,530,092.20
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）		
存货的减少（增加以“－”号填列）	12,515,348.95	50,975,455.43
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	-112,263,163.41	-141,719,980.94
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-25,650,011.22	26,785,338.93
其他		
经营活动产生的现金流量净额	90,715,078.67	96,036,904.37
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	551,481,687.44	758,607,798.69
减：现金的期初余额	758,607,798.69	1,215,748,987.38
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	-207,126,111.25	-457,141,188.69

2、 本期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

项 目	本期金额	上期金额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：		
1、取得子公司及其他营业单位的价格	377,456,000.00	633,308,200.00
2、取得子公司及其他营业单位支付的现金和现金等价物	165,330,300.00	215,601,632.44
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	15,238,798.58	36,813,348.10
3、取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	150,091,501.42	178,788,284.34
4、取得子公司的净资产		
流动资产	190,518,428.18	310,477,351.33
非流动资产	66,467,393.09	57,990,844.93
流动负债	77,353,313.55	138,173,648.54

非流动负债		
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：		
1、处置子公司及其他营业单位的价格		
2、处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物		
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		
3、处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
4、处置子公司的净资产		
流动资产		
非流动资产		
流动负债		
非流动负债		

3、 现金和现金等价物的构成

项 目	期末余额	年初余额（注）
一、现 金	551,481,687.44	758,607,798.69
其中：库存现金	590,781.27	878,600.85
可随时用于支付的银行存款	550,890,906.17	757,729,197.84
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	551,481,687.44	758,607,798.69

六、 关联方及关联交易

(以下金额单位若未特别注明者均为人民币元)

(一) 本公司的母公司情况

本公司第一大股东为自然人孙庚文先生，是公司的实际控制人。

(二) 本公司的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例	组织机构代码
Energy Prospecting Technology USA Inc.	全资子公司	有限公司	美国	莫业湘	技术服务	1 万美元	100%	100%	不适用
Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.	控股孙公司	有限公司	加拿大	郑天才	技术服务	1 万美元	90%	90%	不适用
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	控股子公司	有限公司	保定市	王大雪	技术服务	1,800 万元	51%	51%	67603522-X
北京金双狐油气技术有限公司	控股孙公司	有限公司	北京市	汤承锋	技术服务	1,872.093 万元	86%	86%	69765902-3
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	全资子公司	有限公司	成都市	黄彬	技术服务	2,000 万元	100%	100%	78541431-7
西油联合国际有限公司	全资孙公司	有限公司	香港	黄彬	贸易及投资	10 万港币	100%	100%	不适用
Westem Union Petro(Canada) Technology Co.LTD	全资孙公司	有限公司	加拿大	黄彬	技术服务		100%	100%	不适用
成都西油联合钻井技术有限公司	全资孙公司	有限公司	彭州市	蒋汶震	技术服务	2,000 万元	100%	100%	08061642-9
成都欧美克石油科技有限公司	控股孙公司	有限公司	成都市	曹智	技术服务	3,010.2044 万元	51%	51%	758784590
成都金陵能源装备有限公司	控股孙公司	有限公司	彭州市	黄彬	机械制造	2,000 万元	90%	90%	71305696-0
北京博达瑞恒科技有限公司	全资子公司	有限公司	北京市	崔勇	技术服务	500 万元	100%	100%	68049268-5
香港富通国际石油技术有限公司	全资孙公司	有限公司	香港	崔勇	贸易及咨询	1 万港币	100%	100%	不适用
北京普思泰克科技有限公司	全资孙公司	有限公司	北京市	张时文	技术服务	68 万元	100%	100%	74670920-0
北京博路达科技发展有限公司	全资孙公司	有限公司	北京市	张时文	技术服务	50 万元	100%	100%	74009971-2

