



山东宝莫生物化工股份有限公司
SHANDONG POLYMER BIO-CHEMICALS CO.,LTD.

二零一五年年度报告

2016 年 04 月

第一节 重要提示、目录和释义

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

公司负责人夏春良、主管会计工作负责人王锋及会计机构负责人(会计主管人员)吕建妮声明：保证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。

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

本报告第四节“管理层讨论与分析”详述了公司未来可能面临的风险因素，敬请投资者关注相关内容并注意投资风险。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2015 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.3 元（含税），送红股 0 股（含税），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	6
第三节 公司业务概要	10
第四节 管理层讨论与分析	14
第五节 重要事项	38
第六节 股份变动及股东情况	47
第七节 优先股相关情况	52
第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	53
第九节 公司治理	63
第十节 财务报告	72
第十一节 备查文件目录	184

释义

释义项	指	释义内容
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所、交易所	指	深圳证券交易所
公司法	指	中华人民共和国公司法
公司章程	指	山东宝莫生物化工股份有限公司公司章程
公司、本公司、母公司	指	山东宝莫生物化工股份有限公司
宝莫北京	指	宝莫（北京）环保科技有限公司
广东宝莫	指	广东宝莫生物化工有限公司
宝莫环境	指	东营宝莫环境工程有限公司
宝莫油气	指	东营宝莫石油天然气勘探开发有限公司
新疆宝莫	指	新疆宝莫环境工程有限公司
天津博弘	指	天津博弘化工有限责任公司
力达医药	指	东营力达医药有限公司
康贝油气	指	胜利油田康贝油气工程有限公司
锐利能源	指	Rally Canada Resources Ltd.
印度凯恩	指	CAIRN INDIA LIMITED
律师	指	北京市时代九和律师事务所
会计师、会计师事务所	指	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
三次采油	指	通过注入流体或热量，这些流体能改变原油粘度或改变原油与地层中的其他介质界面张力，用这种物理、化学方法来驱替油层中不连续的和难采原油的方法称为三次采油
非常规油藏	指	不能用通常方法开采，只有运用新技术、新方法、新思路等非常规手段才能变成常规的具有经济产量的石油资源，一些具有一定规模的低孔、低渗、低饱和度油藏和开发后期高含水油藏以及非常规砂岩储层油藏及其非常规开采方式都被认为非常规油藏
增强剂	指	一种造纸添加剂，可以提高纸制品的抗拉伸强度
地质综合研究	指	为了对油气田进行勘探开发，而对油气区块的地下油气储层进行地层特征、构造特征、储层特征、流体特征以及油藏类型等方面的综合性研究工作
油泥沙	指	油泥沙是在勘探开发油田时遗留下的油泥油污。就是开采过后遗留下的废渣，跟地上的泥浆之类的东西混在一起形成的

钻井废液	指	钻井过程中产生的废水，包含：废弃泥浆；起、下钻作业时泥浆的流失及带出的岩屑；地面设备及钻井工具的冲洗水；井场生活污水等。钻井废液含有泥浆中的各种组分，组成复杂，主要污染物有悬浮物、重金属、油、酚、硫化物等。其组成和浓度随泥浆体系（钙处理泥浆、聚合物泥浆、磺化泥浆等体系）的变化而变化。钻井废水水质具有色度高、悬浮物含量高、CODcr 值高，且其有机质的生物可降解性差的特点
高温高盐稠油热采污水资源化处理	指	指将高温高盐的稠油热采污水处理后生产出可再利用的清水的过程
BOO 模式	指	是一种正在推行中的全新的市场化运行模式，即由企业投资并承担工程的设计、建设、运行、维护、培训等工作，硬件设备及软件系统的产权归属企业，而由政府部门负责宏观协调、创建环境、提出需求，政府部门每年只需向企业支付系统使用费即可拥有硬件设备和软件系统的使用权。这一模式体现了"总体规划、分步实施、政府监督、企业运作"的建、管、护一体化的要求
BOT 模式	指	是基础设施投资、建设和经营的一种方式，以政府和私人机构之间达成协议为前提，由政府向私人机构颁布特许，允许其在一定时期内筹集资金建设某一基础设施并管理和经营该设施及其相应的产品与服务
PPP 模式	指	是指政府与私人组织之间，为了合作建设城市基础设施项目，或是为了提供某种公共物品和服务，以特许权协议为基础，彼此之间形成一种伙伴式的合作关系，并通过签署合同来明确双方的权利和义务，以确保合作的顺利完成，最终使合作各方达到比预期单独行动更为有利的结果
元、万元	指	人民币元、人民币万元
报告期	指	2015 年 1 月 1 日至 2015 年 12 月 31 日

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

股票简称	宝莫股份	股票代码	002476
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	山东宝莫生物化工股份有限公司		
公司的中文简称	宝莫股份		
公司的外文名称（如有）	SHANDONG POLYMER BIOCHEMICALS CO., LTD		
公司的外文名称缩写（如有）	SHANDONG POLYMER		
公司的法定代表人	夏春良		
注册地址	山东省东营市西四路 892 号		
注册地址的邮政编码	257081		
办公地址	山东省东营市西四路 892 号		
办公地址的邮政编码	257081		
公司网址	www.slcapam.com		
电子信箱	cnvca@slcapam.com		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	张扬	渠磊
联系地址	山东省东营市西四路 892 号	山东省东营市西四路 892 号
电话	0546-7788268	0546-7788268
传真	0546-7773708	0546-7773708
电子信箱	zhangyang@slcapam.com	quleiok@163.com

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体的名称	《中国证券报》、《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网（WWW.CNINFO.COM.CN）
公司年度报告备置地点	宝莫股份证券部

四、注册变更情况

组织机构代码	61337345-9
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	北京建外大街 22 号赛特广场五层
签字会计师姓名	何德明、赵雷励

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

六、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2015 年	2014 年	本年比上年增减	2013 年
营业收入（元）	741,646,821.97	667,606,686.28	11.09%	684,982,845.94
归属于上市公司股东的净利润（元）	24,138,430.85	47,909,790.59	-49.62%	46,932,205.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	9,121,485.03	32,320,733.82	-71.78%	42,323,829.43
经营活动产生的现金流量净额（元）	122,179,911.35	-106,427,237.21	214.80%	71,921,615.28
基本每股收益（元/股）	0.0394	0.0783	-49.68%	0.0767
稀释每股收益（元/股）	0.0394	0.0783	-49.68%	0.0767
加权平均净资产收益率	2.37%	4.75%	-2.38%	4.78%
	2015 年末	2014 年末	本年末比上年末增减	2013 年末
总资产（元）	1,547,861,204.30	1,365,849,300.17	13.33%	1,118,834,092.65
归属于上市公司股东的净资产（元）	1,015,893,320.77	1,018,087,705.63	-0.22%	996,880,819.49

七、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	24,138,430.85	47,909,790.59	1,015,893,320.77	1,018,087,705.63
按国际会计准则调整的项目及金额				

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

适用 不适用

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	24,138,430.85	47,909,790.59	1,015,893,320.77	1,018,087,705.63
按境外会计准则调整的项目及金额				

3、境内外会计准则下会计数据差异原因说明

适用 不适用

八、分季度主要财务指标

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	152,514,995.67	154,817,657.90	179,568,937.95	254,745,230.45
归属于上市公司股东的净利润	11,623,423.75	7,490,747.97	9,006,711.73	-3,982,452.60
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	11,115,133.21	6,190,435.98	8,570,253.73	-16,754,337.89
经营活动产生的现金流量净额	49,602,238.54	-33,467,385.25	96,630,400.37	9,414,657.69

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

是 否

九、非经常性损益项目及金额

适用 不适用

单位：元

项目	2015 年金额	2014 年金额	2013 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-25,216.91	8,464.50	-27,560.49	
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）	1,164,000.00	701,000.00	1,205,000.00	大气污染防治专项资金 510000.00 元；人才工作示范企业奖励扶持资金 50000.00 元。
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	3,311,138.74	4,636,576.06	4,437,169.17	银行理财产品投资收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,526,226.79	1,816.00	2,780.00	主要是因为子公司锐利能源收购在产油气资产，其收购成本小于业务合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额 22,474,226.79 元计入“营业外收入”。
其他符合非经常性损益定义的损益项目		14,669,317.43		
减：所得税影响额	743,170.25	3,324,223.81	884,209.45	
少数股东权益影响额（税后）	11,216,032.55	1,103,893.41	124,803.43	
合计	15,016,945.82	15,589,056.77	4,608,375.80	--

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

适用 不适用

公司报告期不存在将根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义、列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目的情形。

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司从事的主要业务

1、报告期内公司从事的主要业务

公司围绕能源和环保两大市场领域，主要从事三次采油和水处理用聚丙烯酰胺及相关化学品生产和销售、油气勘探开发和技术服务、环保水处理等业务。

化学品业务，公司生产的主要品种包括丙烯酰胺、聚丙烯酰胺、表面活性剂、油水分离剂等系列产品，服务市场包括油气生产、水处理、选矿、造纸、印染等，公司是全球领先的三次采油和水处理聚丙烯酰胺生产供应商。

油气勘探开发及技术服务业务，公司通过控股子公司加拿大锐利能源在北美地区实施油气勘探开发业务，并通过参与国土资源部招标获得新疆布尔津油气勘查区块，成为国内“四桶油”之外的首批获得油气勘探开发资质的企业，同时，公司拥有注水开发、剩余油挖潜、稠油热采、氮气调剖和泡沫流体增产、油水井修复、滤沙管和隔缝管综合防砂完井等专业领先技术，可向油气生产企业提供高效的油气勘探开发一体化、增油上产、综合完井和油气田生产综合管理等技术服务。

