

证券代码：300157

证券简称：恒泰艾普

编号：2017-102

恒泰艾普集团股份有限公司

2017 年半年度报告



2017 年 08 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人汤承锋、主管会计工作负责人杨建全及会计机构负责人(会计主管人员)刘金和声明：保证本半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

重大风险提示

（一）国际油价波动带来的行业风险

国际油价震荡加剧，国内、国际油服行业逐步复苏。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，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、模仿的情况发生，从而影响本公司产品销售的进一步扩大，也不利于本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

过去六年，恒泰艾普实施完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、中盈安信、欧美克、西安奥华、新锦化、川油设计等主要公司的收购并购，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的实施规划与要求，未来一段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。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，企业的商誉管理愈加重要。

（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在兼顾集团总体战略布局的基础上，用资本经营和企业发展对国际市场布局的需要设施了系列举措，同时也提取了相应的坏账准备，加强应收账款的管理。

（六）资本经营风险

截至目前公司参与设立了冀财华泰张家口股权投资基金和中关村并购母基金。股权投资基金具有投资周期长，且无确定的投资回报等特点，对外投资设立基金可能存在投资回收期较长，短期内不能为公司贡献利润的风险。股权投资市场是一个竞争非常激烈的领域，基金面临着国内外股权投资企业以及各产业领域战略投资者的竞争风险。同时基金在投资和运作的过程中将受宏观经济、行业周期、投资标的公司经营管理交易方案、并购整合等多种因素影响，存在不能实现预期收益的风险。公司将积极参与和管理基金的设立、设立后的管理、并购标的的甄选、在投资的实施过程以及投后管理的开展，切实降低和规避投资风险。

（七）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。

公司计划报告期内不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

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.....	11
第四节 经营情况讨论与分析.....	47
第五节 重要事项.....	62
第六节 股份变动及股东情况.....	80
第七节 优先股相关情况.....	84
第八节 董事、监事、高级管理人员情况.....	85
第九节 公司债相关情况.....	87
第十节 财务报告.....	88
第十一节 备查文件目录.....	184

释义

释义项	指	释义内容
本公司/公司/恒泰艾普/母公司	指	恒泰艾普集团股份有限公司，原名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
LOEC	指	LandOcean Energy Canada LTD.，系 EPT USA 在加拿大的全资子公司
新赛浦/廊坊新赛浦	指	廊坊新赛浦特种装备有限公司，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，系博达瑞恒全资子公司
LandOcean Investment Co./恒泰投资	指	系公司为了完成对斯帕泰克股权收购，在卢森堡设立的全资子公司
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，在卢森堡设立的全资子公司
中盈安信	指	北京中盈安信技术服务股份有限公司，系博达瑞恒的参股公司
欧美克	指	成都欧美克石油科技股份有限公司，系恒泰艾普的参股公司
西安奥华	指	西安奥华电子仪器股份有限公司，系恒泰艾普的控股子公司
新疆德邦	指	新疆德邦石油科技有限公司，系欧美克的全资子公司
GPN/太平洋远景	指	太平洋远景石油技术（北京）有限公司，系西安奥华的全资子公司
GTS/ Geo-Tech	指	Geo-Tech Solutions (International) Inc.，系 LandOcean Energy Canada LTD.的控股子公司
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，系恒泰艾普全资子公司
新锦化/新锦化机械	指	锦州新锦化机械制造有限公司，系恒泰艾普控股子公司
盛大环境	指	盛大环境工程有限公司，系恒泰艾普参股公司
数岩科技	指	数岩科技（厦门）股份有限公司，系恒泰艾普参股公司
特雷西	指	南京特雷西能源科技有限公司，系恒泰艾普控股子公司
恒泰石油/香港石油	指	恒泰艾普石油集团有限公司，系西油联合在香港的全资子公司
RRDSL	指	Range Resources Drilling Services Limited，系恒泰石油全资子公司

云技术	指	恒泰艾普（北京）云技术有限公司，系恒泰艾普控股子公司
研究院	指	恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司，系恒泰艾普全资子公司
廊坊环保	指	恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司，系新赛浦全资子公司
阿斯旺	指	阿斯旺（北京）环保科技有限公司，系廊坊环保控股公司
上海公司/上海恒泰	指	恒泰艾普（上海）企业发展有限公司，系恒泰艾普全资子公司
盘锦公司	指	恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司，系恒泰艾普控股子公司
四川恒泰艾普	指	四川恒泰艾普能源有限公司，系博达瑞恒控股子公司
西安恒泰艾普	指	西安恒泰艾普能源发展有限公司，系博达瑞恒控股子公司
沈阳恒泰艾普	指	恒泰艾普（沈阳）能源发展有限公司，系博达瑞恒控股子公司
信汇国际	指	北京信汇国际商贸有限公司，系恒泰艾普控股子公司
冀财华泰基金	指	冀财华泰张家口股权投资基金中心（有限合伙）
中关村母基金	指	北京中关村并购母基金投资中心（有限合伙）
EPC	指	工程总承包
G&G	指	地质与地球物理
LNG	指	液化天然气
CNG	指	压缩天然气
福建恒泰	指	福建恒泰艾普能源发展有限公司，系川油设计控股子公司

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司简介

股票简称	恒泰艾普	股票代码	300157
变更后的股票简称（如有）	无		
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	恒泰艾普集团股份有限公司		
公司的中文简称（如有）	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		

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、其他情况

1、公司联系方式

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱在报告期是否变化

适用 不适用

公司注册地址，公司办公地址及其邮政编码，公司网址、电子信箱报告期无变化，具体可参见2016年年报。

2、信息披露及备置地点

信息披露及备置地点在报告期是否变化

适用 不适用

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

3、注册变更情况

注册情况在报告期是否变更情况

适用 不适用

公司注册情况在报告期无变化，具体可参见 2016 年年报。

4、其他有关资料

其他有关资料在报告期是否变更情况

适用 不适用

四、主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	本报告期	上年同期	本报告期比上年同期增减
营业总收入（元）	1,553,211,582.96	560,559,010.53	177.08%
归属于上市公司股东的净利润（元）	70,938,270.21	14,080,682.77	403.80%
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	7,172,693.37	9,901,938.50	-27.56%
经营活动产生的现金流量净额（元）	-313,811,998.03	-200,365,029.42	56.62%
基本每股收益（元/股）	0.10	0.02	400.00%
稀释每股收益（元/股）	0.10	0.02	400.00%
加权平均净资产收益率	1.87%	0.55%	1.32%
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年度末增减
总资产（元）	6,457,359,495.70	5,745,391,102.86	12.39%
归属于上市公司股东的净资产（元）	3,822,464,130.63	3,757,545,062.52	1.73%

五、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。

六、非经常性损益项目及金额

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	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）	84,735.70	
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）	1,677,643.32	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,637.33	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	73,259,567.44	
减：所得税影响额	11,251,444.25	
少数股东权益影响额（税后）	-3,711.96	
合计	63,765,576.84	--

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

√ 适用 □ 不适用

项目	涉及金额（元）	原因
软件产品增值税退税收入	699,205.30	软件企业的增值税实际税负超过3%的部分即征即退的优惠政策

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

公司是否需要遵守特殊行业的披露要求

否

历经六年，恒泰艾普集团公司已从2011年的油气勘探开发软件技术公司发展成为高科技、集团化的综合能源服务商。2017年公司坚定推进集团化发展战略，集团公司业务结构调整已经基本完成，资产优化初见成效。

报告期内集团公司目前的主营业务包括：

- ①综合能源勘探开发领域大型现代化高科技软件研发、销售、技术服务之物探和地质（G&G）业务板块；
- ②EPC工程设计、施工建设一体化技术服务的工程技术业务板块；
- ③以汽轮机和压缩机、特种车载装备系列、中子发生器核心技术行业应用为代表的仪器装备制造业务板块；
- ④云计算、大数据业务板块；
- ⑤资本经营、投融资业务、环保工程、供应链金融等新业务发展板块。

1. G&G业务板块

G&G业务板块在我国处于领先水平，为世界先进水平。主要以博达瑞恒、研究院公司、特雷西公司等大型专业软件开发成员企业为抓手，其中：

博达瑞恒公司拥有自主知识产权的大型勘探开发一体化软件平台EPoffice同时在非常规油气藏领域，从“甜点”预测、裂缝预测、压力应力预测、储量评价到非常规油气藏的开发方案研究，形成了软件功能技术领先、人员专业配置合理、软件技术产品系列完整，整体处于国内领先、国际先进水平。报告期内公司抓住石油行业依靠先进技术降低成本的良好时机，在技术、软件销售以及技术服务上都有很大的提高。软件版本升级、更新换代及时有效，在压力应力预测、储量评价、E&P软件的人工智能水平等方面取得了新突破，使其能够更好的应用于勘探生产；

研究院公司主要业务为智能化、高性能的地震资料处理软件的技术研究、产品研发。研究院公司拥有独立知识产权的软件产品和多项国家发明专利，如：LD-SIMO数字地震波实验室软件系统、LD-SeisFast现场地震资料处理软件系统、LD-DPSeis智能化、高性能地震资料处理软件系统，在国内外石油勘探开发软件领域极具影响力和应用前景，众多功能超过国外同类产品水平，整体处于世界先进水平。

特雷西公司核心技术为能源储层、复杂油气藏、高精度的地质建模与数值模拟。特雷西公司的Landmod/LandFrac/LandSim一体化解决方案是全世界第一套能够基于天然和压裂裂缝的真实几何形态，结合自主形成的非结构化网格生成技术，考虑低渗介质中的非线性渗流，以及裂缝中的高速非达西渗流等复杂流动机理而开发的新一代建模-数模软件；在功能上填补了现有商用软件的空白和不足，同时在计算效率上明显优于西方著名同类软件，国内外处于领先水平。

2. 工程技术业务板块

工程技术业务板块以西油联合和川油设计等成员企业为抓手。

西油联合公司业务涵盖油气田、地热能的地质及油藏工程、钻完井工程、注采工程、地面工程、清洁能源化工、兰炭尾气化工EPC总包等服务领域。具备相应领域工程施工和EPC工程总包、分包管理能力。报告期内，西油联合公司与永华石油化工股份有限公司签订了关于刚果（布）佳柔油田的技术服务合同，将进一步推动西油联合公司的海内外的业务开展，为公司进一步拓展海外市场创造良好条件。

川油设计公司是一家分布式能源设计、施工建设、EPC总包能力齐全的清洁能源技术综合服务商。川油设计现正积极拓展城镇燃气领域的气电热冷连供业务，逐步扩大在此领域的市场占有率，目前已具备较丰富的城镇燃气储配系统、CNG加气站、LNG加气站、L-CNG加气站等项目的成功案例与工程设计经验。报告期内川油设计出资成立了福建恒泰能源发展有限公司，积极介入福建省的能源建设也是顺应了市场的潮流和国家发展战略，同时也进一步促进了公司清洁能源、分布式能源等业务在江西、湖南等省市的发展。

3. 核心精密仪器和高端装备制造业务板块

核心精密仪器和高端装备制造业务板块以新赛浦、新锦化机和奥华电子等成员企业为抓手。

新赛浦公司正式由廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司更名为廊坊新赛浦特种装备有限公司，报告期内，新赛浦公司在稳固传统油气装备的生产加工能力的基础上，加强其在军工、环保领域的装备制造能力建设，提高产业升级换代水平。公司在充分满足中国市场的前提下，积极拓展海外市场，其产品已多次出口到中东、西亚、东南亚、北美及南美等地，报告期内，新赛浦公司与美国Charles Rig Supplies Inc. 公司共同出资成立合资公司，旨在发展先进天然气抽气机等成套产品以满足国外市场、开拓国内市场，为今后的发展奠定了坚实的基础。

新锦化公司在炼油与化肥用压缩机市场充分占有的同时，注重开发管道集输（长输）用压缩机、LNG压缩机等核心高端装备的市场开发，加快集团公司汽轮机和压缩机等高端装备的智能制造水平和市场发展步伐。新锦化制造了世界上第一套年产尿素104万吨化肥装置用的离心式压缩机，为世界该领域应用的最先进水平。同时具备中石油装备采购入网资质，其业务也将逐渐从化肥、合成氨领域快速向炼油化工、乙烯等化工领域、石油天然气管道输送领域延伸，从而为集团公司的业务拓展奠定了更加坚实的市场基础和条件。

奥华电子公司拥有中子源发生器这一核心、高端、关键技术，一方面发展了各种中子衰减测井仪，为油气田和能源企业测井提供了关键测试仪器，另一方面更要抓紧发展中子源发生器在军工和反恐方面的核心应用和中子发生器在医学治疗仪器方面应用开发。在2017年上半年，奥华电子控股子公司库尔勒华鹏油田技术服务有限公司收购了巴州盛磊的全部股权，增强了其在新疆库尔勒地区的测井、测试、油水井井下工艺措施的服务能力，增强了行业竞争力，提升了公司的业务规模和盈利水平。同年5月份，奥华电子公司对陕西奥华航天仪器仪表有限公司进行了增资，完成了对其控股，进一步完善了奥华电子公司的产业链，优化了公司资本结构，更好的促进奥华电子总体战略向纵深发展。

4. 云计算、大数据业务板块

云计算大数据业务板块是在恒泰艾普集团多年超算能力、大型软件研发能力、复杂地质体成像能力、以及网格技术与数字模拟能力的基础上发展而来的现代性感新业务。主要以云公司为代表。

云公司目前有两个主要业务方向，一个是面向传统的油田工程，依托于恒泰艾普集团，充分发挥其软件技术平台和多年来的技术储备优势打造“智慧油田”项目；第二个则是打造的智慧城市、智慧农业、智慧交通等多方面的内容，利用自身拥有的大数据以及云技术中心，配合VR/AR技术来进行城市展现等。在技术研发上面，云公司正在倾力打造一款具有自主知识产权的新产品“ChatUs”，该产品采用了虚拟化云技术、大数据以及云存储等技术，同时把日常办公的业务流程和业务场景融合到了一起，打造成一個基于私有云的非常方便便捷的工作场景，提高了工作效率，降低了沟通成本。为今后将石油行业的云技术运用到其他行业打下了坚实的基础。

5. 新业务发展板块

新业务发展板块主要业务包括：环保业务、投融资业务、资本经营业务、供应链金融业务、新模式发展业务。

1) **环保工程业务**：以廊坊环保、盛大环境、阿斯旺公司为代表。主要业务为污水处理设施设计、调试、运营、工程建设、项目投资、特种设备制造等。具备环保工程作业全资质。

2) **供应链金融业务**：以上海恒泰和信汇国际为抓手。报告期内上海恒泰成功通过了中石化的入网审查，正式成为了中石化的供应商，借助入围的契机，公司在5月底与中国石化化工销售有限公司江苏分公司签署了为期一年的石化产品供应协议，拓展了上海公司在石油化工市场上的交易范围，提升了品牌竞争力。同时积极开展并落地供应链金融业务和文创业务。信汇国际以服务链整合和渠道信息挖掘为核心，注重商业模式和经营模式创新，围绕油品终端、航空、银行、运营商、保险等快捷消费来搭建和维护专属电子商务平台，提供具有品牌和品质服务的促销品和新营销模式等解决方案，搭建起满足供应各类电子商务平台积分兑换的核心产品电子交易中心。

3) **金融业务**：公司借助国家金融改革推动民营银行发展的历史时刻，积极推送金融业务的发展，公

司成为北京首家民营银行中关村银行发起股东。报告期内，中关村银行正式开业，公司把握好此次机遇，进入金融服务领域，建立起行业与金融的综合化服务平台。

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	长期股权投资比期初增加 33.87%，主要是报告期内公司失去对欧美克控制权，剩余股权按公允价值计量增加所致。可供出售金融资产比期初增加 43.63%，主要是报告期内对中关村银行投资增加所致。
固定资产	本期未发生重大变化。
无形资产	本期未发生重大变化。
在建工程	主要是陕西奥华新增纳入合并范围，在建办公楼尚未结转固定资产所致。
货币资金	本期未发生重大变化。
应收账款	本期未发生重大变化。
预付款项	主要是上海公司业务规模增大，预付采购款增加所致。
存货	本期未发生重大变化。
投资性房地产	本期未发生重大变化。
商誉	本期未发生重大变化。
递延所得税资产	本期未发生重大变化。
其他非流动资产	本期未发生重大变化。

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	净资产规模	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 香港富通	非同一控制下企业合并	57,066,848.93	香港	独立经营	公司决定其重大经营和财务决策	10,391,352.30	1.41%	否
其他情况说明	无							

三、核心竞争力分析

公司不需要遵守特殊行业的披露要求

恒泰艾普集团在“加粗、加长、加宽”的三加战略基础上，积极实行企业集团化的发展战略，基于“国内、国际、资本”三个市场，现已形成了五大业务板块。公司在技术研发、生产制造、投融资、管理等方面都取得了一系列重大进展，已由单一的地球物理公司发展成为国际性、综合型高科技企业集团，是一家集能源勘探开发一体化的软、硬于一体的、融合了大数据、数字化、云计算、高端制造等现代智能技术的高科技、集团化、综合技术服务公司。与此同时，集团不忘绿色服务，环境友好，同时新增了环保及供应链金融等新业务能力。

1、行业壁垒优势更领先

石油勘探软件产品和服务技术壁垒很高，要研发此类软件，必须有足够的、多学科的高级技术人员，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。技术产品水平和商业化程度等多个方面处于国内领先水平，不少方面处于国际先进水平。从处理到解释、再到地质建模和油藏数模软件产品技术水平和产业化程度已经领先于国内大型国企、科研单位包括院所。由于勘探开发软件具有较高的技术壁垒，资本和时间投入都相当巨大，这些软件技术都是公司最为核心的竞争优势。

2、地质油藏技术超水平

恒泰艾普具有最齐全的商业化地质油藏软件技术、几百名地质人才和丰富的储层研究、裂缝和溶孔熔洞储层机理分析、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，是EPC 工程总包业务甲方产能偿付能力评价的基础依据。

3、工程一体模式保增长

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、从生产到民用的业务拓展。集团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不断升华，以云技术为基础的行业应用处于国际先进水平，从而也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）构建起了软、硬工程一体化的新服务环境模式。这些技术开发完成，为公司未来的新业务环境发展奠定了技术和人才基础，形成新的增长极和增长点。

4、传统技术优势促发展

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等新应用领域发展，利用公司现成的“处理——解释——资源勘探、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、行业研发体系居顶端

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，成立了院士专家工作站，与多名国际知名的技术专家、学者和公司有良好合作，公司系列软件技术产品也安装到了多所大学，为培养硕士、博士研究生提供领先的软件技术平台。恒泰艾普集团系统现有多名国务院津贴专家，有中央千人计划入选人员三名和多名入选北京市海聚工程与中关村高聚工程人才，还有多名入选科技部创新领军人才。这些人才加强了公司研发技术团队的力量和水平。

在高端装备制造领域，新锦化机作为集离心压缩机和汽轮机于一体的高端装备研发、设计、制造、销售的企业，具有完整的离心压缩机和汽轮机检测及试验以及离心压缩机与汽轮机整体联动试验的能力。叶轮设计采用高效的三元流场设计技术，具有使压缩机连续五年长周期安全稳定运行的结构设计技术，拥有具备多年检修、维修、大修国外顶级压缩机设备的技术队伍，近年来在合成氨装置中研发和制造了多台国内“首台、首套”的离心压缩机等世界顶端创新产品，这些制造产品称得上是民族品牌、国家骄傲。

6、清洁能源领域速提升

地热能是一种现实可行且具有竞争力的新能源，开发地热能对于调整我国能源结构、节能减排、治理雾霾具有重要的意义。集团公司全资子公司西油联合于2011年开始开展地热开发技术攻关，建成3支高温地质专业化服务队伍，增强型干热岩EGS地热综合利用以及传统的地热开发项目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。

天然气作为最现实、经济的清洁能源，随着能源结构逐步的调整和优化，天然气在一次能源消费占比逐渐提升（十二五期末约为7.8%，十三五期末规划达到12%左右），天然气（包括管道气、LNG、CNG等）应有较大的发展空间。集团全资子公司川油设计拥有石油天然气行业和市政行业工程设计资质，具备相应的建设工程总承包业务以及项目管理和相关的技术和管理服务能力。截至目前，川油设计已签署并正在执行多个EPC项目合同，成为集团公司拓展清洁能源、分布式能源产业发展的重要着力点和发展平台。

7、产业链全布局趋完善

几年来，恒泰艾普集团公司通过快速发展与完善，结合资本经营，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，从上游到下游涵盖了传统能源技术和服务，清洁能源开发技术与服务、石油化工和煤化尾气化工等高科技含量的、高附加值的行业，成为一家核心业务突出、完整、高科技、集团化、综合能源服务集团。

截止到2017年6月30日恒泰艾普集团拥有软件著作权共计334项，拥有注册商标共计35项，拥有专利共计210项（其中授权发明专利38项、受理发明专利34项、授权实用新型专利128项、受理实用新型专利8项、授权外观专利2项）具体如下：

1、软件著作权

(1) 恒泰艾普集团股份有限公司拥有的软件著作权

截至 2017 年 6 月 30 日，恒泰艾普集团股份有限公司拥有软件著作权 143 项，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件 [简称：SAGA]V3.0	2005SR11435	2005-09-26
2	全局快速寻优静校正软件 [简称：LD-SAGA statics]V4.0	2008SR07448	2008-04-18
3	波动方程地震正演模拟软件 [简称：LD-SIMO model]V4.0	2008SR07449	2008-04-18
4	油气储层频谱成像与解释软件 [简称：LD-EPS image]V3.0	2008SR07445	2008-04-18
5	油气储层预测与解释软件 [简称：LD-EPS reservoir]V5.0	2008SR07443	2008-04-18
6	叠前地震反演和储层描述软件 [简称：LD-GMAX reservoir]V1.0	2008SR07446	2008-04-18
7	裂缝型含油气储层综合描述软件 [简称：LD-FRS fracture]V3.0	2008SR07444	2008-04-18
8	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称：LD-PRO process]V3.3	2008SR07447	2008-04-18
9	现代地震资料解释系统软件 [简称：LD-ADES interpret]V1.0	2008SR08594	2008-05-06
10	通用地震资料处理系统软件 [简称：LD-DPS process]V1.0	2008SR08596	2008-05-06
11	PRO 地震数据处理软件 [简称：PRO]V3.1	2008SR08592	2008-05-06
12	油藏数值模拟软件系统 [简称：LD-MKT simulator]V1.0	2008SR09370	2008-05-16
13	地球物理百宝箱软件 [简称：LD-GeoBox]V1.0	2008SR09369	2008-05-16
14	高精度叠前时间深度偏移软件 [简称：LD-DEPS migration]V2.3	2008SR10829	2008-06-11
15	海量地震数据三维可视化和分析软件 [简称：LD-MGviz]V1.2	2009SR10158	2009-03-16
16	宽带雷克子波时变滤波器软件 [简称：BTVFILT]V1.0	2009SR059876	2009-12-25
17	带限多时窗滤波器软件 [简称：BWFILT]V1.0	2009SR059877	2009-12-25

18	去野值滤波软件 [简称: DESPIK]V1.0	2009SR059907	2009-12-28
19	宽带雷克子波反褶积软件 [简称: WPDECON]V1.0	2009SR059904	2009-12-28
20	巴特沃斯倾角滤波器软件 [简称: BWFILTER]V1.0	2009SR059910	2009-12-28
21	分频去噪滤波器软件 [简称: DFBNAT]V1.0	2009SR059898	2009-12-28
22	地震裂缝预测系统软件 [简称: FRS]V3.1	2009SR061273	2009-12-31
23	油藏频谱成像系统软件 [简称: Image]V3.1	2009SR061253	2009-12-31
24	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
25	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
26	油气储层勘探开发软件系统之储层岩性解释系统 [简称: EPS-EPlith]V2.0	2009SR061258	2009-12-31
27	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
28	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	2010-01-04
29	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	2010-01-04
30	综合裂缝储层描述软件 [简称: FRS fracture]V1.1	2010SR000984	2010-01-07
31	综合裂缝储层描述软件 [简称: FRS fracture]V2.0	2010SR000960	2010-01-07
32	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	2010-01-07
33	油气储层勘探开发软件系统 [简称: EPS reservoir]V2.1	2010SR000961	2010-01-07
34	储层频谱成像与解释软件 [简称: EPS image]V2.0	2010SR001316	2010-01-08
35	储层频谱成像软件 [简称: EPS image]V1.1	2010SR001302	2010-01-08

36	PSV 地震资料处理系统 [简称: PSV]V1.0	2010SR001303	2010-01-08
37	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	2010-01-08
38	储层频谱成像软件 [简称: EPS image]V1.0	2010SR001301	2010-01-08
39	综合裂缝储层描述软件 [简称: FRS fracture]V1.0	2010SR001306	2010-01-08
40	综合全局快速寻优求解最佳静校正量软件 [简称: SAGA]V4.1	2010SR001309	2010-01-08
41	油气储层勘探开发软件系统 [简称: EPS reservoir]V3.0	2010SR001304	2010-01-08
42	储层预测与解释软件 [简称: EPS reservoir]V4.0	2010SR001311	2010-01-08
43	波动方程正演模拟软件 [简称: SeisMod]V1.2	2010SR001317	2010-01-08
44	DEPS 三维叠前时间、深度偏移软件 [简称: DEPS]V1.0	2010SR001313	2010-01-08
45	油藏数值模拟软件 [简称: MKT simulator]V2.0	2010SR001307	2010-01-08
46	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V1.1	2010SR006538	2010-02-04
47	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V4.0	2010SR006628	2010-02-04
48	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.1	2010SR006537	2010-02-04
49	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V3.0	2010SR007455	2010-02-09
50	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V1.0	2010SR008941	2010-03-01
51	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V5.0	2010SR009740	2010-03-04
52	油气储层频谱成像与解释软件 [简称: LD-EPS image]V4.0	2010SR017230	2010-04-19
53	油气储层预测与解释软件 [简称: LD-EPS reservoir]V5.2	2010SR017256	2010-04-19

54	裂缝型含油气储层综合描述软件 [简称: LD-FRS fracture]V3.2	2010SR017254	2010-04-19
55	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V2.0	2010SR017226	2010-04-19
56	叠前地震反演和储层描述软件 [简称: LD-GMAX reservoir]V2.0	2010SR017257	2010-04-19
57	三维地质建模系统 [简称: GMODEL3D]V1.0	2010SR055180	2010-10-21
58	近地表等效模型静校正软件 [简称: LD-SEMstatics]V2.0	2010SR062173	2010-11-19
59	全局快速寻优静校正软件 [简称: LD-SAGA statics]V5.1	2011SR032787	2011-05-30
60	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V2.0	2011SR032637	2011-05-30
61	油气勘探开发一体化工作平台 [简称: EPoffice]V1.0	2011SR032670	2011-05-30
62	现代地震资料解释系统软件 [简称: LD-ADES interpret]V3.1	2011SR053526	2011-08-01
63	新世纪成像地震资料处理系统软件 [简称: LD-NCI process]V3.0	2011SR059487	2011-08-22
64	波动方程地震正演模拟软件 [简称: LD-SIMO model]V4.2	2011SR104110	2011-12-31
65	并行三维波动方程地震波正演模拟软件 [简称: LD-SIMO 3Dmodel]V1.0	2012SR002452	2012-01-12
66	静校正一体化解决方案软件 [简称: LD-SAGA solution]V1.00	2012SR022537	2012-03-22
67	现场地震资料处理系统 [简称: LD-SeisFast process]V1.0	2012SR113538	2012-11-25
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
69	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V4.0	2012SR126603	2012-12-17
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
71	速度建模软件 [简称: LD-DPS/VModel]V1.0	2012SR132673	2012-12-24

72	基于 CPU 并行的逆时偏移软件 [简称: LD-DPS/RTM]V1.0	2012RS131168	2012-12-22
73	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V1.0	2012SR132874	2012-12-24
74	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.0	2012SR133738	2012-12-25
75	基于 GPU 并行的逆时偏移软件 [简称: LD-NCI/RTM]V1.0	2013SR007827	2013-01-24
76	高性能地震数据处理云平台软件 [简称: LD-CS Image]V1.0	2013SR007824	2013-01-24
77	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.0	2013SR106857	2013-10-10
78	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
79	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
80	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
81	通用地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPS process]V2.3	2013SR150521	2013-12-19
82	矢量地震资料处理软件系统 [简称: LD-VDPS]V1.0	2013SR150524	2013-12-19
83	数字地震波实验室软件 [简称: LD-SIMO3D]V2.0	2013SR163482	2013-12-31
84	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
85	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.0	2013SR163478	2013-12-31
86	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.0	2013SR163480	2013-12-31
87	稠油油藏开发分析与评价系统 [简称: HeavPro]V1.2	2014SR044337	2014-04-16
88	螺杆泵诊断与参数设计软件 [简称: ScrewPro]V1.0	2014SR044971	2014-04-17
89	勘探开发专业协同应用系统 [简称: RapidSys]V1.5	2014SR044332	2014-04-16