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例	表决权比例	组织机构代码
北京中盈安信技术服务有限公司	控股孙公司	有限公司	北京市	刘荣	软件及技术服务	1,000万元	51%	51%	58583438-4
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	全资子公司	有限公司	廊坊市	沈超	设备制造	6,400 万元	100%	100%	70076525-8
廊坊开发区恒泰石油钻采设备有限公司	全资孙公司	有限公司	廊坊市	田建平	设备制造	600 万元	100%	100%	74685967-1
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	控股孙公司	有限公司	北京市	沈超	技术服务	50万美元	57%	57%	56360059-5
奥硕动力科技（天津）有限公司	控股孙公司	有限公司	天津	卢忠授	机械制造	1,000万元	51%	51%	06120271-4
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	全资子公司	有限公司	库尔勒市	林依华	技术服务	2,000 万元	100%	100%	05319043-4
LandOcean Investment Co.	全资子公司	有限公司	卢森堡	王娟	投资管理	1.24 万欧元	100%	100%	不适用
LandOcean Investment Canada Co.ltd	全资孙公司	有限公司	加拿大	郑天才	投资管理	1 美元	100%	100%	不适用
LandOcean Resources Investment Co.	全资子公司	有限公司	卢森堡		投资管理		100%	100%	不适用
LandOcean Resources Investment Canada Co.ltd.	全资孙公司	有限公司	加拿大		投资管理		100%	100%	不适用

(三) 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司的关系	组织机构代码
沈超	公司股东、董事	不适用
崔勇	子公司原股东	不适用
杨茜	公司高管	不适用
张时文	子公司原股东	不适用
姜玉新	子公司原股东	不适用
黄彬	子公司原股东	不适用
刘荣	孙公司股东	不适用
何文武	孙公司股东	不适用
Anterra Energy Inc.	联营公司	不适用

(四) 关联交易情况

1、 存在控制关系且已纳入本公司合并报表范围的子公司，其相互间交易及母子公司交易已作抵销。

2、 采购商品/接受劳务情况

本期未发生关联采购商品/接受劳务情况

出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期金额		上期金额	
			金额	占同类交易比例(%)	金额	占同类交易比例(%)
Anterra Energy Inc	提供服务	市场价格经董事会审议	873.84 万元	3.15%		

3、 关联租赁情况

公司承租情况：

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本期确认的租赁费
黄彬	西油联合	办公用房	2012.1.1	2016.12.31	参照市场价格确定	28.72 万元
崔勇	博达瑞恒	办公用房	2012.1.1	2013.12.31	参照市场价格确定	39.60 万元
杨茜	博达瑞恒	办公用房	2012.1.1	2013.12.31	参照市场价格确定	39.60 万元

4、 其他关联交易

关键管理人员薪酬

项目名称	本期发生额（万元）	上期发生额（万元）
关键管理人员薪酬	756.61	801.64

5、 关联方应收应付款项

项 目	关联方	期末金额	年初金额
应收账款	Anterra Energy Inc.	4,694,321.86	
应付股利	沈超	2,971,200.00	3,352,800.00
应付股利	孙庚文	614,400.00	614,400.00
其他应付款	沈超	3,000,000.00	5,000,000.00
其他应付款	刘荣	64,596,600.00	
其他应付款	何文武	62,063,400.00	
其他应付款	崔勇		25,286,190.00
其他应付款	张时文		8,120,520.00
其他应付款	姜玉新		6,793,920.00
其他应付款	黄彬		4,800,000.00

七、 或有事项

(一) 未决诉讼或仲裁形成的或有负债

本公司无需要披露的未决诉讼或仲裁形成的或有负债。

(二) 为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

本公司无需要披露的为其他单位提供债务担保形成的或有负债。

(三) 其他或有负债

本公司无需要披露的其他或有事项。

八、 承诺事项

本公司无需要披露的重大承诺事项。

九、 资产负债表日后事项

(一) 重要的资产负债表日后事项说明

1、拟发行不超过 6 亿元公司债券事项

公司 2013 年度第二次临时股东大会审议通过了《关于公司符合非公开发行公司债券条件的议案》，拟发行规模为不超过人民币 6 亿元（含 6 亿元）公司债券，采取向特定对象非公开发行公司债券的方式，期限为不超过 5 年（含 5 年）。公司的债券发行方案申请已于 2014 年 1 月 14 日通过了中国证券监督管理委员会发行审核委员会的审核，并于 2014 年 4 月 18 日取得正式批文。

