

证券代码：300157

证券简称：恒泰艾普

编号：2015-016



恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年年度报告

2015 年 04 月

第一节重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证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罗雪及会计机构负责人(会计主管人员)刘金和声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本报告中如有涉及未来的计划、业绩预测等方面的内容，均不构成本公司对任何投资者及相关人士的承诺，投资者及相关人士均应对此保持足够的风险认识，并且应当理解计划、预测与承诺之间的差异。

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	6
第三节会计数据和财务指标摘要	8
第四节董事会报告	12
第五节重要事项	37
第六节股份变动及股东情况	54
第七节董事、监事、高级管理人员和员工情况	61
第八节公司治理	73
第九节财务报告	77
第十节备查文件目录	174

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, 系公司原控股子公司
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
DGS/LOEC	指	LandOcean Energy Canada LTD., 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/斯帕泰克公司	指	SPARTEK SYSTEMS INC, 系恒泰艾普的参股公司
Anterra/安泰瑞公司	指	Anterra Energy Inc. 系恒泰艾普的参股公司
Range/兰吉	指	Range Resources Limited
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./恒泰投资	指	系公司为了完成对斯帕泰克股权收购, 而在卢森堡新设的全资子公司
LandOcean Resources Investment Co. / 恒泰资源投资	指	系公司为了完成对安泰瑞股权收购, 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, 系博达瑞恒的控股子公司
欧美克	指	成都欧美克石油科技股份有限公司, 系西油联合的控股子公司
GPN/太平洋远景	指	太平洋远景石油技术(北京)有限公司, 系新赛浦的控股子公司
新疆蛛蛛网/新疆德邦	指	新疆蛛蛛网科技股份有限公司, 后更名为新疆德邦石油科技有限公司, 系欧美克的全资子公司
西安奥华	指	西安奥华电子仪器有限责任公司, 系恒泰艾普的控股子公司
GTS/ Geo-Tech	指	Geo-Tech Solutions (International) Inc. , 系 LandOcean Energy Canada LTD. 的控股子公司
RRDSL	指	Range Resources Drilling Services Limited

华东石油	指	安徽华东石油装备有限公司，系恒泰艾普的参股公司
川油设计	指	四川川油工程技术勘察设计有限公司，系中盈安信의 参股公司
EPC	指	工程总承包
G&G	指	地质与地球物理

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	北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼 401 室		
注册地址的邮政编码	100094		
办公地址	北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼 401 室		
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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）		
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼		

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
资本公积金转增股本	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
资本公积金转增股本	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
资本公积金转增股本	2014年08月07日	北京市海淀区丰秀中路3号院4号楼401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

	2014 年	2013 年	本年比上年增减	2012 年
营业收入（元）	723,251,613.28	583,294,729.24	23.99%	446,190,668.24
营业成本（元）	369,640,106.51	287,389,999.63	28.62%	234,011,071.62
营业利润（元）	146,547,159.72	166,314,245.62	-11.89%	136,025,538.25
利润总额（元）	149,566,265.47	185,676,722.65	-19.45%	150,007,712.48
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	81,341,642.87	131,352,796.52	-38.07%	104,586,990.22
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）	78,676,472.46	125,514,487.49	-37.32%	97,022,039.67
经营活动产生的现金流量净额（元）	114,711,162.75	90,715,078.67	26.45%	96,036,904.37
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	0.19	0.23	-17.39%	0.52
基本每股收益（元/股）	0.14	0.23	-39.13%	0.19
稀释每股收益（元/股）	0.14	0.23	-39.13%	0.19
加权平均净资产收益率	3.71%	6.45%	-2.74%	6.04%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	3.59%	6.17%	-2.58%	5.60%
	2014 年末	2013 年末	本年末比上年末增减	2012 年末
期末总股本（股）	597,702,777.00	398,468,518.00	50.00%	184,663,742.00
资产总额（元）	3,033,931,792.12	2,864,845,041.89	5.90%	2,253,821,232.33
负债总额（元）	627,332,491.69	585,357,530.37	7.17%	188,591,113.73
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	2,218,326,477.43	2,165,324,226.42	2.45%	1,959,412,063.61
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	3.71	5.43	-31.68%	10.61
资产负债率	20.68%	20.43%	0.25%	8.37%

二、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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	81,341,642.87	131,352,796.52	2,218,326,477.43	2,165,324,226.42
按国际会计准则调整的项目及金额				
按国际会计准则	81,341,642.87	131,352,796.52	2,218,326,477.43	2,165,324,226.42

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

适用 不适用

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	81,341,642.87	131,352,796.52	2,218,326,477.43	2,165,324,226.42
按境外会计准则调整的项目及金额				
按境外会计准则	81,341,642.87	131,352,796.52	2,218,326,477.43	2,165,324,226.42

3、境内外会计准则下会计数据差异说明

适用 不适用

三、非经常性损益的项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2014 年金额	2013 年金额	2012 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	2,667,689.41	27,236.36	-32,441.56	
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）	6,881,540.26	6,914,843.61	9,243,572.88	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,847,122.88	83,317.90	278,559.89	
减：所得税影响额	1,279,841.93	1,056,977.70	1,244,591.81	

少数股东权益影响额（税后）	757,094.45	130,111.14	680,148.85	
合计	2,665,170.41	5,838,309.03	7,564,950.55	--

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

公司报告期不存在将根据《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、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

四、重大风险提示

（一）国际油价波动带来的行业风险

自2014年下半年以来，国际油价持续波动，油公司控制资本性开支，对油服行业产生重大冲击；国内、国际油服行业竞争加剧。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；同时，把握住低油价时期非油业务带来的新增长点，锐意进取，力求取得国内、国际经营的健康发展。

（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，高水平地掌握行业理论知识、实践经验和市场能力的专业人员十分宝贵，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高，研发生产难度大，市场售价高等特点。本公司自主研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

过去四年，恒泰艾普实施完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、太平洋远景、中盈安信、欧美克、金陵能源、斯帕泰克、安泰瑞等公司的收购并购，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保障。

做好商誉管理，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价值的同时，也要注意控制商誉减值风险。

（五）应收账款回收的风险

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。由于油服行业存在季节性因素，且公司的国内客户主要集中为三大油公司，客户内部付款审批流程较长，导致期末应收账款较高，但三大油公司资信状况良好，还款能力强，截至报告期末，从未出现应收账款未能收回的情况。另外，境外油田垫资服务项目周期长，款项回收慢，公司在进行项目评估时充分考虑了款项回收的风险，本着谨慎性原则对应收账款提取了相应的坏账准备，加强了应收账款的管理。

（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

1、报告期内主要业务回顾

2014年度国际油价波动，对油服行业造成的冲击是巨大的，世界各产油国普遍减少了对油气勘探开发的投入，加之国内三大油公司也优先使用其集团内的关联产品和服务单位，国内油服行业公司经历了艰苦的一年。恒泰艾普经受住了国内外行业形势变化的考验，于上市后的几年间未雨绸缪，积极开拓丰富国内、国际综合油服产业链，增强了抵御风险的能力。

（1）2014年度公司经营情况

在油价下跌和油公司资本性开支减少的大背景下，公司未能完成2014年度预期目标。但经过公司全体员工齐心协力、艰苦奋斗，加之公司采取了开源节流、创新经营模式、综合业务布局等一系列举措，公司经受住了国内油服市场规模萎缩和油价下跌的艰苦考验，从而平稳发展。

报告期内，公司实现营业收入72,325.16万元，比上年同期增长23.99%，其中主营业务收入72,249.56万元，比上年同期增长23.91%；利润总额14,956.63万元，比上年同期减少19.45%；净利润12,444.02万元，比上年同期减少20.67%；归属于公司普通股股东的净利润8,134.16万元，比上年同期减少38.07%。

（2）产业链拓展再获丰收

2014年公司充分利用国内、国际和资本三个市场，在产业链完整和国际化道路上实施了诸多举措：在香港设立全资子公司恒泰艾普石油集团有限公司；完成收购环保钻井液公司新疆德邦石油科技有限公司的100%股权；完成收购并增资取得核测井设备公司西安奥华电子仪器有限责任公司51%股权；完成收购油气软件销售及技术服务公司Geo-Tech Solutions (International) Inc. 51%股权；完成收购地面测试系统公司安徽华东石油装备有限公司30%股权；完成收购市政燃气设计公司四川川油工程技术勘察设计有限公司10%股权。

通过上述举措，公司得以更便捷地拓展海内外业务，积极配合海外油田增产分成盈利模式；丰富公司产业链，打造国际型综合性油服公司，符合公司发展战略和长远规划。

（3）技术研发保持领先

G&G业务板块：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，2014年公司利用该综合平台为国家南海重大深海油气发现作出了重要贡献；公司自主软件EPOffice推向用户，NCI/DPS整合为统一的LD-DPSeisV4.0大型地震资料处理软件系统，为中国国有企业在海外建立完整的数据处理中心提供了有力的技术保障；

工程技术服务板块：西油联合升级采气树检测装置、定向井专用软件等多个产品，开辟了公司海外非油气（地热）钻井工程技术综合配套施工的先例；

装备制造板块：廊坊新赛浦的带压作业装备以及不断完善电驱动绞车性能，保持技术领先优势。

截止报告期末，公司有21项发明专利，69项实用新型专利，2项外观设计专利，174项软件著作权。

报告期内，公司共有多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，进一步确立了公司技术的国际领先地位。

(4) 重大项目开拓取得进展

1) 兰吉项目

2014年，公司大力发展油气田增产总包和增产收益分享业务模式，与兰吉公司达成战略联盟，签订了《综合服务总合同》，并确定了《订单1号》和《订单2号》的工作内容，针对其在特立尼达和多巴哥的3个生产区块和2个勘探区块提供增产总包和勘探开发部署服务，所有工作都在有序进行中。

2) 子公司海外项目

低油价时期，西油联合自主开拓了新资源钻井服务业务，签订了韩国浦项地热钻井和完井技术服务项目的EPC服务合同，合同金额3190万美元。

3) 油气资源新项目评价工作大量展开

2014年，公司着力发展增产服务总包和增产分成业务，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，在国际油气资源市场积极“淘宝”，遴选、评价大量的潜在投资项目。

(5) 新业务开拓初露端倪

为了应对油价下跌，除了石油天然气、页岩气的勘探开发常规业务外，公司2014年开始涉足新资源领域。子公司西油联合在韩国浦项的地热EPC合同，开拓了新能源领域；子公司中盈安信以大数据为基础的数字化系统建设开辟了油服结合互联网的新方向，是当前大数据、智慧油田、互联网技术的完美结合。在油价低迷的时期，地热之类的新能源开发和数字化工程等业务有望成为公司潜在发展的重要盈利增长点。

2、报告期内主要经营情况

(1) 主营业务分析

1) 概述

报告期内，公司实现营业收入72,325.16万元，比上年同期增长23.99%，其中主营业务收入72,249.56万元，比上年同期增长23.91%；利润总额14,956.63万元，比上年同期减少19.45%；净利润12,444.02万元，比上年同期减少20.67%；归属于公司普通股股东的净利润8,134.16万元，比上年同期减少38.07%。

公司的主营业务为石油勘探开发产业链的软、硬件产品的研发与销售及相关技术服务，公司的业务能力主要体现在三个方面：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。主营业务涵盖了“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；石油天然气资源与增产服务总包业务双收益”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

适用 不适用

3) 收入

项目	2014 年	2013 年	同比增减情况
营业收入	723,251,613.28	583,294,729.24	23.99%

驱动收入变化的因素

本报告期内，公司营业收入相比去年同期增长了23.99%，主要系公司新增收购了西安奥华，Geo-tech 等公司，以及欧美克及中盈安信全年纳入合并范围，强化了软件销售和技术研发服务及机械制造产品业务板块，业务规模不断扩大所致。

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

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	2014 年		2013 年		同比增减
	金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
材料及采购	195,627,906.21	52.92%	164,664,434.60	57.29%	-4.37%
人力成本	94,693,159.83	25.62%	73,730,687.79	25.66%	-0.04%
折旧及摊销	42,473,381.64	11.49%	25,226,396.69	8.78%	2.71%
房租、水电及其他	36,845,658.83	9.97%	23,768,480.55	8.27%	1.70%
合计	369,640,106.51	100.00%	287,389,999.63	100.00%	

5) 费用

单位：元

	2014 年	2013 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	44,515,997.63	39,930,195.00	11.48%	主要是合并期间差异影响。2014 年度欧美克及中盈安信全年纳入合并，2013 年度仅 11-12 月纳入合并。
管理费用	119,958,682.13	82,482,741.23	45.43%	主要是合并期间差异影响。2014 年度欧美克及中盈安信全年纳入合并，2013 年度仅 11-12 月纳入合并。
财务费用	8,010,733.87	-7,244,324.14	-210.58%	主要因为公司银行贷款增加，相应利息支出增加。
所得税	25,126,062.82	28,807,120.91	-12.78%	主要因公司 2014 年度利润总额较去年同期减少所致。

6) 研发投入

适用 不适用

本报告期内，研发投入总额为5,928.74万元，占营业收入比重为8.20%，较上年同期下降3.10%。其中，资本化金额为3,420.51万元，占研发投入比重为57.69%，较上年同期下降16.17%。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2014 年	2013 年	2012 年
研发投入金额（元）	59,287,391.02	65,913,230.02	70,645,851.22
研发投入占营业收入比例	8.20%	11.30%	15.83%
研发支出资本化的金额（元）	34,205,125.95	48,682,795.47	56,328,437.79
资本化研发支出占研发投入的比例	57.69%	73.86%	79.73%
资本化研发支出占当期净利润的比重	27.49%	31.03%	43.75%

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	2014 年	2013 年	同比增减
经营活动现金流入小计	695,163,884.13	547,349,956.08	27.01%
经营活动现金流出小计	580,452,721.38	456,634,877.41	27.12%
经营活动产生的现金流量净额	114,711,162.75	90,715,078.67	26.45%
投资活动现金流入小计	64,920.00	3,051,450.00	-97.87%
投资活动现金流出小计	296,282,054.60	462,508,427.16	-35.94%
投资活动产生的现金流量净额	-296,217,134.60	-459,456,977.16	-35.53%
筹资活动现金流入小计	278,230,489.17	213,979,600.00	30.03%
筹资活动现金流出小计	268,282,460.84	50,885,069.50	427.23%
筹资活动产生的现金流量净额	9,948,028.33	163,094,530.50	-93.90%
现金及现金等价物净增加额	-172,914,527.59	-207,126,111.25	-16.52%

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，投资活动现金流量净额相比去年同期减少35.53%，其中投资活动现金流入相比去年同期减少97.87%，主要是报告期内处置子公司现金流入减少影响。投资活动现金流出相比去年同期减少35.94%，主要是报告期内公司购建固定资产，无形资产支出减少及报告期对外投资规模相比去年同期减少所致。

报告期内，筹资活动现金流量净额相比去年同期减少93.90%，筹资活动现金流入相比去年同期增加30.03%，主要是报告期内银行贷款增加所致，筹资活动现金流出相比去年同期增加427.23%，主要是报告期内归还银行贷款增加所致。

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

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）	204,506,799.75
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	28.28%

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）	77,378,650.91
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	22.92%

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型油服公司的目标，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

不适用

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

	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	283,236,448.55	131,844,692.69
油田工程技术服务和集成系统	245,165,747.36	125,234,535.07
机械制造产品销售及技术服务	194,093,420.79	96,294,189.65
小计	722,495,616.70	353,373,417.41
分产品		
软件销售	63,634,495.52	14,146,666.40
技术服务	319,190,130.53	185,964,101.47
设备集成及材料销售	207,780,536.44	109,605,580.46
车辆装备及备件销售	131,890,454.21	43,657,069.08
小计	722,495,616.70	353,373,417.41
分地区		
境内	579,834,762.86	269,103,250.28
境外	142,660,853.84	84,270,167.13
小计	722,495,616.70	353,373,417.41

2) 占比 10% 以上的产品、行业或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	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	283,236,448.55	151,391,755.86	46.55%	5.97%	18.18%	-5.52%
油田工程技术服务和集成系统	245,165,747.36	119,931,212.29	51.08%	115.30%	143.94%	-5.74%
机械制造产品销售及技术服务	194,093,420.79	97,799,231.14	49.61%	-3.88%	-11.19%	4.14%
小计	722,495,616.70	369,122,199.29	48.91%	23.91%	28.44%	-1.80%

分产品						
软件销售	63,634,495.52	49,487,829.12	22.23%	13.29%	42.67%	-29.84%
技术服务	319,190,130.53	133,226,029.06	58.26%	15.09%	21.41%	1.44%
设备集成及材料销售	207,780,536.44	98,174,955.98	52.75%	120.97%	116.99%	7.28%
车辆装备及备件销售	131,890,454.21	88,233,385.13	33.10%	-15.20%	-9.71%	-17.61%
小计	722,495,616.70	369,122,199.29	48.91%	23.91%	28.44%	-1.80%
分地区						
境内	579,834,762.86	310,731,512.57	46.41%	23.05%	23.98%	-0.40%
境外	142,660,853.84	58,390,686.71	59.07%	27.56%	58.87%	-8.07%
小计	722,495,616.70	369,122,199.29	48.91%	23.91%	28.44%	-1.80%

3) 公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下, 公司最近 3 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

(3) 资产、负债状况分析

1) 资产项目重大变动情况

单位: 元

	2014 年末		2013 年末		比重增 减	重大变动说明
	金额	占总资产 比例	金额	占总资产 比例		
货币资金	390,526,287.92	12.87%	556,884,187.50	19.44%	-6.57%	主要系支付对外投资款以及分配股利影响。
应收账款	779,484,704.97	25.69%	655,311,247.44	22.87%	2.82%	主要因为新增西安奥华等报表合并主体, 西油联合销售额增加, 以及新赛浦当期实现的部分销售尚未回款。
存货	67,076,155.96	2.21%	39,597,899.68	1.38%	0.83%	主要是合并范围变化导致存货增加。
长期股权投资	100,882,709.66	3.33%	95,015,320.10	3.32%	0.01%	
固定资产	505,739,391.66	16.67%	444,614,991.23	15.52%	1.15%	主要是西安奥华新增纳入合并范围以及新赛浦厂房达到预定可使用状态转入固定资产核算所致。
在建工程	9,829,140.71	0.32%	40,543,914.69	1.42%	-1.10%	新赛浦厂房达到预定可使用状态转入固定资产核算所致。
应收票据	22,382,563.29	0.74%	9,110,000.00	0.32%	0.42%	主要是新赛浦及西油联合本期应收票据尚未结算所致。

应收利息	532,870.29	0.02%	2,249,659.22	0.08%	-0.06%	主要是募集资金存量减少所致。
开发支出	15,493,921.65	0.51%	28,257,371.84	0.99%	-0.48%	主要是部分研发软件达到预定使用状态转入无形资产所致。
可供出售金融资产	3,010,000.00	0.10%	2,010,000.00	0.07%	0.03%	当期增加了对北京元石恒泰能源投资基金管理中心投资 100 万元。
长期应收款	14,266,636.78	0.47%			0.47%	当期处置恒泰双狐的股权转让款，尚未收回。
递延所得税资产	13,496,810.52	0.44%	7,692,965.23	0.27%	0.17%	主要因为当期计提的坏账准备增加相应增加递延所得税资产。
其他非流动资产	2,097,000.00	0.07%			0.07%	主要是新赛浦预付工程款增加所致。

2) 负债项目重大变动情况

单位：元

	2014 年		2013 年		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
短期借款	284,000,000.00	9.36%	218,000,000.00	7.61%	1.75%	
长期借款	3,705,393.98	0.12%	5,927,541.53	0.21%	-0.09%	
应付股利	28,788,446.21	0.95%	16,426,160.00	0.57%	0.38%	主要因为新增西安奥华和 Geo-tech 报表合并主体影响。
其他应付款	125,612,358.36	4.14%	185,638,911.41	6.48%	-2.34%	报告期内公司支付了中盈安信及欧美克的股权收购款，同时新收购的西安奥华和 Geo-tech 部分股权转让款尚未支付。

3) 以公允价值计量的资产和负债

□ 适用 √ 不适用

(4) 公司竞争能力重大变化分析

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司核心竞争力没有发生重大变化。

上市4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型综合性油服公司转型，开创油田增产服务总包与增产收益

分享业务模式，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

√ 适用 □ 不适用

对外投资情况						
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）		变动幅度			
25,145,980.00	44,376,284.00		-43.33%			
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
四川川油工程技术勘察设计有限公司	石油天然气地面建设，城镇燃气工程设计	10.00%	自有资金			否
安徽华东石油装备有限公司	集油气产品（系统）设计、设备采购、工厂生产、售后服务	30.00%	自有资金			否

2) 募集资金使用情况

√ 适用 □ 不适用

1. 募集资金总体使用情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

募集资金总额	118,351.95
报告期投入募集资金总额	15,350.98
已累计投入募集资金总额	119,530.05
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	0.00%

募集资金总体使用情况说明

一、募集资金基本情况

（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 2013 年 12 月 31 日，公司以募集资金累计投入募集资金投资项目 329,614,086.46 元，使用超募资金 712,176,646.44 元，支付账户管理费、手续费等 13,353.30 元，支付发行费用 7,028,081.81 元，募集资金专户所产生的利息 60,488,164.85 元。截至 2013 年 12 月 31 日，公司募集资金账户余额为 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、七天通知存款账户余额为 115,238,484.67 元。

（三）本年度募集资金使用情况及结余情况

2014 年度，公司使用募集资金投入募集资金投资项目 33,509,832.07 元，使用超募资金 120,000,000.00 元，支付账户管理费、手续费等 615.60 元，募集资金专户所产生的利息 5,296,381.84 元。截至 2014 年 12 月 31 日，募集资金专户余额为 53,989,531.01 元。其中：活期存款账户余额为 9,291,558.57 元，定期存单余额为 44,697,972.44 元。

截至 2014 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	363,123,918.53
使用超募资金	832,176,646.44
加：利息收入扣除手续费净额	65,770,577.79
3、募集资金专用账户年末余额	53,989,531.01

二、募集资金存放和管理情况

（一）募集资金管理制度情况

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》和《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 2014 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	7,348,32
中国工商银行股份有限公司北京中关村支行	6 月定期	0200095614200008536	7,306,71
小计			14,655,03
招商银行北京上地支行	活期专户	110906018210506	557,80
招商银行北京上地支行	3 月定期	11090601828000806	5,000,00
招商银行北京上地支行	6 月定期	11090601828000631	11,122,45
小计			16,680,26
中信银行北京国奥村支行	活期专户	7115810182600000743	1,008,64
中信银行北京国奥村支行	3 月定期	7115810184000007531	6,183,52
小计			7,192,17
上海浦东发展银行北京阜成支行	活期专户	91110154800011853	288,06
上海浦东发展银行北京阜成支行	3 月定期	91110167010003453	7,735,81
小计			8,023,88
中国民生银行北京成府路支行	活期专户	0132012830002349	88,71
中国民生银行北京成府路支行	3 月定期	701051507	7,349,46
小计			7,438,17
合计			53,989,53

2.募集资金承诺项目情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	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	809.46	6,734.2	91.96%	2015年12月31日	28.59	4,651.1	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	250	2,447.58	91.31%	2014年12月31日	-172.61	-172.61	否	否
并行三维波动方程地震波正演模拟软件	否	2,252.74	2,387.74	441.03	2,193.61	91.87%	2014年12月31日	-243.89	123.93	否	否
并行三维波动方程叠前逆时深度偏移软	否	2,139.12	2,274.12	435.66	2,374.74	104.42%	2014年12月31日	-288.35	1,884.47	否	否
基于三维照明分析的地震采集设计软件	否	2,545.56	2,680.56	421.08	2,353.82	87.81%	2014年12月31日	-18.68	-18.68	否	否
北京数据中心扩建(注1)	否	21,881.35	27,270.55	993.75	26,677.63	97.83%	2015年12月31日	0		否	否

承诺投资项目小计	--	38,147.69	44,616.89	3,350.98	42,781.58	--	--	-694.94	6,468.21	--	--
超募资金投向											
补充募投资项目 购买固定资产 资金缺口		6,469.2								0	是 否
现金收购廊坊 开发区新赛浦 石油设备有限 公司 20% 股权		7,280	7,280.02		7,280.02	100.00%		827.86	2,543.87	是	否
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（注 2）		5,200	5,200		5,200	100.00%		0	0		否
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		13,530.61	13,530.61		13,530.61	100.00%		2,356.31	5,072.74	是	否
新设子公司新 疆恒泰艾普能 源服务有限公 司（注 3）		2,000	2,000		2,000	100.00%		-249.4	-233.98	否	否
现金收购北京 博达瑞恒科技 有限公司 51% 股权		13,400.21	13,400.21		13,400.21	100.00%		2,168.5	5,462.05	是	否
现金收购加拿 大安泰瑞公司 27.6% 股权（注 4）		4,628.33	4,628.33		4,437.63	95.88%		-2,157.26	-2,496.87	否	否
永久补充流动 资金		18,900	18,900		18,900	100.00%		0	0		否
增资北京博达 瑞恒科技有限 公司（注 5）		6,000	6,000	6,000	6,000	100.00%		0	0		否
增资成都西油 联合石油天然 气工程技术有 限公司（注 6）		6,000	6,000	6,000	6,000	100.00%		0	0		否

