

证券代码：300157

证券简称：恒泰艾普

编号：2016-043



恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2015 年年度报告

2016 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人汤承锋、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。

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、与时俱进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）专利、著作权等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，也不利于公司产品优势的发挥和技术服务业务规模的进一步扩大。

（四）企业整合管理风险

过去五年，恒泰艾普实施完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、RRDSL、太平洋远景、中盈安信、欧美克、金陵能源、斯帕泰克、安泰瑞、西安奥华、南京特雷西、盛大环境等公司的收购并购，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，特别是国际业务的应收账款与国际经济形势、政治形势、汇率变动密切相关。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。

注：

- 1、公司应当提示需要提请投资者特别关注的重大风险，并提请投资者注意阅读。
- 2、此处披露的风险应为公司特别提醒投资者予以关注的重大风险，不能简单地体现为招股说明书或董事会报告中的风险因素的重复披露。

目录

第一节 重要提示、目录和释义	2
第二节 公司简介和主要财务指标	8
第三节 公司业务概要	12
第四节 管理层讨论与分析	40
第五节 重要事项	64
第六节 股份变动及股东情况	88
第七节 优先股相关情况	93
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	94
第九节 公司治理	106
第十节 财务报告	114
第十一节 备查文件目录	115

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
EPT USA/EPT	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股份有限公司，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（西安奥华电子仪器股份有限公司，同指西安奥华），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，系中盈安信的参股公司，同时系公司重大资产重组的交易方
EPC	指	工程总承包
G&G	指	地质与地球物理
新锦化	指	锦州新锦化机械制造有限公司，系公司重大资产重组的交易方
盛大环境	指	盛大环境工程有限公司，系公司参股公司
数岩科技	指	数岩科技（厦门）股份有限公司，系公司参股公司
特雷西	指	南京特雷西能源科技有限公司，系公司参股公司

恒泰石油	指	恒泰艾普石油集团有限公司，系公司在香港设立的子公司
云技术	指	恒泰艾普（北京）云技术有限公司，系恒泰艾普 2015 年新设立的子公司
研究院	指	恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司，系恒泰艾普 2015 年新设立的子公司
廊坊环保	指	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司，系新赛浦之控股子公司

第二节 公司简介和主要财务指标

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（如有）	LandOcean Energy Services Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	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		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	刘庆枫	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、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京市海淀区车公庄西路 19 号外文文化创意园 12 号楼
签字会计师姓名	汪吉军、翟毅彤

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

五、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

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入（元）	839,805,308.17	723,251,613.28	16.12%	583,294,729.24
归属于上市公司股东的净利润（元）	75,051,661.18	81,341,642.87	-7.73%	131,352,796.52
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	69,341,891.06	78,676,472.46	-11.86%	125,514,487.49
经营活动产生的现金流量净额（元）	-61,360,403.04	114,711,162.75	-153.49%	90,715,078.67
基本每股收益（元/股）	0.13	0.14	-7.14%	0.23
稀释每股收益（元/股）	0.13	0.14	-7.14%	0.23
加权平均净资产收益率	3.31%	3.71%	-0.40%	6.45%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末
资产总额（元）	3,875,844,823.43	3,033,931,792.12	27.75%	2,864,845,041.89
归属于上市公司股东的净资产（元）	2,304,610,862.13	2,218,326,477.43	3.89%	2,165,324,226.42

截止披露前一交易日的公司总股本：

截止披露前一交易日的公司总股本（股）	597,702,777
用最新股本计算的全面摊薄每股收益（元/股）	0.13

六、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	104,858,373.37	268,746,079.71	133,618,130.23	332,582,724.86

归属于上市公司股东的净利润	-12,044,432.13	63,905,897.04	12,635,175.23	10,555,021.04
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-12,646,876.41	63,110,334.99	12,063,777.27	6,814,655.21
经营活动产生的现金流量净额	-32,570,714.16	-63,277,450.75	-11,586,305.73	46,074,067.60

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

七、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

公司报告期不存在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。

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

公司报告期不存在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。

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

八、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 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）	1,292,183.29	2,667,689.41	27,236.36	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,970,736.16	6,881,540.26	6,914,843.61	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				

非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	475,196.19	-4,847,122.88	83,317.90	
其他符合非经常性损益定义的损益项目				
减：所得税影响额	1,271,830.29	1,279,841.93	1,056,977.70	
少数股东权益影响额（税后）	756,515.23	757,094.45	130,111.14	
合计	5,709,770.12	2,665,170.41	5,838,309.03	--

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。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

上市以来，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。公司的业务能力体现在以下三个方面：一是软（勘探开发软件技术产品）、硬（油气装备/设备、仪器/仪表）技术研发和产品转化能力；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。

在此基础上，公司业务已经发展成为：

1. 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（G&G业务板块）；

G&G 业务板块主要以恒泰艾普总部、子公司博达瑞恒、EPT和GTS 等为代表，主要提供油田勘探开发领域的地球物理、地质和油藏工程软件产品和相关综合研究技术服务，以及油气田和管道的数字化和信息化软件产品及相关服务。

2. 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（装备制造板块）；

装备制造板块以新赛浦、西安奥华、华东石油、斯帕泰克和新锦化机等成员企业为代表，研发生产制造行业领先的测井和测试车辆、带压作业设备、各种中子衰减测井仪和元素测井仪、动态监测仪器、三相分离器、含油泥浆处理装置、各种撬装设备，炼油与化肥用压缩机，管道集输（长输）用压缩机、LNG压缩机等核心高端设备制造，以及大型成套设备。

3. 石油天然气（非常规油气）工程技术服务（工程技术板块）；

工程技术板块以西油联合、RRDSL（特多钻井）欧美克等成员企业为代表，向用户提供定向井钻井、完井技术和施工服务，泥浆材料和服务，深井水泥浆添加剂和固井服务，测井、测试和检测，修井，油田设备安装集成，以及高含硫油气田的维护保养等技术服务。

4. 油田增产服务总包+互联网板块（油服+互联网板块）；

油服+互联网板块则整合集团的各种资源，向用户提供从勘探开发方案编制到建设实施的一体化总包服务，同时，依托云技术公司，为油气勘探开发提供云技术研发、云技术培训和云技术服务，拥抱互联网、云计算，建成集软硬一体，融合大数据、数字化、云计算、工业高端制造等现代智能技术的油田服务能力。

5. 绿色油服板块

绿色油服板块以川油设计，盛大环境及恒泰艾普（廊坊）环保工程公司等成员企业为代表，从事石油天然气行业（气田地面、管道输送）以及市政行业（城镇燃气工程（含CNG、LNG加气站）工程设计及资

质范围内的相应工程总承包、工程项目管理和相关的技术咨询与管理服务，废气、废水治理设备的咨询、设计、制造与研发，环保系统工程的研究开发、设计咨询、系统设备集成、工程建设安装调试等。

与此同时，面对2015年国际油价低迷，国内经济增速放缓的复杂市场环境，公司在原有战略基础上进行了经营模式的创新，开创性延伸业务布局，即“超越一、二、三”，“ABC计划”及“三才行动”。

“超越一、二、三”，指通过整合现有资源及技术，构建三个具有巨大发展潜力的公司，经过1、2年的培育，可以成为具有相当利润规模的细分行业领头羊。

超越之一，合并特多钻井公司RRDSL与西油联合，形成大西油工程公司，在海内外提供全面的油田服务技术与产品的研发，钻井、完井、固井井机配套产品及设备集成，油气田运营管理、后勤保障及油田工程一体化总包服务。

超越之二，成立恒泰艾普研究院公司，将恒泰艾普原有G&G业务、销售能力与博达瑞恒G&G业务、销售能力整合，优势互补、提高效率。

超越之三，设立云技术公司，以互联网+油气勘探开发技术为基础，结合大数据、云计算，及时开发建设行业VR技术和非行业VR技术。

“ABC计划”，指公司培育各业务板块独立挂牌上市，形成多平台融资，多层次资本市场的格局，从而形成快速发展的经营局面，更好的支持公司总体战略方针。报告期内公司三级控股子公司中盈安信、欧美克先后在全国中小企业股转系统（新三板）顺利挂牌，已完成A、B计划。

“三才行动”，指公司在报告期内布局的三项拓展性业务：“天时行动”清洁能源业务，“地利行动”环保工程业务及“人和行动”非G&G业务。

2015年公司完成的主要工作

1、积极实施集团化发展的布局

公司在2015年积极实行集团化发展的布局，整合相关业务板块，打造多个具有一定规模的业务板块和全产业链的战略布局，同时，公司确立了培育各业务板块独立上市，形成多层次、多平台的快速发展战略方针。报告期内公司控股子公司中盈安信、欧美克先后在全国中小企业股转系统（新三板）顺利挂牌，这是公司集团化发展战略的重要举措。

2、围绕公司战略，拓展四个业务

1) 清洁能源业务

我国人口在1000人~10000人小型村镇数量大、分布广、距离输气管道较远，采用管道供气难度大。因此，公司考虑推广非管网方式解决村镇天然气供应，改善村镇能源结构，减轻大气污染，保护可持续发展环境。公司以现金和发行股份相结合方式成功收购了四川川油设计公司和锦州新锦化机械制造公司。川油设计可提供天然气管道输送及村镇非管网供气方案的咨询、设计、工程总承包服务；新锦化机为天然气

集输、天然气长输、LNG和CNG生产、村镇非管网燃气解决方案提供核心工程装备。

2) 环保工程业务

针对广大乡村地区普遍缺资金、缺技术、缺管理的情况，公司出资1,000万元投资黑龙江盛大环境建筑工程有限责任公司，结合油化工、煤化工、医药化工等“三化水”的技术优势，新设立的环保工程公司，推广实施村镇污水分布式、智能化解决方案。通过云值守、低成本、云管理、物联网，切实有效解决村镇污水问题。

3) 非G&G业务

整合现有资金、市场、人才资源，在原有业务板块基础上拓展非G&G业务，从而与传统石油地质业务形成协同效应，增加盈利点，扩大经营收入渠道，加快公司发展的步伐。

4) 云计算和VR技术

针对恒泰艾普已有的软件业务，以超算能力为基础，充分利用公司勘探开发软件技术平台，结合大数据挖掘能力，形成了公司云技术发展的新领域，构建以云技术为基础的虚拟现实环境。

应用云技术、虚拟现实技术，为用户提供不同的商业服务模式和崭新的技术体验，充分发挥互联网+在石油行业的技术优势，投资设立恒泰艾普(北京)云技术有限公司。在发扬恒泰艾普特有的专业技术优势的同时，还以其云计算技术的储备，结合物联网、大数据、VR等技术，在软件集成、硬件环境搭建、核心技术人员聚集的同时，也为石油行业外的广大客户提供了低成本、高效益、先进的云技术和虚拟现实解决方案的能力。

3、加强销售队伍建设，扩大销售规模

报告期内，公司继续扩充销售力量，开拓了集团本部的非G&G销售业务领域。队伍建设上继续加强G&G销售队伍，组建非G&G业务的国际国内销售团队，明确了各销售团队的分工和考核办法。市场布局上继续夯实传统业务和传统市场，加大力度开拓中东、非洲、南美、北美、中亚、东南亚等全球重点和新兴市场的G&G和非G&G销售业务。在G&G业务上，加强了售前售后的技术支持力量，全年与用户技术交流150场次以上，大幅度提高了epoffice软件在市场上的知名度。在非G&G业务方面，全面开展了国内和国际销售工作。在中东大区、非洲大区和南美大区跟踪了60多个潜在的销售目标，也落实了部分有意向的项目。

4、加大研发力度，继续保持行业技术领先优势

公司深知，技术研发、技术创新才能使公司基业长青，公司研发的力度从未减缓过，即便在油服遭遇行业冬天，一如既往重视对技术研发和创新的持续投入，报告期内，基于EPoffice平台，已陆续开发出12套一体化软件产品，已经趋于成熟、配套、完整；研发数字地震波实验室三维版SIMOTM V2.2、研发地震资料处理系统DPSeisTM V4.1、研发矢量地震资料处理软件包VDPSTM V1.3已经完成研发结项；国家科技项目如真地表椭圆展开成像技术已经通过结题验收；完成了北京市重大科技成果转化落地培育——裂缝型油

气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发项目的立项工作。

5、投资并购业务持续推进

投资G&G软件研发新领域（非常规油气、核能地质、地热能地质）：公司出资760万元投资南京特雷西能源科技有限公司，持有对方33.33%股份；

投资环保领域：公司出资1,000万元投资黑龙江盛大环境建筑工程有限责任公司，持有对方10%股份。并于2015年底在廊坊新赛浦公司下设立了恒泰艾普廊坊环保工程公司。

投资高端制造业公司：公司以现金和发行股份结合方式完成收购锦州新锦化机械制造公司。

积极布局天然气产业和村镇非管网燃气供应：公司拟以现金和发行股份结合方式收购四川川油设计公司。在此基础上，随着我国石油天然气在一次能源消费占比的提升（十二五期末约为7.8%；十三五期末规划要达到10%；全球当前的平均值为24%），围绕天然气的应用形成了公司以川油设计和新锦化机为重要抓手的天然气清洁能源业务板块，从而为天然气集输、天然气长输、LNG和CNG生产、村镇非管网燃气解决方案提供了重要的设备、技术和工程的准备，为公司清洁能源业务板块的发展、壮大与成熟奠定了基础。

6、非油业务的拓展，努力发展成新的盈利增长点

围绕着公司已形成的能源技术服务能力，及时拓展了新的业务领域和新的业务模块，从而避免了油气行业低迷给行业公司带来的重大影响，拓展新的业务板块，尤其是以地热资源为基础的干热岩技术（增强型干热岩EGS地热综合利用系列技术——地质、工程、发电），从勘探开发地质到工程施工的系列配套技术已经形成与完善，现在正服务于韩国和肯尼亚。公司全资子公司西油联合于2014年开拓了新资源钻、完井工程总包服务业务，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，合同金额达3190万美元，2015年12月31日，通过西油联合不懈的努力，韩国地热开发项目PX-2井7"套管固井作业顺利完成。PX-2井的胜利完井，不仅标志着韩国地热项目取得了钻井工程攻坚战的胜利，在项目实施过程中狠抓技术攻关，攻克了高温钻井、高温泥浆、固井、空气钻井、取芯、堵漏、防碰等一系列技术难题，为顺利完成2015年既定目标提供了技术保障，也为项目后期实施奠定了扎实的技术基础。同时公司还设立了三项科技项目攻关，即开展花岗岩地层抗高温泥浆体系和配方优选的实验、高温花岗岩钻井防漏堵漏技术研究、花岗岩地层钻井工艺技术的研究，为韩国项目整体实施提前做好了技术储备。也标志着恒泰艾普进军地热开发项目的阶段性胜利，更是标志着恒泰艾普“非油”战略历史性跨越的实现。

7、工程板块建设

形成了七大特色技术服务，即“三高气田特种检测专利技术、三高气田运维服务技术、三高气田完井技术、深井和超深井定向开窗侧钻技术、高温地热井一体化服务技术、高压和超高压密封球阀专利技术、孔板气体流量计量系统”；完善了公司八大业务板块，即“大包一体化服务、钻完井及增产、检测与监测、采油与地面工程、油田运营维管理、油田化学、油气田设备集成与生产配套、产品研发与新技术推广”；

建设形成了九大专业服务能力，即“钻井队、泥浆服务队、定向井队、固井队、特种检测队、欠平衡队（含空气钻井）、压裂队、修井队（含完井）、运营维保队”。

8、特立尼达总包服务有序推进

特多钻井公司围绕油田注水开发工程，对油田进行全方位建设，已完成地面工程设计、采油工艺技术研究及应用、注水工艺技术研究及应用、储层保护方案研究、主要技术人员劳务输送和钻井工程技术服务等，为实现增产目标进行了大量研究和建设工作。同时，还采购了4000米、2000米、1500米、1000米钻机各一台、固井设备的配套及油田建设所需的钻井、采油、地面建设等物资装备的调研、采购、运输。为特多油田开发提供全面的工程服务。

二、主要资产重大变化情况

1、主要资产重大变化情况

主要资产	重大变化说明
股权资产	长期股权投资增加主要是对盛大环境、特雷西等参股公司投资所致。可供出售金融资产增加 1500 万，主要是母公司对数岩科技以设备增资所致。
固定资产	主要是 RRDSL 钻井设备投入增加所致。
无形资产	本报告期无重大变化
在建工程	主要是太平洋远景 Reservoir Analysis 测井仪结转固定资产所致。
货币资金	主要是银行借款及发行债券收到的资金增加所致。
应收账款	主要是当期销售收入增加相应应收账款增加所致。
存货	主要是 RRDSL 新增纳入合并范围所致。
投资性房地产	主要是母公司办公楼对外出租所致。
商誉	本报告期无重大变化

2、主要境外资产情况

√ 适用 □ 不适用

资产的具体内容	形成原因	资产规模	所在地	运营模式	保障资产安全性的控制措施	收益状况	境外资产占公司净资产的比重	是否存在重大减值风险
3 级子公司 RRDSL	股权收购	369,972,986.37	特立尼达和多巴哥共和国	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	12,176,333.28	14.43%	否
4 级子公司	股权收购	74,942,542.6	英属维尔京	独立经营	公司决定其	21,335,582.3	2.92%	否

GTS		6	群岛		重大经营和财务决策	9		
3 级子公司 香港富通	设立	54,232,596.20	香港	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	6,473,812.12	2.12%	否
3 级子公司 香港国际	设立	71,960,694.7	香港	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	5,031,611.24	2.81%	否
其他情况说明	无。							

三、核心竞争力分析

上市5年多来，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，已经形成了五个业务板块。公司在技术、生产、投资、管理等方面都取得了重大进展，已逐步由单一的地球物理公司向国际化综合型油服公司转型，初步建成了油气勘探与生产一体化的集软、硬于一体的，融合了大数据、数字化、云计算、工业高端制造等现代智能技术的油田服务公司能力。

1、软件销售和技术研究服务行业壁垒较高

石油勘探服务技术壁垒较高，要研发此类软件，必须有足够的、多学科的高级技术人才，并拥有完善的产品研发体系，公司自主开发了四大类二十多套油气勘探开发技术和软件产品覆盖了勘探开发的主要环节，针对复杂的地质条件也具有比较良好的应用效果。由于勘探开发软件具有较高的技术壁垒，这些公司已有的软件技术都是公司不变的核心竞争优势。

2、领先的地质油藏技术是奠定油服巨头的基础。

恒泰艾普具有最齐全的商业化地质油藏软件技术、大量地质人才和丰富的储层研究、油藏开发经验，恒泰艾普掌握的地质油藏技术是进行增产服务分成和一体化服务必备的条件，依托卓越的油藏分析能力及外延资本运作，公司正快速打造国际化综合油田服务能力。

3、构建起了软、硬工程一体的新的服务模式

恒泰艾普作为一家能源技术服务公司，实现了在原有技术的基础上服务模式从地下到地上、从上游到下游、从生产到民用，这样的拓展；使得公司原有的计算机超算能力、大数据能力和软件平台系统应用，现建立在了以云技术为基础的行业应用之上，从而为公司智能化工程施工（工程智能钻井、自动化探测、虚拟现实的地质和地球物理环境），构建起了软、硬工程一体的新的服务模式。这些主要的技术的基础和技术的完成，为公司未来一段时间的发展奠定了技术和人才基础，形成新的增长级和增长点。

4、公司传统技术优势得以长足发展

公司的地质研究，由石油天然气的勘探开发向着核地质、地热地质、固体矿床地质、煤田地质、页岩油气、非常规能源、非油业务和非地质和地球物理技术发展，利用公司已经成型的“处理——解释——油田的勘探、开发、生产”系列软件技术，形成了以GPU、CPU协同运行为基础的云计算、云存储、云应用、云平台、云服务。

5、行业领先的研发体系

公司建设了架构完备的研发中心和研发队伍，拥有企业博士后科研工作站、北京市油气藏勘探开发工程实验室，成立了恒泰艾普公司院士专家工作站，聘请了多名国际知名的技术专家、学者为顾问，其中包括前苏联的院士KONDRASHKOV V.先生，中国工程院院士、石油地质勘探专家童晓光先生。为进一步充实公司的研发技术团队，报告期内，公司副总经理龚斌博士入选2015年度国家第十一批“千人计划”，负责公司油藏工程技术和软件产品研发、技术推广工作，进一步加强了公司研发技术团队的力量。

6、较为完善的产业链布局

上市5年以来，公司通过不断发展完善以及相应的资本运作，已经将公司的产业链条从地下到地上，从软件到硬件，从装备到工程，从生产到应用，从上游到下游的迅速拓展，形成一个较为完整的综合能源服务公司产业链条，实现了向一体化能31日，恒泰艾普共拥有231项软件著作权，正在向国家工商行政管理总局商标局申请注册如下的商标共27项，恒泰艾普有115项专利申请已获受理。

1、软件著作权

(1) 本公司拥有的软件著作权

截至 2015 年 12 月 31 日，恒泰艾普共拥有 140 项软件著作权，具体如下：

序号	著作权名称	登记号	登记时间	取得方式	权利限制
1	PSV 地震资料处理系统 [简称：PSV]V1.0	2010SR001303	2010-1-8	承受取得	全部权利
2	储层频谱成像与解释软件 [简称：EPS image]V2.0	2010SR001316	2010-1-8	承受取得	全部权利
3	综合裂缝储层描述软件 [简称：FRS fracture]V2.0	2010SR000960	2010-1-7	承受取得	全部权利
4	储层频谱成像软件[简称：EPS image]V1.1	2010SR001302	2010-1-8	承受取得	全部权利
5	综合裂缝储层描述软件 [简称：FRS fracture]V1.1	2010SR000984	2010-1-7	承受取得	全部权利

6	油气储层勘探开发软件系统之地震构造解释系统[简称: EPS-EPstru]V2.0	2010SR000148	2010-1-4	承受取得	全部权利
7	油气储层勘探开发软件系统之储层地震相干处理系统[简称: EPS-EPcohen]V2.0	2009SR061262	2009-12-31	承受取得	全部权利
8	油气储层勘探开发软件系统之储层参数综合解释系统 [简称: EPS-EPanaly]V2.0	2009SR061260	2009-12-31	承受取得	全部权利
9	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性解释系统 [简称: EPS-EP lith]V2.0	2009SR061258	2009-12-31	承受取得	全部权利
10	油气储层勘探开发软件系统之储层空间烃类检测系统[简称: EPS-EPhydro]V2.0	2009SR061256	2009-12-31	承受取得	全部权利
11	油气储层勘探开发软件系统之储层三维可视化 [简称: EPS-EPview]V2.0	2010SR000147	2010-1-4	承受取得	全部权利
12	油气储层勘探开发软件系统之地质数据管理系统[简称: EPS-EPbase]V2.0	2010SR000983	2010-1-7	承受取得	全部权利
13	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性及反演系统[简称: EPS-EPinvs]V2.0	2010SR000963	2010-1-8	承受取得	全部权利
14	储层频谱成像软件 [简称: EPS image]V1.0	2010SR001301	2010-1-8	承受取得	全部权利
15	综合裂缝储层描述软件 [简称: FRS fracture]V1.0	2010SR001306	2010-1-8	承受取得	全部权利
16	油气储层勘探开发软件系统 [简称: EPS reservoir]V2.1	2010SR000961	2010-1-7	承受取得	全部权利
17	油气储层勘探开发软件系统 [简称: EPS reservoir]V3.0	2010SR001304	2010-1-8	承受取得	全部权利
18	储层预测与解释软件 [简称: EPS reservoir]V4.0	2010SR001311	2010-1-8	承受取得	全部权利
19	波动方程正演模拟软件 [简称: SeisMod]V1.2	2010SR001317	2010-1-8	承受取得	全部权利
20	DEPS 三维叠前时间、深度偏移软件 [简称: DEPS]V1.0	2010SR001313	2010-1-8	承受取得	全部权利
21	油藏数值模拟软件 [简称: MKT simulator]V2.0	2010SR001307	2010-1-8	承受取得	全部权利
22	地震裂缝预测系统软件 [简称: FRS]V3.1	2009SR061273	2009-12-31	承受取得	全部权利
23	油藏频谱成像系统软件 [简称: Image]V3.1	2009SR061253	2009-12-31	承受取得	全部权利

24	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件 [简称: SAGA]V4.1	2010SR001309	2010-1-8	承受取得	全部权利
25	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件 [简称: SAGA]V3.0	2005SR11435	2005-9-26	自主研发	全部权利
26	PRO 地震数据处理软件 [简称: PRO]V3.1	2008SR08592	2008-5-6	转让	全部权利
27	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V4.0	2008SR07448	2008-4-18	自主研发	全部权利
28	高精度叠前时间深度偏移软件 [简称: LD-DEPS migration]V2.3	2008SR10829	2008-6-11	自主研发	全部权利
29	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.0	2008SR07449	2008-4-18	自主研发	全部权利
30	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V1.0	2008SR08596	2008-5-6	自主研发	全部权利
31	地球物理百宝箱软件 [简称: LD-GeoBox]V1.0	2008SR09369	2008-5-16	自主研发	全部权利
32	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V1.0	2008SR08594	2008-5-6	自主研发	全部权利
33	油气储层频谱成像与解释软件 [简称: LD-EPS image]V3.0	2008SR07445	2008-4-18	自主研发	全部权利
34	油气储层预测与解释软件 [简称: LD-EPS reservoir]V5.0	2008SR07443	2008-4-18	自主研发	全部权利
35	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V1.0	2008SR07446	2008-4-18	自主研发	全部权利
36	裂缝型含油气储层综合描述软件 [简称: LD-FRS fracture]V3.0	2008SR07444	2008-4-18	自主研发	全部权利
37	油藏数值模拟软件系统 [简称: LD-MKT simulator]V1.0	2008SR09370	2008-5-16	自主研发	全部权利
38	海量地震数据三维可视化和分析软件 [简称: LD-MGviz]V1.2	2009SR10158	2009-3-16	自主研发	全部权利
39	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V3.3	2008SR07447	2008-4-18 号	自主研发	全部权利
40	宽带雷克子波反褶积软件 [简称: WPDECON]V1.0	2009SR059904	2009-12-28	自主研发	全部权利
41	去野值滤波软件[简称: DESPIK]V1.0	2009SR059907	2009-12-28	自主研发	全部权利

42	巴特沃斯倾角滤波器软件 [简称: BWDFILT]V1.0	2009SR059910	2009-12-28	自主研发	全部权利
43	宽带雷克子波时变滤波器软件 [简称: BTVFILT]V1.0	2009SR059876	2009-12-25	自主研发	全部权利
44	带限多时窗滤波器软件 [简称: BWFILT]V1.0	2009SR059877	2009-12-25	自主研发	全部权利
45	分频去噪滤波器软件 [简称: DFBNAT]V1.0	2009SR059898	2009-12-28	自主研发	全部权利
46	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V5.0	2010SR009740	2010-3-4	自主研发	全部权利
47	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V1.1	2010SR006538	2010-2-4	自主研发	全部权利
48	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V4.0	2010SR006628	2010-2-4	自主研发	全部权利
49	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.1	2010SR006537	2010-2-4	自主研发	全部权利
50	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V3.0	2010SR007455	2010-2-9	自主研发	全部权利
51	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V1.0	2010SR008941	2010-3-1	自主研发	全部权利
52	油气储层频谱成像与解释软件 [简称: LD-EPS image]V4.0	2010SR017230	2010-4-19	自主研发	全部权利
53	油气储层预测与解释软件 [简称: LD-EPS reservoir]V5.2	2010SR017256	2010-4-19	自主研发	全部权利
54	裂缝型含油气储层综合描述软件 [简称: LD-FRS fracture]V3.2	2010SR017254	2010-4-19	自主研发	全部权利
55	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V2.0	2010SR017226	2010-4-19	自主研发	全部权利
56	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V2.0	2010SR017257	2010-4-19	自主研发	全部权利
57	三维地质建模系统 [简称: GMODEL3D]V1.0	2010SR055180	2010-10-21	自主研发	全部权利
58	近地表等效模型静校正软件 [简称: LD-SEMstatics]V2.0	2010SR062173	2010-11-19	自主研发	全部权利
59	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V5.1	2011SR032787	2011-5-30	自主研发	全部权利

60	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V2.0	2011SR032637	2011-5-30	自主研发	全部权利
61	油气勘探开发一体化工作平台 [简称: EPOffice]V1.0	2011SR032670	2011-5-30	自主研发	全部权利
62	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V3.1	2011SR053526	2011-8-1	自主研发	全部权利
63	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V3.0	2011SR059487	2011-8-22	自主研发	全部权利
64	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.2	2011SR104110	2011-12-31	自主研发	全部权利
65	并行三维波动方程地震波正演模拟软件[简称: LD-SIMO3Dmodel]V1.0	2012SR002452	2012-1-12	自主研发	全部权利
66	静校正一体化解决方案软件 [简称: LD-SAGA solution]V1.00	2012SR022537	2012-3-22	自主研发	全部权利
67	现场地震资料处理系统 [简称: LD-SeisFast process]V1.0	2012SR113538	2012-11-25	自主研发	全部权利
68	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPOffice Image+]V5.0	2012SR126605	2012-12-17	自主研发	全部权利
69	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPOffice SeisTalk]V4.0	2012SR126603	2012-12-17	自主研发	全部权利
70	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: EPOffice GPA]V1.0	2012SR126601	2012-12-17	自主研发	全部权利
71	速度建模软件 [简称: LD-DPS/VModel]V1.0	2012SR132673	2012-12-24	自主研发	全部权利
72	基于 CPU 并行的逆时偏移软件 [简称: LD-DPS/RTM]V1.0	2012RS131168	2012-12-22	自主研发	全部权利
73	地质建模软件 [简称: EPOffice LandMod]V1.0	2012SR131298	2012-12-22	自主研发	全部权利
74	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPOplatform]V1.0	2012SR132874	2012-12-24	自主研发	全部权利
75	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件[简称: EPOffice LandFrac]V1.0	2012SR133791	2012-12-25	自主研发	全部权利
76	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPOffice FRS+]V4.0	2012SR133738	2012-12-25	自主研发	全部权利
77	基于 GPU 并行的逆时偏移软件 [简称: LD-NCI/RTM]V1.0	2013SR007827	2013-1-24	自主研发	全部权利

78	高性能地震数据处理云平台软件 [简称: LD-CS Image]V1.0	2013SR007824	2013-1-24	自主研发	全部权利
79	综合地质分析软件 [简称: EPOffice GeoTalk]V1.0	2013SR106857	2013-10-10	自主研发	全部权利
80	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件[简称: EPOffice OceanPro]V3.0	2013SR106789	2013-10-10	自主研发	全部权利
81	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件[简称: EPOffice EPS+]V6.0	2013SR106793	2013-10-10	自主研发	全部权利
82	裂缝型油藏描述预测、建模和数模一体化软件[简称: EPOffice LandFrac+]V1.0	2013SR106856	2013-10-10	自主研发	全部权利
83	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件[简称: LD-DS4G]V1.0	2013SR135481	2013-11-29	自主研发	全部权利
84	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V2.3	2013SR150521	2013-12-19	自主研发	全部权利
85	矢量地震资料处理软件系统 [简称: LD-VDPS]V1.0	2013SR150524	2013-12-19	自主研发	全部权利
86	数字地震波实验室软件 [简称: LD-SIMO3D]V2.0	2013SR163482	2013-12-31	自主研发	全部权利
87	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件[简称: EPOffice LandFrac]V2.0	2013SR163475	2013-12-31	自主研发	全部权利
88	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.0	2013SR163478	2013-12-31	自主研发	全部权利
89	地质建模软件 [简称: EPOffice LandMod]V1.2	2013SR163479	2013-12-31	自主研发	全部权利
90	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPOffice SeisTalk]V5.0	2013SR163480	2013-12-31	自主研发	全部权利
91	新一代油藏数值模拟软件 [简称: EPOffice LandSim]V1.0	2013SR163481	2013-12-31	自主研发	全部权利
92	稠油油藏开发分析与评价系统 [简称: HeavPro]V1.2	2014SR044337	2014-4-16	受让	全部权利
93	螺杆泵诊断与参数设计软件 [简称: ScrewPro]V1.0	2014SR044971	2014-4-17	受让	全部权利
94	勘探开发专业协同应用系统 [简称: RapidSys]V1.5	2014SR044332	2014-4-16	受让	全部权利
95	油气藏开发协同分析与评价系统 [简称: ReasPro]V2.1	2014SR045401	2014-4-18	受让	全部权利