2、EPT 收购子公司 Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.少数股东股权事项

EPT 之控股子公司 Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.于 2014 年 2 月 14 日，更名为 Landocean Energy Canada Ltd.。同时，EPT 收购 Brian Lau、Denis Conne 分别持有的 Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.5%的股权，支付股权转让款共计 23 万美元，收购完成后，Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd.成为 EPT 全资子公司。

3、转让保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司 51%股权事项

2014 年 4 月 24 日召开的公司第二届董事会第二十次会议审议通过《关于公司拟转让保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司 51%股权的议案》，拟将持有的恒泰双狐 51%股权转让给赵武升等四名自然人，转让价款为 1,989.00 万元。转让后，公司不再持有恒泰双狐的股权，各方同意全部股权转让款分五年支付，每年支付 397.80 万元。

(二) 资产负债表日后利润分配情况说明

2014 年 4 月 24 日召开的公司第二届董事会第二十次会议审议通过 2013 年度利润分配预案：拟以 2013 年 12 月 31 日公司总股本 398,468,518 股为基数，向全体股东每 10 股派送 0.40 元现金（含税），共派发现金股利 15,938,740.72 元，同时以资本公积转增股本，每 10 股转增 5 股，转增后公司总股本变更为 597,702,777 股。上述利润分配预案尚需股东大会审议批准。

十、 其他重要事项说明

本公司无需要披露的其他重要事项。

十一、 母公司财务报表主要项目注释

（以下金额单位若未特别注明者均为人民币元）

(一) 应收账款

1、 应收账款账龄分析

账 龄	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	155,865,078.78	70.19	7,274,174.57	4.67	156,313,085.93	71.34	7,600,654.30	4.86
1-2 年 (含 2 年)	54,134,717.30	24.38	5,413,471.73	10.00	40,890,641.02	18.66	4,089,064.10	10.00
2-3 年 (含 3 年)	4,962,618.58	2.23	1,488,785.57	30.00	17,821,435.00	8.14	5,346,430.50	30.00
3-4 年 (含 4 年)	3,790,207.29	1.71	1,895,103.65	50.00	4,083,599.41	1.86	2,041,799.71	50.00
4-5 年 (含 5 年)	3,317,213.55	1.49	2,322,049.49	70.00				
5 年以上								
合 计	222,069,835.50	100.00	18,393,585.01	8.28	219,108,761.36	100.00	19,077,948.61	8.71

2、 应收账款按种类披露

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例	金额	比例	金额	比例	金额	比例
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款								
按组合计提坏账准备的应收账款								
组合 1 关联方组合	10,381,587.40	4.67%			4,300,000.00	1.96%		
组合 2 账龄组合	211,688,248.10	95.33%	18,393,585.01	8.69%	214,808,761.36	98.04%	19,077,948.61	8.88%
组合小计	222,069,835.50	100%	18,393,585.01	8.28%	219,108,761.36	100%	19,077,948.61	8.71%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款								
合 计	222,069,835.50	100%	18,393,585.01	8.28%	219,108,761.36	100%	19,077,948.61	8.71%

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

账 龄	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)			金额	比例 (%)		

账 龄	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	145,483,491.38	65.51	7,274,174.57	152,013,085.93	69.38	7,600,654.30
1-2 年 (含 2 年)	54,134,717.30	24.38	5,413,471.73	40,890,641.02	18.66	4,089,064.10
2-3 年 (含 3 年)	4,962,618.58	2.24	1,488,785.57	17,821,435.00	8.13	5,346,430.50
3-4 年 (含 4 年)	3,790,207.29	1.71	1,895,103.65	4,083,599.41	1.87	2,041,799.71
4-5 年 (含 5 年)	3,317,213.55	1.49	2,322,049.49			
5 年以上						
合 计	211,688,248.10	95.33	18,393,585.01	214,808,761.36	98.04	19,077,948.61