环保水处理业务，公司主要从事石油石化废水、油泥沙、钻井液、压裂液处理等业务，运用稠油污水处理及资源化利用、采油污水低渗透油田回注水精细处理、油田含聚污水处理、油气田压裂废水处理、节能和余热利用等专业技术，提供综合型解决方案，推行第三方治理，是专业化油田环保项目投资建设运营商。

2、所处行业基本情况

报告期内，受宏观经济和国际环境影响，全球石油供需宽松，国际油价低位运行，各油气资源国经济出现严重衰退，油气生产及油服公司业务进入寒冬期，业绩大幅下滑，纷纷通过调整经营策略，大幅降低资本性支出，实施降本增效，以应对低油价带来的巨大经营压力，预计短期内油价反弹乏力，但从长期看，油气行业具有显著的周期性特征，随着世界经济的发展，油气需求仍将保持增长，随着过剩产能、过剩库存、过剩资金和低回报项目逐步从市场中挤出，油价整体将呈逐步回升态势。

2015年，我国石油消费持续增长，对外依存度达到60.6%。随着老油田稳产难度越来越大，非常规油气进入规模化勘探和工业化开发阶段。为积极应对低油价带来的冲击，国内三大油公司大力实施开源节流、降本增效、压减投资、调整资产结构。同时，国家积极推进油气行业改革，启动矿权改革，国土资源部组织新疆油气勘查区块实施勘查招标试点，突破资源品种、勘探阶段和企业资质等限制，鼓励民营企业参与油气勘探业务。

随着新《环保法》等环保政策的先后推出，国家对环境保护日益重视，油田开发领域，中石油、中石化、中海油积极推进绿色生产，深入开展“碧水蓝天”工程，在低油价形势下，环保项目推行BOO、BOT等第三方治理模式，油田环保市场潜力巨大。

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	无
固定资产	无

无形资产	无
在建工程	由于广东宝莫、新疆宝莫、锐利能源在建工程增加，导致合并后在建工程比去年同期增加 3,561.48 万元。
油气资产	锐利能源收购 Bashaw 油区的在产油气资产 21,251.97 万元。

2、主要境外资产情况

适用 不适用

三、核心竞争力分析

（一） 全球领先的油气提高采收率产品和技术提供商

提高采收率是油气开发业务的核心环节和永恒问题。公司二十年来，专注于提高石油采收率的产品和技术研发、生产和销售，与中石油、中石化、中海油建立战略合作关系，以国际领先的产品和技术，服务油气生产，为石油公司稳产增产、降低成本作出巨大贡献。目前，公司在国内外三次采油市场拥有领先的市场份额和品牌知名度，具有明显的技术和市场优势。

（二） 领先的技术创新能力

作为国家认定的高新技术企业，公司始终坚持科技领先战略，持续加大研发投入，不断加强研发队伍建设，实施产学研结合，建成省级企业技术中心、省级院士工作站、清华生物化学品联合研究中心、环境工程研究室和博士后科研工作分站等多个科研平台，针对油气勘探开发、采油助剂及技术服务和环境工程业务需求，开展产品和技术研发，形成了多项具有自主知识产权的技术体系，具有较强的科技创新能力，以强大的技术研发能力构建核心竞争力，支撑产业发展。

（三） 一体化产业协同优势

公司围绕能源环保主题，积极构建一体化油气业务产业链，形成了油田化

学品、油气勘探开发、油气技术服务、环保工程相互协同的产业格局，各产业配合促进，具有为客户提供一体化、综合型解决方案的服务能力。

第四节 管理层讨论与分析

一、概述

报告期内，公司紧紧围绕能源和环保两大主题，积极应对全球经济低迷、国际油价低位运行带来的挑战，把握环保政策和市场机遇，进一步强化技术创新和市场开拓，深入开展精细管理和挖潜增效，化学品业务优势进一步巩固，销售收入逆势上涨。同时，稳步推进油气技术服务和勘探开发业务，大力开拓油田环保业务，产业结构调整 and 战略转型取得新进展，综合竞争力和可持续发展能力进一步增强。

（一）大力实施挖潜增效和市场开拓，进一步巩固化学品业务

作为国际领先的三次采油用化学品供应商，油田用聚丙烯酰胺及相关化学品为目前公司的主营业务。2015年，面对油价持续低迷、市场竞争加剧等严峻形势，公司采取与上游供应商结成战略合作，加强供应链管理，推行节能减排，强化成本费用考核等多种措施，实施降本增效；同时，充分发挥公司领先的产品和技术优势，强化技术服务，积极开拓国内外市场，取得显著成效。国内油田市场继续保持领先地位，国际市场开拓取得突破性进展，其中，与印度凯恩石油公司30500吨PAM订单，报告期内合同执行顺利，产品质量、应用效果及服务得到客户高度评价，公司的品牌影响力和市场竞争力进一步提升，化学品销售收入和毛利率均实现逆势增长。

（二）应对低油价新形势，稳步推进油气勘探开发业务

报告期内，公司把握油气价格下跌的机遇，低成本实施油气资产收购。加拿大锐利能源于2015年5月收购面积为444.88km²、2P剩余可采储量约为300万桶

的Bashaw、Redwater、Galahad等六个在产油田区块，并采取增产增效措施，实现日产油气当量约1000桶，积累油气田生产运行管理经验，为下一步实施油气资产收购，扩大油气产能规模奠定基础。同时，把握国家油气体制改革带来的机遇，积极参与国土资源部组织的新疆油气勘查区块招标并中标面积为1595.004km²布尔津区块，该区块预测可探明石油地质储量为7000万-10400万吨和可观的天然气储量，预计可建成年产40-70万吨产量规模的油气田。中标新疆布尔津油气勘查区块并成为国内“四桶油”之外首批拥有油气勘探开发资质的企业，对公司融入国家“一带一路”战略，进一步拓展油气勘探开发业务，推进战略转型具有里程碑式的意义。

（三）把握政策和市场机遇，大力开拓油田环保市场

随着新《环保法》、“水十条”等相关政策的出台，环保标准趋严环保产业迎来了黄金发展期。公司重点围绕油田废水、油泥沙、钻井液、压裂液等，利用技术和资本优势，推行BOO、BOT等商业模式，提供一体化解决方案。报告期内，公司实现了高起点起步，中标春风油田含油污水资源化处理站项目，为国内首例高温高盐稠油热采污水资源化处理（BOO）项目，经过广泛的技术对比和现场实验，优化工艺方案，集成国际领先的高效除油除硅技术和深度脱盐软化技术等工艺，有效解决高矿化度、高硬度、高温、高二氧化硅和高含油水处理的技术难题，示范效应强，市场空间大，具有良好的市场推广价值。报告期内，该项目已经完成前期手续并开工建设，预计2016年10月建成运营。

报告期内，公司实现经营收入74164.68万元，同比增长11.09%，实现归属于上市公司股东的净利润2413.84万元，同比下降49.62%。

二、主营业务分析

1、概述

2015年公司实现营业收入741,646,821.97元,归属于上市公司股东净利润24,138,430.85元,较上年分别增长了11.09%、-49.62%。

(1) 收入指标: 2015年化学品业务实现收入631,360,937.65元,较上年增加25,165,681.01元,同比增长4.15%。主要是海外市场销售取得突破,销量增长;油田技术服务收入为59,918,138.49元,较上年同期下降2.43%;油气勘探开发业务在本期实现收入50,367,745.83元,为子公司加拿大锐利能源收购油田区块形成油气产量产生的销售收入。

(2) 成本: 2015年,化学品业务成本480,299,595.98元,较上年同期降低2.55%。油田技术服务业务成本为46,606,372.56元,与上年基本持平;油气勘探开发业务,本期形成成本84,772,258.41元。综合以上业务板块,本年度成本较上年同期增加13.41%。

(3) 费用: 2015年公司三项费用合计98,122,775.61元,较上年同期增加26,603,698.58元。其中,销售费用较上年增加13,852,696.66元,同比增长79.75%,主要是本期公司开拓化学品海外市场业务,所发生的运费及服务费等增加;管理费用较上年同期增加13,133,435.46元,同比增长24.23%,主要是子公司加拿大锐利能源本期收购油田区块,发生了咨询费、律师费,同时本期公司人工费用较上年同期有所增加;财务费用较上年同期减少382,433.54元,下降582.95%,主要是因为出口产品期末应收账款美元兑人民币汇率变动产生的汇兑收益所致。

(4) 资产减值损失: 2015年资产减值损失较上年同期增加52,866,900.38元,主要原因是受原油价格的下跌影响,子公司加拿大锐利能源根据国际会计准则(IAS)相关规定,计提油气资产减值准备45,116,814.81元;同时,受化学品主要客户资金状况影响,计提的坏账准备较上年增加7,750,085.57元。

(5) 现金流量变动情况说明:

2015年,经营活动产生的现金流量净额为122,179,911.35元,较上年同期增加214.80%,原因是本年度以现金形式收回货款较上年同期增加及上年度的承兑汇票在本年度到期托收,增加了经营活动现金流入。

投资活动产生的现金流量净额为-245,940,736.04元,较上年同期减少853.79%,主要原因是子公司锐利能源在本期收购在产油气资产,增加了投资活动现金支出。