90	油气藏开发协同分析与评价系统 [简称: ReasPro]V2.1	2014SR045401	2014-04-18
91	鹏远晨达采油工程经济评价与决策系统 [简称: EtraDes]V1.0	2014SR045404	2014-04-18
92	油气勘探开发矿权管理系统 [简称: RideMIS]V1.5	2014SR045406	2014-04-18
93	油气勘探项目评价与决策系统 [简称: ExplorDes]V1.5	2014SR045408	2014-04-18
94	注聚井节点分析软件 [简称: WinaPro]V1.0	2014SR045411	2014-04-18
95	油气井射孔优化设计软件 [简称: G&Operf]V1.0	2014SR045393	2014-04-18
96	油水井小层产量劈分系统 [简称: DevPro]1.5	2014SR045397	2014-04-18
97	电子资料管理系统 [简称: DataMIS]V1.0	2014SR045399	2014-04-18
98	气井系统分析软件 [简称: GasPro]V1.0	2014SR045381	2014-04-18
99	气田开发动态分析及诊断系统 [简称: GasPro]V3.0	2014SR045390	2014-04-18
100	油气田开发项目经济评价与决策系统 [简称: DevelopDes]V3.0	2014SR045387	2014-04-18
101	油气田开发规划编制软件系统 [简称: PlanDes]V2.0	2014SR045385	2014-04-18
102	鹏远晨达勘探开发图册制作系统 [简称: MapsMis]V1.0	2014SR046572	2014-04-21
103	未动用(难采)储量评价与决策系统 [简称: UseDes]V1.5	2014SR046574	2014-04-21
104	地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPSeis]V4.0	2014SR092810	2014-07-07
105	复杂地质条件地震资料处理软件 [简称: LD-PRO process]V5.0	2014SR145392	2014-09-26
106	开发规划效益优化管理系统 [简称: PopDes]V1.5	2014SR163422	2014-10-30
107	单井效益评价系统 [简称: BeneDes]V2.0	2014SR163415	2014-10-30

108	油气勘探开发项目后评价软件 [简称: PecDes]V1.5	2014SR184364	2014-11-29
109	多波多分量地震解释软件 [简称: EPoffice PSV reservoir]V1.0	2014SR208182	2014-12-24
110	基于 GPU/CPU 并行的逆时偏移软件 [简称: LD-DPSeis/RTM]V1.0	2014SR211554	2014-12-26
111	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.1	2015SR084327	2015-05-18
112	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	2015-05-18
113	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.1	2015SR084396	2015-05-18
114	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.1	2015SR084398	2015-05-18
115	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: EPoffice GPA]V1.1	2015SR084400	2015-05-18
116	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.1	2015SR084403	2015-05-18
117	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	2015-05-18
118	地质建模软件 [简称: EPoffice LandMod]V2.0	2015SR083803	2015-05-18
119	恒泰艾普勘探开发数据库管理系统软件 [简称: LD-DS4G]V2.0	2015SR242483	2015-12-03
120	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.2	2015SR274352	2015-12-23
121	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
122	多波多分量地震解释软件 [简称: EPoffice PSV reservoir]V1.1	2015SR274579	2015-12-23
123	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
124	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
125	综合地质分析软件 [简称: EPoffice GeoTalk]V1.2	2015SR273925	2015-12-23

126	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.2	2015SR274077	2015-12-23
127	测井数据处理与解释软件 [简称: EPoffice LogTalk]V1.0	2015SR274084	2015-12-23
128	开发规划效益优化管理系统 [简称: PopDes]V2.0	2016SR068706	2016-04-05
129	综合地质分析软件 [EPoffice GeoTalk]V1.3	2016SR401023	2016-12-28
130	现场地震资料处理系统 [LD-SeisFast process]V1.2	2016SR401032	2016-12-28
131	高分辨率地震反演和储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice EPS+]V6.3	2016SR401035	2016-12-28
132	现代地震资料构造解释软件 [简称: EPoffice SeisTalk]V5.3	2016SR402044	2016-12-28
133	地质建模软件 [简称: EPoffice LandMod]V2.2	2017SR000601	2017-1-3
134	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件 [简称: EPoffice LandFrac]V2.3	2017SR000680	2017-1-3
135	数字地震波实验室软件 [简称: LD-SIMO3D]V2.3	2017SR000727	2017-1-3
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]V3.3	2017SR001042	2017-1-3
137	多机理高分辨率油藏数值模拟软件 [简称: EPoffice LandSim]V1.3	2017SR001139	2017-1-3
138	测井数据处理与解释软件 [简称: EPoffice LogTalk]V1.1	2017SR004095	2017-1-5
139	裂缝型储层预测解决方案软件 [简称: EPoffice FRS+]V4.3	2017SR004181	2017-1-5
140	储层快速成像和分析解决方案软件 [简称: EPoffice Image+]V5.3	2017SR004584	2017-1-5
141	钻前地层压力预测解决方案软件 [简称: EPoffice GPA]V2.0	2017SR004654	2017-1-5
142	地震资料处理系统软件 [简称: LD-DPSeis]V4.2	2017SR020825	2017-1-20
143	油气勘探开发一体化软件平台 [简称: EPplatform]V2.3	2017SR020890	2017-1-20

(2) 下属分子公司拥有的软件著作权

截至到 2017 年 6 月 30 日，南京特雷西能源科技有限公司拥有 16 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	智能油气藏数值模拟系统软件 [简称：SIMBA]V1.0	2014SR145990	2013-12-02
2	裂缝型油气藏多次级网格模拟软件 [简称：FRMSR]V1.0	2014SR145996	2014-06-01
3	数字岩心物性模拟软件 [简称：DRSIM]V1.0	2015SR166958	2015-02-01
4	智能历史拟合软件 [简称：HISTM]V1.0	2015SR167244	2015-03-01
5	页岩油气藏压裂及开发智能模拟系统软件 [简称：SHOPT]V1.0	2015SR166954	2015-04-01
6	升尺度网格粗话软件 [简称：UPSCAL]V1.0	2015SR166950	2015-05-01
7	新一代油藏数值模拟软件 EPoffice LandSim V1.0	2013SR163481	2017-5-9
8	多机理高分辨率油藏数值模拟软件 EPoffice LandSim v1.1	2015SR238929	2017-5-9
9	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件 EPoffice FRAMS V1.0/EPoffice LandFrac V1.0	2012SR133791	2017-5-9
10	裂缝型油藏描述预测、建模和数模一体化软件 EPoffice LandFrac+ v1.0	2013SR106856	2017-5-9
11	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件 EPoffice LandFrac v2.1	2015SR084391	2017-5-9
12	裂缝型油藏建模和数模一体化解决方案软件 EPoffice LandFrac v2.2	2015SR274292	2017-5-9
13	地质建模软件 EPoffice GMD V1.0/EPoffice LandMod V1.0	2012SR131298	2017-5-9
14	地质建模软件 EPoffice LandMod V1.2	2013SR163479	2017-5-9
15	地质建模软件 EPoffice LandMod v2.0	2015SR083803	2017-5-9
16	地质建模软件 EPoffice LandMod v2.1	2015SR275364	2017-5-9

截至到 2017 年 6 月 30 日，北京博达瑞恒科技有限公司拥有 22 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	OpenPetro 储层预测软件系统 V2.0	2009SR052438	2009-11-11
2	FRIM 高精度断裂储层成像软件 1.1	2010SR009022	2010-03-01

3	地震谱分解软件 2.0	2010SR009021	2010-03-01
4	ResInversion 储层反演软件 1.1	2010SR009031	2010-03-01
5	SeismicViz 地震可视化软件 2.1	2010SR008962	2010-03-01
6	裂缝分析及预测软件 2.0	2010SR009020	2010-03-01
7	FracPM(plus)裂缝分析预测软件 2.0	2010SR022832	2010-05-17
8	地震拓频处理及精细储层预测系统 V2.0	2011SR079761	2011-11-03
9	合成地震记录及一维正演软件 V2.1	2013SR142887	2013-12-10
10	实时交互地震属性分析软件 V2.1	2013SR142958	2013-12-10
11	测井资料显示及处理软件 V2.1	2013SR142879	2013-12-10
12	地震拓频软件 V2.1	2013SR142884	2013-12-10
13	地震、地质、测井裂缝联合分析软件 V2.1	2013SR142892	2013-12-10
14	全三维地震解释软件 V2.1	2013SR143229	2013-12-11
15	石油天然气经济评价决策软件 V1.0	2014SR191133	2014-12-09
16	石油天然气开发规划软件 V1.0	2014SR191137	2014-12-09
17	MPD 高精度匹配追踪储层频谱成像软件 V1.0	2015SR043700	2015-03-11
18	油藏、地质、随钻导向软件 V4.6	2015SR088374	2015-03-22
19	地震、地质、油藏一体化研究软件 V9.0	2015SR094219	2015-05-29
20	高级产量递减分析软件 V3.2	2015SR088583	2015-05-22
21	现代试井解释软件 V5.6	2015SR088578	2015-05-22
22	裂缝建模软件 V2.0	2015SR129885	2015-07-10

截至到 2017 年 6 月 30 日，北京博路达科技发展有限公司拥有 2 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	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	2008-04-11
2	裂缝型油气藏的预测建模系统 [简称：fracMV]2.1	2011SR055021	2011-03-15

截至到 2017 年 6 月 30 日，数岩科技（厦门）股份有限公司拥有 8 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	iCore Permeability Predictor V1.0	2014SR149504	2014-10-10
2	iCore Network Extractor V1.0	2014SR149419	2014-10-10
3	iCore Elasticity Simulator V1.0	2014SR149446	2014-10-10

4	iCore Capillary pressure Simulator V1.0	2014SR149445	2014-10-10
5	iCore NMR Simulator V1.0	2014SR149414	2014-10-10
6	iCore Two-phase Simulator V1.0	2014SR149427	2014-10-10
7	数字岩芯分析模拟计算软件 [简称: iCore 软件]V1.0	2014SR149430	2014-10-10
8	iCore Formation Factor Calculator V1.0	2014SR149442	2014-10-10

截至到 2017 年 6 月 30 日，**成都西油联合石油天然气工程技术有限公司**拥有 2 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	定向井剖面设计软件 V20.13	2013SR062679	2013-06-26
2	采气树内壁检测三维成像系统	2015SR019685	2015-02-02

截至到 2017 年 6 月 30 日，**成都鼎鸿石油技术有限公司**拥有 1 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	Pro-Recovery 排水采气优化设计	2012SR104340	2012-11-02

截至到 2017 年 6 月 30 日，**四川川油工程技术勘察设计有限公司**拥有 11 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	川油工程勘察建模软甲 V1.0	2016SR104896	2016-05-16
2	集气管网工艺计算系统 V1.0	2016SR106421	2016-05-16
3	燃气管网水力计算系统 V1.0	2016SR107127	2016-05-16
4	站场给排水计算系统 V1.0	2016SR107129	2016-05-16
5	输气管道工艺计算系统 V1.0	2016SR107138	2016-05-16
6	站场工艺安装三维绘图系统 V1.0	2016SR107152	2016-05-16
7	岩土工程勘察绘图软件 V1.0	2016SR107153	2016-05-16
8	站场电力计算系统 V1.0	2016SR105049	2016-05-16
9	风管节点流量计算软件 V1.0	2017SR254691	2017-06-12
10	架空电力线路机电计算软件 V1.0	2017SR256355	2017-06-12
11	天然气物性参数计算软件 V1.0	2017SR260366	2017-06-13

截至到 2017 年 6 月 30 日，**西安奥华电子仪器股份有限公司**拥有 4 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	快速直观解释系统软件 V1.0	2009SR035377	2009-08-31
2	脉冲中子全谱饱和度测井仪系统软件 V1.0	2009SR035433	2009-08-31
3	流量计算解释系统软件 V1.0	2009SR036635	2009-09-03
4	注册码生成器软件 V1.0	2009SR036635	2009-09-03

截至到 2017 年 6 月 30 日，恒泰艾普（北京）云技术有限公司拥有 34 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	开发规划及效益优化分析系统【简称：PopDes】2.0	2016SR088554	2016-1-20
2	油气田及单井效益分析管理系统【简称：BeneDes】V2.0	2016SR088648	2016-1-20
3	储量经济评价系统【简称：OgerDes】V2.1	2016SR278235	2016-8-1
4	勘探开发后评价系统【简称：PecDes】V1.5	2016SR88556	2016-1-20
5	油气水井小层产量劈分系统【简称：Dvcpro】V2.0	2016SR104237	2016-1-20
6	气田开发动态分析及生产诊断系统【简称：GasPro】V3.5	2016SR88602	2016-1-20
7	油田开发动态分析及生产诊断系统【简称：ReasPro】V3.5	2016SR087527	2016-1-20
8	油气田开发项目及储量经济评价系统【简称：DevelopDes】V3.0	2016SR095248	2016-1-20
9	油气田建设项目经济评价软件【简称：DevelopDes】V3.5	2016SR215207	2016-4-2
10	虚拟化软件平台【简称：VTouch】V1.5	2016SR087550	2016-1-20
11	混合云管理平台【简称：SmartCloud】V2.0	2016SR087149	2016-1-20
12	云盘存储管理软件系统【简称：Vstore】V3.0	2016SR087137	2016-1-20
13	勘探开发一体化分析云平台【简称：EPOfficeCloud】V2.0	2016SR087145	2016-1-20
14	勘探目标评价与投资优化组合系统【简称：EAS V1.0】	2017SR279506	2016-12-1
15	勘探目标风险评价系统【简称：R-Geo V1.0】	2017SR278017	2016-12-1
16	勘探目标资源量测算系统【简称：R-Res V1.0】	2017SR260307	2016-12-1
17	勘探目标优选系统【简称：R-Opt V1.0】	2017SR260312	2016-12-1
18	勘探目标钻后分析系统【简称：R-Drill V1.0】	2017SR275846	2016-12-1
19	勘探目标优化投资组合系统【简称：R-Portfolio V1.0】	2017SR279493	2016-12-1
20	区带经济评价系统【简称：R-PE V1.0】	2017SR275836	2016-12-1
21	储量经济评价系统【简称：OgerDes V2.5】	2017SR297581	2016-10-20
22	储气库经济评价系统【简称：StoraDes V1.0】	2017SR298371	2016-10-28
23	气田开发动态分析及生产诊断系统【简称：GasPro V4.1】	2017SR263901	2016-11-20
24	气田开发生产日报生成系统【简称：DailyMaker V1.0】	2017SR275675	2016-10-30

25	气田小层动用状况分析系统【简称：Las V1.0】	2017SR275804	2016-11-11
26	勘探开发后评价系统【简称：PecDes V2.0】	2017SR298359	2016-12-11
27	油藏快捷描述及分析评价系统【简称：3E V2.0】	2017SR275973	2016-11-20
28	油气水井小层产量劈分系统【简称：DvsPro V3.0】	2017SR298367	2016-11-20
29	油气田开发规划及效益优化系统【简称：PlanDes V1.0】	2017SR275472	2016-11-20
30	油气田开发项目及储量经济评价系统【简称：DevelopDes V4.0】	2017SR251873	2016-10-25
31	油气田效益分析管理系统【简称：BeneDes V4.0】	2017SR269093	2016-11-28
32	油田开发动态分析及生产诊断系统【简称：ReasPro V4.0】	2017SR256650	2016-11-20
33	恒泰艾普云桌面系统【简称：vCloudDesk V1.0】	2017SR272533	2016-12-15
34	恒泰艾普云平台【简称：IUser V1.0】	2017SR273533	2016-12-15

截至到 2017 年 6 月 30 日，北京中盈安信技术服务股份有限公司拥有 90 项软件著作权，具体如下：

序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	移动互联巡检系统 [简称：Mobile Internet Ptrol]V2.0	2012SR045928	2012-06-01
2	天然气输配气管理系统 V1.0	2012SR046441	2012-06-04
3	数字化管线水工保护系统 [简称：DPHP]2.0	2012SR076386	2012-08-20
4	数字化管线阴保管理系统 [简称：DPCP]2.0	2012SR077725	2012-08-23
5	数字化管线下游用户信息管理系统 [简称：DP_CRMS]1.0	2012SR083337	2012-09-04
6	数字化管线电话事件管理系统 [简称：DP_ONECALL]1.0	2012SR083965	2012-09-05
7	数字化管线基础信息管理系统 [简称：DP_GIS]1.0	2012SR084370	2012-09-06
8	数字化管线内检测管理系统 [简称：DP_ONECALL]1.0	2013SR025374	2013-03-19
9	权限管理系统 1.0	2013SR075709	2013-07-27
10	隐患管理系统 1.0	2013SR075527	2013-07-27
11	接收站阴极保护系统 1.0	2013SR07574	2013-07-27
12	三维智慧工厂系统 [简称：智慧工厂]V1.0	2013SR091913	2013-08-29

13	SuperEarth 三维平台 [简称: SuperEarth]V1.9	2013SR091911	2013-08-29
14	管道设计数据推送平台系统 1.0	2013SR092160	2013-08-29
15	基于组件的电网图形编辑软件 1.0	2013SR097312	2013-09-09
16	变电站三维可视化信息管理系统 1.0	2013SR098096	2013-09-10
17	自控集成系统 [简称: AMH_CIS]1.0	2013SR098158	2013-09-10
18	应急抢维修系统 [简称: 应急系统]V1.0	2013SR100460	2013-09-13
19	三维数字工厂系统 [简称: 数字工厂]V1.0	2013SR100455	2013-09-13
20	三维数字化平台 [简称: ZHY—World]V1.0	2013SR100450	2013-09-13
21	动画编辑器软件 [简称: CartoonEditor]V1.3	2013SR100487	2013-09-13
22	场景编辑器软件 [简称: SceneEditor]V1.3	2013SR100478	2013-09-13
23	SuperEarth 平台 [简称: SuperEarth]V1.3	2013SR100475	2013-09-13
24	化验管理系统 [简称: AMH_LMS]1.0	2013SR100947	2013-09-14
25	油气田地面工程建设管理系统 1.0	2013SR102866	2013-09-18
26	基于 3D 建模的电网设备运行监视系统 1.0	2013SR103770	2013-09-23
27	生产综合管理系统 [简称: AMH_PIMS]V1.0	2013SR117041	2013-10-31
28	油气田腐蚀监控系统 V1.0	2014SR001970	2014-01-07
29	油气田二三维一体化地上系统 V1.0	2014SR003305	2014-01-09
30	生产报警系统 [简称: AMH_PALS]V1.0	2014SR027987	2014-03-07
31	动态数据库系统 [简称: DDBS]V1.0	2014SR027678	2014-03-07
32	油气管道可行性研究数字化系统 [简称: ZYAX_KXXYJ]V1.0	2014SR075120	2014-06-10
33	管道施工管理系统 [简称: ZYAX_GDSGGL]V1.0	2014SR088373	2014-07-01

34	油气管道初步设计数字化系统 [简称: ZYAX_GDCBSJ]V1.0	2014SR088606	2014-07-01
35	油气管道施工图设计数字化系统 [简称: ZYAX_GDSGTSJ]V1.0	2014SR089667	2014-07-02
36	可视化辅助设计系统 [简称: 3D_ADS]V1.0	2015SR007789	2015-01-14
37	可视化培训系统 [简称: 3D_Training]V1.0	2015SR008704	2015-01-15
38	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	2015-01-15
39	SuperEarth 三维平台 [简称: SuperEarth]V2.0	2015SR020478	2015-02-02
40	管道设计管理系统 [简称: ZYAX_GDSJGL]V1.0	2015SR033337	2015-02-16
41	快速开发平台 [简称: JASFRAMEWORK]V1.0	2015SR033364	2015-02-16
42	管道完整性管理平台 [简称: PIMP]V1.0	2015SR034503	2015-02-17
43	线路辅助设计系统 V1.0	2015SR150692	2015-08-05
44	插件式 GIS 应用程序平台 [简称: JasWinformFramework]V2.0	2015SR150890	2015-08-05
45	管线设计出图系统 V1.0	2015SR151190	2015-08-05
46	管线三维浏览系统 V1.0	2015SR150918	2015-08-05
47	GIS 平台数据管理系统 V1.0	2015SR156051	2015-08-12
48	智能建站系统 V1.0	2015SR231370	2015-11-25
49	SuperEarth 三维平台 [简称: SuperEarth]V3.0	2016SR031194	2016-02-16
50	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	2016-02-16
51	一体化服务平台 V1.0	2016SR031268	2016-02-16
52	精益化设备支持服务系统 [简称: JAS-MR02]V1.0	2016SR033617	2016-02-18
53	数字井筒综合信息系统 [简称: 数字井筒系统]V1.0	2016SR033591	2016-02-18
54	高后果区识别与分析系统 [简称: HCAS]V1.0	2016SR033587	2016-02-18

55	三维模型管理系统 [简称: 3DMAS]V1.0	2016SR032991	2016-02-18
56	管道工程建设物资管理系统 [简称: 物资管理系统]V1.0	2016SR047423	2016-03-08
57	管道工程建设质量管理系统[简称: 质量管理系统]V1.0	2016SR047225	2016-03-08
58	油气管道工程计划进度管理系统 [简称: 计划进度管理系统] V1.0	2016SR047419	2016-03-08
59	油气管道行业风险管理系统 [简称: Risk] V1.0	2016SR047109	2016-03-08
60	铁路车辆可视化设备资产管理系统[简称: LYJS_TLCLKSHSBZCGLXT]V1.0	2016SR085572	2016-04-25
61	铁路电务可视化设备资产管理系统[简称: LYJS_TLDWKSHSBZCGLXT]V1.0	2016SR083921	2016-04-25
62	轨道交通场站建设可视化监控系统[简称: ZYAX_GDJTCZJSKSHJKXT]V1.0	2016SR084464	2016-04-22
63	基于 GIE+BIM 的拆改移可视化决策支持系统[简称: ZYAX_G-BIMCGYKSHH]V1.0	2016SR220368	2016-8-16
64	油气管道建设可研成果地理信息集成平台[简称: XMJLB_KYCGJC]V1.0	2016SR267518	2016/9/20
65	基于地理信息的初设成果集成可视化平台[简称: XMJLB_CSCGJC]1.0	2016SR267471	2016/9/20
66	长输管道设计期数字化移交平台[简称: PDTP]V1.0	2016SR360239	2016/12/8
67	中低压管道施工数据采集系统[简称: ZYAX_ZDY_SGSJCJ]1.0	2016SR384224	2016/12/21
68	中低压管道移动数据采集系统[简称: ZYAX_ZDY_YDSJCJ]1.0	2016SR384227	2016/12/21
69	综合管廊移动终端 APP 软件[简称: ZHGLYDZDAPP]V1.0	2017SR016875	2017/1/18
70	综合管廊应急抢险系统[简称: ZHGLYJQXXT]V1.0	2017SR016886	2017/1/18
71	综合管廊综合集成与管控系统[简称: ZHGLZHJCYGKXT]V1.0	2017SR016914	2017/1/18
72	综合管廊智能运维系统[简称: ZHGLZNYWXT]V1.0	2017SR016923	2017/1/18
73	综合管廊经营管理系统[简称: ZHGLJYGLXT]V1.0	2017SR016928	2017/1/18
74	油气管道数字化设计平台系统 [简称: ZYAX_YQGDSZHSJPT]V1.0	2017SR027569	2017/2/3
75	三维模拟培训与演练评估系统[简称: STS]V1.0	2017SR027577	2017/2/3
76	长输油气管线工程建设管理平台[简称: PCMP]V1.0	2017SR027578	2017/2/20
77	海管海缆三维可视化完整性管理系统[简称: SPS]V1.0	2017SR027579	2017/2/20

78	一体化服务平台 2.0	2017SR058332	2017/2/27
79	大数据体系模型库系统[简称: ZYAX_DSJTX_MXK]V1.0	2017SR058384	2017/2/27
80	基于 IAAS 的全生命周期大数据应用管理平台[简称: 大数据平台]V1.0	2017SR058392	2017/2/27
81	JAS-MRO2 精益化设备支持服务系统[简称: MRO2]V1.0	2017SR058399	2017/2/27
82	AR 隐蔽工程支持系统 V1.0	2017SR058409	2017/2/27
83	气田综合数据管理系统[简称: GF_INDAM_SYS] 1.0	2017SR058547	2017/2/27
84	全息化混合图形平台[简称: JasMR]V1.0	2017SR058555	2017/2/27
85	巡线卫士 APP [简称: 巡线卫士] 1.0	2017SR095837	2017/3/29
86	高、次高压管道施工数据采集系统[简称: ZYAX_GCG_SGSJCJ] 1.0	2017SR097566	2017/3/30
87	三维案例编辑系统[简称: JAS_MR_CaseStudio]V4.0	2017SR119267	2017/4/17
88	管道全息监测系统[简称: JASMH] 1.0	2017SR119272	2017/4/17
89	遥感 GIS 平台[简称: JasIS]V1.0	2017SR172204	2017/5/11
90	JasVcon 虚拟化引擎系统[简称: MRO2]V1.0	2017SR172148	2017/5/11

截至到 2017 年 6 月 30 日, 北京伯大中盈科技有限公司拥有 1 项软件著作权, 具体如下:


序号	软件著作权名称	登记号	登记时间
1	基于 G-BIM 的城市轨道交通大数据系统 [简称: LYJS_GBIMCSGDJTDJSJ]V1.0	2015SR285289	2015-12-28

2、商标

(1) 集团总公司商标

截至到 2017 年 6 月 30 日, 恒泰艾普集团总公司已取得的商标, 共 13 项:

序号	商标	申请号	国际分类号
1		6652342	42
		6652343	9
2	LD-MKT	6652344	9
3	LD-ADES	6652325	9

4	LD-PSV	6652326	9
5	LD-DPS	6652327	9
6	LD-DEPS	6652328	9
7	LD-SIMO	6652329	9
8	LD-SAGA	6652330	9
9	LD-PRO	6652331	9
10	LD-GMAX	6652332	9
11	LD-EPS	6652333	9
12	LD-FRS	6652334	9
13		7872339	9
		7872338	42

(2) 下属分子公司拥有的商标

截至到2017年6月30日，南京特雷西能源科技有限公司拥有1项商标，具体如下：


序号	商标	申请号	国际分类号
1	特雷西	15167814	第 42 类

截至到 2017 年 6 月 30 日，数岩科技（厦门）股份有限公司拥有 4 项商标，具体如下：


序号	商标	申请号	国际分类号
----	----	-----	-------

1	数字岩心	9116698	42
2	数岩科技	9106524	42
3	数字岩芯	9116697	42
4		16935258	42

截至到 2017 年 6 月 30 日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拥有1项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		11441031; 11441072; 11441136;	7、35、42

截至到 2017 年 6 月 30 日，成都金陵能源装备有限公司拥有1项商标，具体如下：



序号	商标	申请号	国际分类号
1		3704765	6

截至到 2017 年 6 月 30 日，成都欧美克石油科技股份有限公司拥有2项商标，具体如下：


序号	商标	申请号	国际分类号
1		7832172; 7832215	1、42
2		16780074; 16780154	1、42

截至到 2017 年 6 月 30 日，廊坊开发区新赛浦石油设备有限公司拥有2项商标，具体如下：



序号	商标	申请号	国际分类号
----	----	-----	-------

1		1554901	7
2		1554889	7


截至到 2017 年 6 月 30 日，锦州新锦化机械制造有限公司拥有 1 项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		5824686	7

截至到 2017 年 6 月 30 日，西安奥华电子仪器股份有限公司拥有 2 项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		4835238	9
2		4835239	42

截至到 2017 年 6 月 30 日，北京中盈安信技术服务股份有限公司拥有 1 项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1		第 1161436 号	42

截至到 2017 年 6 月 30 日，盛大环境工程有限公司拥有 5 项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1	MeSD-麦斯德	17456365	第 11 类：
2	QiSD-琪斯德	17456742	第 1 类；第 5 类
3	BioSD-佰斯德	17456552	第 40 类
4	PeSD-派斯德	17456279	第 11 类
5	SWATEC	17457753	第 11 类

截至到 2017 年 6 月 30 日，阿斯旺（北京）环保科技有限公司拥有 2 项商标，具体如下：

序号	商标	申请号	国际分类号
1	ASW	18121876	5、11、40
2	阿斯旺	18122006	5、11、40

3、专利

(1) 集团总公司专利

截至到 2017 年 6 月 30 日，恒泰艾普集团总公司拥有 28 项专利，其中授权发明专利 12 项、受理发明专利 15 项、授权外观专利 1 项，具体情况如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
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	ZL 2010 1 0219191.2	授权
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	ZL 2010 1 0219194.6	授权
3	地震资料处理真地表条件下的振幅补偿方法和装置	发 明	ZL 2010 1 0554555.2	授权
4	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	ZL 2010 1 0602324.4	授权
5	一种海上二维地震资料中多次波的消除方法	发 明	ZL 2012 1 0103605.4	授权
6	一种储层孔洞空间的定量方法	发 明	ZL 2012 1 0242270.4	授权
7	一种优选风化层速度的确定方法	发 明	ZL 2012 1 0237029.2	授权
8	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发 明	ZL 2012 1 0282327.3	授权
9	阵列信号随机噪声自适应模型去噪方法	发 明	HK1178608	授权
10	一种储层裂缝的确定方法	发 明	ZL 2012 1 0242061.X	授权
11	一种储层裂缝测井标定方法	发 明	ZL 2012 1 0242228.2	授权
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	ZL 2013 1 0018021.1	授权
13	确定地下速度结构的双参数展开方法及装置	发 明	201110318213.5	受理
14	碳酸盐岩缝洞储层储量校正方法	发 明	201410095042.8	受理
15	小尺度裂缝预测的成像方法	发 明	201410095072.9	受理
16	一种从起伏地表直接成像的地震成像方法和装置	发 明	201310475250.6	受理