3、 本期转回或收回应收账款情况

公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的应收账款。

4、 本报告期无实际核销的应收账款情况。

5、 期末应收账款中无持本公司 5%以上 (含 5%) 表决权股份的股东单位欠款。

6、 应收账款中欠款金额前五名

单位名称	与本公司关系	账面余额	账龄	占应收账款总额的比例
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田研究院	非关联方客户	37,812,437.44	注 1	17.03%
中海石油 (中国) 有限公司	非关联方客户	12,748,400.00	1 年以内	5.74%
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	全资子公司	10,381,587.40	1 年以内	4.67%
CNPC International Ltd.(IRAN)	非关联方客户	8,833,486.25	1-2 年	3.98%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司井下作业分公司	非关联方客户	8,123,800.00	1 年以内	3.66%
合 计		77,899,711.09		35.08%

注 1: 1 年以内 34,353,437.44 元, 1-2 年 3,459,000.00 元。

7、 期末应收账款中应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	账面余额	占应收账款总额的比例
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	全资子公司	10,381,587.40	4.67%

Anterra Energy Inc.	参股公司	4,694,321.86	2.11%
合 计		15,075,909.26	6.78%

(二) 其他应收款

1、 其他应收款账龄分析

账 龄	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	156,488,193.54	71.09	55,996.13	0.04	63,866,495.02	98.49	43,324.75	0.07
1-2 年(含 2 年)	63,603,350.53	28.90	60,335.05	0.09	134,475.65	0.21	13,447.57	10.00
2-3 年(含 3 年)	140.00	0.00	42.00	30.00	111,320.00	0.17	33,396.00	30.00
3 年以上	18,040.00	0.01	9,020.00	50.00	734,498.36	1.13	367,249.18	50.00
合 计	220,109,724.07	100.00	125,393.18	0.06	64,846,789.03	100.00	457,417.50	0.71

2、 其他应收款按种类披露：

种 类	期末余额				年初余额			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款								
按组合计提坏账准备的其他应收款								
组合 1 关联方组合	218,368,271.00	99.21			63,000,000.00	97.15		
组合 2 账龄组合	1,741,453.07	0.79	125,393.18	7.20	1,846,789.03	2.85	457,417.50	24.77
组合小计	220,109,724.07	100.00	125,393.18	0.06	64,846,789.03	100.00	457,417.50	0.71
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款								
合 计	220,109,724.07	100.00	125,393.18	0.06	64,846,789.03	100.00	457,417.50	0.71

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

账 龄	期末余额			年初余额		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内 (含 1 年)	1,119,922.54	0.51	55,996.13	866,495.02	1.34	43,324.75
1—2 年 (含 2 年)	603,350.53	0.27	60,335.05	134,475.65	0.21	13,447.57
2—3 年 (含 3 年)	140.00	0.00	42.00	111,320.00	0.17	33,396.00
3-4 年 (含 4 年)	18,040.00	0.01	9,020.00	734,498.36	1.13	367,249.18
4-5 年 (含 5 年)						
合 计	1,741,453.07	0.79	125,393.18	1,846,789.03	2.85	457,417.50

3、 本期转回或收回其他应收款情况

公司无本期前已全额计提坏账准备，或计提减值准备的比例较大，但在本期又全额收回或转回，或在本期收回或转回比例较大的其他应收款。

4、 本报告期无实际核销的其他应收款情况。

5、 期末其他应收款中无持本公司 5%以上 (含 5%) 表决权股份的股东单位欠款。

6、 应收关联方欠款情况

单位名称	与本公司关系	账面余额	占其他应收款总额的比例
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	全资子公司	63,000,000.00	28.62%
北京博达瑞恒科技有限公司	全资子公司	45,000,000.00	20.44%
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	全资子公司	110,000,000.00	49.98%
LandOcean Investment Co.	全资子公司	368,271.00	0.17%
合 计		218,368,271.00	99.21%