96	鹏远晨达采油工程经济评价与决策系统[简称: EtraDes]V1.0	2014SR045404	2014-4-18	受让	全部权利
97	油气勘探开发矿权管理系统 [简称: RideMIS]V1.5	2014SR045406	2014-4-18	受让	全部权利
98	油气勘探项目评价与决策系统 [简称: ExplorDes]V1.5	2014SR045408	2014-4-18	受让	全部权利
99	注聚井节点分析软件 [简称: WinaPro]V1.0	2014SR045411	2014-4-18	受让	全部权利
100	油气井射孔优化设计软件 [简称: G&Operf]V1.0	2014SR045393	2014-4-18	受让	全部权利
101	油水井小层产量劈分系统 [简称: DevPro]1.5	2014SR045397	2014-4-18	受让	全部权利
102	电子资料管理系统[简称: DataMIS]V1.0	2014SR045399	2014-4-18	受让	全部权利
103	气井系统分析软件[简称: GasPro]V1.0	2014SR045381	2014-4-18	受让	全部权利
104	未动用(难采)储量评价与决策系统 [简称: UseDes]V1.5	2014SR046574	2014-4-21	受让	全部权利
105	气田开发动态分析及诊断系统 [简称: GasPro]V3.0	2014SR045390	2014-4-18	受让	全部权利
106	油气田开发项目经济评价与决策系统 [简称: DevelopDes]V3.0	2014SR045387	2014-4-18	受让	全部权利
107	油气田开发规划编制软件系统 [简称: PlanDes]V2.0	2014SR045385	2014-4-18	受让	全部权利
108	鹏远晨达勘探开发图册制作系统 [简称: MapsMis]V1.0	2014SR046572	2014-4-21	受让	全部权利
109	地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPSeis]V4.0	2014SR092810	2014-7-7	自主研发	全部权利
110	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V5.0	2014SR145392	2014-9-26	自主研发	全部权利
111	开发规划效益优化管理系统 [简称: PopDes]V1.5	2014SR163422	2014-10-30	自主研发	全部权利
112	单井效益评价系统[简称: BeneDes]V2.0	2014SR163415	2014-10-30	自主研发	全部权利
113	油气勘探开发项目后评价软件 [简称: PecDes]V1.5	2014SR184364	2014-11-29	自主研发	全部权利
114	多波多分量地震解释软件 [简称: EPOffice PSV reservoir]V1.0	2014SR208182	2014-12-24	自主研发	全部权利

115	基于三维照明分析的地震采集设计软件[简称: LD-SIA3D]V1.0	2014SR208180	2014-12-24	自主研发	全部权利
116	基于 GPU/CPU 并行的逆时偏移软件 [简称: LD-DPSeis/RTM]V1.0	2014SR211554	2014-12-26	自主研发	全部权利
117	油气田开发规划编制软件系统 [简称: PlanDes]V2.0	2014SR045385	2014-4-18	受让	全部权利
118	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.1	2015SR084327	2015-5-18	自主研发	全部权利
119	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件[简称: EPoffice LandFrac]V2.1	2015SR084391	2015-5-18	自主研发	全部权利
120	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件[简称: EPoffice OceanPro]V3.1	2015SR084394	2015-5-18	自主研发	全部权利
121	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.1	2015SR084396	2015-5-18	自主研发	全部权利
122	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.1	2015SR084398	2015-5-18	自主研发	全部权利
123	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: EPoffice GPA]V1.1	2015SR084400	2015-5-18	自主研发	全部权利
124	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.1	2015SR084403	2015-5-18	自主研发	全部权利
125	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件[简称: EPoffice EPS+]V6.1	2015SR084536	2015-5-18	自主研发	全部权利
126	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.1	2015SR083711	2015-5-18	自主研发	全部权利
127	地质建模软件 [简称: EPoffice LandMod]V2.0	2015SR083803	2015-5-18	自主研发	全部权利
128	多机理高分辨率油藏数值模拟软件 [简称: EPoffice LandSim]V1.1	2015SR238929	2015-12-1	自主研发	全部权利
129	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件[简称: LD-DS4G]V2.0	2015SR242483	2015-12-3	自主研发	全部权利
130	地质建模软件 [简称: EPoffice LandMod]V2.1	2015SR275364	2015-12-23	自主研发	全部权利
131	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件[简称: EPoffice LandFrac]V2.2	2015SR274292	2015-12-23	自主研发	全部权利
132	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.2	2015SR274352	2015-12-23	自主研发	全部权利

133	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.2	2015SR274392	2015-12-23	自主研发	全部权利
134	多波多分量地震解释软件 [简称: EPoffice PSV reservoir]V1.1	2015SR274579	2015-12-23	自主研发	全部权利
135	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice EPS+]V6.2	2015SR274555	2015-12-23	自主研发	全部权利
136	海洋/陆地无井少井探区储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice OceanPro]V3.2	2015SR274432	2015-12-23	自主研发	全部权利
137	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.2	2015SR273925	2015-12-23	自主研发	全部权利
138	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.2	2015SR274077	2015-12-23	自主研发	全部权利
139	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.2	2015SR274324	2015-12-23	自主研发	全部权利
140	测井数据处理与解释软件 [简称: EPoffice LogTalk]V1.0	2015SR274084	2015-12-23	自主研发	全部权利

(2) 控股子公司拥有的计算机软件著作权

截至到 2015 年 12 月 31 日, 恒泰艾普子公司共拥有 91 项软件著作权, 具体如下:

序号	软件名称	登记号	登记时间	取得方式	权利限制	申请企业
1	裂缝型油气藏的预测建模系统[简称: fracMV]2.1	2011SR055021	2011-3-15	原始取得	全部权利	博路达
2	地震资料解释和裂缝预测建模软件(Fracture prediction and modeing) [简称: FRACPM]V1.0	2008SR06912	2008-4-11	原始取得	全部权利	博路达
3	OpenPetro 储层预测软件系统 V2.0	2009SR052438	2009-11-11	原始取得	全部权利	博达瑞恒
4	FRIM 高精度断裂储层成像软件 1.1	2010SR009022	2010-3-1	原始取得	全部权利	博达瑞恒
5	地震谱分解软件 2.0	2010SR009021	2010-3-1	原始取得	全部权利	博达瑞恒
6	ResInversion 储层反演软件 1.1	2010SR009031	2010-3-1	原始取得	全部权利	博达瑞恒
7	SeismicViz 地震可视化软件 2.1	2010SR008962	2010-3-1	原始取得	全部权利	博达瑞恒

8	FracPM(plus)裂缝分析预测软件 2.0	2010SR022832	2010-5-17	原始取得	全部权利	博达瑞恒
9	裂缝分析及预测软件 2.0	2010SR009020	2010-3-1	原始取得	全部权利	博达瑞恒
10	地震拓频处理及精细储层预测系统 V2.0	2011SR079761	2011-11-3	原始取得	全部权利	博达瑞恒
11	合成地震记录及-维正演软件 V2.1	2013SR142887	2013-12-10	原始取得	全部权利	博达瑞恒
12	实时交互地震属性分析软件 V2.1	2013SR142958	2013-12-10	原始取得	全部权利	博达瑞恒
13	测井资料显示及处理软件 V2.1	2013SR142879	2013-12-10	原始取得	全部权利	博达瑞恒
14	地震拓频软件 V2.1	2013SR142884	2013-12-10	原始取得	全部权利	博达瑞恒
15	地震、地质、测井裂缝联合分析软件 V2.1	2013SR142892	2013-12-10	原始取得	全部权利	博达瑞恒
16	全三维地震解释软件 V2.1	2013SR143229	2013-12-11	原始取得	全部权利	博达瑞恒
17	石油天然气经济评价决策软件 V1.0	2014SR191133	2014-12-9	原始取得	全部权利	博达瑞恒
18	石油天然气开发规划软件 V1.0	2014SR191137	2014-12-9	原始取得	全部权利	博达瑞恒
19	MPD 高精度匹配追踪储层频谱成像软件 V1.0	2015SR043700	2015-3-11	原始取得	全部权利	博达瑞恒
20	油藏、地质、随钻导向软件 V4.6	2015SR088374	2015-3-22	原始取得	全部权利	博达瑞恒
21	地震、地质、油藏一体化研究软件 V9.0	2015SR094219	2015-5-29	原始取得	全部权利	博达瑞恒
22	高级产量递减分析软件 V3.2	2015SR088583	2015-5-22	原始取得	全部权利	博达瑞恒
23	现代试井解释软件 V5.6	2015SR088578	2015-5-22	原始取得	全部权利	博达瑞恒
24	裂缝建模软件 V2.0	2015SR129885	2015-7-10	原始取得	全部权利	博达瑞恒
25	移动互联巡检系统 [简称: Mobile Internet Ptrol] V2.0	2012SR045928	2012-6-1	原始取得	全部权利	中盈安信
26	天然气输配气管理系统 V1.0	2012SR046441	2012-6-4	原始取得	全部权利	中盈安信
27	数字化管线水工保护系统 [简称: DPHP]2.0	2012SR076386	2012-8-20	原始取得	全部权利	中盈安信

28	数字化管线阴极保护系统 [简称: DPCP]2.0	2012SR077725	2012-8-23	原始取得	全部权利	中盈安信
29	数字化管线下游用户信息 管理系统[简称: DP_CRMS]1.0	2012SR083337	2012-9-4	原始取得	全部权利	中盈安信
30	数字化管线电话事件管理 系统 [简称: DP_ONECALL]1.0	2012SR083965	2012-9-5	原始取得	全部权利	中盈安信
31	数字化管线基础信息管理 系统 [简称: DP_GIS]1.0	2012SR084370	2012-9-6	原始取得	全部权利	中盈安信
32	数字化管线内检测管理系 统 [简称: DP_ONECALL]1.0	2013SR025374	2013-3-19	原始取得	全部权利	中盈安信
33	权限管理系统 1.0	2013SR075709	2013-7-27	原始取得	全部权利	中盈安信
34	隐患管理系统 1.0	2013SR075527	2013-7-27	原始取得	全部权利	中盈安信
35	接收站阴极保护系统 1.0	2013SR075074	2013-7-27	原始取得	全部权利	中盈安信
36	三维智慧工厂系统 [简称: 智慧工厂]V1.0	2013SR091913	2013-8-29	原始取得	全部权利	中盈安信
37	SuperEarth 三维平台 [简称: SuperEarth]V1.9	2013SR091911	2013-8-29	原始取得	全部权利	中盈安信
38	管道设计数据推送平台系 统 1.0	2013SR092160	2013-8-29	原始取得	全部权利	中盈安信
39	基于组件的电网图形编辑 软件 1.0	2013SR097312	2013-9-9	原始取得	全部权利	中盈安信
40	变电站三维可视化信息管 理系统 1.0	2013SR098096	2013-9-10	原始取得	全部权利	中盈安信
41	自动集成系统 [简称: AMH_CIS]1.0	2013SR098158	2013-9-10	原始取得	全部权利	中盈安信
42	应急抢维修系统 [简称: 应急系统]V1.0	2013SR100460	2013-9-13	受让	全部权利	中盈安信
43	三维数字工厂系统 [简称: 数字工厂]V1.0	2013SR100455	2013-9-13	受让	全部权利	中盈安信
44	三维数字化平台 [简称: ZHY—World]V1.0	2013SR100450	2013-9-13	受让	全部权利	中盈安信

45	动画编辑器软件 [简称: CartoonEditor]V1.3	2013SR100487	2013-9-13	受让	全部权利	中盈安信
46	场景编辑器软件 [简称: SceneEditor]V1.3	2013SR100478	2013-9-13	受让	全部权利	中盈安信
47	SuperEarth 平台 [简称: SuperEarth]V1.3	2013SR100475	2013-9-13	受让	全部权利	中盈安信
48	化验管理系统 [简称: AMH_LMS]1.0	2013SR100947	2013-9-14	原始取得	全部权利	中盈安信
49	油气田地面工程建设管理系统 1.0	2013SR102866	2013-9-18	原始取得	全部权利	中盈安信
50	基于 3D 建模的电网设备 运行监视系统 1.0	2013SR103770	2013-9-23	原始取得	全部权利	中盈安信
51	生产综合管理系统 [简称: AMH_PIMS]V1.0	2013SR117041	2013-10-31	原始取得	全部权利	中盈安信
52	油气田腐蚀监控系统 V1.0	2014SR001970	2014-1-7	原始取得	全部权利	中盈安信
53	油气田二三维一体化地上 系统 V1.0	2014SR003305	2014-1-9	原始取得	全部权利	中盈安信
54	生产报警系统 [简称: AMH_PALS]V1.0	2014SR027987	2014-3-7	原始取得	全部权利	中盈安信
55	动态数据库系统 [简称: DDBS]V1.0	2014SR027678	2014-3-7	原始取得	全部权利	中盈安信
56	油气管道可行性研究数字 化系统[简称: ZYAX_KXXYJ]V1.0	2014SR075120	2014-6-10	原始取得	全部权利	中盈安信
57	管道施工管理系统 [简称: ZYAX_GDSGGL]V1.0	2014SR088373	2014-7-1	原始取得	全部权利	中盈安信
58	油气管道初步设计数字化 系统[简称: ZYAX_GDCBSJ]V1.0	2014SR088606	2014-7-1	原始取得	全部权利	中盈安信
59	油气管道施工图设计数字 化系统[简称: ZYAX_GDSGTSJ]V1.0	2014SR089667	2014-7-2	原始取得	全部权利	中盈安信
60	可视化辅助设计系统 [简称: 3D_ADS]V1.0	2015SR007789	2015-1-14	原始取得	全部权利	中盈安信

61	可视化培训系统 [简称: 3D_Training]V1.0	2015SR008704	2015-1-15	原始取得	全部权利	中盈安信
62	基于三维可视化的交互式 演练系统 [简称: 三维交互式演练 系]V1.0	2015SR008830	2015-1-15	原始取得	全部权利	中盈安信
63	SuperEarth 三维平台 [简称: SuperEarth]V2.0	2015SR020478	2015-2-2	原始取得	全部权利	中盈安信
64	管道设计管理系统 [简称: ZYAX_GDSJGL]V1.0	2015SR033337	2015-2-16	原始取得	全部权利	中盈安信
65	快速开发平台 [简称: JASFRAMEWORK]V1.0	2015SR033364	2015-2-16	原始取得	全部权利	中盈安信
66	管道完整性管理平台 [简称: PIMP]V1.0	2015SR034503	2015-2-17	原始取得	全部权利	中盈安信
67	线路辅助设计系统 V1.0	2015SR150692	2015-8-5	原始取得	全部权利	中盈安信
68	插件式 GIS 应用程序平台 [简称: JasWinformFramework] V2.0	2015SR150890	2015-8-5	原始取得	全部权利	中盈安信
69	管线设计出图系统 V1.0	2015SR151190	2015-8-5	原始取得	全部权利	中盈安信
70	管线三维浏览系统 V1.0	2015SR150918	2015-8-5	原始取得	全部权利	中盈安信
71	GIS 平台数据管理系统 V1.0	2015SR156051	2015-8-12	原始取得	全部权利	中盈安信
72	智能建站系统 V1.0	2015SR231370	2015-11-25	原始取得	全部权利	中盈安信
73	SuperEarth 三维平台 [简称: SuperEarth]V3.0	2016SR031194	2016-2-16	原始取得	全部权利	中盈安信
74	油气管道智能移动巡检管 理系统[简称: 智能移动巡 检管理系统]V1.0	2016SR031268	2016-2-16	原始取得	全部权利	中盈安信
75	一体化服务平台 V1.0	2016SR031268	2016-2-16	原始取得	全部权利	中盈安信
76	精益化设备支持服务系统 [简称: JAS-MR02]V1.0	2016SR033617	2016-2-18	原始取得	全部权利	中盈安信
77	数字井筒综合信息系统 [简称: 数字井筒系统]V1.0	2016SR033591	2016-2-18	原始取得	全部权利	中盈安信



78	高后果区识别与分析系统 [简称: HCAS]V1.0	2016SR033587	2016-2-18	原始取得	全部权利	中盈安信
79	三维模型管理系统 [简称: 3DMAS]V1.0	2016SR032991	2016-2-18	原始取得	全部权利	中盈安信
80	升尺度网格粗话软件 [简称: UPSCAL]V1.0	2015SR166950	2015-5-1	原始取得	全部权利	特雷西
81	页岩油气藏压裂及开发智能模拟系统软件[简称: SHOPT]V1.0	2015SR166954	2015-4-1	原始取得	全部权利	特雷西
82	智能历史拟合软件 [简称: HISTM]V1.0	2015SR167244	2015-3-1	原始取得	全部权利	特雷西
83	数字岩心物性模拟软件 [简称: DRSIM]V1.0	2015SR166958	2015-2-1	原始取得	全部权利	特雷西
84	裂缝型油气藏多重次级网格模拟软件[简称: FRMSR]V1.0	2014SR145996	2014-6-1	原始取得	全部权利	特雷西
85	智能油气藏数值模拟系统软件[简称: SIMBA]V1.0	2014SR145990	2013-12-2	原始取得	全部权利	特雷西
86	iCore Permeability Predictor V1.0	2014SR149504	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
87	iCore Network Extractor V1.0	2014SR149419	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
88	iCore Elasticity Simulator V1.0	2014SR149446	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
89	iCore Capillary pressure Simulator V1.0	2014SR149445	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
90	iCore NMR Simulator V1.0	2014SR149414	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
91	iCore Two-phase Simulator V1.0	2014SR149427	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
	数字岩芯分析模拟计算软件 [简称: iCore 软件]V1.0	2014SR149430	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩
	iCore Formation Factor Calculator V1.0	2014SR149442	2014-10-10	原始取得	全部权利	数岩

2、商标权

(1) 本公司商标权

截至到 2015 年 12 月 31 日, 恒泰艾普正在向国家工商行政管理总局商标局申请注册如下的商标, 共

16 项:

序号	商标	申请号	核定使用商品类别	申请期
1		6652342	第 42 类	2008-4-11
2		6652343	第 9 类	2008-4-11
3	LD-MKT	6652344	第 9 类	2008-4-11
4	LD-ADES	6652325	第 9 类	2008-4-11
5	LD-PSV	6652326	第 9 类	2008-4-11
6	LD-DPS	6652327	第 9 类	2008-4-11
7	LD-DEPS	6652328	第 9 类	2008-4-11
8	LD-SIMO	6652329	第 9 类	2008-4-11
9	LD-SAGA	6652330	第 9 类	2008-4-11
10	LD-PRO	6652331	第 9 类	2008-4-11
11	LD-GMAX	6652332	第 9 类	2008-4-11

12		6652333	第 9 类	2008-4-11
13		6652334	第 9 类	2008-4-11
14		7872337	第 42 类	2009-11-30
15		7872339	第 9 类	2009-11-30
16		7872338	第 42 类	2009-11-30

(2) 子公司商标权

截至到 2015 年 12 月 31 日，恒泰艾普子公司已取得 11 项商标权利，具体如下：

序号	商标	注册号	核定使用商品	取得时间	有效期限	取得方式	他项权利
1		3704765	普通		2015-5-20	原始取得	无
2		7832172	第 1 类	2011-1-14	2021-1-13	原始取得	无
3		7832215	第 42 类	2011-9-14	2021-9-13	原始取得	无
4		11441031		2014-2-7	2024-2-6	原始取得	无
5		11441072		2014-2-7	2024-2-6	原始取得	无
6		11441136		2014-2-7	2024-2-6	原始取得	无
9	数字岩心	9116698	第 42 类	2012-2-14	2022-2-13	原始取得	
10	数岩科技	9106524	第 42 类	2012-2-14	2022-2-13	原始取得	
11	数字岩芯	6116697	第 42 类	2012-2-14	2022-2-13	原始取得	

3、发明专利

截至到 2015 年 12 月 31 日，恒泰艾普有 12 项专利申请已获受理，具体情况如下：

序号	发明创造名称	发明专利类型	专利号	授权公告日期
1	地震资料处理真地表条件下的椭圆展开成像方法和装置	发明专利	ZL 2010 1 0219191.2	2012-2-1
2	地震资料处理复杂地表条件下的椭圆展开成像方法和装置	发明专利	ZL 2010 1 0219194.6	2012-2-1
3	软件产品宣传册	外观设计	ZL 2011 3 0445934.3	2012-5-30
4	地震资料处理真地表条件下的振幅补偿方法和装置	发明专利	ZL 2010 1 0554555.2	2012-12-12
5	地震资料处理真地表条件下的参数展开成像方法和装置	发明专利	ZL 2010 1 0602324.4	2013-6-5
6	一种海上二维地震资料中多次波的消除方法	发明专利	ZL 2012 1 0103605.4	2014-1-29
7	一种储层孔洞空间的定量方法	发明专利	ZL 2012 1 0242270.4	2014-9-17
8	一种优选风化层速度的确定方法	发明专利	ZL 2012 1 0237029.2	2014-9-17
9	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发明专利	ZL 2012 1 0282327.3	2014-9-24
	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发明专利	HK1178608	2015-8-21
10	一种储层裂缝的确定方法	发明专利	ZL 2012 1 0242061.X	2015-1-21
11	一种储层裂缝测井标定方法	发明专利	ZL 2012 1 0242228.2	2015-7-8
12	大幅面图形图像缩略图浏览和快速定位目标区域的方法	发明专利	ZL 2013 1 0018021.1	2015-12-2

子公司专利

截至到 2015 年 12 月 31 日，恒泰艾普子公司已有 103 项专利申请已获受理，具体如下：

序号	发明创造名称	发明专利	专利号	授权公告	所属
----	--------	------	-----	------	----

		类型		日期	公司
1	一种基于管道完整性管理技术的油气管道安全维护系统	实用新型	ZL 2012 2 0394735.3	2013-3-6	中盈安信
2	基于卫星设备的导游及安全保障方法	发明	ZL 2012 1 0050204.7	2016-2-10	中盈安信
3	圆柱销定位的孔板节流装置	实用新型	ZL 2015 2 0205001.X	2015-08-05	成都金陵
4	带脱硫装置的过滤器	实用新型	ZL 2015 2 0204754.9	2015-09-02	成都金陵
5	压板用 O 型橡胶密封圈的阀式孔板节流装置	实用新型	ZL 2015 2 0204755.3	2015-09-02	成都金陵
6	带防渣结构的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204534.6	2015-09-02	成都金陵
7	带防爆泄压口的调压柜	实用新型	ZL 2015 2 0204477.1	2015-09-02	成都金陵
8	带自紧密封的密封环的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204553.9	2015-09-02	成都金陵
9	阀杆带双重密封装置的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204551.X	2015-10-28	成都金陵
10	容积式泵流量计	实用新型	ZL 2015 2 0493758.3	2015-11-11	成都金陵
11	带平衡孔的平行式闸板阀	实用新型	ZL 2012 2 0518130.0	2013-03-27	成都金陵
12	带阀杆密封装置的阀门	实用新型	ZL 2012 2 0518177.7	2013-03-27	成都金陵
13	有带压检漏装置的球阀	实用新型	ZL 2012 2 0518179.6	2013-03-27	成都金陵
14	一种高级阀式节流装置中的无摩擦滑阀	实用新型	ZL 2011 2 0507630.X	2012-08-08	成都金陵
15	凸缘孔板	实用新型	ZL 2010 2 0689641.X	2011-10-05	成都金陵
16	一种孔板节流装置中用的阶梯式阀座环	实用新型	ZL 2010 2 0689626.5	2011-09-28	成都金陵
17	一种天然气水合物防控剂	发明	201510308814.6	2015-6-9	成都鼎鸿
18	一种低密度低伤害压井液	发明	201510306779.4	2015-6-9	成都鼎鸿
19	一种天然气水合物防控剂	发明	201510308814.6	2015-6-9	成都鼎鸿
20	用于天然气开采的螺旋流排水采气装置	实用新型	ZL 2012 2 0475592.9	2013-3-27	成都鼎鸿
21	一种天然气水合物防治工具	实用新型	ZL 2012 2 0475561.3	2013-2-20	成都鼎鸿
22	一种电解槽极板接电结构	实用新型	ZL 2010 2 0215824.8	2011-1-26	成都鼎鸿
23	一种浮渣刮除装置	实用新型	ZL 2010 2 0215836.0	2011-1-5	成都鼎鸿
24	油田污水综合处理器	实用新型	ZL 2010 2 0215828.6	2011-1-26	成都鼎鸿
25	Pro-Recovery 排水采气优化设计软件著作权登记	实用新型	2012SR104340	2012-11-2	成都鼎鸿

26	一种天然气井井下节流器	实用新型	201320317805.X	2013-6-5	成都鼎鸿
27	抗高温油井水泥缓凝剂及其制备方法	发明	ZL 2010 1 0255859.9	2013-1-16	欧美克
28	防窜固井水泥浆	发明	ZL 2012 1 0033701.6	2013-11-27	欧美克
29	一种弹塑性固井水泥浆及其制备方法	发明	ZL 2012 1 0029069.8	2014-3-5	欧美克
30	干井筒固井水泥浆	发明	ZL 2012 1 0163173.6	2014-1-22	欧美克
31	堵漏材料	发明	ZL 2012 1 0162477.0	2014-4-9	欧美克
32	一种油井水泥中高温早强剂	发明	ZL 2012 1 0001059.3	2014-4-16	欧美克
33	新型水泥浆堵漏液	发明	ZL 2012 1 0162286.4	2014-9-10	欧美克
34	用于油井水泥外加剂合成的保温性反应釜	实用新型	ZL 2012 2 0085071.2	2012-9-26	欧美克
35	用于油井水泥外加剂合成的滴加器	实用新型	ZL 2012 2 0085069.5	2012-9-26	欧美克
36	固井药水配水车	实用新型	ZL 2012 2 0085070.8	2012-10-10	欧美克
37	高效自循环的固井药水配水箱	实用新型	ZL 2012 2 0085073.1	2012-10-10	欧美克
38	一种便于观察内部工况的滴加器	实用新型	ZL 2012 2 0208700.6	2012-12-5	欧美克
39	一种模拟干井筒井壁的砂床	实用新型	ZL 2012 2 0208697.8	2012-12-5	欧美克
40	油井水泥外加剂合成反应釜用照明灯	实用新型	ZL 2012 2 0208699.7	2012-12-5	欧美克
41	一种简易的混拌装置	实用新型	ZL 2012 2 0385807.8	2013-1-16	欧美克
42	一种便于操作的压盖器	实用新型	ZL 2012 2 0385873.5	2013-1-16	欧美克
43	适用于反应釜用手动式转动阀的扳手	实用新型	ZL 2013 2 0199104.0	2013-9-25	欧美克
44	采气树超声波自校正三维多点腐蚀检测仪	实用新型	ZL 2012 2 0116902.8	2012-11-21	西油联合
45	一种贯通式潜孔冲击器	实用新型	ZL 2010 2 0102507.5	2010-11-24	西油联合
46	楼房外设逃生装置	实用新型	ZL 2009 2 0080488.8	2010-1-27	西油联合
47	集团式逃生装置	实用新型	ZL 2010 2 0633256.3	2011-8-17	西油联合
48	多用途管柱气动卡瓦	实用新型	ZL 2008 2 0223023.9	2009-9-19	西油联合
49	弹性螺旋减阻刚性扶正器	实用新型	ZL 2007 2 0081833.0	2008-9-17	西油联合
50	节能型一体化智能差压流量计	实用新型	ZL 2014 2 0483732.6	2014-12-10	西油联合
51	无线随钻测斜仪高温耐磨腐蚀电池筒	实用新型	ZL 2013 2 0403491.5	2014-2-19	西油联合
52	基于脉冲发生器的拉拔器	实用新型	ZL 2013 2 0753254.1	2014-6-11	西油联合
53	电阻率测量工具	实用新型	ZL 2013 2 0753253.7	2014-6-11	西油联合

54	井下随钻测量总成	实用新型	ZL 2013 2 0753255.6	2014-7-23	西油联合
55	定向井剖面设计软件 V20.13	软件著作权	2013SR062679	2013-6-26	西油联合
56	高温高压井测井辅助配合工具	实用新型	ZL 2014 2 0483763.1	2014-12-10	西油联合
57	高压阀腔清洗剂及其制备方法和应用	发明	ZL 2012 1 0081964.4	2015-7-29	西油联合
58	小泵增压调堵撬装结构	实用新型	ZL 2014 2 0536619.X	2015-1-7	西油联合
59	采气树内壁检测三维成像系统	软件著作权	2015SR019685	2015-2-2	西油联合
60	一种混砂装置的双向吸排管汇	实用新型	ZL2015 2 0698438.1	2015-12-23	西油联合
61	一种近钻头伽马成像短节	实用新型	ZL2015 2 0698288.4	2015-12-23	西油联合
62	一种压裂管汇撬的高压管汇组	实用新型	ZL2015 2 0698441.3	2015-12-23	西油联合
63	采气树超声波自校正三维多点腐蚀检测仪	实用新型	ZL 2012 2 0116902.8	2012-11-21	西油联合
64	一种贯通式潜孔冲击器	实用新型	ZL 2010 2 0102507.5	2010-11-24	西油联合
65	楼房外设逃生装置	实用新型	ZL 2009 2 0080488.8	2010-1-27	西油联合
66	一种测井绞车电传动控制系统及方法	发明	ZL 2011 1 0179611.3	2013-05-08	新赛浦
67	油桶车 (YTC)	外观设计	ZL 2008 3 0169119.7	2009-06-17	新赛浦
68	一种多功能绞车	实用新型	ZL 2010 2 0294185.9	2011-02-16	新赛浦
69	一种测井撬	实用新型	ZL 2010 2 0505754.X	2011-02-16	新赛浦
70	一种测井绞车	实用新型	ZL 2010 2 0279435.1	2011-02-16	新赛浦
71	一种张力信号放大装置	实用新型	ZL 2013 2 0147918.X	2013-08-28	新赛浦
72	一种智能测井绞车测量面板用数据存储装置	实用新型	ZL 2010 2 0653193.8	2011-06-29	新赛浦
73	一种智能绞车测量面板	实用新型	ZL 2010 2 0262704.3	2011-02-16	新赛浦
74	一种直流开关电源	实用新型	ZL 2011 2 0298062.7	2012-03-07	新赛浦
75	一种油田短距离童话用有线对讲机	实用新型	ZL 2010 2 0275379.4	2011-02-16	新赛浦
76	一种智能绞车测量面板用显示装置	实用新型	ZL 2010 2 0653194.2	2011-08-24	新赛浦
77	机械射孔绞车电缆张力过载保护装置	实用新型	ZL 2009 2 0006944.4	2010-05-12	新赛浦
78	用于土壤钻孔机的钻具	实用新型	ZL 2010 2 0501264.2	2011-02-16	新赛浦
79	一种液压系统的调压装置	实用新型	ZL 2010 2 0505763.9	2011-02-16	新赛浦

80	测井绞车的遥控控制系统	实用新型	ZL 2010 2 0687017.6	2011-09-07	新赛浦
81	一种折叠凳	实用新型	ZL 2009 2 0152196.0	2010-04-14	新赛浦
82	液压测井绞车的智能控制系统	实用新型	ZL 2010 2 0688060.4	2011-08-17	新赛浦
83	液压发电机控制系统	实用新型	ZL 2011 2 0006299.3	2011-08-17	新赛浦
84	一种用于水平井测井的自动控制装置	实用新型	ZL 2009 2 0152197.5	2010-04-14	新赛浦
85	一种测井绞车电传动控制系统	实用新型	ZL 2011 2 0225503.0	2012-05-30	新赛浦
86	生物膜剥离管式反应器	实用新型	ZL 2013 2 0425731.1	2013-12-11	盛大环境
87	用于处理污水的催化气浮装置	实用新型	ZL 2013 2 0311560.X	2013-01-30	盛大环境
88	一种污水处理用生物载体填料无损循环与脱膜一体化装置	实用新型	ZL 2013 2 0426029.7	2013-12-11	盛大环境
89	高负荷接触沉淀池	实用新型	ZL 2013 2 0744935.1	2014-04-23	盛大环境
90	TNIS 过套管成像储层流体评价系统	实用新型	ZL 2011 2 0015767.3	2011-11-9	太平洋 远景
91	一种中子管二次抑制极抑制电压产生电路	实用新型	ZL 2007 2 0031121.8	2008-2-6	西安奥华
92	便携式的测量元素的测量仪	实用新型		2015-1-28	西安奥华 与中石油 渤海钻探 共有
93	凹凸结构的滑针滑环式电连接器	实用新型	ZL 2005 2 0079644.0	2007-1-3	西安奥华
94	多功能水流测井仪	实用新型	ZL 2005 2 0079645.5	2007-1-31	西安奥华
95	石油测井仪器井下缆头电压稳压电路	实用新型	ZL 2005 2 0079643.6	2007-3-21	西安奥华
96	石油测井数据快速直观解释系统及解释方法	发明		2011-4-13	西安奥华 与第四军 医大共有
97	核测井数据多尺度处理方法	发明	ZL 2007 1 0018165.1	2009-9-23	西安奥华 与中国石 油大学 共有
98	脉冲中子双谱流体饱和度测井仪	实用新型	ZL 2007 2 0032424.1	2008-10-22	西安奥华 与中国石 油大学 共有
99	脉冲中子测井仪中子管阳极电压源	实用新型	ZL 2005 2 0079646.X	2006-11-15	西安奥华