											否
超募资金投向小计	--	83,408.35	76,939.17	12,000	76,748.47	--	--	2,946.01	10,347.81	--	--
合计	--	121,556.04	121,556.06	15,350.98	119,530.05	--	--	2,251.07	16,816.02	--	--
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>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。</p> <p>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 万元。</p> <p>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</p> <p>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%。</p> <p>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。</p> <p>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</p> <p>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、</p>										

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于 2012 年 4 月 10 日向崔勇、张时文、姜玉新支付了股权转让款共计 9,380.15 万元。2013 年 4 月 28 日向崔勇，张时文，姜玉新支付股权转让款以及股权转让代交个人所得税共计 4,020.06 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。

公司已于 2012 年 8 月使用超募资金支付自然人黄彬、吴槟蓉股权转让款共计 4,900.00 万元，并向西油联合增资 6,530.61 万元。本次增资业经四川嘉汇会计师事务所有限责任公司出具的“川嘉会[2012]验字第 075 号”验资报告审验。

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》，执照号为 510106000065579。公司已于 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 2100 万元。

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

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。

	<p>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 万加元认购 Anterra Energy Inc. 股份并设立收购 Anterra Energy Inc. 投资路径公司</p> <p>2013 年 1 月 6 日，公司第二届董事会第四次会议审议通过了《关于公司拟收购 Anterra 公司股权的议案》，同意公司使用超募资金 700 万加元收购加拿大 Anterra 公司 27.60% 股权。50 万加元用于 Anterra 投资路径公司的日常运营。公司已于 2013 年 4 月 5 日向加拿大 Anterra 公司支付了股权转让款 700 万加元，向路径公司支付了 20 万加元，共计折合人民币 4,437.63 万元。</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> <p>10、以超募资金 12000 万元增资北京博达瑞恒科技有限公司和成都西油联合石油天然气工程技术有限公司</p> <p>2014 年 5 月 29 日，公司第二届董事会第二十一次会议审议通过了《关于公司拟使用超募资金向全资子公司博达瑞恒及西油联合增资的议案》，同意公司使用超募资金 12000 万元对博达瑞恒及西油联合增资，其中向博达瑞恒增资 6000 万元，向西油联合增资 6000 万元。该增资已于 2014 年 6 月底前完成。</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	2014 年度，公司募集资金的使用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

的问题或其他情况	批擅自使用的情况。公司及时、真实、准确、完整地披露了相关信息。
----------	---------------------------------

3.募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

3) 非募集资金投资的重大项目情况

适用 不适用

公司报告期无非募集资金投资的重大项目。

4) 持有其他上市公司股权情况

适用 不适用

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.	安泰瑞	44,376,284.00	107,692,308	21.67%	107,692,308	21.67%	15,455,047.94	-21,572,575.85	长期股权投资	收购
合计			44,376,284.00	107,692,308	--	107,692,308	--	15,455,047.94	-21,572,575.85	--	--

持有其他上市公司股权情况的说明

适用 不适用

5) 持有金融企业股权情况

适用 不适用

公司报告期末未持有金融企业股权。

6) 买卖其他上市公司股份的情况

适用 不适用

7) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

(6) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
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	181,715,634.23	116,115,981.29	40,456,029.55	3,049,293.45	-3,029,440.94
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	461,969,601.94	282,821,948.77	164,562,993.06	47,449,673.93	42,324,918.22
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	17,529,059.22	17,660,141.69	1,591,149.06	-2,597,822.89	-2,494,048.56
LandOcean Investment Co.,	子公司	投资管理	投资控股及投资管理	1.24 万欧元	55,639,637.88	54,171,123.26		4,781,799.79	4,755,716.93
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	367,584,023.11	242,996,024.18	136,269,679.75	66,926,328.13	62,085,064.47
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	517,716,154.29	324,546,826.77	250,443,698.19	70,308,445.54	61,030,606.64
LandOcean Resources Investment Co.,	子公司	投资管理	投资控股及投资管理		16,009,086.25	15,952,565.64		-21,678,526.04	-21,704,608.90
西安奥华电子仪器有限责任公司	子公司	电子仪器	仪器仪表, 电子元器件, 自控设备, 石油化工设备	2,182.86 万	129,123,260.95	86,311,179.60	29,530,427.73	17,098,335.80	14,493,459.79

主要子公司、参股公司情况说明：

上表中的财务指标均系未按公允价值进行调整的公司账面数据。

(1) 全资子公司

1) Energy Prospecting Technology USA Inc.

EPT USA 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2014年12月31日，EPT USA总资产18,171.56万元，净资产11,611.60万元，2014年度，实现营业收入4,045.60万元，净利润-302.94万元，归属于上市公司净利润-605.49万元。

EPT USA的子公司LOEC于2014年新收购了Geo-Tech Solutions (International) Inc.（简称Geo-tech）公司，是2007年注册在英属维尔京群岛（BVI）的一家从事石油勘探与开发软件业务及技术服务的公司，公司的主要业务是石油勘探与开发软件的销售以及技术服务。截至2014年12月31日，Geo-tech总资产4,490.65万元，净资产2,468.96万元，2014年9-12月，实现营业收入1,426.57万元，净利润617.44万元，归属于上市公司净利润314.90万元。

2) 廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司

廊坊新赛浦成立于1998年6月18日，注册资本6,400万，法人代表沈超。廊坊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及测井技术服务。

截至2014年12月31日，廊坊新赛浦总资产46,196.96万元，净资产28,282.19万元，2014年度，实现营业收入16,456.30万元，净利润4,232.49万元，归属于上市公司净利润4,139.29万元。

廊坊新赛浦之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2014年12月31日，太平洋远景总资产3,680.70万元，净资产1,320.04万元，2014年度，实现营业收入1,510.93万元，净利润286.18万元，归属于上市公司净利润163.12万元。

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2014年12月31日，新疆恒泰总资产1,752.91万元，净资产1,766.01万元，2014年度，实现营业收入159.11万元，净利润-249.4万元，归属于上市公司净利润-249.4万元。

4) LandOcean Investment Co.,

为了完成对斯帕泰克34.8%股权的投资，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2014年12月31日，LandOcean Investment Co.总资产5,563.96万元，净资产5,417.11万元，2014年度，实现净利润475.57万元，归属于上市公司净利润475.57万元。

5) LandOcean Resources Investments Co.,

为了完成对安泰瑞的投资，公司于2013年2月在卢森堡新设全资子公司LandOcean Resources Investment Co.。

截至2014年12月31日，LandOcean Resources Investments Co.，总资产1,600.91万元，净资产1,595.26万元，2014年度，实现净利润-2,170.46万元，归属于上市公司净利润-2,170.46万元。

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6500万元，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公司。

截至2014年12月31日，博达瑞恒总资产36,758.40万元，净资产24,299.60万元，2014年度，实现营业收入13,626.97万元，净利润6,208.51万元，归属于上市公司净利润4,251.96万元。

博达瑞恒之控股子公司中盈安信，成立于2011年11月12日，注册资本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2014年12月31日，中盈安信总资产10,774.31万元，净资产8,164.36万元，2014年度，实现营业收入8,014.05万元，净利润4,178.86万元，归属于上市公司净利润2,131.22万元。

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8,000万元，法定代表人黄彬。

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2014年12月31日，西油联合总资产51,771.62万元，净资产32,454.68万元，2014年度，实现营业收入25,044.37万元，净利润6,103.06万元，归属于上市公司净利润4,620.22万元。

西油联合之控股子公司欧美克，成立于2004年3月11日，注册资本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2014年12月31日，欧美克总资产17,284.60万元，净资产13,721.90万元，2014年度，实现营业收入10,659.87万元，净利润3,273.12万元，归属于上市公司净利润1,669.29万元。

(2) 主要控股子公司

1) 西安奥华电子仪器有限责任公司

公司于2014年以人民币2,000.00万元收购自然人董谦、苏嵌南、石文夫、杨联会、杨连会等五人合计持有的23.60%的股权，同时增资4,737.72万元，增资后公司持有西安奥华51.00%的股权。西安奥华成立于2001年3月1日，注册资本2,182.86万元，法定代表人汪永安，西安奥华主要从事测井设备的研发、生产、销售及技术服务。截至2014年12月31日，西安奥华总资产12,912.33万元，净资产8,631.12万元，2014年9-12月，实现营业收入2,953.04万元，净利润1,449.35万元，归属于上市公司净利润739.17万元。

(3) 主要参股公司

1) 斯帕泰克公司

斯帕泰克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%。斯帕泰克公司总部位于加拿大阿尔伯塔省Sylvan湖市。斯帕泰克研发、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) 安泰瑞公司

安泰瑞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%。安泰瑞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。安泰瑞公司致力于加拿

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，在恒泰艾普收购安泰瑞和安泰瑞资产重组完成后，公司获得安泰瑞27.6%的股权。2013年7月10日，安泰瑞发行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%。截止2014年12月31日恒泰艾普对安泰瑞的持股比例仍为21.67%。

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
西安奥华电子仪器有限责任公司	收购并增资取得 51% 的股权。扩大业务范围、完善产业链	现金收购	对公司整体业绩产生积极影响
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	转让持有 51% 的股权。优化业务结构和产品单元	现金转让，分期支付	对公司整体业绩产生积极影响

(7) 公司控制的特殊目的主体情况

□ 适用 √ 不适用

二、公司未来发展的展望

2014年是公司“二次创业”的开局之年，2015年公司将继续坚定实施公司战略，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，努力发展“3+1”业务模式，增强三种能力，完善四个业务板块，为公司跨越式发展奠定基础。

公司将“以建设国际型综合性油服公司为目标，实施“3 3 3 4”系统工程，实现公司持续快速发展”作为总体战略和发展路线。“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）。

（一）行业市场格局

2014年，国际油价大幅下跌，中国经济增速降低，新常态逐渐深入人心，全球石油公司缩减开支，油服行业市场环境恶化，这些都在考验油服公司的应变能力。油价若能企稳将是油服公司的福音，但低油价对油服公司既是挑战也是机遇，关键要在低谷中把握机会。

（二）公司未来发展思路与策略

1、加强传统业务模式创新

继续深入推进公司三加战略，紧紧抓住低油价的契机，全面布局海外油气行业，从而紧紧围绕自身技术优势，开展以模式创新为主导、以资源和服务“双收益”为前提的投资和经营业务。依靠模式创新包括带资服务、增产分成服务合同等方式推进公司健康发展。

2、大力拓展新资源领域

新资源领域包括地下水开发、地热开发等，西油联合在海外进行的地热开发领域的服务项目使该领域成为新的潜在盈利增长点。

3、顺应国家政策，发展绿色油服业务

积极响应国家环境保护政策，开拓以环境友好、技术领先、绿色环保为主导的油田服务。

4、围绕一路一带，加强数字化建设

围绕一路一带，加强以智能系统大数据为基础的数字化系统建设，包括以互联网、大数据为纽带的数字化工厂、数字化油田、数字管网等方面业务的发展。

5、积极参与分享国家混改政策的红利

不失时机地推进混改油田业务，切实做到报个到、挂个号，成为该政策实施的参与者、利益分享者。

（三）2015年度经营计划

1. 狠抓销售工作，完成业绩目标

建立各板块各单位销售的协同机制，加强软件产品销售。总结经验教训，建立各单位销售队伍之间的内部利益分配机制。集团整合的核心是市场整合，市场整合的重点是不同单位人员的协调一致而非简单的人员合并；同时要解放思想，拓宽思路，大力抓好软件产品的推广，尤其是加强自主软件的推广运用和销售力度。

2. 坚持国际化道路，开拓重大项目

继续深入推进实施“3 3 3 4”系统工程，夯实四个业务板块，以建设国际型综合性油服公司为目标，坚持国际化道路，开拓重大项目。在实施好兰吉项目、韩国浦项地热钻井项目和新赛浦测井服务项目的同时，积极开拓新的重大项目。

3. 严控费用支出，降低经营成本

采取各种手段，严格控制和降低各种成本和费用，包括营业成本、销售费用和管理费用等；严格预算和项目管理制度。

4. 立足长远发展，布局技术创新

1) 发展信息化、智能化技术。主要包括油藏研究技术的智能化、油田管理的信息化和智能化、管道信息化和城市信息化，在“互联网+”上有所作为。

2) 发展非常规油气开采配套技术。主要包括关键工具及其应用技术、关键工艺技术、综合设计和管理技术。

3) 发展清洁能源的配套技术。包括油田、化工行业环保技术，特别是煤化工、油化工、医药化工废水废液处理业务。

5. 顺应国家政策，规划投资策略

投资并购是实现公司“三加”战略的重要手段，必须坚决执行。投资方向上要主动契合国家混改的大气候、一路一带的大战略、互联网+大数据的新机遇，对于环保为前提的绿色油服、装备制造工业4.0新技术要重点关注。以投资为轴心，做好配套融资工作，以投定融，做好投后管理，尤其是子公司和参股公司管理，发挥集团企业间的协同效应。

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

适用 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

适用 不适用

2014年初，财政部分别以财会[2014]6号、7号、8号、10号、11号、14号及16号发布了《企业会计准则第39号——公允价值计量》、《企业会计准则第30号——财务报表列报（2014年修订）》、《企业会计准则第9号——职工薪酬（2014年修订）》、《企业会计准则第33号——合并财务报表（2014年修订）》、《企业会计准则第40号——合营安排》、《企业会计准则第2号——长期股权投资（2014年修订）》及《企业会计准则第41号——在其他主体中权益的披露》，要求自2014年7月1日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行，鼓励在境外上市的企业提前执行。同时，财政部以财会[2014]23号发布了《企业会计准则第37号——金融工具列报（2014年修订）》（以下简称“金融工具列报准则”），要求在2014年年度及以后期间的财务报告中按照该准则的要求对金融工具进行列报。

本公司于2014年7月1日开始执行前述除金融工具列报准则以外的7项新颁布或修订的企业会计准则，在编制2014年年度财务报告时开始执行金融工具列报准则，并根据各准则衔接要求进行了调整。

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

经2014年4月24日第二届董事会第二十次会议审议通过，并经2014年5月19日召开的2013年度股东大会审议通过，公司2013年度利润分配方案为：

以公司现有总股本398,468,518股为基数，向全体股东每10股派0.40元人民币现金（含税；扣税后，QFII、RQFII以及持有股改限售股、首发限售股的个人和证券投资基金每10股派0.36元；持有非股改、非首发限售股及无限售流通股的个人、证券投资基金股息红利税实行差别化税率征收，先按每10股派0.38元，权益登记日后根据投资者减持股票情况，再按实际持股期限补缴税款；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）；同时，以资本公积金向全体股东每10股转增5.0股。分红前本公司总股本为398,468,518股，分红后总股本增至597,702,777股。

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：2014年6月18日，除权除息日为：2014年6月19日。截至报告日，本次方案已经实施完毕。

公司现金分红政策的制定及执行情况，符合公司章程的规定，分红标准和比例明确清晰，相关决策程序完备，独立董事尽职尽责，充分维护了中小股东的合法权益。公司报告期内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。

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)	0.00
每 10 股转增数 (股)	0
分配预案的股本基数 (股)	597,702,777
现金分红总额 (元) (含税)	0.00
可分配利润 (元)	150,235,471.96
现金分红占利润分配总额的比例	0.00%
本次现金分红情况	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
公司 2014 年度利润拟不进行利润分配。	

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 2014 年度利润拟不进行利润分配。

公司 2013 年度利润分配方案: 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: 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。

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
2014 年	0.00	81,341,642.87	
2013 年	15,938,740.72	131,352,796.52	12.13%
2012 年	9,233,187.10	104,586,990.22	8.83%

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

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的原因	公司未分配利润的用途和使用计划
为保障公司生产经营的正常运行, 增强抵御风险能力, 实现公司持续、稳定、健康发展, 更好的维护全体股东的长远利益, 从公司实际出发, 经董事会研究	公司未分配利润用于补充公司流动资金

决定：本年度不进行现金分红，也不进行资本公积金转增股本	
-----------------------------	--

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》（2014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及重大事项筹划阶段，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

√ 适用 □ 不适用

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2014年06月26日	北京	实地调研	机构	中银国际杨绍辉、闵琳佳；银河证券王华君等	兰吉项目、安泰瑞项目等重大项目的进展情况等
2014年11月03日	北京	实地调研	机构	安信证券郑爱刚；中银国际杨绍辉等	公司发行股份购买资产事宜、油服行业展望等

第五节重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

适用 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

适用 不适用

公司报告期不存在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。

三、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

四、资产交易事项

1、收购资产情况

适用 不适用

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引
汪永安等	西安奥华电子仪器有限责任公司51%的股权	6,737.72	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739.17万元	9.09%	否	不适用		
霍振钧	Geo-Tech Solutions (International) Inc.51%的股权	7,435.48	所涉及的资产产权已全部过户,所涉及的债权债务	无	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润314.90万	3.87%	否	不适用		

			务已全部转移		元					
韩一波等	新疆德邦石油科技有限公司 100% 的股权	2,400	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 207.33 万元	1.67%	否	不适用		
唐勇成	安徽华东石油装备有限公司 30% 的股权	2,000	工商变更登记手续已履行完毕。	无			否	不适用		
李余斌、王佳宁	四川川油工程技术勘察设计公司 10% 的股权	514.6	工商变更登记手续已履行完毕。	无	无		否	不适用		

收购资产情况说明：

2014年8月8日，子公司LandOcean Energy Canada LTD.（以下简称“DGS”）与Geo-Tech Solutions (International) Inc.（以下简称“GTS”）股东霍振钧签订股权转让协议，收购霍振钧持有的GTS公司51.00%股权。截至2014年12月31日，DGS已经支付了股权收购款546.82万美元，并于2014年9月15日完成了工商变更。

2014年8月，本公司与西安奥华股东汪永安、董谦、苏崧南、石文夫、杨联会、杨连会等六人以及西安奥华签订股权转让及增资扩股协议，分别收购了汪永安、董谦、苏崧南、石文夫、杨联会、杨连会持有的0.00%、3.56%、7.20%、5.72%、3.56%、3.56%的股权；同时，本公司向西安奥华增资人民币4,737.72万元，其中782.86万元计入注册资本，其余3,954.86万元计入资本公积。增资后持有西安奥华51%的股权。2014年10月13日西安奥华已取得西安市工商行政管理局雁塔分局颁发的营业执照610113100001937。截至2014年12月31日，公司已支付了股权收购款及增资款共计3,368.86万元。

2014年6月，子公司欧美克与新疆蛛蛛网科技股份有限公司股东韩一波、董志红签订股权转让协议，分别以2,257.20万元和 142.80万元收购韩一波持有的新疆蛛蛛网科技股份有限公司的94.05%的股权和董志红持有的新疆蛛蛛网科技股份有限公司的5.95%的股权，收购后企业名称变更为新疆德邦石油科技有限公司。2014年7月1日公司取得了巴州工商局颁发的营业执照652800068000056。

2014年8月，本公司与华东石油签订了增资扩股协议，公司以人民币2000万元向华东石油增资，增资后持有华东石油30%的股权。公司于2014年8月19日支付了股权转让款2,000.00万元，华东石油于2014年12月17日完成了工商变更登记。

2014年12月1日，子公司中盈安信与川油设计股东李余斌和王佳宁签订了股权转让协议，中盈安信分别以56万元和24万元收购李余斌持有的7%和王佳宁持有的3%的股权，川油设计已于2014年12月18日完成了工商变更。截至2014年12月31日股权转让款尚未支付。

2、出售资产情况

√ 适用 □ 不适用

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
赵武升、周国强、王朝旭、淑永兵	保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	2014年4月28日	1,989	-114.84	无	-1.41%	双方协商	否	不适用	是	是		

出售资产情况说明

根据第二届董事会第二十次会议决议审议通过的《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》，公司于2014年4月28日将持有的恒泰双狐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。公司已于2014年5月8日收到了首笔股权转让款397.8万元，该股权转让工商变更手续正在进行中。

3、企业合并情况

√ 适用 □ 不适用

请参考第九节财务报告七、合并范围的变动。

4、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

□ 适用 √ 不适用

五、公司股权激励的实施情况及其影响

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无股权激励计划及其实施情况。

六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

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
安泰瑞公司	联营企业	关联销售	技术服务	市场价格	199.6 万加币	308.51	0.92%	现金		2013 年 05 月 31 日	www.cninfo.com.cn
安泰瑞公司	联营企业	关联销售	技术服务	市场价格	376.41 万加币	1,937.87	5.80%	现金			
合计				--	--	2,246.38	--	--	--	--	--
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				491.40 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
安泰瑞公司	2,246.38	6.72%		
合计	2,246.38	6.72%	0	0.00%

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 万元。

2、资产收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的重大关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生共同对外投资的重大关联交易。

4、关联债权债务往来

√ 适用 □ 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

√ 是 □ 否

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	1,494	7,794
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	0	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	-3,664.19	7,815.81
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。					

5、其他重大关联交易

□ 适用 √ 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

√ 适用 □ 不适用

租赁情况说明

请参考第九节财务报告十一、6. (3) 关联租赁情况。

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

公司报告期不存在为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的租赁项目。

2、担保情况

适用 不适用

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）									
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署 日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履 行完毕	是否 为关 联方 担保	
报告期内审批的对外担保额度合计（A1）				报告期内对外担保实际发生额合计（A2）				0	
报告期末已审批的对外担保额度合计（A3）				报告期末实际对外担保余额合计（A4）				0	
公司对子公司的担保情况									
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署 日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履 行完毕	是否 为关 联方 担保	
恒泰艾普石油集团有限公司	2014 年 09 月 16 日	12,267		0	连带责任保 证	24 个月	否	否	
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2014 年 12 月 30 日	3,000		3,000	连带责任保 证	一年	否	否	
报告期内审批对子公司担保额度合计（B1）			15,267	报告期内对子公司担保实际发生额合计（B2）				3,000	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计（B3）			15,267	报告期末对子公司实际担保余额合计（B4）				3,000	
公司担保总额（即前两大项的合计）									
报告期内审批担保额度合计（A1+B1）			15,267	报告期内担保实际发生额合计（A2+B2）				3,000	
报告期末已审批的担保额度合计（A3+B3）			15,267	报告期末实际担保余额合计（A4+B4）				3,000	
实际担保总额（即 A4+B4）占公司净资产的比例									1.35%

其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额(C)	0
直接或间接为资产负债率超过 70%的被担保对象提供的债务担保金额 (D)	0
担保总额超过净资产 50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	0
未到期担保可能承担连带清偿责任说明 (如有)	无
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	无

采用复合方式担保的具体情况说明

无

(1) 违规对外担保情况

适用 不适用

公司报告期无违规对外担保情况。

3、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

适用 不适用

公司报告期不存在其他重大合同。

八、承诺事项履行情况

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

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	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	2012 年 08 月 09 日	2012 年 08 月 09 日直至 2014 年度履行完毕相应	报告期内,承诺人均严格遵守了相关

		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。		的补偿义务（如有）	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，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。
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。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	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。

	赔偿责任。			
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。	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、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/	2013年05月20日	2013年11月13日至博达瑞恒、西油联合2015年度	报告期内，承诺人均严格遵守了相关

		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。		审计报告出具	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。	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。
崔勇、张时文、姜玉新及杨茜		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博达瑞恒相同或相似的业务; 没有在与恒泰艾普及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及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; 不会在与恒泰艾普及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及博达瑞恒从事相同或相似业务的商业机会, 将提供给恒泰艾普及博达瑞恒, 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及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; 没有在与恒泰艾普及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及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	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。

		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	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。

		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。			
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	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》	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，或在上述经济实体、机构、经济组织中担任高级管理人员或核心技术人员。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。	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。
其他对公司中小股东所作承诺	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	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。	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。

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				
郑天才	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。	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	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	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

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

√ 适用 □ 不适用

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	4,321.98	4,576.99	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	2,760	3,228.21	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	4,020.18	4,137.27	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	3,750	4,072.56	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	4,788	3,876.58	因受设备销售市场环境的影响，当期未达到预测业绩	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	606.09	286.18	因受市场环境影响，当期未达到预测业绩		

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	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	74.2
境内会计师事务所审计服务的连续年限	1 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	汪吉军，弥洪军