17	海上窄方位角资料的方位各向异性属性差裂缝预测技术	发 明	201510753753.4	受理
18	缝洞型碳酸盐岩油藏缝洞单元动态储量计算方法	发 明	201510876143.3	受理
19	富油层段地震预测技术	发 明	201610104086.1	受理
20	采用全局协方差进行地质属性预测的方法	发 明	201610196003.6	受理
21	消除面波的锥体相干技术	发 明	201610983042.0	受理
22	一种角变换成像方法与装置	发 明	201710071542.1	受理
23	椭圆展开转换波速度分析方法与系统	发 明	201710178574.1	受理
24	椭圆展开转换波成像方法及系统	发 明	201710178239.1	受理
25	针对低幅度构造畸变的速度校正方法	发 明	201710237118.X	受理
26	相控岩石物理模型指导下的储层预测方法	发 明	201710289032.1	受理
27	在沉积相控制下进行储层 AVO 分析的方法	发 明	201710289031.7	受理
28	软件产品宣传册	外观设计	ZL 2011 3 0445934.3	授权

(注：18 同新疆分公司共有、21 与研究院共有。)

(2) 下属分子公司拥有的专利

截至到 2017 年 6 月 30 日，恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司拥有 6 项受理发明专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	缝洞型碳酸盐岩油藏见水预警方法	发 明	2016 1 0329558.3	受理
2	缝洞型油藏动态储量计算方法	发 明	2016 1 0329620.9	受理
3	缝洞型底水油藏的储量估算方法	发 明	2016 1 0368029.4	受理
4	GPU 空间网格体的层析 2D/3D 各向异性深度域速度建模方法	发 明	2016 1 0506533.6	受理
5	利用传输矩阵清除鬼波的方法	发 明	2016 1 0509512.X	受理
6	消除面波的锥体相干技术	发 明	2016 1 0983042.0	受理

(注：1、2 与新疆分公司共有；6 与集团共有)

截至到 2017 年 6 月 30 日，新疆恒泰艾普能源服务有限公司拥有 3 项受理发明专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	缝洞型碳酸盐岩油藏见水预警方法	发 明	2016 0329558.3	受理
2	缝洞型油藏动态储量计算方法	发 明	201610329620.9	受理
3	缝洞型碳酸盐岩油藏缝洞单元动态储量计	发 明	201510876143.3	受理

	算方法和系统			
--	--------	--	--	--

(注：1、2 与研究院共有、3 与恒泰艾普集团共有。)

截至到 2017 年 6 月 30 日，北京博达瑞恒科技有限公司拥有 6 项受理发明专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种基于速度模型的地震数据快速时深转换方法	发 明	2015 1 04129270	受理
2	一种微压裂测试方法	发 明	2015 1 04130441	受理
3	一种基于裂缝产状的裂缝分析方法	发 明	2015 1 04130456	受理
4	一种基于微压裂泵注的地层测试方法	发 明	2015 1 04135568	受理
5	一种井曲线反演方法	发 明	2015 1 04135572	受理
6	一种基于子波分解的地震谱分解方法	发 明	2015 1 04130649	受理

截至到 2017 年 6 月 30 日，成都西油联合石油天然气工程技术有限公司拥有 26 项专利，其中授权发明专利 1

项、授权实用新型专利 20 项、受理实用新型专利 5 项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	高压阀腔清洗剂及其制备方法和应用	发 明	ZL 2012 1 0081964.4	授权
2	多用途管柱气动卡瓦	实用新型	ZL 2008 2 0223023.9	授权
3	楼房外设逃生装置	实用新型	ZL 2009 2 0080488.8	授权
4	一种贯通式潜孔冲击器	实用新型	ZL 2010 2 0102507.5	授权
5	集团式逃生装置	实用新型	ZL 2010 2 0633256.3	授权
6	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	授权
7	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	授权
8	基于脉冲发生器的拉拨器	实用新型	ZL 2013 2 0753254.1	授权
9	电阻率测量工具	实用新型	ZL 2013 2 0753253.7	授权
10	井下随钻测量总成	实用新型	ZL 2013 2 0753255.6	授权
11	节能型一体化智能差压流量计	实用新型	ZL 2014 2 0483732.6	授权
12	高温高压井测井辅助配合工具	实用新型	ZL 2014 2 0483763.1	授权
13	小泵增压调堵撬装结构	实用新型	ZL 2014 2 0536619.X	授权
14	一种混砂装置的双向吸排管汇	实用新型	ZL2015 2 0698438.1	授权
15	一种近钻头伽马成像短节	实用新型	ZL2015 2 0698288.4	授权

16	一种压裂管汇撬的高压管汇组	实用新型	ZL2015 2 0698441.3	授权
17	柱塞泵润滑装置	实用新型	ZL2016 2 0824712.X	授权
18	空压机撬干燥系统	实用新型	ZL2016 2 0824207.5	授权
19	气压式储水罐	实用新型	ZL2016 2 0822394.3	授权
20	限位式喷砂射孔机构	实用新型	ZL2016 2 1112687.9	授权
21	新型固井胶塞	实用新型	ZL2016 2 1112665.2	授权
22	表层空气钻井建议井口	实用新型	2017 2 0761517.1	受理
23	大颗粒堵漏剂大泵阀芯	实用新型	2017 2 0761516.7	受理
24	脱手工具	实用新型	2017 2 0761515.2	受理
25	旋风除尘罐	实用新型	2017 2 0761514.8	受理
26	一种套管扶正工具	实用新型	2017 2 0761370.6	受理

截至到 2017 年 6 月 30 日，**成都金陵能源装备有限公司**拥有 14 项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	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	授权
2	凸缘孔板	实用新型	ZL 2010 2 0689641.X	授权
3	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	授权
4	带平衡孔的平行式闸板阀	实用新型	ZL 2012 2 0518130.0	授权
5	带阀杆密封装置的阀门	实用新型	ZL 2012 2 0518177.7	授权
6	有带压检漏装置的球阀	实用新型	ZL 2012 2 0518179.6	授权
7	圆柱销定位的孔板节流装置	实用新型	ZL 2015 2 0205001.X	授权
8	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	授权
9	带防渣结构的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204534.6	授权
10	带防爆泄压口的调压柜	实用新型	ZL 2015 2 0204477.1	授权
11	带自紧密封的密封环的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204553.9	授权
12	带脱硫装置的过滤器	实用新型	ZL 2015 2 0204754.9	授权
13	阀杆带双重密封装置的阀门	实用新型	ZL 2015 2 0204551.X	授权
14	容积式泵流量计	实用新型	ZL 2015 2 0493758.3	授权

截至到 2017 年 6 月 30 日，**成都欧美克石油科技股份有限公司**拥有 21 项专利，其中授权发明专利 7 项、受理发明专利 4 项、授权实用新型专利 10 项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	抗高温油井水泥缓凝剂及其制备方法	发 明	ZL 2010 1 0255859.9	授权
2	防窜固井水泥浆	发 明	ZL 2012 1 0033701.6	授权
3	干井筒固井水泥浆	发 明	ZL 2012 1 0163173.6	授权
4	一种弹塑性固井水泥浆及其制备方法	发 明	ZL 2012 1 0029069.8	授权
5	堵漏材料	发 明	ZL 2012 1 0162477.0	授权
6	一种油井水泥中高温早强剂	发 明	ZL 2012 1 0001059.3	授权
7	新型水泥浆堵漏液	发 明	ZL 2012 1 0162286.4	授权
8	阴-非离子复合高效冲洗液及其制备方法	发 明	201510189417.1	受理
9	一种新型固井用液硅防窜水泥浆	发 明	201510256217.3	受理
10	一种油基泥浆固井用双效隔离液及其制备方法	发 明	201510287996.3	受理
11	一种适用于页岩气固井的高密度水泥浆及其制备方法	发 明	201510320054.0	受理
12	用于油井水泥外加剂合成的滴加器	实用新型	ZL 2012 2 0085069.5	授权
13	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	授权
14	高效自循环的固井药水配水箱	实用新型	ZL 2012 2 0085073.1	授权
15	固井药水配水车	实用新型	ZL 2012 2 0085070.8	授权
16	一种便于观察内部工况的滴加器	实用新型	ZL 2012 2 0208700.6	授权
17	一种模拟干井筒井壁的砂床	实用新型	ZL 2012 2 0208697.8	授权
18	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	授权
19	一种简易的混拌装置	实用新型	ZL 2012 2 0385807.8	授权
20	一种便于操作的压盖器	实用新型	ZL 2012 2 0385873.5	授权
21	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	授权

截至到 2017 年 6 月 30 日，成都鼎鸿石油技术有限公司拥有 9 项专利，其中受理发明专利 3 项、授权实用新型专

利 6 项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种低密度低伤害压井液	发 明	201510306779.4	实质审查
2	一种天然气水合物防控剂	发 明	201510308814.6	实质审查

3	一种天然气井智能加药方法及实现该方法的系统	发 明	201610380371.6	受理
4	一种浮渣刮除装置	实用新型	ZL 2010 2 0215836.0	授权
5	油田污水综合处理器	实用新型	ZL 2010 2 0215828.6	授权
6	一种天然气水合物防治工具	实用新型	ZL 2012 2 0475592.9	授权
7	一种电解槽极板接电结构	实用新型	2010 2 0215824.8	授权
8	用于天然气开采的螺旋流排水采气装置	实用新型	2012 2 0475561.3	授权
9	一种天然气井井下节流器	实用新型	2013 2 0317805.X	授权

截至到 2017 年 6 月 30 日，廊坊新赛浦特种装备有限公司拥有 35 项专利，其中授权发明专利 1 项、受理发明专利 1 项、授权实用新型专利 31 项、受理实用新型专利 1 项、授权外观专利 1 项，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种测井绞车电传动控制系统及方法	发 明	ZL 2011 1 0179611.3	授权
2	半挂独立式带压修井作业机	发 明	2016 1 0731722.3	受理
3	滑动部件的推动装置	实用新型	ZL 2007 2 0115204.5	授权
4	一种叉车的操控手柄装置	实用新型	ZL 2008 2 0082354.5	授权
5	一种叉车的站台装置	实用新型	ZL 2008 2 0082617.2	授权
6	一种叉车的叉架装置	实用新型	ZL 2008 2 0082453.3	授权
7	单杠液压驱动的叉车升降装置	实用新型	ZL 2008 2 0082509.5	授权
8	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	授权
9	一种折叠凳	实用新型	ZL 2009 2 0152196.0	授权
10	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	授权
11	一种油田短距离童话用有线对讲机装置	实用新型	ZL 2010 2 0275379.4	授权
12	一种液压系统的调压装置	实用新型	ZL 2010 2 0505763.9	授权
13	用于土壤钻孔机的钻具	实用新型	ZL 2010 2 0501264.2	授权
14	一种智能绞车测量面板	实用新型	ZL 2010 2 0262704.3	授权
15	一种多功能绞车	实用新型	ZL 2010 2 0294185.9	授权
16	一种测井撬	实用新型	ZL 2010 2 0505754.X	授权
17	一种测井绞车	实用新型	ZL 2010 2 0279435.1	授权
18	一种智能绞车测量面板用数据存储装置	实用新型	ZL 2010 2 0653193.8	授权
19	液压发电机控制系统	实用新型	ZL 2011 2 0006299.3	授权

20	液压测井绞车的智能控制系统	实用新型	ZL 2010 2 0688060.4	授权
21	一种智能绞车测量面板用显示装置	实用新型	ZL 2010 2 0653194.2	授权
22	测井绞车的遥控控制系统	实用新型	ZL 2010 2 0687017.6	授权
23	一种直流开关电源	实用新型	ZL 2011 2 0298062.7	授权
24	一种测井绞车电传动控制系统	实用新型	ZL 2011 2 0225503.0	授权
25	一种张力信号放大装置	实用新型	ZL 2013 2 0147918.X	授权
26	一种防撞架	实用新型	ZL 2014 2 0637070.3	授权
27	一种分体式防爆测井撬	实用新型	ZL 2014 2 0676909.4	授权
28	一种测井绞车的电驱动排绳传动控制系统	实用新型	ZL 2015 2 0697898.2	授权
29	一种电驱动测井绞车的自动控制装置	实用新型	ZL 2015 2 0698982.6	授权
30	测井车副架车架间双层仪器架装置	实用新型	ZL 2015 2 0702522.6	授权
31	半挂独立式带压修井作业机	实用新型	2016 2 0949616.8	授权
32	一种起升架	实用新型	2016 2 0905062.1	授权
33	一种自行对正井口装置	实用新型	2016 2 0965876.4	授权
34	油桶车（YTC）	外观设计	ZL 2008 3 0169119.7	授权
35	一种工程车吊车装置	实用新型	201720224006.6	受理

截至到 2017 年 6 月 30 日，**锦州新锦化机械制造有限公司**拥有 24 项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种改进锁紧结构的筒式压缩机	实用新型	ZL 2013 2 0448884.8	授权
2	一种直轴加热保温结构	实用新型	ZL 2013 2 0448871.0	授权
3	一种改进的金氏推力轴承	实用新型	ZL 2013 2 0448882.9	授权
4	一种汽轮机用开关阀	实用新型	ZL 2013 2 0448885.2	授权
5	一种改进的背压式工业汽轮机	实用新型	ZL 2013 2 0458353.7	授权
6	一种汽轮机的叶轮顶部蜂窝汽封结构	实用新型	ZL 2013 2 0458179.6	授权
7	离心式压缩机金属密封圈	实用新型	ZL 2015 2 0068910.3	授权
8	挠性联轴器	实用新型	ZL 2014 2 0863292.7	授权
9	一种大轴距离心式叶轮	实用新型	ZL 2014 2 0863306.5	授权
10	冷却式轴承	实用新型	ZL 2014 2 0863861.8	授权
11	离心式压缩机平衡盘装置	实用新型	ZL 2014 2 0863288.0	授权
12	挤压油膜阻尼器	实用新型	ZL 2015 3 0005519.9	授权
13	汽轮机汽缸中分面密封结构	实用新型	ZL 2015 2 0070919.8	授权

14	汽轮机调节阀	实用新型	ZL 2015 2 0070927.2	授权
15	自锁式汽轮机动叶片	实用新型	ZL 2015 2 0070903.7	授权
16	离心式压缩机止涡密封圈	实用新型	ZL 2015 2 0074355.5	授权
17	复合式碳环密封圈	实用新型	ZL 2016 2 0391048.4	授权
18	横版油控式汽轮机主汽阀控制装置	实用新型	ZL 2016 2 0396696.9	授权
19	离心式压缩机性能测试进气量调节装置	实用新型	ZL 2016 2 0396663.4	授权
20	扭曲自锁式汽轮机动叶片	实用新型	ZL 2016 2 0395354.5	授权
21	汽轮机及压缩机高转速轴承性能检测装置	实用新型	ZL 2016 2 0396649.4	授权
22	汽轮机转子轴向间隙调整工具	实用新型	ZL 2016 2 0391054.X	授权
23	远程油控式汽轮机主汽阀控制装置	实用新型	ZL 2016 2 0396683.1	授权
24	阻尼轴承	实用新型	ZL 2016 2 0395352.6	授权

截至到 2017 年 6 月 30 日，西安奥华电子仪器股份有限公司拥有 16 项专利，其中 7 项授权发明专利、1 项受理发明专利、8 项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	核测井数据多尺度处理方法	发 明	ZL 2007 1 0018165.1	授权
2	脉冲中子双谱饱和度测井方法	发 明	ZL 2007 1 0018164.7	授权
3	脉冲中子双谱-示踪剩余油饱和度测井方法	发 明	2007 1 0018835.X	授权
4	石油测井数据快速直观解释系统及解释方法	发 明	2009 1 0307202.X	授权
5	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	2008 1 0017840.3	授权
6	元素测井中元素俘获标准谱的获取方法	发 明	201410453115.6	授权
7	离子源数字 PID 控制参数自整定系统及方法	发 明	201410453377.2	授权
8	中子发生器高压自动稳定电路	实用新型	ZL 2005 2 0079647.4	授权
9	脉冲中子测井仪中子管阳极电压源	实用新型	ZL 2005 2 0079646.X	授权
10	凹凸结构的滑针滑环式电连接器	实用新型	ZL 2005 2 0079644.0	授权
11	多功能水流测井仪	实用新型	ZL 2005 2 0079645.5	授权
12	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	授权
13	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	授权
14	脉冲中子双谱流体饱和度测井仪	实用新型	ZL 2007 2 0032424.1	授权

15	便携式的测量元素的测量仪	实用新型	2014 2 0575722.5	授权
16	地层元素测井仪器解谱分析确定产额的方法	发 明	201410453182.8	受理

截至到 2017 年 6 月 30 日，太平洋远景石油技术（北京）有限公司拥有 1 项受理专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	TNIS 过套管成像储层流体评价系统	实用新型	ZL 2011 2 0015767.3	受理

截至到 2017 年 6 月 30 日，西安冠能中子探测技术有限公司拥有 7 项专利，其中 1 项受理发明专利、6 项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	一种中子管壳的钎焊工装	实用新型	201620418902.1	授权
2	微型测井中子管	实用新型	201620488740.9	授权
3	防离子溅射的微型潘宁离子源	实用新型	201620489033.1	授权
4	一种阳极引线钎焊工装	实用新型	201620417619.7	授权
5	自成靶靶温控制装置	实用新型	201620480649.2	授权
6	用于中子管制造的自成靶	实用新型	201620479773.7	授权
7	一种自成靶中子管充氚台及其充氚方法	发 明	201610506241.2	受理

截至到 2017 年 6 月 30 日，北京中盈安信技术服务股份有限公司拥有 4 项专利，其中 3 项授权发明专利、1 项授权实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	基于卫星设备的导游及安全保障方法	发 明	ZL 2012 1 0050204.7	授权
2	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	授权
3	三维数据模型处理方法和系统	发 明	ZL 2012 1 0234984.0	授权
4	一种三维地图中贴地线的确定方法及装置	发 明	ZL 2013 1 0744160.2	授权

截至到 2017 年 6 月 30 日，盛大环境工程有限公司拥有 12 项授权专利，其中 4 项授权发明专利、8 项授权实用新型专

利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	生物膜剥离管式反应器	实用新型	ZL201320425731.1	授权
2	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	ZL201320426029.7	授权
3	用于处理污水的催化气浮装置	实用新型	ZL201320311560.X	授权
4	高负荷接触沉淀池	实用新型	ZL2013 0744935.1	授权
5	用于工业酒精废水处理的臭氧催化-生化联用工艺结构	实用新型	ZL201520939009.9	授权
6	一种工业酒精废水臭氧多相催化脱色技术集成设备	实用新型	ZL201520939046.X	授权
7	一种低成本煤化工废水深度处理 CoSD 反应塔	实用新型	ZL201521116721.5	授权
8	酒精工业废水脱色设备	实用新型	ZL201520938978.2	授权
9	一种污水处理剂	发明专利	ZL201510414182.1	授权
10	可自动弹出的污水处理装置及其使用方法	发明专利	ZL201510123128.1	授权
11	一种带有搅拌装置且能自动搅拌的污水处理罐装置	发明专利	ZL201410846637.2	授权
12	污水处理系统及污水处理方法	发明专利	ZL201510145436.4	授权

截至到 2017 年 6 月 30 日，**阿斯旺（北京）环保科技有限公司**拥有 2 项专利，其中 1 项受理发明专利、1 项受理实用新型专利，具体如下：

序号	专利名称	专利类型	专利号	专利状态 (授权/受理)
1	分布式、结构化村镇污水处理丸粒化反应器	实用新型	201620598411.X	受理
2	分布式、结构化村镇污水处理丸粒化处理工艺与丸粒反应器	发明专利	201610438920.0	受理

第四节 经营情况讨论与分析

一、概述

报告期内，公司实现营业收入155,321.16万元，比上年同期增长177.08%；利润总额8,797.82万元，比上年同期增长282.71%；净利润7,053.68万元，比上年同期增长429.87%；归属于上市公司普通股股东的净利润7,093.83万元，比上年同期增长403.80%。

集团公司目前的主营业务包括：

综合能源勘探开发的大型现代高科技软件研发、销售、技术服务和云计算、大数据等的研发服务业务；EPC工程设计、施工建设一体化的技术服务；以及汽轮机和压缩机、特种车载装备系列、中子发生器核心技术行业应用为代表的高端装备和仪器研发、生产、销售与服务；资本经营、投融资业务、企业孵化、供应链金融等的综合性、国际型高科技能源服务企业集团。

1. G&G业务板块：

G&G业务板块主要以博达瑞恒、研究院公司、特雷西公司等大型专业软件成员企业为抓手，以提供能源勘探开发领域的地球物理、地质和油藏工程软件产品研发、定制、外包服务等以及相关的综合研究技术服务项目。

2. 工程技术业务板块

工程技术业务板块以西油联合和川油设计等成员企业为抓手，具备EPC总包能力，能够向用户提供从设计-施工、建设到工程作业的全系列技术服务。特别是：天然气管道勘察设计、施工建设、监督施工、分布式能源规划设计与施工、以及定向井钻井、完井技术和施工服务，固井服务，测井、测试和检测，修井，油气田设备安装集成等。同时兼具地热新能源的勘探开发一体化工程技术服务。

3. 核心精密仪器和高端装备制造业务板块

核心精密仪器和高端装备制造业务板块以新赛浦、新锦化机械和奥华电子等成员企业为抓手。依靠研发、生产、制造、销售行业领先的电驱动、智能控制、全数字化测井和测试车辆、带压作业设备、军工定制装备；特别注重利用中子源发生器这一核心、高端、关键技术，一方面发展了各种中子衰减测井仪，为油气田和能源企业测井提供了关键测试仪器，另一方面更要抓紧发展中子源发生器在军工和反恐方面的核心应用和中子发生器在医学治疗仪器方面应用开发；在炼油与化肥用压缩机市场充分占有的同时，注重开发管道集输（长输）用压缩机、LNG压缩机等核心高端装备的市场开发，加快集团公司汽轮机和压缩机等高端装备的智能制造水平和市场发展步伐。

4. 云计算、大数据业务板块

云计算大数据业务板块是在恒泰艾普集团多年超算能力、大型软件研发能力、复杂地质体成像能力、以及网格与数字模拟能力的基础上发展而来的现代性感新业务。以云公司为代表。以互联网+行业技术为基础，结合大数据、云计算，及时开发建设行业VR/AR和非行业VR/AR技术。

5. 新业务发展板块

新业务发展板块以信汇国际、上海恒泰、廊坊环保、盛大环境、阿斯旺等成员企业为抓手。围绕公司战略，报告期内环保业务、投融资业务、资本经营业务、供应链金融业务等非油业务有效推进。报告期内公北京市首家民营银行中关村银行正式开业，未来公司将在中关村银行的基础上，开拓公司金融参股的新局面。

二、主营业务分析

概述

是否与经营情况讨论与分析中的概述披露相同

√ 是 □ 否

参见“经营情况讨论与分析”中的“一、概述”相关内容。

主要财务数据同比变动情况

单位：元

	本报告期	上年同期	同比增减	变动原因
营业收入	1,553,211,582.96	560,559,010.53	177.08%	主要是贸易板块业务发展迅速，收入规模增加所致。
营业成本	1,388,168,173.32	368,414,935.49	276.79%	主要是贸易板块收入规模增加，相应成本增加所致。
销售费用	18,099,451.46	34,025,211.89	-46.81%	主要是公司严控成本，相应费用减少所致。
管理费用	65,886,754.96	82,225,657.85	-19.87%	
财务费用	40,483,214.47	23,098,770.42	75.26%	主要是报告期内融资规模增加相应利息支出增加所致。
所得税费用	17,441,379.04	9,676,428.19	80.25%	主要是利润增加，相应确认的所得税费用增加所致。
研发投入	7,654,095.95	18,256,250.33	-58.07%	主要是本期研发投入减少所致。

经营活动产生的现金流量净额	-313,811,998.03	-200,365,029.42	56.62%	主要是本期采购商品及支付项目保证金增加较多所致。
投资活动产生的现金流量净额	-242,583,339.40	-103,169,671.09	135.13%	主要是支付收购川油设计、新锦化的股权转让款。
筹资活动产生的现金流量净额	500,716,332.49	638,563,093.90	-21.59%	
现金及现金等价物净增加额	-59,784,077.87	334,908,463.89	-117.85%	主要是本期经营活动和投资活动支付的现金增加所致。

公司报告期利润构成或利润来源发生重大变动

适用 不适用

公司报告期利润构成或利润来源没有发生重大变动。

占比 10% 以上的产品或服务情况

适用 不适用

单位：元

	主营业务收入	主营业务成本	毛利率	主营业务收入比上年同期增减	主营业务成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分产品或服务						
分行业						
物探和地质业务板块	58,212,158.12	57,498,123.10	1.23%	-59.28%	-48.41%	-20.82%
工程技术业务板块	73,009,225.54	55,338,988.95	24.20%	-63.99%	-54.50%	-15.81%
仪器装备制造业务板块	218,240,479.14	127,562,203.23	41.55%	39.80%	51.45%	-4.50%
云计算大数据业务板块	8,407,547.17	1,852,135.62	77.97%			
新业务发展板块	1,173,920,753.26	1,143,205,573.35	2.62%	2,493.87%	2,447.66%	1.77%
小计	1,531,790,163.23	1,385,457,024.25	9.55%	180.00%	282.55%	-24.25%
分产品						
软件销售	21,815,858.63	14,562,898.49	33.25%	-13.58%	-28.29%	13.70%
技术服务	132,080,171.12	113,220,249.73	14.28%	-59.53%	-48.10%	-18.88%
设备集成及材料销售	13,875,651.74	8,257,409.55	40.49%	7.40%	16.80%	-4.79%
车辆装备及备件销售	190,097,728.48	106,210,893.13	44.13%	38.45%	47.98%	-3.60%

贸易	1,173,920,753.26	1,143,205,573.35	2.62%	2,493.87%	2,447.66%	1.77%
小计	1,531,790,163.23	1,385,457,024.25	9.55%	180.00%	282.55%	-24.25%
分地区						
境内	1,438,459,906.41	1,315,185,147.63	8.57%	428.48%	562.40%	-18.49%
境外	93,330,256.82	70,271,876.62	24.71%	-66.05%	-57.05%	-15.77%
小计	1,531,790,163.23	1,385,457,024.25	9.55%	180.00%	282.55%	-24.25%

三、非主营业务分析

√ 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	69,030,331.74	78.46%	对参股公司确认投资收益以及处置股权产生的投资收益	是
资产减值	19,432,936.33	22.09%	主要是本期按账龄计提坏账准备	是
营业外收入	2,507,411.54	2.85%	主要是报告期内公司收到的政府补助	是
营业外支出	54,464.55	0.06%	主要是非流动资产处置损失	否

四、资产、负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	本报告期末		上年同期末		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	725,960,666.03	11.24%	775,526,004.25	13.50%	-2.26%	
应收账款	1,359,571,332.98	21.05%	1,068,258,143.93	18.59%	2.46%	
存货	338,009,966.06	5.23%	260,901,250.93	4.54%	0.69%	
投资性房地产	65,896,583.88	1.02%	66,749,784.73	1.16%	-0.14%	
长期股权投资	731,555,743.24	11.33%	546,481,998.69	9.51%	1.82%	主要是报告期内公司丧失对欧美克控制权，剩余股权按公允价值计量增

						加所致。
固定资产	688,963,181.00	10.67%	702,840,310.43	12.23%	-1.56%	
在建工程	30,407,462.39	0.47%	3,215,034.40	0.06%	0.41%	主要是陕西奥华在建办公楼投入增加所致。
短期借款	819,727,782.74	12.69%	487,163,511.82	8.48%	4.21%	
长期借款	120,000,000.00	1.86%	1,888,404.36	0.03%	1.83%	
预付款项	203,520,863.49	3.15%	61,850,291.61	1.08%	2.07%	主要是上海公司业务规模增大，预付采购款增加所致。
可供出售金融资产	263,350,000.00	4.08%	183,350,000.00	3.19%	0.89%	主要是报告期内对中关村银行投资增加所致。
无形资产	185,917,163.54	2.88%	220,108,702.72	3.83%	-0.95%	
开发支出	7,271,258.83	0.11%	1,701,637.64	0.03%	0.08%	主要是本期研发项目投入尚未形成无形资产。
商誉	1,425,644,637.18	22.08%	1,471,007,805.20	25.60%	-3.52%	
长期待摊费用	4,087,196.78	0.06%	1,631,559.52	0.03%	0.03%	主要是母公司融资服务费增加所致。
递延所得税资产	93,320,263.14	1.45%	76,448,442.54	1.33%	0.12%	
其他非流动资产	139,949,611.07	2.17%	132,847,844.60	2.31%	-0.14%	
应付票据	436,567,308.52	6.76%	0.00	0.00%	6.76%	主要是贸易业务采购货款开具信用证尚未到期结算。
应付账款	206,809,918.44	3.20%	340,992,015.51	5.94%	-2.74%	主要是部分对外采购货款报告期内已到期结算。
预收款项	63,679,581.55	0.99%	111,777,208.68	1.95%	-0.96%	主要是部分预收款项报告期内已确认收入所致。
应付职工薪酬	10,167,088.43	0.16%	25,270,469.49	0.44%	-0.28%	主要是子公司部分应付职工薪酬报告期内已支付及欧美克丧失控制权所致。
应付利息	14,093,213.18	0.22%	2,193,213.18	0.04%	0.18%	主要是母公司确认的应付债券利息尚未到结算期所致。
应付股利	41,236,886.04	0.64%	3,563,261.16	0.06%	0.58%	主要是西安奥华等子公司应付股东股利尚未支付所致。
其他应付款	158,738,294.05	2.46%	316,369,799.28	5.51%	-3.05%	主要是公司报告期内已支付到期的股权转让款。