100	脉冲中子双谱饱和度测井方法	发明	ZL 2007 1 0018164.7	2009-9-23	西安奥华与中国石油大学共有
101	脉冲中子双谱-示踪剩余油饱和度测井方法	发明		2010-5-19	西安奥华与中国石油大学共有
102	中子发生器高压自动稳定电路	实用新型	ZL 2005 2 0079647.4	2006-11-8	西安奥华
103	脉冲中子全谱饱和度测井仪可变参数中子脉冲定时模式	发明		2013-09-18	西安奥华与中国石油大港油田共有

第四节 管理层讨论与分析

一、概述

报告期内，公司实现营业收入83,980.53万元，比上年同期增长16.12%；利润总额14,468.77万元，比上年同期下降3.26%；净利润13,060.89万元，比上年同期增长4.96%；归属于公司普通股股东的净利润7,505.17万元，比上年同期下降7.73%。

上市以来，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。公司的业务能力体现在以下三个方面：一是软（勘探开发软件技术产品）、硬（油气装备/设备、仪器/仪表）技术研发和产品转化能力；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：

1. 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（G&G业务板块）；

G&G 业务板块主要以恒泰艾普总部、子公司博达瑞恒、EPT和GTS 等为代表，主要提供油田勘探开发领域的地球物理、地质和油藏工程软件产品和相关综合研究技术服务，以及油气田和管道的数字化和信息化软件产品及相关服务。

2. 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（装备制造板块）；

装备制造板块以新赛浦、西安奥华、华东石油、斯帕泰克和新锦化机等成员企业为代表，研发生产制造业领先的测井和测试车辆、带压作业设备、各种中子衰减测井仪和元素测井仪、动态监测仪器、三相分离器、含油泥浆处理装置、各种撬装设备，炼油与化肥用压缩机，管道集输（长输）用压缩机、LNG压缩机等核心高端设备制造，以及大型成套设备。

3. 石油天然气（非常规油气）工程技术服务（工程技术板块）；

工程技术板块以西油联合、RRDSL（特多钻井）欧美克等成员企业为代表，向用户提供定向井钻井、完井技术和施工服务，泥浆材料和服务，深井水泥浆添加剂和固井服务，测井、测试和检测，修井，油田设备安装集成，以及高含硫油气田的维护保养等技术服务。

4. 油田增产服务总包+互联网板块（油服+互联网板块）；

油服+互联网板块则整合集团的各种资源，向用户提供从勘探开发方案编制到建设实施的一体化总包服务，同时，依托云技术公司，为油气勘探开发提供云技术研发、云技术培训和云技术服务，拥抱互联网、云计算，建成集软硬一体，融合大数据、数字化、云计算、工业高端制造等现代智能技术的油田服务能力。

5. 绿色油服板块

绿色油服板块以川油设计，盛大环境及恒泰艾普（廊坊）环保工程公司等成员企业为代表，从事石油天然气行业（气田地面、管道输送）以及市政行业（城镇燃气工程（含CNG、LNG加气站）工程设计及资质范围内的相应工程总承包、工程项目管理和相关的技术咨询与管理服务，废气、废水治理设备的咨询、设计、制造与研发，环保系统工程的研究开发、设计咨询、系统设备集成、工程建设安装调试等。

二、主营业务分析

1、概述

是否与管理层讨论与分析中的概述披露相同

是 否

参见“管理层讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

2、收入与成本

（1）营业收入构成

单位：元

	2015 年		2014 年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	839,805,308.17	100%	723,251,613.28	100%	16.12%
分行业					
软件销售和技术研究服务行业	316,818,839.11	37.73%	283,582,400.33	39.21%	11.72%
油田工程技术服务和集成系统	331,231,758.91	39.44%	245,575,792.16	33.95%	34.88%
机械制造产品销售及技术服务	191,754,710.15	22.83%	194,093,420.79	26.84%	-1.20%
分产品					
软件销售	90,561,163.92	10.78%	63,634,495.52	8.80%	42.31%
技术服务	496,618,748.42	59.13%	319,190,130.53	44.13%	55.59%
设备集成及材料销售	158,816,835.60	18.91%	207,780,536.44	28.73%	-23.57%
车辆装备及备件销售	91,147,556.84	10.85%	131,890,454.21	18.24%	-30.89%
其他业务	2,661,003.39	0.32%	755,996.58	0.10%	251.99%

分地区					
境内	511,096,181.34	60.86%	580,244,807.66	80.23%	-11.92%
境外	328,709,126.83	39.14%	143,006,805.62	19.77%	129.86%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
软件销售和技术研究服务行业	316,818,839.11	166,123,561.23	47.57%	11.72%	9.36%	1.14%
油田工程技术服务和集成系统	331,231,758.91	154,108,746.92	53.47%	34.88%	28.50%	2.31%
机械制造产品销售及技术服务	191,754,710.15	103,220,616.61	46.17%	-1.20%	5.54%	-3.44%
分产品						
软件销售	90,561,163.92	69,341,554.99	23.43%	42.31%	40.12%	1.20%
技术服务	496,618,748.42	196,199,594.48	60.49%	55.59%	47.27%	2.23%
设备集成及材料销售	158,816,835.60	82,089,494.41	48.31%	-23.57%	-16.38%	-4.44%
车辆装备及备件销售	91,147,556.84	70,851,951.26	22.27%	-30.89%	-19.70%	-10.83%
其他业务	2,661,003.39	4,970,329.62	-86.78%	251.99%	859.69%	-135.69%
分地区						
境内	511,096,181.34	295,490,129.11	42.19%	-11.92%	-5.06%	-4.17%
境外	328,709,126.83	127,962,795.65	61.07%	129.86%	119.15%	1.90%

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

□ 适用 √ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

□ 是 √ 否

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

√ 适用 □ 不适用

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。截至本报告期，项目各项作业（方案执行、钻井工程、修井作业、综合注水、生产运行维护等）顺利推进中。

2) 2014年，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。截至本报告期，项目按照合同要求进展正常。

(5) 营业成本构成

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
软件销售和技术研究服务	营业成本	166,123,561.23	39.24%	151,909,663.08	41.10%	9.36%
油田工程技术服务和集成系统	营业成本	154,108,746.92	36.38%	119,931,212.29	32.44%	28.50%
机械制造产品销售及技术服务	营业成本	103,220,616.61	24.38%	97,799,231.14	26.46%	5.54%

成本构成分类

单位：元

项目	2015 年		2014 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	226,901,179.95	53.58%	195,627,906.21	52.92%	15.99%
人力成本	106,776,390.48	25.22%	94,693,159.83	25.62%	12.76%
折旧及摊销	53,619,879.23	12.66%	42,473,381.64	11.49%	26.24%
房租、水电及其他	36,155,475.10	8.54%	36,845,658.83	9.97%	-1.87%
合计	423,452,924.76	100.00%	369,640,106.51	100.00%	

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

参考第十节财务报告会计报表附注之一、7.本期合并报表范围及其变化情况。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

□ 适用 √ 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	276,862,693.25
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	32.97%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	客户 1	100,593,441.81	11.98%
2	客户 2	73,045,475.27	8.70%
3	客户 3	37,656,541.03	4.48%
4	客户 4	37,270,440.00	4.44%
5	客户 5	28,296,795.14	3.37%
合计	--	276,862,693.25	32.97%

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	93,632,645.81
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	23.20%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	供应商 1	29,023,865.00	5.60%
2	供应商 2	28,137,937.50	5.43%
3	供应商 3	14,411,000.00	2.78%
4	供应商 4	12,085,814.35	2.33%
5	供应商 5	9,974,028.96	1.93%
合计	--	93,632,645.81	23.20%

3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
销售费用	51,295,822.83	44,515,997.63	15.23%	

管理费用	133,101,037.49	119,958,682.13	10.96%	
财务费用	24,517,919.37	8,010,733.87	206.06%	主要是银行借款等融资额增加相应利息支出增加所致。
资产减值损失	70,988,765.50	17,215,619.95	312.35%	主要是应收款项按账龄计提坏账准备。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2015 年	2014 年	2013 年
研发人员数量 (人)	219	170	143
研发人员数量占比	11.98%	15.37%	24.36%
研发投入金额 (元)	55,236,666.69	59,287,391.02	65,913,230.02
研发投入占营业收入比例	6.58%	8.20%	11.30%
研发支出资本化的金额 (元)	24,862,105.73	34,205,125.95	48,682,795.47
资本化研发支出占研发投入的比例	45.01%	57.69%	73.86%
资本化研发支出占当期净利润的比重	19.04%	27.49%	31.03%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

□ 适用 √ 不适用

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

5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	627,374,747.22	695,163,884.13	-9.75%
经营活动现金流出小计	688,735,150.26	580,452,721.38	18.65%
经营活动产生的现金流量净额	-61,360,403.04	114,711,162.75	-153.49%
投资活动现金流入小计	1,243,191.77	64,920.00	1,814.96%
投资活动现金流出小计	294,908,776.48	296,282,054.60	-0.46%
投资活动产生的现金流量净额	-293,665,584.71	-296,217,134.60	-0.86%
筹资活动现金流入小计	931,252,614.23	278,230,489.17	234.71%

筹资活动现金流出小计	364,559,421.71	268,282,460.84	35.89%
筹资活动产生的现金流量净额	566,693,192.52	9,948,028.33	5,596.54%
现金及现金等价物净增加额	214,449,730.99	-172,914,527.59	-224.02%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

√ 适用 □ 不适用

经营活动产生的现金流量净额下降153.49%，主要是当期销售商品、提供劳务收到的现金较上期减少，当期购买商品、接收劳务支付的现金较上期增加所致。

投资活动现金流入相比去年同期增加1,814.96%，主要是新赛浦处置子公司奥硕动力收到的现金。

筹资活动产生的现金流量净额较去年同期增加5,596.54%，其中筹资活动现金流入相比去年同期增加234.71%，主要是公司当期发行公司债及银行贷款取得的现金增加。筹资活动现金流出相比去年同期增加35.89%，主要是当期偿还银行贷款本金及利息增加所致。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司经营活动的现金流量净额-6,136.04万元，本期实现净利润13,060.89万元，差异共计19,196.93万元，主要是因为当期折旧与摊销、经营性应收债权等项目对现金流及净利润的影响不一致，具体参考第十节财务报告之会计报表附注六、50净利润调节为经营活动现金流量。

三、非主营业务情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	金额	占利润总额比例	形成原因说明	是否具有可持续性
投资收益	4,421,292.98	3.06%	对参股公司确认投资收益以及子公司新赛浦处置奥硕动力股权产生的投资收益。	否
公允价值变动损益				
资产减值	70,988,765.50	49.06%	主要是应收款项按账龄计提坏账准备。	否
营业外收入	10,072,303.91	6.96%	报告期内公司收到的政府补助。	否
营业外支出	489,965.88	0.34%	主要是非流动资产处置损失。	否

四、资产及负债状况

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 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	607,545,646.96	15.68%	390,526,287.92	12.87%	2.81%	报告期内公司发行公司债及增加银行借款。
应收账款	1,065,187,618.97	27.48%	779,484,704.97	25.69%	1.79%	报告期内销售收入增加相应应收账款增加。
存货	115,579,448.35	2.98%	67,076,155.96	2.21%	0.77%	主要是 RRDSL 新增纳入合并范围所致。
投资性房地产	68,454,758.06	1.77%		0.00%	1.77%	主要是母公司办公楼对外出租所致。
长期股权投资	117,138,090.08	3.02%	100,882,709.66	3.33%	-0.31%	主要是增加了对盛大环境、特雷西等参股公司投资所致。
固定资产	622,879,383.39	16.07%	505,739,391.66	16.67%	-0.60%	主要是 RRDSL 钻井设备增加。
在建工程	2,987,179.35	0.08%	9,829,140.71	0.32%	-0.24%	主要是太平洋远景 Reservoir Analysis 测井仪结转固定资产所致。
短期借款	567,345,665.75	14.64%	284,000,000.00	9.36%	5.28%	主要是本期银行借款增加所致。
长期借款	2,200,608.05	0.06%	3,705,393.98	0.12%	-0.06%	
其他应收款	18,733,456.21	0.48%	10,348,624.48	0.34%	0.14%	主要是 RRDSL 新增纳入合并范围所致。
划分为持有待售的资产	6,431,627.88	0.17%		0.00%	0.17%	主要是新赛浦正在处理的老厂房。
一年内到期的非流动资产	3,261,231.79	0.08%			0.08%	主要是将于一年内到期的长期应收款。
其他流动资产	12,953,785.57	0.33%	9,677,690.06	0.32%	0.01%	主要是西油联合本期增值税留抵税额增加所致。
可供出售金融资产	18,010,000.00	0.46%	3,010,000.00	0.10%	0.36%	主要是母公司对数岩科技以设备增资所致。
无形资产	213,819,616.08	5.52%	223,917,379.26	7.38%	-1.86%	无形资产按预计使用年限摊销，无形资产净值相应减少。
商誉	878,798,142.74	22.67%	835,157,610.84	27.53%	-4.86%	报告期内非同一控制下企业合并形成的商誉增加。
递延所得税资产	39,313,421.69	1.01%	13,496,810.52	0.44%	0.57%	主要是公司确认可抵扣暂时性差异增加所致。

其他非流动资产			2,097,000.00	0.07%	-0.07%	主要是 GPN 井场设备结转至在建工程所致。
应付票据	6,290,272.20	0.16%			0.16%	系西油联合应付票据增加所致。
应付账款	176,997,335.34	4.57%	116,522,507.85	3.84%	0.73%	主要是 RRDSL 新增纳入合并范围所致。
预收款项	11,800,519.41	0.30%	3,875,200.96	0.13%	0.17%	主要是 RRDSL 新增纳入合并范围所致。
应付职工薪酬	19,145,099.79	0.49%	16,617,569.37	0.55%	-0.06%	主要是本期计提的工资尚未发放所致。
应付利息	1,744,806.88	0.05%			0.05%	主要是母公司发行公司债券尚未支付的利息。
应付股利	40,238,511.02	1.04%	28,788,446.21	0.95%	0.09%	主要是本期 GTS 尚未支付的股利增加所致。
其他应付款	86,889,761.74	2.24%	125,612,358.36	4.14%	-1.90%	主要是母公司及博达瑞恒支付股权转让款所致。
一年内到期的非流动负债	16,572,145.57	0.43%			0.43%	报告期内母公司确认的一年内到期的长期应付款项。
应付债券	278,638,888.89	7.19%			7.19%	报告期内公司发行公司债券所致。
长期应付款	24,978,641.67	0.64%			0.64%	报告期内母公司尚未支付的融资租赁款。
递延收益	5,750,897.63	0.15%	2,751,616.17	0.09%	0.06%	主要是母公司本期政府补助增加所致。
递延所得税负债	15,590,635.60	0.40%			0.40%	主要是 RRDSL 确认固定资产折旧应纳税暂时性差异所致。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
294,908,776.48	296,282,054.60	-0.46%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

单位：元

被投资公司名称	主要业务	投资方式	投资金额	持股比例	资金来源	合作方	投资期限	产品类型	预计收益	本期投资盈亏	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
南京特雷西能源科技有限公司	能源勘探技术及应用软件研发、技术咨询、技术服务、技术转让；能源勘探仪器及应用软件销售、租赁	收购	7,600,000.00	33.33%	自有资金	龚斌	长期	油气藏数值模拟器等软件		633,730.79	否		
盛大环境工程有限公司	环保领域的技术研发及推广、设计、施工、设备安装、调试运营服务及房屋建筑工程施工总承包等	收购	9,000,000.00	10.00%	自有资金	王超海等自然人股东	长期	特种工业废水治理技术、水处理工程施工		-314,588.81	否		
合计	--	--	16,600,000.00	--	--	--	--	--		319,141.98	--	--	--

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、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

募集年份	募集方式	募集资金	本期已使	已累计使	报告期内	累计变更	累计变更	尚未使用	尚未使用	闲置两年

		总额	用募集资金总额	用募集资金总额	变更用途的募集资金总额	用途的募集资金总额	用途的募集资金总额比例	募集资金总额	募集资金用途及去向	以上募集资金金额
2010 年	发行股票	118,351.95	4,666.03	124,196.08	1,413.92	1,413.92	1.19%	836.37	存放于公司募集资金专户	
合计	--	118,351.95	4,666.03	124,196.08	1,413.92	1,413.92	1.19%	836.37	--	

募集资金总体使用情况说明

(一) 实际募集资金金额、资金到位情况

经中国证券监督管理委员会《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》(证监许可[2010] 1831 号)核准,由主承销中信证券股份有限公司采用网下询价配售与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股(A股)22,220,000股。每股发行价格为人民币57.00元。截至2010年12月30日,公司实际已向社会公开发行人民币普通股(A股)22,220,000股,每股发行价格为人民币57.00元,募集资金总额为人民币1,266,540,000.00元。扣除承销费和保荐费75,992,400.00元后的募集资金为人民币1,190,547,600.00元,已由中信证券股份有限公司于2010年12月30日存入公司在中信银行北京国贸支行开立的账号为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2014年12月31日,公司以募集资金累计投入募集资金投资项目363,123,918.53元,使用超募资金832,176,646.44元,支付账户管理费、手续费等13,968.90元,支付发行费用7,028,081.81元,募集资金专户所产生的利息65,784,546.69元。截至2014年12月31日,公司募集资金账户余额为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。

(三) 本年度募集资金使用情况及结余情况

2015年1-12月,公司使用募集资金投入募集资金投资项目16,838,258.49元,使用已结题项目募集资金及超募资金29,822,014.90元,支付账户管理费、手续费等45.62元,募集资金专户所产生的利息1,034,500.33元。截至2015年12月31日,募集资金专户余额为8,363,712.33元。其中:活期存款账户余额为8,363,712.33元。截至2015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	379,962,177.02
使用结题项目募集资金余额增资 RRDSL	14,139,235.48
使用超募资金	847,859,425.86

加：利息收入扣除手续费净额	66,805,032.50		
3、募集资金专用账户年末余额	8,363,712.33		
二、募集资金管理情况			
(一)募集资金的管理情况			
<p>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。</p>			
(二)募集资金专户存储情况			
截至 2015 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	4,937,053.38
招商银行北京上地支行	活期专户	110906018210506	3,420,679.14
中信银行北京国奥村支行	活期专户	7115810182600000743	5,979.81
合 计			8,363,712.33

注：累计使用募集资金总额大于募集资金总额是因为募集资金孳生的利息。

(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	676.65	7,410.85	101.19%	2015 年 12 月 31 日	-833.49	3,817.61	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		2,447.58	91.31%	2014年 12月31 日	-186.99	-359.6	否	否
并行三维波动方程地震波正演模拟软件研发	否	2,252.74	2,387.74		2,193.61	91.87%	2014年 12月31 日	-32.75	91.18	否	否
并行三维波动方程叠前逆时深度偏移软件研发	否	2,139.12	2,274.12		2,374.74	104.42%	2014年 12月31 日	-138.89	1,745.58	否	否
基于三维照明分析的地震采集设计软件研发	否	2,545.56	2,680.56		2,353.82	87.81%	2014年 12月31 日	-224.17	-242.85	否	否
北京数据中心扩建	否	21,881.3 5	27,270.5 5	1,007.18	27,684.8 1	101.52%	2015年 12月31 日			否	否
承诺投资项目小计	--	38,147.6 9	44,616.8 9	1,683.83	44,465.4 1	--	--	-1,416.2 9	5,051.92	--	--
超募资金投向											
补充募投项目购买固定资产资金缺口	否	6,469.2								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	否	7,280	7,280.02		7,280.0 2	100.00%		779.85	3,323.72	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	否	5,200	5,200		5,200	100.00%					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	否	13,530.6 1	13,530.6 1		13,530. 61	100.00%		2,881.09	7,953.83	是	否
新设子公司新疆恒泰艾普能源服务有限公司	否	2,000	2,000		2,000	100.00%		-166.58	-400.56	否	否
现金收购北京博达瑞恒科技有限公司 51% 股权	否	13,400.2 1	13,400.2 1		13,400. 21	100.00%		2,369.18	7,831.23	是	否
现金收购加拿大 Anterra 公司 21.67% 股权	否	4,628.33	4,628.33		4,437.6 3	95.88%		-611.51	-3,108.3 8	否	否

增资北京博达瑞恒科技有限公司	否	6,000	6,000		6,000	100.00%					否
增资成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	否	6,000	6,000		6,000	100.00%					否
增资 Range Resources Drilling Services Limited	否	1,568.28	1,568.28	1,568.28	1,568.28	100.00%					否
归还银行贷款（如有）	--						--	--	--	--	--
补充流动资金（如有）	--	18,900	18,900		18,900	100.00%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--	84,976.63	78,507.45	1,568.28	78,316.75	--	--	5,252.03	15,599.84	--	--
合计	--	123,124.32	123,124.34	3,252.11	122,782.16	--	--	3,835.74	20,651.76	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因（分具体项目）	由于油价的持续下跌，国际和国内油公司大幅调减了勘探开发资本性投资，影响了行业软件销售和数据处理及相关专业解释技术服务。自 2013 年以来的国内市场环境影响，中石油各级分、子公司的勘探开发、固定资产投资及项目采购进度减缓甚至取消，导致软件产品销售和技术服务的实现难度增加，以至于 IPO 募投项目效益实现进度慢于预期。										
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	<p>适用</p> <p>1、以超募资金 6,469.20 万元补充募集资金缺口购买固定资产</p> <p>2011 年 8 月 8 日召开的公司 2011 年度第一次临时股东大会审议通过，使用超募资金 6,469.20 万元补充原募投项目资金缺口购置固定资产。公司“北京数据中心扩建项目”和“油气勘探开发技术软件统一平台研发”等 5 个研发项目的办公场所，原计划在北京市海淀区购置办公场所 7,200 平方米，原预计购置单价为人民币 15,000 元/平方米，预计总价为 10,800.00 万元。根据公司与北京中关村永丰产业基地发展有限公司签订的《永丰科技企业加速器 I-22 地块项目合作协议书》，计划购置场地建筑面积为 9,594 平方米，购置单价为 18,000 元/平方米，总房价款为人民币 17,269.20 万元，超出原募投项目投资预算 6,469.20 万元。经股东大会决议后，公司已将 6,469.20 万元由招商银行股份有限公司北京世纪城支行募集资金专户转入中国工商银行股份有限公司北京中关村支行募集资金专户。2011 年度，公司已使用募投项目资金支付场地购置总价款的 40%，共 6,907.68 万元。2012 年度公司支付场地购置总价款的 55%，共 9,498.06 万元，其中以募投项目资金支付 3,028.86 万元，以超募资金支付 6,469.20 万元。</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%。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</p>										

6,903,742.00 股。按照股份发行价格 42.18 元/股，非公开发行股份支付的股权转让款金额为 29,119.98 万元，现金支付的股权转让款金额为 7,280.02 万元。公司已于 2012 年 9 月以超募资金支付了股权转让款 7,280.02 万元。

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

2012 年 3 月 4 日，公司第一届董事会第二十一次会议审议通过《关于公司拟收购北京博达瑞恒科技有限公司 51% 的股权的议案》。根据公司与北京博达瑞恒科技有限公司(以下简称“博达瑞恒”)及其自然人股东崔勇、张时文、姜玉新、杨茜签署的《关于北京博达瑞恒科技有限公司之股权转让协议》，公司拟使用超募资金 13,400.21 万元收购博达瑞恒 51% 股权，其中收购崔勇持有的 32.079% 股权、张时文持有的 10.302% 股权、姜玉新持有的 8.619% 股权。博达瑞恒已于 2012 年 3 月 27 日完成工商变更登记，并取得北京市工商行政管理局换发的《企业法人营业执照》，变更后，公司持有博达瑞恒 51% 的股权。公司已使用超募资金于 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、吴滨蓉、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、吴滨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、吴滨蓉股权转让款共计 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、吴滨蓉股权转让款共计 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。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》。

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>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 3 日向加拿大 Anterra 公司支付了股权转让款 700 万加元,向路径公司支付了 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 12,000.00 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 12,000.00 万元对博达瑞恒及西油联合增资,其中向博达瑞恒增资 6,000.00 万元,向西油联合增资 6,000.00 万元。该增资已于 2014 年 6 月底前完成。</p> <p>11、以超募资金 1,568.28 万元增资 Range Resources Drilling Services Limited(以下简称 RRDSL)</p> <p>2015 年 7 月 27 日,公司第二届董事会第三十八次会议审议通过了《关于 IPO 四个募投项目结项并使用结余资金和超募资金对 RRDSL 增资的议案》,同意公司将首次公开发行部分募集资金投资项目结余募集资金及剩余超募资金用于对 RRDSL 增资。结余募集资金最终的转出金额以资金转出当日银行结息为准,公司已于 2015 年 8 月以超募资金 1,568.28 万元增资 RRDSL。</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	已结题募投资金投资项目结余资金及利息 1413.92 万元用于投资 RRDSL 钻井设备。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金均存放于公司募集资金专户
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	在 2015 年度 1-12 月募集资金使用上,公司均严格按照相关法律、法规和公司规定履行了审批手续,并按照招股说明书和公告的使用计划进行了使用,不存在变更募集资金投资项目的情况,也不存在未经审批擅自使用的问题。公司及时、真实、准确、完整地披露了相关信息。

注：承诺投资项目实现的效益是指项目相关软件销售收入减去软件摊销和安装培训后的金额。

北京数据中心项目不产生直接经济效益

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
投资 RRDSL 钻井设备	已结题募集资金承诺投资项目	1,413.92	1,413.92	1,413.92	100.00%			是	否
合计	--	1,413.92	1,413.92	1,413.92	--	--		--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			以已结题募投资金投资项目结余资金 1413.92 万元增资 Range Resources Drilling Services Limited(以下简称 RRDSL) 2015 年 7 月 27 日, 公司第二届董事会第三十八次会议审议通过了《关于 IPO 四个募投项目结项并使用结余资金和超募资金对 RRDSL 增资的议案》, 同意公司将首次公开发行部分募集资金投资项目结余募集资金及剩余超募资金用于对 RRDSL 增资。结余募集资金最终的转出金额以资金转出当日银行结息为准, 公司已于 2015 年 12 月以结余募集资金 1413.92 万元增资 RRDSL。						
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)			不适用。						
变更后的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。						

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

交易对方	被出售股权	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该股权为	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的	股权出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系	所涉及股权是否已全部过	是否按计划如期实施, 如	披露日期	披露索引

				上市公司 贡献的 净利润 (万元)		净利润 占净利 润总额 的比例				户	未按计 划实 施, 应 当说 明原 因及 公司已 采取 的措 施		
王凯	奥硕动力科技(天津)有限公司 51%股权	2015 年 06 月 18 日	206.04	154.3	无	1.18%	双方协商	否	不适用	是	是		

七、主要控股参股公司分析

√ 适用 □ 不适用

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	主要业务	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	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	209,221,319.58	139,567,627.10	62,366,295.10	-2,645,987.95	-2,612,024.48
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	子公司	测井车、仪器车为主的油田特种设备生产	12000 万	480,297,281.92	371,111,568.72	193,955,820.97	42,338,946.72	37,004,428.95
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	子公司	石油天然气勘探开发的技术服务	2000 万	15,489,655.32	15,994,307.36	289,518.87	-1,640,403.50	-1,665,834.33
LandOcean Investment Co.,	子公司	投资控股及投资管理	1.24 万欧元	62,143,784.86	60,283,735.86		4,682,372.01	4,472,874.78
北京博达瑞恒科技有限公司	子公司	石油勘探开发软件研发销售、国外软件 dialing 销售及技术	6500 万	465,862,935.56	311,939,876.52	175,334,165.45	74,213,470.35	68,091,737.62

		咨询与技术服务						
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	子公司	油气田产品设备集成服务、工程项目承包及服务	8000 万	660,445,326.51	407,202,499.73	314,580,607.67	84,123,214.27	72,984,475.59
LandOcean Resources Investment Co.,	子公司	投资控股及投资管理		284,550.30	119,072.71		-14,632,587.41	-14,654,781.67
恒泰艾普石油集团有限公司	子公司		1 万港币	401,487,232.31	245,500,894.24	75,344,644.44	19,291,527.33	16,378,139.73
西安奥华电子仪器有限公司	子公司	仪器仪表, 电子元器件, 自控设备, 石油化工设备	5000 万	245,292,037.08	144,121,201.49	63,336,713.28	20,952,941.33	17,806,791.60

注：上表财务指标均为合并口径财务数据。

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

单位：万元

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
成都鼎鸿石油技术有限公司	非同一控制下取得	7.32
Range Resources Drilling Services Limited	非同一控制下取得	1217.63
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司（含子公司：巴州华丰石油机械制造有限公司）	非同一控制下取得	30.64
西安冠能中子探测技术有限公司	设立	34.08
北京中盈安信管道技术有限公司	设立	-9.29
奥硕动力科技（天津）有限公司	出售丧失控制权	154.30

主要控股参股公司情况说明

（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2015年12月31日，EPT USA总资产20,922.13万元，净资产13,956.76万元，2015年度，实现营业收入6,236.63万元，净利润-261.20万元，归属于上市公司股东净利润-1,306.65万元。

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，Geo-tech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2015年12月31日，Geo-tech总资产7,494.25万元，净资产2,247.07万元，2015年度，实现营业收入3,986.22万元，净利润2,133.56万元，归属于上市公司股东净利润1,088.11万元。

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12,000万，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2015年12月31日，廊坊新赛浦总资产48,029.73万元，净资产37,111.16万元，2015年度，实现营业收入19,395.58万元，净利润3,700.44万元，归属于上市公司股东净利润3,899.27万元。

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，法定代表人为林依华。主营业务为石油天然气勘探开发的技术服务等，公司旨在立足塔里木油田，辐射西部地区油田企业。

截至2015年12月31日，新疆恒泰总资产1,548.97万元，净资产1,599.43万元，2015年度，实现营业收入28.95万元，净利润-166.58万元，归属于上市公司股东净利润-166.58万元。

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2015年12月31日，LandOcean Investment Co.总资产6,214.38万元，净资产6,028.37万元，2015年度，实现净利润447.29万元，归属于上市公司股东净利润447.29万元。

5) 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2015年12月31日，博达瑞恒总资产46,586.29万元，净资产31,193.99万元，2015年度，实现营业收入17,533.42万元，净利润6,809.17万元，归属于上市公司股东净利润4,645.46万元。

博达瑞恒之控股子公司中盈安信，成立于2011年11月16日，注册资本5000万元，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2015年12月31日，中盈安信总资产17,693.94万元，净资产12,772.06万元，2015年度，实现营业收入11,325.32万元，净利润4,601.66万元，归属于上市公司股东净利润2,346.84万元。

6) 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，法定代表人牟德刚。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2015年12月31日，西油联合总资产66,044.53万元，净资产40,720.25万元，2015年度，实现营业收入31,458.06万元，净利润7,298.45万元，归属于上市公司股东净利润5,649.19万元。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2015年12月31日，欧美克总资产20,451.66万元，净资产17,005.67万元，2015年度，实现营业收入10,325.33万元，净利润3,370.27万元，归属于上市公司股东净利润1,715.70万元。

7) 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2015年12月31日，LandOcean Resources Investments Co.，总资产28.46万元，净资产11.91万元，2015年度，实现净利润-1,463.26万元，归属于上市公司股东净利润-1,465.40万元。