是否改聘会计师事务所

是 否

原聘任的会计事务所

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

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

更换会计师事务所是否履行审批程序

是 否

聘任、解聘会计师事务所情况说明

2014年5月19日公司召开2013年度股东大会，审议通过了《关于聘请2014年度审计机构的议案》，会议决定不再续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙），决定聘请天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）为2014年度审计机构。

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

适用 不适用

公司股东及其一致行动人在报告期内未提出或实施股份增持计划。

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

适用 不适用

十三、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十四、其他重大事项的说明

适用 不适用

请参考财务报告第九节十三、资产负债表日后事项1、2、3

十五、控股子公司重要事项

适用 不适用

请参考财务报告第九节十三、资产负债表日后事项4

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

1、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	166,620,352	41.82%	0	0	61,024,926	-57,074,307	3,950,619	170,570,971	28.54%
1、国家持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
2、国有法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、其他内资持股	166,620,352	41.82%	0	0	61,024,926	-57,074,307	3,950,619	170,570,971	28.54%
其中：境内法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境内自然人持股	166,620,352	41.82%	0	0	61,024,926	-57,074,307	3,950,619	170,570,971	28.54%
4、外资持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
其中：境外法人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
境外自然人持股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
二、无限售条件股份	231,848,166	58.18%	0	0	138,209,333	57,074,307	195,283,640	427,131,806	71.46%
1、人民币普通股	231,848,166	58.18%	0	0	138,209,333	57,074,307	195,283,640	427,131,806	71.46%
2、境内上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
3、境外上市的外资股	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
4、其他	0	0.00%	0	0	0	0	0	0	0.00%
三、股份总数	398,468,518	100.00%	0	0	199,234,259	0	199,234,259	597,702,777	100.00%

股份变动的理由

√ 适用 □ 不适用

2014年度股份变动原因主要有：

- 1、2014年第一个交易日，高管锁定股解锁1,800,000股；
- 2、2014年1月8日，控股股东孙庚文先生首发前个人类限售股90,693,360股解禁，实际可上市流通的数量为23,225,640股；
- 3、2014年06月18日，公司实施了2013年度权益分派方案，以公司总股本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，转增前本公司总股本为398,468,518股，转增后总股本增至597,702,777股；
- 4、2014年11月17日首发后个人限售股14,949,818股解禁，实际可上市流通数量为14,870,696股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

2014年05月19日，公司召开2013年度股东大会，审议通过了2013年度权益分派方案，同意以公司总股本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，转增前本公司总股本为398,468,518股，转增后总股本增至597,702,777股。

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

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

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

2、限售股份变动情况

√ 适用 □ 不适用

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	90,693,360	23,225,640	33,733,860	101,201,580	高管锁定股	每年初解锁25%
孙庚文	2,209,198	0	1,104,599	3,313,797	首发后个人类限售股	2015-8-20
邓林	7,871,100	1,125,000	3,373,050	10,119,150	高管锁定股	每年初解锁25%
谢桂生	3,870,000	300,000	1,785,000	5,355,000	高管锁定股	每年初解锁25%
林依华	4,733,774	0	4,733,776	9,467,550	高管锁定股	2015-2-26
沈超	3,100,212	375,000	1,362,606	4,087,818	高管锁定股	每年初解锁

						25%
李文慧	2,439,858	1,320,024	1,219,929	2,339,763	首发后个人类 限售股	2015-9-6
田建平	750,959	406,288	375,479	720,151	首发后个人类 限售股	2015-9-6
陈锦波	2,265,997	1,225,962	1,132,998	2,173,034	首发后个人类 限售股	2015-9-6
黄彬	14,587,487	5,893,803	7,293,743	15,987,428	首发后个人类 限售股	2015-5-13
杨茜	1,782,064	747,396	891,032	1,925,700	首发后个人类 限售股	2015-5-13
杨茜	0	0	79,122	79,122	高管锁定股	每年初解锁 25%
崔勇	7,372,114	3,091,858	3,686,057	7,966,313	首发后个人类 限售股	2015-5-13
姜玉新	2,459,552	1,031,533	1,229,776	2,657,795	首发后个人类 限售股	2015-5-13
张时文	2,939,817	1,232,956	1,469,908	3,176,770	首发后个人类 限售股	2015-5-13
秦钢平	7,572,160	11,358,240	3,786,080	0	高管锁定股	2014-6-26
杨绍国	11,972,700	17,959,050	5,986,350	0	高管锁定股	2014-6-26
合计	166,620,352	69,292,750	73,243,365	170,570,971	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

经2014年5月19日召开的2013年度股东大会审议通过，2014年6月18日实施了2013年度权益分派方案，即以总股本398,468,518股为基数，按每10股转增5股的比例，以资本公积向全体股东转增股份总额199,234,259股，每股面值1.00元，变更后，公司注册资本为人民币597,702,777.00元，且于2014年8月7日完成了工商变更登记。

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		25,281		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数			32,244	
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	17.63%	105,353,837	12,451,279	104,515,377	838,460	质押	65,060,000
郑天才	境内自然人	3.97%	23,756,781	6,418,927	0	23,756,781		
黄彬	境内自然人	3.33%	19,881,231	5,293,744	15,987,428	3,893,803		
杨绍国	境内自然人	3.00%	17,959,050	5,986,350	0	17,959,050	质押	5,489,700
邓林	境内自然人	2.26%	13,492,200	4,497,400	10,119,150	3,373,050		
秦钢平	境内自然人	1.90%	11,358,240	3,786,080	0	11,358,240		
崔勇	境内自然人	1.60%	9,558,171	2,186,057	7,966,313	1,591,858		
林依华	境内自然人	1.58%	9,467,550	3,155,850	9,467,550	0	质押	5,000,000
北京志大同 向投资咨询 有限公司	境内非 国有法 人	1.44%	8,623,629	1,142,683	0	8,623,629		
谭璐	境内自然人	1.20%	7,200,000	7,200,000	0	7,200,000		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	无							
上述股东关联关系或一致行动的说明	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	23,756,781	人民币普通股	23,756,781
杨绍国	17,959,050	人民币普通股	17,959,050
秦钢平	11,358,240	人民币普通股	11,358,240
北京志大同向投资咨询有限公司	8,623,629	人民币普通股	8,623,629
谭璐	7,200,000	人民币普通股	7,200,000
陈珏	5,776,642	人民币普通股	5,776,642
中国建设银行股份有限公司一宝盈先进制造灵活配置混合型证券投资基金	5,389,947	人民币普通股	5,389,947
全国社保基金一一四组合	4,526,104	人民币普通股	4,526,104
杨光第	4,180,000	人民币普通股	4,180,000
黄彬	3,893,803	人民币普通股	3,893,803
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）	股东杨光第除通过普通证券账户持有 80,000 股外，还通过第一创业证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 4,100,000 股，实际合计持有 4,180,000 股。		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

公司股东在报告期内未进行约定购回交易。

2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙庚文	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	恒泰艾普董事长、总经理，2013 年 12 月 14 日起不再兼任总经理	

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

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

自然人

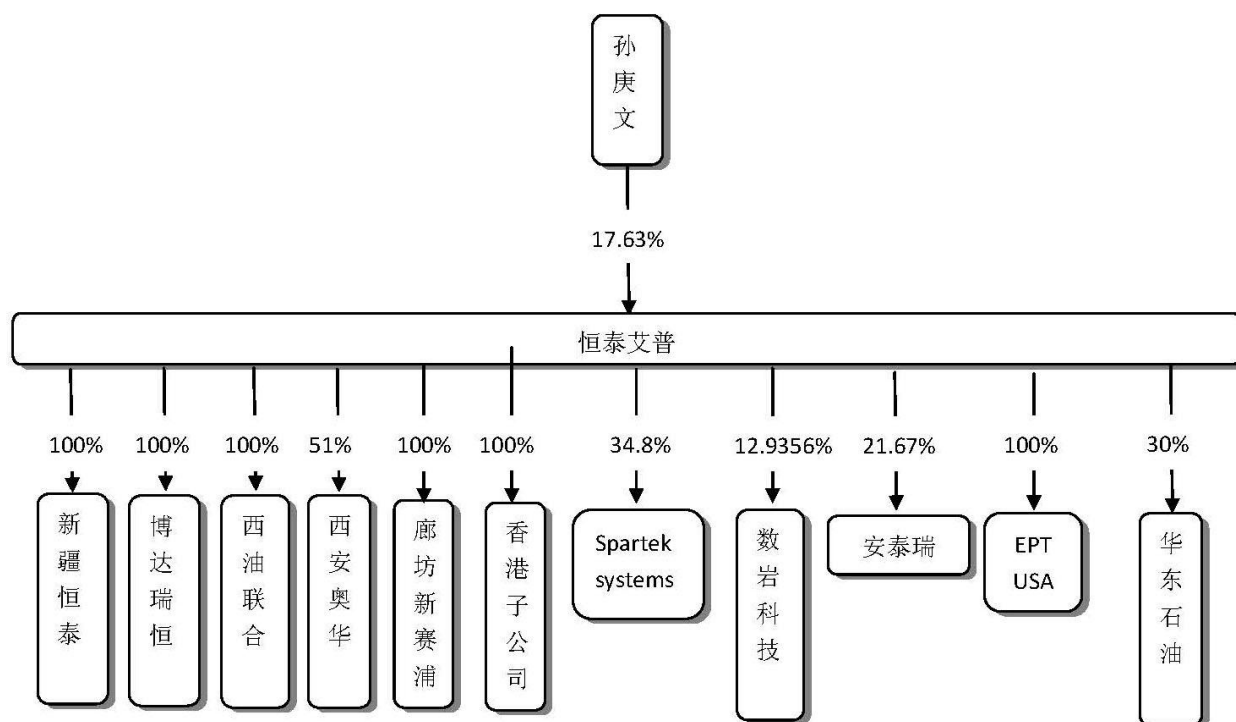
实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
孙庚文	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	恒泰艾普董事长、总经理，2013 年 12 月 14 日起不再兼任总经理	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

□ 适用 √ 不适用

5、前 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	101,201,580	2015 年 01 月 01 日	33,733,860	高管锁定股
孙庚文	3,313,797	2015 年 08 月 20 日	1,104,599	首发后个人类限售股
黄彬	15,987,428	2015 年 05 月 13 日	7,293,743	首发后个人类限售股
邓林	10,119,150	2015 年 01 月 01 日	3,373,050	高管锁定股
林依华	9,467,550	2015 年 01 月 01 日	4,733,776	高管锁定股
崔勇	7,966,313	2015 年 05 月 13 日	3,686,057	首发后个人类限售股
谢桂生	5,355,000	2015 年 01 月 01 日	1,785,000	高管锁定股
沈超	4,087,818	2015 年 01 月 01 日	1,362,606	高管锁定股
张时文	3,176,770	2015 年 05 月 13 日	1,469,908	首发后个人类限售股
姜玉新	2,657,795	2015 年 05 月 13 日	1,229,776	首发后个人类限售股
李文慧	2,339,763	2015 年 09 月 06 日	1,219,929	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

1、持股情况

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	期初持股数	本期增持 股份数量	本期减持 股份数量	期末持股数	期初持有的 股权激励 限制性股 票数量	本期获授 予的股权 激励限制 性股票数 量	本期被注 销的股权 激励限制 性股票数 量	期末持有 的股权激 励授予 限制性股 票数量	增减变动 原因
孙庚文	董事长	男	53	现任	92,902,558	46,451,279	34,000,000	105,353,837	0	0	0	0	公积金 10 转 5, 减持 3400 万股
汤承锋	董事; 总 经理	男	52	现任	4,320,000	2,160,000	0	6,480,000	0	0	0	0	公积金 10 转 5
邓林	董事; 副 总经理	男	52	现任	8,994,800	4,497,400	0	13,492,200	0	0	0	0	公积金 10 转 5
沈超	董事; 副 总经理	男	58	现任	3,633,616	1,791,808	50,000	5,375,424	0	0	0	0	减持 5 万 股, 公积 金 10 转 5
周守为	董事	男	64	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
李怀奇	董事	男	65	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
王建国	独立董	男	53	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	

	事												
陈渝	独立董事	男	63	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0
钱爱民	独立董事	女	44	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	0
张志让	监事会主席	男	49	现任	137,856	68,928	0	206,784	0	0	0	0	公积金 10 转 5
姜瑞友	监事	男	56	现任	64,656	32,328	0	96,984	0	0	0	0	公积金 10 转 5
李梅	职工监事	女	46	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
杨茜	副总经理	女	43	现任	1,782,064	891,032	0	2,673,096	0	0	0	0	公积金 10 转 5
李建齐	副总经理	男	57	现任	101,892	50,946	0	152,838	0	0	0	0	公积金 10 转 5
王国辉	副总经理	男	52	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
谢桂生	副总经理	男	50	现任	4,760,000	2,380,000	0	7,140,000	0	0	0	0	公积金 10 转 5
杨建全	副总经理; 董事会秘书	男	50	现任	160,000	80,000	0	240,000	0	0	0	0	公积金 10 转 5
芦淑萍	副总经理	女	51	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
马凤凯	副总经理	男	43	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	

罗雪	财务负责人、首席财务官	男	46	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
牟书令	独立董事	男	70	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	
孙先锋	独立董事	男	62	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	
江道清	监事	男	69	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	
蒋雪莲	财务总监	女	40	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	
林依华	销售总监	男	52	离任	6,311,700	3,155,850	0	9,467,550	0	0	0	0	公积金 10 转 5
合计	--	--	--	--	123,169,142	61,559,571	34,050,000	150,678,713	0	0	0	0	--

2、持有股票期权情况

□ 适用 √ 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、计算机高级工程师。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；主要社会职务包括北京市侨联副主席、北京市海淀区第九届政协委员。

近几年孙庚文董事长获奖情况如下：2009年，获“中关村高端领军人才--创业未来之星”；2010年，入选北京市“海聚工程”海外高层次人才代表，北京市特聘专家；2010年，入选中组部“千人计划”，中共中央组织部与国家人力资源与劳动社会保障部聘请为国家特聘专家；2012年，被国家科技部聘任为“国家科技进步奖”评审专家；2013年11月，荣获国务院侨办和中国侨联颁发的全国归侨侨眷先进个人。2014年3月，入选科技部创新人员推进计划科技创新人才；2014年9月，入选中国侨联特聘专家；2014年11月荣获北京市归侨侨眷先进个人。

2、**王建国先生**，于1979年9月—1983年7月在大庆石油学院（现东北石油大学）勘探系石油地质勘探专业攻读本科学位；1983年9月—1986年7月在华东石油学院北京研究生部（现中国石油大学）石油地质勘探专业攻读硕士学位；1990年9月—1993年7月在中国地质大学（北京）能源学院资源勘查专业攻读博士学位。1986年8月—1990年8月在大庆石油学院任助教、讲师；1993年8月—2001年3月在大庆石油学院任副教授、教授；2001年4月以“双高”人才引进北京，任职香港某能源集团副总裁、总经理等职务，2006年5月起至今任北京风林天元石油科技有限公司法人代表。2014年12月起任公司独立董事。

王建国先生在石油勘探开发领域工作三十多年，具有较扎实的专业基础和丰富的科研经验，曾承担国家“八五”、“九五”重点科技攻关、国家自然科学基金、中石油创新基金、中石油重大科技攻关、油田勘探开发项目等40余项，具有多年的管理、经营国内石油集团公司的经验。

3、**陈渝先生**，中共党员，海洋工程专业本科学历。青年时期曾于法国海洋中心学习潜航员专业。先后任职于海军系统单位从事海洋救捞工作，在军队领导机关任参谋，1996年转业到珠海振戎公司担任常务副总，从事石油贸易及石油上游投资并购，2012年退休。2014年12月起任公司独立董事。世界石油大会中国国家委员会委员。

陈渝先生具有多年的石油贸易及石油上游投资并购经验，尤其精通海洋工程，熟悉石油行业的战略规划和资本运作，在国内、国际石油市场和宏观战略方面有独到的见解。

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学教授，中国注册会计师。目前还担任特变电工、民生控股等上市公司的独立董事。钱爱民女士为民生银行、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企业的企业高级管理人员讲授《企业财务报表分析与透视》等课程，是国家级精品课程《企业财务报表分析》的主讲教师之一。主要研究领域：会计信息质量与资本市场、财务质量与公司治理等。

5、**周守为先生**，现任公司董事，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。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**，世界石油大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月起任公司董事。

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**，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月至今，担任志大同向公司执行董事。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。

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**，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**，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。现任公司董事、副总经理。

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**，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；教授级高级工程师。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年至今担任公司总工程师、总经理助理，监事会主席。

张志让先生从事油气勘探开发的地球物理新技术开发和综合应用研究工作26年，2012年被北京市授予中关村国家自主创新示范区高端领军人才，教授级高级工程师，拥有批准和待批准国家专利局专利证书4项；在长期科研工作中取得的技术业绩极大地促进了国有自主创新地球物理勘探技术的发明、推广和产业

化应用, 并为国家培养了大量勘探技术应用人才; 曾担任国家级重大科技项目负责人, 主持完成“十一五”, “十二五”国家重大专项二级专题“南海西北部深水区储层预测与烃类检测方法研究”(编号为 2008ZX05025-03A-02-01), 为项目负责人和首位主研人员。

2、**姜瑞友先生**, 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。现任公司监事。

3、**李梅女士**, 1993年毕业于中国地质大学石油地质与勘查专业, 2012年博士毕业于成都理工大学构造地质学专业。1993年-2008年在胜利油田等单位工作; 2008年4月入职恒泰艾普公司至今, 现任公司总地质师兼油藏开发部经理, 全面负责所承担的国内外科研课题的运作、技术指导、技术监督和管理及部门人才培养、技术宣讲等工作。2014年8月起任公司职工监事。

李梅女士在石油行业从事过油田地质研究、油田勘探评价、油田开发评价、油藏开发工程等多方向工作, 拥有多年的行业项目管理经验, 掌握多种专业技术技能, 了解行业技术发展趋势, 是精通地质与地球物理技术的复合型人才, 能够从专业的角度把握油气能源技术服务方向。

(三)非董事高级管理人员

1、**杨茜女士**, 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; 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年至今任北京博达瑞恒科技有限公司总经理。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**, 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、**王国辉先生**, 西南石油学院油气田开发工程专业博士学位、学历, 1983年7月毕业于华东石油学院勘探系石油地质专业, 获学士学位; 1983年8月-1990年6月在新疆石油管理局百口泉采油厂担任工程师; 1990年6月-1999年12月担任新疆石油管理局地质处高级工程师; 1999年12月-2009年7月先后担任新疆油田公司开发处副处长、处长; 2009年8月-2010年4月调入中国石油勘探开发研究院任职于开发软件研究中心; 2010年4月-2014年4月担任中国石油勘探开发研究院油气开发战略规划研究所所长。2009年9月被评为中国石油天然气集团公司油气田开发教授级高级工程师; 2011年始被聘为中国石油天然气集团公司高级技术专家。2014年8月起任公司副总经理。

王国辉先生在油气田开发领域工作三十多年, 全面熟悉生产一线业务; 掌握油田生产计划、产能建设计划、滚动勘探(包括油藏评价)计划以及油田公司中长期开发规划的制定、实施组织与跟踪调整; 对油气田生产与开采动态分析及管理、油气田老区新增可采储量管理、油气田生产信息管理、油气田生产能力的核定等方面有着非常丰富的工作经验和理论深度。

4、**谢桂生先生**, 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**，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。2009年3月起至今任公司副总经理、董事会秘书。

6、**马凤凯先生**，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。

马凤凯先生具有二十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。

7、**罗雪先生**，注册会计师、注册资产评估师、中级会计师职称。1991年6月毕业于西安石油大学财务会计专业。1991年7月至2000年9月期间先后于中原油田采油四厂财务科和中原油田会计核算中心工作；2000年9月至2011年1月期间先后于北京天健会计师事务所、德勤华永会计师事务所、利安达会计师事务所担任审计经理、技术合伙人等从事审计工作；2011年2月至2014年8月于北京天和众邦勘探技术股份有限公司任财务总监和董事会秘书。2014年8月起任公司财务负责人、首席财务官。

罗雪先生熟悉了解国内、国际油气行业生产运行及财务管理模式；具有多年财务管理经验，多行业审计和并购重组经验，熟悉企业会计准则和国家税务制度；具有较强组织管理能力和协调沟通能力。

8、**芦淑萍女士**，报告期内任公司副总经理，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2015年3月，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。

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	Energy Prospecting Technology Inc. (恒泰艾普美国 EPT 公司)	董事长	2008 年 07 月 29 日	2015 年 07 月 28 日	否
孙庚文	GEO-TECH SOLUTIONS (INT'L) INC.	董事	2014 年 09 月 15 日	2017 年 09 月 14 日	否
孙庚文	斯帕泰克公司	董事	2015 年 01 月	2016 年 01 月	否

			月 13 日	月 12 日	
孙庚文	恒泰艾普石油集团有限公司	董事	2014 年 09 月 01 日		否
孙庚文	西安奥华电子仪器有限责任公司	董事	2014 年 10 月 13 日	2017 年 10 月 12 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	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
汤承锋	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	董事	2015 年 02 月 03 日	2018 年 02 月 02 日	否
汤承锋	成都欧美克石油科技股份有限公司	董事	2015 年 02 月 03 日	2018 年 02 月 02 日	否
汤承锋	安泰瑞公司	董事	2015 年 04 月 05 日	2017 年 04 月 04 日	否
汤承锋	恒泰艾普石油集团有限公司	董事	2014 年 09 月 01 日		否
汤承锋	西安奥华电子仪器有限责任公司	董事	2014 年 10 月 13 日	2017 年 10 月 12 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
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
沈超	安徽华东石油装备有限公司	董事	2014 年 12 月 17 日	2017 年 12 月 17 日	否
沈超	西安奥华电子仪器有限责任公司	董事	2014 年 10 月 13 日	2017 年 10 月 12 日	否
沈超	太平洋远景石油技术(北京)有限公司	董事长	2013 年 07 月 26 日	2016 年 07 月 25 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
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	世界石油大会中国国家委员会	秘书长	2011 年 05 月 01 日		否
陈渝	世界石油大会中国国家委员会	委员	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	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
王建国	北京风林天元石油科技有限公司	总经理	2006年05月12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	GEO-TECH SOLUTIONS (INT'L) INC.	董事	2014年09月15日	2017年09月14日	否
李建齐	LandOcean Energy Canada Inc.	董事	2014年06月01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

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	53	现任	110.24		110.24
汤承锋	董事；总经理	男	52	现任	110.38		110.38
邓林	董事；副总经理	男	52	现任	50.91		50.91
沈超	董事；副总经理	男	58	现任	57.5		57.5

周守为	董事	男	64	现任			
李怀奇	董事	男	65	现任			
王建国	独立董事	男	53	现任			
陈渝	独立董事	男	63	现任			
钱爱民	独立董事	女	44	现任	12		12
张志让	监事会主席	男	49	现任	50.64		50.64
姜瑞友	监事	男	56	现任	35.48		35.48
李梅	职工监事	女	46	现任	22.66		22.66
杨茜	副总经理	女	43	现任	33.55		33.55
李建齐	副总经理	男	57	现任	50.91		50.91
王国辉	副总经理	男	52	现任	19.45		19.45
谢桂生	副总经理	男	50	现任	50.98		50.98
杨建全	副总经理； 董事会秘书	男	50	现任	48.96		48.96
芦淑萍	副总经理	女	51	现任	61.11		61.11
马凤凯	副总经理	男	43	现任	60.26		60.26
罗雪	财务负责 人、首席财 务官	男	46	现任	15.86		15.86
牟书令	独立董事	男	70	离任	12		12
孙先锋	独立董事	男	62	离任	12		12
江道清	监事	男	69	离任	5		5
蒋雪莲	财务总监	女	40	离任	35.75		35.75
林依华	销售总监	男	52	离任	35.75		35.75
合计	--	--	--	--	891.39	0	891.39

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
江道清	职工监事	离职	2014年08月07日	职工监事辞职
李梅	职工监事	被选举	2014年08月07日	
蒋雪莲	财务总监	任免	2014年08月	

			25 日	
林依华	副总经理	任免	2014 年 08 月 25 日	
王国辉	副总经理	聘任	2014 年 08 月 25 日	为加强油田增产服务总包与增产收益项目的管理
罗雪	财务负责人、首席财务官	聘任	2014 年 08 月 25 日	为加强公司对外投资、融资、内控、审计和投资后分、子公司的管理
牟书令	独立董事	离职	2014 年 12 月 29 日	个人原因
孙先锋	独立董事	离职	2014 年 12 月 29 日	个人原因
王建国	独立董事	被选举	2014 年 12 月 29 日	
陈渝	独立董事	被选举	2014 年 12 月 29 日	

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）

不适用

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	714	64.56%
市场人员	91	8.23%
管理人员	301	27.22%
合计	1106	100.00%