一年内到期的非流动负债	53,426,150.03	0.83%	18,492,792.63	0.32%	0.51%	主要是将在一年以内到期的长期应付款增加所致。
长期应付款	62,415,546.34	0.97%	6,440,870.13	0.11%	0.86%	主要是公司应付融资租赁款增加所致
递延所得税负债	81,135,294.18	1.26%	66,848,769.78	1.16%	0.10%	

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

3、截至报告期末的资产权利受限情况

请参考第十节财务报告六、合并财务报表项目注释之55. 所有权或使用权受到限制的资产。

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
260,686,709.49	140,413,398.00	85.66%

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）
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	石油开采作业服务	收购	64,000,000.00	100.00%	非公开发行股份	自然人杨勇平、王东风、杨淑萍、王翼	长期	技术服务		1,194,528.91	否		
巴州盛磊石油技术服务有限公司	石油技术服务	收购	28,000,000.00	100.00%	以非公开发行股份及自有资金	自然人王忠启、胡煜	长期	技术服务		34,848.26	否		
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	仪器仪表制造	增资	31,394,913.16	62.50%	自有资金	陕西迪普投资集团	长期	设备制		-86,461.35	否		

公司						有限公司		造					
北京中关村银行股份有限公司	金融	新设	80,000,000.00	2.00%	自有资金	用友网络科技股份有限公司等	长期	金融				否	
合计	--	--	203,394,913.16	--	--	--	--	--	0.00	1,142,915.82	--	--	--

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

募集资金总额	69,100
报告期投入募集资金总额	13,245.12
已累计投入募集资金总额	59,166.15
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例	0.00%

募集资金总体使用情况说明

一、募集资金总体使用情况

(一) 实际募集资金金额、资金到位情况

公司第三届董事会第五次会议审议通过了《关于开立募集资金专户并签署募集资金三方监管协议的议案》。经中国证券监督管理委员会（以下简称“证监会”）核发的《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）的核准，公司已向德邦创新资本有限责任公司、北信瑞丰基金管理有限公司及上海北信瑞丰资产管理有限公司非公开发行人民币普通股（A股）64,343,163股，每股面值人民币1元，每股发行价人民币11.19元，募集资金总额人民币719,999,993.97元，扣除发行费用人民币2,900万元，实际募集

资金净额人民币 690,999,993.97 元，已由东方花旗证券有限公司于 2016 年 4 月 26 日存入公司在北京银行北清路支行开立的账号为 20000028084900010384558 人民币账户 690,999,993.97 元。上述资金到位情况已经天职国际会计师事务所（特殊普通合伙）2016 年 4 月 27 日出具的天职业字【2016】11583 号《验资报告》验证。公司对募集资金采取了专户存储制度。公司募集资金净额 690,999,993.97 元。

（二）募集资金使用情况及结余情况

截至 2017 年 6 月 30 日，公司以募集资金累计投入募集资金投资项目 231,789,645.07 元，补充流动资金 359,871,929.57 元，支付账户管理费、手续费等 4,467.91 元，募集资金专户所产生的利息 2,458,933.59 元。截至 2017 年 6 月 30 日，募集资金户余额为 101,792,885.01 元。其中：活期存款账户余额为 4,792,885.01 元，通知存款 97,000,000.00 元。

截至 2017 年 6 月 30 日，募集资金累计使用及结存情况明细如下：

项 目	金 额
实际募集资金净额	690,999,993.97
减：使用募集资金投入募投项目	231,789,645.07
补充流动资金	359,871,929.57
加：利息收入扣除手续费净额	2,454,465.68
募集资金专用账户期末余额	101,792,885.01

二、募集资金管理情况

（一）募集资金的管理情况

为规范公司募集资金管理，保护投资者的权益，根据《中华人民共和国公司法》、《中华人民共和国证券法》、《上市公司证券发行管理办法》、《首次公开发行股票并在创业板上市管理暂行办法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》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 2016 年 5 月 10 日分别与北京银行股份有限公司北清路支行、东方花旗证券有限公司签订了《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，公司将募集资金存储于募集资金专户进行管理。

（二）募集资金专户存储情况

截至 2017 年 6 月 30 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
北京银行股份有限公司北清路支行	活期专户	20000028084900010384558	4,792,885.01
北京银行股份有限公司北清路支行	通知存款	20000028084900010031558	97,000,000.00
合计			101,792,885.01

(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											
支付收购新锦化、川油设计的现金对价	否	33,100	33,100	13,245.12	23,178.96	70.03%					否
补充流动资金	否	36,000	36,000	0	35,987.19	99.96%					否
承诺投资项目小计	--	69,100	69,100	13,245.12	59,166.15	--	--	0	0	--	--
超募资金投向											
无											
超募资金投向小计	--	0	0	0	0	--	--	0	0	--	--
合计	--	69,100	69,100	13,245.12	59,166.15	--	--	0	0	--	--
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										
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	不适用										
募集资金投资项目	不适用										

实施地点变更情况	
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	适用 公司于 2016 年 05 月 31 日召开的第三届董事会第八次会议审议通过了《关于公司使用部分募集资金置换自筹资金的议案》，同意公司以募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自有资金 9,933.84 万元。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金按原定用途均存放于募集资金专户中
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	在 2017 年 1-6 月份募集资金的使用上，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，并按照配套募集资金报告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情况。公司及时、真实、准确、完整地披露了相关信息。

(3) 募集资金变更项目情况

适用 不适用

公司报告期不存在募集资金变更项目情况。

6、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 衍生品投资情况

适用 不适用

公司报告期不存在衍生品投资。

(3) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

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上市公司贡献的净利润(万元)	出售对公司的影响	股权出售为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比例	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	所涉及的股权是否已全部过户	是否按计划如期实施,如未按计划实施,应当说明原因及公司已采取的措施	披露日期	披露索引
曹智等8个自然人	欧美克6%股权	2017年04月05日	2,999.77	-20.62	无	90.52%	根据评估报告	否	无	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
廊坊新赛浦特种装备有限公司	子公司	测井车、仪器车为主的油田特种设备生产及测井技术服务	12,000万	452,848,328.16	343,319,420.02	33,098,420.13	1,524,771.69	1,144,785.63
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	6,500万	494,164,719.57	333,112,144.11	41,027,535.20	2,761,679.60	3,350,534.31

		软件 dialing 销售及技术咨询与服务						
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	8,000 万	1,138,583,855.34	398,753,449.37	48,096,886.25	61,545,505.15	48,594,003.93
四川川油工程技术勘察设计	子公司	工程勘察设计, 工程咨询	800 万	107,546,544.39	92,873,651.93	33,402,339.75	17,756,380.73	15,148,029.13
锦州新锦化机械制造有限公司	子公司	透平机械设计、制造、维修及现场服务、经营货物及技术净出口。	7,000 万	534,522,934.65	362,656,103.81	157,162,883.78	50,866,778.96	44,658,402.51
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	子公司	石油制品、化工原料及产品、润滑油、燃料油等。	1000 万	646,422,726.57	14,946,672.74	1,169,294,930.40	6,357,219.31	4,767,914.53

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产经营和业绩的影响
西安摩科兴业石油工程技术有限公司 (含子公司: 西安科润石油工程科技有限公司)	非同一控制下企业合并	1,194,528.91
巴州盛磊石油技术服务有限公司	非同一控制下企业合并	34,848.26
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	非同一控制下企业合并	-86,461.35
恒泰艾普香港投资控股有限公司	设立	-785.78
福建恒泰艾普能源发展有限公司	设立	-115,730.07
枣庄广润光华环保科技有限公司	非同一控制下企业合并	-4,535.49
UP (Congo) Engineering Services Co. Ltd.	设立	
锦州透平机械有限公司	注销	-12,684.10
成都欧美克石油科技股份有限公司 (含子公司: 新疆德邦石油科技有限公司)	丧失控制权	-3,437,315.37

成都鼎鸿石油技术有限公司)		
---------------	--	--

主要控股参股公司情况说明

1) 廊坊新赛浦特种装备有限公司

廊坊新赛浦成立于1998年6月18日，注册资本12,000万，法人代表李文慧。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。

2) 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6,500万元，法定代表人为张时文。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。

3) 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。

4) 四川川油工程技术勘察设计有限公司

四川川油工程技术勘察设计有限公司成立于2009年7月09日，注册资本800万元，法定代表人李余斌，主要经营范围为工程勘察设计、安装、咨询等业务。

5) 恒泰艾普（上海）企业发展有限公司

恒泰艾普（上海）企业发展有限公司成立于2016年5月20日，注册资本1,000万元，法定代表人孙玉芹，主要经营范围为从事石油制品、化工原料等货物进出口业务，供应链管理，商务咨询，电子商务等。

6) 锦州新锦化机械制造有限公司

锦州新锦化机械制造有限公司成立于2005年5月30日，注册资本7,000万元，法定代表人费春印，主要经营范围为透平机械设计、制造、维修及现场服务、经营货物及技术进出口。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、对 2017 年 1-9 月经营业绩的预计

预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及原因说明

适用 不适用

十、公司面临的风险和应对措施

（一）面临的风险

国际油价波动带来的行业风险

国际油价震荡加剧，国内、国际油服行业逐步复苏。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，锐意进取，力求取得国内、国际经营的健康发展。

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。

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、模仿的情况发生，从而影响本公司产品销售的进一步扩大，也不利于本公司产品优势的发挥和技术服务业务规模的进一步扩大。

企业整合管理风险

过去六年，恒泰艾普实施完成了廊坊新赛浦、博达瑞恒、西油联合、中盈安信、欧美克、西安奥华、新锦化、川油设计等主要公司的收购并购，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。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，企业的商誉管理愈加重要。

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在兼顾集团总体战略布局的基础上，用资本经营和企业发展对国际市场布局的需要设施了系列举措，同时也提取了相应的坏账准备，加强应收账款的管理。

资本经营风险

报告期内公司主导和参与设立了冀财华泰张家口股权投资基金和中关村并购母基金。股权投资基金具有投资周期长，且无确定的投资回报等特点，对外投资设立基金可能存在投资回收期较长，短期内不能为公司贡献利润的风险。股权投资市场是一个竞争非常激烈的领域，基金面临着国内外股权投资企业以及各产业领域战略投资者的竞争风险。同时基金在投资和运作的过程中将受宏观经济、行业周期、投资标的公司经营管理交易方案、并购整合等多种因素影响，存在不能实现预期收益的风险。公司将积极参与和管理基金的设立、设立后的管理、并购标的的甄选、在投资的实施过程以及投后管理的开展，切实降低和规避投资风险。

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。

（二）应对措施

进一步优化集团公司产业结构，围绕企业价值提升调整布局。过去的六年，集团公司积极开拓业务布局，业已孵化成功盈利能力突出、成长潜力巨大的子公司，对其实施资产证券化已水到渠成，从而可以不失时机地实现进一步的资本市场经营，实现股东利益最大化，造福社会。

利用好金融手段、金融工具，配合集团战略布局，在结构调整和资产优化的过程中，提升公司的综合盈利能力和盈利水平。加强集团公司投资融资、金融管理、财务管理的水平，提升员工能力水平，完善、加强队伍建设。

第五节 重要事项

一、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
2017年第一次临时股东大会	临时股东大会	16.10%	2017年03月28日	2017年03月28日	巨潮资讯网 2017-027号公告
2016年年度股东大会	年度股东大会	16.09%	2017年05月11日	2017年05月11日	巨潮资讯网 2017-054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

二、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划半年度不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

三、公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内履行完毕及截至报告期末超期未履行完毕的承诺事项

适用 不适用

承诺事由	承诺方	承诺类型	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺						
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	杨茜;崔勇; 张时文;姜 玉新;黄彬	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 1、为了避免与恒泰艾普及博达瑞恒之间产生同业竞争,维护恒泰艾普及其股东的合法权益,保证恒泰艾普及博达瑞恒的长期稳定发展,崔勇、张时文、姜玉新及杨茜承诺如下:承诺人目前没有在境内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及博达瑞恒相同或相似的业务;没有在与恒泰艾普及博达瑞恒存在相同或相似业务的任何经营实体中任职或担任任何形式的顾问,也没有其它任何与恒泰艾普	2013年11 月13日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

		<p>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：承诺人目前没有在境内或境外通过直接或间接控制的其他经营实体或以自然人名义从事与恒泰艾普及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司、西油联合任职的完整期间。</p>			
--	--	---	--	--	--

		<p>(二) 规范关联交易的承诺</p> <p>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。</p> <p>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</p>			
--	--	--	--	--	--

		<p>程的有关规定行使股东权利；在恒泰艾普股东大会及西油联合董事会对涉及承诺人的关联交易进行表决时，履行回避表决的义务。(2) 承诺人将避免一切非法占用恒泰艾普及西油联合的资金、资产的行为，在任何情况下，不要求恒泰艾普及西油联合向承诺人及承诺人投资或控制的其他法人提供任何形式的担保。(3) 西油联合与承诺人的房屋租赁合同到期后，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。”</p>			
	<p>杨茜;崔勇; 张时文;姜 玉新;黄彬</p>	<p>其他承诺</p> <p>”(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</p>	<p>2013年08月26日</p>	<p>2017年12月31日</p>	<p>报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。</p>

			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。”			
	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:长期有效。”	2013年08月27日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	李余斌、王佳宁	业绩承诺及补偿安排	李余斌、王佳宁等2名川油设计股东承诺,川油设计2015年度、2016年度、2017年度、2018年度各年实现的净利润分别不低于2,365万元、2,840万元、3,265万元、3,755万元。如若川油设计在承诺年度的累计实际净利润未达到截至当年累计承诺净利润,则交易对方在该承诺年度触发补偿义务。交易对方按照先股份方式、后现金方式进行补偿。	2016年05月12日	2019年5月12日	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、杨荣文、曹光斗、谷传纲、李庆博	业绩承诺及补偿安排	费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲等新锦化9名股东承诺,新锦化2015年度、2016年度、2017年度承诺净利润分别不低于7,080万元、8,000万元、8,850万元。如果2015年、2016年实际净利润低于上述承诺净利润的90%,则费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲将按照签署的《恒泰艾普购买新锦化股权协议》和《恒泰艾普购买新锦化股权补充协议》的规定进行补偿。如果2015年、2016年实际净利润未达到上述承诺	2016年05月12日	2018年5月12日	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

			净利润,但不低于上述承诺净利润的90%,则当年度不触发补偿程序。如果2017年实际净利润低于或等于6,000万元时,则费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲将按照签署的《恒泰艾普购买新锦化股权协议》的规定进行补偿。如果2017年实际净利润超过6,000万元,则不触发相应补偿程序。如果2015年、2016年、2017年合计实现净利润低于21,080万元,则费春印、刘会增、才宝柱、郭庚普、王志君、曹光斗、杨荣文、李庆博、谷传纲应在2017年度《专项审核报告》出具后,按照签署的《恒泰艾普购买新锦化股权协议》的规定进行补偿。			
资产重组时所作承诺	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,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;	2012年09月07日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

		<p>也不会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,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、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或廊坊新赛浦造成损失的,承诺人应承担全部赔偿责任。</p> <p>"</p>			
	孙庚文	其他承诺	2012年09月07日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

			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。”			
	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年09月07日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超;李文慧;陈锦波;	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	2012年09月07日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关

	田建平		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。”			承诺。
	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	“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。””	2010年01月01日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。
首次公开发行或再融资时所作承诺	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承	1、本人目前没有在国内或境外单独或其他自然人、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	2010年01月08日	长期有效	报告期内，承诺人均严格遵守了相关承诺。

		诺	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,或在该经济实体、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。			
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	孙庚文	关于同业竞争、关联交易、资金占用方面的承诺	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。	2010年01月08日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	沈超、李文慧、陈锦波及田建平	其他承诺	为增强廊坊新赛浦的偿债能力,保障廊坊新赛浦在本次交易前后的正常运营发展,本人承诺未来只有在廊坊新赛浦具有充足营运资金的前提下,本人才会向廊坊新赛浦提出偿还借款的要求。	2011年09月30日	长期有效	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
	费春印、刘会增	其他承诺	费春印、刘会增(1)自新锦化2016年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,解锁33%(扣除补偿部	2016年05月12日	2019年5月12日	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。

			分,若有)。对价股份上市满 12 个月之后方可解锁。(2) 自新锦化 2017 年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,解锁 33%。(3) 自新锦化 2018 年度财务报告出具之日起,尚未解锁的部分可全部解除锁定。 (4) 其担任新锦化董事、总经理、财务负责人期间,已解禁股份中每年可转让部分不超过其合计持有恒泰艾普总股份的 25%,离职半年内不得转让其持有恒泰艾普股份。			
	李余斌;王佳宁	其他承诺	李余斌、王佳宁(1)自川油设计 2016 年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,解锁 30%(扣除补偿部分,若有)。对价股份上市满 12 个月之后方可解锁。(2) 自川油设计 2017 年度的《专项审核报告》公告且之前年度业绩补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,解锁 30%。(3) 自川油设计 2018 年度《专项审核报告》公告且所有年度业绩补偿及整体减值测试补偿全部完成之日(以较晚者为准)起,尚未解锁的部分可全部解除锁定。(4) 其担任川油设计董事、总经理、副总经理、财务负责人期间,已解禁股份中每年可转让部分不超过其合计持有恒泰艾普总股份的 25%,离职半年内不得转让其持有恒泰艾普股份。	2016 年 05 月 12 日	2019 年 5 月 12 日	报告期内,承诺人均严格遵守了相关承诺。
承诺是否及时履行	是					
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					

四、聘任、解聘会计师事务所情况

半年度财务报告是否已经审计

是 否

公司半年度报告未经审计。

五、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

六、董事会对上年度“非标准审计报告”相关情况的说明

适用 不适用

七、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期末未发生破产重整相关事项。

八、诉讼事项

重大诉讼仲裁事项

适用 不适用

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

其他诉讼事项

适用 不适用

九、媒体质疑情况

适用 不适用

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

十、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。

十一、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十二、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

公司报告期无股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施及其实施情况。

十三、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

公司报告期未发生共同对外投资的关联交易。

4、关联债权债务往来

适用 不适用

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

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	8,809.26	1,608.41	3,806.58		103.13	6,611.09
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	19,130.2	5,164.94	3,000		394.93	21,295.14
LandOcean Investment Co.	全资子公司	子公司借款	是	208.11	-4.88				203.23
LandOcean Resources Investment Co.	全资子公司	子公司借款	是	64.96	35.17	14.88			85.25
恒泰艾普(北京)能	全资子公司	子公司借款	是	16.65	3.42	16.65			3.42

源科技研究院有限公司									
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	全资子公司	子公司借款	是	219.62	90,859.33	43,240.1		244.93	47,838.85
恒泰艾普（北京）云技术有限公司	非全资子公司	购销业务	否	0	9.98				9.98
北京信汇国际商贸有限公司	非全资子公司	购销业务	否	0	5.59				5.59
南京特雷西能源科技有限公司	非全资子公司	购销业务	否	0	2.34	1.62			0.72
恒泰艾普石油集团有限公司	全资子公司	购销业务	否	0	406.46				406.46
西安恒泰艾普能源发展有限公司	非全资子公司	购销业务	否	0	0.15				0.15
Anterra Energy Inc.	联营企业	购销业务	否	2,444.22	35.09				2,479.31
安徽华东石油装备有限公司	联营企业	购销业务	否	224					224
阿斯旺（北京）环保科技有限公司	联营企业	购销业务	否	196.26	6.1	1.1			201.26
中盈安信（香港）有限公司	联营企业	购销业务	否	109.2	-2.56				106.64
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。								

应付关联方债务

是 否

5、其他重大关联交易

适用 不适用

公司报告期无其他重大关联交易。

十四、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十一、关联方及关联交易之6. (3) 关联租赁情况。

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用 不适用

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

2、重大担保

适用 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
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
成都西油联合石油 天然气工程技术有	2017 年 01 月 16 日	5,000			连带责任保 证	1 年		否

限公司								
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年01月16日	20,000			连带责任保证	2年		否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年02月28日	3,000			连带责任保证	1年		否
恒泰艾普(北京)云技术有限公司	2017年03月10日	500	2017年06月14日	300	连带责任保证	2年	否	否
北京信汇国际商贸有限公司	2017年03月10日	500	2017年06月28日	200	连带责任保证	2年	否	否
廊坊新赛浦特种装备有限公司	2017年03月27日	5,000	2017年03月30日	5,000	连带责任保证	1年	否	否
廊坊新赛浦特种装备有限公司	2017年04月26日	2,000	2017年05月10日	2,000	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	2017年05月17日	2,000			连带责任保证	1年		否
北京博达瑞恒科技有限公司	2017年06月05日	1,000	2017年06月27日	1,000	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	2017年06月05日	2,000	2017年06月08日	2,000	连带责任保证	2年	否	否
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	2017年06月22日	7,000			连带责任保证	2年		否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年06月22日	15,000			连带责任保证	2年		否
锦州新锦化机械制造有限公司	2017年06月22日	8,000	2017年06月23日	5,000	连带责任保证	2年	否	否
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	2017年06月22日	16,500	2017年06月23日	12,000	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)			87,500	报告期内对子公司担保实际发生额合计(B2)				27,500
报告期末已审批的对子公司担保额度合计(B3)			87,500	报告期末对子公司实际担保余额合计(B4)				27,500
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度	担保额度	实际发生日期	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行	是否为关

	相关公告披露日期		(协议签署日)				完毕	关联方担保
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)		87,500	报告期内担保实际发生额合计(A2+B2+C2)					27,500
报告期末已审批的担保额度合计(A3+B3+C3)		87,500	报告期末实际担保余额合计(A4+B4+C4)					27,500
实际担保总额(即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例								7.19%
其中:								

采用复合方式担保的具体情况说明

(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、其他重大合同

适用 不适用

合同订立公司方名称	合同订立对方名称	合同标的	合同签订日期	合同涉及资产的账面价值(万元)(如有)	合同涉及资产的评估价值(万元)(如有)	评估机构名称(如有)	评估基准日(如有)	定价原则	交易价格(万元)	是否关联交易	关联关系	截至报告期末的执行情况	披露日期	披露索引
西油联合	永华石油化工股份有限公司	材料购销及技术服务	2017年05月17日			无		双方协商		否	否	筹备阶段		

十五、社会责任情况

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

1、2017年3月10日，恒泰艾普第三届董事会第二十四次会议审议通过了《关于 RRDSL 公司股权转让的议案》，同意 SOCA Petroleum Limited（以下简称“SOCA 公司”）与 RRDSL 公司达成股权转让的框架协议，SOCA 公司拟以 550.00 万美元受让 RRDSL 公司 100% 股权。截至报告日，相关工作正在进行中。

2、2017年6月22日，第三届董事会第三十次会议审议通过了《关于公司对特雷西增资的议案》，同意

恒泰艾普及龚斌拟按持股比例共同对特雷西增资，特雷西注册资本将由410.00万元增资至不超过5,000.00万元。特雷西已于2017年7月11日办理完工商变更手续。

3、2017年8月1日，第三届董事会第三十二次会议审议通过了《关于公司向华远商业保理有限公司办理应收账款债权无追索权保理业务的议案》，同意公司向华远商业保理有限公司(以下简称“华远保理”)申请办理公司与债务人Range Resources Limited及其关联公司应收账款债权无追索权保理业务。截至报告日，公司已收到保理融资款26,000.00万元。

注：其他期后重大事项见第十节财务报告之十三、资产负债表日后事项。

十七、公司子公司重大事项

√ 适用 □ 不适用

1、2017年7月7日，第三届董事会第三十一次会议审议通过了《关于上海公司申请应收款项会计估计变更的议案》，同意上海恒泰自2017年7月10日起，对应收款项会计估计进行变更。本次会计估计变更采用未来适用法进行会计处理，不追溯调整。

账龄	应收账款计提比例 (%)	
	变更前	变更后
1年以内(含1年,以下同)	5	
其中:6个月以内		1
6-12个月		2
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

2、2016年12月5日，公司2016年第四次临时股东大会审议通过了《关于全资子公司博达瑞恒拟转让中盈安信部分股权的议案》，同意公司全资子公司博达瑞恒(作为转让方)以25,500万元的价格转让持有的中盈安信1,700万股的股权给自然人刘荣(作为受让方)。转让方与受让方于2016年12月签订了股份转让协议，协议约定：受让方支付转让方2000万元定金，并于2017年8月、2018年2月、2018年8月分别交易500万股、600万股、600万股，转让方已于2016年12月15日收到受让方汇入定金2,000.00万元。由于中盈安信股权存在质押、分红等与股票相关的现实制度方面的操作问题，截至报告日，双方正在就有关能够满足实际操作的交易方案拟定补充协议。

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	137,275,728	19.26%	0	0	0	-38,061,166	-38,061,166	99,214,562	13.92%
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	137,275,728	19.26%	0	0	0	-38,061,166	-38,061,166	99,214,562	13.92%
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	137,275,728	19.26%	0	0	0	-38,061,166	-38,061,166	99,214,562	13.92%
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	575,496,352	80.74%	0	0	0	38,061,166	38,061,166	613,557,518	86.08%
1、人民币普通股	575,496,352	80.74%	0	0	0	38,061,166	38,061,166	613,557,518	86.08%
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	712,772,080	100.00%	0	0	0	0	0	712,772,080	100.00%

股份变动的的原因

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	79,486,228	0	0	79,486,228	高管锁定股	每年初解锁 25%
刘会增	8,899,078	2,224,770	0	6,674,308	首发后个人类限售股	2019.05.12
李余斌	7,984,342	2,395,303	0	5,589,039	首发后个人类限售股	2019.05.12
费春印	7,039,290	2,322,966	0	4,716,324	首发后个人类限售股	2019.05.12
才宝柱	7,031,019	7,031,019	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
郭庚普	7,031,019	7,031,019	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
王志君	4,397,819	4,397,819	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
王佳宁	3,421,861	1,026,558	0	2,395,303	首发后个人类限售股	2019.05.12
杨荣文	2,067,946	2,067,946	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
曹光斗	1,516,508	1,516,508	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
谷传纲	882,310	882,310	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
李庆博	454,948	454,948	0	0	首发后个人类限售股	2017.05.12
曲广生	277,610	0	0	277,610	高管锁定股	每年初解锁 25%
汤承锋	75,750	0	0	75,750	高管锁定股	每年初解锁 25%
谢桂生	6,710,000	6,710,000	0	0	高管离职半年后全部解锁	2017.03.18

合计	137,275,728	38,061,166	0	99,214,562	--	--
----	-------------	------------	---	------------	----	----

二、证券发行与上市情况

适用 不适用

三、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		59,274		报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注8）		0		
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
孙庚文	境内自然人	14.87%	105,981,637	0	79,486,228	26,495,409	质押	68,000,000
郑天才	境内自然人	1.67%	11,873,823	0	0	11,873,823		
邓林	境内自然人	1.56%	11,084,600	-680,000	0	11,084,600		
招商证券股份有限公司	境内非国有法人	1.42%	10,141,031	10,141,031	0	10,141,031		
济南万相私募证券投资基金管理有限公司一万相一号 2 期精选价值私募证券投资基金	其他	1.25%	8,874,800	8,874,800	0	8,874,800		
北京志大同向投资咨询有限公司	境内非国有法人	1.02%	7,266,129	-1,357,500	0	7,266,129	质押	3,250,000
黄彬	境内自然人	1.01%	7,224,228	-4,120,000	0	7,224,228		
谢桂生	境内自然人	0.94%	6,710,000	0	0	6,710,000		
刘会增	境内自然人	0.94%	6,674,308	-2,224,770	6,674,308	0		
李余斌	境内自然人	0.84%	5,988,342	-1,996,000	5,589,039	399,303		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）		无						
上述股东关联关系或一致行动的说明		无						

前 10 名无限售条件股东持股情况			
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类	
		股份种类	数量
孙庚文	26,495,409	人民币普通股	26,495,409
郑天才	11,873,823	人民币普通股	11,873,823
邓林	11,084,600	人民币普通股	11,084,600
招商证券股份有限公司	10,141,031	人民币普通股	10,141,031
济南万相私募证券投资基金管理有限公司一万相一号 2 期精选价值私募证券投资基金	8,874,800	人民币普通股	8,874,800
北京志大同向投资咨询有限公司	7,266,129	人民币普通股	7,266,129
黄彬	7,224,228	人民币普通股	7,224,228
谢桂生	6,710,000	人民币普通股	6,710,000
秦钢平	5,578,240	人民币普通股	5,578,240
郑珂	4,809,320	人民币普通股	4,809,320
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	无		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	无		