8) 恒泰艾普石油集团有限公司

恒泰石油成立于2014年9月1日，注册资本1万港币。恒泰石油的主要经营范围为一般经营（与石油勘探开发有关的软硬件销售和技术服务、境外油气田开发与服务、对境外项目进行投融资等。

截至2015年12月31日，恒泰石油总资产40,148.72万元，净资产24,550.09万元，2015年度，实现营业收入7,534.46万元，净利润1,637.81万元，归属于上市公司股东净利润1,637.81万元。

恒泰石油之控股子公司RRDSL，成立于2003年5月1日，注册资本100美元，RRDSL的主要经营范围为石油地质综合研究，油气田开发，油气田基础设施建设，相关国际贸易及钻完井工程服务等。

截至2015年12月31日，RRDSL总资产36,997.30万元，净资产2,717.52万元，2015年度，实现营业收入7,532.10万元，净利润1,217.63万元，归属于上市公司股东净利润1,217.63万元。

(2) 主要控股子公司

1) 西安奥华电子仪器有限责任公司

西安奥华成立于2001年3月1日，注册资本5,000万元，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2015年12月31日，西安奥华总资产24,529.20万元，净资产14,412.12万元，2015年度，实现营业收入6,333.67万元，净利润1,780.68万元，归属于上市公司股东净利润1838.56万元。

西安奥华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331.135万元人民币，法人代表董谦，太平洋远景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2015年12月31日，太平洋远景总资产4,903.04万元，净资产1,880.44万元，2015年度，实现营业收入1,787.18万元，净利润560.41万元，归属于上市公司股东净利润273.46万元。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

（一）行业市场格局

国际油价有望得到相应支撑

由于石油公司的营收利润受到原油价格的影响，原油价格低迷时全球石油公司削减资本支出以求度过行业寒冬期，油服及油气装备公司业务出现巨大程度的下滑，但行业低迷期也是大型油气及油服公司通过不断并购实现快速发展的良好窗口期，与此同时，OPEC成员国和非成员产油国即便不达成一致冻产计划，在保持现有产量不增产的情况下，国际原油价格也将得到相应支撑。

天然气需求发展潜力巨大

清洁能源是未来能源领域的发展重点，随着环保压力的增加和技术的进步，包括天然气在内的清洁能源在能源市场中开始扮演越来越重要的角色。根据BP2014年出版的《BP2035世界能源展望》预测，2012-2035年间全球能源消费年均增速为1.5%，天然气年均需求量增长速度约为1.9%；超过其他传统能源的增速。根据中国国家发改委要求，到2020年，我国天然气消费量在一次能源消费中的比重达到10%以上，天然气用量达到3600亿立方米。2015年全国天然气消费量为1910亿立方米，据此计算，2015-2020年天然气消费量复合增速将达到14%。因此我国天然气在十三五期间的需求净增加是巨大的，所带动的相应市场也将是快速的。

地热能市场发展空间大

中国地热资源十分丰富，地热能是国家十三五规划的发展重点，国家能源局、财政部、国土资源部、住建部联合印发《关于促进地热能开发利用的指导意见》，提出到2015年全国地热发电装机容量计划达到10万千瓦，地热能年利用量达到2000万吨标准煤。同时形成地热能资源评价、开发利用技术、关键设备制造、产业服务等比较完整的产业体系。到2020年，地热能开发利用量达到5000万吨标准煤，形成完善的地热能开发利用技术和产业体系的目标。国际气候政策行动组织(CPI)公布数据显示，目前许多发展中国家都在积极开发地热能，全球用于地热能项目的规划及开发的投资将是巨大的。

地热能的开发离不开地热地质勘察、地热钻井和各种地热利用技术及相关的交叉领域技术，地热能开发增加的趋势也将促进地热钻井市场的发展，地热开发的最大障碍是投资比较高，其中三分之二是用于钻井。随着我公司在EGS（增强型干热岩地热能开发）开发地质方案、工程施工作业、汽轮机发电、压缩机蒸汽回注等多个方面技术工程装备的特殊优势将进一步推动公司业务的健康发展，特别是伴随着韩国地热项目、肯尼亚地热项目的相继成功实施，本公司拥有的地热增强型干热岩勘探、开发、利用等系列配套技术，其中包括了集团公司的干热岩地热地质研究、西油联合的增强型地热钻完井技术、新锦化机的汽轮机与压缩机在干热岩发电厂的应用，这些将会促进公司业务发展，特别是随着世界地热资源市场不断地开拓，相信我们在干热岩清洁能源的开发上将会开创更广阔的空间。

（二）公司发展战略

公司在致力于发展成为具有国际影响力的石油天然气勘探开发技术服务企业的同时，紧紧围绕着建设国际油服公司的目标，利用“国内、国际、资本”三个市场，有计划、有步骤地实施了一系列生产和资本经营活动，奠定了公司在行业中的地位，明确了战略方向。恒泰艾普公司的总体战略为“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，实现公司的持续快速发展”作为发展路线。“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），夯实五个业务板块（石油天然气<非常规油气>勘探开发的软件技术研发、生产、销售、服务；石油天然气<非常规油气>高端设备与精密仪器仪表的研发、生产、销售、服务；石油天然气<非常规油气>工程技术服务；油田增产服务总包+互联网板块；绿色油服板块）。

十、接待调研、沟通、采访等活动情况

1、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	接待方式	接待对象类型	调研的基本情况索引
2015 年 12 月 07 日	实地调研	机构	公司未来发展战略；油服行业展望等

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

√ 适用 □ 不适用

一、公司的利润分配政策内容为：

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

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

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

（四）利润分配的具体条件和比例：

1、现金分红条件：

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

特殊情况下当年可不进行现金分红：

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

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

（3）当年年末经审计后资产负债率超过50%。

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

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

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

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

二、公司利润分配的决策程序

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

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

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

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

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

明:	
----	--

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。

公司近 3 年（包括本报告期）的普通股股利分配方案（预案）、资本公积金转增股本方案（预案）情况

公司2015年度利润拟不进行利润分配。

公司2014年度利润未进行分配。

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。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

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	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015 年	0.00	75,051,661.18	0.00%		
2014 年	0.00	81,341,642.87	0.00%		
2013 年	15,938,740.72	131,352,796.52	12.13%		

公司报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股现金红利分配预案

适用 不适用

报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正但未提出普通股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
目前, 公司正在实施发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金, 该事项还在推进验资、新增股份登记、工商变更等后续工作中。考虑到配套募集资金的工作已经启动, 2015 年度利润分配至少需要在完成此次新增股份登记及工商变更后才能启动, 二者存在时间窗口的矛盾, 从公司发展和股东利益出发, 经董事会研究决定: 2015 年度拟不进行现金分红, 也不进行资本公积金转增股本。	未分配利润累积滚存至下一年度, 以满足公司一般营运资金的需求。

二、承诺事项履行情况

1、公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项

√ 适用 □ 不适用

承诺来源	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	杨茜;崔勇;张时文;姜玉新;黄彬	股份限售承诺	"股份限售锁定承诺:崔勇、张时文、姜玉新、杨茜及黄彬作为恒泰艾普定向发行股份的认购方,其在本次交易中获得的恒泰艾普股份,自本次发行结束之日起十二个月内不得上市交易或进行转让。为保证盈利预测股份补偿的可行性,崔勇、张时文、姜玉新、杨茜及黄彬承诺于本次交易中所获股份自其承诺锁定期结束后应分步解禁。分步解禁后各年末崔勇、张时文、姜玉新、杨茜各自应保留的限售股份数量=崔勇、张时文、姜玉新、杨茜在本次发行中认购的股份数量*(博达瑞恒剩余补偿期各年的承诺利润数之和/博达瑞恒补偿期各年承诺利润数总和);分步解禁后各年末黄彬应保留的限售股份数量=黄彬在本次发行中认购的股份数量*(西油联合剩余补偿期各年的承诺利润数之和/西油联合补偿期各年承诺利润数总和)。超过保留部分的限售股方可解禁,但需先扣减用于补偿的股份数。承诺有效期:2013年11月13日至博达瑞恒、西油联合2015年度审计报告出具。"	2013-11-13	2016-05-13	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	杨茜;崔勇;张时文;姜玉新;黄彬	业绩承诺及补偿安排	"业绩承诺: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。承诺有效期: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。"	2013-01-01	长期	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	杨茜;崔勇;张时文;姜玉新;黄彬	关于同业竞争、关联交	"(一)避免同业竞争的承诺 1、为了避免与恒泰艾普及博达瑞恒之间产生同业竞争,维	2013-11-13	长期	报告期内,承诺人均严

		易、资金占用方面的承诺	<p>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：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；没有在与恒泰艾普或博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也没有其它任何与恒泰艾普或博达瑞恒存在同业竞争的情形。承诺人保证，在本次交易完成后，将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及博达瑞恒相同或相似的业务；不会在与恒泰艾普或博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或者担任任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普、博达瑞恒从事相同或相似业务的商业机会，将提供给恒泰艾普或博达瑞恒，并将会避免任何其它同业竞争行为。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。承诺有效期：承诺人与上市公司、博达瑞恒存在关联关系的完整期间。</p> <p>2、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：承诺人目前没有在国内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及西油联合相同或相似的业务；没有在与恒泰艾普或西油联合存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问，也没有其它任何与恒泰艾普或西油联合存在同业竞争的情形。承诺人保证，在本次交易完成后，将不会通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及西油联合相同或相似的业务；不会在与恒泰艾普或西油联合存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或者担任任何形式的顾问；如有任何与恒泰艾普、西油联合从事相同或相似业务的商业机会，将提供给恒泰艾普或西油联合，并将会避免任何其它同业竞争行为。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。承诺有效期：承诺人持有上市公司股份或在上市公</p>			格遵守了相关承诺。
--	--	-------------	---	--	--	-----------

		<p>司、西油联合任职的完整期间。（二）规范关联交易的承诺 1、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。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。承诺有效期：承诺人与上市公司、博达瑞恒存在关联关系的完整期间。2、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</p>			
--	--	---	--	--	--

			保。(3) 西油联合与承诺人的房屋租赁合同到期后, 如果西油联合根据生产经营的需要, 需继续租赁承诺人所有的房屋, 则承诺人应以公平合理的市场价格且不高于目前房屋租赁合同约定的价格继续租赁给西油联合作为办公场所使用。(4) 除上述房屋租赁之外, 承诺人将尽可能地避免和减少与恒泰艾普及其子公司的关联交易; 如关联交易无法避免, 则保证按照公平、公开的市场原则进行, 依法签订协议, 履行合法程序, 按照有关法律、法规、规范性文件和恒泰艾普章程的规定履行信息披露义务和办理有关报批程序, 保证不通过关联交易损害恒泰艾普及其他股东的合法权益。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。承诺有效期: 承诺人与上市公司、西油联合存在关联关系的完整期间。"			
	杨茜;崔勇;张时文;姜玉新;黄彬	其他承诺	"(一) 任职承诺崔勇、张时文、姜玉新、杨茜承诺: 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。黄彬承诺: 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。"	2013-08-26	2017-12-31	报告期内, 承诺人均严格遵守了相关承诺。
	孙庚文	其他承诺	"增强独立性的承诺: 恒泰艾普实际控制人孙庚文承诺, 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。承诺有效期:	2013-08-27	长期	报告期内, 承诺人均严格遵守了相关承诺。

			长期有效。”			
资产重组时所作承诺	孙庚文;沈超;李文慧;陈锦波;田建平	股份限售承诺	“股份限售锁定承诺:1、孙庚文承诺其于本次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,若廊坊新赛浦 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,则孙庚文于交易中获得的股份应保持锁定至上述报告出具之日。待廊坊新赛浦 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。承诺有效期:2012 年 9 月 7 日至廊坊新赛浦 2014 年度审计报告出具。2、沈超、李文慧、陈锦波、田建平于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、田建平在交易中所获股份自上述承诺锁定期结束后应分步解禁,分步解禁后各年末沈超、李文慧、陈锦波、田建平各自应保留的限售股份总数=廊坊新赛浦交易价格*本次交易前沈超、李文慧、陈锦波、田建平各方持有廊坊新赛浦股份比例/发股价格*(剩余补偿期各年的承诺利润数之和/补偿期各年承诺利润数总和),超过保留部分的限售股方可解禁,但需先扣减用于补偿的股份数。在此之后,按照中国证监会及深圳证券交易所的有关规定执行。承诺有效期:2012 年 9 月 7 日至廊坊新赛浦 2014 年度审计报告出具。”	2012-09-07	2015-09-06	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	孙庚文;沈超;李文慧;陈锦波;田建平	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	“(一)避免同业竞争的承诺:为了避免与恒泰艾普及廊坊新赛浦之间产生同业竞争,维护恒泰艾普及其股东的合法权益,保证恒泰艾普及廊坊新赛浦的长期稳定发展,本次交易对方沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平承诺如下: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廊坊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或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、经济组织中任职或担任任何形式的顾问,或有其它任何与恒泰艾普或廊坊新赛浦存在同业竞争的情形。2、承诺人保证,	2012-09-07	长期	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

			<p>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廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的业务或活动；不会拥有与恒泰艾普及廊坊新赛浦的生产经营存在竞争关系的任何经营实体、机构、经济组织的权益；也不会与恒泰艾普及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、经济组织中任职或担任任何形式的顾问，并将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。（二）规范关联交易的承诺为规范沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平与恒泰艾普及廊坊新赛浦之间的关联交易，维护恒泰艾普及其他股东的合法权益，促进恒泰艾普及廊坊新赛浦的长远稳定发展，沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平承诺如下：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及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，承诺人应承担全部赔偿责任。”</p>			
	孙庚文	其他承诺	<p>“（一）增强独立性的承诺：恒泰艾普的实际控制人孙庚文出具承诺，在本次交易完成后，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</p>	2012-09-07	长期	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

			事会、总经理等依照法律、法规和公司章程独立行使职权。”			
孙庚文;沈超;李文慧;陈锦波;田建平	其他承诺	"或有事项承诺：就廊坊新赛浦及其子公司廊坊开发区恒泰石油钻采设备有限公司在交割日前的劳动、社会保险、经营合法性及其他或有事项可能给廊坊新赛浦带来的负债、负担、损失，沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平承诺如下：1、如因廊坊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，导致廊坊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，承诺人将向廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普全额予以赔偿，避免给廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普造成任何损失。2、自廊坊新赛浦及廊坊恒泰成立至今，廊坊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。如果日后廊坊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廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普予以全额赔偿，避免给廊坊新赛浦、廊坊恒泰和恒泰艾普造成任何损失。3、如果廊坊新赛浦、廊坊恒泰因交割日之前的任何其他或有事项导致廊坊新赛浦、廊坊恒泰承受任何负债、负担、损失，承诺人将向廊坊新赛浦、廊坊恒泰或恒泰艾普予以全额赔偿，避免给廊坊新赛浦、廊坊恒泰和恒泰艾普造成任何损失。”	2012-09-07	长期	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	其他承诺	"关于股东借款的承诺：沈超、李文慧、陈锦波及田建平历史上为支持廊坊新赛浦的发展，曾向廊坊新赛浦提供股东借款，对此，沈超、李文慧、陈锦波及田建平承诺如下：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。”	2012-09-07	长期	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。	
孙庚文	其他承诺	"关于孙庚文为沈超、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	2012-08-02	2015-09-06	完成业绩承诺，没有补	

			<p>锦波、田建平（以下简称“其他认购人”）于本次交易所获股份的法定限售期为 12 个月，其后可根据标的公司利润实现情况分批解禁。如果其他认购人届时所持有的发行人股份数以及现金不足以按照《盈利预测补偿协议》的规定完全履行相关补偿义务，则孙庚文以其持有的恒泰艾普 7,221,540 股股份（以本次交易的发行股份价格 42.34 元计算，相当于 30,576 万元，即其他认购人于本次交易中获得的现金及股份对价之和）为限按照《盈利预测补偿协议》的规定补偿恒泰艾普。如果孙庚文在 2014 年前因任何原因不再担任恒泰艾普董事或高级管理人员，其应向深圳证券交易所出具声明，承诺其所持有的恒泰艾普 7,221,540 股股份在其他认购人按照《盈利预测补偿协议》的规定完全履行补偿义务前不得进行转让，并应按照法律法规的规定办理上述股份锁定相关手续。承诺有效期：2012 年 8 月 2 日至 2014 年度履行完毕相应的补偿义务（如有）。”</p>			偿义务
	孙庚文;沈超;李文慧;陈锦波;田建平	业绩承诺及补偿安排	<p>“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，则沈超、李文慧、陈锦波、孙庚文及田建平按照《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》中的约定进行补偿。”</p>	2011-01-01	2015-04-24	<p>公司 2011-2014 年度合并利润表归属于母公司所有者的净利润金额为 15,842.42 万元，非经常性损益金额为 348.27 万元，扣除非经常性损益后归属于母公司所有者的净利润金额为 15,494.15 万元，完成率为 103.92%，公司四年累计完成业绩承诺金额。</p>

	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	<p>"2010 年 1 月，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》，主要内容如下：“1、本人目前没有在国内或境外单独或与其他自然人、法人、合伙企业或组织，直接或间接地以任何方式（包括但不限于自营、合资或者联营）从事或参与任何对发行人（包括其全资或控股子公司）的企业法人营业执照上列明的经营范围内的业务存在竞争的业务及活动，或拥有与发行人（包括其全资或控股子公司）生产经营存在竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益，或在经济实体、机构、经济组织中担任高级管理人员或核心技术人员。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。””</p>	2010-01-01	长期	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
股权激励承诺	无	无	无		无	无
其他对公司中小股东所作承诺	姜瑞友	股份限售承诺	离任后六个月内不转让其持有的本公司股份。	2015-06-09	2015-12-08	正常履行中
	郑天才	股份减持承诺	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。	2012-09-24	2015-09-17	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	孙庚文;邓林;沈超;杨绍国;林依华;秦钢平;谢桂	股份减持承诺	本人在第二届董监高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公司股份总数的 25%; 本人离职后半年内,不转让本	2012-09-18	2015-09-17	报告期内,承诺人均严格遵守了相

	生;杨茜;汤承锋;李建齐;杨建全;张志让;姜瑞友		人直接或间接持有的公司股份。			关承诺。
承诺是否按时履行	是					
如承诺超期未履行完毕的,应当详细说明未完成履行的具体原因及下一步的工作计划	不适用					

公司报告期不存在公司、股东、实际控制人、收购人、董事、监事、高级管理人员或其他关联方在报告期内履行完毕及截至报告期末尚未履行完毕的承诺事项。

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	4,614.35	5,641.58	不适用	2013.11.11	www.cninfo.com.cn
成都欧美克石油科技股份有限公司	2013年01月01日	2017年12月31日	3,312	3,361.97	不适用		未达披露标准
北京博达瑞恒科技有限公司	2013年01月01日	2015年12月31日	4,668.7	4,526.74	因受市场环境的影响,当期未达到预测业绩。	2013.11.11	www.cninfo.com.cn
北京中盈安信技术服务股份有限公司	2013年01月01日	2016年12月31日	4,750	4,453.47	因受市场环境的影响,当期未达到预测业绩。		未达披露标准
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	848.53	560.41	因受市场环境的影响,当期未达到预测业绩。		未达披露标准

西安奥华电子仪器有限责任公司	2014年01月01日	2018年12月31日	1,289.62	1768.64	不适用		未达披露标准
成都鼎鸿石油技术有限公司	2015年01月01日	2017年12月31日	20	20.51	不适用		未达披露标准
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	2015年01月01日	2019年12月31日	800	809.97	不适用		未达披露标准

公司股东、交易对手方对公司或相关资产年度经营业绩作出的承诺情况

适用 不适用

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

四、董事会对最近一期“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

五、董事会、监事会、独立董事（如有）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

六、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正的说明

适用 不适用

七、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

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、15家三级子公司和7家四级子公司，较上年增加3家三级子公司，系设立及非同一控制下企业合并形成；较上期增加3家四级子公司，系设立及非同一控制下企业合并形成；较上期减少1家三级子公司，系处置子公司形成。

详见第十节财务报告之合并范围的变动及在其他主体中的权益。

八、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）
------------	--------------------

境内会计师事务所审计服务的连续年限	2 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	汪吉军、翟毅彤
境外会计师事务所名称（如有）	
境外会计师事务所报酬（万元）（如有）	
境外会计师事务所审计服务的连续年限（如有）	
境外会计师事务所注册会计师姓名（如有）	

是否改聘会计师事务所

是 否

是否在审计期间改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

九、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、破产重整相关事项

适用 不适用

十一、重大诉讼、仲裁事项

适用 不适用

十二、处罚及整改情况

适用 不适用

公司报告期不存在处罚及整改情况。

十三、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的实施情况

适用 不适用

2015年6月29日，第二届董事会第三十六次会议；2015年7月15日，2015年第二次临时股东大会，通过了《恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司A股限制性股票激励计划（草案）》

本激励计划所采用的激励形式为限制性股票，其股票来源为恒泰艾普向激励对象定向发行新股。本激

励计划所涉及的标的股票为819万股恒泰艾普人民币A股普通股，占本激励计划草案公告日恒泰艾普股本总量59,770.2777万股的1.37%。公司授予激励对象限制性股票的价格为9.26元/股。

本激励计划拟授予的限制性股票所涉及的标的股票总数不超过本激励计划草案公告时公司股本总量的10%。任何一名激励对象通过全部有效的股权激励计划获授的本公司股票累计不超过公司股本总量的1%。

目前，由于资本市场变化，以及公司激励对象发生了较大变化，导致该限制性股票激励计划无法实施，故公司决定终止此次股权激励事项。

终止上述股权激励方案的议案已经通过2016年4月25日第三届董事会第五次会议审议批准。

十五、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生与日常经营相关的重大关联交易。

2、资产或股权收购、出售发生的关联交易

适用 不适用

公司报告期未发生资产或股权收购、出售的关联交易。

3、共同对外投资的关联交易

适用 不适用

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产（万元）	被投资企业的净资产（万元）	被投资企业的净利润（万元）
汤承锋等自然人	公司董监高	恒泰艾普（北京）云技术有限公司	石油天然气勘探开发的云技术研发、培训、服务等。	1,200 万元			
汤承锋等自然人	公司董监高	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司	环保业务、环保投资项目	10,000 万元			
被投资企业的重大在建项目的进展情况（如有）		无					

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

应收关联方债权

关联方	关联关系	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额 (万元)	本期新增金额 (万元)	本期收回金额 (万元)	利率	本期利息 (万元)	期末余额 (万元)
北京博达瑞恒科技有限公司	全资子公司	子公司借款	是	4,500	3,660.73	1,360.73		360.73	6,800
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	全资子公司	子公司借款	是	7,815.81	3,693.37	909.18		693.37	10,600
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	全资子公司	子公司借款	是	7,794	3,816.1	11,610.1		216.1	
LandOcean Investment Co	全资子公司	子公司借款	是	148.65	37.35				186
Range Resources Drilling Services Limited	全资子公司	子公司借款	是		6,021.51			459.39	6,021.51
LandOcean Resources Investment Co.	全资子公司	子公司借款	是		14.27				14.27
Anterra Energy Inc.	联营企业	技术服务款	否	2,275.45	143.34	260.15		115.16	2,158.64
安徽华东石油装备有限公司	联营企业	购销业务	否		224				224
关联债权对公司经营成果及财务状况的影响	以上关联债权对公司经营成果及财务状况无重大影响。								

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无需要披露的其他重大关联交易。

十六、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

请参考第十节财务报告之会计报表附注十一、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

2、重大担保

适用 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（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
无								
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)				
报告期末已审批的对外担保额度合				报告期末实际对外担保余				

计 (A3)				额合计 (A4)					
公司与子公司之间担保情况									
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	
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	2015-04-27	6,000	2015-06-18	1,625.91	连带责任保证	3 年	否	否	
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2015-04-27	6,000	2015-06-23	664.08	连带责任保证	3 年	否	否	
北京博达瑞恒科技有限公司	2015-04-27	1,000	2015-06-18	143.11	连带责任保证	2 年	否	否	
北京博达瑞恒科技有限公司	2015-07-15	2,000	2015-06-16	811.70	连带责任保证	1 年	否	否	
北京博达瑞恒科技有限公司	2015-12-16	2,000	2015-12-22	1,000.00	连带责任保证	1 年	否	否	
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2015-12-22	10,000	2015-12-22	2,244.78	连带责任保证	1 年	否	否	
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)		27,000		报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				6,489.58	
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)		27,000		报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				6,489.58	
子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	
报告期内审批对子公司担保额度合计 (C1)				报告期内对子公司担保实际发生额合计 (C2)					
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (C3)				报告期末对子公司实际担保余额合计 (C4)					
公司担保总额 (即前三大项的合计)									
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1+C1)		27,000		报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)				6,489.58	
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)		27,000		报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				6,489.58	
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				2.82%					
其中:									
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (D)									
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 (E)									

担保总额超过净资产 50%部分的金额 (F)	
上述三项担保金额合计 (D+E+F)	
对未到期担保, 报告期内已发生担保责任或可能承担连带清偿责任的情况说明 (如有)	
违反规定程序对外提供担保的说明 (如有)	

(2) 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、委托他人进行现金资产管理情况

(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) 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。

十七、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、2015年11月16日, 恒泰艾普第二届董事会第四十二次会议审议通过了《关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方案的议案》, 同意公司通过非公开发行股份及支付现金的方式购买费春印、刘会增、郭庚普、才宝柱、王志君、曹光斗、李庆博、谷传纲、杨荣文合计持有的锦州新锦化机械制造有限公司 (以下简称“新锦化”) 95.07%的股权, 购买李余斌、王佳宁合计持有的四川川油工程技术勘察设计院有限公司 (以下简称“川油设计”) 90%的股权, 同时, 公司拟向不超过5名特定投资者非公开发行股份募集配套资金 (以下简称“本次交易”)。恒泰艾普于 2016 年3月 11日收到中国证券监督管理委员会 (以下简称“中国证监会”) 出具的《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向费春印等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》(证监许可【2016】463 号), 核准公司非公开发行股份募集配套资

金不超过 72,000 万元。2016年3月29日，新锦化、川油设计已完成相关工商变更登记。截至报告日，募集配套资金等其他相关工作正在进行中。

2、2015年8月5日，恒泰艾普第二届董事会第三十八次会议和2015年8月21日召开的2015年第三次临时股东大会审议通过了《关于非公开发行公司债券方案的议案》，公司于2015年9月7日收到深圳证券交易所出具的编号为“深证函【2015】408号”无异议函。根据《公司债券发行与交易管理办法》（证监会令【2015】第113号）等有关规定，深圳证券交易所对我公司申请发行面值总额不超过8亿元人民币的恒泰艾普2015年非公开发行公司债券（以下简称“债券”）符合转让条件无异议。本次非公开发行公司债券的第一期募集资金总额2.8亿人民币。公司已于2015年12月14日实际收到扣除手续费140万元后的募集资金余额27,860万元。

3、2015年12月4日，恒泰艾普第二届董事会第四十四次会议审议通过了《关于设立恒泰艾普（北京）云技术有限公司的议案》，同意公司设立“恒泰艾普（北京）云技术有限公司”（以下简称“云技术”），注册资本1200万元，恒泰艾普出资40%，其他自然人股东出资60%。2015年12月30日，云技术取得了营业执照。2016年1月28日，恒泰艾普第一次临时股东大会审议通过了《关于投资设立恒泰艾普（北京）云技术有限公司暨关联交易的议案》，同意恒泰艾普部分董监高参与对云技术的投资。截至报告日，恒泰艾普实际投资144万元，其他自然人股东实际投资216万元。

4、2015年12月4日，恒泰艾普第二届董事会第四十四次会议审议通过了《关于设立恒泰艾普（北京）能源研究院有限公司的议案》，同意公司设立“恒泰艾普（北京）能源研究院有限公司”（以下简称“研究院”），注册资本3000万元，恒泰艾普出资100%。2015年12月30日，研究院取得了营业执照。截至报告日，恒泰艾普已支付全部投资款3000万元。

5、2016年4月25日，恒泰艾普第三届董事会第五次会议审议通过了《关于公司设立上海子公司的议案》，同意公司在上海设立子公司，从事石油相关制品国内外贸易及相关服务，注册资本1000万元人民币。

6、2016年4月25日，恒泰艾普第三届董事会第五次会议审议通过了《关于使用自有资金购买理财产品的议案》，同意公司使用自有资金最高不超过4亿元购买理财产品，该议案还需提交年度股东大会审议表决。

十八、公司子公司重大事项

适用 不适用

1、西安奥华

2016年1月28日，恒泰艾普第三届董事会第三次会议审议通过了《关于公司控股子公司拟改制并在新三板挂牌的议案》，同意控股子公司西安奥华启动整体变更为股份有限公司并在全国中小企业股份转让系统挂牌。2016年3月31日，西安奥华完成股改工作并取得变更后的营业执照。截至报告日，其他工作尚在

有序进行中

2015年11月26日，恒泰艾普第二届董事会第四十三次会议审议通过了《关于西安奥华电子仪器有限责任公司拟以定向增资方式收购太平洋远景石油技术（北京）有限公司全部股权的议案》，同意西安奥华以每1元注册资本11.49元的认缴价格向太平洋远景原股东定向增资382.7936万元。本次交易完成后，太平洋远景将成为西安奥华全资子公司。恒泰艾普直接持有的西安奥华股权比例由51%下降至43.391%，但公司通过全资子公司新赛浦持有西安奥华8.504%的股权，公司以直接、间接持股方式控制的西安奥华股权比例仍超过51%，公司对西安奥华的控股地位未发生改变。2015年11月27日，太平洋远景取得变更后的营业执照。

2、中盈安信

2015年7月15日，恒泰艾普第二届董事会第三十七次会议审议通过了《关于北京中盈安信技术服务有限公司拟改制并在新三板挂牌的议案》，同意中盈安信启动改制设立股份有限公司并在全中国中小企业股份转让系统挂牌。中盈安信已于2015年12月完成在全国中小企业股份转让系统挂牌，证券简称：中盈安信，证券代码：834728。

2015年8月25日，恒泰艾普第二届董事会第三十九次会议审议通过了《关于北京中盈安信技术服务有限公司拟与自然人合资设立北京凌宇捷思科技有限公司的议案》，北京中盈安信技术服务有限公司与自然人宋彬合资设立轨道行业的技术服务公司，公司暂定名北京凌宇捷思科技有限公司，注册资本100万元，其中宋彬出资60万元，占比60%，中盈安信出资40万元，占比40%。截至报告日，北京凌宇捷思科技有限公司已取得营业执照。

2015年11月26日，恒泰艾普第二届董事会第四十三次会议审议通过了《关于北京中盈安信技术服务股份有限公司拟与北京亚太商达信息咨询有限公司、武汉恒晟安讯信息技术有限公司合资设立公司的议案》，同意中盈安信与北京亚太商达信息咨询有限公司、武汉恒晟安讯信息技术有限公司合资成立新线恒通（武汉）科技有限公司，注册资本1000万元（首期出资100万元）。新线恒通（武汉）科技有限公司已于2015年12月31日取得营业执照。截至报告日，中盈安信已实际投资40万元，持股40%。

2015年12月23日，恒泰艾普第三届董事会第一次会议审议通过了《关于北京中盈安信技术服务股份有限公司与Geo-Tech Solutions（International）Inc.拟设立北京信能网云技术服务股份有限公司的议案》，同意中盈安信与GTS设立北京信能网云技术服务股份有限公司，注册资本100万元，中盈安信认缴资本40万元，GTS认缴资本40万元，其他自然人合计认缴20万元。截至报告日，工商注册登记工作尚在进行中。

2015年12月23日，恒泰艾普第三届董事会第一次会议审议通过《关于中盈安信核心人员激励事项的议案》，同意中盈安信对核心人员定向发行股票募集资金。公司本次发行数量不超过普通股400万股，发行

对象不超过35人，每股发行价格区间为9.5-10.6元，募集资金不超过4240万元。截至报告日，中盈安信已收到28名员工认购的3800万元增资款，共计400万份普通股，员工持股比例为7.41%，相关备案登记工作尚在进行中。

2016年4月25日，恒泰艾普第三届董事会第五次会议审议通过《关于全资子公司博达瑞恒转让中盈安信部分股权给刘荣、何文武的议案》，同意博达瑞恒转让所持的中盈安信股权304万股-750万股给刘荣、何文武或刘荣、何文武指定的第三方，中盈安信整体估值13.5亿元；接受刘荣、何文武或刘荣、何文武指定的第三方分期支付股权转让款，首付款不低于协议总价款的10%，第二笔股权转让款不低于协议转让总价款的20%，股份交割完成之后的十个工作日内完成剩余尾款的一次性支付；承诺在2017年1月29日前，博达瑞恒可以按照中盈安信总估值14亿元的对价转让不少于750万元股给刘荣、何文武或刘荣、何文武指定的第三方。