（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	229	20.71%
大专	216	19.53%
大学本科	422	38.16%
硕士	198	17.90%
博士及博士以上	41	3.71%
合计	1106	100.00%

(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	446	40.33%
30-40岁	320	28.93%
40-50岁	215	19.44%
50岁以上	125	11.30%
合计	1106	100.00%

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

1、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
2013 年度股东大会	2014 年 05 月 19 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 05 月 19 日

2、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
2014 年第一次临时股东大会	2014 年 11 月 03 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 11 月 03 日
2014 年第二次临时股东大会	2014 年 12 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 12 月 29 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
第二届十八次董事会	2014 年 01 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 01 月 24 日
第二届十九次董事会	2014 年 02 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 02 月 12 日
第二届二十次董事会	2014 年 04 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 04 月 24 日
第二届二十一次董事会	2014 年 05 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 05 月 29 日
第二届二十二次董事会	2014 年 06 月 20 日	http://www.cninfo.com.cn	
第二届二十三次董事会	2014 年 08 月 05 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 08 月 05 日
第二届二十四次董事会	2014 年 08 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 08 月 25 日
第二届二十五次董事会	2014 年 09 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 09 月 15 日
第二届二十六次董事会	2014 年 10 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 10 月 15 日
第二届二十七次董事会	2014 年 10 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn	
第二届二十八次董事会	2014 年 11 月 21 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 11 月 21 日
第二届二十九次董事会	2014 年 12 月 12 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 12 月 12 日

第二届三十次董事会	2014 年 12 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn	2014 年 12 月 29 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	2015年04月23日
审计机构名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	天职业字[2015]8483号
注册会计师姓名	汪吉军，弥洪军

审计报告

天职业字[2015]8483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“恒泰艾普”）财务报表，包括2014年12月31日的资产负债表及合并资产负债表，2014年度的利润表及合并利润表、股东权益变动表及合并股东权益变动表和现金流量表及合并现金流量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恒泰艾普管理层的责任，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，恒泰艾普财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了恒泰艾普2014年12月31日的财务状况及合并财务状况以及2014年度的经营成果和现金流量及合并经营成果和合并现金流量。

中国注册会计师：汪吉军

中国·北京

二〇一五年四月二十三日

中国注册会计师：弥洪军

财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

合并资产负债表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年 12 月 31 日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产			
货币资金	390,526,287.92	556,884,187.50	六、1
△结算备付金	-	-	
△拆出资金	-	-	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产	-	-	
应收票据	22,382,563.29	9,110,000.00	六、2
应收账款	779,484,704.97	655,311,247.44	六、3
预付款项	28,871,863.89	23,140,629.32	六、4
△应收保费	-	-	
△应收分保账款	-	-	
△应收分保合同准备金	-	-	
应收利息	532,870.29	2,249,659.22	
应收股利	-	-	
其他应收款	10,348,624.48	8,883,262.36	六、5
△买入返售金融资产	-	-	
存货	67,076,155.96	39,597,899.68	六、6
划分为持有待售的资产	-	-	
一年内到期的非流动资产	-	-	
其他流动资产	9,677,690.06	9,197,708.70	六、7
流动资产合计	1,308,900,760.86	1,304,374,594.22	
非流动资产			
△发放贷款及垫款	-	-	
可供出售金融资产	3,010,000.00	2,010,000.00	六、8
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	14,266,636.78	-	六、9
长期股权投资	100,882,709.66	95,015,320.10	六、10
投资性房地产	-	-	
固定资产	505,739,391.66	444,614,991.23	六、11
在建工程	9,829,140.71	40,543,914.69	六、12
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	223,917,379.26	199,070,188.29	六、13
开发支出	15,493,921.65	28,257,371.84	六、14
商誉	835,157,610.84	741,927,327.84	六、15

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司 2014 年年度报告全文

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
长期待摊费用	1,140,430.18	1,338,368.45	六、16
递延所得税资产	13,496,810.52	7,692,965.23	六、17
其他非流动资产	2,097,000.00	-	
非流动资产合计	1,725,031,031.26	1,560,470,447.67	
资 产 总 计	3,033,931,792.12	2,864,845,041.89	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

合并资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限

2014 年 12 月 31 日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动负债			
短期借款	284,000,000.00	218,000,000.00	六、18
△向中央银行借款	-	-	
△吸收存款及同业存款	-	-	
△拆入资金	-	-	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	
衍生金融负债	-	-	
应付票据	-	-	
应付账款	116,522,507.85	96,648,847.56	六、19
预收款项	3,875,200.96	3,555,808.02	六、20
△卖出回购金融资产款	-	-	
△应付手续费及佣金	-	-	
应付职工薪酬	16,617,569.37	13,612,669.42	六、21
应交税费	45,459,398.79	43,041,950.50	六、22
应付利息	-	-	
应付股利	28,788,446.21	16,426,160.00	六、23
其他应付款	125,612,358.36	185,638,911.41	六、24
△应付分保账款	-	-	
△保险合同准备金	-	-	
△代理买卖证券款	-	-	
△代理承销证券款	-	-	
划分为持有待售的负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	-	-	
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	620,875,481.54	576,924,346.91	
非流动负债			
长期借款	3,705,393.98	5,927,541.53	
应付债券	-	-	
其中：优先股			
永续债			

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
长期应付款	-	-	
长期应付职工薪酬	-	-	
专项应付款	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	2,751,616.17	2,505,641.93	六、25
递延所得税负债	-	-	
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	6,457,010.15	8,433,183.46	
负 债 合 计	627,332,491.69	585,357,530.37	
所有者权益			
股本	597,702,777.00	398,468,518.00	六、26
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	1,184,010,072.82	1,384,144,069.88	六、27
减：库存股	-	-	
其他综合收益	-14,280,199.64	-2,766,005.66	六、28
专项储备	562,369.52	549,088.62	
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	六、29
△一般风险准备	-	-	
未分配利润	424,660,354.52	359,257,452.37	六、30
归属于母公司所有者权益合计	2,218,326,477.43	2,165,324,226.42	
少数股东权益	188,272,823.00	114,163,285.10	
所有者权益合计	2,406,599,300.43	2,279,487,511.52	
负债及所有者权益合计	3,033,931,792.12	2,864,845,041.89	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

资产负债表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限

2014 年 12 月 31 日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产			
货币资金	138,084,676.66	399,554,002.63	
△结算备付金	-	-	
△拆出资金	-	-	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	-	-	
衍生金融资产	-	-	
应收票据	600,000.00	-	
应收账款	180,211,639.50	203,676,250.49	十四、1
预付款项	4,032,079.00	5,556,100.00	
△应收保费	-	-	
△应收分保账款	-	-	

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司 2014 年年度报告全文

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
△应收分保合同准备金	-	-	
应收利息	532,870.29	2,249,659.22	
应收股利	-	-	
其他应收款	202,927,249.05	219,984,330.89	十四、2
△买入返售金融资产	-	-	
存货	-	-	
划分为持有待售的资产	-	-	
一年内到期的非流动资产	-	-	
其他流动资产	9,672,734.48	9,197,708.70	
流动资产合计	536,061,248.98	840,218,051.93	
非流动资产			
△发放贷款及垫款	-	-	
可供出售金融资产	3,010,000.00	2,010,000.00	
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	14,266,636.78	-	
长期股权投资	1,481,898,497.81	1,228,595,259.00	十四、3
投资性房地产	-	-	
固定资产	291,972,331.94	281,527,169.55	
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	131,351,074.88	106,251,795.39	
开发支出	15,036,725.16	25,394,225.06	
商誉	-	-	
长期待摊费用	756,913.40	381,296.98	
递延所得税资产	7,222,891.83	4,011,930.78	
其他非流动资产	-	-	
非流动资产合计	1,945,515,071.80	1,648,171,676.76	
资 产 总 计	2,481,576,320.78	2,488,389,728.69	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年 12 月 31 日

金额单位：元

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
流动负债			
短期借款	197,000,000.00	200,000,000.00	

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
△向中央银行借款	-	-	
△吸收存款及同业存款	-	-	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	
衍生金融负债	-	-	
△拆入资金	-	-	
应付票据	-	-	
应付账款	22,216,165.94	18,587,783.47	
预收款项	-	-	
△卖出回购金融资产款	-	-	
△应付手续费及佣金	-	-	
应付职工薪酬	6,969,748.28	7,372,335.24	
应交税费	706,395.90	266,544.17	
应付利息	-	-	
应付股利	-	-	
其他应付款	41,352,760.01	6,048,119.51	
△应付分保账款	-	-	
△保险合同准备金	-	-	
△代理买卖证券款	-	-	
△代理承销证券款	-	-	
划分为持有待售的负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	-	-	
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	268,245,070.13	232,274,782.39	
非流动负债			
长期借款	-	-	
应付债券	-	-	
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	-	-	
长期应付职工薪酬	-	-	
专项应付款	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	2,651,616.17	2,305,641.93	
递延所得税负债	-	-	
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	2,651,616.17	2,305,641.93	
负 债 合 计	270,896,686.30	234,580,424.32	
所有者权益			
股本	597,702,777.00	398,468,518.00	
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	1,437,070,282.31	1,636,304,541.31	
减：库存股	-	-	
其他综合收益	-	-	

项 目	期末余额	期初余额	附注编号
专项储备	-	-	
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	
一般风险准备	-	-	
未分配利润	150,235,471.96	193,365,141.85	
所有者权益合计	2,210,679,634.48	2,253,809,304.37	
负债及所有者权益合计	2,481,576,320.78	2,488,389,728.69	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

合并利润表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	723,251,613.28	583,294,729.24	
其中：营业收入	723,251,613.28	583,294,729.24	六、31
△利息收入	-	-	
△已赚保费	-	-	
△手续费及佣金收入	-	-	
二、营业总成本	564,569,103.46	414,584,375.72	
其中：营业成本	369,640,106.51	287,389,999.63	六、31
△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	5,227,963.37	4,700,070.77	六、32
销售费用	44,515,997.63	39,930,195.00	六、33
管理费用	119,958,682.13	82,482,741.23	六、34
财务费用	8,010,733.87	-7,244,324.14	六、35
资产减值损失	17,215,619.95	7,325,693.23	六、36
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	
投资收益	-12,135,350.10	-2,396,107.90	六、37
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-14,928,839.90	-3,396,107.90	
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	-	-	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	146,547,159.72	166,314,245.62	
加：营业外收入	9,801,543.76	19,683,334.76	六、38
其中：非流动资产处置利得	28,218.89	35,034.26	
减：营业外支出	6,782,438.01	320,857.73	六、39
其中：非流动资产处置损失	154,019.28	7,797.90	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	149,566,265.47	185,676,722.65	
减：所得税费用	25,126,062.82	28,807,120.91	六、40
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	124,440,202.65	156,869,601.74	
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	81,341,642.87	131,352,796.52	
少数股东损益	43,098,559.78	25,516,805.22	

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
六、其他综合收益的税后净额	-11,514,193.98	-2,185,032.81	六、28
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-11,514,193.98	-2,185,032.81	六、28
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	-	-	
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	-	-	
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益	-11,514,193.98	-2,185,032.81	六、28
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益	-3,560,784.40	-	
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	-	-	
4. 现金流量套期损益的有效部分	-	-	
5. 外币财务报表折算差额	-7,953,409.58	-2,185,032.81	六、28
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额	112,926,008.67	154,684,568.93	
归属于母公司所有者的综合收益总额	69,827,448.89	129,167,763.71	
归属于少数股东的综合收益总额	43,098,559.78	25,516,805.22	
八、每股收益	-	-	
(一) 基本每股收益	0.14	0.23	
(二) 稀释每股收益	0.14	0.23	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

利润表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
一、营业总收入	115,878,019.20	137,394,996.22	
其中：营业收入	115,878,019.20	137,394,996.22	十四、4
△利息收入	-	-	
△已赚保费	-	-	
△手续费及佣金收入	-	-	
二、营业总成本	150,287,958.19	122,067,013.11	
其中：营业成本	98,063,647.84	85,931,172.26	十四、4
△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	1,061,786.18	1,334,961.38	
销售费用	14,090,320.61	16,133,321.90	
管理费用	32,151,901.82	23,879,478.02	
财务费用	-1,722,098.21	-4,195,532.53	

资产减值损失	6,642,399.95	-1,016,387.92	
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	
投资收益	1,673,821.02	1,000,000.00	十四、5
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-	-	
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	-	-	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-32,736,117.97	16,327,983.11	
加：营业外收入	2,418,215.51	14,460,305.80	
其中：非流动资产处置利得	-	-	
减：营业外支出	83,987.76	302,622.10	
其中：非流动资产处置损失	-	2,622.10	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-30,401,890.22	30,485,666.81	
减：所得税费用	-3,210,961.05	4,854,467.98	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-27,190,929.17	25,631,198.83	
六、其他综合收益的税后净额	-	-	
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益	-	-	
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动	-	-	
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	-	-	
（二）以后将重分类进损益的其他综合收益	-	-	
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益	-	-	
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	-	-	
4. 现金流量套期损益的有效部分	-	-	
5. 外币财务报表折算差额	-	-	
6. 其他	-	-	
七、综合收益总额	-27,190,929.17	25,631,198.83	
八、每股收益			
（一）基本每股收益	-	-	
（二）稀释每股收益	-	-	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

合并现金流量表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	639,378,881.70	493,050,111.06	
△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	-	-	

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	-	-	
△收取利息、手续费及佣金的现金	-	-	
△拆入资金净增加额	-	-	
△回购业务资金净增加额	-	-	
收到的税费返还	4,383,016.51	12,296,324.44	
收到其他与经营活动有关的现金	51,401,985.92	42,003,520.58	六、42
经营活动现金流入小计	695,163,884.13	547,349,956.08	
购买商品、接受劳务支付的现金	237,859,665.29	208,944,447.49	
△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	147,680,695.05	98,106,511.43	
支付的各项税费	79,677,555.05	53,206,236.50	
支付其他与经营活动有关的现金	115,234,805.99	96,377,681.99	六、42
经营活动现金流出小计	580,452,721.38	456,634,877.41	
经营活动产生的现金流量净额	114,711,162.75	90,715,078.67	六、43
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	
取得投资收益收到的现金	-	1,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	64,920.00	51,450.00	
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	64,920.00	3,051,450.00	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	109,308,109.54	207,959,095.74	
投资支付的现金	24,284,548.06	104,457,830.00	
△质押贷款净增加额	-	-	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	160,532,005.28	150,091,501.42	
支付其他与投资活动有关的现金	2,157,391.72	-	六、42
投资活动现金流出小计	296,282,054.60	462,508,427.16	
投资活动产生的现金流量净额	-296,217,134.60	-459,456,977.16	
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	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	1,979,600.00	
取得借款收到的现金	273,010,489.17	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	5,220,000.00	-	六、42
筹资活动现金流入小计	278,230,489.17	213,979,600.00	
偿还债务支付的现金	219,250,071.16	12,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	44,233,959.21	27,785,069.50	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	10,763,200.00	19,457,316.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	4,798,430.47	11,100,000.00	六、42
筹资活动现金流出小计	268,282,460.84	50,885,069.50	
筹资活动产生的现金流量净额	9,948,028.33	163,094,530.50	
四、汇率变动对现金的影响	-1,356,584.07	-1,478,743.26	
五、现金及现金等价物净增加额	-172,914,527.59	-207,126,111.25	六、43
加：期初现金及现金等价物的余额	551,481,687.44	758,607,798.69	六、43

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
六、期末现金及现金等价物余额	378,567,159.85	551,481,687.44	六、43

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

现金流量表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
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	128,680,162.46	142,693,995.68	
△客户存款和同业存放款项净增加额	-	-	
△向中央银行借款净增加额	-	-	
△向其他金融机构拆入资金净增加额	-	-	
△收到原保险合同保费取得的现金	-	-	
△收到再保险业务现金净额	-	-	
△保户储金及投资款净增加额	-	-	
△处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额	-	-	
△收取利息、手续费及佣金的现金	-	-	
△拆入资金净增加额	-	-	
△回购业务资金净增加额	-	-	
收到的税费返还	2,233,235.41	8,611,722.42	
收到其他与经营活动有关的现金	20,392,597.02	21,459,969.69	
经营活动现金流入小计	151,305,994.89	172,765,687.79	
购买商品、接受劳务支付的现金	17,407,243.10	26,763,182.89	
△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	58,338,168.99	50,636,119.09	
支付的各项税费	7,578,070.49	22,602,933.55	
支付其他与经营活动有关的现金	32,307,500.03	182,184,668.75	
经营活动现金流出小计	115,630,982.61	282,186,904.28	
经营活动产生的现金流量净额	35,675,012.28	-109,421,216.49	
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	
取得投资收益收到的现金	-	1,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	24,920.00	700.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	3,978,000.00	-	
收到其他与投资活动有关的现金	119,561,900.00	-	
投资活动现金流入小计	123,564,820.00	3,000,700.00	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	67,221,811.04	120,010,433.42	
投资支付的现金	236,614,638.81	124,914,794.00	
△质押贷款净增加额	-	-	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	
支付其他与投资活动有关的现金	93,127,180.80	-	
投资活动现金流出小计	396,963,630.65	244,925,227.42	

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司 2014 年年度报告全文

项 目	本期发生额	上期发生额	附注编号
投资活动产生的现金流量净额	-273,398,810.65	-241,924,527.42	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	-	-	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	-	-	
取得借款收到的现金	197,000,000.00	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	15,000,000.00	-	
筹资活动现金流入小计	212,000,000.00	200,000,000.00	
偿还债务支付的现金	200,000,000.00	-	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	27,744,495.62	8,129,068.50	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	-	-	
支付其他与筹资活动有关的现金	9,138,430.47	11,100,000.00	
筹资活动现金流出小计	236,882,926.09	19,229,068.50	
筹资活动产生的现金流量净额	-24,882,926.09	180,770,931.50	
四、汇率变动对现金的影响	-30,092.32	-475,956.17	
五、现金及现金等价物净增加额	-262,636,816.78	-171,050,768.58	
加：期初现金及现金等价物的余额	398,515,492.29	569,566,260.87	
六、期末现金及现金等价物余额	135,878,675.51	398,515,492.29	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

合并股东权益变动表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：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
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库 存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风 险准备	未分配利润		
优先股	永续 债	其他											
一、上年年末余额	398,468,518.00	-		1,384,144,069.88	-	-2,766,005.66	549,088.62	25,671,103.21	-	359,257,452.37	114,163,285.10	2,279,487,511.52	
加：会计政策变更	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
同一控制下企业合并企业合并													
其他	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
二、本年年初余额	398,468,518.00	-		1,384,144,069.88	-	-2,766,005.66	549,088.62	25,671,103.21	-	359,257,452.37	114,163,285.10	2,279,487,511.52	
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	199,234,259.00	-		-200,133,997.06	-	-11,514,193.98	13,280.90	-	-	65,402,902.15	74,109,537.90	127,111,788.91	
（一）综合收益总额	-	-		-	-	-11,514,193.98	-	-	-	81,341,642.87	43,098,559.78	112,926,008.67	
（二）所有者投入和减少资本	-	-		-899,738.06	-	-	-	-	-	-	30,998,218.05	30,098,479.99	
1.所有者投入的普通股	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.股份支付计入股东权益的金额	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.其他	-	-		-899,738.06	-	-	-	-	-	-	30,998,218.05	30,098,479.99	
（三）利润分配	-	-		-	-	-	-	-	-	-15,938,740.72	-	-15,938,740.72	
1.提取盈余公积	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.提取一般风险准备	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.对所有者（或股东）的分配	-	-		-	-	-	-	-	-	-15,938,740.72	-	-15,938,740.72	
4.其他	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
（四）所有者权益内部结转	199,234,259.00	-		-199,234,259.00	-	-	-	-	-	-	-	-	
1.资本公积转增资本（或股本）	199,234,259.00	-		-199,234,259.00	-	-	-	-	-	-	-	-	
2.盈余公积转增资本（或股本）	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
3.盈余公积弥补亏损	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
4.结转重新计量设定收益计划净负债或净资产所产生的变动	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
5.其他	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
（五）专项储备提取和使用	-	-		-	-	-	13,280.90	-	-	-	12,760.07	26,040.97	
1.本年提取	-	-		-	-	-	228,715.21	-	-	-	219,745.98	448,461.19	
2.本年使用	-	-		-	-	-	-215,434.31	-	-	-	-206,985.91	-422,420.22	
（六）其他	-	-		-	-	-	-	-	-	-	-	-	
四、本年年末余额	597,702,777.00	-		1,184,010,072.82	-	-14,280,199.64	562,369.52	25,671,103.21	-	424,660,354.52	188,272,823.00	2,406,599,300.43	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

合并股东权益变动表(续)

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项目	上期金额												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年年末余额	184,663,742.00	-			1,511,971,259.68	-	-580,972.85	-	23,107,983.33	-	240,250,051.45	105,818,054.99	2,065,230,118.60
加：会计政策变更	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并													-
其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	184,663,742.00	-			1,511,971,259.68	-	-580,972.85	-	23,107,983.33	-	240,250,051.45	105,818,054.99	2,065,230,118.60
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	213,804,776.00	-			-127,827,189.80	-	-2,185,032.81	549,088.62	2,563,119.88	-	119,007,400.92	8,345,230.11	214,257,392.92
（一）综合收益总额	-	-			-	-	-2,185,032.81	-	-	-	131,352,796.52	25,516,805.22	154,684,568.93
（二）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.所有者投入的普通股	29,141,034.00	-			311,199,866.00	-	-	-	-	-	-	-17,171,575.11	323,169,324.89
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入股东权益的金额	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-			-254,363,313.80	-	-	-	-	-	-	-	-254,363,313.80
（三）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	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）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.结转重新计量设定收益计划净负债或净资产所产生的变动	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备提取和使用	-	-			-	-	-	549,088.62	-	-	-549,088.62	-	-
1.本年提取	-	-			-	-	-	549,088.62	-	-	-549,088.62	-	-
2.本年使用	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	398,468,518.00	-			1,384,144,069.88	-	-2,766,005.66	549,088.62	25,671,103.21	-	359,257,452.37	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。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

股东权益变动表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项目	本期金额											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
一、上年年末余额	398,468,518.00	-			1,636,304,541.31	-	-	-	25,671,103.21	-	193,365,141.85	2,253,809,304.37
加：会计政策变更	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	398,468,518.00	-			1,636,304,541.31	-	-	-	25,671,103.21	-	193,365,141.85	2,253,809,304.37
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	199,234,259.00	-			-199,234,259.00	-	-	-	-	-	-43,129,669.89	-43,129,669.89
（一）综合收益总额	-	-			-	-	-	-	-	-	-27,190,929.17	-27,190,929.17
（二）所有者投入和减少资本	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
1.所有者投入的普通股	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入股东权益的金额	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
（三）利润分配	-	-			-	-	-	-	-	-	-15,938,740.72	-15,938,740.72
1.提取盈余公积	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
2.提取一般风险准备	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-			-	-	-	-	-	-	-15,938,740.72	-15,938,740.72
4.其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	199,234,259.00	-			-199,234,259.00	-	-	-	-	-	-	-
1.资本公积转增资本（或股本）	199,234,259.00	-			-199,234,259.00	-	-	-	-	-	-	-
2.盈余公积转增资本（或股本）	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
3.盈余公积弥补亏损	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
4.结转重新计量设定收益计划净负债或净资产所产生的变动	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
5.其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备提取和使用	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
1.本年提取	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
2.本年使用	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-			-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	597,702,777.00	-			1,437,070,282.31	-	-	-	25,671,103.21	-	150,235,471.96	2,210,679,634.48

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

股东权益变动表(续)

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度

金额单位：元

项目	上期金额											
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	△一般风险准备	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他								
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、本年增减变动金额（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）综合收益总额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	25,631,198.83	25,631,198.83
（二）所有者投入和减少资本	29,141,034.00	-	-	-	311,199,866.00	-	-	-	-	-	-	340,340,900.00
1.所有者投入的普通股	29,141,034.00	-	-	-	311,199,866.00	-	-	-	-	-	-	340,340,900.00
2.其他权益工具持有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.股份支付计入股东权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（三）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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）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.结转重新计量设定收益计划净负债或净资产所产生的变动	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5.其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）专项储备提取和使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.本年提取	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.本年使用	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
四、本年年末余额	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。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：罗雪

会计机构负责人：刘金和

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2014 年度财务报表附注

(除另有注明外, 所有金额均以人民币元为货币单位)

一、公司的基本情况

1. 公司概况

公司注册中文名称: 恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

公司注册英文名称: LandOcean Energy Services Co., Ltd.