2015年,筹资活动产生的现金流量净额为3,473,401.65元,较上年同期减少96.93%,主要原因是上年度子公司吸收少数股东权益性投资收到的现金,同时,本年度偿还银行借款及支付借款利息较上年增加,增加了筹资活动现金支出。

2、收入与成本

(1) 营业收入构成

单位: 元

	2015年		2014年		同比增减
	金额	占营业收入比重	金额	占营业收入比重	
营业收入合计	741,646,821.97	100%	667,606,686.28	100%	11.09%
分行业					

化学原料及化学制品制造业	631,360,937.65	85.13%	606,195,256.64	90.80%	4.15%
专业技术服务业	59,918,138.49	8.08%	61,411,429.64	9.20%	-2.43%
石油和天然气开采业	50,367,745.83	6.79%			
分产品					
油田用化学品	497,109,966.22	67.03%	456,545,087.02	68.39%	8.89%
非油田用化学品	134,250,971.43	18.10%	149,650,169.62	22.41%	-10.29%
油田技术服务	59,918,138.49	8.08%	61,411,429.64	9.20%	-2.43%
油气勘探开发	50,367,745.83	6.79%			
分地区					
国内	507,885,828.22	68.48%	646,544,389.41	96.85%	-21.45%
国外	233,760,993.75	31.52%	21,062,296.87	3.15%	1,009.86%

(2) 占公司营业收入或营业利润 10%以上的行业、产品或地区情况

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业成本比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
分行业						
化学原料及化学制品制造业	631,360,937.65	480,299,595.98	23.93%	4.15%	-2.55%	5.23%
专业技术服务业	59,918,138.49	46,606,372.56	22.22%	-2.43%	0.25%	-2.08%
石油和天然气开采业	50,367,745.83	84,772,258.41	-68.31%			
分产品						
油田用化学品	497,109,966.22	371,981,705.31	25.17%	8.89%	3.05%	4.24%
非油田用化学品	134,250,971.43	108,317,890.67	19.32%	-10.29%	-17.86%	7.44%
油田技术服务	59,918,138.49	46,606,372.56	22.22%	-2.43%	0.25%	-2.08%
油气勘探开发	50,367,745.83	84,772,258.41	-68.31%			
分地区						
国内	507,885,828.22	403,713,581.00	20.51%	-21.45%	-22.72%	1.31%
国外	233,760,993.75	207,964,645.95	11.04%	1,009.86%	1,127.70%	-8.53%

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

□ 适用 √ 不适用

(3) 公司实物销售收入是否大于劳务收入

√ 是 □ 否

行业分类	项目	单位	2015 年	2014 年	同比增减
化学原料及化学制品制造业	销售量	吨	52,345.71	44,351.63	18.02%
	生产量	吨	61,991.52	43,758.01	41.67%
	库存量	吨	11,733.57	2,087.76	462.02%
石油和天然气开采业	销售量	桶油当量	261,728		
	生产量	桶油当量	264,660.4		
	库存量	桶油当量	2,932.4		

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司充分发挥产品和技术优势，积极开拓国际市场，签订国外重大订单，出口业务显著增加，生产、销售规模都较上年同期有较大幅度增长；同时子公司加拿大锐利能源利用石油价格下跌带来的机遇，成功收购 HARVEST 公司的油气区块，并贡献收入 5,036.77 万元。

(4) 公司已签订的重大销售合同截至本报告期的履行情况

√ 适用 □ 不适用

报告期内，山东宝莫生物化工股份有限公司与印度 CAIRN INDIA LIMITED 签订了《PAM 供应合同》，订单 30,500 吨，金额 8,113 万美元（按照 2015 年 3 月 26 日银行间外汇市场人民币汇率 1 美元对人民币 6.1375 元计算，约合人民币 497,935,375 元），本年度共执行 12,266.76 吨。2015 年度未执行完的订单将在 2016 年度执行。

报告期内，山东宝莫生物化工股份有限公司与长期重大客户中石化胜利油田分公司累计签订了 24,200 吨订单，本年度执行了 24,857.59 吨，其中包括执行 2015 年度未执行完的计划 1,016.65 吨，本年度未执行完的 359.06 吨将在 2016 年度执行。

(5) 营业成本构成

行业和产品分类

单位：元

行业分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
化学原料及化学制品制造业	原材料	318,175,634.89	52.02%	362,622,306.99	67.23%	-15.22%
化学原料及化学制品制造业	人工工资	33,986,026.74	5.56%	29,084,865.42	5.39%	0.16%
化学原料及化学制品制造业	折旧	36,510,246.79	5.97%	30,233,499.89	5.61%	0.36%
化学原料及化学制品制造业	能源及动力	73,878,897.18	12.08%	54,905,399.26	10.18%	1.90%
化学原料及化学制品制造业	其他	17,748,790.38	2.90%	16,003,764.97	2.97%	-0.07%
专业技术服务业	原材料	13,580,563.87	2.22%	13,875,756.84	2.57%	-0.35%
专业技术服务业	人工工资	17,752,538.39	2.90%	20,522,282.97	3.81%	-0.90%
专业技术服务业	折旧	2,199,605.21	0.36%	3,726,032.93	0.69%	-0.33%
专业技术服务业	能源及动力	568,374.69	0.09%	7,708,914.22	1.43%	-1.34%
专业技术服务业	其他	12,505,290.40	2.04%	655,310.20	0.12%	1.92%
石油和天然气开采业	作业成本	28,640,726.13	4.68%			4.68%
石油和天然气开采业	人工工资	1,693,443.02	0.28%			0.28%
石油和天然气开采业	折旧、折耗	32,602,191.31	5.33%			5.33%
石油和天然气开采业	能源及动力	7,062,522.87	1.15%			1.15%
石油和天然气开采业	其他	14,773,375.08	2.42%			2.42%

单位：元

产品分类	项目	2015 年		2014 年		同比增减
		金额	占营业成本比重	金额	占营业成本比重	
油田用化学品	原材料	231,667,765.66	37.87%	250,623,797.31	46.47%	-8.59%
油田用化学品	人工工资	28,502,590.28	4.66%	23,430,369.58	4.34%	0.32%
油田用化学品	折旧	31,412,154.37	5.14%	24,418,018.00	4.53%	0.61%

油田用化学品	能源及动力	66,912,519.94	10.94%	49,607,907.89	9.20%	1.74%
油田用化学品	其他	13,486,675.06	2.20%	12,901,368.47	2.39%	-0.19%
非油田用化学品	原材料	86,507,869.23	14.14%	111,998,509.68	20.77%	-6.62%
非油田用化学品	人工工资	5,483,436.46	0.90%	5,654,495.84	1.05%	-0.15%
非油田用化学品	折旧	5,098,092.42	0.83%	5,815,481.89	1.08%	-0.24%
非油田用化学品	能源及动力	6,966,377.24	1.14%	5,297,491.37	0.98%	0.16%
非油田用化学品	其他	4,262,115.32	0.70%	3,102,396.50	0.58%	0.12%
油田技术服务	原材料	13,580,563.87	2.22%	13,875,756.84	2.57%	-0.35%
油田技术服务	人工工资	17,752,538.39	2.90%	20,522,282.97	3.81%	-0.90%
油田技术服务	折旧	2,199,605.21	0.36%	3,726,032.93	0.69%	-0.33%
油田技术服务	能源及动力	568,374.69	0.09%	7,708,914.22	1.43%	-1.34%
油田技术服务	其他	12,505,290.40	2.04%	655,310.20	0.12%	1.92%
油气勘探开发	作业成本	28,640,726.13	4.68%			4.68%
油气勘探开发	人工工资	1,693,443.02	0.28%			0.28%
油气勘探开发	折旧、折耗	32,602,191.31	5.33%			5.33%
油气勘探开发	能源及动力	7,062,522.87	1.15%			1.15%
油气勘探开发	其他	14,773,375.08	2.42%			2.42%

说明

(6) 报告期内合并范围是否发生变动

√ 是 □ 否

(1) 本公司于2015年11月投资设立东营宝莫石油天然气勘探开发有限公司（简称“宝莫油气”），持股比例100%。宝莫油气营业范围为：石油、天然气勘探开发技术及相关工程的技术开发、咨询服务；石油、石化设备制造、监造、安装、采购及销售；以自有资金对石油、天然气行业进行投资；自营和代理进出口业务。

(2) 宝莫北京的子公司宝莫环境于2015年2月投资设立新疆宝莫环境工程有限公司（以下简称“新疆宝莫”），持股比例100%。新疆宝莫主要负责运营春风油田含油污水资源化处理站项目（BOO模式），目前尚在建设期。

(7) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(8) 主要销售客户和主要供应商情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	571,907,077.28
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例	77.11%

公司前 5 大客户资料

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例
1	中石化胜利油田物资供应处	279,245,648.50	37.65%
2	CAIRN INDIA LIMITED	176,150,821.93	23.75%
3	天津博弘化工有限责任公司	53,223,239.38	7.18%
4	胜利油田石油开发中心有限公司	46,112,867.54	6.22%
5	济南艾普森环保材料有限公司	17,174,499.93	2.31%
合计	--	571,907,077.28	77.11%

主要客户其他情况说明

适用 不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	316,045,737.05
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例	72.15%