3、西油联合

2015年8月5日，恒泰艾普第二届董事会第三十八次会议审议通过了《关于成都欧美克石油科技股份有限公司拟改制并在新三板挂牌的议案》，同意欧美克启动改制设立股份有限公司并在全中国中小企业股份转让系统挂牌。欧美克已于2016年1月完成在全国中小企业股份转让系统挂牌，证券简称：欧美克，证券代码：835563。

2015年12月4日，恒泰艾普第二届董事会第四十四次会议审议通过了《关于整合公司工程技术服务板块的议案》，公司将恒泰艾普石油集团有限公司及100%持股的RRDSL公司股权全部转入西油联合。本次交易完成后，西油联合通过路径公司恒泰艾普石油集团有限公司持有RRDSL公司100%的股权。截至报告日，相关的股权变更手续已完成。

2016年4月25日，恒泰艾普第三届董事会第五次会议审议通过了《关于西油联合将子公司欧美克股权转让恒泰艾普的议案》，西油联合拟将持有的欧美克51%的股权转让给恒泰艾普。

4、新赛浦

2015年12月23日，恒泰艾普第三届董事会第一次会议审议通过了《关于廊坊新赛浦老厂区处置申请的议案》，同意新赛浦将1998年成立时购买的20亩地（以下简称“老厂区”），以及在土地上建设的厂房与地上附着物以不低于2,000万元的价格出售。2015年12月24日，新赛浦与廊坊锐达制造有限公司签订了共计2000万元的土地和房产转让协议。截至报告日，新赛浦已与对方完成了房产和土地的移交工作，权证变更手续尚在办理中。

2015年12月23日，恒泰艾普第三届董事会第一次会议审议通过了《关于拟设立恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司的议案》，同意全资子公司新赛浦设立“恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司”（以下简称“廊

坊环保”），注册资本6000万元，新赛浦持股100%。2015年12月31日，廊坊环保取得了营业执照。2016年1月28日，恒泰艾普第一次临时股东大会审议通过了《关于增资恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司暨关联交易的议案》，同意恒泰艾普部分董监高及其他自然人对廊坊环保增资，共计4000万人民币。新赛浦已于2016年3月28日实际投资1200万元。

2016年4月25日，恒泰艾普第三届董事会第五次会议审议通过了《关于盛大环境和廊坊环保拟与自然人合资设立环保有限公司的议案》，同意新赛浦之全资子公司廊坊环保与盛大环境合资设立阿斯旺（北京）环保科技有限公司，注册资本2000万元，廊坊环保持股45%，盛大环境持股45%，其他自然人持股10%。

十九、社会责任情况

适用 不适用

二十、公司债券相关情况

公司不存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券。

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	170,570,971	28.54%	0	0	0	-50,357,991	-50,357,991	120,212,980	20.11%
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	170,570,971	28.54%	0	0	0	-50,357,991	-50,357,991	120,212,980	20.11%
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	170,570,971	28.54%	0	0	0	-50,357,991	-50,357,991	120,212,980	20.11%
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	427,131,806	71.46%	0	0	0	50,357,991	50,357,991	477,489,797	79.89%
1、人民币普通股	427,131,806	71.46%	0	0	0	50,357,991	50,357,991	477,489,797	79.89%
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	597,702,777	100.00%	0	0	0	0	0	597,702,777	100.00%

股份变动的原因

□ 适用 √ 不适用

股份变动的批准情况

□ 适用 √ 不适用

股份变动的过户情况

□ 适用 √ 不适用

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

□ 适用 √ 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□ 适用 √ 不适用

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	拟解除限售日期
孙庚文	75,701,581	26,338,459	470,850	79,486,228	高管锁定股	每年初解锁 25%
孙庚文	3,313,797	3,313,797	0	0	首发后个人类限售股	2015.8.20
邓林	10,119,150	3,373,050	1,645,450	11,764,600	高管锁定股	每年初解锁 25%，离职后半年内全部锁定。
谢桂生	5,355,000	1,785,000	45,000	5,400,000	高管锁定股	每年初解锁 25%
林依华	9,467,550	9,467,550	0	0	高管锁定股	2015.2.26
沈超	4,031,568	1,343,856	909,156	4,940,724	高管锁定股	每年初解锁 25%，离职后半年内全部锁定。
李文慧	2,339,763	2,339,763	0	0	首发后个人类限售股	2015.9.6
田建平	720,151	720,151	0	0	首发后个人类限售股	2015.9.6
陈锦波	2,173,034	2,173,034	0	0	首发后个人类限售股	2015.9.6
黄彬	15,987,428	7,732,183	0	8,255,245	首发后个人类限售股	2016.05.13
杨茜	1,925,700	890,985	0	1,034,715	首发后个人类限售股	2016.05.13
杨茜	79,122	668,274	1,559,259	1,638,381	高管锁定股	每年初解锁 25%，离职后半年内全部锁定。
崔勇	7,966,313	3,685,861	0	4,280,452	首发后个人类限售股	2016.05.13
姜玉新	2,657,795	1,229,710	0	1,428,085	首发后个人类限售股	2016.05.13
张时文	3,176,770	1,469,830	0	1,706,940	首发后个人类限售股	2016.05.13
曲广生	0	0	277,610	277,610	高管锁定股	每年初解锁 25%
合计	145,014,722	66,531,503	4,907,325	120,212,980	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）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

3、现存的内部职工股情况

□ 适用 √ 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股 股东总数	32,861	年度报告披露日 前上一月末普通 股股东总数	29,751	报告期末表决权 恢复的优先股股 东总数（如有） （参见注 9）	0	年度报告披露日 前上一月末表决 权恢复的优先股 股东总数（如有） （参见注 9）	0	
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持 股数量	报告期内增 减变动情况	持有有限售 条件的股份 数量	持有无限售 条件的股份 数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
孙庚文	境内自然人	17.73%	105,981,637	627,800	79,486,228	26,495,409	质押	61,590,000
黄彬	境内自然人	2.67%	15,987,428	-3,893,803	8,255,245	7,732,183		
杨绍国	境内自然人	2.25%	13,459,050	-4,500,000	0	13,459,050		
郑天才	境内自然人	1.99%	11,873,823	-11,882,958	0	11,873,823		
邓林	境内自然人	1.97%	11,764,600	-1,727,600	11,764,600	0		
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	0	0	8,623,629	质押	3,300,000
谢桂生	境内自然人	1.12%	6,700,000	-440,000	5,400,000	1,300,000		
崔勇	境内自然人	1.09%	6,530,452	-3,027,719	4,280,452	2,250,000		
林依华	境内自然人	1.03%	6,170,000	-3,297,550	0	6,170,000	质押	2,662,207
陈伟英	境内自然人	0.99%	670,548	5,941,543	0	5,941,543		
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 4）	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					
孙庚文	26,495,409	人民币普通股	26,495,409					

杨绍国	13,459,050	人民币普通股	13,459,050
郑天才	11,873,823	人民币普通股	11,873,823
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
黄彬	7,732,183	人民币普通股	7,732,183
林依华	6,170,000	人民币普通股	6,170,000
陈伟英	5,941,543	人民币普通股	5,941,543
秦钢平	5,578,240	人民币普通股	5,578,240
陈新雅	4,100,340	人民币普通股	4,100,340
胡义参	4,099,989	人民币普通股	4,099,989
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 5）	股东杨陈伟英除通过普通证券账户持有 670,548 股外，还通过广发证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有 5,270,995 股，实际合计持有 5,941,543 股。		

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

是 否

2、公司控股股东情况

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
主要职业及职务	恒泰艾普董事长	
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：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
主要职业及职务	恒泰艾普董事长	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无	

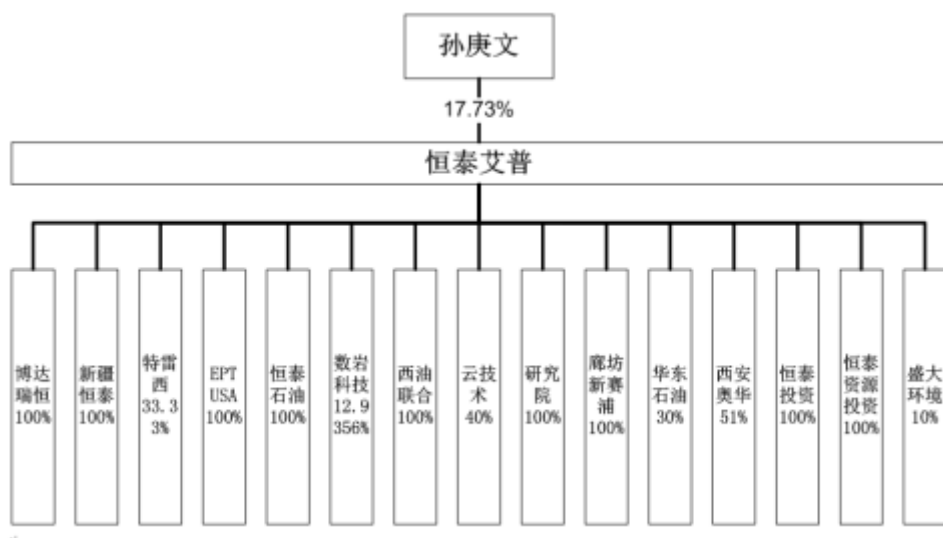
公司最终控制层面是否存在持股比例在 10% 以上的股东情况

是 否

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数 (股)	本期增持 股份数量 (股)	本期减持 股份数量 (股)	其他增减 变动(股)	期末持股数 (股)
孙庚文	董事长	现任	男	54	2015年12月23日	2018年12月23日	105,353,837	627,800			105,981,637
汤承锋	董事；总经理	现任	男	54	2015年12月23日	2018年12月23日	6,480,000				6,480,000
沈超	董事；副总经理	离任	男	59	2012年09月18日	2015年12月23日	5,375,424		434,700		4,940,724
邓林	董事；副总经理	离任	男	54	2012年09月18日	2015年12月23日	13,492,200		1,727,600		11,764,600
杨建全	副董事长；副总经理；	现任	男	51	2015年12月23日	2018年12月23日	240,000				240,000
周守为	董事	离任	男	65	2012年09月18日	2015年12月23日	0				0
李怀奇	董事	离任	男	67	2012年09月18日	2015年12月23日	0				0
王建国	独立董事	离任	男	55	2014年12月29日	2015年12月23日	0				0
陈渝	独立董事	现任	男	64	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
钱爱民	独立董事	离任	女	45	2012年09月18日	2015年12月23日	0				0
叶金兴	独立董事	现任	男	47	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
张志让	监事会主席	现任	男	51	2015年12月23日	2018年12月23日	206,784				206,784
王连山	监事	现任	男	43	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
李梅	副总经理	现任	女	47	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
杨茜	副总经理	离任	女	45	2013年12月14日	2015年12月23日	2,673,096				2,673,096

李建齐	副总经理	离任	男	58	2012年09月18日	2015年12月23日	152,838				152,838
王国辉	副总经理	现任	男	53	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
谢桂生	副总经理	现任	男	52	2015年12月23日	2018年12月23日	7,140,000		440,000		6,700,000
马凤凯	副总经理	现任	男	45	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
罗雪	首席财务官、财务负责人	现任	男	47	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
刘庆枫	副总经理；董事会秘书	现任	男	43	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
陈书林	副总经理	现任	男	54	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
曲广生	董事	现任	男	63	2015年12月23日	2018年12月23日	370,147				370,147
刘俊海	董事	现任	男	47	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
骆珣	独立董事	现任	女	58	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
张梅华	职工监事	现任	男	52	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
孙玉芹	副总经理	现任	女	42	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
龚斌	副总经理	现任	男	38	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
陈亚君	副总经理	现任	女	37	2015年12月23日	2018年12月23日	0				0
合计	--	--	--	--	--	--	141,484,326	627,800	2,602,300		139,509,826

二、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
沈超	董事；副总经理	任期满离任	2015年12月21日	任期已满，换届选举。
邓林	董事；副总经理	任期满离任	2015年12月21日	任期已满，换届选举。
周守为	董事	任期满离任	2015年12月21日	任期已满，换届选举。
李怀奇	董事	任期满离任	2015年12月21日	任期已满，换届选举。

王建国	独立董事	任期满离任	2015 年 12 月 21 日	任期已满，换届选举。
钱爱民	独立董事	任期满离任	2015 年 12 月 21 日	任期已满，换届选举。
李梅	监事	离任	2015 年 12 月 21 日	不再任公司监事，担任公司高级管理人员。
杨茜	副总经理	任期满离任	2015 年 12 月 21 日	任期已满，换届选举。
李建齐	副总经理	任期满离任	2015 年 12 月 21 日	任期已满，换届选举。

三、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员专业背景、主要工作经历以及目前在公司的主要职责

(一)董事会成员

1、董事长

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、副董事长兼副总经理

杨建全先生，现任公司副董事长兼副总经理，历任公司副总经理、董事会秘书，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。

3、董事

叶金兴先生，博士，高级经济师。曾任泉州市工商银行办公室秘书，闽发证券泉州海信营业部总经理，中国联盛投资集团有限公司（香港上市公司）非执行董事，阳光城集团股份有限公司第六届董事会独立董事，福建儒林投资管理有限公司执行董事、总经理，儒兰（福建）生物科技有限公司董事长、总经理，漳州御品茶业有限公司执行董事，南靖洋顶崇（音dong）茶业有限公司执行董事、总经理。

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。

刘俊海先生，刘俊海先生，男，河北泊头人，民商法博士。现为中国人民大学法学院教授、博士生导师，中国人民大学商法研究所所长。兼任中国行为法学会公司治理研究会副会长、中国消费者权益保护法研究会副会长兼秘书长、中华全国总工会法律顾问委员会委员、中国国际经济贸易仲裁委员会仲裁员、北京仲裁委员会仲裁员、美国仲裁协会国际争议解决中心仲裁员、香港国际仲裁中心仲裁员、北京市人民检察院民事行政专家咨询委员会委员、《中国资本市场法治评论》主编、《资本市场法治网》（www.chinacapitallaw.com）主编等。

主要研究专长为公司法、证券法和其他商法经济法前沿问题。作为核心咨询专家或起草工作小组成员，参加了《公司法》、《证券法》、《证券投资基金法》、《合伙企业法》、《政府采购法》、《企业国有资产法》、《消费者权益保护法》、《食品安全法》、《广告法》等商事经济法律的研究、起草和修改工作。多次参加立法机关组织的专家座谈会，并多次向立法机关提供咨询建议，多项立法建议被采纳。独立承担或主持了国家社会科学基金项目《规范、健全、发展资本市场的法律问题研究》、《国有企业改革与国有资产保护法律问题研究》等多项课题研究项目。

曲广生先生，男，1952年7月出生，汉族，中共党员，大学本科学历。1985年3月任中国教育服务中心信息培训部负责人；1993年任中国教育服务中心深圳企业开发公司副总经理；1994年任深圳万育实业公司总经理；1996年任中国（深圳）教育企业股份有限公司培训中心主任；2000年5月任中国成人教育协会南方教育中心主任；2002年5月至今任深圳中成协南方教育中心校长；2003年10月同时兼任深圳市火凤凰教育服务有限公司董事长；有十几年投资经验。

骆珣女士，北京理工大学管理与经济学院教授，浙江诸暨人。1982年1月毕业于东北大学热能工程专业，获工学学士学位。1989年3月毕业于北京理工大学管理工程专业，获工学硕士学位。2008年7月毕业于北京理工大学管理科学与工程专业，获管理学博士学位。研究方向为投融资决策技术与方法；项目融资及风险管理；企业价值评估；全面预算与绩效评价；工程项目管理。现讲授项目管理、技术经济、管理会计、财务管理和项目融资等课程。曾荣获北京市级二等奖3项。主持并完成课题20余项，在国家核心期刊及会议发表学术论文近30余篇。主编《项目管理教程》、《管理会计教程》；主译《会计学教程与案例》。2012年09月至今，任北京合力亿捷科技股份有限公司独立董事。

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，先后担任中油和黄信息技术有限公司等部门、单位的技术或管理职务；2009年2月至今，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。

4、董事会秘书简历

刘庆枫先生，现任公司董事会秘书、副总经理。1995年毕业于南京理工大学机电一体化专业。1995年-2000年，在兵器部研究所任工程师；2000年-2011年在北京亚商投资公司任投资部经理；2011年-2014年在甘肃农垦资产管理公司任投资总监。

刘庆枫先生长期从事证券工作，在证券股权投资、债权股权融资方面有着丰富的经验，对中国资本市场有着深刻的认识和理解。

(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），有幸参与了中国海域第一个自营深水大气田勘探研究工作，为项目负责人和首位主研人员。

2、**王连山先生**，博士后，高级工程师。1995年毕业于江汉石油学院石油地质勘查专业；1995年~2012年在华北油田从事油气田评价及滚动开发工作；2012年~2014年在恒泰艾普石油天然气技术服务股

份有限公司工作，成为中国石油大学（北京）与中关村科技园区海淀园博士后科研工作站恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司分站共同培养的博士后，主要从事油气田评价及开发研究；现任恒泰艾普公司下属子公司新疆恒泰艾普能源服务有限公司总经理一职。

王连山先生二十年来长期立足中国石油勘探开发一线技术岗位从事油气田勘探开发领域的科研与生产研究工作，具有丰富的油气藏评价及开发实战经验，在中石油华北油田1996-2011年期间提出并参与井位部署及钻探实施跟踪480口；主研参加科研项目终审汇报多次，曾获油田公司重奖（省部级）4项、公司级科技进步二等奖2项、三等奖10项；主研参加技术管理项目曾获省部级一等奖2项、二等奖1项、三等奖1项；在核心期刊发表专业技术论文14篇（第一作者8篇），译文11篇。2012-2014年在恒泰艾普工作站博士后在站期间，作为民营企业的专项技术负责人首次获得中国石油塔里木油田公司2013年度个人技术创新二等奖，是一名技术和管理水平较高的技术专家带头人。

3、张梅华先生，河北石家庄人，汉族，中共党员，硕士，物探专业，1991年毕业于石油大学（华东）。

1985年至2005年在中原油田勘探开发研究院、物探研究院、地球物理勘探公司任职技术员、项目组长、项目长、技术负责人，兼职党支部书记，从事技术研究、管理等工作。

2005年至今在恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司从事技术研究和管理工作，担任总工程师。张梅华先生工作经历涉及地震资料处理解释，储层、裂缝、油气预测研究、地震地质综合研究及勘探开发一体化研究、油田开发化学驱油技术及油田污水处理技术等领域，多年来担任中石油股份公司攻关项目实施方的项目长，主持及参与国内外多个油气田三十余个科研、生产项目，多次获得中原油田、塔里木油田的一等奖、二等奖、科技进步特等奖等。

(三)非董事高级管理人员

1、首席财务官简历

罗雪先生，现任公司首席财务官。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。

2、副总经理简历

王国辉先生，现任公司副总经理。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。

马凤凯先生，现任公司副总经理。1994年毕业于西安石油大学计算机及应用专业。分别辽河油田勘探开发研究院和北京科胜博达公司从事计算机系统管理工作；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。

马凤凯先生具备一定的地球物理理论基础和地球物理勘探实践经验，在大型数据中心机房工程的整体规划设计、勘探开发领域计算机软硬件管理、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

陈书林先生，现任公司副总经理。大学文化，高级经济师。1981年9月至1994年12月期间先后任江苏油田试采一厂技术员、秘书、党办主任、党委副书记、副厂长；1994年12月至1997年5月任江苏油田党委办公室主任；1997年5月至2002年5月任江苏油田副总经济师兼公共事业部主任；2002年5月至2008年12月任江苏油田副总经济师兼技术监督处处长；2008年12月至2015年3月任巴州希姆莱斯石油专用管制造有限公司董事、总经理。

陈书林先生十分熟悉石油天然气的生产过程中涉及的各项工种技术规范、技术标准、操作规范，对节能、环保、质量、标准和特种设备有丰富的管理经验。

谢桂生先生，现任公司首席科学家、副总经理。中科院地质与地球物理所固体地球物理专业理学博士。1986至2002年，在西南石油学院工作，先后担任助教、讲师、副教授；2005年至2007年，在中国石油大学博士后流动站和中海油博士后工作站从事研究工作；2007年至2008年，在中海油研究中心担任资深工程师；2008年至今担任公司副总经理、首席科学家。

谢桂生先生在地震波理论、地球物理正反演及信号与信息处理方面拥有较高的研究水平，并拥有软件工程等领域的专业背景，主持研发了多项石油勘探开发软件产品。曾先后承担国家自然科学基金重大项目、中国科学院知识创新工程重大项目、国家科技攻关项目、中石油、中石化和中海油三大石油公

司研究项目等科研项目共30余项，多次获得科技进步奖励。在地球物理学报等核心科技期刊上发表论文30余篇，出版《地震资料数字处理》教材专著一部。

龚斌先生，1977年12月出生。2007年获得斯坦福大学石油工程博士学位。2006—2011年任美国Chevron石油公司研究员、高级研究员。2009-2015年任北京大学工学院特聘研究员。现任南京特雷西能源科技有限公司董事长、总经理。长期从事油藏综合建模和数值模拟方面的研发及应用；近年来负责863独立课题1项，国家自然科学基金项目2项，973/国家科技支撑/国家科技重大专项等课题8项，获得国家专利2项及软件著作权8项，荣获省部级科技进步一等奖1项。2005-2007年开创性的将离散裂缝建模和数模应用到全油藏（Tengiz油气藏）尺度中，其博士论文被世界石油工程师协会（SPE）评选为2007年度第一名；2015年入选国家第十一批“千人计划”。聘用为公司副总经理职务。

李梅女士，1993年毕业于中国地质大学石油地质与勘查专业，硕士毕业于浙江大学构造地质学专业，2012年博士毕业于成都理工大学构造地质学专业。1993年-2008年曾在胜利油田、科胜博达公司等单位工作，2008年4月入职恒泰艾普公司至今；任恒泰艾普公司总地质师兼勘探开发研究中心主任，全面负责所承担的国内外科研课题的项目管理和部门管理等工作，主要包括项目运作思路、技术指导、人员安排、质量把控及人才培养、技术宣讲等工作。2014年8月起任公司职工监事一职。

李梅女士在石油行业曾从事过油田勘探与开发等多方向的油田管理与生产工作，拥有多年的油田生产管理经验和项目研究与管理经验，掌握多种专业技术技能，是精通油田地质与油田开发及地球物理技术的复合型人才，能够从专业的角度把握大局。李梅女士对清洁能源、非常规油气等方向也有一定研究和经验积累。现聘为公司副总经理兼总地质师职务。

孙玉芹女士，1973年10月出生。1995年毕业于河北经贸大学，获经济学学士学位。1995年9月至1998年6月在河北省财政厅工作，历任河北省财政厅下属恩仁堂制药厂（原张家口二药）供应科长、副厂长；2000年1月至2004年12月任北京超音速录公司副总经理；2005年取得律师资格，执业于北京市京伦律师事务所。2012年6月5日入职公司，现任公司总经理助理分管人力资源部、法务部、总经理办公室。聘用为公司副总经理职务。

陈亚君女士，1979年3月生。2001年毕业于中央财经大学会计专业，会计学学士学位。2001年7月至2002年8月中京富会计师事务所担任审计工作；2002年8月至2005年12月在中勤万信会计师事务所担任审计工作。2006年1月4日入职公司，曾任公司财务部经理。现任总经理助理兼任投融资管理部经理及审计部经理。聘用为公司副总经理职务。

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	Geo-Tech Solutions (International) Inc.	董事	2014 年 09 月 15 日	2019 年 09 月 14 日	否
杨茜	Geo-Tech Solutions (International) Inc.	董事	2014 年 09 月 15 日	2019 年 09 月 14 日	否
孙庚文	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	董事	2015 年 08 月 22 日		否
罗雪	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司	董事	2015 年 12 月 30 日	2018 年 12 月 30 日	否
刘庆枫	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司	董事	2015 年 12 月 30 日	2018 年 12 月 30 日	否
孙玉芹	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司	董事	2015 年 12 月 30 日	2018 年 12 月 30 日	否
汤承锋	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	董事	2012 年 08 月 09 日	2017 年 03 月 10 日	否
罗雪	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	董事	2016 年 01 月 06 日	2017 年 03 月 10 日	否
刘庆枫	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	董事	2016 年 01 月 06 日	2017 年 03 月 10 日	否
汤承锋	成都欧美克石油科技股份有限公司	董事	2015 年 08 月 08 日	2018 年 08 月 08 日	否
杨茜	北京中盈安信技术服务股份有限公司	董事	2015 年 07 月 01 日	2018 年 07 月 01 日	是
王国辉	Range Resources Drilling Services Limited	总经理	2016 年 01 月 06 日		否
陈亚君	西安奥华电子仪器有限责任公司	监事	2014 年 08 月 25 日	2017 年 08 月 25 日	否
孙庚文	西安奥华电子仪器有限责任公司	董事	2014 年 08 月 25 日	2017 年 08 月 25 日	否
汤承锋	西安奥华电子仪器有限责任公司	董事	2014 年 08 月 25 日	2017 年 08 月 25 日	否
沈超	西安奥华电子仪器有限责任公司	董事	2014 年 08 月 25 日	2017 年 08 月 25 日	否
刘庆枫	南京特雷西能源科技有限公司	监事	2015 年 09 月 26 日	2018 年 09 月 26 日	否
刘庆枫	盛大环境工程有限公司	董事	2015 年 08 月 20 日	2018 年 08 月 20 日	否
刘俊海	中国人民大学法学院	教授	2006 年 09 月 01 日		是
曲广生	深圳市火凤凰教育服务有限公司	董事长	2003 年 10 月 01 日		是
骆珣	北京理工大学管理与经济学院	教授	2001 年 07 月 01 日		是
陈渝	世界石油大会中国国家委员会	委员	2011 年 05 月 01 日		是
叶金兴	儒兰（福建）生物科技有限公司	董事长	2014 年 07 月 01 日		是
在其他单位任职情况的说明	无				

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司董事、监事和高级管理人员的报酬由公司董事会专门委员会薪酬委员会审议并提交公司董事会，公司董事薪酬后经公司股东大会审议通过生效。公司董事、监事和高级管理人员的报酬结合公司所处行业的薪酬水平及其职位、责任、能力、市场薪资水平等因素确定并发放。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	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
孙庚文	董事长	男	54	现任	62.73	
汤承锋	董事；总经理	男	54	现任	69.78	
沈超	董事；副总经理	男	59	离任	0	是
邓林	董事；副总经理	男	54	离任	34.98	
杨建全	副董事长；董事；副总经理	男	51	现任	42.9	
周守为	董事	男	65	离任	0	
李怀奇	董事	男	67	离任	0	
王建国	独立董事	男	55	离任	11	
陈渝	独立董事	男	64	现任	12	
钱爱民	独立董事	女	45	离任	11	
叶金兴	独立董事	男	47	现任	7	
张志让	监事会主席	男	51	现任	44.46	
王连山	监事	男	43	现任	40.75	
李梅	职工监事	女	47	现任	49.32	
杨茜	副总经理	女	45	离任	0	是
李建齐	副总经理	男	58	离任	45.45	
王国辉	副总经理	男	53	现任	47.48	
谢桂生	副总经理	男	52	现任	35.33	
马凤凯	副总经理	男	45	现任	43.16	
罗雪	财务负责人、首席财务官	男	47	现任	43.78	
刘庆枫	副总经理；董事会秘书	男	43	现任	40.91	
陈书林	副总经理	男	54	现任	31.49	
曲广生	董事	男	63	现任	1	
刘俊海	董事	男	47	现任	1	
骆珣	独立董事	女	58	现任	1	
张梅华	职工监事	男	52	现任	37.73	
孙玉芹	副总经理	女	42	现任	38.85	
龚斌	副总经理	男	38	现任	0	是

陈亚君	副总经理	女	37	现任	34.69	
合计	--	--	--	--	787.79	--

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

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	274
主要子公司在职员工的数量（人）	1,554
在职员工的数量合计（人）	1,828
当期领取薪酬员工总人数（人）	1,828
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	432
销售人员	136
技术人员	874
财务人员	70
行政人员	316
合计	1,828
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
高中、中专及以下	578
大专	392
大学本科	584
硕士	225
博士及博士以上	49
合计	1,828

2、薪酬政策

1、“按绩效结果分配”原则：工资发放体现多劳多得、注重实效的利益机制，强化工资分配的稳定性功能和绩效的激励性功能，充分调动员工工作积极性，争创一流的劳动生产率和经济效益水平。

2、“宏观、动态调控”原则：每个核算单位（如子公司、目标责任制运行的中心）的工资总额同产生的

经济效益动态挂钩。在工资总额以内，进行工资制度改革，实行集中统一管理，按着经济效益，实施宏观、动态调控。

3、“客观、公正”原则：工资制度与实际绩效挂钩，遵循客观、公正的原则，树立公司积极向上的价值观。

4、“保密”原则：公司整体实行工资保密制度，所有员工都不得谈论、传递、泄露本人及其他员工的工资信息，一经发现，公司将视情节严重程度，予以相应处罚。

3、培训计划

1、试用期的新员工由所在部门安排上岗培训。

2、公司定期和不定期地请公司内外的专家进行技术培训，以提高员工的专业技术水平。提倡员工自学钻研，互相帮助。

3、员工报考、就读在职研究生，须经本部门及公司人力资源部批准。在职就读期间公司将根据其出勤天数发放相应比例的工资。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 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8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。

公司治理的实际状况与中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件是否存在重大差异

是 否

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司成立以来，严格按照《公司法》、《证券法》、《创业板上市公司规范运作指引》等有关法律、法规及《公司章程》的要求规范运作。在业务、人员、资产、机构、财务等方面均独立于控股股东、实

际控制人及其控制的企业，具有完整的业务体系及面向市场独立经营的能力。不存在不能保证独立性和自主经营能力的情况。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、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、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2015 年第一次临时股东大会	临时股东大会	0.04%	2015 年 03 月 06 日	2015 年 03 月 06 日	巨潮资讯网 2015-011 号公告
2014 年度股东大会	年度股东大会	0.04%	2015 年 06 月 09 日	2015 年 06 月 09 日	巨潮资讯网 2015-046 号公告
2015 年第二次临时股东大会	临时股东大会	0.05%	2015 年 07 月 15 日	2015 年 07 月 15 日	巨潮资讯网 2015-062 号公告
2015 年第三次临时股东大会	临时股东大会	0.05%	2015 年 08 月 21 日	2015 年 08 月 21 日	巨潮资讯网 2015-079 号公告
2015 年第四次临时股东大会	临时股东大会	0.28%	2015 年 10 月 08 日	2015 年 10 月 08 日	巨潮资讯网 2015-094 号公告
2015 年第五次临时股东大会	临时股东大会	0.20%	2015 年 12 月 02 日	2015 年 12 月 02 日	巨潮资讯网 2015-131 号公告
2015 年第六次临时股东大会	临时股东大会	0.06%	2015 年 12 月 21 日	2015 年 12 月 21 日	巨潮资讯网 2015-147 号公告

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加 董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加 次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未 亲自参加会议
陈渝	16	16	0	0	0	否
骆珣	1	1	0	0	0	否

叶金兴	11	11	0	0	0	否
王建国	15	15	0	0	0	否
钱爱民	15	15	0	0	0	否
独立董事列席股东大会次数	7					

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

公司独立董事根据《公司法》、《证券法》、《创业板股票上市规则》及《公司章程》、《独立董事工作制度》等相关规定，关注公司运作，独立履行职责，对公司的制度完善和日常经营决策等方面提出了很多宝贵的专业性建议，公司非常尊重独立董事在行业发展及专业性方面提出的各种建议，在此基础上，根据公司实际情况予以采纳。

独立董事对报告期内公司投融资、股权激励、控股股东及其关联方非经营性资金占用情况、年度利润分配预案、聘任高级管理人员、董事会换届选举、关联交易、聘请年报审计机构等事项出具了独立、公正的意见，为完善公司监督机制，维护公司和全体股东的合法权益发挥了应有的作用。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