公司简称: 恒泰艾普

股票代码: 300157

注册资本与实收资本: 人民币 597,702,777.00 元

法定代表人: 汤承锋

注册地址: 北京市海淀区丰秀中路 3 号院 4 号楼 401 室

公司类型: 股份有限公司(上市、自然人投资或控股)

2. 企业设立、发展概况

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”或“恒泰艾普”)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。所属行业为油气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 1,855,670.00 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 日实施完毕，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。

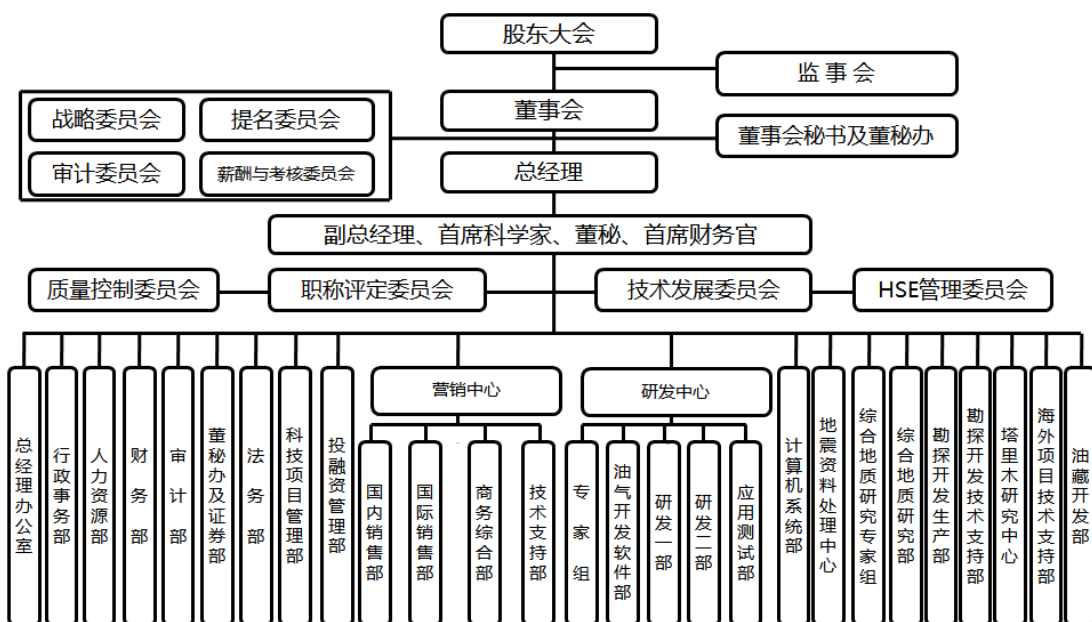
2013 年 8 月 23 日经中国证券监督管理委员会以《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向崔勇等发行股份购买资产的批复》（证监许可[2013]1112 号）文件核准，公司向自然人崔勇、张时文、姜玉新、杨茜和黄彬非公开发行人民币普通股（A 股）股票 29,141,034 股（每股面值 1 元），增加注册资本人民币 29,141,034.00 元。公司于 2013 年 12 月 18 日在北京市工商行政管理局办理了工商变更登记，变更后的注册资本为人民币 398,468,518.00 元。

2014 年 5 月，根据 2013 年度股东大会决议，本公司以截至 2013 年 12 月 31 日总股本 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，新增注册资本 199,234,259.00 元。本次所送转股已于 2014 年 6 月 19 日实施完毕，公司于 2014 年 08 月 07 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 597,702,777.00 元。

3. 本公司经营范围

公司经营范围：石油天然气勘探技术、石油天然气设备、仪器仪表技术开发、技术培训、技术服务、技术转让、技术咨询；租赁石油天然气软件及硬件设备、仪器仪表；出租办公用房、出租商业用房；出租厂房；销售石油天然气设备、仪器仪表、计算机、软件及辅助设备、电子产品、通讯设备；计算机系统服务；软件开发；软件服务；数据处理（数据处理中的银行卡中心，PUE 值在 1.5 以下的云计算数据中心除外）；货物进出口、技术进出口、代理进出口。

4. 企业组织结构



5. 公司的母公司以及最终控制方
公司无母公司，公司的实际控制人为孙

庚文。

6. 财务报告的批准报出机构和财务报告批准报出日

公司财务报告已经公司 2015 年 4 月 23 日第二届董事会第三十三次会议决议批准。

7. 本期合并报表范围及其变化情况

公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，包括本公司及全部子公司的财务报表。子公司，是指被本公司控制的企业或主体。

本公司子公司全部纳入合并范围，包括 9 家二级子公司、13 家三级子公司和 4 家四级子公司，较上年增加 2 家二级子公司分别系本年新设成立和非同一控制下企业合并形成；增加 2 家四级子公司，系非同一控制下企业合并形成；较上期减少 1 家二级子公司，系处置子公司形成；减少 2 家三级子公司，分别系处置二级子公司导致三级子公司减少以及注销 1 家三级子公司所致；减少 2 家四级子公司，系注销子公司所致。详见“七、合并范围的变动”及“八、在其他主体中的权益”。

注：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“恒泰艾普”，恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司及其所有子公司以下合称为“本集团”。

二、财务报表的编制基础

(一) 编制基础

本财务报表以公司持续经营假设为基础，根据实际发生的交易事项，按照企业会计准则的有关规定，并基于以下所述重要会计政策、会计估计进行编制。

(二) 持续经营

公司自本报告期末起 12 个月具备持续经营能力，未发现影响公司持续经营能力的重大事项，公司以

持续经营为基础编制财务报表是合理的。

三、重要会计政策、会计估计

（一）遵循企业会计准则的声明

本集团基于上述编制基础编制的财务报表符合财政部已颁布的最新企业会计准则及其应用指南、解释以及其他相关规定(统称“企业会计准则”)的要求,真实完整地反映了本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

此外,本财务报表参照了《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号-财务报告的一般规定》(2014 年修订)(以下简称“第 15 号文(2014 年修订)”)的列报和披露要求。

（二）会计期间和经营周期

本集团的会计年度从公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止。

（三）记账本位币

本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。

（四）计量属性在本期发生变化的报表项目及其本期采用的计量属性

本集团采用的计量属性包括历史成本、重置成本、可变现净值、现值和公允价值。

（五）企业合并

1. 同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团在一次交易取得或通过多次交易分步实现同一控制下企业合并,企业合并中取得的资产和负债,按照合并日在被合并方在最终控制方合并财务报表中的的账面价值计量。本集团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;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

本集团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. 非同一控制下企业合并的会计处理方法

本集团在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉;如果合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额,首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核,经复核后合并成本仍小于合并中取

得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并，应按以下顺序处理：

(1) 在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，应当在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。购买日之前持有的股权投资按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

(2) 在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益转为购买日所属当期投资收益。

(3) 在合并财务报表中，在购买日，对购买日之前所持被购买方的股权投资在购买日的公允价值与购买日新增投资成本之和，与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，确认为商誉或计入当期损益。

通过多次交易分步处置股权至丧失对子公司控制权的情形

(1) 判断分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易是否属于“一揽子交易”的原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- 1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- 2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- 3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- 4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中应当确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

在合并财务报表中，对于剩余股权，应当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。与原子公司股权投资相关的其他综合收益，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

(3) 分步处置股权至丧失对子公司控制权过程中的各项交易不属于“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资未丧失控制权的，合并财务报表中处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额计入资本公积（资本溢价或股本溢价），资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置对子公司的投资丧失控制权的，在合并财务报表中，对于剩余股权，应当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，应当在丧失控制权时转为当期投资收益。

（六）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以母公司及其子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司按照《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》编制。

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，本集团处置子公司，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，本集团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，同时冲减商誉。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。

本集团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）合营安排

1. 合营安排的认定和分类

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。合营安排具有下列特征：1) 各参与方均受到该安排的约束；2) 两个或两个以上的参与方对该安排实施共同控制。任何一个参与方都不能够单独控制该安排，对该安排具有共同控制的任何一个参与方均能够阻止其他参与方或参与方组合单独控制该安排。

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。

合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 合营安排的会计处理

共同经营参与方应当确认其与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：1) 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；2) 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；3) 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；4) 按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；5) 确认单独所发生的费用，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

合营企业参与方应当按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》的规定对合营企业的投资进行会计处理。

（八）现金流量表之现金及现金等价物的确定标准

现金流量表的现金指企业库存现金及可以随时用于支付的存款。现金等价物指持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

（九）外币业务和外币报表折算

1. 外币业务折算

外币交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率折算为人民币金额。资产负债表日，外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，因汇率不同而产生的汇兑差额，除与购建符合资本化条件资产有关的外币专门借款本金及利息的汇兑差额外，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，不改变其人民币金额；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，差额计入当期损益或资本公积。

2. 外币财务报表折算

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，其他项目采用交易发生日的即期汇率折算；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，确认为其他综合收益。

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。

（十）金融工具

1. 金融资产和金融负债的分类

金融资产在初始确认时划分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融负债在初始确认时划分为以下两类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债（包括交易性金融负债和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债）、其他金融负债。

2. 金融资产和金融负债的确认依据、计量方法和终止确认条件

本集团成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。初始确认金融资产或金融负债时，按照公允价值计量；对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产或金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本集团按照公允价值对金融资产进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用，但下列情况除外：（1）持有至到期投资以及贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本计量；（2）在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

本集团采用实际利率法，按摊余成本对金融负债进行后续计量，但下列情况除外：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，按照公允价值计量，且不扣除将来结清金融负债时可能发生的交易费用；（2）与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本计量；（3）不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，或没有指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益并将以低于市场利率贷款的贷款承诺，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：1）按照《企业会计准则第 13 号——或有事项》确定的金额；2）初始确认金额扣除按照《企业会计准则第 14 号——收入》的原则确定的累积摊销额后的余额。

金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，除与套期保值有关外，按照如下方法处理：（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债公允价值变动形成的利得或损失，计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，将实际收到的金额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）可供出售金融资产的公允价值变动计入其他综合收益；持有期间按实际利率法计算的利息，计入投资收益；可供出售权益工具投资的现金股利，于被投资单位宣告发放股利时计入投资收益；处置时，将实际收到的金额与账面价值扣除原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额之后的差额确认为投资收益。

当收取某项金融资产现金流量的合同权利已终止或该金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬已转移时，终止确认该金融资产；当金融负债的现时义务全部或部分解除时，相应终止确认该金融负债或其一部分。

3. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本集团已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给了转入方的，终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，继续确认所转移的金融资产，并将收到的对价确认为一项金融负债。本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，分别下列情况处理：（1）放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产；（2）未放弃对该金融资产控制的，按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。

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之和。

4. 主要金融资产和金融负债的公允价值确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值；不存在活跃市场的金融资产或金融负债，采用估值技术（包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等）确定其公允价值；初始取得或源生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

5. 金融资产的减值测试和减值准备计提方法

资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，如有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。

按摊余成本计量的金融资产，期末有客观证据表明其发生了减值的，根据其账面价值与预计未来现金

流量现值之间的差额确认减值损失。在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，或与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产发生减值时，将该权益工具投资或衍生金融资产的账面价值，与按照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，确认为减值损失。

可供出售金融资产的公允价值发生较大幅度下降，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，确认其减值损失，并将原直接计入所有者权益的公允价值累计损失一并转出计入减值损失。

(十一) 应收款项坏账准备的核算

1. 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	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。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	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的应收款项

(1) 确定组合的依据及坏账准备的计提方法

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

(2) 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, 以下同)	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	30	30
3-4 年	50	50
4-5 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款项

单项计提坏账准备的理由	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
坏账准备的计提方法	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。

本集团对除应收账款和其他应收款外的应收款项,结合本集团的实际情况,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。

(十二) 存货的核算方法

1. 存货的分类

存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

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

存货的盘存制度为永续盘存制。

5. 低值易耗品和包装物的摊销方法

(1) 低值易耗品和消耗性物料

按照一次转销法进行摊销。

(2) 包装物

按照一次转销法进行摊销。

(十三) 长期股权投资

1. 投资成本的确定

(1) 同一控制下的企业合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的合并对价的账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积(资本溢价或股份溢价)；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

分步实现同一控制下企业合并的，应当以持股比例计算的合并日应享有被合并方账面所有者权益份额作为该项投资的初始投资成本。初始投资成本与其原长期股权投资账面价值加上合并日取得进一步股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积(资本溢价或股本溢价)，资本公积不足冲减的，冲减留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并形成的，在购买日按照支付的合并对价的公允价值作为其初始投资成本。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。

(3) 除企业合并形成以外的：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本；投资者投入的，按照投资合同或协议约定的价值作为其初始投资成本(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方法

本集团能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，在本集团个别财务报表中采用成本法核算；对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。

采用成本法时，长期股权投资按初始投资成本计价，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，按享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为当期投资收益，并同时根据有关资产减值政策考虑长期投资是否减值。

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

采用权益法时，取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分（但内部交易损失属于资产减值损失的，应全额确认），对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。本集团确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，本集团负有承担额外损失义务的除外。对于被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

3. 确定对被投资单位具有控制、重大影响的依据

控制，是指拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响回报金额；重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

4. 长期股权投资的处置

（1）部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权的情形

部分处置对子公司的长期股权投资，但不丧失控制权时，应当将处置价款与处置投资对应的账面价值的差额确认为当期投资收益。

（2）部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的情形

部分处置股权投资或其他原因丧失了对子公司控制权的，对于处置的股权，应结转与所售股权相对应的长期股权投资的账面价值，出售所得价款与处置长期股权投资账面价值之间差额，确认为投资收益（损失）；处置后的剩余股权能够对子公司实施共同控制或重大影响的，应按有关成本法转为权益法的相关规定进行会计处理；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，应当改按《企业

会计准则第 22 号-金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

5. 减值测试方法及减值准备计提方法

对子公司、联营企业及合营企业的投资，在资产负债表日有客观证据表明其发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十四）投资性房地产的核算方法

1. 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完成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）。

2. 本集团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。

本集团对存在减值迹象的，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。

（十五）固定资产的核算方法

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：

项 目	折旧年限（年）	净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	20-40	5	2.38-4.75
电子设备	3-10	5	9.5-31.67
运输设备	5-10	5	9.5-19
机器设备	3-10	5	9.5-31.67

项 目	折旧年限 (年)	净残值率 (%)	年折旧率 (%)
办公设备	5-10	5	9.5-19

3. 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本集团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

本集团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。

本集团在承租开始日，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。

(十六) 在建工程的核算方法

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

本集团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。

（十七）借款费用的核算

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。

本集团发生的借款费用，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；2) 借款费用已经发生；3) 为使资产达到预定可使用或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。

（十八）无形资产的核算方法

1. 无形资产的计价方法

（1）本集团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
专利权	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：

本集团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，本集团以单项无形资产为基础估计其可收回金额。本集团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

本集团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。

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。

（十九）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。

本集团对商誉不摊销，商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本集团进行商誉减值测试，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。

（二十）长期待摊费用的核算方法

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。

摊销方法：长期待摊费用在受益期内平均摊销。

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。

（二十一）职工薪酬

职工薪酬,是指本集团为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的除股份支付以外各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。本集团提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利,也属于职工薪酬。

1. 短期薪酬

本集团在职工提供服务的会计期间,将实际发生的短期薪酬确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。其中,非货币性福利按照公允价值计量。

2. 辞退福利

本集团在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系、或者为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿,在本集团不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日,确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债,同时计入当期损益。

3. 设定提存计划

本集团职工参加了由当地劳动和社会保障部门组织实施的社会基本养老保险。本集团以当地规定的社会基本养老保险缴纳基数和比例,按月向当地社会基本养老保险经办机构缴纳养老保险费。职工退休后,当地劳动及社会保障部门有责任向已退休员工支付社会基本养老金。本集团在职工提供服务的会计期间,将根据上述社保规定计算应缴纳的金额确认为负债,并计入当期损益或相关资产成本。

（二十二）预计负债

本集团涉及诉讼、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

本集团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。

本集团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。

本集团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。

（二十三）收入确认核算

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

本集团已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；本集团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）本集团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

本集团产品销售包括境外销售业务收入和国内销售业务收入。本集团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）关于本集团销售商品收入相应的业务特点分析和介绍

本集团产品包括软件产品、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，在本集团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。

（二十四）政府补助的核算

1. 区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的标准

政府补助，是本集团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。

本集团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。

本集团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，本集团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。

（二十五）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、清偿负债同时进行时，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。

本集团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。

四、税项

(一) 主要税种及税率

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%、6%	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	应纳税营业额	5%	
房产税	从价计征的，按房产原值一次减除 30%后余值的 1.2%计缴；从租计征的，按租金收入的 12%计缴	1.2%	
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%	
教育费附加	应缴流转税税额	3%、5%	
地方教育费附加	应缴流转税税额	2%	
企业所得税	应纳税所得额	10%、12.5%、15%、25%	

(二) 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。

子公司北京博达瑞恒科技有限公司于 2014 年 10 月 22 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 GF201411000535 的高新技术企业证书，有效期内适用 15%的企业所得税税率。

子公司北京中盈安信技术服务有限公司于 2013 年 5 月 17 日经北京市经济和信息化委员会认定为软件企业，并取得了编号为“京 R-2013-0111”的软件企业认定证书。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）文件规定，公司 2011 年度、2012 年度免征企业所得税，2013 年度至 2015 年度减半征收企业所得税。

子公司成都西油联合石油天然气工程技术有限公司于 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。

子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司于 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。

子公司西安奥华电子仪器有限责任公司于 2014 年 11 月 11 日经陕西省科学技术厅、陕西省财政厅、陕西省国家税务局、陕西省地方税务局联合认定为高新技术企业，并取得编号为 GR201461000416 的高新技术企业证书，有效期内，公司适用 15%的企业所得税税率。

子公司 GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC. (以下简称“GTS”)注册地在英属维尔京群岛，免缴当地所有税费。

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)率	备注
	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%	
Energy Prospecting Technology USA Inc.	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 (财产税)	Market Value of Company's Personal Property	2.7%	包括电脑、办公家具和车辆

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
		（公司个人资产的市场价值）		
	The Corporate Income Tax (CIT) (企业所得税)	应纳税所得额	22.05%	最低支付额 1,575 欧元/年
LandOcean Investment Co.	The Net Wealth Tax (NWT) (财富税)	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%	
	The Corporate Income Tax (CIT) (企业所得税)	应纳税所得额	22.05%	最低支付额 1,575 欧元/年
LandOcean Resources Investment Co.	The Net Wealth Tax (NWT) (财富税)	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%	

五、会计政策和会计估计变更以及前期差错更正的说明

1. 会计政策的变更

本集团根据财政部于 2014 年新颁布或修订的《企业会计准则第 39 号——公允价值计量》、《企业会计准则第 41 号——在其他主体中权益的披露》、《企业会计准则第 40 号——合营安排》、《企业会计准则第 30 号——财务报表列报（2014 年修订）》、《企业会计准则第 9 号——职工薪酬（2014 年修订）》、《企业会计准则第 33 号——合并财务报表（2014 年修订）》、《企业会计准则第 2 号——长期股权投资（2014 年修订）》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报（2014 年修订）》及《企业会计准则——基本准则（2014 年修订）》等企业会计准则，在编制 2014 年年度财务报告时根据各准则衔接要求进行了调整，对报告期内财务报表项目及金额的影响如下：

项目	对 2013 年 12 月 31 日/2013 年度合并财务报表影响金额（增加+，减少-）
可供出售金融资产	2,010,000.00
长期股权投资	-2,010,000.00
递延收益	2,505,641.93
其他非流动负债	-2,505,641.93
其他综合收益	-2,766,005.66
外币折算差额	2,766,005.66

2. 会计估计的变更

本报告期末发生会计估计的变更事项。

3. 前期会计差错更正

本报告期末发生前期会计差错更正事项。

六、合并财务报表主要项目注释

说明：期初指 2013 年 12 月 31 日，期末指 2014 年 12 月 31 日，上期指 2013 年度，本期指 2014 年度。

1. 货币资金

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
现金	256,742.99	590,781.27
银行存款	375,310,416.86	550,890,906.17
其他货币资金	14,959,128.07	5,402,500.06
合计	390,526,287.92	556,884,187.50

(2) 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 11,959,128.07 元，详见附注六、45. 所有权或使用权受到限制的资产。

(3) 期末存放在境外的款项折合人民币 103,195,289.12 元。

2. 应收票据

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	8,432,602.40	9,110,000.00
商业承兑汇票	13,949,960.89	
合计	22,382,563.29	9,110,000.00

3. 应收账款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)

单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

类别	金额	期末余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备计 提比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款	851,454,644.14	99.98	71,969,939.17	8.45
组合 2: 按账龄分析法特征组合的应收账款	851,454,644.14	99.98	71,969,939.17	8.45
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	149,563.29	0.02	149,563.29	100.00
<u>合计</u>	<u>851,604,207.43</u>	<u>100.00</u>	<u>72,119,502.46</u>	

(续)

类别	金额	期初余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备 计提比例 (%)
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	704,192,810.42	100.00	48,881,562.98	6.94
组合 2: 按账龄分析法特征组合的应收账款	704,192,810.42	100.00	48,881,562.98	6.94
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
<u>合计</u>	<u>704,192,810.42</u>	<u>100.00</u>	<u>48,881,562.98</u>	

(2) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	593,509,209.11	29,675,782.47	5.00
1-2 年 (含 2 年)	206,475,026.22	20,647,502.64	10.00
2-3 年 (含 3 年)	36,233,862.36	10,870,158.74	30.00
3-4 年 (含 4 年)	7,423,914.97	3,711,957.49	50.00
4-5 年 (含 5 年)	2,493,645.50	1,745,551.85	70.00
5 年以上	5,318,985.98	5,318,985.98	100.00

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
<u>合计</u>	<u>851,454,644.14</u>	<u>71,969,939.17</u>	

(3) 本期转回或收回应收账款情况

公司无前期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) 期末应收账款金额前五名情况

本期末应收账款前五名金额合计为 220,735,732.76 元，占应收账款总额的比例为 25.92%，计提的坏账准备金额为 12,596,430.49 元。

(7) 因金融资产转移而终止确认的应收账款情况

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
Georadar	11,161,056.00	-6,613,688.26
<u>合计</u>	<u>11,161,056.00</u>	<u>-6,613,688.26</u>

注：子公司 Energy Prospecting Technology USA Inc.（以下简称“EPT”）本期将对 Georadar 公司的应收账款全额转让给 Petrolshale Technologies Pte Ltd，转让时账面余额 182.40 万美元，已计提坏账准备 9.12 万美元，转让价款为 65.00 万美元，转让后 EPT 公司除承担原合同约定的售后服务义务外不再享有相关合同权利。该金融资产转移形成相关损失金额 108.28 万美元，折合人民币 6,613,688.26 元。

4. 预付款项

(1) 按账龄列示

账龄	期末余额	比例 (%)	期初余额	比例 (%)
1 年以内（含 1 年）	21,448,496.59	74.29	22,230,823.90	96.07
1-2 年（含 2 年）	6,618,873.61	22.92	204,990.22	0.89
2-3 年（含 3 年）	130,118.83	0.45	655,342.12	2.83
3 年以上	674,374.86	2.34	49,473.08	0.21
<u>合计</u>	<u>28,871,863.89</u>	<u>100.00</u>	<u>23,140,629.32</u>	<u>100.00</u>

(2) 预付款项金额前五名情况

本期预付账款前五名金额合计为 15,768,523.75 元，占预付款项总额的比例为 54.62%。

5. 其他应收款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备计 提比例 (%)
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	11,466,439.98	96.90	1,214,638.81	10.59
组合 2: 按账龄分析法特征组合的其他应收款	11,466,439.98	96.90	1,214,638.81	10.59
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	366,823.31	3.10	270,000.00	73.60
合计	11,833,263.29	100.00	1,484,638.81	

(续)

类别	金额	期初余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备计 提比例 (%)
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	9,515,460.81	96.93	632,198.45	6.64
组合 2: 按账龄分析法特征组合的其他应收款	9,515,460.81	96.93	632,198.45	6.64
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	

(2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	6,388,424.62	319,421.23	5.00
1-2 年 (含 2 年)	4,300,815.14	430,081.51	10.00
2-3 年 (含 3 年)	423,010.22	126,903.07	30.00
4-5 年 (含 5 年)	53,190.00	37,233.00	70.00
5 年以上	301,000.00	301,000.00	100.00
合计	11,466,439.98	1,214,638.81	

(3) 本期转回或收回情况

公司无前期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) 期末其他应收款金额前五名情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 总额的比例 (%)	应计提的坏账 准备期末余额
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	质量保证金	1,140,000.00	1 年以内	9.63	57,000.00
北京科大天工科技服务有限公司	房租押金	899,159.25	1-2 年	7.60	89,915.93
中国石化国际事业有限公司南京招标中心	履约保证金	800,000.00	1 年以内	6.76	40,000.00
中海油粤东液化天然气有限责任公司	履约保证金	563,492.40	1-2 年	4.76	56,349.24
中海中山天然气有限责任公司	履约保证金	376,735.60	1-2 年	3.18	37,673.56
合计		3,779,387.25		31.93	280,938.73