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

是 否

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

四、控股股东或实际控制人变更情况

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司报告期实际控制人未发生变更。

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、高级管理人员情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

√ 适用 □ 不适用

单位：股

姓名	职务	任职状态	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初被授予的限制性股票数量（股）	本期被授予的限制性股票数量（股）	期末被授予的限制性股票数量（股）
孙庚文	董事长	现任	105,981,637	0	0	105,981,637	0	0	0
汤承锋	董事；总经理	现任	6,581,000	0	172,278	6,408,722	0	0	0
杨建全	副董事长；副总经理	现任	240,000	0	60,000	180,000	0	0	0
曲广生	董事	现任	370,147	0	0	370,147	0	0	0
刘俊海	董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
陈渝	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
骆珣	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
叶金兴	独立董事	现任	0	0	0	0	0	0	0
张志让	监事会主席	离任	206,784	0	51,600	155,184	0	0	0
张梅华	职工监事	现任	147,429	0	36,800	110,629	0	0	0
王连山	监事	离任	0	0	0	0	0	0	0
刘庆枫	副总经理；董事会秘书	现任	0	0	0	0	0	0	0
孙玉芹	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
陈亚君	副总经理	现任	0	0	0	0	0	0	0
刘会增	副总经理	现任	8,899,078	0	2,224,770	6,674,308	0	0	0
合计	--	--	122,426,075	0	2,545,448	119,880,627	0	0	0

注：张志让和王连山已于2017年8月1日辞去监事职务，详见公司于2017年8月2日在巨潮资讯网披露的公告（2017-085）。

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√ 适用 □ 不适用

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
张志让	监事会主席	离任	2017年08月01日	因工作原因，变动调整
王连山	监事	离任	2017年08月01日	因工作原因，变动调整

第九节 公司债相关情况

公司不存在公开发行并在证券交易所上市，且在半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

第十节 财务报告

审计报告

公司半年度财务报告未经审计

财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

合并资产负债表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年06月30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	725,960,666.03	775,526,004.25	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	44,223,615.03	39,758,408.80	六、2
应收账款	1,359,571,332.98	1,068,258,143.93	六、3
预付款项	203,520,863.49	61,850,291.61	六、4
应收利息			
应收股利			
其他应收款	55,348,972.40	49,204,840.76	六、5
存货	338,009,966.06	260,901,250.93	六、6
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产	6,718,137.49	6,718,137.49	六、7
其他流动资产	36,646,528.47	28,277,131.89	六、8
流动资产合计	2,770,000,081.95	2,290,494,209.66	
非流动资产：			
可供出售金融资产	263,350,000.00	183,350,000.00	六、9
持有至到期投资			
长期应收款	50,996,312.70	48,513,772.73	六、10
长期股权投资	731,555,743.24	546,481,998.69	六、11
投资性房地产	65,896,583.88	66,749,784.73	六、12
固定资产	688,963,181.00	702,840,310.43	六、13
在建工程	30,407,462.39	3,215,034.40	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	185,917,163.54	220,108,702.72	六、15
开发支出	7,271,258.83	1,701,637.64	六、16
商誉	1,425,644,637.18	1,471,007,805.20	六、17
长期待摊费用	4,087,196.78	1,631,559.52	六、18
递延所得税资产	93,320,263.14	76,448,442.54	六、19
其他非流动资产	139,949,611.07	132,847,844.60	六、20
非流动资产合计	3,687,359,413.75	3,454,896,893.20	
资产总计	6,457,359,495.70	5,745,391,102.86	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

合并资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年06月30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	819,727,782.74	487,163,511.82	六、21
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	436,567,308.52		六、22
应付账款	206,809,918.44	340,992,015.51	六、23
预收款项	63,679,581.55	111,777,208.68	六、24
应付职工薪酬	10,167,088.43	25,270,469.49	六、25
应交税费	52,612,309.57	65,422,048.36	六、26
应付利息	14,093,213.18	2,193,213.18	六、27
应付股利	41,236,886.04	3,563,261.16	六、28
其他应付款	158,738,294.05	316,369,799.28	六、29
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	53,426,150.03	18,492,792.63	六、30
其他流动负债			
流动负债合计	1,857,058,532.55	1,371,244,320.11	
非流动负债：			
长期借款	120,000,000.00	1,888,404.36	六、31
应付债券	279,478,888.89	279,198,888.89	六、32
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	62,415,546.34	6,440,870.13	六、33
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	5,726,902.74	7,000,963.81	六、34
递延所得税负债	81,135,294.18	66,848,769.78	六、19
其他非流动负债			
非流动负债合计	548,756,632.15	361,377,896.97	
负债合计	2,405,815,164.70	1,732,622,217.08	
所有者权益：			
实收资本（股本）	712,772,080.00	712,772,080.00	六、35
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,455,701,264.52	2,449,210,451.76	六、36
减：库存股			
其他综合收益	38,187,402.64	51,346,378.56	六、37
专项储备	5,805,383.57	5,156,422.51	六、38
盈余公积	25,671,103.21	25,671,103.21	六、39
未分配利润	584,326,896.69	513,388,626.48	六、40
归属于母公司所有者权益合计	3,822,464,130.63	3,757,545,062.52	
少数股东权益	229,080,200.37	255,223,823.26	
所有者权益合计	4,051,544,331.00	4,012,768,885.78	
负债和所有者权益总计	6,457,359,495.70	5,745,391,102.86	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

合并利润表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

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	1,553,211,582.96	560,559,010.53	
其中：营业收入	1,553,211,582.96	560,559,010.53	六、41
二、营业总成本	1,536,716,662.20	531,349,555.65	
其中：营业成本	1,388,168,173.32	368,414,935.49	六、41
税金及附加	4,646,131.66	2,885,733.31	六、42
销售费用	18,099,451.46	34,025,211.89	六、43
管理费用	65,886,754.96	82,225,657.85	六、44
财务费用	40,483,214.47	23,098,770.42	六、45
资产减值损失	19,432,936.33	20,699,246.69	六、47
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
投资收益（损失以“－”号填列）	69,030,331.74	-13,214,038.49	六、46
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-6,085,774.04	-13,214,038.49	
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	85,525,252.50	15,995,416.39	
加：营业外收入	2,507,411.54	7,047,742.40	六、48
其中：非流动资产处置利得	103,379.12		
减：营业外支出	54,464.55	54,681.51	六、49
其中：非流动资产处置损失	18,643.42	51,447.94	
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	87,978,199.49	22,988,477.28	
减：所得税费用	17,441,379.04	9,676,428.19	六、50
五、净利润（净亏损以“－”号填列）	70,536,820.45	13,312,049.09	
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	70,938,270.21	14,080,682.77	
少数股东损益	-401,449.76	-768,633.68	
六、其他综合收益的税后净额	-13,714,961.96	23,701,871.80	
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-13,158,975.92	23,254,083.15	
（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	-13,158,975.92	23,254,083.15	
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	-3,451,865.96	13,453,693.12	
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	-9,707,109.96	9,800,390.03	
6.其他			
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-555,986.04	447,788.65	
七、综合收益总额	56,821,858.49	37,013,920.89	
归属于母公司所有者的综合收益总额	57,779,294.29	37,334,765.92	
归属于少数股东的综合收益总额	-957,435.80	-320,845.03	
八、每股收益：			
（一）基本每股收益	0.10	0.02	
（二）稀释每股收益	0.10	0.02	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

合并现金流量表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

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	1,327,608,835.76	235,954,535.93	
收到的税费返还	2,592,398.60	9,231,317.66	
收到其他与经营活动有关的现金	142,305,808.50	30,161,476.82	六、52(1)
经营活动现金流入小计	1,472,507,042.86	275,347,330.41	
购买商品、接受劳务支付的现金	1,360,702,580.68	156,085,695.51	
支付给职工以及为职工支付的现金	109,322,141.63	126,038,087.15	
支付的各项税费	71,624,548.57	72,480,362.93	
支付其他与经营活动有关的现金	244,669,770.01	121,108,214.24	六、52(2)
经营活动现金流出小计	1,786,319,040.89	475,712,359.83	
经营活动产生的现金流量净额	-313,811,998.03	-200,365,029.42	
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	11,243,216.52		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	560,511.58	7,034,000.00	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	6,299,641.99	30,209,726.91	六、52(3)
投资活动现金流入小计	18,103,370.09	37,243,726.91	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	18,406,156.19	32,421,515.80	
投资支付的现金	94,300,000.00	54,800,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	132,451,225.76	40,511,504.20	
支付其他与投资活动有关的现金	15,529,327.54	12,680,378.00	六、52(4)
投资活动现金流出小计	260,686,709.49	140,413,398.00	
投资活动产生的现金流量净额	-242,583,339.40	-103,169,671.09	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	577,142.86	728,999,993.97	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	577,142.86		
取得借款收到的现金	1,011,518,294.88	398,575,329.81	
收到其他与筹资活动有关的现金		6,000,000.00	
筹资活动现金流入小计	1,012,095,437.74	1,133,575,323.78	
偿还债务支付的现金	460,365,456.89	432,786,472.49	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	22,980,032.36	32,974,190.72	
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润	979,570.34	12,997,152.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	28,033,616.00	29,251,566.67	六、52(5)
筹资活动现金流出小计	511,379,105.25	495,012,229.88	
筹资活动产生的现金流量净额	500,716,332.49	638,563,093.90	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-4,105,072.93	-119,929.50	
五、现金及现金等价物净增加额	-59,784,077.87	334,908,463.89	
加：期初现金及现金等价物余额	660,889,049.72	593,016,890.84	
六、期末现金及现金等价物余额	601,104,971.85	927,925,354.73	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

合并所有者权益变动表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

金额单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备			未分配利润
优先 股	永续 债	其他											
一、上年期末余额	712,772,080.00				2,449,210,451.76		51,346,378.56	5,156,422.51	25,671,103.21		513,388,626.48	255,223,823.26	4,012,768,885.78
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、本年期初余额	712,772,080.00				2,449,210,451.76		51,346,378.56	5,156,422.51	25,671,103.21		513,388,626.48	255,223,823.26	4,012,768,885.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					6,490,812.76		-13,158,975.92	648,961.06			70,938,270.21	-26,143,622.89	38,775,445.22
（一）综合收益总额							-13,158,975.92				70,938,270.21	-957,435.80	56,821,858.49
（二）所有者投入和减少资本					6,490,812.76			18,616.88				-11,750,076.83	-5,240,647.19
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. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他					6,490,812.76			18,616.88				-11,750,076.83	-5,240,647.19
（三）利润分配												-13,449,716.00	-13,449,716.00
1. 提取盈余公积													

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	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										
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者（或股东）的分配												-13,449,716.00	-13,449,716.00
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								630,344.18				13,605.74	643,949.92
1. 本期提取								752,088.77				16,233.55	768,322.32
2. 本期使用								-121,744.59				-2,627.81	-124,372.40
（六）其他													
四、本期期末余额	712,772,080.00				2,455,701,264.52		38,187,402.64	5,805,383.57	25,671,103.21		584,326,896.69	229,080,200.37	4,051,544,331.00

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。
 法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

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：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

金额单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备			未分配利润
	优先 股	永续 债	其他										
一、上年期末余额	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
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、本年期初余额	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
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	115,069,303.00				1,266,282,198.42		23,254,083.15	388,721.79	-2,296,635.54		-6,589,037.06	40,936,214.82	1,437,044,848.58
（一）综合收益总额							23,254,083.15				14,080,682.77	-320,845.03	37,013,920.89
（二）所有者投入和减少资本	115,069,303.00				1,266,282,198.42				-2,296,635.54		-20,669,719.83	41,236,902.08	1,399,622,048.13
1. 所有者投入的普通股	64,343,163.00				630,656,830.97							14,167,161.51	709,167,155.48
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额	50,726,140.00				636,105,795.60								686,831,935.60
4. 其他					-480,428.15				-2,296,635.54		-20,669,719.83	27,069,740.57	3,622,957.05
（三）利润分配													
1. 提取盈余公积													

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益	所有者权益合计	
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备			未分配利润
优先股		永续债	其他										
2. 提取一般风险准备													
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								388,721.79				20,157.77	408,879.56
1. 本期提取								388,721.79				20,157.77	408,879.56
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期期末余额	712,772,080.00				2,442,446,607.27		28,614,640.52	388,721.79	23,374,467.67		493,122,978.64	299,681,539.24	4,000,401,035.13

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。
 法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

资产负债表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年06月30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	319,938,537.82	369,321,962.70	
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	12,104,936.00	2,717,100.00	
应收账款	75,420,110.95	92,428,820.05	十四、1
预付款项	11,348,070.58	10,777,612.22	
应收利息			
应收股利			
其他应收款	1,006,982,991.56	511,991,949.99	十四、2
存货			
划分为持有待售的资产			
一年内到期的非流动资产	6,718,137.49	6,718,137.49	
其他流动资产	3,512,508.07	4,025,759.16	
流动资产合计	1,436,025,292.47	997,981,341.61	
非流动资产：			
可供出售金融资产	263,350,000.00	183,350,000.00	
持有至到期投资			
长期应收款	7,548,499.29	7,548,499.29	
长期股权投资	2,871,904,204.45	2,882,931,533.16	十四、3
投资性房地产	65,896,583.88	66,749,784.73	
固定资产	170,111,042.20	176,552,479.97	
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	98,257,303.00	114,437,707.12	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	3,298,583.55	681,057.94	
递延所得税资产	44,181,233.43	36,566,291.79	
其他非流动资产			
非流动资产合计	3,524,547,449.80	3,468,817,354.00	
资产总计	4,960,572,742.27	4,466,798,695.61	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

资产负债表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年06月30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	571,363,511.60	350,000,000.00	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	290,477,779.87		
应付账款	35,753,905.01	38,402,492.33	
预收款项	2,058,560.95	506,785.87	
应付职工薪酬	3,722,408.99	4,168,115.31	
应交税费	1,234,088.34	2,389,909.67	
应付利息	14,093,213.18	2,193,213.18	
应付股利			
其他应付款	106,937,468.84	291,859,502.28	
划分为持有待售的负债			
一年内到期的非流动负债	53,426,150.03	18,492,792.63	
其他流动负债			
流动负债合计	1,079,067,086.81	708,012,811.27	
非流动负债：			
长期借款	120,000,000.00		
应付债券	279,478,888.89	279,198,888.89	
其中：优先股			
永续债			
长期应付款	61,723,958.34	5,650,290.76	
长期应付职工薪酬			
专项应付款			
预计负债			
递延收益	4,956,860.06	6,228,737.63	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	466,159,707.29	291,077,917.28	
负债合计	1,545,226,794.10	999,090,728.55	
所有者权益：			
实收资本（股本）	712,772,080.00	712,772,080.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,699,832,908.88	2,699,832,908.88	
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	-22,930,143.92	29,431,874.97	
所有者权益合计	3,415,345,948.17	3,467,707,967.06	
负债和所有者权益总计	4,960,572,742.27	4,466,798,695.61	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

利润表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

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	19,814,860.03	82,623,606.36	
其中：营业收入	19,814,860.03	82,623,606.36	十四、4
二、营业总成本	72,104,245.12	130,154,775.81	
其中：营业成本	30,288,251.80	87,888,746.45	十四、4
税金及附加	1,053,535.88	62,720.91	
销售费用	1,784,068.89	8,883,925.35	
管理费用	11,280,436.52	14,120,261.99	
财务费用	26,335,281.96	12,992,423.80	
资产减值损失	1,362,670.07	6,206,697.31	
加：公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
投资收益（损失以“-”号填列）	-9,063,190.44	88,771,005.36	十四、5
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-1,027,328.71	-1,228,994.64	
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	-61,352,575.53	41,239,835.91	
加：营业外收入	1,375,615.00	709,750.00	
其中：非流动资产处置利得			
减：营业外支出			
其中：非流动资产处置损失			
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	-59,976,960.53	41,949,585.91	
减：所得税费用	-7,614,941.64	-7,305,156.40	
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-52,362,018.89	49,254,742.31	
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	-52,362,018.89	49,254,742.31	
八、每股收益：			
（一）基本每股收益			
（二）稀释每股收益			

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

现金流量表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

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	31,840,943.34	40,577,023.74	
收到的税费返还		44,800.00	
收到其他与经营活动有关的现金	92,743,123.22	62,609,447.28	
经营活动现金流入小计	124,584,066.56	103,231,271.02	
购买商品、接受劳务支付的现金	161,333,774.84	6,709,163.93	
支付给职工以及为职工支付的现金	10,240,406.05	29,502,575.07	
支付的各项税费	1,862,012.50	1,865,305.89	
支付其他与经营活动有关的现金	164,347,032.05	25,182,931.70	
经营活动现金流出小计	337,783,225.44	63,259,976.59	
经营活动产生的现金流量净额	-213,199,158.88	39,971,294.43	
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		90,000,000.00	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	523,744.82		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	371,016,940.18		
投资活动现金流入小计	371,540,685.00	90,000,000.00	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	37,500.00	3,006,983.81	
投资支付的现金	104,300,000.00	166,658,919.31	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	132,451,225.76		
支付其他与投资活动有关的现金	383,390,071.04	230,531,279.61	
投资活动现金流出小计	620,178,796.80	400,197,182.73	
投资活动产生的现金流量净额	-248,638,111.80	-310,197,182.73	
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		690,999,993.97	
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	781,363,511.60	254,000,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计	781,363,511.60	944,999,993.97	
偿还债务支付的现金	349,801,934.00	324,159,764.03	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	18,098,510.63	13,381,622.14	
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	13,525,800.00	8,000,000.00	
筹资活动现金流出小计	381,426,244.63	345,541,386.17	
筹资活动产生的现金流量净额	399,937,266.97	599,458,607.80	
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	20,672.36	37,771.85	
五、现金及现金等价物净增加额	-61,879,331.35	329,270,491.35	
加：期初现金及现金等价物余额	314,217,765.81	333,460,783.57	
六、期末现金及现金等价物余额	252,338,434.46	662,731,274.92	

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

所有者权益变动表

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

金额单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	712,772,080.00				2,699,832,908.88				25,671,103.21	29,431,874.97	3,467,707,967.06
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	712,772,080.00				2,699,832,908.88				25,671,103.21	29,431,874.97	3,467,707,967.06
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）										-52,362,018.89	-52,362,018.89
（一）综合收益总额										-52,362,018.89	-52,362,018.89
（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. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
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											
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											

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
5. 其他											
（五）专项储备提取和使用											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	712,772,080.00				2,699,832,908.88				25,671,103.21	-22,930,143.92	3,415,345,948.17

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

所有者权益变动表（续）

编制单位：恒泰艾普集团股份有限公司

2017年1-6月

金额单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	597,702,777.00				1,437,070,282.31				25,671,103.21	106,191,696.65	2,166,635,859.17
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	597,702,777.00				1,437,070,282.31				25,671,103.21	106,191,696.65	2,166,635,859.17
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	115,069,303.00				1,262,762,626.57					49,254,742.31	1,427,086,671.88
（一）综合收益总额										49,254,742.31	49,254,742.31
（二）所有者投入和减少资本	115,069,303.00				1,262,762,626.57						1,377,831,929.57
1. 所有者投入的普通股	64,343,163.00				630,656,830.97						694,999,993.97
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额	50,726,140.00				636,105,795.60						686,831,935.60
4. 其他					-4,000,000.00						-4,000,000.00
（三）利润分配											
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											
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											

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
净资产所产生的变动											
5. 其他											
（五）专项储备提取和使用											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期期末余额	712,772,080.00				2,699,832,908.88				25,671,103.21	155,446,438.96	3,593,722,531.05

后附财务报表附注为财务报表的组成部分。

法定代表人：汤承锋

主管会计工作负责人：杨建全

会计机构负责人：刘金和

恒泰艾普集团股份有限公司

2017 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：恒泰艾普集团股份有限公司

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

公司简称：恒泰艾普

股票代码：300157

注册资本与实收资本：人民币 712,772,080.00 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）

恒泰艾普集团股份有限公司（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，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 2017 年 6 月 30 日，本公司累计发行股本总数 712,772,080.00 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、燃料油、润滑油、化工产品、橡胶制品、金属矿石、非金属矿石、金属制品、焦炭、机电设备及配件、建筑材料、针纺织品、日用品、体育用品、文化用品；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；投资、投资管理、投资咨询、资产管理。企业依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。

3. 母公司以及集团最终母公司的名称

公司无母公司，公司的实际控制人为孙庚文。

4. 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 2017 年 8 月 23 日第三届董事会第三十四次会议决议批准。

5. 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 15 家二级子公司、23 家三级子公司和 10 家四级子公司。其中：本期丧失控制权，减少 1 家三级子公司及 2 家四级子公司；本期投资设立，增加 2 家三级子公司及 1 家四级子公司；本期非同一控制下企业合并，增加 2 家三级子公司和 3 家四级子公司；本期注销一家三级子公司；集团内部业务板块整合，调整 1 家二级子公司为三级子公司。详见财务报表附注之七、合并范围的变更及八、在其他主体中的权益。

注：恒泰艾普集团股份有限公司以下简称“本公司”或“恒泰艾普”，恒泰艾普集团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、重要会计政策及会计估计

（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，真实完整地反映了公司的财务状况、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

本集团采用人民币作为记账本位币。

(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,按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的的账面价值计量。本集团取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

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) 调整长期股权投资初始投资成本。购买日之前持有股权采用权益法核算的,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权益法核算下的其他综合收益、其他所有者权益变动的,转为购买日所属当期收益,由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

(2) 确认商誉(或计入当期损益的金额)。将第一步调整后长期股权投资初始投资成本与购买日应享有子公司可辨认净资产公允价值份额比较,前者大于后者,差额确认为商誉;前者小于后者,差额计入当期损益。

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。

(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, 由本集团按照《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。

(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其他综合收益。

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。

（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，与原直接计入其他综合收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，与原直接计入其他综合收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，并将原直接计入其他综合收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

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) 账龄分析法

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

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、先进先出法计价。

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

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）划分为持有待售资产及终止经营

本集团将同时满足下列条件的非流动资产划分为持有待售资产：

1. 该非流动资产或该处置组在其当前状况下仅根据出售此类资产或处置组的惯常条款即可立即出售；
2. 本集团已经就处置该非流动资产或该处置组作出决议并取得适当批准；
3. 本集团已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；
4. 该项转让将在一年内完成。

被划分为持有待售的非流动资产和处置组中的资产和负债，分类为流动资产和流动负债。

终止经营为满足下列条件之一的已被处置或被划归为持有待售的、于经营上和编制财务报表时能够在

本集团内单独区分的组成部分：

1. 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个主要经营地区；
2. 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个主要经营地区进行处置计划的一部分；
3. 该组成部分是仅仅为了再出售而取得的子公司。

对于持有待售的固定资产，本集团将该项资产的预计净残值调整为反映其公允价值减去处置费用后的金额（但不得超过该项资产符合持有待售条件时的原账面价值），原账面价值高于调整后预计净残值的差额，作为资产减值损失计入当期损益。

符合持有待售条件的无形资产等其他非流动资产，按上述原则处理。

（十四）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，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。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（资本溢价或股本溢价）；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。

（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）。

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);同时,对于剩余股权,应当按其账面价值确认为长期股权投资或其它相关金融资产。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。

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。

(十五) 投资性房地产

1. 投资性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和已出租的建筑物。

2. 投资性房地产按照成本进行初始计量,采用成本模式进行后续计量,并采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。资产负债表日,有迹象表明投资性房地产发生减值的,按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

(十六) 固定资产

1. 固定资产确认条件、计价和折旧方法

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一个会计年度的有形资产。

固定资产以取得时的实际成本入账，并从其达到预定可使用状态的次月起采用年限平均法计提折旧。

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：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	20-40	5	2.38-4.75
电子设备	年限平均法	3-10	5	9.5-31.67
运输设备	年限平均法	5-10	5	9.5-19.00
机器设备	年限平均法	3-10	5	9.5-31.67
办公设备	年限平均法	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

资产负债表日，有迹象表明固定资产发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

4. 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

符合下列一项或数项标准的，认定为融资租赁：（1）在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；（2）承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权；（3）即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分 [通常占租赁资产使用寿命的75%以上（含75%）]；（4）承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上（含90%）]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值 [90%以上（含90%）]；（5）租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

融资租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值中较低者入账，按自有固定资产的折旧政策计提折旧。

（十七）在建工程

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

2. 资产负债表日，有迹象表明在建工程发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备。

（十八） 借款费用

1. 借款费用资本化的确认原则

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。

2. 借款费用资本化期间

（1）当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）若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。

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

3. 借款费用资本化金额

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用（包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销），减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以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。

（十九） 无形资产

1. 无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术等，按成本进行初始计量。

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

项 目	摊销年限（年）
土地使用权	50 年
自创软件	3-8 年
外购软件	3-10 年

项 目	摊销年限（年）
专利权	3-10 年

本集团报告期内无使用寿命不确定的无形资产。

3. 使用寿命确定的无形资产，在资产负债表日有迹象表明发生减值的，按照账面价值与可收回金额的差额计提相应的减值准备；使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年均进行减值测试。

4. 内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：（1）完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；（2）具有完成该无形资产并使用或出售的意图；（3）无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，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。

本集团划分内部研究开发项目研究阶段支出和开发阶段支出的具体标准：

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。

（二十）长期待摊费用

长期待摊费用按实际发生额入账，在受益期或规定的期限内分期平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

（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

1. 因对外提供担保、诉讼事项、产品质量保证、亏损合同等或有事项形成的义务成为本集团承担的现时义务，履行该义务很可能导致经济利益流出本集团，且该义务的金额能够可靠的计量时，本集团将该项义务确认为预计负债。

2. 本集团按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行初始计量，并在资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。

（二十三）股份支付

1. 股份支付的种类

包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

（1）存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定。

（2）不存在活跃市场的，采用估值技术确定，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。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

根据最新取得的可行权职工数变动等后续信息进行估计。

4. 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

（1）以权益结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应调整资本公积。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以权益结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按权益工具授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应调整资本公积。

换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量的，按照其他方服务在取得日的公允价值计量；如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加所有者权益。

（2）以现金结算的股份支付

授予后立即可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在授予日按本集团承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付，在等待期内的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按本集团承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。

（3）修改、终止股份支付计划

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值，本集团按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加；如果修改增加了所授予的权益工具的数量，本集团将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加；如果本集团按照有利于职工的方式修改可行权条件，公司在处理可行权条件时，考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，本集团继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的权益工具的数量，本集团将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

如果本集团在等待期内取消了所授予的权益工具或结算了所授予的权益工具（因未满足可行权条件而被取消的除外），则将取消或结算作为加速可行权处理，立即确认原本在剩余等待期内确认的金额。

（二十四）收入

1. 销售商品

销售商品收入在同时满足下列条件时予以确认：（1）将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；（2）不再保留通常与所有权相联系的继续管理权，也不再对已售出的商品实施有效控制；（3）收入的金额能够可靠地计量；（4）相关的经济利益很可能流入；（5）相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

2. 提供劳务

提供劳务交易的结果在资产负债表日能够可靠估计的（同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量），采用完工百分比法确认提供劳务的收入，并按已经发生的成本占估计总成本的比例确定提供劳务交易的完

工进度。提供劳务交易的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿，按已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认劳务收入。

3. 让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入金额能够可靠计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入按照他人使用本集团货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入按有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（二十五）政府补助

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. 政府补助的核算方法

与资产相关的政府补助，冲减相关资产的账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关成本费用或损失的，取得时确认为递延收益，在确认相关成本费用的期间计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，取得时直接计入当期损益或冲减相关成本。

与日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用。与企业日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。

3. 政府补助的确认时点

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。

（二十六）递延所得税资产和递延所得税负债

1. 根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额（未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额），按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

2. 确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。

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

4. 本集团当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：（1）企业合并；（2）直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

（二十七）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。

四、税项

（一）主要税种及税率

税 种	计 税 依 据	税 率
增值税	销售货物或提供应税劳务	3%、5%、6%、11%、17%
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	15%、25%

（二）重要税收优惠政策及其依据

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 3 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 3 年。有效期内适用 15%的企业所得税税率。

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 3 年。有效期内适用 15%的企业所得税税率。

子公司廊坊新赛浦特种设备有限公司于 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 3 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股份有限公司于 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 3 年。有效期内适用 15%的企业所得税税率。

子公司四川川油工程技术勘察设计有限公司于 2014 年 11 月 14 日收到四川省经济和信息化委员会的川经信产业函[2014]1009 号批复，川油设计的主营业务属于国家鼓励类产业项目第 32 类第 3 项工程勘察设计。根据国家税务总局公告 2012 年第 12 号《国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关企业所得税问题的公告》的规定，川油设计自 2014 年 11 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日，减按 15%的税率缴纳企业所得税。