根据《公司法》、《公司章程》等相关法律法规的规定，公司董事会下设审计委员会、战略委员会、提名委员会和薪酬与考核委员会四个专门委员会。

审计委员会:

主任委员：骆 珣

成员：骆珣、陈渝、叶金兴、孙庚文、杨建全

提名委员会:

主任委员：陈 渝

成员：陈渝、骆珣、叶金兴、孙庚文、汤承锋

薪酬与考核委员会:

主任委员：叶金兴

成员：叶金兴、骆珣、陈渝、孙庚文、汤承锋

战略委员会：

主任委员：陈渝

成员：陈渝、骆珣、叶金兴、杨建全、孙庚文

一、审计委员会在报告期内的履行职责情况

本公司的审计委员会是董事会按照股东大会决议设立的专门工作机构，对董事会负责，其主要职责是根据《公司章程》的规定对公司内部控制、财务信息和内部审计等进行监督、检查和评价等。

本公司审计委员会的委员中，骆珣、陈渝、叶金兴为本公司独立董事，骆珣为会计专业人士。本公司审计委员会的设立，为强化董事会决策作用，确保董事会对高级管理人员的有效监督，完善了公司治理结构。

本报告期内，审计委员会共计召开3次会议，对公司年度审计报告、财务决算报告、募集资金存放与使用情况报告、内部控制自我评价报告、一季度报告、半年度报告、续聘外部审计机构等方面的议案进行了审议。

审计委员会自设立以来按照《公司章程》及《审计委员会工作规则》规范运作，运行情况良好，保证了公司内部审计制度的有效实施以及与外部审计机构的有效沟通。

二、战略委员会在报告期内的履行职责情况

公司战略委员会是董事会按照股东大会决议设立的董事会专门工作机构，对董事会负责，主要职责是对公司中长期发展战略和重大投资决策进行研究并提出建议，在其职责权限范围内协助董事会开展相关工作。

本报告期内，公司战略委员会共计召开2次会议，研究公司的发展战略并提出建议。本报告期内审议内容如下：（1）审议关于非公开发行公司债券的议案；（2）关于本次发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金方案的情况进行了研究和审议。

公司战略委员会严格按照其既定议事规则履行职责，自设立以来有效运作。

三、提名委员会在报告期内的履行职责情况

公司提名委员会是董事会按照股东大会决议设立的专门工作机构，对董事会负责，其主要职责是对公司董事和经理人员的选拔标准和程序，搜寻人选，进行选择并提出建议。

本报告期内，公司提名委员会共召开了一次会议，提名公司换届选举的董事及高级管理人员。

公司提名委员会严格按照其既定议事规则履行职责，自设立以来有效运作。

四、薪酬与考核委员会在报告期内的履行职责情况

薪酬与考核委员会是董事会按照股东大会决议设立的专门工作机构，对董事会负责，其主要职责是审议并监督执行具有有效激励与约束作用的薪酬制度和绩效考核制度，就本公司董事、监事、高级管理人员的薪酬制度、绩效考核制度以及激励方案向董事会建议，并对董事和高级管理人员的业绩和行为进行评估。

本报告期内，公司薪酬与考核委员会共计召开1次，制定公司董事、监事、高级管理人员的薪酬方案、考核绩效。

公司薪酬与考核委员会严格按照其既定议事规则履行职责，自设立以来有效运作。

七、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

八、高级管理人员的考评及激励情况

根据《薪酬管理制度》在公司任职的高级管理人员的薪酬采用年薪制，年薪与其所承担的责任、风险、压力、业绩挂钩。签订目标责任书，总经理向董事会签署，副总经理向总经理签署目标责任书，部门经理向主管副总经理签署。基于目标责任书的完成情况，作为考核高级管理人员的主要考核依据。年薪=基本工资+绩效工资。根据公司年度经营目标完成情况以及高级管理人员的工作业绩，由董事会薪酬与考核委员会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。公司则根据绩效考核结果兑现其绩效年薪，并进行奖惩。公司董事会薪酬与考核委员会根据实际情况对公司高级管理人员进行考核后，一致认为2015年度公司高级管理人员薪酬方案严格执行了公司薪酬管理制度。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016年04月26日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 http://www.cninfo.com.cn	
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告

定性标准	<p>缺陷：是指一个或多个控制缺陷的组合，可能导致企业严重偏离控制目标。出现下列特征的，认定为重大缺陷：（1）董事、监事和高级管理人员舞弊；（2）对已经公告的财务报告出现的重大差错进行错报更正（由于政策变化或其他客观因素变化导致的对以前年度的追溯调整除外）；（3）当期财务报告存在重大错报，而内部控制在运行过程中未能发现该错报；（4）审计委员会以及内部审计部门对财务报告内部控制监督无效。重要缺陷：是指一个或多个控制缺陷的组合，其严重程度和经济后果低于重大缺陷但仍有可能导致企业偏离控制目标。出现以下特征的，认定为重要缺陷：（1）未依照公认会计准则选择和应用会计政策；（2）未建立反舞弊程序和控制措施；（3）对于非常规或特殊交易的账务处理没有建立相应的控制机制或没有实施且没有相应的补偿性控制；（4）对于期末财务报告过程的控制存在一项或多项缺陷且不能合理保证编制的财务报表达到真实、准确的目标。一般缺陷：是指除重大缺陷和重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>	<p>具有以下特征的缺陷，认定为重大缺陷：（1）公司决策程序导致重大损失；（2）严重违法法律、法规；（3）公司中高级管理人员和高级技术人员流失严重；（4）媒体频现负面新闻，涉及面广且负面影响一直未能消除；（5）公司重要业务缺乏制度控制或制度体系失效，重要的经济业务虽有内控制度，但没有有效的运行；（6）公司内部控制重大或重要缺陷未得到整改；（7）公司遭受证监会处罚或证券交易所警告。具有以下特征的缺陷，认定为重要缺陷：（1）公司决策程序导致出现重大失误；（2）公司关键岗位业务人员流失严重；（3）媒体出现负面新闻，波及局部区域；（4）公司重要业务制度或系统存在缺陷；（5）公司内部控制重要缺陷未在合理期间内得到整改。一般缺陷是指除上述重大缺陷、重要缺陷之外的其他控制缺陷。</p>
定量标准	<p>重大缺陷：错报\geq利润总额的 10%；重要缺陷：利润总额的 5%\leq错报$<$利润总额的 10%；一般缺陷：错报$<$利润总额的 5%。</p>	<p>参照财务报告内部控制缺陷评价定量认定标准</p>
财务报告重大缺陷数量（个）	0	
非财务报告重大缺陷数量（个）	0	
财务报告重要缺陷数量（个）	0	
非财务报告重要缺陷数量（个）	0	

十、内部控制审计报告或鉴证报告

不适用

第十节 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	2016 年 4 月 25 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[2016] 9155 号
注册会计师姓名	汪吉军、翟毅彤

审计报告

天职业字[2016]9155 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 2015 年 12 月 31 日的资产负债表及合并资产负债表，2015 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。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 2015 年 12 月 31 日的财务状况及合并财务状况以及 2015 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

二〇一六年四月二十五日

中国注册会计师：翟毅彤

合并资产负债表

项目	期末余额	期初余额	附注编号
流动资产			
货币资金	607,545,646.96	390,526,287.92	六、1
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	27,323,013.00	22,382,563.29	六、2
应收账款	1,065,187,618.97	779,484,704.97	六、3
预付款项	34,142,019.68	28,871,863.89	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	
应收股利	-	-	
其他应收款	18,733,456.21	10,348,624.48	六、5
△买入返售金融资产	-	-	
存货	115,579,448.35	67,076,155.96	六、6
划分为持有待售的资产	6,431,627.88	-	六、7
一年内到期的非流动资产	3,261,231.79	-	
其他流动资产	12,953,785.57	9,677,690.06	六、8
流动资产合计	1,891,157,848.41	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	18,010,000.00	3,010,000.00	六、9
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	11,005,404.99	14,266,636.78	六、10
长期股权投资	117,138,090.08	100,882,709.66	六、11
投资性房地产	68,454,758.06	-	六、12
固定资产	622,879,383.39	505,739,391.66	六、13
在建工程	2,987,179.35	9,829,140.71	六、14
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	213,819,616.08	223,917,379.26	六、15
开发支出	11,965,027.12	15,493,921.65	六、16
商誉	878,798,142.74	835,157,610.84	六、17
长期待摊费用	315,951.52	1,140,430.18	六、18
递延所得税资产	39,313,421.69	13,496,810.52	六、19
其他非流动资产	-	2,097,000.00	
非流动资产合计	1,984,686,975.02	1,725,031,031.26	
资产总计	3,875,844,823.43	3,033,931,792.12	

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公司

2015 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	567,345,665.75	284,000,000.00	六、20
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	6,290,272.20	-	六、21
应付账款	176,997,335.34	116,522,507.85	六、22
预收款项	11,800,519.41	3,875,200.96	六、23
应付职工薪酬	19,145,099.79	16,617,569.37	六、24
应交税费	58,304,847.34	45,459,398.79	六、25
应付利息	1,744,806.88	-	六、26
应付股利	40,238,511.02	28,788,446.21	六、27
其他应付款	86,889,761.74	125,612,358.36	六、28
划分为持有待售的负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	16,572,145.57	-	六、29
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	985,328,965.04	620,875,481.54	
非流动负债			
长期借款	2,200,608.05	3,705,393.98	
应付债券	278,638,888.89	-	六、30
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	24,978,641.67	-	六、31
长期应付职工薪酬	-	-	
专项应付款	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	5,750,897.63	2,751,616.17	六、32
递延所得税负债	15,590,635.60	-	六、19
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	327,159,671.84	6,457,010.15	
负债合计	1,312,488,636.88	627,332,491.69	
所有者权益			
实收资本（股本）	597,702,777.00	597,702,777.00	六、33
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	1,176,164,408.85	1,184,010,072.82	六、34
减：库存股	-	-	
其他综合收益	5,360,557.37	-14,280,199.64	六、35
专项储备	-	562,369.52	
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	六、36
△一般风险准备	-	-	
未分配利润	499,712,015.70	424,660,354.52	六、37
归属于母公司所有者权益合计	2,304,610,862.13	2,218,326,477.43	
少数股东权益	258,745,324.42	188,272,823.00	
所有者权益合计	2,563,356,186.55	2,406,599,300.43	
负债及所有者权益合计	3,875,844,823.43	3,033,931,792.12	

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

2015 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	839,805,308.17	723,251,613.28	
其中：营业收入	839,805,308.17	723,251,613.28	六、38
二、营业总成本	709,121,285.14	564,569,103.46	
其中：营业成本	423,452,924.76	369,640,106.51	六、38
△利息支出	-	-	
营业税金及附加	5,764,815.19	5,227,963.37	六、39
销售费用	51,295,822.83	44,515,997.63	六、40
管理费用	133,101,037.49	119,958,682.13	六、41
财务费用	24,517,919.37	8,010,733.87	六、42
资产减值损失	70,988,765.50	17,215,619.95	六、43
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	
投资收益	4,421,292.98	-12,135,350.10	六、44
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	3,962,706.81	-14,928,839.90	
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	-	-	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	135,105,316.01	146,547,159.72	
加：营业外收入	10,072,303.91	9,801,543.76	六、45
其中：非流动资产处置利得	40,661.26	28,218.89	
减：营业外支出	489,965.88	6,782,438.01	六、46
其中：非流动资产处置损失	343,165.47	154,019.28	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	144,687,654.04	149,566,265.47	
减：所得税费用	14,078,797.13	25,126,062.82	六、47
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	130,608,856.91	124,440,202.65	
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	75,051,661.18	81,341,642.87	
少数股东损益	55,557,195.73	43,098,559.78	
六、其他综合收益的税后净额	20,641,012.28	-11,514,193.98	六、48
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	19,640,757.01	-11,514,193.98	
（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	19,640,757.01	-11,514,193.98	
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额	471,394.29	-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	19,169,362.72	-7,953,409.58	
6. 其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	1,000,255.27		
七、综合收益总额	151,249,869.19	112,926,008.67	
归属于母公司所有者的综合收益总额	94,692,418.19	69,827,448.89	
归属于少数股东的综合收益总额	56,557,451.00	43,098,559.78	
八、每股收益			
（一）基本每股收益	0.13	0.14	
（二）稀释每股收益	0.13	0.14	

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

2015 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	545,615,463.63	639,378,881.70	
收到的税费返还	9,716,894.17	4,383,016.51	
收到其他与经营活动有关的现金	72,042,389.42	51,401,985.92	六、49
经营活动现金流入小计	627,374,747.22	695,163,884.13	
购买商品、接受劳务支付的现金	334,714,754.08	237,859,665.29	
支付给职工以及为职工支付的现金	186,778,810.69	147,680,695.05	
支付的各项税费	76,513,149.89	79,677,555.05	
支付其他与经营活动有关的现金	90,728,435.60	115,234,805.99	六、49
经营活动现金流出小计	688,735,150.26	580,452,721.38	
经营活动产生的现金流量净额	-61,360,403.04	114,711,162.75	六、50
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-	-	
取得投资收益收到的现金	-	-	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	267,274.73	64,920.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	975,917.04	-	
收到其他与投资活动有关的现金	-	-	
投资活动现金流入小计	1,243,191.77	64,920.00	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	154,009,051.58	109,308,109.54	
投资支付的现金	26,245,980.00	24,284,548.06	
△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	114,653,744.90	160,532,005.28	
支付其他与投资活动有关的现金	-	2,157,391.72	六、49
投资活动现金流出小计	294,908,776.48	296,282,054.60	
投资活动产生的现金流量净额	-293,665,584.71	-296,217,134.60	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	1,410,000.00	-	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	1,410,000.00	-	
取得借款收到的现金	928,642,614.23	273,010,489.17	
△发行债券收到的现金	-	-	
收到其他与筹资活动有关的现金	1,200,000.00	5,220,000.00	六、49
筹资活动现金流入小计	931,252,614.23	278,230,489.17	
偿还债务支付的现金	312,952,159.00	219,250,071.16	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	42,973,631.71	44,233,959.21	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	6,208,000.00	10,763,200.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	8,633,631.00	4,798,430.47	六、49
筹资活动现金流出小计	364,559,421.71	268,282,460.84	
筹资活动产生的现金流量净额	566,693,192.52	9,948,028.33	
四、汇率变动对现金的影响	2,782,526.22	-1,356,584.07	
五、现金及现金等价物净增加额	214,449,730.99	-172,914,527.59	六、50
加：期初现金及现金等价物的余额	378,567,159.85	551,481,687.44	六、50
六、期末现金及现金等价物余额	593,016,890.84	378,567,159.85	六、50

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

合并所有者权益变动表

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2015 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	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
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	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
三、本年增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	-7,845,663.97	-	19,640,757.01	-562,369.52	-	-	75,051,661.18	70,472,501.42	156,756,886.12
（一）综合收益总额	-			-	-	-	19,640,757.01	-	-	-	75,051,661.18	56,557,451.00	151,249,869.19
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-7,845,663.97	-	-	-	-	-	-	26,945,214.24	19,099,550.27
1.所有者投入的普通股	-			-	-	-	-	-	-	-	-	13,839,176.00	13,839,176.00
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	-			-	-7,845,663.97	-	-	-	-	-	-	13,106,038.24	5,260,374.27
（三）利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-12,727,456.00	-12,727,456.00
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	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-12,727,456.00	-12,727,456.00
4.其他	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.资本公积转增资本（或股本）	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
2.盈余公积转增资本（或股本）	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3.盈余公积弥补亏损	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
4.结转重新计量设定受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	-	-	-	-	-	-	-	-562,369.52	-	-	-	-302,707.82	-865,077.34

恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司 2015 年年度报告

1. 本年提取	-			-	-	-	-	-562,369.52	-	-	-	-302,707.82	-865,077.34
2. 本年使用	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(六) 其他													-
四、本年年末余额	597,702,777.00	-	-	-	1,176,164,408.85	-	5,360,557.37	-	25,671,103.21	-	499,712,015.70	258,745,324.42	2,563,356,186.55

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

合并所有者权益变动表(续)

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2015 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	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	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
同一控制下企业合并													-
其他	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	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. 结转重新计量设定受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

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公司

2015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	336,479,745.85	138,084,676.66	
△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	3,913,628.00	600,000.00	
应收账款	166,463,453.73	180,211,639.50	十四、1
预付款项	2,495,835.53	4,032,079.00	
△应收保费	-	-	
应收利息	-	532,870.29	
应收股利	-	-	
其他应收款	237,889,545.07	202,927,249.05	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	3,261,231.79	-	
其他流动资产	3,051,650.24	9,672,734.48	
流动资产合计	753,555,090.21	536,061,248.98	
非流动资产			
△发放贷款及垫款	-	-	
可供出售金融资产	18,010,000.00	3,010,000.00	
持有至到期投资	-	-	
长期应收款	11,005,404.99	14,266,636.78	
长期股权投资	1,795,057,403.40	1,481,898,497.81	十四、3
投资性房地产	68,454,758.06	-	
固定资产	192,277,784.99	291,972,331.94	
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	128,011,087.85	131,351,074.88	
开发支出	11,377,096.65	15,036,725.16	
商誉	-	-	
长期待摊费用	29,330.26	756,913.40	
递延所得税资产	19,677,337.69	7,222,891.83	
其他非流动资产	-	-	
非流动资产合计	2,243,900,203.89	1,945,515,071.80	
资产总计	2,997,455,294.10	2,481,576,320.78	

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

2015 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	443,538,504.80	197,000,000.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	-	-	
衍生金融负债	-	-	
△拆入资金	-	-	
应付票据	-	-	
应付账款	26,414,799.91	22,216,165.94	
预收款项	214,750.70	-	
△卖出回购金融资产款	-	-	
△应付手续费及佣金	-	-	
应付职工薪酬	6,667,225.24	6,969,748.28	
应交税费	873,992.74	706,395.90	
应付利息	1,652,777.78	-	
应付股利	-	-	
其他应付款	26,352,368.27	41,352,760.01	
划分为持有待售的负债	-	-	
一年内到期的非流动负债	16,572,145.57	-	
其他流动负债	-	-	
流动负债合计	522,286,565.01	268,245,070.13	
非流动负债			
长期借款	-	-	
应付债券	278,638,888.89	-	
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	24,143,083.40	-	
长期应付职工薪酬	-	-	
专项应付款	-	-	
预计负债	-	-	
递延收益	5,750,897.63	2,651,616.17	
递延所得税负债	-	-	
其他非流动负债	-	-	
非流动负债合计	308,532,869.92	2,651,616.17	
负债合计	830,819,434.93	270,896,686.30	
所有者权益			
实收资本（股本）	597,702,777.00	597,702,777.00	
其他权益工具	-	-	
其中：优先股	-	-	
永续债	-	-	
资本公积	1,437,070,282.31	1,437,070,282.31	
减：库存股	-	-	
其他综合收益	-	-	
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	106,191,696.65	150,235,471.96	
所有者权益合计	2,166,635,859.17	2,210,679,634.48	
负债及所有者权益合计	2,997,455,294.10	2,481,576,320.78	

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 2015 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	100,028,135.63	115,878,019.20	
其中：营业收入	100,028,135.63	115,878,019.20	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	163,970,802.92	150,287,958.19	
其中：营业成本	96,943,356.61	98,063,647.84	十四、4
△利息支出	-	-	
△手续费及佣金支出	-	-	
△退保金	-	-	
△保单红利支出	-	-	
△分保费用	-	-	
营业税金及附加	1,201,723.08	1,061,786.18	
销售费用	18,847,111.57	14,090,320.61	
管理费用	31,351,527.01	32,151,901.82	
财务费用	3,119,297.75	-1,722,098.21	
资产减值损失	12,507,786.90	6,642,399.95	
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	-	-	
投资收益	1,661,094.98	1,673,821.02	十四、5
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	1,661,094.98	-	
△汇兑收益（损失以“-”号填列）	-	-	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-62,281,572.31	-32,736,117.97	
加：营业外收入	6,067,121.01	2,418,215.51	
其中：非流动资产处置利得	-	-	
减：营业外支出	283,769.87	83,987.76	
其中：非流动资产处置损失	283,769.87		
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-56,498,221.17	-30,401,890.22	
减：所得税费用	-12,454,445.86	-3,210,961.05	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-44,043,775.31	-27,190,929.17	
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中享有的份额	-	-	
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益	-	-	
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益	-	-	
4. 现金流量套期损益的有效部分	-	-	
5. 外币财务报表折算差额	-	-	
6. 其他	-	-	
七、综合收益总额	-44,043,775.31	-27,190,929.17	
八、每股收益	-	-	
（一）基本每股收益	-	-	
（二）稀释每股收益	-	-	

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

2015 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	115,308,596.13	128,680,162.46	
△客户存款和同业存放款项净增加额	-	-	
收到的税费返还	3,104,052.47	2,233,235.41	
收到其他与经营活动有关的现金	21,729,806.62	20,392,597.02	
经营活动现金流入小计	140,142,455.22	151,305,994.89	
购买商品、接受劳务支付的现金	16,781,575.79	17,407,243.10	
△支付保单红利的现金	-	-	
支付给职工以及为职工支付的现金	62,159,883.56	58,338,168.99	
支付的各项税费	7,127,041.16	7,578,070.49	
支付其他与经营活动有关的现金	76,323,069.23	32,307,500.03	
经营活动现金流出小计	162,391,569.74	115,630,982.61	
经营活动产生的现金流量净额	-22,249,114.52	35,675,012.28	
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-	-	
取得投资收益收到的现金	-	-	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	24,920.00	
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	100,710,088.16	119,561,900.00	
投资活动现金流入小计	100,710,088.16	123,564,820.00	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	18,064,867.67	67,221,811.04	
投资支付的现金	275,853,682.61	236,614,638.81	
△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	119,946,200.00	93,127,180.80	
投资活动现金流出小计	413,864,750.28	396,963,630.65	
投资活动产生的现金流量净额	-313,154,662.12	-273,398,810.65	
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	777,138,504.80	197,000,000.00	
△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	777,138,504.80	212,000,000.00	
偿还债务支付的现金	205,376,949.00	200,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	31,919,180.97	27,744,495.62	
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	7,198,631.00	9,138,430.47	
筹资活动现金流出小计	244,494,760.97	236,882,926.09	
筹资活动产生的现金流量净额	532,643,743.83	-24,882,926.09	
四、汇率变动对现金的影响	342,140.87	-30,092.32	
五、现金及现金等价物净增加额	197,582,108.06	-262,636,816.78	
加：期初现金及现金等价物的余额	135,878,675.51	398,515,492.29	
六、期末现金及现金等价物余额	333,460,783.57	135,878,675.51	

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

3. 对所有者（或股东）的分配	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-			-	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 结转重新计量设定受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	-	106,191,696.65	2,166,635,859.17

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

所有者权益变动表(续)

编制单位：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司

2015 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	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. 结转重新计量设定受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

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

2015 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: LandOceanEnergyServicesCo., 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)

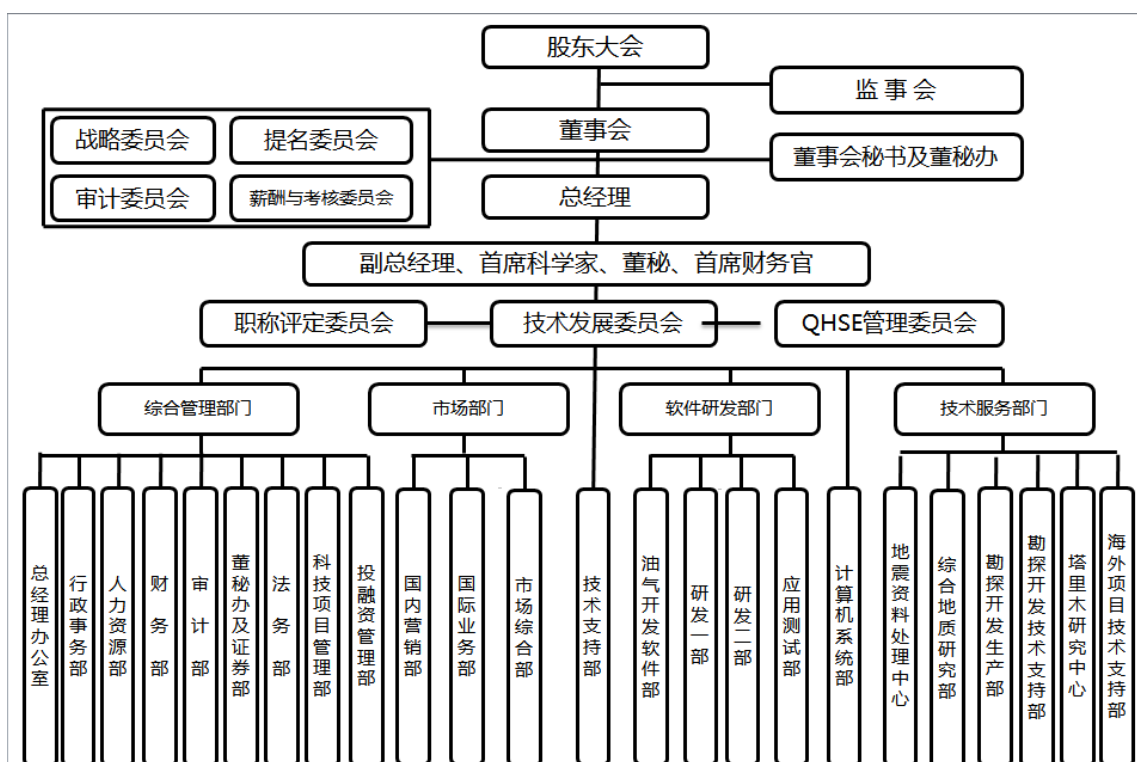
恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”或“恒泰艾普”)是由北京恒泰艾普石油勘探开发技术有限公司整体改制设立的股份有限公司,于 2011 年 1 月在深圳证券交易所上市,设立时股本总数为 60,000,000.00 股,每股 1.00 元,折合人民币 60,000,000.00 元,公司实际控制人为孙庚文,所属行业为油气勘探开发技术服务行业。

2015 年 10 月 28 日取得北京市工商行政管理局核发的统一社会信用代码为 91110000773370273Q 的企业法人营业执照。截止 2015 年 12 月 31 日,本公司累计发行股本总数 597,702,777.00 股。

2. 本公司经营范围

公司经营范围: 为石油和天然气开采提供服务;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;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);工程勘察设计;污水处理及其再生利用;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;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;货物进出口、技术进出口、代理进出口。

3. 企业组织结构



4. 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。

5. 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 2016 年 4 月 25 日第三届董事会第五次会议决议批准。

6. 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、15 家三级子公司和 7 家四级子公司，较上年增加 3 家三级子公司，系设立及非同一控制下企业合并形成；较上期增加 3 家四级子公司，系设立及非同一控制下企业合并形成；较上期减少 1 家三级子公司，系处置子公司形成。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，根据其所在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	
关联方组合	公司合并范围内的关联方
账龄分析法组合	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
按组合计提坏账准备的计提方法	
关联方组合	公司合并范围的关联方应收款项不计提坏账准备
账龄分析法组合	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	本集团根据实际情况确定, 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。本集团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集团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

本集团钻井类固定资产采用工作量法计提，其他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	9.5-19.00
机器设备	3-10	5	9.5-31.67
办公设备	5-10	5	9.5-19.00

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集团；
- （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，并按本集团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，本集团确认为预计负债：（1）该义务是本集团承担的现

时义务；(2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；(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，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）经营租赁、融资租赁

1. 经营租赁

本集团为承租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金计入相关资产成本或确认为当期损益，发生的初始直接费用，直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

本集团为出租人时，在租赁期内各个期间按照直线法将租金确认为当期损益，发生的初始直接费用，除金额较大的予以资本化并分期计入损益外，均直接计入当期损益。或有租金在实际发生时计入当期损益。

2. 融资租赁

本集团为承租人时，在租赁期开始日，本集团以租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值

中两者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，其差额为未确认融资费用，发生的初始直接费用，计入租赁资产价值。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资费用。

本集团为出租人时，在租赁期开始日，本集团以租赁开始日最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。在租赁期各个期间，采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

（二十七）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	销售货物或应税劳务	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。

税 种	计 税 依 据	税 率	备 注
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%、12%	
城市维护建设税	应缴流转税税额	7%、5%	
教育费附加	应缴流转税税额	3%	
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	12.5%、15%、25%	

(二) 税收优惠及批文

本公司于 2014 年 10 月 30 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、北京市地方税务局联合审核,认定为高新技术企业,并取得了编号为 GR201411001421 的高新技术企业证书,有效期 2014 年至 2016 年。有效期内适用 15%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 2014 年至 2016 年。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股份有限公司于 2013 年 5 月 17 日经北京市经济和信息化委员会联合认定为软件企业,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,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 2015 年 7 月 1 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 GF201551000090 的高新技术企业证书,有效期 2015 年至 2017 年。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 2015 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、河北省地方税务局联合认定为高新技术企业,并取得了编号为 GF201513000225 的高新技术企业证书,有效期 2015 年至 2017 年。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 2014 年至 2016 年。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。

根据财政部、国家税务总局《国家税务总局关于将铁路运输和邮政业纳入营业税改征增值税试点的通知》(财税[2013]106号)之附件3《营业税改增增值税试点过渡政策的规定》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
Energy Prospecting Technology USA Inc.	Federal Income Tax (联邦企业所得税)	应纳税所得额	15%-38%	税率随企业利润不 同而变动
	Social Security Tax (社会保险税)	Employee's Gross Wage (税前工资)	6.2%	
	Medicare Tax (医疗保险税)	Employee's Gross Wage (税前工资)	1.45%	
	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)	0.60%	
	State Unemployment Tax (德州失业救济税)	Employee's First \$9000 of Annual Salary (年收入的前 9000 美元)	0.47%-7.49%	税率随职工收入的 不同而变动
	Property Tax (财产税)	Market Value of Company's Personal Property (公司个人资产的市场价值)	2.7%	
LandOcean Investment Co.	The Net Wealth Tax (NWT) (财富值 税)	应纳税所得额	22.47%	最低支付额 3210 欧元/年
	The Municipal Business Tax (MBT) (地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	
LandOcean Resources	The Net Wealth Tax (NWT) (财富值 税)	应纳税所得额	22.47%	最低支付额 3210 欧元/年
Investment Co.	The Municipal Business Tax (MBT) (地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	
Range Resources Drilling Services Limited	Corporation Tax (企业所得税)	应纳税所得额	25%	
	Green Fund Levy (绿色基金)	销售总额扣除免税收入	0.1%	
	Business Levy (商业税)	销售总额扣除免税收入	0.2%	征税起点 36 万特 多币
	Value Added Tax (增值税)	销售货物或应税劳务	0.15%	征税起点 36 万特 多币
LandOcean Energy Canada Ltd.	Federal Income Tax (联邦企业所得 税)	应纳税所得额	15%	

公司名称	税（费）种	计税依据	税（费）率	备注
	Provincial Income Tax (省企业所得税)	应纳税所得额	10%	
	Canada Pension Plan (加拿大养老金)	Employee's Gross Wage 税前工资	4.95%	
	Employment Insurance (失业保险)	Employee's Gross Wage (税前工资)	1.88%	
	Property Tax (财产税)	Assessment Value of Company's Property (公司房产评估价值)	1.42%	

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

本报告期未发生会计政策的变更事项。

2. 会计估计的变更

本报告期未发生会计估计的变更事项。

3. 前期会计差错更正

本报告期未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 2014 年 12 月 31 日，期末指 2015 年 12 月 31 日，上期指 2014 年度，本期指 2015 年度。

1. 货币资金

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
现金	397,666.11	256,742.99
银行存款	592,619,224.73	375,310,416.86
其他货币资金	14,528,756.12	14,959,128.07
<u>合计</u>	<u>607,545,646.96</u>	<u>390,526,287.92</u>

(2) 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 14,528,756.12 元，详见附注六、52. 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 121,262,534.62 元。

2. 应收票据

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	10,319,385.00	8,432,602.40
商业承兑汇票	17,003,628.00	13,949,960.89
<u>合计</u>	<u>27,323,013.00</u>	<u>22,382,563.29</u>