公司前 5 名供应商资料

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例
1	中国石化化工股份有限公司齐鲁经营部	199,312,816.44	45.50%
2	安徽巨成精细化工有限公司	67,453,119.55	15.40%
3	济南艾普森环保材料有限公司	21,423,497.69	4.89%
4	邹平万源净水材料有限公司	17,521,944.19	4.00%
5	上海御庆化工有限公司	10,334,359.18	2.36%
合计	--	316,045,737.05	72.15%

主要供应商其他情况说明

适用 不适用

3、费用

单位：元

	2015 年	2014 年	同比增减	重大变动说明
--	--------	--------	------	--------

销售费用	31,223,875.58	17,371,178.92	79.75%	主要是本期公司开拓化学品海外市场业务，相应的各项费用增加。
管理费用	67,346,936.39	54,213,500.93	24.23%	主要是子公司锐利能源本期为完成收购油田区块，发生了咨询费、律师费，同时人工费用较上年同期有所增加。
财务费用	-448,036.36	-65,602.82	-582.95%	主要是因为出口产品期末应收账款美元兑人民币汇率变动产生的汇兑收益所致。

4、研发投入

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司研发投入2193.63万元，占营业收入比例2.96%；公司积极发挥科技的支撑引领作用，以创建国家级企业技术中心为目标，利用省级企业技术中心、省级院士工作站、清华宝莫生物化学品联合研究中心、胜利油田博士后科研工作站等多个科研平台，针对油气勘探开发、采油助剂及技术服务和环境工程业务需求，开展产品和技术研发，形成了基因工程重组菌多级连续催化法生产丙烯酰胺工艺、剩余油挖潜技术、稠油热采技术、稠油污水处理及资源化技术、采油污水低渗透油田回注水精细处理、油田含聚污水处理等多项具有自主知识产权的技术体系。全年公司申报专利4件，获得授权1件，目前共拥有专利15件。

公司研发投入情况

	2015 年	2014 年	变动比例
研发人员数量（人）	89	80	11.25%
研发人员数量占比	16.00%	8.44%	7.56%
研发投入金额（元）	21,936,274.23	20,949,872.67	4.71%
研发投入占营业收入比例	2.96%	3.14%	-0.18%
研发投入资本化的金额（元）	0.00	0.00	0.00%
资本化研发投入占研发投入的比例	0.00%	0.00%	0.00%

研发投入总额占营业收入的比重较上年发生显著变化的原因

适用 不适用

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用 不适用

5、现金流

单位：元

项目	2015 年	2014 年	同比增减
经营活动现金流入小计	703,618,841.03	450,564,227.06	56.16%
经营活动现金流出小计	581,438,929.68	556,991,464.27	4.39%
经营活动产生的现金流量净额	122,179,911.35	-106,427,237.21	214.80%
投资活动现金流入小计	1,160,077,703.63	1,750,541,576.06	-33.73%
投资活动现金流出小计	1,406,018,439.67	1,717,914,544.26	-18.16%
投资活动产生的现金流量净额	-245,940,736.04	32,627,031.80	-853.79%
筹资活动现金流入小计	127,220,400.00	205,635,480.81	-38.13%
筹资活动现金流出小计	123,746,998.35	92,513,724.96	33.76%
筹资活动产生的现金流量净额	3,473,401.65	113,121,755.85	-96.93%
现金及现金等价物净增加额	-129,154,914.07	32,075,199.32	-502.66%

相关数据同比发生重大变动的主要影响因素说明

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额较上年同比增长214.8%，主要原因是本年度以现金形式收回货款较上年同期增加及上年度的承兑汇票在本年度到期托收，增加了经营活动现金流入。

投资活动产生的现金流量净额较上年同比下降853.79%，主要原因是子公司锐利能源在本期收购在产油气资产，增加了投资活动现金支出。

筹资活动产生的现金流量净额较上年同比减少96.93%，主要原因是上年度子公司吸收少数股东权益性投资收到的现金，同时，本年度偿还银行借款及支付借款利息较上年增加，增加了筹资活动现金支出。

报告期内公司经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司经营活动产生的现金净流量为122,179,911.35元，合并净利润为-9,878,638.50元，经营活动产生的现金净流量与本年度净利润存在差异的原因主要是本年度合并控股子公司加拿大锐利能源油气资产发生减值和经营性应付项目增加所致。

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	432,270.35	12.82%	本期银行短期理财产品投资收益 3,311,138.74 元，权益法核算的长期股权投资收益 -2,878,868.39 元。	是
资产减值	49,295,094.48	1,461.74%	主要是子公司加拿大锐利能源本期油气资产发生减值。	是
营业外收入	23,740,226.79	703.97%	主要是本公司子公司加拿大锐利能源本期收购在产油气资产时，其收购成本小于业务合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额 22,474,226.79 元计入“营业外收入”。	否
营业外支出	75,216.91	2.23%	本期固定资产处置损失 25,216.91 元，发生对外捐赠 50,000 元。	否

四、资产及负债状况分析

1、资产构成重大变动情况

单位：元

	2015 年末		2014 年末		比重增减	重大变动说明
	金额	占总资产比例	金额	占总资产比例		
货币资金	91,088,429.88	5.88%	205,635,193.81	15.06%	-9.18%	主要是由于锐利能源购买在产油气资产导致货币资金减少。
应收账款	468,206,998.56	30.25%	389,571,315.57	28.52%	1.73%	主要是对天津博弘、印度凯恩应收账款增加以及合并子公司康贝油气应收账款所致。
存货	104,945,368.06	6.78%	65,531,472.47	4.80%	1.98%	主要是由于国外订单尚处在运输途中，发出商品增加所致。
长期股权投资	44,880,856.92	2.90%	47,759,725.31	3.50%	-0.60%	
固定资产	362,122,313.78	23.40%	361,726,613.65	26.48%	-3.08%	
在建工程	83,723,111.57	5.41%	48,108,264.40	3.52%	1.89%	主要是广东宝莫、新疆宝莫、锐利能源在建工程增加所致。
短期借款	82,000,000.00	5.30%	60,200,000.00	4.41%	0.89%	
油气资产	212,519,708.78	13.73%			13.73%	锐利能源收购油区的在产油气资产 21,251.97 万元。

2、以公允价值计量的资产和负债

适用 不适用

五、投资状况分析

1、总体情况

适用 不适用

报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）	变动幅度
12,000,000.00	60,601,245.46	-80.20%

2、报告期内获取的重大的股权投资情况

适用 不适用

3、报告期内正在进行的重大的非股权投资情况

适用 不适用

4、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

5、募集资金使用情况

适用 不适用

(1) 募集资金总体使用情况

适用 不适用

单位：万元

募集年份	募集方式	募集资金总额	本期已使用募集资金总额	已累计使用募集资金总额	报告期内变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额	累计变更用途的募集资金总额比例	尚未使用募集资金总额	尚未使用募集资金用途及去向	闲置两年以上募集资金金额
2010	公开发行募集资金	69,000	1,008.62	65,448.49	0	0	0.00%	1,790.56	专户存储、专款专用	0
合计	--	69,000	1,008.62	65,448.49	0	0	0.00%	1,790.56	--	0
募集资金总体使用情况说明										
截至 2015 年 12 月 31 日，本公司累计使用募集资金 65,448.49 万元，其中，以募集资金累计投入募投项目 39,148.49 万元（含置换自筹资金预先投入募集资金投资项目 7,444.95 万元），以募集资金的超募部分永久补充流动资金 14,800 万元，归还银行贷款 11,500 万元。										

(2) 募集资金承诺项目情况

适用 不适用

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
年产 1 万吨阴离子型聚丙烯酰胺项目	否	8,409	8,409	150	8,170.46	97.16%	2009 年 12 月 31 日	3,308.46	是	否
年产 1 万吨阳离子型聚丙烯酰胺项目	否	9,955	9,955	559.81	10,716.34	107.65%	2012 年 04 月 30 日	929.94	否	否
1 万吨/年驱油用表面	否	6,200	6,200	71.84	6,365.87	102.68%	2012 年	316.55	否	否

活性剂项目							04月30日			
承诺投资项目小计	--	24,564	24,564	781.65	25,252.67	--	--	4,554.95	--	--
超募资金投向										
创建国家认定企业技术中心	否	4,200	4,200	87.38	4,399.59	104.75%	2017年12月31日			否
北京营销和研发中心项目	否	6,000	6,000	139.59	4,988.38	83.14%	2016年12月31日			否
胜利油田康贝油气工程有限公司51%股权	否	4,507.85	4,507.85		4,507.85	100.00%	2014年04月30日	369.56	否	否
2万立方米液体化学品(丙烯腈等)原料仓储罐区项目	是	3,100								是
归还银行贷款(如有)	--	11,500	11,500		11,500		--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--	14,800	14,800	5,800	14,800		--	--	--	--
超募资金投向小计	--	44,107.85	41,007.85	6,026.97	40,195.82	--	--	369.56	--	--
合计	--	68,671.85	65,571.85	6,808.62	65,448.49	--	--	4,924.51	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	1 年产1万吨阳离子聚丙烯酰胺项目未达到预计收益的原因是因为受市场形势的变化,产品销量未达到预期,装置产能未完全发挥,同时毛利率有所下降。2 1万吨/年驱油用表面活性剂项目未达到预计收益的原因是受油田生产计划安排影响,表面活性剂用量低于预期。3 胜利油田康贝油气工程有限公司本年度实现的效益以其在购买日的可辨认资产和负债的公允价值为基础进行调整后的效益。本期未达到预计效益的原因是受油田行业投资下降影响,油田工程技术服务收入未达到预期。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	2万立方米液体化学品(丙烯腈等)原料仓储罐区项目终止建设。其主要原因是:由于东营港口总体规划实施和化学品码头配套设施建设滞后,公司液体化学品(丙烯腈等)原料仓储罐区项目进展缓慢,尚未开工建设;而且随着国内丙烯腈供应商的扩产,公司丙烯腈国内采购渠道和供应保障也发生的变化,特别是中国石化下属齐鲁石化丙烯腈装置于2011年扩建完成投产,公司与中石化华北销售公司签订了战略合作框架协议,形成了运输距离近,供应数量、质量、价格得以保证的丙烯腈采购渠道,公司对港口丙烯腈仓储需求相应降低,基于以上原因,经2012年4月21日召开的2011年年度股东大会审议,决定该项目终止实施。									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 (1)根据2010年9月29日第二届董事会第六次会议决议,本公司将部分超额募集资金115,000,000元用于归还银行贷款、30,000,000元用于永久补充流动资金。(2)根据2010年11月23日第二届董事会第八次会议决议和2010年12月9日第二次临时股东会决议,本公司将部分超额募集资金42,000,000元投资创建国家认定技术中心、31,000,000元建设2万立方米液体化学品(丙烯腈等)原料仓储罐区项目。 (3)根据2012年6月6日第三届董事会第四次会议决议,本公司将部分超额募集资金60,000,000元									