(7) 按性质分类其他应收款的账面余额

款项性质	期末余额	期初余额
保证金	4,436,057.81	3,333,709.76
往来款	1,736,796.07	2,301,690.30
押金	1,463,588.25	1,127,259.25
员工备用金借款	1,448,450.27	669,439.28
其他	2,748,370.89	2,384,362.22
合计	11,833,263.29	9,816,460.81

6. 存货

项目	期末余额		期初余额	
	账面 余额	跌价 准备	账面 价值	账面 价值
原材料	26,514,029.04		26,514,029.04	19,472,618.86
在产品	2,179,159.13		2,179,159.13	2,545,567.85

项目	期末余额			期初余额		
	账面 余额	跌价 准备	账面 价值	账面 余额	跌价 准备	账面 价值
库存商品	34,932,033.19		34,932,033.19	16,735,389.56		16,735,389.56
在途物资	2,735,042.74		2,735,042.74	105,176.06		105,176.06
周转材料	715,891.86		715,891.86	739,147.35		739,147.35
合计	<u>67,076,155.96</u>		<u>67,076,155.96</u>	<u>39,597,899.68</u>		<u>39,597,899.68</u>

7. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税	7,627,346.49	7,222,609.34
预缴企业所得税	2,045,387.99	1,975,099.36
预缴城建税及教育费附加	4,955.58	
合计	<u>9,677,690.06</u>	<u>9,197,708.70</u>

8. 可供出售金融资产

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售权益工具	<u>3,010,000.00</u>		<u>3,010,000.00</u>	<u>2,010,000.00</u>		<u>2,010,000.00</u>
其中：按成本计量	3,010,000.00		3,010,000.00	2,010,000.00		2,010,000.00
1. 数岩科技（厦门）有限公司	2,010,000.00		2,010,000.00	2,010,000.00		2,010,000.00
2. 北京元石恒泰能源投资基金管理中心（有限合伙）	1,000,000.00		1,000,000.00			
合计	<u>3,010,000.00</u>		<u>3,010,000.00</u>	<u>2,010,000.00</u>		<u>2,010,000.00</u>

9. 长期应收款

项目	期末余额			期初余额		
	账面 余额	坏账 准备	账面 价值	账面 余额	坏账 准备	账面 价值

项目	期末余额			期初余额		
	账面 余额	坏账 准备	账面 价值	账面 余额	坏账 准备	账面 价值
应收保定双狐股权转让款	14,266,636.78		14,266,636.78			
<u>合计</u>	<u>14,266,636.78</u>		<u>14,266,636.78</u>			

10. 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动			期末余额	
		追加投资	权益法下确认的投 资损益	其他综合收益 其他		
联营企业:						
Spartek Systems Inc.	55,154,228.00		5,257,734.21	-2,024,511.65	-3,408,531.90	54,978,918.66
Anterra Energy Inc.	39,861,092.10		-20,213,108.94	-1,536,272.75	-2,656,662.47	15,455,047.94
安徽华东石油装备有限公司		20,000,000.00				20,000,000.00
四川川油工程技术勘察设计有限 公司		5,145,980.00				5,145,980.00
陕西奥华航天仪器仪表有限公司		5,276,228.23	26,534.83			5,302,763.06
<u>合计</u>	<u>95,015,320.10</u>	<u>30,422,208.23</u>	<u>-14,928,839.90</u>	<u>-3,560,784.40</u>	<u>-6,065,194.37</u>	<u>100,882,709.66</u>

注：公司根据 Spartek Systems Inc. 2013 年度审计报告确认对该长期股权投资的投资收益，因截至报告出具日未取得 Spartek Systems Inc. 2014 年度财务报表，未确认该长期股权投资的 2014 年度投资损益。

11. 固定资产

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	<u>516,180,666.62</u>	<u>110,782,435.80</u>	<u>4,156,470.30</u>	<u>622,806,632.12</u>
其中：房屋、建筑物	270,589,433.45	63,980,295.36	32,444.99	334,537,283.82
机器设备	116,759,178.06	34,482,119.39	3,223.92	151,238,073.53
运输工具	34,161,067.96	2,729,315.54	448,083.18	36,442,300.32
电子及办公设备	94,670,987.15	9,590,705.51	3,672,718.21	100,588,974.45
		本期新增	本期计提	

项目	期初余额	本期增加		本期减少	期末余额
二、累计折旧合计	<u>71,254,909.90</u>	<u>8,899,193.16</u>	<u>40,048,051.92</u>	<u>3,435,141.52</u>	<u>116,767,013.46</u>
其中：房屋、建筑物	9,816,726.92	1,822,987.95	7,886,334.61		19,526,049.48
机器设备	15,319,684.83	5,870,694.82	12,735,898.26	38,886.40	33,887,391.51
运输工具	7,395,542.81	644,124.48	3,580,968.83	322,023.02	11,298,613.10
电子及办公设备	38,722,955.34	561,385.91	15,844,850.22	3,074,232.10	52,054,959.37
三、固定资产减值准备累计金额合计	<u>310,765.49</u>		<u>2,839.20</u>	<u>13,377.69</u>	<u>300,227.00</u>
其中：房屋、建筑物	179,689.32				179,689.32
机器设备	39,902.00				39,902.00
运输工具	51,434.00				51,434.00
电子及办公设备	39,740.17		2,839.20	13,377.69	29,201.68
四、固定资产账面价值合计	<u>444,614,991.23</u>				<u>505,739,391.66</u>
其中：房屋、建筑物	260,593,017.21				314,831,545.02
机器设备	101,399,591.23				117,310,780.02
运输工具	26,714,091.15				25,092,253.22
电子及办公设备	55,908,291.64				48,504,813.40

本期计提折旧额为 40,048,051.92 元。

本期由在建工程转入固定资产原价为 54,024,887.97 元。

期末所有权受限的固定资产详见附注六、45. 所有权或使用权受到限制的资产。

(2) 期末无暂时闲置的固定资产。

(3) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	账面价值	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
EnergyProspectingTechnology USA Inc. 新购房产	1,385.37 万元	登记时间较长	1 年

12. 在建工程

(1) 按项目列示

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

	账面余额	减值准备	账面净值	账面余额	减值准备	账面净值
Reservoir Analysis System	6,911,746.20		6,911,746.20			
第三车间项目	2,917,394.51		2,917,394.51			
新厂区建设工程（一期）				39,987,398.74		39,987,398.74
美国子公司房屋装修				556,515.95		556,515.95
合计	9,829,140.71		9,829,140.71	40,543,914.69		40,543,914.69

(2) 重要在建工程项目变化情况

项目名称	预算数	期初余额	本期增加	本期转入固定资产额	其他减少额	工程累计投入占预算的比例 (%)
Reservoir Analysis System	10,000,000.00					69.12
第三车间项目	6,300,000.00					46.31
新厂区建设工程（一期）	60,000,000.00	39,987,398.74	12,418,947.69	52,406,346.43		87.34
中子管项目			1,062,025.59	1,062,025.59		
美国子公司房屋装修		556,515.95		556,515.95		
合计		40,543,914.69	23,310,113.99	54,024,887.97		

接上表：

项目名称	工程进度	累计利息资本化金额	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
Reservoir Analysis System	69.12%				自筹	6,911,746.20
第三车间项目	46.31%				自筹	2,917,394.51
新厂区建设工程（一期）	100.00%	1,643,088.23	1,643,088.23	4.20	自筹、借款	
中子管项目	100.00%				自筹	
美国子公司房屋装修	100.00%				自筹	
合计		1,643,088.23	1,643,088.23			9,829,140.71

13. 无形资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、账面原值合计	<u>269,116,533.98</u>	<u>68,542,654.60</u>	<u>21,423,168.76</u>	<u>316,236,019.82</u>
自创软件	166,777,519.66	48,477,314.17	5,495,744.51	209,759,089.32
财务软件	99,400.00		16,000.00	83,400.00
专利权	24,473,143.01	1,250,885.41		25,724,028.42
外购软件	25,424,539.07	16,654,482.75	2,901,424.25	39,177,597.57
其他	13,010,000.00	120,250.44	13,010,000.00	120,250.44
土地使用权	39,331,932.24	2,039,721.83		41,371,654.07
二、累计摊销额合计	<u>70,046,345.69</u>	<u>33,515,708.75</u>	<u>11,243,413.88</u>	<u>92,318,640.56</u>
自创软件	43,353,245.21	25,639,874.60	1,572,102.28	67,421,017.53
财务软件	50,406.16	12,124.45	14,593.94	47,936.67
专利权	1,626,684.07	3,247,024.60		4,873,708.67
外购软件	14,222,329.15	3,026,899.38	983,384.33	16,265,844.20
其他	8,131,250.00	572,145.93	8,673,333.33	30,062.60
土地使用权	2,662,431.10	1,017,639.79		3,680,070.89
三、无形资产账面价值合计	<u>199,070,188.29</u>			<u>223,917,379.26</u>
自创软件	123,424,274.45			142,338,071.79
财务软件	48,993.84			35,463.33
专利权	22,846,458.94			20,850,319.75
外购软件	11,202,209.92			22,911,753.37
其他	4,878,750.00			90,187.84
土地使用权	36,669,501.14			37,691,583.18

期末使用权受限的无形资产详见附注六、45. 所有权或使用权受到限制的资产。

本期无形资产摊销增加中摊销金额为 33,054,135.75 元。

14. 开发支出

项目	期初余额	本期增加			本期减少		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	计入当期损益	其他	
费用化支出		25,082,265.07			25,082,265.07		
资本化支出	28,257,371.84	34,205,125.95		44,105,429.36		2,863,146.78	15,493,921.65
合计	<u>28,257,371.84</u>	<u>59,287,391.02</u>		<u>44,105,429.36</u>	<u>25,082,265.07</u>	<u>2,863,146.78</u>	<u>15,493,921.65</u>

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 57.69%；

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 59.65%。

15. 商誉

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	262,598,555.06			262,598,555.06
北京中盈安信技术服务有限公司	166,071,700.87			166,071,700.87
北京博达瑞恒科技有限公司	115,026,606.31			115,026,606.31
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
成都欧美克石油科技有限公司	88,470,690.48			88,470,690.48
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.		64,917,992.06		64,917,992.06
西安奥华电子仪器有限责任公司		27,792,162.90		27,792,162.90
太平洋远景石油技术(北京)有限公司	15,192,820.92			15,192,820.92
成都金陵能源装备有限公司	6,020,842.92			6,020,842.92
新疆德邦石油科技有限公司		520,128.04		520,128.04
合计	741,927,327.84	93,230,283.00		835,157,610.84

商誉的说明：

子公司成都欧美克石油科技有限公司本期收购新疆德邦石油科技有限公司 100%股权确认商誉 520,128.04 元；

本公司本期收购并增资取得西安奥华电子仪器有限责任公司 51%股权确认商誉 27,792,162.90 元；

子公司 LandoceanEnergyCanada Ltd. 本期收购 GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC. 51%股权确认商誉 64,917,992.06 元。

本期形成商誉的计算过程详见附注七、1. 非同一控制下企业合并。

期末商誉经公司管理层测试后，不存在减值情况。

16. 长期待摊费用

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
----	------	-------	-------	-------	------

项目	期初余额	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末余额
装修费	1,257,789.60	345,000.00	822,552.24		780,237.36
其他	80,578.85	620,338.71	340,724.74		360,192.82
<u>合计</u>	<u>1,338,368.45</u>	<u>965,338.71</u>	<u>1,163,276.98</u>		<u>1,140,430.18</u>

17. 递延所得税资产及递延所得税负债

(1) 未抵销的递延所得税资产

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	65,199,839.26	8,790,056.51	42,186,036.57	5,532,932.27
折旧或摊销差异	25,051,517.44	2,505,151.74	18,199,186.90	1,819,918.69
工资及福利	3,257,583.53	325,758.35	3,401,142.65	340,114.27
可抵扣亏损	18,758,439.21	1,875,843.92		
<u>合计</u>	<u>112,267,379.44</u>	<u>13,496,810.52</u>	<u>63,786,366.12</u>	<u>7,692,965.23</u>

(2) 未确认递延所得税资产情况

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	8,704,529.00	7,939,490.35
<u>合计</u>	<u>8,704,529.00</u>	<u>7,939,490.35</u>

18. 短期借款

(1) 按借款条件分类

项目	期末余额	期初余额
信用借款	197,000,000.00	202,000,000.00
抵押借款	36,000,000.00	16,000,000.00
保证借款	51,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>284,000,000.00</u>	<u>218,000,000.00</u>

(2) 抵押借款

借款企业	借款银行	借款金额	期限	抵押物
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	沧州银行	26,000,000.00	2014年1月至2015年1月	土地
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	沧州银行	10,000,000.00	2014年11月至2015年11月	房屋建筑物、土地
<u>合计</u>		<u>36,000,000.00</u>		

19. 应付账款

(1) 分类列示

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	97,486,087.21	80,426,570.26
1-2年(含2年)	16,993,935.41	14,601,101.44
2-3年(含3年)	1,811,734.55	500,459.23
3年以上	230,750.68	1,120,716.63
<u>合计</u>	<u>116,522,507.85</u>	<u>96,648,847.56</u>

(2) 期末账龄超过1年的重要应付账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京华脉世纪科技有限公司	3,881,792.45	尚未结算
APS Technology, Inc	2,532,882.58	尚未结算
中国第四冶金建设有限责任公司北京分公司	2,252,000.00	尚未结算
北京金双狐油气技术有限公司	729,000.00	尚未结算
<u>合计</u>	<u>9,395,675.03</u>	

20. 预收款项

(1) 分类列示

账龄	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	1,041,849.30	3,555,808.02
1-2年(含2年)	2,833,351.66	
<u>合计</u>	<u>3,875,200.96</u>	<u>3,555,808.02</u>

(2) 期末账龄超过1年的重要预收款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
北京鼎荣欣创通讯科技有限公司	2,707,351.66	项目未完成
<u>合计</u>	<u>2,707,351.66</u>	

21. 应付职工薪酬

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
短期薪酬	12,955,638.01	158,652,048.09	155,623,782.21	15,983,903.89
离职后福利中的设定提存计划负债	657,031.41	12,292,416.08	12,315,782.01	633,665.48
辞退福利中将于资产负债表日后十二个月内支付的部分		100,800.00	100,800.00	
<u>合计</u>	<u>13,612,669.42</u>	<u>171,045,264.17</u>	<u>168,040,364.22</u>	<u>16,617,569.37</u>

(2) 短期薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	8,791,485.52	142,723,378.28	139,600,343.40	11,914,520.40
二、职工福利费		1,855,357.69	1,855,357.69	
三、社会保险费	367,718.56	6,241,060.72	6,234,621.85	374,157.43
其中：1. 医疗保险费	315,753.51	5,292,672.04	5,303,913.75	304,511.80
2. 工伤保险费	26,780.29	538,230.49	519,726.12	45,284.66
3. 生育保险费	25,184.76	410,158.19	410,981.98	24,360.97
四、住房公积金	101,806.00	6,381,853.00	6,483,659.00	
五、工会经费和职工教育经费	3,645,781.95	1,336,625.94	1,384,311.84	3,598,096.05
六、其他	48,845.98	113,772.46	65,488.43	97,130.01
<u>合计</u>	<u>12,955,638.01</u>	<u>158,652,048.09</u>	<u>155,623,782.21</u>	<u>15,983,903.89</u>

(3) 离职后福利中的设定提存计划负债

项目	本期缴费金额	期末应付未付金额
基本养老保险	11,557,142.18	602,511.08
失业养老保险	758,639.83	31,154.40

项目	本期缴费金额	期末应付未付金额
<u>合计</u>	<u>12,315,782.01</u>	<u>633,665.48</u>

(4) 辞退福利中将于资产负债表日后十二个月内支付的部分

项目	本期缴费金额	期末应付未付金额
因解除劳动关系给予的补偿	100,800.00	
<u>合计</u>	<u>100,800.00</u>	

22. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	24,886,015.97	24,822,680.38
2. 增值税	16,573,314.53	14,511,157.38
3. 营业税	324,757.51	48,016.00
4. 土地使用税		17,986.68
5. 房产税		26,753.70
6. 城市维护建设税	1,419,547.41	1,479,372.55
7. 教育费附加	1,021,513.66	1,002,631.02
8. 代扣代缴个人所得税	805,559.04	902,159.01
9. 其他	428,690.67	231,193.78
<u>合计</u>	<u>45,459,398.79</u>	<u>43,041,950.50</u>

23. 应付股利

项目	期末余额	期初余额	超过 1 年未支付原因
霍振钧	14,562,225.05		
沈超	2,208,000.00	2,971,200.00	未到支付期
陈锦波	2,840,560.00	2,840,560.00	未到支付期
孙庚文	614,400.00	614,400.00	未到支付期
汪永安	2,140,815.31		
董谦	1,284,489.17		
杨连会	1,284,489.17		

项目	期末余额	期初余额	超过 1 年未支付原因
苏嶽南	1,284,489.17		
杨联会	1,284,489.17		
石文夫	1,284,489.17		
曹智		3,150,000.00	
陈蔚		2,950,000.00	
商勇		2,200,000.00	
陈彬		800,000.00	
梅昕		400,000.00	
陈州洵		200,000.00	
李传义		100,000.00	
潘军		100,000.00	
陈建		100,000.00	
<u>合计</u>	<u>28,788,446.21</u>	<u>16,426,160.00</u>	

24. 其他应付款

(1) 按账龄列示

账龄	期末余额	期初余额
1 年以内	75,642,070.99	175,035,517.35
1-2 年	46,779,154.86	1,388,876.00
2-3 年	21,132.51	5,279,956.50
3 年以上	3,170,000.00	3,934,561.56
<u>合计</u>	<u>125,612,358.36</u>	<u>185,638,911.41</u>

(2) 期末账龄超过 1 年的重要其他应付款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
刘荣股权转让款	19,039,320.00	未到支付期
何文武股权转让款	18,292,680.00	未到支付期
沈超	3,000,000.00	未到支付期
<u>合计</u>	<u>40,332,000.00</u>	

25. 递延收益

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
科技部对俄科技合作专项经费补贴	2,305,641.93	1,900,000.00	1,674,025.76	2,531,616.17	政府补助
中关村科技园区管理委员会 GMAX 创新基金		120,000.00		120,000.00	政府补助
中子氧活性测井共性技术研究及装备项目补贴		100,000.00		100,000.00	政府补助
中关村国际化发展专项资金		479,050.00	479,050.00		政府补助
成都市科技局重点新产品项目补贴	200,000.00		200,000.00		政府补助
合计	2,505,641.93	2,599,050.00	2,353,075.76	2,751,616.17	

(2) 政府补助情况

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
科技部对俄科技合作专项经费补贴	2,305,641.93	1,900,000.00	1,674,025.76		2,531,616.17	与收益相关
中关村科技园区管理委员会 GMAX 创新基金		120,000.00			120,000.00	与收益相关
中子氧活性测井共性技术研究及装备项目补贴		100,000.00			100,000.00	与收益相关
中关村国际化发展专项资金		479,050.00	479,050.00			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	2,505,641.93	2,599,050.00	2,353,075.76		2,751,616.17	

26. 股本

项目	期初余额	本期增减变动(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	合计	
一、有限售条件股份	166,620,352			61,024,926	-57,074,307	3,950,619	170,570,971

项目	期初余额	本期增减变动 (+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	合计	
其他内资持股	166,620,352			61,024,926	-57,074,307	3,950,619	170,570,971
其中：境内自然人持股	166,620,352			61,024,926	-57,074,307	3,950,619	170,570,971
二、无限售条件流通股份	231,848,166			138,209,333	57,074,307	195,283,640	427,131,806
人民币普通股	231,848,166			138,209,333	57,074,307	195,283,640	427,131,806
股份合计	398,468,518			199,234,259		199,234,259	597,702,777

注：2014年5月19日召开的2013年度股东大会决议，以截至2013年12月31日股本398,468,518股为基数，按每10股转增5股的比例，以资本公积向全体股东转增股份总额199,234,259股，每股面值1.00元，变更后，公司注册资本为人民币597,702,777.00元，资本公积减少199,234,259.00元。

27. 资本公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
股本溢价				
其中：投资者投入的资本	1,381,941,227.51		199,234,259.00	1,182,706,968.51
其他	2,202,842.37		899,738.06	1,303,104.31
合计	1,384,144,069.88		200,133,997.06	1,184,010,072.82

注：本期资本公积减少原因主要系：①本期资本公积转增股本导致资本公积减少199,234,259.00元，具体见附注六、26；②本期子公司Energy Prospecting Technology USA Inc.收购控股子公司Landocean Energy Canada Ltd. 10.00%少数股东权益导致本期资本公积减少899,738.06元。

28. 其他综合收益

项目	期初余额	本期发生金额					期末余额
		本期增加	本期减少	所得税	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		-3,560,784.40				-3,560,784.40	-3,560,784.40
外币财务报表折算差额	-2,766,005.66	-7,953,409.58				-7,953,409.58	-10,719,415.24

项目	期初余额	本期增加	本期减少	本期发生金额			期末余额
				所得税	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
<u>合计</u>	<u>-2,766,005.66</u>	<u>-11,514,193.98</u>			<u>-11,514,193.98</u>		<u>-14,280,199.64</u>

29. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	25,671,103.21			25,671,103.21
<u>合计</u>	<u>25,671,103.21</u>			<u>25,671,103.21</u>

30. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上期期末未分配利润	359,257,452.37	240,250,051.45
期初未分配利润调整合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	359,257,452.37	240,250,051.45
加：本期归属于母公司所有者的净利润	81,341,642.87	131,352,796.52
减：提取法定盈余公积		2,563,119.88
应付普通股股利	15,938,740.72	9,233,187.10
其他		549,088.62
期末未分配利润	424,660,354.52	359,257,452.37

31. 营业收入、营业成本

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	722,495,616.70	583,074,514.70
其他业务收入	755,996.58	220,214.54
<u>合计</u>	<u>723,251,613.28</u>	<u>583,294,729.24</u>
主营业务成本	369,122,199.29	287,389,999.63
其他业务成本	517,907.22	
<u>合计</u>	<u>369,640,106.51</u>	<u>287,389,999.63</u>

32. 营业税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	1,051,593.78	685,134.82	5%
城市维护建设税	2,346,130.62	2,267,580.70	7%
教育费附加	1,306,758.25	1,664,654.72	5%
其他	523,480.72	82,700.53	
合计	5,227,963.37	4,700,070.77	

33. 销售费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	15,781,607.22	11,135,839.41
房租及物业费	777,628.74	612,996.98
交通差旅费	9,672,420.30	7,249,416.39
办公物耗	3,119,223.74	4,166,631.08
招待费	4,779,732.74	4,917,956.48
会议及市场费	5,299,772.74	5,201,233.62
其他	5,085,612.15	6,646,121.04
合计	44,515,997.63	39,930,195.00

34. 管理费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	40,392,492.25	25,772,392.66
房租物业费	5,074,205.54	5,775,073.33
折旧费	5,755,341.86	2,981,798.59
差旅费	4,373,463.80	4,005,595.25
交通费	3,911,948.98	368,489.76
通讯费	868,949.76	667,645.14
办公物耗	5,769,167.63	6,200,493.44
广告宣传费	69,145.06	142,083.77

费用性质	本期发生额	上期发生额
业务招待费	2,559,564.59	1,512,873.23
会议费	755,809.36	919,085.55
咨询服务费等	7,910,184.64	7,391,810.55
研发费	25,082,265.07	17,230,434.55
税金	4,568,689.28	2,342,552.41
无形资产摊销	8,000,242.33	3,992,284.85
装修费摊销	158,849.93	122,179.40
其他	4,708,362.05	3,057,948.75
<u>合计</u>	<u>119,958,682.13</u>	<u>82,482,741.23</u>

35. 财务费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
利息支出	16,805,291.85	2,461,626.33
减：利息收入	9,140,158.33	11,843,719.29
汇兑损失	1,403,102.31	1,798,385.86
减：汇兑收益	2,408,246.54	
其他	1,350,744.58	339,382.96
<u>合计</u>	<u>8,010,733.87</u>	<u>-7,244,324.14</u>

36. 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	17,215,619.95	7,325,693.23
<u>合计</u>	<u>17,215,619.95</u>	<u>7,325,693.23</u>

37. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-14,928,839.90	-3,396,107.90
处置长期股权投资产生的投资收益	2,793,489.80	1,000,000.00
<u>合计</u>	<u>-12,135,350.10</u>	<u>-2,396,107.90</u>