(2) 期末公司不存在已背书或已贴现但尚未到期的应收票据。

(3) 期末公司无因出票人未履约而转应收款项的票据。

3. 应收账款

(1) 分类列示

类别	期末余额			
	金额	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	27,982,529.98	2.33	15,030,729.60	53.71
按组合计提坏账准备的应收账款	1,165,931,338.71	97.12	113,695,520.12	9.75
组合：账龄分析法组合	1,165,931,338.71	97.12	113,695,520.12	9.75
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	6,572,317.56	0.55	6,572,317.56	100.00
<u>合计</u>	<u>1,200,486,186.25</u>	<u>100.00</u>	<u>135,298,567.28</u>	

(续)

类别	期初余额			
	金额	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	851,454,644.14	99.98	71,969,939.17	8.45
组合：账龄分析法组合	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>	

(2) 单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)	计提理由
Seismic service Corporation	6,396,196.00	6,396,196.00	100.00	预计无法收回
Anterra Energy Inc.	21,586,333.98	8,634,533.60	40.00	经营状况恶化
<u>合计</u>	<u>27,982,529.98</u>	<u>15,030,729.60</u>		

(3) 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)	766,572,310.21	38,328,615.51	5.00
1-2年(含2年)	287,986,468.94	28,798,647.03	10.00
2-3年(含3年)	70,126,886.85	21,038,066.05	30.00
3-4年(含4年)	28,194,090.17	14,097,045.11	50.00
4-5年(含5年)	5,394,792.08	3,776,355.96	70.00
5年以上	7,656,790.46	7,656,790.46	100.00
<u>合计</u>	<u>1,165,931,338.71</u>	<u>113,695,520.12</u>	

(4) 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。

(5) 本期实际核销的应收账款情况

公司本期实际核销的应收账款账面余额 9,500.00 元，坏账准备金额 9,500.00 元。

(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 396,181,836.00 元，占应收账款总额的比例为 33.00%，计提的坏账准备金额为 29,559,997.45 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)	27,676,336.52	81.06	21,448,496.59	74.29
1-2年(含2年)	4,197,857.18	12.30	6,618,873.61	22.92
2-3年(含3年)	2,267,825.98	6.64	130,118.83	0.45
3年以上			674,374.86	2.34
<u>合计</u>	<u>34,142,019.68</u>	<u>100.00</u>	<u>28,871,863.89</u>	<u>100.00</u>

(2) 期末账龄超过 1 年的重要预付款项

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
成都展望能源机械有限公司	2,985,000.00	合同未执行完毕
<u>合计</u>	<u>2,985,000.00</u>	

(3) 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 15,651,982.74 元，占预付款项总额的比例为 45.84%。

5. 其他应收款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		坏账准备计提比例 (%)
		占总额比例 (%)	坏账准备	
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	21,580,711.97	97.17	2,847,255.76	13.19
组合：账龄分析法组合	21,580,711.97	97.17	2,847,255.76	13.19
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款	629,465.50	2.83	629,465.50	100.00
<u>合计</u>	<u>22,210,177.47</u>	<u>100.00</u>	<u>3,476,721.26</u>	

(续)

类别	金额	期初余额		坏账准备计提比例 (%)
		占总额比例 (%)	坏账准备	
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：账龄分析法组合	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
<u>合计</u>	<u>11,833,263.29</u>	<u>100.00</u>	<u>1,484,638.81</u>	

(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)	15,335,303.37	766,765.19	5.00

账龄	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
1-2 年 (含 2 年)	1,998,040.72	199,804.07	10.00
2-3 年 (含 3 年)	2,787,495.90	836,248.77	30.00
3-4 年 (含 4 年)	386,443.52	193,221.80	50.00
4-5 年 (含 5 年)	740,708.46	518,495.93	70.00
5 年以上	332,720.00	332,720.00	100.00
合计	21,580,711.97	2,847,255.76	

(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
迟丽萍	借款	2,469,789.05	2 年以内	11.12	171,978.91
Range Resources Trinidad Limited	应收利息	1,954,133.48	1 年以内	8.80	97,706.67
赵宏伟	借款	1,136,696.16	1 年以内	5.12	56,834.81
北京科大天工科技服务有限公司	保证金	1,020,437.52	1 年以内	4.59	51,021.88
FMC Technologies Singapore Pte Ltd	待退货款	740,708.46	4-5 年	3.33	518,495.92
合计		7,321,764.67		32.96	896,038.19

(6) 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
保证金押金及保证金	8,112,538.14	5,899,646.06
往来款	2,954,133.48	1,736,796.07
员工备用金借款	3,848,742.26	1,448,450.27
借款	3,998,985.21	
其他	3,295,778.38	2,748,370.89
合计	22,210,177.47	11,833,263.29

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	账面余额	跌价 准备	账面价值
原材料	29,644,929.29		29,644,929.29	26,514,029.04		26,514,029.04
在产品	45,406,511.43		45,406,511.43	2,179,159.13		2,179,159.13
库存商品	31,215,999.92		31,215,999.92	34,932,033.19		34,932,033.19
在途物资	6,691,848.65		6,691,848.65	2,735,042.74		2,735,042.74
周转材料	693,921.72		693,921.72	715,891.86		715,891.86
发出商品	1,926,237.34		1,926,237.34			
合计	115,579,448.35		115,579,448.35	67,076,155.96		67,076,155.96

注：期末不存在有减值迹象的存货。

7. 划分为持有待售的资产

项目	期末账面价值	期末公允价值	预计处置费用	预计处置时间
划分为持有待售的资产	<u>6,431,627.88</u>	<u>20,000,000.00</u>	<u>3,115,455.85</u>	
1. 房产	4,778,294.15	11,600,000.00	1,756,994.94	2016年5月
2. 土地使用权	1,653,333.73	8,400,000.00	1,358,460.91	2016年5月

注：本期划分为持有待售的资产系子公司廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司准备将旧厂区出售，并与购买方签订了销售合同，合同价款为2000万元。

8. 其他流动资产

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	12,308,650.66	7,627,346.49
预缴企业所得税	589,479.33	2,045,387.99
预缴城建税及教育费附加	55,655.58	4,955.58
合计	12,953,785.57	9,677,690.06

9. 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>18,010,000.00</u>		<u>18,010,000.00</u>	<u>3,010,000.00</u>		<u>3,010,000.00</u>
其中：按成本计量	18,010,000.00		18,010,000.00	3,010,000.00		3,010,000.00
1. 数岩科技（厦门）有限公司	17,010,000.00		17,010,000.00	2,010,000.00		2,010,000.00

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
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	1,000,000.00		1,000,000.00
合计	18,010,000.00		18,010,000.00	3,010,000.00		3,010,000.00

10. 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
应收保定双狐股权转让款	11,005,404.99		11,005,404.99	14,266,636.78		14,266,636.78
合计	11,005,404.99		11,005,404.99	14,266,636.78		14,266,636.78

注：3,261,231.79 元重分类至一年内到期的非流动资产。

11. 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	本期计提 减值准备	
联营企业：						
SpartekSystemsInc.	54,978,918.66		5,030,691.07	1,617,030.48		61,626,640.21
AnterraEnergyInc.	15,455,047.94		-6,115,139.45	-1,145,636.19	8,194,272.30	
安徽华东石油装备有限公司	20,000,000.00		1,341,953.00			21,341,953.00
南京特雷西能源科技有限公司		7,600,000.00	633,730.79			8,233,730.79
盛大环境工程有限公司		9,000,000.00	-314,588.81			8,685,411.19
四川川油工程技术勘察设计有限公司	5,145,980.00		2,402,861.60			7,548,841.60
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	5,302,763.06	4,500,000.00	-101,249.77			9,701,513.29
合计	100,882,709.66	21,100,000.00	2,878,258.43	471,394.29	8,194,272.30	117,138,090.08

续上表：

被投资单位名称	期末减值 准备余额	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（%）
					直接	间接	
联营企业：							
Spartek Systems Inc.		加拿大	加拿大	技术服务	34.80		34.80

Anterra Energy Inc.	8,194,272.30	加拿大	加拿大	油气开发	21.67	21.67
安徽华东石油装备有限公司		安徽省	安徽省	石油装备制造	30.00	30.00
南京特雷西能源科技有限公司		南京市	南京市	能源勘探技术服务	33.33	33.33
盛大环境工程有限公司		黑龙江	黑龙江	环保技术开发及工程	10.00	10.00
四川川油工程技术勘察设计有限公司		成都市	成都市	工程勘察设计	10.00	10.00
陕西奥华航天仪器仪表有限公司		西安市	西安市	仪器设备制造	30.00	30.00
合计	8,194,272.30					

注 1：公司根据 Spartek Systems Inc. 2014 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. 2015 年度财务报表，未确认该长期股权投资的投资收益。

注 2：公司根据 Anterra Energy Inc. 2015 年第三季度未经审计的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 Anterra Energy Inc. 2015 年度财务报表，未确认该长期股权投资的投资收益。由于 Anterra Energy Inc. 公司经营状况恶化，期末对其长期股权投资全部计提减值损失。

12. 投资性房地产

(1) 成本法计量的投资性房地产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计		<u>71,848,493.01</u>		<u>71,848,493.01</u>
房屋、建筑物		71,848,493.01		71,848,493.01
二、累计折旧和累计摊销合计		<u>3,393,734.95</u>		<u>3,393,734.95</u>
房屋、建筑物		3,393,734.95		3,393,734.95
三、投资性房地产减值准备累计金额合计				
房屋、建筑物				
四、投资性房地产账面价值合计				<u>68,454,758.06</u>
房屋、建筑物				68,454,758.06

注：公司本期将位于北京市海淀区丰秀中路 3 号院 3 号楼房地产上部分用于出租，面积为 3,196.39 平方米。

(2) 期末投资性房地产中无未办妥产权证书的情况。

13. 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	622,806,632.12	275,506,160.52	96,280,266.90	802,032,525.74
其中：房屋、建筑物	334,537,283.82	16,959,432.53	80,529,015.56	270,967,700.79
机器设备	151,238,073.53	236,875,595.69	279,880.50	387,833,788.72
运输工具	36,442,300.32	17,390,422.11	281,329.39	53,551,393.04
电子及办公设备	100,588,974.45	4,280,710.19	15,190,041.45	89,679,643.19
		本期新增	本期计提	
二、累计折旧合计	116,767,013.46	26,910,233.85	46,117,793.95	178,852,915.35
其中：房屋、建筑物	19,526,049.48	904,747.59	9,315,873.67	21,289,233.10
机器设备	33,887,391.51	21,212,516.52	19,171,416.64	73,999,085.54
运输工具	11,298,613.10	4,332,382.18	3,863,244.00	19,298,096.22
电子及办公设备	52,054,959.37	460,587.56	13,767,259.64	64,266,500.49
三、固定资产减值准备	300,227.00			300,227.00
累计金额合计				
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	29,201.68			29,201.68
四、固定资产账面价值合计	505,739,391.66			622,879,383.39
其中：房屋、建筑物	314,831,545.02			249,498,778.37
机器设备	117,310,780.02			313,794,801.18
运输工具	25,092,253.22			34,201,862.82
电子及办公设备	48,504,813.40			25,383,941.02

注：本期由在建工程转入固定资产原价为 15,161,221.98 元。

期末所有权受限的固定资产详见附注六、52. 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
Energy Prospecting Technology USA Inc. 办公楼及所在土地	1,829.99 万元	办理中	2018 年 7 月

14. 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
AXP 电缆测井系统	2,987,179.35		2,987,179.35			
<u>合计</u>	<u>2,987,179.35</u>		<u>2,987,179.35</u>	<u>9,829,140.71</u>		<u>9,829,140.71</u>

(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 (%)
<u>合计</u>	<u>23,290,000.00</u>	<u>9,829,140.71</u>	<u>8,319,260.62</u>	<u>15,161,221.98</u>		
其中：Reservoir Analysis System	10,000,000.00	6,911,746.20	1,467,342.60	8,379,088.80		83.79
第三车间项目	6,300,000.00	2,917,394.51	3,864,738.67	6,782,133.18		107.65
AXP 电缆测井系统	6,990,000.00		2,987,179.35			42.74

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
<u>合计</u>						<u>2,987,179.35</u>
其中：Reservoir Analysis System	100.00%				自筹	
第三车间项目	100.00%				自筹	
AXP 电缆测井系统	42.74%				自筹	2,987,179.35

15. 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>316,236,019.82</u>	<u>34,433,174.28</u>	<u>7,653,491.65</u>	<u>343,015,702.45</u>
自创软件	209,759,089.32	28,391,000.26	4,565,076.89	233,585,012.69
财务软件	83,400.00	440,598.30		523,998.30

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
专利权	25,724,028.42	764,111.02		26,488,139.44
外购软件	39,177,597.57	4,832,043.00	421,747.76	43,587,892.81
其他	120,250.44			120,250.44
土地使用权	41,371,654.07	5,421.70	2,666,667.00	38,710,408.77
二、累计摊销额合计	<u>92,318,640.56</u>	<u>38,532,921.97</u>	<u>1,655,476.16</u>	<u>129,196,086.37</u>
自创软件	67,421,017.53	31,604,868.78	642,142.89	98,383,743.42
财务软件	47,936.67	20,637.00		68,573.67
专利权	4,873,708.67	3,687,119.98		8,560,828.65
外购软件	16,265,844.20	2,380,484.44		18,646,328.64
其他	30,062.60	90,187.84		120,250.44
土地使用权	3,680,070.89	749,623.93	1,013,333.27	3,416,361.55
三、无形资产账面价值合计	<u>223,917,379.26</u>			<u>213,819,616.08</u>
自创软件	142,338,071.79			135,201,269.27
财务软件	35,463.33			455,424.63
专利权	20,850,319.75			17,927,310.79
外购软件	22,911,753.37			24,941,564.17
其他	90,187.84			
土地使用权	37,691,583.18			35,294,047.22

注：期末使用权受限的无形资产详见附注六、52. 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 38,532,921.97 元。

16. 开发支出

(1) 开发支出变动情况

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		30,374,560.96			30,374,560.96		
资本化支出	15,493,921.65	24,862,105.73		28,391,000.26			11,965,027.12
<u>合计</u>	<u>15,493,921.65</u>	<u>55,236,666.69</u>		<u>28,391,000.26</u>	<u>30,374,560.96</u>		<u>11,965,027.12</u>

注：本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 45.01%；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 63.23%。

(2) 主要研发项目资本化开始时点、资本化的具体依据、截至期末的研发进度

公司研发项目的进行分为研究阶段和开发阶段，根据公司具体情况，又分为调研阶段、立项阶段、设计阶段、开发阶段测试阶段、验收阶段六个具体阶段，其中调研阶段属于研究阶段，其他阶段为开发阶段，公司针对每个开发项目进行立项，项目审批立项为资本化时点及资本化依据。研发项目完成后，由专家小组对研发项目进行验收，并撰写验收报告，验收通过后办理知识产权登记并提供登记所需要的相关技术资料。本期开发支出均已完成 2015 年度研发计划，进行了阶段性验收，部分项目已经取得著作权。

17. 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	其他增加	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-TECHSOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	64,917,992.06		3,974,224.52	68,892,216.58
西安奥华电子仪器有限责任公司	27,792,162.90			27,792,162.90
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司		23,103,141.15		23,103,141.15
太平洋远景石油技术（北京）有限公司	15,192,820.92			15,192,820.92
RangeResourcesDrillingServicesLimited		12,731,292.11	886,292.75	13,617,584.86
成都金陵能源装备有限公司	6,020,842.92			6,020,842.92
成都鼎鸿石油技术有限公司		2,945,581.37		2,945,581.37
新疆德邦石油科技有限公司	520,128.04			520,128.04
合计	835,157,610.84	38,780,014.63	4,860,517.27	878,798,142.74

商誉的说明：

- （1）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；
- （2）本期商誉的其他增加系外币报表折算差异导致。
- （3）期末商誉经公司管理层测试后，不存在减值情况。

本公司对所收购公司产生的商誉进行减值测试，根据管理层批准的五年期预算，采用现金流量预测法对资产组和资产组组合的可收回金额进行评估，对超过预测期的现金流量假设将保持零增长水平。减值测试中采用的其他关键假设包括：各业务类型增长率、毛利率及其他相关费用，管理层根据历史经验及对市场发展的预测确定相关关键假设。本次商誉减值测试采用反映相关资产组和资产组组合的特定风险的加权平均资本率11.85%-14.77%为折现率。根据上述评估，本公司商誉未发生减值。

18. 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	780,237.36	206,895.00	446,970.22	233,800.19	306,361.95
其他	360,192.82	90,000.00	345,568.79	95,034.46	9,589.57
合计	1,140,430.18	296,895.00	792,539.01	328,834.65	315,951.52

19. 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	108,764,583.04	16,926,138.97	65,199,839.26	8,790,056.51
可抵扣亏损	55,430,572.36	8,314,585.85	18,758,439.21	1,875,843.92
折旧或摊销差异	35,113,794.23	5,267,069.13	25,051,517.44	2,505,151.74
工资及福利	5,376,844.67	1,047,339.28	3,257,583.53	325,758.35
利息支出	6,774,356.25	1,693,589.58		
抵消未实现内部销售损益	26,131,244.50	6,064,698.88		
合计	237,591,395.05	39,313,421.69	112,267,379.44	13,496,810.52

(2) 未抵销的递延所得税负债

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产加速折旧确	60,431,659.16	15,107,914.82		
认递延所得税负债				
利息收入	1,697,450.55	424,362.80		
其他	233,431.92	58,357.98		
合计	62,362,541.63	15,590,635.60		

(3) 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	30,309,697.55	8,704,193.83
可抵扣亏损	66,774,523.21	41,524,848.84
合计	97,084,220.76	50,229,042.67

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	期末余额	期初余额
2016 年	843,143.27	843,143.27
2017 年	495,670.55	495,670.55
2018 年	5,445,854.45	5,445,854.45
2019 年	21,704,608.90	21,704,608.90
2020 年	21,255,519.45	
2020 年以后	17,029,726.59	13,035,571.67
<u>合计</u>	<u>66,774,523.21</u>	<u>41,524,848.84</u>

20. 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	505,345,665.75	197,000,000.00
抵押借款	42,000,000.00	36,000,000.00
保证借款	20,000,000.00	51,000,000.00
<u>合计</u>	<u>567,345,665.75</u>	<u>284,000,000.00</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	2015-1-16 至 2016-1-15	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	2015-11-27 至 2016-11-25	土地和房产
成都金陵金陵能源装备有限公司	中国农业银行	6,000,000.00	2015-8-17 至 2016-8-12	土地和房产
<u>合计</u>		<u>42,000,000.00</u>		

(3) 保证借款

贷款单位	借款余额	担保人
宁夏银行股份有限公司宁夏银行西安雁塔路支行	8,000,000.00	西安创新融资担保有限公司、汪永安
中国工商银行股份有限公司北京东升路支行	7,000,000.00	北京中关村科技融资担保有限公司
北京银行股份有限公司西安分行	5,000,000.00	西安创新融资担保有限公司
<u>合计</u>	<u>20,000,000.00</u>	

21. 应付票据

票据种类	期末余额	期初余额
------	------	------

票据种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	6,290,272.20	
<u>合计</u>	<u>6,290,272.20</u>	

注：公司不存在期末已到期未支付的应付票据。

22. 应付账款

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
材料费	89,503,031.32	46,338,157.18
服务费	72,416,005.16	66,679,692.75
资本性支出	15,078,298.86	3,504,657.92
<u>合计</u>	<u>176,997,335.34</u>	<u>116,522,507.85</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
北京鹏远晨达科技有限公司	3,750,000.00	尚未结算
兰州矿场机械有限公司	3,570,500.01	项目未完成
北京华脉世纪科技有限公司	3,231,792.45	项目未完成
库车县宏业泥浆材料有限责任公司	3,169,340.39	尚未结算
<u>合计</u>	<u>13,721,632.85</u>	

23. 预收款项

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
预收服务款	10,204,354.25	2,707,351.66
预收货款	1,381,414.46	1,167,849.30
预收房租	214,750.70	
<u>合计</u>	<u>11,800,519.41</u>	<u>3,875,200.96</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
Range Resources Trinidad Limited	8,811,991.05	项目未完成

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
<u>合计</u>	<u>8,811,991.05</u>	

(3) 期末关联方预收款项详见附注十一、关联方关系及交易。

24. 应付职工薪酬

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
短期薪酬	15,983,903.89	181,802,258.03	181,650,947.08	16,135,214.84
离职后福利中的设定提存计划负债	633,665.48	13,061,162.51	13,093,068.04	601,759.95
辞退福利		2,799,122.70	390,997.70	2,408,125.00
<u>合计</u>	<u>16,617,569.37</u>	<u>197,662,543.24</u>	<u>195,135,012.82</u>	<u>19,145,099.79</u>

(2) 短期薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	11,914,520.40	164,297,498.30	164,054,844.80	12,157,173.90
二、职工福利费		2,496,173.36	2,496,173.36	
三、社会保险费	374,157.43	6,841,266.43	6,850,583.07	364,840.79
其中：1. 医疗保险费	304,511.80	5,873,679.32	5,881,478.87	296,712.25
2. 工伤保险费	45,284.66	494,097.67	496,286.24	43,096.09
3. 生育保险费	24,360.97	424,957.15	424,285.67	25,032.45
4. 其他		48,532.29	48,532.29	
四、住房公积金		6,553,640.00	6,552,920.00	720.00
五、工会经费和职工教育经费	3,598,096.05	1,611,487.94	1,597,103.84	3,612,480.15
六、其他	97,130.01	2,192.00	99,322.01	
<u>合计</u>	<u>15,983,903.89</u>	<u>181,802,258.03</u>	<u>181,650,947.08</u>	<u>16,135,214.84</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	12,346,503.19	572,691.88
失业养老保险	746,564.85	29,068.07
<u>合计</u>	<u>13,093,068.04</u>	<u>601,759.95</u>

25. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
------	------	------

税费项目	期末余额	期初余额
1. 企业所得税	32,987,633.84	24,886,015.97
2. 增值税	19,262,678.19	16,573,314.53
3. 营业税	753,638.11	324,757.51
4. 土地使用税		
5. 房产税		
6. 城市维护建设税	1,703,214.84	1,419,547.41
7. 教育费附加	1,250,602.92	1,021,513.66
8. 代扣代缴个人所得税	2,054,932.94	805,559.04
9. 其他	292,146.50	428,690.67
<u>合计</u>	<u>58,304,847.34</u>	<u>45,459,398.79</u>

26. 应付利息

项目	期末余额	期初余额
企业债券利息	1,652,777.78	
短期借款应付利息	92,029.10	
<u>合计</u>	<u>1,744,806.88</u>	

27. 应付股利

项目	期末余额	期初余额
霍振钧	28,211,297.02	14,562,225.05
沈超		2,208,000.00
陈锦波	2,840,560.00	2,840,560.00
孙庚文	614,400.00	614,400.00
汪永安	890,815.31	2,140,815.31
董谦	534,489.17	1,284,489.17
杨连会	534,489.17	1,284,489.17
苏焱南	534,489.17	1,284,489.17
杨联会	534,489.17	1,284,489.17
石文夫	534,489.17	1,284,489.17
迟清彬	5,008,992.84	
<u>合计</u>	<u>40,238,511.02</u>	<u>28,788,446.21</u>

28. 其他应付款

(1) 按性质列示

项目	期末余额	期初余额
股权转让款	44,351,847.83	60,847,142.93
借款	35,775,705.79	54,818,574.91
待支付费用	2,598,777.15	2,397,647.05
代扣代缴款	524,371.67	5,403,629.04
其他	3,639,059.30	2,145,364.43
<u>合计</u>	<u>86,889,761.74</u>	<u>125,612,358.36</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
霍振钧	19,681,817.83	股权转让款，未到支付期
张玉虎	8,801,601.40	子公司股东借款
<u>合计</u>	<u>28,483,419.23</u>	

29. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期应付款	16,572,145.57	
<u>合计</u>	<u>16,572,145.57</u>	

30. 应付债券

(1) 按明细列示

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司 2015 年非公开发行公司债（第一期）	280,000,000.00	2015-12-7	3 年	278,600,000.00	
<u>合计</u>	<u>280,000,000.00</u>			<u>278,600,000.00</u>	

接上表：

本期发行金额	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还金额	期末余额
278,600,000.00	1,652,777.78	38,888.89		278,638,888.89
<u>278,600,000.00</u>	<u>1,652,777.78</u>	<u>38,888.89</u>		<u>278,638,888.89</u>

注：恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司2015年非公开发行公司债（第一期）（简称“15恒泰01”）按照一次还本、分期付息方式还本付息，利息计入应付利息项目。

（2）应付债券利息的增减变动

债券名称	期初余额	本期应计利息	本期已付利息	期末余额
恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司 2015 年非公开发行公司债（第一期）		1,652,777.78		1,652,777.78
<u>合计</u>		<u>1,652,777.78</u>		<u>1,652,777.78</u>

31. 长期应付款

性质分类	期末余额	期初余额
抵押借款	24,978,641.67	
<u>合计</u>	<u>24,978,641.67</u>	

注：售后租回融资租赁简化作抵押借款核算。

32. 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	2,531,616.17	2,000,000.00	1,791,518.54	2,740,097.63	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
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发		3,489,000.00	478,200.00	3,010,800.00	政府补助
<u>合计</u>	<u>2,751,616.17</u>	<u>5,489,000.00</u>	<u>2,489,718.54</u>	<u>5,750,897.63</u>	

（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	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	2,531,616.17	2,000,000.00	1,791,518.54	2,740,097.63	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
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一体化软件研发		3,489,000.00	478,200.00	3,010,800.00	与收益相关
合计	2,751,616.17	5,489,000.00	2,489,718.54	5,750,897.63	

33. 股本

项目	期初余额	本期增减变动(+、-)				合计	期末余额
		发行 新股	送 股	公积金 转股	其他		
一、有限售条件股份	<u>170,570,971.00</u>				<u>-50,357,991.00</u>	<u>-50,357,991.00</u>	<u>120,212,980.00</u>
其他内资持股	170,570,971.00				-50,357,991.00	-50,357,991.00	120,212,980.00
其中：境内自然人持股	170,570,971.00				-50,357,991.00	-50,357,991.00	120,212,980.00
二、无限售条件流通股份	<u>427,131,806.00</u>				<u>50,357,991.00</u>	<u>50,357,991.00</u>	<u>477,489,797.00</u>
人民币普通股	427,131,806.00				50,357,991.00	50,357,991.00	477,489,797.00
股份合计	<u>597,702,777.00</u>						<u>597,702,777.00</u>

34. 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	1,184,010,072.82		7,845,663.97	1,176,164,408.85
合计	<u>1,184,010,072.82</u>		<u>7,845,663.97</u>	<u>1,176,164,408.85</u>

注：资本公积减少主要系西安奥华收购 GPN 少数股东股权所致。

35. 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	471,394.29			471,394.29	-3,089,390.11
外币财务报表折算差 额	-10,719,415.24	20,169,617.99			19,169,362.72	1,000,255.27
						8,449,947.48
合计	-14,280,199.64	20,641,012.28			19,640,757.01	1,000,255.27
						5,360,557.37

36. 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
合计	25,671,103.21			25,671,103.21

37. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上期期末未分配利润	424,660,354.52	359,257,452.37
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	424,660,354.52	359,257,452.37
加：本期归属于母公司所有者的净利润	75,051,661.18	81,341,642.87
减：提取法定盈余公积		
应付普通股股利		15,938,740.72
其他		
期末未分配利润	499,712,015.70	424,660,354.52

38. 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	837,144,304.78	722,495,616.70
其他业务收入	2,661,003.39	755,996.58
合计	839,805,308.17	723,251,613.28
主营业务成本	421,207,932.54	369,122,199.29
其他业务成本	2,244,992.22	517,907.22
合计	423,452,924.76	369,640,106.51

39. 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	1,237,715.49	1,051,593.78	5%
城市维护建设税	2,526,043.09	2,346,130.62	7%、5%
教育费附加	1,833,583.06	1,306,758.25	3%、2%
其他	167,473.55	523,480.72	
合计	<u>5,764,815.19</u>	<u>5,227,963.37</u>	

40. 销售费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	20,703,936.91	15,781,607.22
交通差旅费	8,941,732.03	9,672,420.30
会议及市场费	7,560,294.69	5,299,772.74
招待费	4,267,016.74	4,779,732.74
办公物耗	3,374,422.75	3,119,223.74
房租及物业费	1,270,745.37	777,628.74
其他	5,177,674.34	5,085,612.15
合计	<u>51,295,822.83</u>	<u>44,515,997.63</u>

41. 管理费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	40,253,378.37	40,392,492.25
研发费	30,374,560.96	25,082,265.07
咨询服务费等	16,005,234.05	7,910,184.64
无形资产摊销	7,734,051.05	8,000,242.33
房租物业费	6,004,687.94	5,074,205.54
折旧费	5,372,150.39	5,755,341.86
办公物耗	5,301,323.53	5,769,167.63
差旅费	5,226,186.17	4,373,463.80
税金	5,127,747.01	4,568,689.28
交通费	2,891,083.86	3,911,948.98
业务招待费	2,720,593.64	2,559,564.59
通讯费	970,462.75	868,949.76

费用性质	本期发生额	上期发生额
广告宣传费	836,974.68	69,145.06
会议费	639,943.41	755,809.36
装修费摊销	361,098.65	158,849.93
其他	3,281,561.03	4,708,362.05
<u>合计</u>	<u>133,101,037.49</u>	<u>119,958,682.13</u>

42. 财务费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
利息支出	32,481,354.86	16,805,291.85
减：利息收入	2,523,705.20	9,140,158.33
汇兑损失	5,651,714.68	1,403,102.31
减：汇兑收益	11,925,421.25	2,408,246.54
其他	833,976.28	1,350,744.58
<u>合计</u>	<u>24,517,919.37</u>	<u>8,010,733.87</u>

43. 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	62,794,493.20	17,215,619.95
长期股权投资减值损失	8,194,272.30	
<u>合计</u>	<u>70,988,765.50</u>	<u>17,215,619.95</u>

44. 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	2,878,258.43	-14,928,839.90
处置长期股权投资产生的投资收益	1,543,034.55	2,793,489.80
<u>合计</u>	<u>4,421,292.98</u>	<u>-12,135,350.10</u>

45. 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	40,661.26	28,218.89	40,661.26
其中：固定资产处置利得	40,661.26	28,218.89	40,661.26
2. 政府补助	9,307,442.84	9,081,919.02	5,920,186.16
3. 其他	724,199.81	691,405.85	724,199.81
<u>合计</u>	<u>10,072,303.91</u>	<u>9,801,543.76</u>	<u>6,685,047.23</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	3,387,256.68	1,110,488.76	与收益相关	否
对俄专项项目	1,791,518.54	1,674,025.76	与收益相关	是
房租补贴	839,215.30	1,089,890.00	与收益相关	是
西安市科技计划项目补贴	800,000.00		与收益相关	是
创新基金补贴收入	510,000.00	710,000.00	与收益相关	是
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
其他	1,979,452.32	1,497,514.50	与收益相关	是
<u>合计</u>	<u>9,307,442.84</u>	<u>9,081,919.02</u>		

46. 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	343,165.47	154,019.28	343,165.47
其中：固定资产处置损失	343,165.47	154,019.28	343,165.47
2. 其他	146,800.41	6,628,418.73	146,800.41
<u>合计</u>	<u>489,965.88</u>	<u>6,782,438.01</u>	<u>489,965.88</u>

47. 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>14,078,797.13</u>	<u>25,126,062.82</u>
其中：当期所得税	33,310,818.63	29,821,442.38
递延所得税	-19,232,021.50	-4,695,379.56

(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	144,687,654.04	149,566,265.47
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	21,703,148.11	14,956,626.55
某些子公司适用不同税率的影响	-4,246,370.35	8,360,680.39
对以前期间当期所得税的调整	-2,258,598.92	932,002.94
非税收入的影响	-2,677,935.66	

项目	本期发生额	上期发生额
不可抵扣的费用	4,413,094.01	1,016,500.72
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	5,544,786.31	602,790.37
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-3,859,089.34	
开发支出加计扣除	-1,059,726.99	-742,538.15
税率变动对期初递延所得税余额的影响	-3,480,510.04	
所得税费用合计	<u>14,078,797.13</u>	<u>25,126,062.82</u>