(三) 长期股权投资

1、 长期股权投资明细情况

单位：人民币元

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	其中：联营及合营企业其他综合收益变动中享有的份额	期末余额	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
子公司：												
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	成本法	16,000,000.00	16,000,000.00			16,000,000.00	51%	51%				
Energy Prospecting Technology USA Inc.	成本法	41,082,395.00	41,082,395.00	19,337,880.00		60,420,275.00	100%	100%				
北京博达瑞恒科技有限公司	成本法	134,002,100.00	134,002,100.00	175,515,800.00		309,517,900.00	100%	100%				
LandOcean Investment Co.	成本法	51,049,600.00	51,049,600.00			51,049,600.00	100%	100%				
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	成本法	416,000,000.00	416,000,000.00			416,000,000.00	100%	100%				
成都西油联合石油天然气工程技术有限公	成本法	135,306,100.00	135,306,100.00	175,925,100.00		311,231,200.00	100%	100%				
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	成本法	20,000,000.00	20,000,000.00			20,000,000.00	100%	100%				
LandOcean Resources Investment Co.	成本法	44,376,284.00		44,376,284.00		44,376,284.00	100%	100%				
其他被投资单位												
鑫亿泰地质微生物技术(北京)有限公司	成本法	2,000,000.00	2,000,000.00	-2,000,000.00								
数岩科技(厦门)有限公司	成本法	2,010,000.00	2,010,000.00			2,010,000.00	4.1875%	4.1875%				
成本法小计		861,826,479.00	817,450,195.00	413,155,064.00		1,230,605,259.00						

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
 2013 年度
 财务报表附注

被投资单位	核算方法	投资成本	年初余额	增减变动	其中：联营及合营企业其他综合收益变动中享有的份额	期末余额	在被投资单位持股比例	在被投资单位表决权比例	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
合 计		861,826,479.00	817,450,195.00	413,155,064.00		1,230,605,259.00						

(四) 营业收入和营业成本

1、 营业收入、营业成本

项 目	本期金额	上期金额
主营业务收入	137,394,996.22	150,803,876.80
其他业务收入		
营业成本	85,931,172.26	77,290,284.91

2、 主营业务（分业务类别）

项 目	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
项目服务	124,231,749.18	67,479,539.51	101,725,774.87	67,463,285.28
软件销售	13,163,247.04	18,451,632.75	49,078,101.93	9,826,999.63
合 计	137,394,996.22	85,931,172.26	150,803,876.80	77,290,284.91

3、 主营业务（分地区）

地 区	本期金额		上期金额	
	主营业务收入	主营业务成本	主营业务收入	主营业务成本
境内	101,080,165.98	70,950,908.46	128,315,318.73	60,054,709.39
境外	36,314,830.24	14,980,263.80	22,488,558.07	17,235,575.52
合 计	137,394,996.22	85,931,172.26	150,803,876.80	77,290,284.91

4、 公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	17,041,018.10	12.40%
中海石油（中国）有限公司	12,625,986.15	9.19%
Anterra Energy Inc	8,738,390.66	6.36%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司井下作业分公司	7,663,962.27	5.58%
中国石油天然气股份有限公司勘探开发研究院	6,545,283.00	4.76%
合 计	52,614,640.18	38.29%

(五) 投资收益

项目	本期金额	上期金额
成本法核算的长期股权投资收益		

项目	本期金额	上期金额
权益法核算的长期股权投资收益		-212,772.36
处置长期股权投资产生的投资收益	1,000,000.00	230,217.70
持有交易性金融资产期间取得的投资收益		
持有至到期投资期间取得的投资收益		
持有可供出售金融资产等期间取得的投资收益		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
其他		
合 计	1,000,000.00	17,445.34