38. 营业外收入

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
1. 非流动资产处置利得小计	28,218.89	35,034.26	28,218.89
其中：固定资产处置利得	28,218.89	35,034.26	28,218.89
2. 政府补助	7,992,029.02	19,251,922.77	6,881,540.26
3. 盘盈利得		5,267.07	
4. 罚款、违约金收入		13,311.64	
5. 其他	1,781,295.85	377,799.02	1,781,295.85
<u>合计</u>	<u>9,801,543.76</u>	<u>19,683,334.76</u>	<u>8,691,055.00</u>

计入当期损益的政府补助：

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/ 与收益相关	是否属于非 经常性损益
增值税补贴收入	1,110,488.76	12,337,079.16	与收益相关	否
战略性新兴产业专项资金拨款补助	3,000,000.00		与收益相关	是
对俄专项项目	1,674,025.76	594,358.07	与收益相关	是
创新基金补贴收入	710,000.00	350,000.00	与收益相关	是
2013 年中关村国际化发展专项资金补贴	479,050.00	300,000.00	与收益相关	是
知识产权资助金	324,000.00	1,000.00	与收益相关	是
抗高温油井水泥缓凝剂项目补助	200,000.00		与收益相关	是
高新技术创新基金	150,000.00		与收益相关	是
其他	344,464.50	1,186,150.00	与收益相关	是
北京市发改委项目补助资金		2,118,335.54		
北京市高新技术成果转化服务中心成果转化补贴		1,000,000.00		
软件园云计算项目补贴		1,365,000.00		
<u>合计</u>	<u>7,992,029.02</u>	<u>19,251,922.77</u>		

39. 营业外支出

项 目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
1. 非流动资产处置损失合计	154,019.28	7,797.90	154,019.28
其中：固定资产处置损失	154,019.28	7,797.90	154,019.28
2. 公益性捐赠支出		300,000.00	
3. 盘亏损失	9,529.52	2,659.83	9,529.52
4. 其他	6,618,889.21	10,400.00	6,618,889.21
<u>合计</u>	<u>6,782,438.01</u>	<u>320,857.73</u>	<u>6,782,438.01</u>

注：本年度营业外支出其他包含子公司 Energy Prospecting Technology USA Inc. 金融资产转移损失 6,613,688.26 元，具体见附注六、3. 应收账款。

40. 所得税费用

(1) 分类列示

项 目	本期发生额	上期发生额
所得税费用	<u>25,126,062.82</u>	<u>28,807,120.91</u>
其中：当期所得税	29,821,442.38	28,798,921.24
递延所得税	-4,695,379.56	8,199.67

(2) 所得税费用（收益）与会计利润关系的说明

项目	本期发生额	上期发生额
利润总额	149,566,265.47	185,676,722.65
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	14,956,626.55	18,567,672.27
某些子公司适用不同税率的影响	8,360,680.39	7,966,604.73
对以前期间当期所得税的调整	932,002.94	1,749,381.25
不可抵扣的费用	1,016,500.72	738,960.89
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	602,790.37	48,458.68
开发支出加计扣除	-742,538.15	-263,956.91
所得税费用合计	<u>25,126,062.82</u>	<u>28,807,120.91</u>

41. 其他综合收益各项目及其所得税影响和转入损益情况

详见“六、28.其他综合收益”。

42. 合并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	本期发生额	上期发生额
1. 收回往来款、代垫款	24,571,615.17	16,131,126.19
2. 利息收入	10,175,688.27	14,871,888.29
3. 政府补助收现	7,870,440.78	8,415,450.00
4. 上期保证金、押金收回	5,652,580.85	2,466,559.55
5. 其他	3,131,660.85	118,496.55
<u>合计</u>	<u>51,401,985.92</u>	<u>42,003,520.58</u>

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 支付往来款	44,389,861.36	31,325,103.83
2. 销售费用付现	22,130,280.94	24,860,498.30
3. 管理费用付现	39,129,373.56	36,410,501.86
4. 保函保证金	5,776,183.91	3,295,693.33
5. 其他	3,809,106.22	485,884.67
<u>合计</u>	<u>115,234,805.99</u>	<u>96,377,681.99</u>

(3) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 处置子公司支付的现金净额	2,030,210.92	
2. 其他	127,180.80	
<u>合计</u>	<u>2,157,391.72</u>	

(4) 收到的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

项目	本期发生额	上期发生额
取得个人借款	5,220,000.00	
<u>合计</u>	<u>5,220,000.00</u>	

(5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
1. 股份增发费用	4,000,000.00	11,100,000.00
2. 其他	798,430.47	
<u>合计</u>	<u>4,798,430.47</u>	<u>11,100,000.00</u>

43. 合并现金流量表补充资料

(1) 净利润调节为经营活动现金流量

项目	本期发生额	上期发生额
一、将净利润调节为经营活动现金流量		
净利润	124,440,202.65	156,869,601.74
加：资产减值准备	17,215,619.95	7,325,693.23
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	40,048,051.92	23,718,036.12
无形资产摊销	33,054,135.75	20,528,851.77
长期待摊费用摊销	1,163,276.98	715,362.04
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)	125,800.39	-27,236.36
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)	16,273,470.57	3,940,369.59
投资损失(收益以“-”号填列)	12,135,350.10	2,396,107.90
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-4,695,379.56	646,118.32
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)	7,238,958.24	12,515,348.95

项目	本期发生额	上期发生额
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-105,892,984.54	-112,263,163.41
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-26,395,339.70	-25,650,011.22
其他		
经营活动产生的现金流量净额	114,711,162.75	90,715,078.67

二、不涉及现金收支的投资和筹资活动：

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

三、现金及现金等价物净增加情况：

现金的期末余额	378,567,159.85	551,481,687.44
减：现金的期初余额	551,481,687.44	758,607,798.69
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	-172,914,527.59	-207,126,111.25

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

项目	本期发生额	上期发生额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	<u>81,798,158.55</u>	<u>165,330,300.00</u>
其中：GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	33,709,558.55	
西安奥华电子仪器有限责任公司	33,688,600.00	
新疆德邦石油科技有限公司	14,400,000.00	
北京中盈安信技术服务有限公司		60,000,000.00
太平洋远景石油技术（北京）有限公司		12,592,700.00
成都欧美克石油科技有限公司		67,387,600.00
成都金陵能源装备有限公司		25,350,000.00
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	<u>48,041,453.27</u>	<u>15,238,798.58</u>
其中：GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	18,097,195.28	
西安奥华电子仪器有限责任公司	29,691,753.07	
新疆德邦石油科技有限公司	252,504.92	
北京中盈安信技术服务有限公司		2,606,757.15

项目	本期发生额	上期发生额
太平洋远景石油技术（北京）有限公司		1,497,052.88
成都欧美克石油科技有限公司		2,067,545.16
成都金陵能源装备有限公司		9,067,443.39
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	<u>126,775,300.00</u>	
其中：北京中盈安信技术服务有限公司	89,328,000.00	
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	5,396,900.00	
成都欧美克石油科技有限公司	28,880,400.00	
成都金陵能源装备有限公司	3,170,000.00	
取得子公司支付的现金净额	<u>160,532,005.28</u>	<u>150,091,501.42</u>

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

项目	本期发生额	上期发生额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	<u>3,978,000.00</u>	
其中：保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	3,978,000.00	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	<u>6,008,210.92</u>	
其中：保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	6,008,210.92	
加：以前期间处置子公司并于本期收到的现金或现金等价物		
处置子公司支付的现金净额	<u>-2,030,210.92</u>	

(4) 现金和现金等价物的构成

项目	期末余额	期初余额
一、现金	<u>378,567,159.85</u>	<u>551,481,687.44</u>
其中：1. 库存现金	256,742.99	590,781.27
2. 可随时用于支付的银行存款	378,310,416.86	550,890,906.17
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	<u>378,567,159.85</u>	<u>551,481,687.44</u>

44. 外币货币性项目

(1) 分类列示

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			<u>118,629,703.46</u>
其中：美元	18,465,342.38	6.1190	112,989,430.02
欧元	41,977.33	7.4556	312,966.18
港币	18,680.25	0.7889	14,736.85
英镑	2,429.42	9.5437	23,185.66
加拿大元	1,002,408.26	5.2755	5,288,204.78
利比亚第纳尔	250.00	4.7199	1,179.97
应收账款			<u>55,563,623.20</u>
其中：美元	7,799,967.84	6.1190	47,728,003.21
加元	1,466,339.47	5.2755	7,735,673.87
港币	126,690.48	0.7889	99,946.12
其他应收款			<u>1,230,400.07</u>
其中：美元	135,831.72	6.1190	831,154.29
加元	75,679.23	5.2755	399,245.78
应付账款			<u>18,639,586.98</u>
其中：美元	3,046,181.89	6.1190	18,639,586.98
其他应付款			<u>41,875,140.78</u>
其中：美元	199,306.69	6.1190	1,219,557.64
加元	7,706,489.08	5.2755	40,655,583.14

(2) 重要境外经营实体的情况

重要境外经营实体	主要经营地	记账 本位币	选择依据	是否变 化
Energy Prospecting Technology USA Inc.	美国	美元	根据经营需要选择	否
Landocean Energy Canada Ltd.	加拿大	加元	根据经营需要选择	否
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC	北京	美元	根据经营需要选择	否
香港富通国际石油技术有限公司	香港	美元	根据经营需要选择	否

重要境外经营实体	主要经营地	记账 本位币	选择依据	是否变 化
西油联合国际有限公司	香港	港币	根据经营需要选择	否
Westem Union Petro(Canada) Technology Co.LTD.	加拿大	加元	根据经营需要选择	否
恒泰艾普石油集团有限公司	香港	美元	根据经营需要选择	否

45. 所有权或使用权受到限制的资产

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	11,959,128.07	保证金
应收账款	62,941,685.05	用于保证借款的反担保
固定资产	5,222,793.83	用于抵押贷款
无形资产	23,065,273.12	用于抵押贷款
<u>合计</u>	<u>103,188,880.07</u>	

七、合并范围的变动

1. 非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：人民币元

被合并方名称	股权取 得成本	股权取得 比例 (%)	购买日	购买日的确 定依据	购买日至期末被 购买方的收入	购买日至期末被 购买方的净利润
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	1,215.15 万美元	51.00	2014 年 9 月 15 日	注 1	14,265,674.58	6,174,432.90
西安奥华电子仪器有限责任公司	6,737.72 万元	51.00	2014 年 9 月 25 日	注 2	29,530,427.73	14,253,536.12
新疆德邦石油科技有限公司	2,400.00 万元	100.00	2014 年 7 月 1 日	注 3	19,247,940.80	4,065,222.51

注 1：全资子公司 LandOcean Energy Canada LTD.（以下简称“DGS”）以 2014 年 9 月 15 日为购买日，以现金 1,215.15 万美元作为合并成本购买了 Geo-Tech Solutions (International) Inc.（以下简称“GTS”）51.00%的股权。

购买日的确定依据：DGS 支付自然人霍振钧持有的 GTS 公司 51.00%股权的对价，系参照天职国际会计

会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天职业字[2014]10025 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[2014]第 612 号评估报告为基准确定。

2014 年 8 月 5 日，恒泰艾普第二届董事会第二十三次会议审议通过《关于 LandOcean Energy Canada LTD. 拟收购 Geo-Tech Solutions (International) Inc. 51%股权的议案》。2014 年 8 月 8 日 DGS 与 GTS 股东霍振钧签订了股权转让协议。2014 年 8 月 29 日支付了首笔购买款 546.82 万美元，且于 2014 年 9 月 15 日完成了工商变更登记。

注 2：本公司以 2014 年 9 月 25 日为购买日，以现金 6,737.72 万元作为合并成本收购并增资取得了西安奥华 51.00%的股权。

购买日的确定依据：本公司支付自然人董谦、苏嵌南、石文夫、杨联会、杨连会等五人持有的西安奥华 23.6%股权的对价，系参照立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具的信会师京报字[2014]第 250205 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[2014]第 616 号”评估报告为基准确定。

2014 年 8 月 5 日，恒泰艾普第二届董事会第二十三次会议审议通过《关于公司拟收购西安奥华电子仪器有限责任公司 51%股权的议案》。根据本公司与西安奥华及其自然人股东汪永安、董谦、苏嵌南、石文夫、杨联会、杨连会签署的《关于西安奥华电子仪器有限责任公司之股权转让及增资扩股协议》，公司以人民币 2,000.00 万元收购自然人董谦、苏嵌南、石文夫、杨联会、杨连会等五人持有的西安奥华 3.56%、7.20%、5.72%、3.56%、3.56%合计 23.60%的股权，同时增资 4,737.72 万元，其中 782.86 万元计入注册资本，其余 3,954.86 万元计入资本公积。增资后持有西安奥华 51.00%的股权。

本公司于 2014 年 8 月 20 日支付了增资款 2,368.86 万元，2014 年 8 月 20 日向董谦、苏嵌南、石文夫、杨联会、杨连会等五人支付了 50.00%的股权转让款共计 1,000.00 万元。2014 年 9 月 25 日西安奥华股东会决议审议通过该股权转让及增资扩股协议，并选举孙庚文、汤承锋、沈超、汪永安、董谦为公司董事，其中恒泰艾普委派三名董事。西安奥华与 2014 年 9 月 25 日重新修订了公司章程，并于 2014 年 10 月 13 日完成工商变更登记，并取得西安市工商行政管理局雁塔分局颁发的营业执照 610113100001937。

注 3：控股子公司成都欧美克石油科技有限公司（以下简称“欧美克”）以 2014 年 7 月 1 日为购买日，以人民币 2,400.00 万元作为合并成本购买了新疆德邦石油科技有限公司（以下简称“新疆德邦”）100.00%股权。

购买日的确定依据：欧美克支付自然人韩一波、董志红持有的新疆德邦 100.00%股权的对价，系参照天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）出具的天职业字[2014]9241 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[2014]第 500 号评估报告为基准确定。

2014 年 6 月，欧美克与新疆蛛蛛网科技股份有限公司股东韩一波、董志红签订股权转让协议，分别以 2,257.20 万元和 142.80 万元收购韩一波持有的新疆蛛蛛网科技股份有限公司的 94.05%的股权和董志红持有的新疆蛛蛛网科技股份有限公司的 5.95%的股权；收购后企业名称变更为新疆德邦石油科技有限公司，并于 2014 年 7 月 1 日取得了巴州工商局颁发的营业执照，注册号为 652800068000056。韩一波和董志红于 2014 年 7 月 1 日与欧美克办理完毕股权交割手续，公司于 2014 年 7 月 22 日支付了首笔购买款 1,440.00 万元。

(2) 合并成本及商誉

项目	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC. (美元)		西安奥华电子仪器有 限责任公司	新疆德邦石油科技有 限公司
合并成本		12,151,500.00	67,377,200.00	24,000,000.00
其中：现金		12,151,500.00	67,377,200.00	24,000,000.00
小计		<u>12,151,500.00</u>	<u>67,377,200.00</u>	<u>24,000,000.00</u>
减：取得的可辨认净资产公允价值份额		1,542,251.42	39,585,037.10	23,479,871.96
商誉/合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额		<u>10,609,248.58</u>	<u>27,792,162.90</u>	<u>520,128.04</u>

(3) 被购买方于购买日可辨认资产和负债

项目	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC. (美元)		西安奥华电子仪器有限责任公司		新疆德邦石油科技有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值
	货币资金	2,935,616.54	2,935,616.54	29,691,753.07	29,691,753.07	252,504.92
应收款项	2,835,705.51	2,835,705.51	26,722,585.90	26,722,585.90	9,513,243.38	9,513,243.38
预付款项	656,320.16	656,320.16	29,644.80	29,644.80	10,260.68	10,260.68
其他应收款			24,131,350.00	24,131,350.00	6,275,460.46	6,275,460.46
存货			19,145,513.64	19,145,513.64	16,241,232.77	15,571,700.88
长期股权投资			3,276,228.23	3,276,228.23		
固定资产			19,098,104.84	18,923,804.84	4,415,310.20	2,339,573.46
无形资产			5,625,700.00		1,914,346.91	654,473.52
递延所得税资产			869,476.51	869,476.51	238,989.22	238,989.22
减：借款			10,000,000.00	10,000,000.00		
应付款项	436,302.00	436,302.00	27,765,655.87	27,765,655.87	14,786,041.90	14,786,041.90
预收款项	405,683.43	405,683.43				
应付职工薪酬	15,082.20	15,082.20	108,833.59	108,833.59	248,700.35	248,700.35
应交税费			785,132.23	785,132.23	13,480.29	13,480.29
应付股利	2,379,837.40	2,379,837.40	12,313,261.16	12,313,261.16		

项目	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC. (美元)		西安奥华电子仪器有限责任公司		新疆德邦石油科技有限公司	
	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值	购买日 公允价值	购买日 账面价值
	其他应付款	166,714.78	166,714.78	-245.67	-245.67	333,254.04
递延所得税负债						
净资产	3,024,022.40	3,024,022.40	77,617,719.81	71,817,719.81	23,479,871.96	19,474,729.94
减：少数股东权益	1,481,770.98	1,481,770.98	38,032,682.71	35,190,682.71		
取得的净资产	1,542,251.42	1,542,251.42	39,585,037.10	36,627,037.10	23,479,871.96	19,474,729.94

2. 处置子公司

本期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形成控制权的经营实体

子公司名称	股权处 置价款	股权处置 比例 (%)	股权处 置方式	丧失控制 权的时点	丧失控制权时 点的确定依据	处置价款与处置投资
						对应的合并财务报表 层面享有该子公司净 资产份额的差额
保定恒泰艾普双 狐软件技术有限 公司	19,890,000.00	51.00	转让	2014年5月8日	注	2,793,489.80

注：根据第二届董事会第二十次会议决议审议通过的《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》，公司于 2014 年 4 月 28 日将持有的恒泰双狐 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。公司已于 2014 年 5 月 8 日收到了首笔股权转让款。

3. 其他原因的合并范围变动

①公司处置保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司 51% 股权导致其子公司北京金双狐油气技术有限公司不再纳入合并范围；

②子公司北京中盈安信技术服务有限公司本期注销北京中盈高科技技术服务有限公司和海口中盈安信技术服务有限公司导致减少 2 家四级子公司；

③子公司北京博达瑞恒科技有限公司本期注销北京普思泰克科技有限公司导致减少 1 家三级子公司。

④根据第二届董事会第二十三次会议决议，公司以 4000 万美元在香港设立全资子公司，其注册资本

10000 港元，公司已于 2014 年 9 月 1 日完成了工商登记相关手续。

八、在其他主体中的权益

1. 在子公司中的权益

(1) 本集团的构成

子公司全称	级次	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
					直接	间接		
北京博达瑞恒科技有限公司	2	北京市	北京市	软件开发和技术服务	100		100	非同一控制下合并
北京博路达科技发展有限公司	3	北京市	北京市	软件销售及技术服务		100	100	非同一控制下合并
香港富通国际石油技术有限公司	3	香港	香港	代理软件销售及技术服务		100	100	非同一控制下合并
北京中盈安信技术服务有限公司	3	北京市	北京市	技术开发及技术服务		51	51	非同一控制下合并
中盈安信(香港)有限公司(注)	4	香港	香港	技术服务		51	51	设立
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2	成都市	成都市	设备集成及技术服务	100		100	非同一控制下合并
成都西油联合钻井技术有限公司	3	彭州市	彭州市	技术服务		100	100	非同一控制下合并
成都欧美克石油科技有限公司	3	成都市	成都市	油井水泥添加剂的生产销售及技术服务		51	51	非同一控制下合并
新疆德邦石油科技有限公司	4	新疆	新疆	水泥剂生产销售及技术服务		51	51	非同一控制下合并
成都金陵能源装备有限公司	3	四川省彭州市	四川省彭州市	设备制造		90	90	非同一控制下合并
西油联合国际有限公司	3	香港	香港	国际贸易		100	100	非同一控制下合并
Western Union Petro(Canada) Technology Co.LTD	4	加拿大	加拿大	技术服务		100	100	设立
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	2	廊坊市	廊坊市	设备制造	100		100	非同一控制下合并
廊坊开发区恒泰石油钻采设备有限公司	3	廊坊市	廊坊市	设备制造		100	100	非同一控制下合并
奥硕动力科技(天津)有限公司	3	天津	天津	设备制造		51	51	新设
太平洋远景石油技术(北京)有限公司	3	北京	北京	技术服务		57	57	非同一控制下合并
西安奥华电子仪器有限责任公司	2	西安	西安	设备制造及技术服务	51		51	非同一控制下合并
Energy Prospecting Technology USA Inc.	2	美国	美国	软件销售及技术服务	100		100	设立
Landocean Energy Canada Ltd.	3	加拿大	加拿大	技术服务		100	100	设立
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	4	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	代理软件销售		51	51	非同一控制下合并

子公司全称	级次	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		表决权比例 (%)	取得方式
					直接	间接		
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	2	库尔勒市	库尔勒市	技术服务	100		100	设立
LandOcean Investment Co.	2	卢森堡	卢森堡	投资管理	100		100	设立
LandOcean Investment Canada Co.ltd	3	加拿大	加拿大	投资管理		100	100	设立
LandOcean Resources Investment Co.	2	卢森堡	卢森堡	投资管理	100		100	设立
LandOcean Resources Investment Canada Co.ltd.	3	加拿大	加拿大	投资管理		100	100	设立
恒泰艾普石油集团有限公司	2	香港	香港	技术服务	100		100	设立

注：北京中盈安信技术服务有限公司于 2013 年 6 月 13 日注册成立中盈安信（香港）有限公司。截至 2014 年 12 月 31 日，北京中盈安信技术服务有限公司未实际出资。

(2) 重要非全资子公司

子公司全称	少数股东的持股比例	少数股东的表决权比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东支付的股利	期末少数股东权益余额
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	49%	49%	3,025,472.13		12,097,902.19
北京中盈安信技术服务有限公司	49%	49%	19,565,449.11		46,230,337.74
成都欧美克石油科技有限公司	49%	49%	14,819,802.99		75,686,225.24
成都金陵能源装备有限公司	10%	10%	8,585.19		2,538,357.49
西安奥华电子仪器有限责任公司	49%	49%	6,984,232.70		45,016,915.41
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	43%	43%	1,230,554.70		5,676,158.66

(3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额					
	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	北京中盈安信技术服务有限公司	成都欧美克石油科技有限公司	成都金陵能源装备有限公司	西安奥华电子仪器有限责任公司	太平洋远景石油技术（北京）有限公司
流动资产	44,906,545.41	93,935,023.34	153,500,605.69	18,224,889.07	105,522,568.17	23,523,513.62
非流动资产		26,512,109.90	36,588,080.80	20,369,715.48	29,160,769.11	13,283,446.24

期末余额或本期发生额

项目	GEO-TECH SOLUTIONS(INT ERNATIONAL) INC.	北京中盈安信 技术服务有限 公司	成都欧美克石油 科技有限公司	成都金陵能源 装备有限公司	西安奥华电子仪 器有限责任公司	太平洋远景石 油技术(北京) 有限公司
资产合计	44,906,545.41	120,447,133.24	190,088,686.49	38,594,604.55	134,683,337.28	36,806,959.86
流动负债	20,216,949.17	26,099,505.20	35,627,002.31	13,211,029.71	42,712,081.35	23,606,590.88
非流动负债					100,000.00	
负债合计	20,216,949.17	26,099,505.20	35,627,002.31	13,211,029.71	42,812,081.35	23,606,590.88
营业收入	14,265,674.58	80,140,451.20	106,598,694.75	16,289,605.26	29,530,427.73	15,109,302.54
净利润(净亏损)	6,174,432.90	39,929,487.98	30,244,495.90	85,851.86	14,253,536.12	2,861,755.11
综合收益总额	6,174,432.90	39,929,487.98	30,244,495.90	85,851.86	14,253,536.12	2,861,755.11
经营活动现金流量	18,559,462.64	11,570,540.81	25,110,663.48	1,513,660.03	5,436,909.68	-1,273,390.46

接上表:

期初余额或上期发生额

项目	GEO-TECH SOLUTIONS(INTERNA TIONAL) INC.	北京中盈安信技 术服务有限公司	成都欧美克石 油科技有限公 司	成都金陵能 源装备有限 公司	西安奥华电子 仪器有限责任 公司	太平洋远景石 油技术(北京) 有限公司
流动资产		51,319,834.21	114,753,114.19	22,633,037.30		21,473,559.99
非流动资产		15,962,005.44	33,052,046.02	15,701,716.42		1,080,682.14
资产合计		67,281,839.65	147,805,160.21	38,334,753.72		22,554,242.13
流动负债		12,863,699.59	23,414,012.90	13,037,030.74		12,215,628.26
非流动负债			200,000.00			
负债合计		12,863,699.59	23,614,012.90	13,037,030.74		12,215,628.26
营业收入		24,008,654.70	32,512,193.56	1,188,645.50		12,860,444.08
净利润(净亏损)		14,048,926.08	14,944,658.06	187,548.45		5,431,983.91
综合收益总额		14,048,926.08	14,944,658.06	187,548.45		5,431,983.91
经营活动现金流量		4,870,335.82	2,078,377.95	1,498,097.24		882,202.04