	<p>投资建设北京营销和研发中心项目。</p> <p>(4) 根据 2012 年 9 月 17 日 第三届董事会第三次临时会议决议, 本公司将部分超额募集资金 60,000,000 元用于永久补充流动资金。</p> <p>(5) 根据 2014 年 1 月 19 日第三届董事会第四次临时会议决议, 本公司使用超募资金 4,507.85 万元收购胜利油田康贝油气工程有限公司 51% 股权。(6) 根据 2015 年 4 月 8 日第三届董事会第十六次会议决议, 本公司将部分超额募集资金 58,000,000 元用于永久补充流动资金。</p> <p>截至 2015 年 12 月 31 日, 本公司已将 115,000,000.00 元用于归还银行贷款、148,000,000.00 元用于补充流动资金; 创建国家认定企业技术中心项目已支付 43,995,877.77 元, 投资建设北京销售和研发中心项目已支付 49,883,829.17 元, 收购胜利油田康贝油气工程有限公司 51% 股权已支付 45,078,500.00 元, 2 万立方米液体化学品 (丙烯腈等) 原料仓储罐区项目已终止建设, 并未使用募集资金。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	不适用
募集资金投资项目实施方式调整情况	不适用
募集资金投资项目先期投入及置换情况	<p>适用</p> <p>根据 2010 年 9 月 29 日第二届董事会第六次会议决议, 本公司以 74,449,514.60 元募集资金置换预先已投入募集资金投资项目的自筹资金, 其中, 年产 1 万吨阴离子型聚丙烯酰胺项目 70,484,271.46 元、1 万吨/年驱油用表面活性剂项目 3,965,243.14 元。京都天华会计师事务所有限公司已出具京都天华专字 (2010) 第 1671 号鉴证报告。</p>
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	<p>适用</p> <p>(1) 根据 2011 年 3 月 9 日第二届董事会第三次临时会议决议, 本公司以部分闲置募集资金 5,000 万元暂时补充流动资金, 该笔流动资金已于 2011 年 9 月 8 日归还。(2) 根据 2011 年 9 月 15 日第二届董事会第十二次会议决议, 本公司以部分闲置募集资金 6,000 万元暂时补充流动资金, 自董事会决议通过之日起, 期限为六个月, 该笔流动资金已于 2012 年 3 月 14 日归还。(3) 根据 2012 年 3 月 8 日第三届董事会第一次临时会议决议, 本公司以部分闲置募集资金 6,000 万元暂时补充流动资金, 自董事会决议通过之日起, 期限为 6 个月, 该笔流动资金已于 2012 年 9 月 14 日归还。</p> <p>(4) 根据 2014 年 6 月 25 日第三届董事会第五次临时会议决议, 本公司以部分闲置募集资金 5,800 万元暂时补充流动资金, 自董事会决议通过之日起, 期限为 12 个月, 该笔资金已于 2015 年 3 月 30 日、2015 年 3 月 31 日归还。</p>
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	<p>适用</p> <p>(1) 本公司年产 1 万吨阴离子型聚丙烯酰胺项目承诺投资金额 8,409.00 万元, 截至 2015 年 12 月 31 日累计投入 8,170.46 万元, 该项目于 2009 年 12 月投产, 在支付未到结算期的款项 1.08 万元后, 该项目预计结余募集资金 237.46 万元, 主要原因是本公司采用新的嵌段聚合技术, 技术和工艺进一步优化, 比原计划节约投资。(2) 本公司年产 1 万吨阳离子型聚丙烯酰胺项目承诺投资金额 9,955.00 万元, 截至 2015 年 12 月 31 日累计投入 10,716.34 万元, 该项目于 2012 年 4 月投产, 在支付未到结算期的款项 414.68 万元后, 该项目预计超支募集资金 1,176.02 万元, 主要原因是项目建设过程中材料、人工等成本较项目论证期有较大幅度增长, 同时对原设计工艺方案进行了优化, 导致设备及土建安装投资增加。(3) 本公司年产 1 万吨驱油用表面活性剂项目承诺投资金额 6,200.00 万元, 截</p>

	至 2015 年 12 月 31 日累计投入 6,365.87 万元，该项目于 2012 年 4 月投产，在支付未到期结算的款项 247.18 万元后，该项目预计超支募集资金 413.05 万元，主要原因是项目建设过程中材料、人工等成本较项目论证期有较大幅度增长，同时对原设计工艺方案进行了优化，导致设备及土建安装投资增加。
尚未使用的募集资金用途及去向	根据募集资金管理制度并结合经营需要，本公司从 2010 年 9 月起对募集资金实行专户存储，在银行设立募集资金使用专户，并与开户银行、保荐机构于 2010 年 9 月 29 日签订《募集资金三方监管协议》，对募集资金的使用实施严格审批，以保证专款专用。截至 2015 年 12 月 31 日，本公司均严格按照该《募集资金三方监管协议》的规定，存放和使用募集资金。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	根据 2013 年 4 月 1 日第三届董事会第八次会议决议，同意本公司滚动使用闲置募集资金购买保本型理财产品。截至 2015 年 12 月 31 日，本公司购买保本型理财产品余额为零万元。

(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。

六、重大资产和股权出售

1、出售重大资产情况

适用 不适用

公司报告期末未出售重大资产。

2、出售重大股权情况

适用 不适用

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
宝莫（北京）环保科技有限公司	子公司	水处理剂、造纸助剂、选矿助剂、印染助剂、采油助剂、丙烯酸胺、聚丙烯酰胺、环保设备生产销售	50,000,000.00	58,792,263.02	46,229,461.48	0.00	-382,458.08	-382,543.10

		售；水处理、石油开发、生物化工项目承包、咨询、技术转让和服务；投资管理。						
广东宝莫生物化工有限公司	子公司	水处理剂、造纸助剂、选矿及印染助剂、采油助剂及丙烯酰胺、聚丙烯酰胺、环保设备的生产销售；水处理、石油开发、生物化工工程承包、咨询及相关技术转让、技术服务；投资管理；进出口业务。	50,000,000.00	70,497,123.79	49,320,380.55	0.00	-625,917.36	-575,954.86
东营力达医药有限公司	参股公司	生物医药产品的研究开发，生物医药领域的技术咨询、技术服务；精细化工、医药原料药的生产制造；化学药物制剂、生物技术药物制剂、中药制剂和保健食品的生产制造；药用辅料的生产制造；成品药和保健食品	160,000,000.00	80,489,621.70	54,884,478.59	6,148,063.46	-10,899,026.64	-10,732,281.95

		的营销；医药物流服务。						
胜利油田康贝油气工程有限公司	子公司	油气水井的作业与维护，油气水井工程（钻井、压裂、取芯、定向、固井、侧井、防砂、酸化、堵水、录井）及技术服务，水处理工程，注聚工程；油田化学品销售（不含危险品）。	40,000,000.00	98,851,664.87	56,425,373.61	60,516,429.09	4,936,375.31	3,695,569.12
东营宝莫环境工程有限公司	子公司	环保及节能产品技术开发、服务；环保及节能工程咨询、设计、施工；环境保护（污染治理）设施运营服务；环保及节能产品销售。	30,000,000.00	37,492,057.18	27,597,724.64	406,153.86	-1,900,882.38	-1,900,882.38
宝莫国际(香港)有限公司	子公司	油气开发（含页岩气等非常规能源）、三采技术服务、石油工程技术服务、石油及化工产品贸易、环保项目建设、金融投资管理、国际贸	8,000,000.00 (港元)	97,520,085.86	5,310,412.61	0.00	-14,328.23	-14,328.23

		易。						
Rally Canada Resources Ltd.(锐利能源)	子公司	加拿大西部勘探原油和天然气资产	33,000,000.00 (加元)	241,829,105.10	76,351,938.80	50,367,745.83	-95,122,219.24	-72,647,992.44
新疆宝莫环境工程有限公司	子公司	环保、节能、油气技术推广服务及信息咨询；环保工程；环境保护项目投资及运营；污水处理及再生利用；与石油天然气开采有关的辅助活动；工程管理服务；油田化学品、机械设备、五金产品、电子产品、建材销售。	100,000,000.00	23,618,583.75	23,543,583.75	0.00	-67,356.25	-67,356.25
东营宝莫石油天然气勘探开发有限公司	子公司	石油、天然气勘探开发技术及相关工程的技术开发、咨询服务；石油、石化设备制造、监造、安装、采购及销售；以自有资金对石油、天然气行业进行投资；自营和代理进出口业务。	100,000,000.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