48. 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、35. 其他综合收益”。

49. 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	40,678,787.87	24,571,615.17
2. 利息收入	2,523,705.20	10,175,688.27
3. 政府补助收现	12,306,724.30	7,870,440.78
4. 上期保证金、押金收回	8,008,359.63	5,652,580.85
5. 其他	8,524,812.42	3,131,660.85
<u>合计</u>	<u>72,042,389.42</u>	<u>51,401,985.92</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	11,868,884.37	44,389,861.36
2. 销售费用付现	25,827,520.82	22,130,280.94
3. 管理费用付现	44,862,852.74	39,129,373.56
4. 保函保证金	5,681,691.52	5,776,183.91
5. 其他	2,487,486.15	3,809,106.22
<u>合计</u>	<u>90,728,435.60</u>	<u>115,234,805.99</u>

(3) 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
取得个人借款	1,200,000.00	5,220,000.00

项目	本期发生额	上期发生额
<u>合计</u>	<u>1,200,000.00</u>	<u>5,220,000.00</u>

(4) 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
2. 融资租赁保证金	4,400,000.00	
3. 融资租赁咨询服务费	2,475,000.00	
4. 偿还个人借款	1,200,000.00	
5. 其他	558,631.00	798,430.47
<u>合计</u>	<u>8,633,631.00</u>	<u>4,798,430.47</u>

50. 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	130,608,856.91	124,440,202.65
加：资产减值准备	70,988,765.50	17,215,619.95
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	46,117,793.95	40,048,051.92
无形资产摊销	38,532,921.97	33,054,135.75
长期待摊费用摊销	792,539.01	1,163,276.98
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)	251,328.76	125,800.39
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	51,175.45	
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	26,207,648.29	16,273,470.57
投资损失(收益以“-”号填列)	-4,421,292.98	12,135,350.10
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	-26,127,276.54	-4,695,379.56
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	6,895,255.04	
存货的减少(增加以“-”号填列)	-44,868,135.91	7,238,958.24
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-362,203,378.68	-105,892,984.54
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	55,813,396.19	-26,395,339.70

项目	本期发生额	上期发生额
其他		
经营活动产生的现金流量净额	-61,360,403.04	114,711,162.75
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	593,016,890.84	378,567,159.85
减：现金的期初余额	378,567,159.85	551,481,687.44
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	214,449,730.99	-172,914,527.59

(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>45,988,108.00</u>	<u>81,798,158.55</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
Range Resources Drilling Services Limited	27,218,108.00	
成都鼎鸿石油技术有限公司	2,450,000.00	
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	16,320,000.00	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	<u>3,671,586.61</u>	<u>48,041,453.27</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
Range Resources Drilling Services Limited	17,252.48	
成都鼎鸿石油技术有限公司	12,265.59	
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	3,642,068.54	
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>72,337,223.51</u>	<u>126,775,300.00</u>
其中：北京中盈安信技术服务有限公司	37,332,000.00	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

项目	本期发生额	上期发生额
成都金陵能源装备有限公司		3,170,000.00
新疆德邦石油科技有限公司	6,300,000.00	
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	22,705,253.51	
西安奥华电子仪器有限责任公司	5,999,970.00	
取得子公司支付的现金净额	<u>114,653,744.90</u>	<u>160,532,005.28</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>1,460,400.00</u>	<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
奥硕动力科技（天津）有限公司	1,460,400.00	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	<u>484,482.96</u>	<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
奥硕动力科技（天津）有限公司	484,482.96	
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>975,917.04</u>	<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>593,016,890.84</u>	<u>378,567,159.85</u>
其中：1. 库存现金	397,666.11	256,742.99
2. 可随时用于支付的银行存款	592,619,224.73	378,310,416.86
二、现金等价物		
三、期末现金及现金等价物余额	<u>593,016,890.84</u>	<u>378,567,159.85</u>

51. 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>152,146,594.54</u>
其中：美元	9,747,101.80	6.4936	63,293,780.25
欧元	4,089.80	7.0805	28,957.83

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
港币	54,383,302.31	0.8378	45,562,330.68
英镑	1,149.35	9.6099	11,045.14
马来西亚林吉特	3,009.60	1.5088	4,540.88
特立尼达和多巴哥元	41,448,431.15	1.0117	41,933,377.79
利比亚第纳尔	250.00	4.5429	1,135.73
加币	280,135.48	4.6814	1,311,426.24
应收账款			<u>460,127,933.36</u>
其中：美元	65,184,675.26	6.4936	423,283,207.27
欧元	49,000.00	7.0805	346,944.50
特立尼达和多巴哥元	2,926,499.23	1.0117	2,960,739.27
加币	7,163,891.64	4.6814	33,537,042.32
其他应收款			<u>8,074,440.83</u>
其中：美元	382,665.72	6.4936	2,484,878.12
特立尼达和多巴哥元	2,335,387.11	1.0117	2,362,711.14
加币	689,292.00	4.6814	3,226,851.57
短期借款			<u>8,117,000.00</u>
其中：美元	1,250,000.00	6.4936	8,117,000.00
长期借款			<u>2,200,608.05</u>
其中：美元	338,888.76	6.4936	2,200,608.05
应付账款			<u>64,315,328.47</u>
其中：美元	4,835,217.85	6.4936	31,397,970.63
港币	9,421,303.47	0.8378	7,893,168.05
特立尼达和多巴哥元	21,080,617.69	1.0117	21,327,260.92
加币	789,705.83	4.6814	3,696,928.87
其他应付款			<u>25,331,144.04</u>
其中：美元	3,167,190.92	6.4936	20,566,470.96
港币	60,000.00	0.8378	50,268.00
特立尼达和多巴哥元	4,602,043.44	1.0117	4,655,887.35
加币	12,500.05	4.6814	58,517.73

(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

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
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
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
中盈安信（香港）有限公司	北京	港币	根据经营需要选择	否
Range Resources Drilling Services Ltd.	特立尼达和多巴哥共和国	特立尼达和多巴哥元	根据经营需要选择	否

52. 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	14,528,756.12	保函保证金受限
应收账款	45,251,948.56	保证借款的反担保
固定资产	102,709,060.24	抵押借款
无形资产	23,696,826.13	抵押借款
合计	186,186,591.05	

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

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
成都鼎鸿石油技术有限公司	3,500 万元	70.00	2015 年 6 月 1 日	注 1	2,828,778.00	205,129.81
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	3,264 万元	51.00	2015 年 11 月 2 日	注 2	4,679,625.46	1,123,852.46
Range Resources Drilling Services Limited	437 万美元	100	2015 年 5 月 1 日	注 3	75,320,953.79	12,176,333.34

注 1: 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 2015 年 6 月 1 日为购买日，以人民币 3,500.00 万元作为合并成本购买了成都鼎鸿石油技术有限公司（以下简称“成都鼎鸿”）70.00%

股权。

购买日的确定依据：2015 年 5 月，欧美克与成都鼎鸿股东刘尚军及唐玄签订股权转让协议，以 350.00 万元收购刘尚军、唐玄持有的成都鼎鸿的合计 70.00%的股权。刘尚军及唐玄于 2015 年 5 月与欧美克办理完股权交割手续，并完成了工商变更登记，欧美克于 2015 年 5 月支付了首笔股权转让款 245.00 万元。

注 2：控股子公司西安奥华电子仪器有限责任公司（以下简称“西安奥华”）以 2015 年 11 月 2 日为购买日，以现金 3,264.00 万元作为合并成本收购取得了库尔勒华鹏油田技术服务有限公司（以下简称“库尔勒华鹏”）51.00%的股权。

购买日的确定依据：2015 年 8 月 17 日，西安奥华股东会通过了以现金方式收购库尔勒华鹏 51%股权的股东会决议。同日，西安奥华与库尔勒华鹏股东迟清彬签订股权转让协议，以人民币 3,264.00 万元收购自然人迟清彬持有的库尔勒华鹏 51.00%的股权，并于 2015 年 9 月 1 日向迟清彬支付了 50.00%的股权收购款 1,632.00 万元。双方于 2015 年 11 月 2 日完成股权交割手续，并完成了工商变更登记，

注 3：控股子公司恒泰艾普石油集团有限公司（以下简称“香港恒泰”）以 2015 年 5 月 1 日为购买日，以美元 437 万元作为合并成本购买了 Range Resources Drilling Services Limited（以下简称“Range”）100.00%股权。

购买日的确定依据：2014 年 12 月 29 日，香港恒泰第二届董事会第三十次会议审议通过了《关于恒泰艾普石油集团有限公司拟收购 Range Resources Drilling Services Limited 公司 100%股权的议案》。2014 年 12 月 29 日香港石油与 RRDSL 股东 SOCA 签订了股权转让协议。截止 2015 年 12 月 31 日，股权转让款已全部支付完毕，且于 2015 年 5 月完成了股权变更登记。

（2）合并成本及商誉

项目	成都鼎鸿石油技术有限公司	库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	Range Resources Drilling Services Limited(美元)
合并成本	3,500,000.00	32,640,000.00	4,370,000.00
其中：现金	3,500,000.00	32,640,000.00	4,370,000.00
<u>小计</u>	<u>3,500,000.00</u>	<u>32,640,000.00</u>	<u>4,370,000.00</u>
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	554,418.63	9,536,858.85	2,288,805.34
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>2,945,581.37</u>	<u>23,103,141.15</u>	<u>2,081,194.66</u>

（3）被购买方于购买日可辨认资产和负债

项目	成都鼎鸿石油技术有限公司	库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	Range Resources Drilling Services Limited
----	--------------	-----------------	---

	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	12,265.59	12,265.59	3,642,068.54	3,642,068.54	16,934.78	16,934.78
应收款项	3,455,619.52	3,455,619.52	13,377,473.35	13,377,473.35		
预付款项			4,201,845.65	4,201,845.65	659,174.13	659,174.13
其他应收款			5,948,105.85	5,948,105.85	349,529.04	349,529.04
存货	5,106.00	5,106.00	158,703.50	158,703.50	4,416,824.03	4,416,824.03
其他流动资产			50,700.00	50,700.00		
长期股权投资						
固定资产	378,923.21	378,923.21	10,414,344.47	7,746,190.21	51,426,259.14	51,426,259.14
无形资产						
递延所得税资产			262,433.34	262,433.34	484,153.68	484,153.68
减：借款						
应付款项	2,842,104.18	2,842,104.18	7,763,997.23	7,763,997.23	9,393,815.16	9,393,815.16
预收款项					8,440,233.28	8,440,233.28
应付职工薪酬	217,783.52	217,783.52	574,534.84	574,534.84	1,923,339.09	1,923,339.09
应交税费			2,789,851.98	2,789,851.98	86,809.39	86,809.39
应付股利			5,008,992.84	5,008,992.84		
其他应付款			3,218,574.57	3,218,574.57	15,089,598.41	15,089,598.41
递延所得税负债					8,426,010.28	8,426,010.28
净资产	792,026.62	792,026.62	18,699,723.24	16,031,568.98	13,993,069.19	13,993,069.19
减：少数股东权益	237,607.99	237,607.99	9,162,864.39	7,855,468.80		
取得的净资产	<u>554,418.63</u>	<u>554,418.63</u>	<u>9,536,858.85</u>	<u>8,176,100.18</u>	<u>13,993,069.19</u>	<u>13,993,069.19</u>

2. 同一控制下企业合并

无。

3. 处置子公司

(1) 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	处置子公司依据	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
奥硕动力科技(天津)有限公司	注	2,060,400.00	51.00	转让股权	2015年6月	股权转让协议及工	1,543,034.55

子公司名称	处置子公司依据	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
-------	---------	--------	------------	--------	----------	--------------	------------------------------------

商变更

注：2015 年 4 月 20 日，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”）与王凯签订《奥硕动力科技（天津）有限公司股权转让协议》，同意将奥硕动力科技（天津）有限公司 51%股权转让给王凯，转让价格为人民币 206.04 万元，廊坊新赛浦于 2015 年 4 月 27 日收到 40 万元，将应付王凯材料款 60 万元抵偿债务；于 2015 年 12 月 31 日收到 106.04 万元尾款。

4. 其他原因的合并范围变动

(1) 本期北京中盈安信技术服务股份有限公司根据经营需求于 2015 年 4 月 14 日注册成立北京中盈安信管道技术有限公司，注册资本 1,000.00 万元，截至 2015 年 12 月 31 日尚未实际出资。

(2) 本期新增子公司西安冠能中子探测技术有限公司（以下简称“西安冠能”），2015 年 2 月 5 日，西安奥华与个人独资企业股东任万钧签订股权转让协议，以现金 204.00 万购买西安冠能 51%股权；在股权转让前，西安冠能原股东尚未认缴出资，且无业务实质、费用等发生，该交易不形成企业合并。

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	4	香港	香港	技术服务	100		100	设立
北京中盈安信管道技术有限公司	4	北京市	北京市	技术服务		100	100	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		70	70	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
成都鼎鸿石油技术有限公司	4	成都市	成都市	技术服务		70	70	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

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	取得方式
					(%)		权比	
					直接	间接	例(%)	
西油联合国际有限公司	3	香港	香港	国际贸易	100	100	100	非同一控制下合并
Westem 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
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	43.3	8.5	51.89	非同一控制下合并
					9	0		
西安冠能中子探测技术有限公司	3	西安	西安	设备制造及技术服务		51	51	其他方式
太平洋远景石油技术(北京)有限公司	3	北京	北京	技术服务		100	100	非同一控制下合并
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司	3	库尔勒	库尔勒	技术服务		51	51	非同一控制下合并
巴州华丰石油机械制造有限公司	4	库尔勒轮台县	库尔勒轮台县	加工修理修配劳务		100	100	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
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
Range Resources Drilling Services Limited	3	特立尼达和多巴哥共和国	特立尼达和多巴哥共和国	技术服务		100	100	非同一控制下合并

(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%	10,454,435.36		10,857,057.42
北京中盈安信技术服务有限公司	49%	49%	21,637,147.15		67,897,103.23
成都欧美克石油科技有限公司	49%	49%	15,265,709.08		90,411,618.52
西安奥华电子仪器有限责任公司	48.11%	48.11%	10,127,110.13		65,656,611.33

(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	西安奥华电子仪 器有限责任公司
流动资产	74,942,542.66	154,189,447.30	181,621,585.78	147,801,424.36
非流动资产		33,594,849.69	37,669,598.06	102,330,918.05
资产合计	74,942,542.66	187,784,296.99	219,291,183.84	250,132,342.41
流动负债	52,471,836.82	49,218,780.20	34,459,971.14	101,170,835.59
非流动负债				
负债合计	52,471,836.82	49,218,780.20	34,459,971.14	101,170,835.59
营业收入	39,862,211.62	113,253,151.51	103,253,347.76	63,336,713.28
净利润（净亏损）	21,335,582.39	44,157,443.16	30,131,920.53	17,087,020.60
综合收益总额	23,442,063.75	44,217,888.75	30,131,920.53	17,087,020.60
经营活动现金流量	10,353,465.77	-1,371,376.38	6,709,847.43	12,798,102.15

接上表：

项目	期初余额或上期发生额			
	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	西安奥华电子仪 器有限责任公司
流动资产	44,906,545.41	93,935,023.34	153,500,605.69	105,522,568.17
非流动资产		26,512,109.90	36,588,080.80	29,160,769.11
资产合计	44,906,545.41	120,447,133.24	190,088,686.49	134,683,337.28
流动负债	20,216,949.17	26,099,505.20	35,627,002.31	42,712,081.35
非流动负债				100,000.00
负债合计	20,216,949.17	26,099,505.20	35,627,002.31	42,812,081.35
营业收入	14,265,674.58	80,140,451.20	106,598,694.75	29,530,427.73
净利润（净亏损）	6,174,432.90	39,929,487.98	30,244,495.90	14,253,536.12
综合收益总额	6,174,432.90	39,929,487.98	30,244,495.90	14,253,536.12
经营活动现金流量	18,559,462.64	11,570,540.81	25,110,663.48	5,436,909.68

(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

1) 西安奥华电子仪器有限责任公司

2015年11月24日，太平洋远景石油技术（北京）有限公司（以下简称“太平洋远景”）股东廊坊新赛浦、张玉虎、汪永安、迟清彬与西安奥华签订股权转让协议，分别将其持有的太平洋远景公司57.00%、21.07%、13.33%、8.60%的共计100%股权作价4,398.30万元转让给西安奥华，西安奥华以每1元注册资本11.49元的认缴价格向太平洋远景原股东定向增资382.7936万元。此次同一控制下企业合并完成的同时，西安奥华自自然人股东取得了太平洋远景剩余43%股权，太平洋远景成为西安奥华全资子公司；廊坊新赛浦取得了西安奥华8.50%的股权，恒泰艾普对西安奥华的持股比例由51%变更为43.39%。

2) 成都西油联合钻井技术有限公司

2015年5月22日，成都西油联合钻井技术有限公司（以下简称“西油钻井”）与成都图高能源技术有限公司（以下简称“成都图高”）签订《参股协议》，协议约定成都图高以固定资产增资入股西油钻井，出资用固定资产于2015年3月31日评估价值8,065,147.50元。2015年5月22日双方完成出资资产的交接；2015年5月28日西油钻井成立董事会，选举董事5人，其中成都图高委派2人；2015年5月29日西油钻井修订了最新公司章程。此次引进投资人完成后，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司对西油钻井的持股比例由100%变更为70%。

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

(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)
流动资产		14,016,565.82
非流动资产		304,652,925.19
资产合计		318,669,491.01
流动负债		105,653,222.38
非流动负债		134,992,549.45
负债合计		240,645,771.84
净资产		78,023,719.17
按持股比例计算的净资产份额		16,907,739.94

项目	期末余额或本期发生额	
	Spartek Systems Inc. (注 1)	Anterra Energy Inc. (注 2)
调整事项		
对联营企业权益投资的账面价值	61,626,640.21	17,026,673.66
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入		45,503,755.91
净利润		-6,152,034.94
其他综合收益		-9,057,873.74
综合收益总额		-15,209,908.68
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. (注 1)	Anterra Energy Inc. (注 2)
流动资产	130,679,763.00	21,470,479.85
非流动资产	34,419,645.33	342,801,400.93
资产合计	165,099,408.32	364,271,880.78
流动负债	10,976,944.87	117,234,678.98
非流动负债	18,514,928.32	153,803,573.96
负债合计	29,491,873.19	271,038,252.94
净资产	165,099,408.32	93,233,627.84
按持股比例计算的净资产份额	47,191,422.22	20,203,727.15
调整事项		
对联营企业权益投资的账面价值	54,978,918.66	15,455,047.94
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入	135,949,997.88	108,070,870.81
净利润	16,988,805.39	-90,632,038.22
其他综合收益	-1,953.15	-41,250,801.81
综合收益总额	16,986,852.24	-131,882,840.03
收到的来自联营企业的股利		

注 1: 公司根据 Spartek Systems Inc. 2014 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. 2015 年度财务报表, 未确认该长期股权投资的 2015 年度投资损益。

注 2：公司根据 Anterra Energy Inc. 2015 年第三季度未经审计的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 Anterra Energy Inc. 2015 年度财务报表，未确认该长期股权投资的 2015 年度第四季度投资损益。由于 Anterra Energy Inc. 公司经营状况恶化，期末对其长期股权投资全部计提减值损失。

(3) 不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额	期初余额
联营企业：		
投资账面价值合计	55,504,533.93	25,145,980.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	3,962,706.65	
其他综合收益		
综合收益总额	3,962,706.65	

九、与金融工具相关的风险

本集团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。本集团与金融工具相关的各类风险的管理目标、制度由本集团管理层负责，风险管理委员会及职能部门负责日常的风险管理。本集团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，将风险对本集团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。

本集团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	607,545,646.96	390,526,287.92
应收票据	27,323,013.00	22,382,563.29
应收账款	1,065,187,618.97	779,484,704.97
应收利息	34,142,019.68	532,870.29
其他应收款	18,733,456.21	10,348,624.48

(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
------	------	------

金融项目	期末余额	期初余额
短期借款	567,345,665.75	284,000,000.00
应付票据	6,290,272.20	
应付账款	176,997,335.34	116,522,507.85
其他应付款	86,889,761.74	125,612,358.36
应付股利	40,238,511.02	28,788,446.21
长期借款	2,200,608.05	3,705,393.98

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。本集团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。本集团银行存款主要存放于商业银行等金融机构，本集团认为其不存在重大的信用风险；本集团持有的应收票据具有较强的流动性，本集团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，本集团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，本集团会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本集团的整体信用风险在可控的范围内。特别是针对境外应收账款，获得交易对手股东的担保、拟采取第三方担保等，以降低国外应收账款的风险。本集团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，整体信用风险评价可控。

3. 流动风险

本集团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。本集团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。

金融负债按未折现的合同现金流量所作的到期期限分析详见附注“六”之 22、26、28、29、30 等。

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。本集团的利率风险产生于银行借款。浮动利率的金融负债使本集团面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本集团面临公允价值利率风险。本集团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，本集团的政策是避免签订长期借款合同。截至 2015 年 12 月 31 日止除子公司 EPT 账面留存 2,200,608.05 元长期借款外公司的贷款都是短期借款，本集团面临的利率风险较小。

(2) 汇率风险

本集团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。

本集团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。

2015 年 12 月 31 日，因外汇风险可能对本集团的经营业绩产生影响的外币资产和外币负债分币种构成情况列示如下（单位：元，币种：人民币）：

项目	外币资产		外币负债	
	年末余额	年初余额	年末余额	年初余额
美元	361,036,725.07	212,600,739.28	280,523,841.64	23,168,434.93
加元	30,901,977.27	8,135,774.44	18,926.76	
其他币种	3,021,932.81	1,563,628.73		

管理层针对本集团的外汇风险进行了敏感性分析，根据管理层 2015 年 12 月 31 日的评估，在其他变量不变的假设下，如果人民币对美元、加元汇率的 5% 的可能合理变动对本集团净利润的影响如下（单位：元，币种：人民币）：

项目	本年数	上年数
净利润增加（减少）		
因美元兑人民币汇率上升	693,942.19	1,547,902.47
因美元兑人民币汇率下降	-693,942.19	-1,547,902.47
因加元兑人民币汇率上升	329,848.45	77,109.04
因加元兑人民币汇率下降	-329,848.45	-77,109.04

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 2015 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. 本公司的母公司有关信息

本公司无上级母公司，实际控制人为孙庚文，2015 年 12 月 31 日持股比例为 17.73%。

3. 本公司的子公司情况

本公司子公司的情况详见附注“八、在其他主体中的权益”。

4. 本公司的合营和联营企业情况

本公司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. 本公司的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本公司关系
孙庚文	公司股东
崔勇	公司股东
杨茜	公司股东
黄彬	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.	技术服务/利息收入	1,433,443.48	22,463,802.64

公司名称	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
盛大环境工程有限公司	销售商品	124,358.33	
安徽华东石油装备有限公司	销售商品	1,914,529.84	

(3) 关联租赁情况

1) 公司出租情况表:

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	租赁收益 定价依据	年度确认的 租赁收益
恒泰艾普	数岩科技(厦门)有限公司	办公用房	2015.11.01	2018.10.31	参照市场价格确定	31,025.00
恒泰艾普	盛大环境工程有限公司	办公用房	2015.12.01	2016.11.31	参照市场价格确定	179,780.00
合计						210,805.00

2) 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	334,937.27
崔勇	博达瑞恒	办公用房	2015.01.01	2015.12.31	参照市场价格确定	576,000.00
杨茜	博达瑞恒	办公用房	2015.01.01	2015.12.31	参照市场价格确定	576,000.00
合计						1,486,937.27

(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	廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	16,259,085.60	2015-04-27	2018-08-27	否
恒泰艾普	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	6,640,810.00	2015-04-27	2018-08-27	否
恒泰艾普	北京博达瑞恒科技有限公司	1,431,088.00	2015-4-27	2017-4-27	否
恒泰艾普	北京博达瑞恒科技有限公司	8,120,000.00	2015-07-15	2016-07-15	否
恒泰艾普	北京博达瑞恒科技有限公司	10,000,000.00	2015-12-16	2016-12-16	否

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	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	22,447,844.28	2015-12-22	2016-12-22	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	787.79	891.39

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.	21,586,333.98	8,634,533.59	22,754,450.82	1,353,975.85
应收账款	安徽华东石油装备有限公司	2,240,000.00	112,000.00		

(2) 应付关联方款项

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
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
其他应付款	数岩科技(厦门)有限公司	89,890.00	
其他应付款	盛大环境工程有限公司	31,025.00	
应付股利	孙庚文	614,400.00	614,400.00

(3) 预收关联方款项

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
预收款项	盛大环境工程有限公司	31,025.00	

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. 2016 年 2 月 25 日恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司关于发行股份及支付现金购买资产并募集配套资金事宜获得中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）上市公司并购重组审核委员会审核通过，并于 2016 年 3 月 11 日收到中国证监会出具的《关于核准恒泰艾普石油天然气技术服务股份有限公司向费春印等发行股份购买资产并募集配套资金的批复》（证监许可[2016]【463】号）。截至 2016 年 3 月 30 日，恒泰艾普已完成标的资产锦州新锦化机械制造有限公司（以下简称“新锦化”）95.07%股权交易的过户手续及相关工商变更登记，交易对价确定为 76,056 万元，其中使用募集资金现金支付 228,168,053.02 元，股份支付 532,391,946.98 元。辽宁省锦州市工商行政管理局核准了新锦化的股东变更事宜，并核发变更后的营业执照（统一社会信用代码“912107007746165706”）。新锦化变更后的公司类型为“有限责任公司”，恒泰艾普持有其 95.07%的股权。截止 2016 年 3 月 29 日，恒泰艾普已完成标的资产四川川油工程技术勘察设计有限公司（以下简称“川油设计”）90%股权交易的过户手续及相关工商变更登记，交易对价确定为 25,740 万元，其中使用募集资金现金支付 102,960,011.38 元，股份支付 154,439,988.62 元。四川省工商行政管理局核准了川油设计的股东变更事宜，并核发变更后的营业执照（统一社会信用代码“91510000689942910E”）。川油设计变更后的公司类型为“其他有限责任公司”，恒泰艾普持有其 90%的股权。

2. 2016 年 1 月 28 日，恒泰艾普第三届董事会第三次会议审议通过了《关于公司控股子公司拟改制并在新三板挂牌的议案》，同意控股子公司西安奥华启动整体变更为股份有限公司并在全中国中小企业股份转让系统挂牌。2016 年 3 月 31 日，西安奥华完成股改工作并取得变更后的营业执照。截至报告日，其他工作尚在有序进行中。

3. 2015 年 12 月 23 日，恒泰艾普第三届董事会第一次会议审议通过《关于中盈安信核心人员激励事项的议案》，同意中盈安信对核心人员定向发行股票募集资金。公司本次发行数量不超过普通股 400 万股，发行对象不超过 35 人，每股发行价格区间为 9.5-10.6 元，募集资金不超过 4240 万元。截至报告日，中盈安信已收到 28 名员工认购的 3800 万元人民币的投资款，共计 400 万份普通股，员工持股比例为 7.41%，相关备案登记工作尚在有序进行中。

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 (%)	坏账准备计提比例 (%)

类别	期末余额			
	金额	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	6,388,800.21	3.13	2,555,520.09	40.00
按组合计提坏账准备的应收账款	197,639,616.95	96.87	35,009,443.34	17.71
组合：关联方组合	3,601,850.00	1.77		
组合：账龄分析法组合	194,037,766.95	95.10	35,009,443.34	18.04
合计	<u>204,028,417.16</u>	<u>100.00</u>	<u>37,564,963.43</u>	

(续)

类别	期初余额			
	金额	占总额 比例 (%)	坏账准备	坏账准备提 比例 (%)
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：关联方组合	737,500.00	0.36		
组合：账龄分析法组合	204,609,683.74	99.64	25,135,544.24	12.28
合计	<u>205,347,183.74</u>	<u>100.00</u>	<u>25,135,544.24</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)	92,493,821.99	4,624,691.11	5.00
1-2年 (含2年)	49,376,031.71	4,937,603.17	10.00
2-3年 (含3年)	19,987,068.00	5,996,120.39	30.00
3-4年 (含4年)	24,242,833.17	12,121,416.59	50.00
4-5年 (含5年)	2,028,000.00	1,419,600.00	70.00
5年以上	5,910,012.08	5,910,012.08	100.00
合计	<u>194,037,766.95</u>	<u>35,009,443.34</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 (%)
关联方组合	3,601,850.00		
合计	<u>3,601,850.00</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) 本期应收账款前五名金额合计为 112,699,794.36 元,占应收账款总额的比例为 55.24%,计提的坏账准备金额合计为 11,397,383.62 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 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款	237,993,746.68	100.00	104,201.61	0.04
组合: 关联方组合	236,217,849.51	99.25		
组合: 账龄分析法组合	1,775,897.17	0.75	104,201.61	5.87
<u>合计</u>	<u>237,993,746.68</u>	<u>100.00</u>	<u>104,201.61</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 (%)
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: 关联方组合	202,584,647.00	99.82		
组合: 账龄分析法组合	368,435.95	0.18	25,833.90	7.01
<u>合计</u>	<u>202,953,082.95</u>	<u>100.00</u>	<u>25,833.90</u>	

(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)	1,720,050.17	86,002.51	5.00
1-2 年 (含 2 年)	27,845.00	2,784.50	10.00
2-3 年 (含 3 年)	17,982.00	5,394.60	30.00
5 年以上	10,020.00	10,020.00	100.00
<u>合计</u>	<u>1,775,897.17</u>	<u>104,201.61</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 (%)
------	------	----------	----------

组合名称	期末余额	坏账准备期末余额	计提比例 (%)
关联方组合	236,217,849.51		
<u>合计</u>	<u>236,217,849.51</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) 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	236,217,849.51	202,584,647.00
保证金	411,020.00	
其他	1,364,877.17	368,435.95
<u>合计</u>	<u>237,993,746.68</u>	<u>202,953,082.95</u>

(7) 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 (%)	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	借款	106,000,000.00	1-3 年	44.54	
北京博达瑞恒科技有限公司	借款	68,000,000.00	1-2 年	28.57	
Range Resources Drilling Services Limited	借款	60,215,098.51	1 年以内	25.30	
LandOcean Investment Co.	借款	1,860,049.00	1-2 年	0.78	
Almitra Energy Sevices Sdn.Bhd.	押金	286,373.32	1 年以内	0.12	14,318.67
<u>合计</u>		<u>236,361,520.83</u>		<u>99.31</u>	<u>14,318.67</u>

3. 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	追加投资	本期增减变动			期末余额
			权益法下确认 的投资损益	其他 综合收益	其 他	

被投资单位名称	期初余额	追加投资	本期增减变动			期末余额
			权益法下确认 的投资损益	其他 综合收益	其 他	
廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司	416,000,000.00	56,000,000.00				472,000,000.00
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	371,231,200.00					371,231,200.00
北京博达瑞恒科技有限公司	369,517,900.00					369,517,900.00
Energy Prospecting Technology USA Inc.	110,080,113.81	27,636,450.96				137,716,564.77
西安奥华电子仪器有限公司	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		1,341,953.00			21,341,953.00
恒泰艾普石油集团有限公司	12,266,200.00	211,261,359.65				223,527,559.65
南京特雷西能源科技有限公司		7,600,000.00	633,730.79			8,233,730.79
盛大环境工程有限公司		9,000,000.00	-314,588.81			8,685,411.19
<u>合计</u>	<u>1,481,898,497.81</u>	<u>311,497,810.61</u>	<u>1,661,094.98</u>			<u>1,795,057,403.40</u>

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	97,967,104.88	115,878,019.20
其他业务收入	2,061,030.75	
<u>合计</u>	<u>100,028,135.63</u>	<u>115,878,019.20</u>
主营业务成本	95,236,236.39	98,063,647.84
其他业务成本	1,707,120.22	
<u>合计</u>	<u>96,943,356.61</u>	<u>98,063,647.84</u>

5. 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	1,661,094.98	
处置长期股权投资产生的投资收益		1,673,821.02
<u>合计</u>	<u>1,661,094.98</u>	<u>1,673,821.02</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	
		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	3.31%	0.13	0.13
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.06%	0.12	0.12

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	1,292,183.29
(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	5,970,736.16
(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	
(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	

非经常性损益明细	金额
(20) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	475,196.19
(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	7,738,115.64
减：所得税影响金额	1,271,830.29
扣除所得税影响后的非经常性损益	6,466,285.35
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	5,709,770.12
归属于少数股东的非经常性损益	756,515.23

第十一节 备查文件目录

- (一) 载有法定代表人、主管会计工作负责人、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 2015 年年度报告文本原件。
- (五) 其他相关资料。
- (六) 以上备查文件的备置地点：公司董秘办及证券部。