(六) 现金流量表补充资料

项 目	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	25,631,198.83	45,691,543.65
加：资产减值准备	-1,016,387.92	5,255,693.98
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	13,208,137.78	9,545,131.72
无形资产摊销	13,601,809.75	9,239,066.38
长期待摊费用摊销	265,912.76	239,717.96
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）	2,622.10	-41,966.15
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	2,675,956.17	77,953.07
投资损失（收益以“-”号填列）	-1,000,000.00	-17,445.34
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	1,602,897.03	-1,524,837.63
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）		
存货的减少（增加以“-”号填列）		
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-155,439,940.18	-89,694,572.95
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-8,953,422.81	-973,190.49
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-109,421,216.49	-22,202,905.80
2、不涉及现金收支的重大投资和筹资活动		
债务转为资本		

项 目	本期金额	上期金额
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	398,515,492.29	569,566,260.87
减：现金的期初余额	569,566,260.87	1,203,734,176.41
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	-171,050,768.58	-634,167,915.54

十二、 补充资料

(以下金额单位若未特别注明者均为人民币元)

(一) 当期非经常性损益明细表

项目	本期金额	说明
非流动资产处置损益	27,236.36	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
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）	6,914,843.61	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		

项目	本期金额	说明
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	83,317.90	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-1,056,977.70	
少数股东权益影响额（税后）	-130,111.14	
合计	5,838,309.03	

(二) 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（元）	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.45%	0.35	0.35
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.17%	0.34	0.34

(三) 公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

报表项目	期末余额 /本期金额	年初余额 /上期金额	变动比率	变动原因
应收账款	655,311,247.44	453,335,122.14	44.55%	主要受合并范围变更增加合并单位影响
预付款项	23,140,629.32	12,220,689.55	89.36%	新增合并单位预付采购款增加影响
存货	39,597,899.68	25,580,844.73	54.80%	合并范围内新增子公司影响
长期股权投资	97,025,320.10	59,164,228.00	63.99%	新增对 Anterra 投资影响
固定资产	444,614,991.23	64,156,023.51	593.02%	母公司新购办公楼及合并范围新增子公司影响
在建工程	40,543,914.69	72,007,783.86	-43.70%	子公司廊坊新赛浦在建工程转固
无形资产	199,070,188.29	109,201,623.28	82.30%	本期开发支出完成转入无形资产及合并范围新增子公司影响
开发支出	28,257,371.84	43,558,865.95	-35.13%	开发支出完成转入无形资产影响

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司
2013 年度
财务报表附注

报表项目	期末余额 /本期金额	年初余额 /上期金额	变动比率	变动原因
商誉	741,927,327.84	466,171,272.65	59.15%	非同一控制下收购子公司影响
其他非流动资产		164,057,400.00	-100%	预付合作购房款本期转入固定资产影响
短期借款	218,000,000.00			母公司新增借款及合并范围变化增加合并单位影响
应付账款	96,648,847.56	52,216,184.99	85.09%	合并范围内新增子公司影响
其他应付款	185,638,911.41	77,939,030.38	138.18%	应付新收购的子公司原股东的股权转让款增加
营业收入	583,294,729.24	446,190,668.24	30.73%	合并范围内新增子公司影响
管理费用	82,384,470.79	56,185,723.21	46.63%	合并范围内新增子公司影响
营业外收入	19,683,334.76	14,057,496.46	40.02%	软件销售增值税退税增加
所得税费用	28,807,120.91	21,253,153.68	35.54%	当期利润变动及合并范围变化影响

十三、 财务报表的批准报出

本财务报表业经公司全体董事于 2014 年 4 月 24 日批准报出。

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

二〇一四年四月二十四日

第十节 备查文件目录

一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）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网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

四、经公司法定代表人签名的2013年度报告文本原件。

五、其他相关资料。

以上备查文件的备置地点：公司证券事务部。