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
新疆宝莫环境工程有限公司	投资新设	无重大影响
东营宝莫石油天然气勘探开发有限公司	投资新设	无重大影响

主要控股参股公司情况说明

- (1) 子公司锐利能源受国际原油价格的影响，发生油气资产减值损失，导致净利润较上年同期下降6793.50万元。
- (2) 参股公司力达医药净利润实现-1073.23万元，较上年同期减少193.52万元，主要原因是公司利息支出较上年同期增加所致。

八、公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

九、公司未来发展的展望

(一) 行业环境分析

1、油气行业

目前，油气行业仍将面临油价低位运行的挑战和压力，但我们认为，石油仍然是短期内不可替代的主要能源，随着各大油气资源国逐步调整石油市场格局，过剩产能、过剩库存、过剩资金和低回报项目逐步从市场中挤出，国际油价将呈现缓慢回升走势。2016年，为应对低油价，石油公司将继续执行压减资本支出，减少新区勘探开发和钻井投资，深入开展老油田挖潜，实施降本增效的经营策略，更加重视效益开发，提高采收率和增产增效产品和服务仍具有较大的市场空间。

我国石油天然气对外依存度不断提高，已经突破60%，国家能源安全形势严峻，未来油气行业的工作重点是：东部老油田深化精细勘探开发技术，夯实老油田稳产基础；西部油区探明更多优质储量，提高石油产量；海洋油气开发突破深海采油技术和装备，大力提升油气产量；页岩气等非常规能源开发，加强技术突破，扩大油气产量；稳步推进油气体制改革，国家扶持民营企业积极参

与油气混合所有制改革，油气市场进一步放开；鼓励国内企业积极融入“一带一路”战略，利用低油价实施海外油气资产收购。

2、环保行业

随着“水十条”、新《环保法》以及“十三五”规划将节能环保产业提升为国家支柱产业等政策的相继出台，为节能环保行业带来巨大的市场规模。同时，受环保标准趋严、地下水超采导致水位下降明显和低油价环境等的影响，国内大型石油公司相继制定了“碧水蓝天”等环保治理计划，采用BOO、BOT等模式，开展第三方环境治理。公司一直以来坚定看好环保行业的发展潜力，瞄准油田环保市场，针对油田高温高盐含油污水处理、钻井液及压裂液处理、含聚水处理、油泥砂处理和土壤修复等细分领域，大力实施技术研发，集成国际先进技术，为客户提供系统解决方案。公司目前承建的资源化含油污水处理项目（BOO模式），在业内具有重要的示范作用；同时，油田污水资源化处理领域具有技术难度高、投资大等行业门槛，未来几年公司可凭借专业领先的技术体系和资本平台优势，快速复制，抢占市场，打造油田环保行业龙头。

（二）发展规划

宝莫股份旨在充分利用能源和环保两大领域的发展机遇，以提高盈利能力和可持续发展能力为目标，以效益为中心，以市场为导向，大力实施技术创新，奋力拓展国内外市场，加强精细管理和规范运作，加快推进战略转型和产业升级，做优做强化学品业务，不断壮大油气和环保业务，积极培育新兴业务，打造国际化综合型能源环保公司。

2016年重点做好以下几方面工作：

1、实施创新驱动，保持行业领先

2016年，公司将坚持“以创新支撑产业发展，以创新推动战略转型”的理念，以创建国家级企业技术中心为目标，持续加大研发投入，根据产业格局优化和发展实际，优化研发方向，围绕油气开发和环保水处理两条业务主线，加大内部技术人员培训及外部专业人才引进力度，构建适应公司发展需求的专业化创新型人才团队，重点开展新型化学品产品及技术开发、油气勘探开发关键技术集成、环境水处理等核心技术研发，进一步提升核心竞争力，巩固行业领先优势。

2、瞄准市场需求，奋力开拓产品市场

公司将充分发挥产品和技术优势，坚持“产品+技术”的服务理念，紧密对接市场需求，深耕细分市场，丰富产品结构，强化技术服务，发力“互联网+”，大力开拓国内及北美、中东、东南亚等地区的石油开发和环保水处理市场，进一步提升盈利能力和市场竞争力，巩固优势地位。

3、坚定推进战略转型，增强发展后劲

2016年，公司将在认真研究经济环境和产业政策的基础上，抢抓市场和政策机遇，深入推进产业转型升级，增强企业发展后劲。油气业务，公司将在对行业环境进行综合分析、科学预判的基础上，充分发挥加拿大锐利能源和宝莫油气两大业务平台作用，把握低油价机遇，发挥资本优势，实施低成本扩张，深入推进油气区块高效开发，进一步做大做强油气开发业务规模，扩大油气产能。新疆布尔津油气勘查区块，深入开展精细研究，周密部署，准确定位，重点突破，争取早投产、早见效。环境业务，公司将在加快实施新疆春风油田含油污水资源化利用项目的基础上，充分发挥专业技术和市场资源优势，聚焦油田废水、油泥砂、钻井液、压裂液、高难度工业废水处理和资源化利用市场需

求，深化自主研发和技术集成，形成基于石油石化含油污水和高难度工业废水资源化利用的BOO、BOT等一体化服务模式，全力拓展第三方污染治理业务和能源综合利用业务，打造投资建设运营一体化石油环保行业龙头。同时，公司将发挥上市公司平台优势，积极推进资本运营，利用并购重组手段，整合高成长性优质资产，并购新兴业态项目，培育开发新业务，增强持续盈利能力，谋求长远发展。

4、实施精细管理，向管理要效益

公司将进一步梳理完善各项制度，提升内部控制管理水平，实施全流程精细化管理，降低运营成本，发挥良好的资本结构和平台优势，加强投融资管理力度，优化绩效考核和激励体系，强化人才团队建设，深入贯彻“向管理要效益”经营理念，优化健全适合多业务协同发展、切实可行、高效合理的管理机制，为公司战略目标实现和可持续发展奠定坚实基础。

（三）可能面临的风险

石油价格波动风险：公司各项业务均与石油高度相关，石油价格的波动，有可能对公司业务发展和经营业绩产生较大影响。

投资风险：公司业务发展涉及油气资产收购、勘探开发投入、工程技术装备购置、化学品及水处理项目建设等大额投资，受经济、技术、市场、项目运作等因素的影响，存在投资项目不成功，收益达不到预期的可能性和风险。

人力资源风险：油气工程技术服务、油气开发和环保水处理集成服务等新业务，需要大量的专业技术和管理人才，虽然公司已经建立的完善的人才引进和激励机制，但如果人才配置不能及时适应发展需要，将对公司战略目标和发展规划的实现产生一定影响。

汇率风险：由于公司的海外业务以美元或加元为计算标准，所以汇率波动将对公司海外市场利润和投资成本产生一定影响。

境外经营风险：随着公司海外业务的扩张，所在国的政策、经济、法律、人文等因素将对公司境外经营产生影响，存在一定风险。

十、接待调研、沟通、采访等活动

1、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

适用 不适用

公司报告期内未发生接待调研、沟通、采访等活动。

第五节 重要事项

一、公司普通股利润分配及资本公积金转增股本情况

报告期内普通股利润分配政策，特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

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

2013年度：公司以2013年末的总股本6.12亿股为基数，向全体股东每10股派发现金股利人民币 0.30元（含税），共计 18,360,000.00元。

2014年度：公司以2014年末的总股本6.12亿股为基数，向全体股东每10股派发现金股利人民币 0.30元（含税），共计 18,360,000.00元。

2015年度：公司以2015年末的总股本6.12亿股为基数，向全体股东每10股派发现金股利人民币 0.30元（含税），共计 18,360,000.00元。

公司近三年（包括本报告期）普通股现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比例	以其他方式现金分红的金额	以其他方式现金分红的比例
2015 年	18,360,000.00	24,138,430.85	76.06%		
2014 年	18,360,000.00	47,909,790.59	38.32%		
2013 年	18,000,000.00	46,932,205.23	38.35%		

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

适用 不适用

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

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	0.3
每 10 股转增数（股）	0
分配预案的股本基数（股）	612,000,000
现金分红总额（元）（含税）	18,360,000.00
可分配利润（元）	169,292,681.47
现金分红占利润分配总额的比例	100.00%
本次现金分红情况	
其他	

利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明

经本公司董事会审议通过，以 61,200 万股为基数每 10 股分配现金股利 0.30 元（含税），共计分配现金股利 1,836 万元。

三、承诺事项履行情况

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

√ 适用 □ 不适用

承诺事由	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						
资产重组时所作承诺						
首次公开发行或再融资时所作承诺	股东、董事长、实际控制人之一夏春良先生	股份限售承诺	夏春良先生承诺自发行人股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理其直接和间接持有的发行人股份，也不由发行人收购该部分股份。上述承诺期限届满后，在任职期间每年转让的股份不超过其所直接持有的发行人股份总数的百分之二十五；在其离职后半年内，不转让所直接持有的发行人股份。	2010 年 09 月 15 日	长期	截至本报告期末，本承诺事项在严格执行中。
股权激励承诺						
其他对公司中小股东所作承诺	控股股东胜	股份限售承诺	控股股东胜	2015 年 07 月	在增持期间	截至本报告