子公司库尔勒华鹏油田技术服务有限公司于 2015 年 7 月 31 日收到新疆维吾尔自治区经济和信息化委员会的新经信产业函〔2015〕377 号批复，库尔克华鹏所从事的“炼油，试井，生产测井、炼油工程监督等”业务符合《西部地区鼓励类产业目录》中《产业结构调整目录（2011 年本）（修正）》鼓励类“七.石

油、天然气”中“5. 油气田安全生产保障技术开发利用”的内容，减按 15%的税率缴纳企业所得税。

子公司锦州新锦化机械制造有限公司于 2016 年 11 月 30 日经辽宁省科学技术厅、辽宁省财政厅、辽宁省国家税务局、辽宁省地方税务局认定为高新技术企业，并取得了编号为 GR201621000419 的高新技术企业证书，有效期 3 年。有效期内适用 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《营业税改征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

公司名称	税(费)种	计税依据	税(费)率	备注
	The Municipal Business Tax (MBT) (地方经营税)	As the company is registered in Luxembourg city	6.75%	
LandOcean Resources Investment Co.	The 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%	
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	12.50%-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%	
	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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
财政部 2017 年 6 月 12 日发布的《企业会计准则第 16 号-政府补助》(财会[2017]15 号), 本公司在编制 2017 年半年度财务报表时, 执行了该会计准则, 并按照有关的衔接规定进行了处理。	执行财政部修订会计准则的要求	对 2017 年 1-6 月财务报表累计影响为: “其他收益”科目增加 0.00 元, “营业外收入”科目减少约 517,500 元, 财务费用-利息支出减少 500,000.00 元, 管理费用减少 17,500 元。

2017 年度以前，公司将政府补助计入营业外收入。本期，根据财政部 2017 年 6 月 12 日发布的《企业会计准则第 16 号-政府补助》（财会[2017]15 号）规定，与企业日常活动相关的政府补助，应当按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与企业日常活动无关的政府补助，应当计入营业外收支。公司对该项会计政策变更采用未来使用法处理，不需要对比较报表重述。

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、合并财务报表项目注释

说明：期初指 2016 年 12 月 31 日，期末指 2017 年 6 月 30 日，上期指 2016 年 1-6 月，本期指 2017 年 1-6 月。

1. 货币资金

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
现金	1,582,029.09	898,805.96
银行存款	599,522,942.76	659,990,243.76
其他货币资金	124,855,694.18	114,636,954.53
合计	<u>725,960,666.03</u>	<u>775,526,004.25</u>

(2) 期末存在抵押、质押、冻结等对使用有限制款项 124,855,694.18 元，详见六、合并财务报表项目注释之 55. 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 142,172,597.11 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	36,765,238.00	30,804,743.88
商业承兑汇票	7,458,377.03	8,953,664.92
合计	<u>44,223,615.03</u>	<u>39,758,408.80</u>

(2) 期末无已质押的应收票据。

(3) 期末已背书或贴现但尚未到期的应收票据

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额	备注
银行承兑汇票	23,986,962.50		
商业承兑汇票	300,000.00		
<u>合计</u>	<u>24,286,962.50</u>		

(4) 无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的情况。

3. 应收账款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额 比例 (%)	坏账准备	坏账准备计 提比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	80,932,175.53	5.07	80,932,175.53	100.00
按组合计提坏账准备的应收账款				
组合：账龄分析法组合	1,506,428,317.84	94.47	146,856,984.86	9.75
<u>组合小计</u>	<u>1,506,428,317.84</u>	<u>94.47</u>	<u>146,856,984.86</u>	<u>9.75</u>
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	7,366,246.32	0.46	7,366,246.32	100.00
<u>合计</u>	<u>1,594,726,739.69</u>	<u>100.00</u>	<u>235,155,406.71</u>	

(续)

类别	金额	期初余额		
		占总额 比例 (%)	坏账准备	坏账准备计 提比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	81,674,716.06	6.32	81,185,871.53	99.40
按组合计提坏账准备的应收账款				
组合：账龄分析法组合	1,194,741,265.93	92.41	126,971,966.53	10.63
<u>组合小计</u>	<u>1,194,741,265.93</u>	<u>92.41</u>	<u>126,971,966.53</u>	<u>10.63</u>
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	16,467,585.83	1.27	16,467,585.83	100.00
<u>合计</u>	<u>1,292,883,567.82</u>	<u>100.00</u>	<u>224,625,423.89</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
Anterra Energy Inc.	24,793,126.35	24,793,126.35	100.00	预计无法收回
CB Geophysics Inc.	13,313,572.98	13,313,572.98	100.00	预计无法收回
SIPC Syria Limited	7,619,845.12	7,619,845.12	100.00	预计无法收回
Seismic service Corporation	7,008,116.80	7,008,116.80	100.00	预计无法收回
Consistent Dragon Holdings(HK)Ltd.	6,638,912.00	6,638,912.00	100.00	预计无法收回
PROVISION DE SERVICIOS GENERALES PDSG CIA. LTD.	9,046,285.48	9,046,285.48	100.00	预计无法收回
Tianjin Jinda Petroleum tech.	5,873,404.80	5,873,404.80	100.00	预计无法收回
CB Geophysical Solutions,Ltd.	3,319,456.00	3,319,456.00	100.00	预计无法收回
CNPC International Ltd.	3,319,456.00	3,319,456.00	100.00	预计无法收回
<u>合计</u>	<u>80,932,175.53</u>	<u>80,932,175.53</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)	1,104,641,070.72	55,232,050.57	5
1-2年(含2年)	261,176,865.21	26,117,686.49	10
2-3年(含3年)	86,389,431.85	25,916,829.51	30
3-4年(含4年)	20,110,765.10	10,055,382.54	50
4-5年(含5年)	15,250,497.36	10,675,348.15	70
5年以上	18,859,687.60	18,859,687.60	100
<u>合计</u>	<u>1,506,428,317.84</u>	<u>146,856,984.86</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

公司本期无实际核销的应收账款。

(6) 期末应收账款金额前五名情况

本期末应收账款前五名金额合计为 677,600,603.38 元，占应收账款总额的比例为 42.49%，计提的坏账准备金额为 39,246,623.04 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)	164,863,135.61	81.01	57,562,896.35	93.07
1-2 年 (含 2 年)	23,998,338.69	11.79	2,025,633.21	3.28
2-3 年 (含 3 年)	2,318,424.37	1.14	1,474,698.19	2.38
3 年以上	12,340,964.82	6.06	787,063.86	1.27
<u>合计</u>	<u>203,520,863.49</u>	<u>100.00</u>	<u>61,850,291.61</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
西安国家民用航天产业基地管理委员会	10,000,000.00	合同未执行完毕
中国出口信用保险公司	8,388,225.00	合同未执行完毕
浙江省建工集团有限责任公司西安分公司	6,936,219.78	合同未执行完毕
<u>合计</u>	<u>25,324,444.78</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 135,726,761.50 元，占预付款项总额的比例为 66.69%。

5. 其他应收款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额 比例 (%)	坏账 准备	坏账准备计提 比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款				
组合：账龄分析法组合	61,106,327.32	100.00	5,757,354.92	9.42
<u>组合小计</u>	<u>61,106,327.32</u>	<u>100.00</u>	<u>5,757,354.92</u>	<u>9.42</u>
<u>合计</u>	<u>61,106,327.32</u>	<u>100.00</u>	<u>5,757,354.92</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				
组合：账龄分析法组合	54,141,244.87	100.00	4,936,404.11	9.12
<u>组合小计</u>	<u>54,141,244.87</u>	<u>100.00</u>	<u>4,936,404.11</u>	<u>9.12</u>
<u>合计</u>	<u>54,141,244.87</u>	<u>100.00</u>	<u>4,936,404.11</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)	48,756,255.50	2,440,028.19	5
1-2年 (含2年)	7,656,805.83	765,679.43	10
2-3年 (含3年)	1,305,884.34	391,736.79	30
3-4年 (含4年)	2,288,288.68	1,143,643.64	50
4-5年 (含5年)	276,087.00	193,260.90	70
5年以上	823,005.97	823,005.97	100
<u>合计</u>	<u>61,106,327.32</u>	<u>5,757,354.92</u>	

(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。

(5) 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
押金及保证金	41,596,141.03	42,556,769.03
往来款、借款	14,540,332.40	4,139,517.14
备用金	4,009,687.89	4,967,366.52
其他	960,166.00	2,477,592.18
<u>合计</u>	<u>61,106,327.32</u>	<u>54,141,244.87</u>

(6) 期末其他应收款金额前五名情况

单位名称	款项性质	期末余额	账龄	占其他应收款总 额的比例 (%)	坏账准备期末 余额
第一名	保证金	15,716,608.00	1年以内	25.72%	785,830.40
第二名	保证金	9,000,000.00	1年以内	14.73%	450,000.00
第三名	保证金	5,000,000.00	1年以内	8.18%	250,000.00
第四名	保证金	2,400,000.00	1-2年	3.93%	240,000.00
第五名	保证金	1,000,000.00	1年以内	1.64%	50,000.00
<u>合计</u>		<u>33,116,608.00</u>		<u>54.20%</u>	<u>1,775,830.40</u>

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	45,440,745.52		45,440,745.52	49,654,221.72		49,654,221.72
在产品	81,076,085.18		81,076,085.18	79,848,331.04		79,848,331.04
库存商品	208,069,275.61		208,069,275.61	127,420,657.89		127,420,657.89
周转材料	1,338,018.35		1,338,018.35	1,428,484.41		1,428,484.41
发出商品	2,028,310.71		2,028,310.71	2,549,555.87		2,549,555.87
在途物资	57,530.69		57,530.69			
<u>合计</u>	<u>338,009,966.06</u>		<u>338,009,966.06</u>	<u>260,901,250.93</u>		<u>260,901,250.93</u>

注：期末不存在有减值迹象的存货。

7. 一年内到期的非流动资产

项目	期末余额	期初余额
保定双狐股权转让款	6,718,137.49	6,718,137.49
<u>合计</u>	<u>6,718,137.49</u>	<u>6,718,137.49</u>

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	35,901,545.61	27,878,029.43
预缴企业所得税	403,262.41	266,804.69
预缴其他税金	341,720.45	132,297.77
<u>合计</u>	<u>36,646,528.47</u>	<u>28,277,131.89</u>

9. 可供出售金融资产

(1) 分类列示

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
可供出售债务工具	138,740,000.00		138,740,000.00	138,740,000.00		138,740,000.00
其中：按成本计量	138,740,000.00		138,740,000.00	138,740,000.00		138,740,000.00
Range Resources Limited.	138,740,000.00		138,740,000.00	138,740,000.00		138,740,000.00
可供出售权益工具	125,010,000.00	400,000.00	124,610,000.00	45,010,000.00	400,000.00	44,610,000.00
其中：按成本计量	125,010,000.00	400,000.00	124,610,000.00	45,010,000.00	400,000.00	44,610,000.00
1. 数岩科技（厦门）有限公司	17,010,000.00		17,010,000.00	17,010,000.00		17,010,000.00
2. 北京元石恒泰能源投资基金 基金管理中心（有限合伙）	1,000,000.00	400,000.00	600,000.00	1,000,000.00	400,000.00	600,000.00
3. 北京中关村并购母基金投资 中心（有限合伙）	27,000,000.00		27,000,000.00	27,000,000.00		27,000,000.00
4. 北京中关村银行股份有限 公司	80,000,000.00		80,000,000.00			
<u>合计</u>	<u>263,750,000.00</u>	<u>400,000.00</u>	<u>263,350,000.00</u>	<u>183,750,000.00</u>	<u>400,000.00</u>	<u>183,350,000.00</u>

(2) 期末按成本计量的可供出售金融资产

项目	账面余额			
	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1. 数岩科技（厦门）有限公司	17,010,000.00			17,010,000.00
2. 北京元石恒泰能源投资基金管 理中心（有限合伙）	1,000,000.00			1,000,000.00
3. 北京中关村并购母基金投资中 心（有限合伙）	27,000,000.00			27,000,000.00
4. Range Resources Limited.	138,740,000.00			138,740,000.00

5. 北京中关村银行股份有限公司		80,000,000.00	80,000,000.00
<u>合计</u>	<u>183,750,000.00</u>	<u>80,000,000.00</u>	<u>263,750,000.00</u>

(续)

项目	期初 余额	减值准备		期末 余额	在被投资 单位持股 比例(%)	本期 现金 红利
		本期 增加	本期 减少			
1. 数岩科技(厦门)有限公司					12.576%	
2. 北京元石恒泰能源投资基金管理 中心(有限合伙)	400,000.00			400,000.00	33.33%	
3. 北京中关村并购母基金投资中心 (有限合伙)					1.26%	
4. Range Resources Limited.						
5. 北京中关村银行股份有限公司					2%	
<u>合计</u>	<u>400,000.00</u>			<u>400,000.00</u>		

(3) 可供出售金融资产减值的变动情况

可供出售金融资产分类	可供出售权益工具	可供出售债务工具	合计
期初已计提减值金额	400,000.00		<u>400,000.00</u>
本期计提			
其中：从其他综合收益转入			
本期减少			
其中：期后公允价值回升转回			
期末已计提减值金额	400,000.00		<u>400,000.00</u>

10. 长期应收款

项目	期末余额		期初余额		账面 价值
	账面 余额	坏账 准备	账面 余额	坏账 准备	
1. 应收保定双狐股权转让 款	7,548,499.29		7,548,499.29		7,548,499.29
其中：未实现融资收益	407,500.71		407,500.71		407,500.71

2. 其他	43,447,813.41	43,447,813.41	40,965,273.44	40,965,273.44
<u>合计</u>	<u>50,996,312.70</u>	<u>50,996,312.70</u>	<u>48,513,772.73</u>	<u>48,513,772.73</u>

11. 长期股权投资

被投资单位名称	投资成本	期初余额	本期增减变动	
			追加投资	减少投资
合营企业:	<u>50,000,000.00</u>	<u>50,000,000.00</u>		
冀财华泰张家口股权投资基金中心 (有限合伙)	50,000,000.00	50,000,000.00		
联营企业:	<u>745,770,137.00</u>	<u>504,676,270.99</u>	<u>213,754,511.36</u>	<u>22,791,397.12</u>
SpartekSystemsInc.	50,609,341.64	61,591,386.43		
AnterraEnergyInc.	44,376,284.00	8,194,272.30		
安徽华东石油装备有限公司	20,000,000.00	20,003,143.50		
盛大环境工程有限公司	9,000,000.00	7,932,846.54		
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	23,530,000.00	22,845,902.75		22,791,397.12
阿斯旺(北京)环保科技有限公司	2,000,000.00	1,608,719.47		
北京中盈安信技术服务股份有限公司	382,500,000.00	382,500,000.00		
成都欧美克石油科技股份有限公司	213,754,511.36		213,754,511.36	
<u>合计</u>	<u>795,770,137.00</u>	<u>554,676,270.99</u>	<u>213,754,511.36</u>	<u>22,791,397.12</u>

(续)

被投资单位名称	本期增减变动		期末余额	资产减值准备
	权益法下确认的 投资损益	其他综合收 益调整		
合营企业:	<u>-147,402.92</u>		<u>49,852,597.08</u>	
冀财华泰张家口股权投资基金中心 (有限合伙)	-147,402.92		49,852,597.08	
联营企业:	<u>-5,938,371.12</u>	<u>692,986.13</u>	<u>690,394,000.24</u>	<u>8,690,854.08</u>
SpartekSystemsInc.	1,378,138.36	196,404.35	63,165,929.14	

AnterraEnergyInc.	496,581.78	8,690,854.08	8,690,854.08
安徽华东石油装备有限公司	-507,365.18	19,495,778.32	
盛大环境工程有限公司	-372,560.61	7,560,285.93	
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	-54,505.63		
阿斯旺(北京)环保科技有限公司	59,269.50	1,667,988.97	
北京中盈安信技术服务股份有限公司	-7,810,118.29	374,689,881.71	
成都欧美克石油科技股份有限公司	1,368,770.73	215,123,282.09	
<u>合计</u>	<u>-6,085,774.04</u>	<u>692,986.13</u>	<u>740,246,597.32</u>

12. 投资性房地产

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>5,098,708.28</u>	<u>853,200.85</u>		<u>5,951,909.13</u>
房屋、建筑物	5,098,708.28	853,200.85		5,951,909.13
三、投资性房地产账面价值合计	<u>66,749,784.73</u>			<u>65,896,583.88</u>
房屋、建筑物	66,749,784.73			65,896,583.88

注：(1)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	<u>970,060,544.74</u>	<u>76,220,685.41</u>	<u>39,545,619.09</u>	<u>1,006,735,611.06</u>
其中：房屋、建筑物	387,405,009.94	3,210,160.29	16,104,269.30	374,510,900.93
机器设备	418,630,703.35	54,145,363.67	13,993,224.74	458,782,842.28
运输工具	63,835,272.99	16,649,691.91	7,470,780.96	73,014,183.94

项目	期初余额	本期增加		本期减少	期末余额
电子及办公设备	100,189,558.46		2,215,469.54	1,977,344.09	100,427,683.91
		本期新增	本期计提		
二、累计折旧合计	<u>266,429,825.73</u>	<u>36,575,451.82</u>	<u>35,147,791.59</u>	<u>20,866,640.97</u>	<u>317,286,428.17</u>
其中：房屋、建筑物	48,278,900.95	423,438.84	7,445,589.79	6,088,092.95	50,059,836.63
机器设备	106,044,247.12	27,340,392.33	18,725,692.78	6,789,824.85	145,320,507.38
运输工具	31,507,104.57	8,700,924.89	3,867,581.27	6,407,297.45	37,668,313.28
电子及办公设备	80,599,573.09	110,695.76	5,108,927.75	1,581,425.72	84,237,770.88
三、固定资产减值准备					
累计金额合计	<u>790,408.58</u>			<u>304,406.69</u>	<u>486,001.89</u>
其中：房屋、建筑物	179,689.32			179,689.32	
机器设备	535,896.67			49,894.78	486,001.89
运输工具	51,434.00			51,434.00	
电子及办公设备	23,388.59			23,388.59	
四、固定资产账面价值合计	<u>702,840,310.43</u>				<u>688,963,181.00</u>
其中：房屋、建筑物	338,946,419.67				324,451,064.30
机器设备	312,050,559.56				312,976,333.01
运输工具	32,276,734.42				35,345,870.66
电子及办公设备	19,566,596.78				16,189,913.03

注：1) 本期由在建工程转入固定资产原价为 0.00 元。

2) 期末所有权受限的固定资产详见六、合并财务报表项目注释之 55. 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) 期末无未办妥产权证书的固定资产。

14. 在建工程

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
AXP 电缆测井系统	2,987,179.35		2,987,179.35	2,987,179.35		2,987,179.35
南门卫等基建	1,004,758.83		1,004,758.83	227,855.05		227,855.05
污水处理厂	824,188.79		824,188.79			

脱硫脱硝塔	68,539.56	68,539.56		
陕西奥华办公楼	25,470,551.40	25,470,551.40		
试车台设备	52,244.46	52,244.46		
合计	<u>30,407,462.39</u>	<u>30,407,462.39</u>	<u>3,215,034.40</u>	<u>3,215,034.40</u>

15. 无形资产

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、原价合计	<u>388,049,104.41</u>	<u>8,021,577.36</u>	<u>28,649,974.62</u>	<u>367,420,707.15</u>
自创软件	222,263,915.18	1,391,956.28	3,821,670.56	219,834,200.90
外购软件	47,627,314.72	6,629,621.08	764,111.02	53,492,824.78
专利权	45,011,608.50		4,061,171.06	40,950,437.44
土地使用权	73,026,015.57		20,003,021.98	53,022,993.59
其他	120,250.44			120,250.44
二、累计摊销额合计	<u>167,940,401.69</u>	<u>26,847,258.24</u>	<u>13,284,116.32</u>	<u>181,503,543.61</u>
自创软件	122,066,896.37	14,921,662.11	8,086,397.29	128,902,161.19
外购软件	22,975,237.38	8,492,507.03	93,310.91	31,374,433.50
专利权	14,804,866.53	2,790,802.99	4,409,684.65	13,185,984.87
土地使用权	7,973,150.97	642,286.11	694,723.47	7,920,713.61
其他	120,250.44			120,250.44
三、无形资产减值准备累计金额合计				
四、无形资产账面价值合计	<u>220,108,702.72</u>			<u>185,917,163.54</u>
自创软件	100,197,018.81			90,932,039.71
外购软件	24,652,077.34			22,118,391.28
专利权	30,206,741.97			27,764,452.57
土地使用权	65,052,864.60			45,102,279.98
其他				

注：期末使用权受限的无形资产详见六、合并财务报表项目注释之 55. 所有权或使用权受到限制的资产。

通过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为48.91%。

16. 开发支出

项目	期初余额	本期增加		本期减少			期末余额
		内部开发支出	其他	确认无形资产	计入当期损益	其他	
费用化支出		692,518.48			692,518.48		
资本化支出	1,701,637.64	6,961,577.47		1,391,956.28			7,271,258.83
合计	1,701,637.64	7,654,095.95		1,391,956.28	692,518.48		7,271,258.83

17. 商誉

(1) 商誉账面原值

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	本期减少	期末余额
廊坊新赛浦特种装备有限公司	262,598,555.06				262,598,555.06
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股份有限公司	88,470,690.48			88,470,690.48	
GEO-TECHSOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	73,596,357.40		-1,725,063.82		71,871,293.58
西安奥华电子仪器股份有限公司	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
Range Resources Drilling Services Limited	14,547,429.18		-340,984.86		14,206,444.32
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	
四川川油工程技术勘察设计有限公司	225,346,379.97				225,346,379.97
锦州新锦化机械制造有限公司	522,857,561.75				522,857,561.75
南京特雷西能源科技有限公司	7,389,017.84				7,389,017.84
巴州盛磊石油技术服务有限公司		22,839,632.71			22,839,632.71
西安摩科兴业石油工程技术有限公司		22,854,066.47			22,854,066.47
合计	1,473,953,386.57	45,693,699.18	-2,066,048.68	91,936,399.89	1,425,644,637.18

(2) 商誉减值准备

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
成都鼎鸿石油技术有限公司	2,945,581.37		2,945,581.37	
<u>合计</u>	<u>2,945,581.37</u>		<u>2,945,581.37</u>	

商誉的说明：

- 1) 本期形成商誉的计算过程详见七、合并范围的变更之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，判断不存在减值迹象。

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
装修费	1,628,739.03		249,875.58		1,378,863.45
其他	2,820.49	3,009,600.00	304,087.16		2,708,333.33
<u>合计</u>	<u>1,631,559.52</u>	<u>3,009,600.00</u>	<u>553,962.74</u>		<u>4,087,196.78</u>

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	261,092,437.46	41,654,322.60	152,943,558.43	24,879,529.75
可抵扣亏损	229,217,254.28	35,690,611.21	172,786,570.30	27,179,456.24
折旧或摊销差异	48,360,717.47	7,254,107.62	34,410,305.21	5,161,545.78
工资及福利	2,970,709.67	445,606.45	5,577,865.83	1,097,395.52
利息支出			36,672,780.98	9,168,195.25
抵消未实现内部销售损益	36,319,058.75	8,275,615.26	39,189,002.10	8,962,320.00
<u>合计</u>	<u>577,960,177.63</u>	<u>93,320,263.14</u>	<u>441,580,082.85</u>	<u>76,448,442.54</u>

(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

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	127,037,764.68	31,211,586.11	106,217,851.14	26,006,607.57
利息收入	3,060,915.66	765,228.86	3,060,915.66	765,228.86
按公允价值计量的投资收益 与计税基础的暂时性差异	192,672,299.25	41,956,844.89	130,560,000.00	32,640,000.00
评估增值	48,010,895.47	7,201,634.32	49,579,555.67	7,436,933.35
<u>合计</u>	<u>370,781,875.06</u>	<u>81,135,294.18</u>	<u>289,418,322.47</u>	<u>66,848,769.78</u>

(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	61,240,156.04	88,948,531.82
可抵扣亏损	71,178,790.85	71,207,742.45
<u>合计</u>	<u>132,418,946.89</u>	<u>160,156,274.27</u>

(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	备注
2017	791,408.98	1,416,173.95	
2018	6,166,167.29	6,790,932.26	
2019	31,135,123.53	31,759,888.50	
2020	22,033,864.16	22,658,629.13	
2021	7,957,353.64	8,582,118.61	
2022	3,094,873.25		
<u>合计</u>	<u>71,178,790.85</u>	<u>71,207,742.45</u>	

20. 其他非流动资产

项目	期末余额	期初余额
预付 Sealand 项目投资款	111,351,388.19	111,351,388.19
预付 Anterra 项目投资款	13,003,568.24	13,401,801.77
廊坊环保项目款	15,500,000.00	8,000,000.00
预付土地使用税（一年以上）	94,654.64	94,654.64

项目	期末余额	期初余额
<u>合计</u>	<u>139,949,611.07</u>	<u>132,847,844.60</u>

21. 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	328,727,782.74	254,277,205.00
抵押借款	370,000,000.00	144,000,000.00
保证借款	21,000,000.00	88,886,306.82
质押借款	100,000,000.00	
<u>合计</u>	<u>819,727,782.74</u>	<u>487,163,511.82</u>

(2) 抵押借款

借款企业	借款银行	借款金额	期限	抵押物
新赛浦	沧州银行	50,000,000.00	20170330-20180330	土地和房产
新赛浦	沧州银行	20,000,000.00	20170511-20180511	土地和房产
恒泰艾普	民生银行	150,000,000.00	20170207-20180207	房产
恒泰艾普	民生银行	50,000,000.00	20170317-20180316	房产
恒泰艾普	民生银行	30,000,000.00	20170420-20180420	房产
恒泰艾普	民生银行	70,000,000.00	20170516-20180516	房产
<u>合计</u>		<u>370,000,000.00</u>		

(3) 保证借款

借款企业	借款余额	担保人
西安奥华	15,000,000.00	西安创新融资担保有限公司、汪永安
金陵能源	6,000,000.00	何理斌、龙小兰
<u>合计</u>	<u>21,000,000.00</u>	

注：金陵能源 600 万保证借款，亦为抵押借款，抵押物为土地及房产。

(4) 质押借款

借款企业	借款银行	借款金额	质押物
恒泰艾普	江苏银行	100,000,000.00	博达瑞恒持有的中盈安信 850 万股股票

22. 应付票据

项目	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	200,000.00	
信用证	436,367,308.52	
<u>合计</u>	<u>436,567,308.52</u>	

注：期末不存在已到期未支付的应付票据。

23. 应付账款

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
商品采购	175,875,409.91	277,337,551.12
服务费	23,808,441.22	45,472,031.69
资本性支出	7,126,067.31	18,182,432.70
<u>合计</u>	<u>206,809,918.44</u>	<u>340,992,015.51</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
哈尔滨广瀚燃气轮机有限公司	10,362,357.00	尚未结算
邦时（香港实业有限公司）	4,998,785.62	尚未结算
北京康吉森自动化设备技术有限责任公司	4,240,500.00	尚未结算
四川省科学城环通电器总公司	4,220,000.00	尚未结算
北京鹏远晨达科技有限公司	3,750,000.00	尚未结算
<u>合计</u>	<u>27,571,642.62</u>	

24. 预收款项

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

项目	期末余额	期初余额
预收服务款	1,693,782.14	3,040,156.06
预收货款	61,780,641.41	108,737,052.62
预收房租	205,158.00	
<u>合计</u>	<u>63,679,581.55</u>	<u>111,777,208.68</u>

(2) 期末账龄超过1年的重要预收账款

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
山西福裕化工有限公司	5,000,000.00	项目尚未完成
Fluid Science Dynamics (S) Pte Ltd	1,890,546.10	项目尚未完成
<u>合计</u>	<u>6,890,546.10</u>	

25. 应付职工薪酬

(1) 分类列示

项目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
短期薪酬	22,000,897.09	80,510,633.25	95,313,813.03	7,197,717.31
离职后福利中的设定提存计划负债	277,195.94	5,526,662.17	5,520,238.88	283,619.23
辞退福利	2,572,558.08	410,538.71	410,538.71	2,572,558.08
其他	419,818.38	937,257.62	1,243,882.19	113,193.81
<u>合计</u>	<u>25,270,469.49</u>	<u>87,385,091.75</u>	<u>102,488,472.81</u>	<u>10,167,088.43</u>

(2) 短期薪酬

项目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	17,478,626.50	71,172,816.07	86,058,341.64	2,593,100.93
二、职工福利费	34,598.08	2,396,471.20	2,396,471.20	34,598.08
三、社会保险费	156,206.53	3,334,784.83	3,102,207.72	388,783.64
其中：1. 医疗保险费	136,948.47	2,437,956.28	2,210,589.45	364,315.30
2. 工伤保险费	7,942.57	165,570.26	162,971.38	10,541.45
3. 生育保险费	11,146.92	170,383.96	167,603.99	13,926.89
4. 其他	168.57	560,874.33	561,042.90	