(4) 在子公司所有者权益份额发生变化

不丧失控制权的情况

a. 在子公司所有者权益份额发生变化的情况

根据公司第二届董事会第十八次会议决议, Energy Prospecting Technology USA Inc. (以下简称“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 万加元, 收购完成后, Dynamic GeoSolutions 2008 Ltd. 成为 EPT 全资子公司。

b. 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

项目	Landocean Energy Canada Ltd.
购买成本	1,287,376.70
其中: 现金	1,287,376.70
购买成本合计	1,287,376.70
减: 按取得的股权比例计算的子公司净资产份额	387,638.64
差额	899,738.06
其中: 调整资本公积	899,738.06

2. 在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要合营企业或联营企业

被投资单位名称	主要经 营地	注册地	业务 性质	持股比例 (%)		本集团在被投资单位 表决权比例 (%)	对集团活动 是否具有战 略性
				直接	间接		
一、合营企业							
二、联营企业							
Spartek Systems Inc.	加拿大	加拿大	技术服务		34.80	34.80	是
Anterra Energy Inc.	加拿大	加拿大	油气开发		21.67	21.67	是
安徽华东石油装备有限 公司	安徽	安徽	石油装备 制造	30.00		30.00	是
四川川油工程技术勘察 设计有限公司 (注)	成都	成都	技术服务		10.00	10.00	是

注: 2014 年 12 月 1 日, 子公司北京中盈安信技术服务有限公司 (以下简称“中盈安信”) 与四川川油工程技术勘察设计有限公司 (以下简称“四川川油”) 的股东李余斌、王佳宁签订股权转让协议, 约定将李余斌、王佳宁持有的四川川油 7%、3% 股权转让给中盈安信, 转让价款为 514.598 万元。股权转让完成后

四川川油设董事会，由 3 名董事组成，其中 1 名董事由中盈安信提名。故中盈安信对四川川油的财务和经营活动具有重大影响。

(2) 重要联营企业的主要财务信息

项目	期末余额或本期发生额			
	Spartek Systems Inc. (注 1)	Anterra Energy Inc. (注 2)	安徽华东石油装备有限公司 (注 3)	四川川油工程技术勘察设计有限公司 (注 3)
流动资产		23,732,900.28	37,422,845.08	12,761,982.58
非流动资产		361,142,821.36	37,550,360.83	17,494,969.59
资产合计		384,875,721.64	74,973,205.91	30,256,952.17
流动负债		131,803,803.63	36,702,925.82	21,192,258.89
非流动负债		134,302,084.08		
负债合计		266,105,887.71	36,702,925.82	21,192,258.89
净资产		118,769,833.93	38,270,280.09	9,064,693.28
按持股比例计算的净资产份额		25,737,423.01	14,481,084.03	906,469.33
对联营企业权益投资的账面价值	54,978,918.66	15,455,047.94	20,000,000.00	5,145,980.00
营业收入		110,784,144.92		
净利润		-63,366,444.92		
其他综合收益		-10,788,290.20		
综合收益总额		-74,154,735.12		
收到的来自联营企业的股利				

接上表：

项目	期初余额或上期发生额	
	Spartek Systems Inc.	Anterra Energy Inc.
流动资产	124,744,598.87	22,090,192.12
非流动资产	45,096,450.91	418,170,774.96
资产合计	169,841,049.78	440,260,967.08
流动负债	25,837,953.95	100,474,172.26
非流动负债	25,382,412.94	146,862,225.77
负债合计	51,220,366.89	247,336,398.03

项目	期初余额或上期发生额	
	Spartek Systems Inc.	Anterra Energy Inc.
净资产	118,620,682.89	192,924,569.05
按持股比例计算的净资产份额	41,279,997.65	41,806,754.11
对联营企业权益投资的账面价值	55,154,228.00	39,861,092.10
营业收入	139,814,797.32	63,910,179.71
净利润	18,581,033.55	-42,139,605.62
其他综合收益	-5,204,435.10	-13,128,091.54
综合收益总额	13,376,598.45	-55,267,697.16
收到的来自联营企业的股利		

注 1：截至报告出具日公司尚未取得 Spartek Systems Inc. 2014 年度的财务报表，未确认该笔长期股权投资 2014 年度的投资收益。

注 2：Anterra Energy Inc. 2014 年财务信息为未审财务数据，2013 年财务信息为审定财务数据。

注 3：安徽华东石油装备有限公司和四川川油工程技术勘察设计有限公司为 2014 年度新投资形成的联营企业，本期无投资收益。

九、与金融工具相关的风险

本公司与金融工具相关的风险源于经营过程中所确认的各类金融资产和金融负债，主要金融工具包括货币资金、应收票据、应收账款、银行借款、应付账款等，主要风险包括：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司与金融工具相关的各类风险的管理目标、制度由本公司管理层负责，风险管理委员会及职能部门负责日常的风险管理。本公司风险管理的总体目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

1. 金融工具分类

(1) 资产负债表日的各类金融资产的账面价值如下：

金融资产项目	期末余额	期初余额
货币资金	390,526,287.92	556,884,187.50
应收票据	22,382,563.29	9,110,000.00
应收账款	779,484,704.97	655,311,247.44

金融资产项目	期末余额	期初余额
应收利息	532,870.29	2,249,659.22
其他应收款	10,348,624.48	8,883,262.36

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值如下:

金融项目	期末余额	期初余额
短期借款	284,000,000.00	218,000,000.00
应付账款	116,522,507.85	96,648,847.56
其他应付款	125,612,358.36	185,638,911.41
应付股利	28,788,446.21	16,426,160.00
长期借款	3,705,393.98	5,927,541.53

2. 信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于银行存款、应收票据、应收账款和其他应收款等。本公司银行存款主要存放于商业银行等金融机构，本公司认为其不存在重大的信用风险；本公司持有的应收票据具有较强的流动性，公司已制定相应的票据管理和控制流程并得到有效执行，极大程度的确保票据保管和使用的安全性，存在较低的信用风险；对于应收票据、应收账款、其他应收款，本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产(包括衍生金融工具)的账面价值，整体信用风险评价较低。

3. 流动风险

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

4. 市场风险

市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险。市场风险主要包括利率风险、外汇风险。

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例。因

债务到期时间与利率风险成反比，本公司的政策是避免签订长期借款合同。截至 2014 年 12 月 31 日止除子公司 EPT 账面留存 3,705,393.98 元长期借款外公司的贷款都是短期借款，本公司面临的利率风险较小。

（2）汇率风险

本公司面临的外汇变动风险主要与本集团以其记账本位币以外的货币进行的销售或采购活动及其与境外子公司的净投资有关。

本公司对销售和采购业务采取按合同约定日期及时催收结算方式，对汇率波动较大的外币业务，采取合同约定的人民币结算或按固定汇率结算方式，以尽可能将因外币业务结算产生的汇率风险控制到最小。

公司的外币业务结存情况资料详见“六、44”。该等外币余额的资产和负债产生的外汇风险对本公司的经营业绩产生影响较小。

公司境外子公司按照当地交易习惯选择记账本位币，该等境外子公司的净投资对本公司经营业绩产生影响较小。

十、公允价值

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或转移一项债务所需支付的价格。以下方法和假设用于估计公允价值。

货币资金、应收票据、应收账款、应付票据、应付账款等，因剩余期限不长，公允价值与账面价值相等。

非上市的持有至到期投资、长期应收款、长短期借款、应付债券等，采用未来现金流量折现法确定公允价值，以合同条款和特征在实质上相同的其他金融工具的市场收益率作为折现率。

上市的金融工具，以市场报价确定公允价值。

本集团确定金融工具公允价值计量的方法未发生改变。

本集团采用的公允价值在计量时分为以下层次：

第一层次输入值是企业在计量日能取得相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。第三层次输入值包括不能直接观察和无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、企业使用自身数据作出的财务预测等。

本集团于 2014 年 12 月 31 日各项金融资产和金融负债的账面价值与公允价值之间无重大差异。

十一、关联方关系及其交易

1. 关联方的认定标准：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、共同控制或重大影响的，构成关联方。

2. 本集团的母公司有关信息

本集团无上级母公司，实际控制人为孙庚文，2014 年 12 月 31 日持股比例为 17.63%。

3. 本集团的子公司情况

本集团子公司的情况详见附注“八、在其他主体中的权益”。

4. 本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营或联营企业详见附注“八、在其他主体中的权益”。

5. 本集团的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
沈超	公司股东、董事
崔勇	公司股东
杨茜	公司股东、公司高管
张时文	公司股东
姜玉新	公司股东
黄彬	公司股东
刘荣	孙公司股东
何文武	孙公司股东
霍振钧	孙公司股东
董谦	子公司股东
苏嶽南	子公司股东
石文夫	子公司股东
杨联会	子公司股东
杨连会	子公司股东

6. 关联方交易

(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) 出售商品/提供劳务情况表

公司名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
Anterra Energy Inc.	提供服务	22,463,802.64	8,738,400.00

(3) 关联租赁情况

公司承租情况表:

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	年度确认的租赁费
黄彬	西油联合	办公用房	2012.01.01	2016.12.31	参照市场价格确定	232,595.34
崔勇	博达瑞恒	办公用房	2014.01.01	2014.12.31	参照市场价格确定	576,000.00
杨茜	博达瑞恒	办公用房	2014.01.01	2014.12.31	参照市场价格确定	576,000.00
<u>合计</u>						<u>1,384,595.34</u>

(4) 关联担保情况

对子公司的担保:

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履 行完毕
恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	30,000,000.00	2014.12.30	2015.12.30	否

(5) 关键管理人员薪酬

项目	本期发生额(万元)	上期发生额(万元)
关键管理人员报酬	891.39	756.61

7. 关联方应收应付款项

(1) 应收关联方款项

项目名称	关联方	期末金额		期初金额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Anterra Energy Inc.	22,754,450.82	1,353,975.85	4,694,321.86	234,716.09

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
应付股利	沈超	2,208,000.00	2,971,200.00
应付股利	孙庚文	614,400.00	614,400.00
应付股利	霍振钧	14,562,225.05	
应付股利	汪永安	2,140,815.31	
应付股利	董谦	1,284,489.17	
应付股利	杨连会	1,284,489.17	
应付股利	苏嵌南	1,284,489.17	
应付股利	杨联会	1,284,489.17	
应付股利	石文夫	1,284,489.17	
其他应付款	沈超	3,000,000.00	3,000,000.00
其他应付款	刘荣	19,039,320.00	64,596,600.00
其他应付款	何文武	18,292,680.00	62,063,400.00
其他应付款	董谦	1,508,500.00	
其他应付款	苏嵌南	3,050,800.00	
其他应付款	石文夫	2,423,700.00	
其他应付款	杨联会	1,508,500.00	
其他应付款	杨连会	1,508,500.00	
其他应付款	四川川油工程技术勘察设计有限公司	5,145,980.00	

8. 关联方承诺事项

无。

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

本集团无需要披露的重大承诺事项。

2. 或有事项

本集团无需披露的重大或有事项。

十三、资产负债表日后事项

1. 2014 年 12 月 29 日召开的公司第二届董事会第三十次会议审议通过《关于恒泰艾普石油集团有限公司拟收购 Range Resource Drilling Service Limited 公司 100%股权的议案》，恒泰艾普石油集团有限公司拟使用自筹资金 437 万美元向 SOCA 购买其持有的 RRDSL 公司 100%股权。收购完成后，RRDSL 公司将成为恒泰艾普石油集团有限公司的控股子公司。公司于 2015 年 1 月 14 日支付了 230 万美元的股权购买款。

2. 2015 年 2 月 11 日召开的公司第二届董事会第三十一次会议审议通过《关于终止发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金事项并撤回申请的议案》，为兼顾各方利益，阿派斯油藏技术（北京）有限公司终止履行本次与本公司的股权转让交易，APEX SOLUTIONS, INC 终止履行本次与本公司的子公司 EnergyProspectingTechnologyUSAInc. 的股权转让交易。公司于 2015 年 3 月 20 日收到中国证监会出具的《中国证监会行政许可申请终止审查通知书》（[2015]31 号）。

3. 2015 年 2 月 11 日召开的公司第二届董事会第三十一次会议审议通过《关于拟对数岩科技（厦门）有限公司增资入股的议案》，本公司以 FIB/SEM 聚焦离子/电子双束显微镜 1 套和扫描电镜矿物定量评价仪 1 套，CereTom 全直径岩心 CT 扫描仪 1 套共三套设备作价 1500 万元出资，认购数岩科技（厦门）有限公司注册资本 322.50 万元，本次增资完成后恒泰艾普将认购其注册资本 389.50 元，占本次增资完成后注册资本 2581.075 万元的 15.09%。截止 2015 年 3 月 31 日数岩科技（厦门）有限公司已完成工商变更登记。

4. 全资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”）于 2015 年 2 月 5 日召开董事会，基于控股子公司奥硕动力科技（天津）有限公司（以下简称“奥硕动力”）连续两年经营亏损，以及奥硕动力今后经营业绩的不确定性，廊坊新赛浦董事会决定尽快以合适的方式撤回对奥硕动力的投资，廊坊新赛浦对奥硕动力实际注资额为 206.04 万元。该事项已通过本公司 2015 年 2 月 13 日召开的第二届董事会第三十二次会议决议审议通过，同意廊坊新赛浦以 206.04 万元的价格转让持有的奥硕动力 51%股权。

十四、母公司财务报表项目注释

1. 应收账款

（1）分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备计提 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	205,347,183.74	100.00	25,135,544.24	12.24
组合 1: 关联组合	737,500.00	0.36		
组合 2: 按账龄分析法特征组合的应收账款	204,609,683.74	99.64	25,135,544.24	12.28
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
合计	205,347,183.74	100.00	25,135,544.24	

(续)

类别	金额	期初余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备计 提比例 (%)
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	222,069,835.50	100.00	18,393,585.01	8.28
组合 1: 关联组合	10,381,587.40	4.67		
组合 2: 按账龄分析法特征组合的应收账款	211,688,248.10	95.33	18,393,585.01	8.69
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
<u>合计</u>	<u>222,069,835.50</u>	<u>100.00</u>	<u>18,393,585.01</u>	

(2) 组合中, 按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	114,542,768.59	5,727,138.43	5.00
1-2 年 (含 2 年)	56,629,196.86	5,662,919.69	10.00
2-3 年 (含 3 年)	25,462,220.03	7,638,666.01	30.00
3-4 年 (含 4 年)	2,374,000.00	1,187,000.00	50.00
4-5 年 (含 5 年)	2,272,260.50	1,590,582.35	70.00
5 年以上	3,329,237.76	3,329,237.76	100.00
<u>合计</u>	<u>204,609,683.74</u>	<u>25,135,544.24</u>	

(3) 组合中, 采用其他方法计提坏账准备的应收账款

组合名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
关联组合	737,500.00		
<u>合计</u>	<u>737,500.00</u>		

(4) 本期无前期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情况。

(5) 本报告期无实际核销的应收账款情况。

(6) 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。

(7) 本期应收账款前五名金额合计为 85,570,819.27 元，占应收账款总额的比例为 41.67%，计提的坏账准备金额合计为 5,184,093.91 元。

2. 其他应收款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
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	202,953,082.95	100.00	25,833.90	0.01
组合 1: 关联组合	202,584,647.00	99.82		
组合 2: 按账龄分析法特征组合的其他应收款	368,435.95	0.18	25,833.90	7.01
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	202,953,082.95	100.00	25,833.90	

(续)

类别	金额	期初余额		
		占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
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	220,109,724.07	100.00	125,393.18	0.06
组合 1: 关联组合	218,368,271.00	99.21		
组合 2: 按账龄分析法特征组合的其他应收款	1,741,453.07	0.79	125,393.18	7.20
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	

(2) 组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年)	340,433.95	17,021.70	5.00
1-2 年 (含 2 年)	17,982.00	1,798.20	10.00
4-5 年 (含 5 年)	10,020.00	7,014.00	70.00
<u>合计</u>	<u>368,435.95</u>	<u>25,833.90</u>	

(3) 组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

组合名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)	计提理由
关联组合	202,584,647.00			关联方不计提
<u>合计</u>	<u>202,584,647.00</u>			

(4) 本期转回或收回情况

公司无前期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。

(5) 本报告期无实际核销的其他应收款情况。

(6) 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。

(7) 按性质分类其他应收款的账面余额

款项性质	期末余额	期初余额
子公司借款	202,584,647.00	218,368,271.00
保证金		1,330,793.69
其他	368,435.95	410,659.38
<u>合计</u>	<u>202,953,082.95</u>	<u>220,109,724.07</u>

(8) 期末大额其他应收款情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 总额的比例 (%)	坏账准备期 末余额
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	关联方借款	78,158,100.00	1-2 年	38.51	

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款 总额的比例 (%)	坏账准备期 末余额
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	关联方借款	77,940,000.00	1 年以内 1-2 年	38.40	
北京博达瑞恒科技有限公司	关联方借款	45,000,000.00	1 年以内	22.17	
LandOcean Investment Co.	关联方借款	1,486,547.00	1 年以内 1-2 年	0.73	
合计		202,584,647.00		99.81	

3. 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动		期末余额
		追加投资	减少投资	
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	416,000,000.00			416,000,000.00
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	311,231,200.00	60,000,000.00		371,231,200.00
北京博达瑞恒科技有限公司	309,517,900.00	60,000,000.00		369,517,900.00
Energy Prospecting Technology USA Inc.	60,420,275.00	49,659,838.81		110,080,113.81
西安奥华电子仪器有限责任公司		67,377,200.00		67,377,200.00
LandOcean Investment Co.	51,049,600.00			51,049,600.00
LANDOCEAN RESOURCES INVESTMENT CO.	44,376,284.00			44,376,284.00
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00
安徽华东石油装备有限公司		20,000,000.00		20,000,000.00
恒泰艾普石油集团有限公司		12,266,200.00		12,266,200.00
保定恒泰艾普双狐软件技术有限公司	16,000,000.00		16,000,000.00	-
合计	1,228,595,259.00	269,303,238.81	16,000,000.00	1,481,898,497.81

4. 营业收入、营业成本

项 目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	115,878,019.20	137,394,996.22
合计	115,878,019.20	137,394,996.22
主营业务成本	98,063,647.84	85,931,172.26
合计	98,063,647.84	85,931,172.26

5. 投资收益

产生投资收益的来源	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益	1,673,821.02	1,000,000.00
<u>合计</u>	<u>1,673,821.02</u>	<u>1,000,000.00</u>

十五、补充资料

1. 净资产收益率和每股收益

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	3.71%	0.14	0.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.59%	0.13	0.13

注：基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以母公司发行在外普通股的加权平均数计算，稀释每股收益以根据稀释性潜在普通股调整后的归属于母公司普通股股东的合并净利润除以调整后的母公司发行在外普通股的加权平均数计算。报告期本集团无稀释性的潜在普通股，因此稀释每股收益与基本每股收益相同。

2. 按照证监会《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[2008]》的要求，报告期非经常性损益情况

(1) 报告期非经常性损益明细

非经常性损益明细	金额
(1) 非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	2,667,689.41
(2) 越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免	
(3) 计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	6,881,540.26
(4) 计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	
(5) 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	
(6) 非货币性资产交换损益	
(7) 委托他人投资或管理资产的损益	

非经常性损益明细	金额
(8) 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	
(9) 债务重组损益	
(10) 企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	
(11) 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	
(12) 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	
(13) 与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	
(14) 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	
(15) 单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	
(16) 对外委托贷款取得的损益	
(17) 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	
(18) 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	
(19) 受托经营取得的托管费收入	
(20) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-4,847,122.88
(21) 其他符合非经常性损益定义的损益项目	
非经常性损益合计	4,702,106.79
减：所得税影响金额	1,279,841.93
扣除所得税影响后的非经常性损益	3,422,264.86
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	2,665,170.41
归属于少数股东的非经常性损益	757,094.45

2. 会计政策变更相关补充资料

本集团根据财政部 2014 年发布的《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》等九项会计准则变更了相关会计政策并对比较财务报表进行了追溯重述，重述后的 2013 年 1 月 1 日、2013 年 12 月 31 日合并资产负债表如下：

资产项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	763,235,348.69	556,884,187.50	390,526,287.92
结算备付金			
拆出资金			

资产项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	2,600,000.00	9,110,000.00	22,382,563.29
应收账款	453,335,122.14	655,311,247.44	779,484,704.97
预付款项	12,220,689.55	23,140,629.32	28,871,863.89
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
应收利息	5,277,828.22	2,249,659.22	532,870.29
应收股利			
其他应收款	4,051,396.35	8,883,262.36	10,348,624.48
买入返售金融资产			
存货	25,580,844.73	39,597,899.68	67,076,155.96
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		9,197,708.70	9,677,690.06
流动资产合计	1,266,301,229.68	1,304,374,594.22	1,308,900,760.86
非流动资产:			
发放贷款及垫款			
可供出售金融资产	2,010,000.00	2,010,000.00	3,010,000.00
持有至到期投资			
长期应收款			14,266,636.78
长期股权投资	57,154,228.00	95,015,320.10	100,882,709.66
投资性房地产			
固定资产	64,156,023.51	444,614,991.23	505,739,391.66
在建工程	72,007,783.86	40,543,914.69	9,829,140.71
工程物资			
固定资产清理			
生产性生物资产			

资产项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
油气资产			
无形资产	109,201,623.28	199,070,188.29	223,917,379.26
开发支出	43,558,865.95	28,257,371.84	15,493,921.65
商誉	466,171,272.65	741,927,327.84	835,157,610.84
长期待摊费用	1,799,015.28	1,338,368.45	1,140,430.18
递延所得税资产	7,403,790.12	7,692,965.23	13,496,810.52
其他非流动资产	164,057,400.00		2,097,000.00
非流动资产合计	987,520,002.65	1,560,470,447.67	1,725,031,031.26
资产总计	2,253,821,232.33	2,864,845,041.89	3,033,931,792.12

接上表：

负债和所有者权益项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
流动负债：			
短期借款		218,000,000.00	284,000,000.00
向中央银行借款			
吸收存款及同业存放			
拆入资金			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	52,216,184.99	96,648,847.56	116,522,507.85
预收款项	11,625,250.36	3,555,808.02	3,875,200.96
卖出回购金融资产款			
应付手续费及佣金			
应付职工薪酬	5,002,237.20	13,612,669.42	16,617,569.37
应交税费	26,656,599.26	43,041,950.50	45,459,398.79
应付利息			
应付股利	10,883,476.00	16,426,160.00	28,788,446.21
其他应付款	77,939,030.38	185,638,911.41	125,612,358.36

负债和所有者权益项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
应付分保账款			
保险合同准备金			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	1,800,000.00		
其他流动负债			
<u>流动负债合计</u>	<u>186,122,778.19</u>	<u>576,924,346.91</u>	<u>620,875,481.54</u>
非流动负债：			
长期借款		5,927,541.53	3,705,393.98
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	2,468,335.54	2,505,641.93	2,751,616.17
递延所得税负债			
其他非流动负债			
<u>非流动负债合计</u>	<u>2,468,335.54</u>	<u>8,433,183.46</u>	<u>6,457,010.15</u>
<u>负债合计</u>	<u>188,591,113.73</u>	<u>585,357,530.37</u>	<u>627,332,491.69</u>
所有者权益：			
股本	184,663,742.00	398,468,518.00	597,702,777.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,511,971,259.68	1,384,144,069.88	1,184,010,072.82
减：库存股			
其他综合收益	-580,972.85	-2,766,005.66	-14,280,199.64

负债和所有者权益项目	2013 年 1 月 1 日	2013 年 12 月 31 日	2014 年 12 月 31 日
专项储备		549,088.62	562,369.52
盈余公积	23,107,983.33	25,671,103.21	25,671,103.21
一般风险准备			
未分配利润	240,250,051.45	359,257,452.37	424,660,354.52
<u>归属于母公司所有者权益合计</u>	<u>1,959,412,063.61</u>	<u>2,165,324,226.42</u>	<u>2,218,326,477.43</u>
少数股东权益	105,818,054.99	114,163,285.10	188,272,823.00
<u>所有者权益合计</u>	<u>2,065,230,118.60</u>	<u>2,279,487,511.52</u>	<u>2,406,599,300.43</u>
<u>负债及所有者权益合计</u>	<u>2,253,821,232.33</u>	<u>2,864,845,041.89</u>	<u>3,033,931,792.12</u>

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2014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。