	利油田长安控股集团有 限公司、董事 长夏春良、副 董事长吴时 军、总经理刘 皓	诺	利油田长安控股集团有 限公司、董事 长夏春良、副 董事长吴时 军、总经理刘 皓承诺自 2015 年 7 月 10 日起 6 个月 内通过深圳 证券交易所 允许的方式 增持本公司 股份，合计增 持金额不低 于人民币 34,000 万元， 在增持期间 及在增持完 成后的六个 月内不转让 所持公司股 份。	10 日	及在增持完 成后的六个 月内	期末，本承诺 事项在严格 执行中。
承诺是否按时履行	是					

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

√ 适用 □ 不适用

盈利预测资产 或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩 (万元)	当期实际业绩 (万元)	未达预测的原 因(如适用)	原预测披露日 期	原预测披露索 引
康贝油气预期 扣除非经常性 损益后的净利 润	2015 年 01 月 01 日	2015 年 12 月 31 日	731.12	439.25	国际油价降 低，油服工程 量下降，营业 收入减少	2014 年 01 月 21 日	详见 2014-005 号《关于使用 部分超募资金 收购胜利油田 康贝油气工程 有限公司 51% 股权的公告》

公司股东、交易对手方在报告年度经营业绩做出的承诺情况

□ 适用 √ 不适用

四、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

适用 不适用

公司报告期不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金。

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

适用 不适用

六、与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况。

七、报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

八、与上年度财务报告相比，合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

（1）本公司于2015年11月投资设立东营宝莫石油天然气勘探开发有限公司（简称“宝莫油气”），持股比例100%。宝莫油气营业范围为：石油、天然气勘探开发技术及相关工程的技术开发、咨询服务；石油、石化设备制造、监造、安装、采购及销售；以自有资金对石油、天然气行业进行投资；自营和代理进出口业务。

（2）宝莫北京的子公司宝莫环境于2015年2月投资设立新疆宝莫环境工程有限公司（以下简称“新疆宝莫”），持股比例100%。新疆宝莫主要负责运营春风油田含油污水资源化处理站项目（BOO模式），目前尚在建设期。

九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	60
境内会计师事务所审计服务的连续年限	11
境内会计师事务所注册会计师姓名	何德明 赵雷励

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

十、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

适用 不适用

十一、破产重整相关事项

适用 不适用

公司报告期未发生破产重整相关事项。

十二、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。

十三、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。

十四、公司及其控股股东、实际控制人的诚信状况

适用 不适用

十五、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。

十六、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

适用 不适用

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额（万元）	占同类交易金额的比例	获批的交易额度（万元）	是否超过获批额度	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
特易节能	同一控股股东	采购商品	购买包装袋	市场价格	3.45 元/条	382.28	73.95%	500	否	电汇、银行承兑汇票	3.45 元/条	2015 年 04 月 10 日	
长安酒店	同一控股股东	接受劳务	职工食堂管理及餐饮	市场价格	-	34.08	100.00%	60	否	电汇	-	2015 年 04 月 10 日	

			服务										
天津博弘	合营企业	销售商品	销售丙烯酰胺	市场价格	10983元/吨	4,369.6	47.63%	7,500	否	电汇、银行承兑汇票	10866元/吨	2015年04月10日	
天津博弘	合营企业	销售商品	销售聚丙烯酰胺	市场价格	14540元/吨	952.72	1.95%	1,500	否	电汇、银行承兑汇票	14525元/吨	2015年04月10日	
山东宝力	同一控股股东	采购商品	购买天然气	市场价格	2.7元/立方	128.92	100.00%	600	否	电汇	2.8元/立方	2015年10月23日	
合计				--	--	5,867.6	--	10,160	--	--	--	--	--
大额销货退回的详细情况				无									
按类别对本期将发生的日常关联交易进行总金额预计的，在报告期内的实际履行情况（如有）				无									
交易价格与市场参考价格差异较大的原因（如适用）				不适用									

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

公司报告期不存在关联债权债务往来。

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。

十七、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

适用 不适用

公司报告期不存在托管情况。

(2) 承包情况

适用 不适用

公司报告期不存在承包情况。

(3) 租赁情况

适用 不适用

公司报告期不存在租赁情况。

2、重大担保

适用 不适用

(1) 担保情况

单位：万元

公司及其子公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金 额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
天津博弘化工有限责 任公司	2013 年 04 月 03 日	3,430	2013 年 06 月 15 日	3,430	连带责任保 证	四年	否	是
天津博弘化工有限责 任公司	2015 年 10 月 23 日	1,960		0	连带责任保 证	一年	否	是
报告期内审批的对外担保额度合 计 (A1)			1,960	报告期内对外担保实际发 生额合计 (A2)				0
报告期末已审批的对外担保额度 合计 (A3)			5,390	报告期末实际对外担保余 额合计 (A4)				3,430
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

东营宝莫环境工程有限公司	2015 年 09 月 26 日	10,000	2015 年 09 月 29 日	6,800	连带责任保证	一年	否	是
广东宝莫生物化工有限公司	2015 年 09 月 26 日	6,000		0	连带责任保证	一年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)			16,000	报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)				6,800
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)			16,000	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)				6,800
子公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度相关公告披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行完毕	是否为关联方担保
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)			17,960	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2+C2)				6,800
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3+C3)			21,390	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4+C4)				10,230
实际担保总额 (即 A4+B4+C4) 占公司净资产的比例				10.07%				
其中:								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (D)				10,230				
上述三项担保金额合计 (D+E+F)				10,230				

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、委托他人进行现金资产管理情况

(1) 委托理财情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托理财。

(2) 委托贷款情况

适用 不适用

公司报告期不存在委托贷款。

4、其他重大合同

√ 适用 □ 不适用

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
山东宝莫生物化工股份有限公司	CAIRN INDIA LIMITED	聚丙烯酰胺	2015年01月01日			无		协商确定	49,793.54	否	无	已执行12266.76吨	2015年03月27日	海外经营重大合同
山东宝莫生物化工股份有限公司	中国石化股份有限公司胜利油田分公司物资供应处	驱油用聚丙烯酰胺	2015年08月10日			无		协商确定	19,241	否	无	已执行11700吨	2015年08月18日	日常经营重大合同

十八、其他重大事项的说明

□ 适用 √ 不适用

公司报告期不存在需要说明的其他重大事项。

十九、公司子公司重大事项

□ 适用 √ 不适用

二十、社会责任情况

□ 适用 √ 不适用

二十一、公司债券相关情况

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

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	10,234,903	1.67%						10,234,903	1.67%
3、其他内资持股	10,234,903	1.67%						10,234,903	1.67%
境内自然人持股	10,234,903	1.67%						10,234,903	1.67%
二、无限售条件股份	601,765,097	98.33%						601,765,097	98.33%
1、人民币普通股	601,765,097	98.33%						601,765,097	98.33%
三、股份总数	612,000,000	100.00%						612,000,000	100.00%

股份变动的原因

适用 不适用

股份变动的批准情况

适用 不适用

股份变动的过户情况

适用 不适用

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

适用 不适用

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

2、限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行（不含优先股）情况

适用 不适用

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

适用 不适用

3、现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末普通股股东总数	54,893	年度报告披露日前上一月末普通股股东总数	50,756	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 8）	0	年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（如有）（参见注 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
胜利油田长安控股集团有限公司	境内非国有法人	18.10%	110,780,706	-159,519,294		110,780,706	质押	100,000,000
中信证券股份有限公司	境内非国有法人	3.99%	24,437,000	24,437,000		24,437,000		
山东省高新技术创业投资有限公司	国有法人	2.93%	17,940,000	-2,090,130		20,030,130		
石河子康乾股权投资有限合伙企业	境内非国有法人	2.55%	15,600,000			15,600,000		
周益民	境内自然人	2.00%	12,228,200	12,228,200		12,228,200		
夏春良	境内自然人	1.67%	10,200,000		10,200,000	0	质押	10,200,000

			0	0		
何意红	境内自然人	0.91%	5,582,120	5,582,120		5,582,120
上海双建生化技术发展有限公司	境内非国有法人	0.73%	4,478,700	-1,480,000		4,478,700
张泽冰	境内自然人	0.55%	3,356,130	3,356,130		3,356,130
陈通淼	境外自然人	0.37%	3,070,660	3,070,660		3,070,660
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、前十名股东中，胜利油田长安控股集团有限公司为控股股东，与石河子康乾股权投资有限合伙企业和夏春良先生为一致行动人。除此之外，其他股东之间，未知是否存在关联，也未知是否属于一致行动人。2、前十大无限售条件股东之间，未知是否存在关联，也未知是否属于一致行动人。					
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			
胜利油田长安控股集团有限公司	110,780,706		110,780,706			
中信证券股份有限公司	24,437,000		24,437,000			
山东省高新技术创业投资有限公司	24,437,000		24,437,000			
石河子康乾股权投资有限合伙企业	15,600,000		15,600,000			
周益民	12,228,200		12,228,200			
何意红	5,582,120		5,582,120			
上海双建生化技术发展有限公司	4,478,700		4,478,700			
张泽冰	3,356,130		3,356,130			
陈通淼	3,070,660		3,070,660			
兴业国际信托有限公司一兴云金瑞集合资金信托计划	2,053,500		2,053,500			
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	1、前十名股东中，胜利油田长安控股集团有限公司为控股股东，与石河子康乾股权投资有限合伙企业和夏春良先生为一致行动人。除此之外，其他股东之间，未知是否存在关联，也未知是否属于一致行动人。2、前十大无限售条件股东之间，未知是否存在关联，也未知是否属于一致行动人。					
前 10 名普通股股东参与融资融券业务情况说明（如有）（参见注 4）	1、股东周益民通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过信达证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 12,228,200 股，合计持有公司股票 12,228,200 股；2、股东何意红通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过海通证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 5,582,120 股，合计持有公司股票 5,582,120 股；3、股东张泽冰通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中国中投证券有限责任公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 3,356,130 股，合计持有公司股票 3,356,130 股；4、股东陈通淼通过普通证券账户持有公司股票 0 股，通过中国银河证券股份有限公司客户信用交易担保证券账户持有公司股票 3,070,660 股，合计持有公司股票 3,070,660 股。					