项 目	期初余额	本期增加	本期支付	期末余额
四、住房公积金	105,399.00	2,793,900.00	2,727,468.00	171,831.00
五、工会经费和职工教育经费	4,146,066.98	804,741.15	941,404.47	4,009,403.66
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划	80,000.00		80,000.00	
八、其他短期薪酬		7,920.00	7,920.00	
<u>合计</u>	<u>22,000,897.09</u>	<u>80,510,633.25</u>	<u>95,313,813.03</u>	<u>7,197,717.31</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	5,301,531.04	267,092.22
失业保险	218,707.84	16,527.01
<u>合计</u>	<u>5,520,238.88</u>	<u>283,619.23</u>

26. 应交税费

税费项目	期末余额	期初余额
企业所得税	39,778,063.16	43,218,746.00
增值税	9,822,298.11	15,493,913.21
土地增值税		1,000,000.00
房产税	154,799.67	46,708.13
城市维护建设税	650,589.64	1,219,261.04
教育费附加	436,951.45	906,495.12
代扣代缴个人所得税	1,442,622.47	2,893,051.13
其他	326,985.07	643,873.73
<u>合计</u>	<u>52,612,309.57</u>	<u>65,422,048.36</u>

27. 应付利息

项目	期末余额	期初余额
企业债券利息	13,552,777.78	1,652,777.78
短期借款应付利息	540,435.40	540,435.40
<u>合计</u>	<u>14,093,213.18</u>	<u>2,193,213.18</u>

28. 应付股利

(1) 分类列示

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	41,236,886.04	3,563,261.16
<u>合计</u>	<u>41,236,886.04</u>	<u>3,563,261.16</u>

(2) 按明细项目列示

项目	期末余额	期初余额
王东风	6,011,797.88	
杨淑萍	5,380,359.19	
杨勇平	2,727,329.95	
王冀	2,584,101.92	
汪永安	890,815.31	890,815.31
董谦	534,489.17	534,489.17
杨连会	534,489.17	534,489.17
苏嶽南	534,489.17	534,489.17
杨联合会	534,489.17	534,489.17
石文夫	534,489.17	534,489.17
胡煜	405,015.77	
王忠启	101,253.94	
库尔勒智越股权投资中心	2,131,185.61	
迟清彬	5,054,756.62	
霍振钧	13,277,824.00	
<u>合计</u>	<u>41,236,886.04</u>	<u>3,563,261.16</u>

29. 其他应付款

(1) 按性质列示

款项性质	期末余额	期初余额
股权转让款	140,382,345.20	272,617,645.09

款项性质	期末余额	期初余额
借款	3,252,686.09	30,121,095.67
待支付费用	9,659,571.60	9,632,273.83
代扣代缴款	310,511.06	558,961.73
其他	5,133,180.10	3,439,822.96
<u>合计</u>	<u>158,738,294.05</u>	<u>316,369,799.28</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
李余斌	21,621,602.79	未到结算期
刘会增	15,492,025.17	未到结算期
费春印	12,254,404.02	未到结算期
郭庚普	12,240,000.82	未到结算期
才宝柱	12,240,000.82	未到结算期
迟清彬	6,528,000.00	未到结算期
霍振钧	4,115,925.87	未到结算期
<u>合计</u>	<u>84,491,959.49</u>	

30. 一年内到期的非流动负债

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的长期应付款	53,426,150.03	18,492,792.63
<u>合计</u>	<u>53,426,150.03</u>	<u>18,492,792.63</u>

31. 长期借款

借款条件类型	期末余额	期初余额
质押借款	120,000,000.00	1,888,404.36
<u>合计</u>	<u>120,000,000.00</u>	<u>1,888,404.36</u>

注：恒泰艾普取得江苏银行安定门支行 2.2 亿银行贷款，其中 1 亿划分为短期借款，1.2 亿为长期借款，均以博达瑞恒持有中盈安信 850 万股股票作为质押。

32. 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
恒泰艾普集团股份有限公司 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	279,198,888.89
<u>合计</u>	<u>280,000,000.00</u>			<u>278,600,000.00</u>	<u>279,198,888.89</u>

(续)

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
	11,900,000.00	280,000.00		279,478,888.89
	<u>11,900,000.00</u>	<u>280,000.00</u>		<u>279,478,888.89</u>

注：恒泰艾普集团股份有限公司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
恒泰艾普集团股份有限公司 2015 年非公开发行公司债（第一期）	1,652,777.78	11,900,000.00		13,552,777.78
<u>合计</u>	<u>1,652,777.78</u>	<u>11,900,000.00</u>		<u>13,552,777.78</u>

33. 长期应付款

性质分类	期末余额	期初余额
抵押借款	62,415,546.34	6,440,870.13
<u>合计</u>	<u>62,415,546.34</u>	<u>6,440,870.13</u>

注：售后租回融资租赁简化做抵押借款核算。

34. 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	2,620,097.63		797,877.57	1,822,220.06	政府补助
裂缝型油气藏预测、建模和数值模拟一	2,408,640.00		474,000.00	1,934,640.00	政府补助

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
体化软件研发					
北京市商委短期出口信用险补贴	1,200,000.00			1,200,000.00	政府补助
驱动汽轮机组项目研发	85,774.20		2,183.50	83,590.70	政府补助
小型化变速箱配套轴承研发	686,451.98			686,451.98	政府补助
外贸出口及生产奖励		351,500.00	351,500.00		政府补助
合计	7,000,963.81	351,500.00	1,625,561.07	5,726,902.74	

(2) 政府补助情况

项目	期初余额	本期新增 补助金额	本期计入营业 外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/ 与收益相关
科技部对俄科技合作专项经费补贴	2,620,097.63		797,877.57		1,822,220.06	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	2,408,640.00		474,000.00		1,934,640.00	与资产相关
北京市商委短期出口信用险补贴	1,200,000.00				1,200,000.00	与收益相关
驱动汽轮机组项目研发	85,774.20		2,183.50		83,590.70	与收益相关
小型化变速箱配套轴承研发	686,451.98				686,451.98	与收益相关
外贸出口及生产奖励		351,500.00	351,500.00			与收益相关
合计	7,000,963.81	351,500.00	1,625,561.07		5,726,902.74	

35. 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	137,275,728.00				-38,061,166.00	-38,061,166.00	99,214,562.00
其他内资持股	137,275,728.00				-38,061,166.00	-38,061,166.00	99,214,562.00
其中：境内法人持股							
境内自然人持股	137,275,728.00				-38,061,166.00	-38,061,166.00	99,214,562.00
二、无限售条件流通股份	575,496,352.00				38,061,166.00	38,061,166.00	613,557,518.00
人民币普通股	575,496,352.00				38,061,166.00	38,061,166.00	613,557,518.00

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		
股份合计	712,772,080.00						712,772,080.00

36. 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	2,449,210,451.76	6,490,812.76		2,455,701,264.52
合计	2,449,210,451.76	6,490,812.76		2,455,701,264.52

37. 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	税后归属于少数股东	
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	5,510,815.98		3,451,865.96		-3,451,865.96	2,058,950.02
2. 外币财务报表折算差额	45,835,562.58	3,708,118.90	13,971,214.90		-9,707,109.96	-555,986.04
合计	51,346,378.56	3,708,118.90	17,423,080.86		-13,158,975.92	-555,986.04

38. 专项储备

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	5,156,422.51	770,705.65	121,744.59	5,805,383.57
合计	5,156,422.51	770,705.65	121,744.59	5,805,383.57

39. 盈余公积

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
----	------	------	------	------

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

40. 未分配利润

项目	本期金额	上期金额
上期期末未分配利润	513,388,626.48	499,712,015.70
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	513,388,626.48	499,712,015.70
加：本期归属于母公司所有者的净利润	70,938,270.21	14,080,682.77
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
其他		20,669,719.83
<u>期末未分配利润</u>	<u>584,326,896.69</u>	<u>493,122,978.64</u>

41. 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	1,531,790,163.23	547,072,589.40
其他业务收入	21,421,419.73	13,486,421.13
<u>合计</u>	<u>1,553,211,582.96</u>	<u>560,559,010.53</u>
主营业务成本	1,385,457,024.25	362,161,669.88
其他业务成本	2,711,149.07	6,253,265.61
<u>合计</u>	<u>1,388,168,173.32</u>	<u>368,414,935.49</u>

42. 税金及附加

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
城市维护建设税	1,047,361.36	1,437,336.69	7%、5%
教育费附加	681,342.20	1,014,140.81	3%、2%
房产税	1,402,590.36		

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
土地使用税	826,853.35		
印花税	243,911.76		
车船使用税	13,532.14		
其他	430,540.49	434,255.81	
<u>合计</u>	<u>4,646,131.66</u>	<u>2,885,733.31</u>	

43. 销售费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	9,301,742.98	12,656,899.39
交通及差旅费	2,559,446.54	3,656,230.77
市场费及其他	6,238,261.94	17,712,081.73
<u>合计</u>	<u>18,099,451.46</u>	<u>34,025,211.89</u>

44. 管理费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
工资及社保等	25,906,266.85	25,672,154.86
研发费	8,645,191.94	15,785,992.59
折旧及摊销	9,624,702.01	11,118,146.66
咨询服务费	5,812,009.38	8,453,446.72
交通及差旅费	3,352,136.28	5,126,668.11
其他	12,546,448.50	16,069,248.91
<u>合计</u>	<u>65,886,754.96</u>	<u>82,225,657.85</u>

45. 财务费用

费用性质	本期发生额	上期发生额
利息支出	33,497,886.07	29,253,093.52
减：利息收入	3,126,399.82	1,554,024.45
汇兑损失	3,348,335.67	3,094,214.98
减：汇兑收益	3,909,556.29	8,580,364.69
其他	10,672,948.84	885,851.06
<u>合计</u>	<u>40,483,214.47</u>	<u>23,098,770.42</u>

46. 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	-6,085,774.04	-13,214,038.49
处置长期股权投资产生的投资收益	10,419,914.83	
丧失控制权后，剩余股权按公允价值重新计量产生的利得	64,696,190.95	
<u>合计</u>	<u>69,030,331.74</u>	<u>-13,214,038.49</u>

47. 资产减值损失

项 目	本期发生额	上期发生额
坏账损失	19,432,936.33	20,699,246.69
<u>合计</u>	<u>19,432,936.33</u>	<u>20,699,246.69</u>

48. 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
非流动资产处置利得小计	103,379.12		103,379.12
其中：固定资产处置利得	103,379.12		103,379.12
政府补助	2,376,848.62	3,802,470.29	1,677,643.32
其他	27,183.80	3,245,272.11	27,183.80
<u>合计</u>	<u>2,507,411.54</u>	<u>7,047,742.40</u>	<u>1,808,206.24</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
增值税即征即退	699,205.30	433,116.88	与收益相关	否
对俄专项项目	797,877.57	120,000.00	与收益相关	是
裂缝型油气藏预测，建模和数值模拟一体化 软件研制	474,000.00		与资产相关	是
高新企业奖励基金	350,000.00	200,000.00	与收益相关	是
中关村科技园区管理委员会 GMAX 创新基金		420,000.00	与收益相关	是

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
河北省科技型中小企业技术创新基金		1,000,000.00	与收益相关	是
高新区战兴政策鼓励企业壮大规模款		500,000.00	与收益相关	是
100/300 千瓦微型燃气轮机高速轴承研制		141,901.71	与收益相关	是
全国中小企业股份报价转让系统挂牌资助 资金		600,000.00	与收益相关	是
其他	55,765.75	387,451.70	与收益相关	是
<u>合计</u>	<u>2,376,848.62</u>	<u>3,802,470.29</u>		

49. 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
非流动资产处置损失合计	18,643.42	51,447.94	18,643.42
其中：固定资产处置损失	18,643.42	51,447.94	18,643.42
其他	35,821.13	3,233.57	35,821.13
<u>合计</u>	<u>54,464.55</u>	<u>54,681.51</u>	<u>54,464.55</u>

50. 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>17,441,379.04</u>	<u>9,676,428.19</u>
其中：当期所得税	19,660,299.05	17,870,828.97
递延所得税	-2,218,920.01	-8,194,400.78

(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	87,978,199.49	22,988,477.28
按法定[或适用]税率计算的所得税费用	13,196,729.92	3,448,271.59
某些子公司适用不同税率的影响	6,181,539.76	19,408,659.91
对以前期间当期所得税的调整	61,541.17	726,357.99

项目	本期发生额	上期发生额
无须纳税的收入	-14,817.38	-13,495,686.48
不可抵扣的费用	19,527.56	182,220.73
税率变动对期初递延所得税余额的影响		-161,102.41
未确认的可抵扣暂时性差异和可抵扣亏损的影响	-1,699,196.65	-70,956.85
其他	-303,945.34	-361,336.29
所得税费用合计	<u>17,441,379.04</u>	<u>9,676,428.19</u>

51. 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、合并财务报表项目注释之37. 其他综合收益。

52. 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
往来款代垫款收现	21,357,009.39	16,166,319.86
利息收现	3,631,783.76	1,396,121.55
政府补助收现	921,082.25	2,999,312.50
保证金及押金收现	115,133,445.97	6,244,822.53
其他	1,262,487.13	3,354,900.38
合计	<u>142,305,808.50</u>	<u>30,161,476.82</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
往来款代垫款付现	48,791,056.60	23,467,599.06
付现费用	31,501,984.28	37,581,384.52
保证金及押金付现	149,905,425.37	49,997,533.73
其他	14,471,303.76	10,061,696.93
合计	<u>244,669,770.01</u>	<u>121,108,214.24</u>

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

项目	本期发生额	上期发生额
购买子公司收到的现金净额	6,299,641.99	30,209,726.91
<u>合计</u>	<u>6,299,641.99</u>	<u>30,209,726.91</u>

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
处置子公司支付的现金净额	14,486,572.75	
重组服务费及其他	1,042,754.79	12,680,378.00
<u>合计</u>	<u>15,529,327.54</u>	<u>12,680,378.00</u>

(5) 支付的其他与筹资活动有关的现金

项目	本期发生额	上期发生额
融资保证金	10,611,616.00	9,800,000.00
融资服务费	3,022,000.00	
个人借款	14,400,000.00	19,451,566.67
<u>合计</u>	<u>28,033,616.00</u>	<u>29,251,566.67</u>

53. 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	70,536,820.45	13,312,049.09
加：资产减值准备	19,432,936.33	20,699,246.69
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	35,147,791.59	29,082,124.96
无形资产摊销	26,847,258.24	21,382,109.17
长期待摊费用摊销	553,962.74	244,111.21
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)	-84,735.70	51,215.03
固定资产报废损失(收益以“－”号填列)		232.91
公允价值变动损失(收益以“－”号填列)		
财务费用(收益以“－”号填列)	41,226,334.49	23,766,943.81

项目	本期发生额	上期发生额
投资损失（收益以“-”号填列）	-69,030,331.74	13,214,038.49
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-17,263,559.39	-14,157,839.02
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	15,044,639.38	5,586,532.36
存货的减少（增加以“-”号填列）	-109,915,271.26	47,630,382.33
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-890,942,793.79	-556,980,244.13
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	564,634,950.63	195,804,067.68
其他		
经营活动产生的现金流量净额	<u>-313,811,998.03</u>	<u>-200,365,029.42</u>

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	601,104,971.85	927,925,354.73
减：现金的期初余额	660,889,049.72	593,016,890.84
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	<u>-59,784,077.87</u>	<u>334,908,463.89</u>

（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>900,000.00</u>	<u>30,888,003.42</u>
其中：四川川油工程技术勘察设计有限公司		30,888,003.42
西安摩科兴业石油工程技术有限公司		
巴州盛磊石油技术服务有限公司	900,000.00	
陕西奥华航天仪器仪表有限公司		
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	<u>7,199,641.99</u>	<u>2,340,448.22</u>
其中：四川川油工程技术勘察设计有限公司		2,340,448.22
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	5,710,167.39	
巴州盛磊石油技术服务有限公司	1,086,958.51	

项目	本期发生额	上期发生额
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	402,516.09	
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>132,451,225.76</u>	<u>11,963,949.00</u>
其中：四川川油工程技术勘察设计有限公司	41,184,004.55	
锦州新锦化机械制造有限公司	91,267,221.21	
新疆德邦石油科技有限公司		171,949.00
西安奥华电子仪器股份有限公司		2,000,000.00
库尔勒华鹏油田技术服务有限公司		9,792,000.00
取得子公司支付的现金净额	<u>126,151,583.77</u>	<u>40,511,504.20</u>

注：取得巴州盛磊支付的现金净额为-186,958.51元，取得摩科兴业支付的现金净额为-5,710,167.39元，取得陕西奥华股权支付的现金净额为-402,516.09元，合计-6,299,641.99元，调整至收到的其他与投资活动有关的现金。调整后，取得子公司及其他营业单位支付的现金净额为132,451,225.76元。

(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>29,936,914.75</u>	
其中：成都欧美克石油科技股份有限公司	29,936,914.75	
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	<u>44,423,487.50</u>	
其中：成都欧美克石油科技股份有限公司	44,423,487.50	
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>-14,486,572.75</u>	

注：本期收到的处置欧美克的现金净额为-14,486,572.75元，调整至支付的其他与投资活动有关的现金。调整后，处置子公司及其他营业单位收到的现金净额为零。

(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>601,104,971.85</u>	<u>660,889,049.72</u>
其中：1. 库存现金	1,582,029.09	898,805.96
2. 可随时用于支付的银行存款	599,522,942.76	659,990,243.76
二、现金等价物		

项目	期末余额	期初余额
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	<u>601,104,971.85</u>	<u>660,889,049.72</u>
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

54. 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>174,987,918.89</u>
其中：美元	24,351,294.69	6.7744	164,965,410.75
欧元	486,890.48	7.7496	3,773,206.46
港币	109,905.38	0.8679	95,386.88
英镑	1,056.00	8.8144	9,308.01
特立尼达和多巴哥元	5,770,641.99	1.0080	5,816,807.13
利比亚第纳尔	250.00	4.5429	1,135.73
加币	62,646.39	5.2144	326,663.34
马来西亚林吉特	0.93	0.6338	0.59
应收账款			<u>593,347,641.34</u>
其中：美元	78,712,831.99	6.7744	533,232,209.03
欧元	129,361.66	7.7496	1,002,501.12
特立尼达和多巴哥元	15,302,293.59	1.0080	15,424,711.94
加币	8,378,378.96	5.2144	43,688,219.25
其他应收款			<u>23,949,250.09</u>
其中：美元	3,147,137.07	6.7744	21,319,965.37
欧元	157,000.00	7.7496	1,216,687.20
特立尼达和多巴哥元	1,145,374.24	1.0080	1,154,537.23
加币	49,489.93	5.2144	258,060.29
短期借款			<u>38,748,000.00</u>
其中：欧元	5,000,000.00	7.7496	38,748,000.00
应付账款			<u>41,661,141.64</u>
其中：美元	2,916,374.12	6.7744	19,756,684.84

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
特立尼达和多巴哥元	21,726,691.28	1.0080	21,900,504.81
加币	757.90	5.2144	3,951.99
其他应付款			<u>16,434,248.93</u>
其中：美元	1,577,212.11	6.7744	10,684,665.72
欧元	157,000.00	7.7496	1,216,687.20
特立尼达和多巴哥元	3,772,698.42	1.0080	3,802,880.01
加币	140,000.00	5.2144	730,016.00

(2) 重要境外经营实体的情况

重要境外经营实体	主要经营地	记账本位币	选择依据	是否变化
Energy Prospecting Technology USA Inc.	美国	美元	根据经营需要选择	否
Landocean Energy Canada Ltd.	加拿大	加元	根据经营需要选择	否
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC	英属维尔京群岛	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
Western Union Petro Internatonal Co.,Ltd	香港	港币	根据经营需要选择	否
Western 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
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
恒泰艾普香港投资控股有限公司	香港	美元	根据经营需要选择	否
UP(Congo) Engineering Services Co.Ltd.	刚果	西非法郎	根据经营需要选择	否

55. 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	124,855,694.18	保函保证金
固定资产	193,744,023.30	抵押
投资性房地产	65,896,583.88	抵押
无形资产	96,024,389.57	抵押

项目	期末账面价值	受限原因
长期股权投资	150,345,902.75	保证借款的反担保、质押
合计	630,866,593.68	

七、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

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
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	6,400.00 万元	100.00%	2017-6-20	注 1	2,802,494.38	1,194,528.91
巴州盛磊石油技术服务有限公司	2,800.00 万元	100.00%	2017-4-21	注 2	726,820.20	34,848.26
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	3,139.49 万元	62.50%	2017-6-27	注 3		-86,461.35
枣庄广润光华环保科技有限公司	840.00 万元	100%	2017-5-11	注 4		-4,535.49

注1: 奥华电子以2017年6月20日为购买日, 以非公开发行股份的方式支付人民币6,400.00万元作为合并成本, 购买了西安摩科兴业石油工程技术有限公司(以下简称“摩科兴业”)100%的股权。

购买日的确定依据: 公司支付购买自然人杨勇平、王东风、杨淑萍、王翼持有的摩科兴业100%的股权对价, 系参照天职国际会计师事务所出具的“天职业字(2016)14487号”审计报告及北京北方亚事资产评估事务所出具的“北方亚事评报字(2016)第01-580号”评估报告为基准确定。

2016年10月30日, 西安奥华与摩科兴业股东杨勇平等4人签订股权转让协议, 以6,400.00万元收购杨勇平等4人持有的摩科兴业合计100%的股权, 均通过非公开发行股份方式支付。2016年11月14日摩科兴业取得变更后营业执照。2017年6月20日西安奥华完成在中登公司的相关登记手续, 标的资产交割义务履行完毕。

注2: 库尔勒华鹏以2017年4月21日为购买日, 以非公开发行股份及现金合计支付人民币2,800.00万元作为合并成本, 购买了巴州盛磊石油技术服务有限公司(以下简称“巴州盛磊”)100%的股权。

购买日的确定依据: 公司支付购买自然人王忠启、胡煜持有的巴州盛磊100%的股权对价, 系参照库尔勒中信有限责任会计师事务所出具的“中会事审字(2017)013号”审计报告及新疆华龙资产评估事务所出具的“华评事报字(2017)第010号”评估报告为基准确定。

2017年3月, 库尔勒华鹏与巴州盛磊股东王忠启、胡煜签订股权转让协议, 以非公开发行股份及现金合计支付2,800.00

万元，购买自然人王忠启、胡煜持有的巴州盛磊合计100%的股权，对应出资额500.00万元。2017年4月19日巴州盛磊取得变更后营业执照，2017年4月21日库尔勒华鹏取得变更后的营业执照，标的资产交割义务履行完毕。

注3：西安奥华以2017年6月27日为购买日，认缴增资人民币3,000.00万元，购买了陕西奥华航天仪器仪表有限公司（以下简称“陕西奥华”）22.50%的股权。

购买日的确定依据：2017年6月20日，陕西奥华股东会决议新增注册资本3,000.00万元，全部由西安奥华认缴出资，增资后西安奥华持股比例62.50%，陕西迪普投资集团有限公司持股比例37.50%。2017年6月27日陕西奥华完成工商变更登记，标的资产交割义务履行完毕。

注4：廊坊环保以2017年5月11日为购买日，认缴增资人民币840.00万元，购买了枣庄广润光华环保科技有限公司（以下简称“广润光华”）股权。

购买日的确定依据：2017年4月25日，原股东杨唐晋、巩亚囡和天津市五方悦成环保科技有限公司与廊坊环保签订股权转让协议，将其持有的广润光华70%股权转让给廊坊环保。2017年5月11日广润光华完成工商变更登记，标的资产交割义务履行完毕。截至2017年6月30日，廊坊环保支付增资款840.00万元。

(2) 合并成本及商誉

项目	西安摩科兴业石油工程技术有限公司	巴州盛磊石油技术服务有限公司	陕西奥华航天仪器仪表有限公司	枣庄广润光华环保科技有限公司
合并成本	64,000,000.00	28,000,000.00	31,394,913.16	8,400,000.00
其中：现金		11,200,000.00	6,274,509.81	8,400,000.00
非现金资产的公允价值			2,329,006.23	
发行的权益性证券的公允价值	64,000,000.00	16,800,000.00		
购买日之前持有的股权于购买日的公允价值			22,791,397.12	
小计	<u>64,000,000.00</u>	<u>28,000,000.00</u>	<u>31,394,913.16</u>	<u>8,400,000.00</u>
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	41,145,933.53	5,160,367.29	28,533,919.85	8,400,000.00
商誉	<u>22,854,066.47</u>	<u>22,839,632.71</u>	<u>2,860,993.31</u>	

(3) 被购买方于购买日可辨认资产和负债

项目	西安摩科兴业石油工程技术有限公司		巴州盛磊石油技术服务有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值	购买日公允价值	购买日账面价值
货币资金	5,710,167.39	5,710,167.39	1,086,958.51	1,086,958.51
应收票据	300,000.00	300,000.00	531,755.00	531,755.00

项目	西安摩科兴业石油工程技术有限公司		巴州盛磊石油技术服务有限公司	
	购买日	购买日	购买日	购买日
	公允价值	账面价值	公允价值	账面价值
应收款项	45,007,889.86	45,007,889.86	869,599.93	869,599.93
预付账款	1,500,000.00	1,500,000.00	358,097.84	358,097.84
其他应收款	1,661,064.27	1,661,064.27	531,652.65	531,652.65
存货	234,936.02	234,936.02	202,299.13	202,299.13
固定资产	22,721,436.92	22,721,436.92	3,410,338.75	2,870,900.20
在建工程				
其他资产	980,040.17	980,040.17	50,401.85	50,401.85
减：借款				
应付款项	7,464,801.14	7,464,801.14	970,976.90	970,976.90
应交税费	6,171,474.45	6,171,474.45	21,817.67	21,817.67
应付股利	16,703,588.94	16,703,588.94	506,269.71	506,269.71
其他应付款	5,516,471.27	5,516,471.27	237,686.34	237,686.34
其他负债	1,113,265.30	1,113,265.30	143,985.75	143,985.75
净资产	<u>41,145,933.53</u>	<u>41,145,933.53</u>	<u>5,160,367.29</u>	<u>4,620,928.74</u>
减：少数股东权益				
取得的净资产	<u>41,145,933.53</u>	<u>41,145,933.53</u>	<u>5,160,367.29</u>	<u>4,620,928.74</u>

(续)

项目	陕西奥华航天仪器仪表有限公司		枣庄广润光华环保科技有限公司	
	购买日	购买日	购买日	购买日
	公允价值	账面价值	公允价值	账面价值
货币资金	402,516.09	402,516.09	8,400,000.00	8,400,000.00
应收票据	63,800.00	63,800.00		
应收款项				
预付账款	8,432,846.41	8,432,846.41		
其他应收款	11,085,011.00	11,085,011.00		

项目	陕西奥华航天仪器仪表有限公司		枣庄广润光华环保科技有限公司	
	购买日	购买日	购买日	购买日
	公允价值	账面价值	公允价值	账面价值
存货				
固定资产	105,350.63	105,350.63		
在建工程	25,470,551.40	25,470,551.40		
其他资产	115,696.23	115,696.23		
减：借款				
应付款项				
应交税费				
应付股利				
其他应付款				
其他负债	21,500.00	21,500.00		
净资产	<u>45,654,271.76</u>	<u>45,654,271.76</u>	<u>8,400,000.00</u>	<u>8,400,000.00</u>
减：少数股东权益	17,120,351.91	17,120,351.91		
取得的净资产	<u>28,533,919.85</u>	<u>28,533,919.85</u>	<u>8,400,000.00</u>	<u>8,400,000.00</u>

2. 处置子公司

无。

3. 其他原因的合并范围变动

(1) 2017年3月29日，西油联合与曹智等自然人签订协议，以16.61元/股的价格向曹智等自然人转让其持有欧美克股票1,806,000股，本次转让后西油联合持有欧美克股份比例将从51%下降至45%。西油联合已于2017年4月5日收到相关股权转让款共计2,999.77万元，欧美克于2017年4月5日在中国证券登记结算有限责任公司办理了变更手续。

2017年3月16日曹智等自然人签署《一致行动人协议》，本次股份转让完成后一致行动人持欧美克总股本的53.04%，一致行动人取得欧美克控制权，西油联合丧失对欧美克的控制权，不再纳入合并范围。导致减少1家3级子公司2家4级子公司。

(2) 控股子公司新锦化机械制造有限公司（以下简称“新锦化”）的子公司锦州透平机械有限公司（以下简称“透平机械”）于2017年5月办理了国、地税清算，2017年6月办理了工商注销，导致减少1家3级子公司。

(3) 恒泰艾普香港投资控股有限公司（以下简称“恒泰香港”）于2017年2月17日取得了编号为2486316的公司注册证明书，2017年3月10日，恒泰艾普集团股份有限公司第三届董事会第二十四次会议审议通过了《关于恒泰艾普将其全资子公司香港投资控股集团有限公司股权转让美国EPT公司的议案》，同意公司以对恒泰香港的投资原值作价，

将其持有 100%的股权全部转让给全资子公司 EPT。截至报告日相关股权转让手续已完成，EPT 持股比例 100%，导致增加 1 家 3 级子公司。

(4) 福建恒泰艾普能源发展有限公司（以下简称“福建恒泰”）于 2017 年 05 月 11 日注册成立，注册资本 10,000 万元，导致增加 1 家 3 级子公司。截止 2017 年 6 月 30 日，川油设计支付出资款 70 万元。

(5) UP (Congo) Engineering Services Co. Ltd.（以下简称“西油刚果”）已于 2017 年 5 月 12 日在刚果取得注册文件，注册资金 1,000 万西非法郎，西油国际持股比例 100%，导致增加 1 家 4 级子公司。2017 年 5 月 31 日西油国际支付出资款 1,000 万西非法郎。

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	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	北京	北京	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	北京	北京	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	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
西安恒泰艾普能源发展有限公司	西安	西安	技术服务		51	51	设立
恒泰艾普（沈阳）能源发展有限公司	沈阳	沈阳	技术服务		51	51	设立
四川恒泰艾普能源有限公司	四川	四川	技术服务		51	51	设立
新疆恒泰艾普能源服务有限公司	新疆	新疆	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	四川	四川	设备集成及技术服务	100		100	非同一控制下合并
四川润吉能源技术有限公司	四川	四川	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	四川	四川	设备制造		90	90	非同一控制下合并
Western Union Petro Internatonal Co.,Limited	香港	香港	国际贸易		100	100	非同一控制下合并
Western Union Petro(Canada) Technology Co.LTD	加拿大	加拿大	技术服务		100	100	设立
UP (Congo) Engineering Services Co. Ltd.	刚果	刚果	技术服务		100	100	设立
恒泰艾普石油集团有限公司	香港	香港	技术服务		100	100	设立
Range Resources Drilling Services Limited	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
廊坊新赛浦特种装备有限公司	河北	河北	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	河北	河北	设备制造		100	100	非同一控制下合并
恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司	河北	河北	环保工程设计、施工及		100	100	设立

子公司全称	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		
			运行				
肃宁县哈宜泰恒环保工程有限公司	甘肃	甘肃	环保工程设计、施工及 运行		80	80	设立
鄂尔多斯市华天艾普水务有限公司	内蒙古	内蒙古	自来水工程、污水处理		90	90	设立
枣庄广润光华环保科技有限公司	山东	山东	环保工程设计、施工及 运行		70	70	非同一控制下合并
西安奥华电子仪器股份有限公司	陕西	陕西	设备制造及技术服务	35.27	6.91	42.18	非同一控制下合并
西安冠能中子探测技术有限公司	陕西	陕西	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	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	新疆	新疆	技术服务		41.67	41.67	非同一控制下合并
巴州华丰石油机械制造有限公司	新疆	新疆	加工修理修配劳务		100	100	非同一控制下合并
巴州盛磊石油技术服务有限公司	新疆	新疆	技术服务		100	100	非同一控制下合并
西安摩科兴业石油工程技术有限公司	陕西	陕西	技术服务		100	100	非同一控制下合并
西安科润石油工程科技有限公司	陕西	陕西	技术服务		100	100	非同一控制下合并
陕西奥华航天仪器仪表有限公司	陕西	陕西	设备制造及技术服务		62.50%	62.50%	非同一控制下合并
Energy Prospecting Technology USA Inc.	美国	美国	软件销售及技术服务	100		100	设立
Landocean Energy Canada Ltd.	加拿大	加拿大	技术服务		100	100	设立
GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	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
恒泰艾普香港投资控股有限公司	香港	香港	投资管理		100	100	设立
LandOcean Investment Co.	卢森堡	卢森堡	投资管理	100		100	设立
LandOcean Investment Canada Co.ltd	加拿大	加拿大	投资管理		100	100	设立
LandOcean Resources Investment Co.	卢森堡	卢森堡	投资管理	100		100	设立
LandOcean Resources Investment Canada Co.ltd.	加拿大	加拿大	投资管理		100	100	设立
恒泰艾普(上海)企业发展有限公司	上海	上海	贸易	100		100	设立
恒泰艾普(北京)能源科技研究院有限公司	北京	北京	技术服务	100		100	设立
恒泰艾普(盘锦)企业发展有限公司	辽宁	辽宁	技术服务	51		51	设立
锦州新锦化机械制造有限公司	辽宁	辽宁	机械制造及销售	97.887		97.887	非同一控制下合并
新锦化机械葫芦岛有限公司	辽宁	辽宁	机械制造及销售		100	100	非同一控制下合并
四川川油工程技术勘察设计有限公司	四川	四川	技术服务	100		100	非同一控制下合并

子公司全称	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		
福建恒泰艾普能源发展有限公司	福建	福建	技术服务		60	60	设立
南京特雷西能源科技有限公司	江苏	江苏	技术服务	51.22		51.22	非同一控制下合并
恒泰艾普(北京)云技术有限公司	北京	北京	技术服务	52		52	非同一控制下合并
北京信汇国际商贸有限公司	北京	北京	贸易	51		51	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%	375,972.09		12,199,647.26
锦州新锦化机械制造有限公司	2.11%	2.11%	919,105.36		8,304,246.47
西安奥华电子仪器股份有限公司	57.82%	57.82%	-774,501.30		173,517,877.86

(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.	西安奥华电子仪器股份 有限公司	锦州新锦化机械制造 有限公司
流动资产	42,343,700.38	200,996,366.34	406,899,913.36
非流动资产		182,473,199.84	163,361,696.42
资产合计	42,343,700.38	383,469,566.18	570,261,609.78
流动负债	17,446,461.07	119,092,171.28	170,275,005.57
非流动负债		0.00	6,952,626.55
负债合计	17,446,461.07	119,092,171.28	177,227,632.12
营业收入	5,126,043.60	28,751,858.60	157,162,883.78
净利润(净亏损)	767,289.97	-173,439.52	43,707,968.53
综合收益总额	-121,521.71	-173,439.52	43,707,968.53
经营活动现金流量	-1,941,176.65	-15,569,154.40	-60,037,638.85

(续)

项目	期初余额或上期发生额		
	GEO-TECH SOLUTIONS (INTERNATIONAL) INC.	西安奥华电子仪器股份有限公司	锦州新锦化机械制造有限公司
流动资产	56,829,179.85	141,504,275.35	403,355,089.76
非流动资产		111,951,297.18	165,706,502.57
资产合计	56,829,179.85	253,455,572.53	569,061,592.33
流动负债	4,362,018.83	76,778,154.48	222,277,429.09
非流动负债			1,594,008.77
负债合计	4,362,018.83	76,778,154.48	223,871,437.86
营业收入	9,254,237.47	30,610,123.21	109,045,956.65
净利润（净亏损）	8,747,673.80	3,415,221.01	37,304,123.22
综合收益总额	9,537,276.04	3,415,221.01	37,304,123.22
经营活动现金流量	1,366,092.32	3,236,332.63	1,215,378.68

(4) 在子公司所有者权益份额发生变化

1) 不丧失控制权的情况

a. 2017年2月15日，子公司西安奥华股东大会审议通过《关于修订股票发行方案的议案》对2016年11月7日公司第一届董事会第四次会议通过的《股票发行方案》进行修订。拟通过发行股票的方式收购摩科兴业100%的股权，本次发行的价格为每股人民币5.56元，交易股份数量为1,151.00万股，股份认购资产金额为6,400.00万元。公司于2017年6月5日收到全国中小企业股份转让系统有限责任公司“股转系统函（2017）2972号”回函并于2017年6月20日办理了相关登记手续。此次股权转让完成后恒泰艾普直接持有西安奥华的股权稀释为35.2715%，通过子公司新赛浦间接持有西安奥华股权稀释为6.9127%，恒泰艾普合计持有西安奥华股权稀释为42.1842%。

b. 2017年2月28日恒泰艾普第三届董事会第二十三次会议审议通过了《关于恒泰艾普将控股子公司云技术股权转让王振宇的议案》，同意恒泰艾普拟将持有的控股子公司云技术12%股权转让给云技术总经理王振宇，本次股权转让采用平价转让，转让的价款为人民币240.00万元。2017年4月24日，云技术办理了相关工商变更登记，本次转让后，恒泰艾普持有云技术的股权降至52%。

c. 2017年3月31日，西安奥华第一届董事会第七次会议审议通过了《关于购买巴州盛磊石油技术服务有限公司全部股权的议案》。同意其控股子公司库尔勒华鹏通过现金支付和股权置换的方式收购巴州盛磊石油技术服务有限公司（以下简称“巴州盛磊”）100%的股权，其中以现金方式支付收购价款的40%，以股权置换方式支付收购价款的剩余60%。本次交易对价合计2,800.00万元。截至2017年4月21日，巴州盛磊及库尔勒华鹏已办理了相关股权变更手续。本次交易完成后，西安奥华对库尔勒华鹏的持股比例将变为41.67%，同时巴州盛磊股东王忠启、胡煜与库尔勒华鹏法定代表人、自然人股东迟清彬签订有不构成一致行动协议，约定以不构成一致行动人的身份参与库尔勒华鹏的决策和管理等相关事项。

d. 2016年8月12日，恒泰艾普第三届董事会第十一次会议审议通过《关于公司使用自有资金向新锦化增资的议案》，

同意公司以自有资金不超过 7,000.00 万元人民币向新锦化增资。2016 年 11 月 2 日，恒泰艾普向新锦化支付了 3,000.00 万元增资款，持股比例增加至 97.535%。2017 年 6 月 29 日，恒泰艾普向新锦化支付了 1,000.00 万元增资款，持股比例增加至 97.887%，截至报告日，新锦化已取得换发的营业执照。

e.为满足恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司经营发展需要，少数股东实缴出资额 947,142.86 元，实际持股比例 65%，恒泰艾普实缴出资额 51.00 万元，实际持股比例为 35%，仍然通过董事会实质控制该公司。

2) 丧失控制权的情况

西油联合于 2017 年 4 月 5 日丧失了对欧美克的控制权。丧失控制权当日欧美克剩余股权的公允价值为 213,754,511.36 元，剩余股权按照公允价值计量而产生的利得为 64,696,190.95 元

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							
冀财华泰张家口股权投资基金中心（有限合伙）	张家口市	张家口市	非证券类股权投资及相关咨询服务	20.00		20.00	是
二、联营企业							
1. Spartek Systems Inc.	加拿大	加拿大	技术服务		34.80	34.80	是
2. 北京中盈安信技术服务股份有限公司	北京	北京	技术开发及技术服务		43.81	43.81	是
3. 成都欧美克石油科技股份有限公司	四川	四川	油井水泥添加剂的生产销售及技术服务		45%	45%	是

(2) 重要合营企业的主要财务信息

项目	期末余额/本期发生额	
	冀财华泰张家口股权投资基金中心（有限合伙）	
流动资产	136,623,065.38	
其中：现金和现金等价物	136,623,065.38	
非流动资产	-	
资产合计	136,623,065.38	
流动负债	1,428,610.00	
非流动负债	-	

负债合计	1,428,610.00
少数股东权益	-
归属于母公司股东权益	135,194,455.38
按持股比例计算的净资产份额	49,697,481.80
调整事项	
对合营企业权益投资的账面价值	49,852,597.08
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值	
营业收入	-
财务费用	-622,985.38
所得税费用	
净利润	-737,014.62
终止经营的净利润	
其他综合收益	-
综合收益总额	-737,014.62
本年度收到的来自合营企业的股利	-

(3) 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		
	成都欧美克石油科技 股份有限公司	北京中盈安信技术 服务股份有限公司	Spartek Systems Inc.
流动资产	149,659,791.74	181,415,958.55	125,324,349.94
非流动资产	17,348,928.28	34,434,384.85	29,148,581.46
资产合计	167,008,720.02	215,850,343.40	154,472,931.40
流动负债	18,522,614.90	30,914,180.44	30,877,409.19
非流动负债			98,775.04
负债合计	18,522,614.90	30,914,180.44	30,976,184.23
净资产	148,486,105.12	184,936,162.96	123,496,747.17
按持股比例计算的净资产份额	66,818,747.30	81,020,532.99	42,976,868.02
调整事项			
对联营企业权益投资的账面价值	215,123,282.09	374,689,881.71	63,165,929.14

项目	期末余额或本期发生额		
	成都欧美克石油科技 股份有限公司	北京中盈安信技术 服务股份有限公司	Spartek Systems Inc.
存在公开报价的权益投资的公允价值			
营业收入	19,891,272.10	6,544,880.37	42,548,089.15
净利润	226,061.28	-18,626,629.20	3,960,220.87
其他综合收益		-54,614.89	-9,919,288.25
综合收益总额	226,061.28	-18,681,244.09	-5,959,067.38
收到的来自联营企业的股利	11,243,216.52		

(续)

项目	期初余额或上期发生额	
	北京中盈安信技术服务 股份有限公司	Spartek Systems Inc.
流动资产	218,714,048.74	100,384,624.93
非流动资产	31,750,777.63	31,831,811.81
资产合计	250,464,826.37	132,216,436.74
流动负债	46,845,399.32	9,330,493.96
非流动负债		
负债合计	46,845,399.32	9,330,493.96
净资产	203,619,427.05	122,885,942.78
按持股比例计算的净资产份额	89,006,294.57	42,764,308.09
调整事项		
对联营企业权益投资的账面价值	382,500,000.00	61,591,386.43
存在公开报价的权益投资的公允价值		
营业收入		35,426,410.15
净利润		-12,598,583.72
其他综合收益		13,459,360.38
综合收益总额		860,776.66
收到的来自联营企业的股利		

(4) 不重要合营企业和联营企业的汇总财务信息

项目	期末余额或本期发生额	期初余额或上期发生额
联营企业：		
投资账面价值合计	28,724,053.22	52,390,612.26
下列各项按持股比例计算的合计数		
净利润	-820,656.29	-1,503,399.18
其他综合收益		
综合收益总额	-820,656.29	-1,503,399.18

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	725,960,666.03	775,526,004.25
应收票据	44,223,615.03	39,758,408.80
应收账款	1,359,571,332.98	1,068,258,143.93
其他应收款	55,348,972.40	49,204,840.76

(2) 资产负债表日的各类金融负债的账面价值如下：

金融项目	期末余额	期初余额
短期借款	819,727,782.74	487,163,511.82
应付票据	436,567,308.52	
应付账款	206,809,918.44	340,992,015.51
其他应付款	158,738,294.05	316,369,799.28
应付股利	41,236,886.04	3,563,261.16
长期借款	120,000,000.00	1,888,404.36

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、债务重组等，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。

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2017年6月30日止公司的贷款主要是短期借款，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。

2017年6月30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	552,784,596.80	376,489,191.02	373,893,824.12	273,346,601.59
加元	25,344,161.38	7,816,401.92		

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 2017 年 6 月 30 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	8,944,538.63	6,090,731.52
因美元兑人民币汇率下降	-8,944,538.63	-6,090,731.52
因加元兑人民币汇率上升	1,267,208.07	974,685.36
因加元兑人民币汇率下降	-1,267,208.07	-974,685.36

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 2017 年 6 月 30 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、关联方及关联交易

1. 关联方的认定标准：一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制或重大影响的，构成关联方。

2. 本集团的母公司有关信息

本公司无上级母公司，实际控制人为孙庚文，2017年6月30日持股比例为14.87%。

3. 本集团的子公司情况

本集团子公司的情况详见八、在其他主体中的权益。

4. 本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的合营或联营企业详见八、在其他主体中的权益。

5. 本集团的其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
孙庚文	公司股东
黄彬	公司股东
李余斌	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

本期无与关联方发生的出售商品/提供劳务情况。

(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	513,657.14
恒泰艾普	盛大环境工程有限公司	办公用房	2016.12.01	2017.12.31	参照市场价格确定	166,857.14
恒泰艾普	阿斯旺（北京）环保科技有限公司	办公用房	2017.01.01	2017.12.31	参照市场价格确定	10,428.58
<u>合计</u>						<u>690,942.86</u>

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	2017.01.01	2021.12.31	参照市场价格确定	180,801.12

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
崔勇	博达瑞恒	办公用房	2017.01.01	2017.12.31	参照市场价格确定	294,000.00
杨茜	博达瑞恒	办公用房	2017.01.01	2017.12.31	参照市场价格确定	294,000.00
<u>合计</u>						<u>768,801.12</u>

(4) 关联担保情况

对子公司的担保：

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
恒泰艾普	北京博达瑞恒科技有限公司	50,000,000.00	2016.10.12	2018.10.11	否
恒泰艾普	北京博达瑞恒科技有限公司	20,000,000.00	2016.12.06	2017.12.05	否
恒泰艾普	北京博达瑞恒科技有限公司	10,000,000.00	2017.06.27	2018.06.26	否
恒泰艾普	廊坊新赛浦特种装备有限公司	50,000,000.00	2017.03.30	2018.03.29	否
恒泰艾普	廊坊新赛浦特种装备有限公司	20,000,000.00	2017.05.10	2018.05.09	否
恒泰艾普	恒泰艾普（北京）云技术有限公司	3,000,000.00	2017.06.14	2019.06.13	否
恒泰艾普	锦州新锦化机械制造有限公司	50,000,000.00	2017.06.23	2018.06.22	否
恒泰艾普	恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	150,000,000.00	2016.11.15	2018.11.14	否
恒泰艾普	北京信汇国际商贸有限公司	2,000,000.00	2017.06.28	2019.06.27	否
恒泰艾普	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	50,000,000.00	2016.11.15	2019.11.14	否
恒泰艾普	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	20,000,000.00	2017.06.08	2019.06.07	否
恒泰艾普	成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	120,000,000.00	2017.06.23	2018.06.22	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	236.82	307.52

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.	24,793,126.35	24,793,126.35	24,442,226.37	23,953,381.84
应收账款	安徽华东石油装备有限公司	2,240,000.00	224,000.00	2,240,000.00	224,000.00

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	阿斯旺（北京）环保科技有限公司	2,012,640.00	103,132.00	1,962,640.00	98,132.00
应收账款	中盈安信（香港）有限公司	1,066,371.86	53,318.59	1,091,967.04	54,598.35

(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	数岩科技（厦门）有限公司	89,890.00	89,890.00
其他应付款	盛大环境工程有限公司	29,200.00	29,200.00
其他应付款	北京中盈安信技术服务有限公司		14,300,000.00
其他应付款	阿斯旺（北京）环保科技有限公司	1,825.00	1,825.00

8. 关联方承诺事项

无。

十二、承诺及或有事项

1. 重要承诺事项

截至 2017 年 6 月 30 日，本集团无需披露的重大事项。

2. 或有事项

截至 2017 年 6 月 30 日，本集团无需披露的重大事项。

十三、资产负债表日后事项

1. 2017 年 6 月 22 日，第三届董事会第三十次会议审议通过了《关于恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司拟与李德威等自然人合资设立公司的议案》，同意研究院与李德威等自然人在海口合资设立恒泰艾普（海南）清洁资源发展有限公司，注册资本 2,000.00 万元人民币，研究院公司持股 51% 以上。2017 年 7 月 3 日已取得海南省澄迈县工商行政管理局颁发的营业执照。截至报告日，研究院支付出资款人民币 50.00 万元。

2. 2017 年 6 月 22 日，第三届董事会第三十次会议审议通过了《关于廊坊新赛浦特种装备有限公司成立美国合资公司的议案》，同意新赛浦和美国 Charles Rig Supplies Inc. 公司拟共同出资成立合资公司 Landocean Gas-Tech Services Inc.，新赛浦出资 60%，Charles Rig Supplies Inc. 出资 40%。截至报告日，该公司已办理完相关注册及备案手续。

3. 2017 年 8 月 1 日，第三届董事会第三十二次会议审议通过了《关于恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司拟受让自然

人赵立军、徐善文持有的盛大环境股权的议案》，同意公司恒泰艾普环保工程（廊坊）有限公司（以下简称“廊坊环保”）拟以人民币 900 万元作价，受让赵立军持有的盛大环境工程有限公司（以下简称“盛大环境”）17.199%股权和徐善文持有的盛大环境 17.199%股权。股权转让完成后，廊坊环保将持有盛大环境 34.398%股权，恒泰艾普合计持有盛大环境 44.398%股权，成为盛大环境第一大股东。截至报告日，相关的股权变更手续已完成。

4. 2017 年 8 月 14 日，第三届董事会第三十三次会议审议通过了《关于恒泰艾普集团股份有限公司公开发行公司债券的议案》，同意公司公开发行票面总额不超过人民币 6 亿元的公司债券，期限为不超过 5 年。本议案尚需提请股东大会审议。

十四、母公司财务报表项目注释

1. 应收账款

(1) 分类列示

类别	金额	期末余额		
		占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	27,980,440.84	20.59	27,980,440.84	100.00
按组合计提坏账准备的应收账款	107,944,092.46	79.41	32,523,981.51	30.13
组合：账龄分析法组合	107,830,011.59	79.33	32,523,981.51	30.16
组合：关联方组合	114,080.87	0.08		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款				
<u>合计</u>	135,924,533.30	100.00	60,504,422.35	

(续)

类别	金额	期初余额		
		占总额比例 (%)	坏账准备	坏账准备计提比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	28,126,494.70	18.52	27,986,185.11	99.50
按组合计提坏账准备的应收账款	117,710,167.59	77.49	25,421,657.13	21.60
组合：账龄分析法组合	113,907,917.59	74.99	25,421,657.13	22.32
组合：关联方组合	3,802,250.00	2.50		
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	6,062,617.81	3.99	6,062,617.81	100.00
<u>合计</u>	<u>151,899,280.10</u>	<u>100.00</u>	<u>59,470,460.05</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
Anterra Energy Inc.	7,116,196.00	7,116,196.00	100.00	预计无法收回
SIPC Syria Limited	7,619,845.12	7,619,845.12	100.00	预计无法收回
PROVISION DE SERVICIOS GENERALES PDSG CIA. LTD.	6,605,487.72	6,605,487.72	100.00	预计无法收回
CB Geophysical Solutions, Ltd.	3,319,456.00	3,319,456.00	100.00	预计无法收回
CNPC International Ltd.	3,319,456.00	3,319,456.00	100.00	预计无法收回
<u>合计</u>	<u>27,980,440.84</u>	<u>27,980,440.84</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)	31,631,176.14	1,581,558.81	5.00
1-2年(含2年)	28,843,803.26	2,884,380.32	10.00
2-3年(含3年)	18,516,145.96	5,554,843.79	30.00
3-4年(含4年)	6,344,824.17	3,172,412.08	50.00
4-5年(含5年)	10,544,251.84	7,380,976.29	70.00
5年以上	11,949,810.22	11,949,810.22	100.00
<u>合计</u>	<u>107,830,011.59</u>	<u>32,523,981.51</u>	

(4) 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	114,080.87		
<u>合计</u>	<u>114,080.87</u>		

(5) 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。

(6) 本报告期无实际核销的应收账款情况。

(7) 本期应收账款前五名金额合计为 76,513,333.57 元，占应收账款总额的比例为 56.29%，计提的坏账准备金额合计为 11,161,400.69 元。

2. 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	
按组合计提坏账准备的其他应收款	1,007,519,606.13	100.00	536,614.57	0.05
组合：账龄分析法组合	7,593,355.62	0.75	536,614.57	7.07
组合：关联方组合	999,926,250.51	99.25		
<u>合计</u>	<u>1,007,519,606.13</u>	<u>100.00</u>	<u>536,614.57</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	
按组合计提坏账准备的其他应收款	512,199,856.79	100.00	207,906.80	0.04
组合：账龄分析法组合	2,691,666.98	0.53	207,906.80	7.72
组合：关联方组合	509,508,189.81	99.47		
<u>合计</u>	<u>512,199,856.79</u>	<u>100.00</u>	<u>207,906.80</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)	6,484,352.44	324,217.62	5.00
1-2年(含2年)	680,471.77	68,047.18	10.00
2-3年(含3年)	384,629.65	115,388.89	30.00
3-4年(含4年)	23,881.76	11,940.88	50.00
4-5年(含5年)	10,000.00	7,000.00	70.00
5年以上	10,020.00	10,020.00	100.00
<u>合计</u>	<u>7,593,355.62</u>	<u>536,614.57</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 (%)
关联方组合	999,926,250.51		
<u>合计</u>	<u>999,926,250.51</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
借款	764,443,395.98	284,540,447.59
股权转让款	235,491,697.92	223,527,559.65
押金及保证金	6,474,831.25	1,618,604.03
其他	1,109,680.98	2,513,245.52
<u>合计</u>	<u>1,007,519,606.13</u>	<u>512,199,856.79</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
第一名	借款	478,388,548.65	1年以内	47.48	
第二名	借款、股权转让款	436,478,931.87	1-3年	43.32	
第三名	借款、股权转让款	78,075,104.42	1-3年	7.75	
第四名	保证金	5,000,000.00	1年以内	0.50	250,000.00
第五名	借款	2,032,320.00	1-4年	0.20	
<u>合计</u>		<u>999,974,904.94</u>		<u>99.25</u>	<u>250,000.00</u>

3. 长期股权投资

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
对子公司投资：	<u>2,804,995,543.12</u>	<u>10,000,000.00</u>	<u>20,000,000.00</u>
廊坊新赛浦特种设备有限公司	472,000,000.00		
锦州新锦化机械制造有限公司	790,560,000.00	10,000,000.00	
四川川油工程技术勘察设计有限公司	286,000,000.00		
恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司	30,000,000.00		
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司	10,000,000.00		

被投资单位名称	期初余额	本期增减变动	
		追加投资	减少投资
恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司	510,000.00		
北京信汇国际商贸有限公司	2,394,000.00		
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司	371,231,200.00		
北京博达瑞恒科技有限公司	369,517,900.00		
Energy Prospecting Technology USA Inc.	260,664,464.77		
西安奥华电子仪器股份有限公司	67,377,200.00		
LandOcean Investment Co.	51,049,600.00		
LandOcean Resources Investment Co.	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
南京特雷西能源科技有限公司	19,422,912.15		
恒泰艾普（北京）云技术有限公司	9,891,982.20		
对合营企业投资：	<u>50,000,000.00</u>		
冀财华泰张家口股权投资基金中心(有限合伙)	50,000,000.00		
对联营企业投资：	<u>27,935,990.04</u>		
安徽华东石油装备有限公司	20,003,143.50		
盛大环境工程有限公司	7,932,846.54		
合计	<u>2,882,931,533.16</u>	<u>10,000,000.00</u>	<u>20,000,000.00</u>

(续)

被投资单位名称	本期增减变动	期末余额	资产减值准备
	权益法下确认的投资损益		
对子公司投资：		<u>2,794,995,543.12</u>	
廊坊新赛浦特种设备有限公司		472,000,000.00	
锦州新锦化机械制造有限公司		800,560,000.00	
四川川油工程技术勘察设计有限公司		286,000,000.00	
恒泰艾普（北京）能源科技研究院有限公司		30,000,000.00	
恒泰艾普（上海）企业发展有限公司		10,000,000.00	
恒泰艾普（盘锦）企业发展有限公司		510,000.00	
北京信汇国际商贸有限公司		2,394,000.00	
成都西油联合石油天然气工程技术有限公司		371,231,200.00	
北京博达瑞恒科技有限公司		369,517,900.00	
Energy Prospecting Technology USA Inc.		260,664,464.77	

被投资单位名称	本期增减变动 权益法下确认的投资损益	期末余额	资产减 值准备
西安奥华电子仪器股份有限公司		67,377,200.00	
LandOcean Investment Co.		51,049,600.00	
LandOcean Resources Investment Co.		44,376,284.00	
新疆恒泰艾普能源服务有限公司			
南京特雷西能源科技有限公司		19,422,912.15	
恒泰艾普(北京)云技术有限公司		9,891,982.20	
对合营企业投资:	-147,402.92	49,852,597.08	
冀财华泰张家口股权投资基金中心(有限合伙)	-147,402.92	49,852,597.08	
对联营企业投资:	-879,925.79	27,056,064.25	
安徽华东石油装备有限公司	-507,365.18	19,495,778.32	
盛大环境工程有限公司	-372,560.61	7,560,285.93	
合计	-1,027,328.71	2,871,904,204.45	

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	7,901,377.21	81,234,740.77
其他业务收入	11,913,482.82	1,388,865.59
合计	19,814,860.03	82,623,606.36
主营业务成本	28,944,327.17	87,812,087.73
其他业务成本	1,343,924.63	76,658.72
合计	30,288,251.80	87,888,746.45

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	-1,027,328.71	-1,228,994.64
处置长期股权投资产生的投资收益	-8,035,861.73	
其他		90,000,000.00
合计	-9,063,190.44	88,771,005.36

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	1.87%	0.10	0.10
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.19%	0.01	0.01

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	说明
(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	84,735.70	
(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	1,677,643.32	
(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		

非经常性损益明细	金额	说明
(18) 根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
(19) 受托经营取得的托管费收入		
(20) 除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-8,637.33	
(21) 其他符合非经常性损益定义的损益项目	73,259,567.44	
非经常性损益合计	<u>75,013,309.13</u>	
减：所得税影响金额	11,251,444.25	
扣除所得税影响后的非经常性损益	<u>63,761,864.88</u>	
其中：归属于母公司所有者的非经常性损益	63,765,576.84	
归属于少数股东的非经常性损益	-3,711.96	

(2)对本集团根据《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。

项目	涉及金额	原因
软件产品增值税退税收入	699,205.30	软件企业的增值税实际税负超过3%的部分即征即退的优惠政策

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 2017年半年度报告文本原件。
- (五) 其他相关资料。
- (六) 以上备查文件的备置地点：公司证券事务部