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

是 否

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

2、公司控股股东情况

控股股东性质：自然人控股

控股股东类型：法人

控股股东名称	法定代表人/单位负责人	成立日期	组织机构代码	主要经营业务
胜利油田长安控股集团有限公司	吴时军	1993 年 08 月 31 日	76480141-4	实业投资，石油化工产品的研究开发、生产销售等。
控股股东报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无			

控股股东报告期内变更

适用 不适用

公司报告期控股股东未发生变更。

3、公司实际控制人情况

实际控制人性质：境内自然人

实际控制人类型：自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
夏春良	中国	否
吴时军	中国	否
杜斌	中国	否
刘燕	中国	否
徐志伟	中国	否
栾庆民	中国	否
主要职业及职务	夏春良先生：历任胜利油田长安控股集团有限公司董事长、宝莫股份董事长，现任胜利油田长安控股集团有限公司总裁、宝莫股份董事长；吴时军先生：历任胜利油田长安控股集团有限公司董事、总经理，宝莫股份副董事长，现任胜利油田长安控股集团有限公司董事长，宝莫股份副董事长；杜斌先生：历任胜利油田长安控股集团有限公司董事、副总经理，现任胜利油田长安控股集团有限公司董事，总经理；徐志伟先生：历任胜利油田长安控股集团有限公司董事，现任胜利油田长安控股集团有限公司董事、副总经理；刘燕女士：历任胜利油田长安控股集团有限公司监事、工会主席，现任胜利油田长安控股集团有限公司监事会主席、工会主席，纪委书记；栾庆民先生：任胜利油田长安控股集团有限公司顾问。	

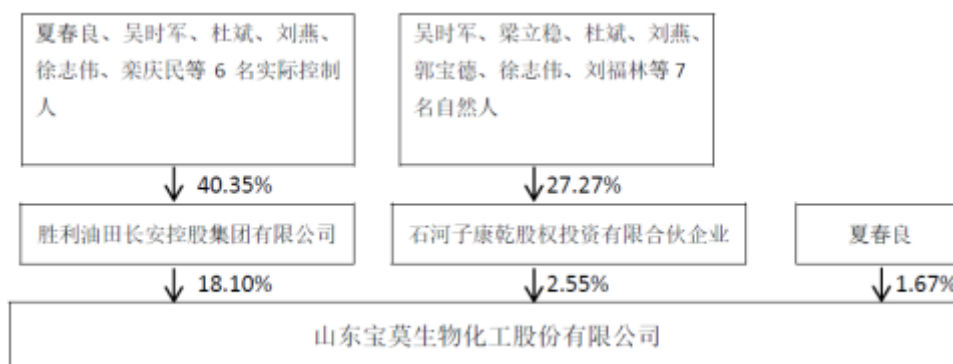
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无
----------------------	---

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

新实际控制人名称	夏春良、吴时军、杜斌、徐志伟、刘燕、栾庆民
变更日期	2015 年 06 月 17 日
指定网站查询索引	巨潮资讯网
指定网站披露日期	2015 年 08 月 07 日

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

4、其他持股在 10%以上的法人股东

适用 不适用

5、控股股东、实际控制人、重组方及其他承诺主体股份限制减持情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

报告期公司不存在优先股。

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	其他增减变动（股）	期末持股数（股）
夏春良	董事长	现任	男	66	2015年04月30日		10,200,000				10,200,000
吴时军	副董事长	现任	男	42	2015年04月30日						
杜斌	董事	现任	男	44	2015年12月07日						
徐志伟	董事	现任	男	55	2015年12月07日						
王会臣	董事	现任	男	63	2015年04月30日						
王杰祥	独立董事	现任	男	53	2015年04月30日						
高宝玉	独立董事	现任	男	55	2015年04月30日						
许肃贤	独立董事	现任	男	52	2015年04月30日						
赵玉华	监事	现任	女	54	2015年04月30日						
张董仕	监事	现任	男	58	2015年04月30日		34,903				34,903
任根华	监事	现任	男	52	2015年						

					04月30日						
刘世雅	监事	现任	女	44	2015年 04月30日						
刘皓	总经理	现任	男	47	2015年 06月01日						
张扬	董事会秘书	现任	男	46	2015年 06月01日						
周卫东	副总经理	现任	男	48	2015年 06月01日						
王锋	财务总监;副总经理	现任	男	40	2015年 06月01日						
任建军	副总经理	现任	男	40	2015年 06月01日						
刘皓	董事	离任	男	47	2015年 04月30日	2015年 12月07日					
张扬	董事	离任	男	46	2015年 04月30日	2015年 12月07日					
孙大岩	董事	离任	男	54	2015年 04月30日	2015年 12月22日					
毛惟德	独立董事	离任	男	68	2012年 02月04日	2015年 04月30日					
张世磊	监事	离任	男	46	2015年 04月30日	2015年 12月22日					
合计	--	--	--	--	--	--	10,234,903	0	0		10,234,903

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
刘皓	董事	离任	2015 年 12 月 07 日	经 2015 年第三次临时股东大会审议免去董事职务
张扬	董事	离任	2015 年 12 月 07 日	经 2015 年第三次临时股东大会审议免去董事职务
孙大岩	董事	离任	2015 年 12 月 22 日	个人原因辞职
毛惟德	独立董事	任期满离任	2015 年 04 月 30 日	任期届满
张世磊	监事	离任	2015 年 12 月 22 日	个人原因辞职

三、任职情况

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

公司现任董事、监事、高级管理人员最近5年的主要工作经历

一、董事

夏春良先生：1950年出生，中国国籍，无境外居留权，大学学历，高级经济师，中共党员。1972年参加工作，历任东营市委办公室副主任、主任、市委副秘书长，东营区委副书记、副区长，胜利油田胜大集团副总经理，长安实业总经理，胜利油田长安控股集团有限公司董事长。现任胜利油田长安控股集团有限公司总裁、本公司董事长。

吴时军先生：1974年出生，中国国籍，无境外居留权，工商管理硕士，高级经济师，中共党员。1998年参加工作，历任长安集团财务资产部副主任、主任、总经理助理、副总经理、宝莫股份总经理、胜利油田长安控股集团有限公司总经理。现任胜利油田长安控股集团有限公司董事长及本公司副董事长。

杜 斌：1972年出生，中国国籍，无境外居留权，硕士研究生文化程度，中共党员。1987年参加工作，历任胜利油田胜大集团业务员、机械公司副厂长，

大明集团副厂长，长安集团聚合物公司经理助理、销售中心经理、总经理，长安集团董事、副总经理。现任长安集团董事、总经理及本公司董事。

徐志伟：1961年出生，中国国籍，无境外居留权，研究生文化程度，中共党员。1978年参加工作，历任市府办公室秘书、副科级秘书、值班室主任，长安集团总经理助理，现任长安集团董事、副总经理及本公司董事。

王会臣先生：1953年出生，中国国籍，无境外居留权，大学学历，中共党员。1969年参加工作，历任胜利油田党委办公室秘书、上海胜利油气实业公司总经理。现任上海胜利油气实业有限公司董事长、上海双建生化技术发展有限公司董事长、总经理及本公司董事。

高宝玉先生：1961年出生，中国国籍，无境外居留权，工学博士，泰山学者特聘专家，享受国务院政府特殊津贴，山东省有突出贡献的中青年专家。曾任山东大学环境科学与工程学院院长，现任山东大学教授、博士研究生导师，山东大学环境科学与工程学院学术委员会主任及本公司独立董事。兼任国际水质协会（IWA）化学工业专题组管理委员会委员，中国环境科学学会理事，中国生态文明研究促进会理事，中国化工学会工业水处理专业委员会副主任委员和混凝技术学组理事长，中国化学会应用化学委员会委员和水处理化学学科组理事，中国石油大学（华东）、中国矿业大学和南京理工大学等校的兼职教授，《JOURNAL OF ENVIRONMENTAL SCIENCES》，《JOURNAL OF WATER SUSTAINABILITY》，《中国环境科学》、《环境化学》、《精细化工》等15种杂志的编委。

王杰祥先生：1963年出生，中国国籍，无境外居留权，博士生导师。现任中国石油大学（华东）石油工程学院工程硕士研究生管理办公室主任及本公司

独立董事。曾获得系级先进个人、优秀班主任、校级电化教学先进个人、校级教书育人先进个人、校级优秀教师等荣誉称号，2000年被评为校级后备学术带头人，科技进步一等奖8项、二等奖3项、三等奖4项。通过长期的合作与研究，在采油工程理论与技术、提高油藏采收率机理与应用等方面形成了稳定的研究方向。并参加了《采油工程原理与设计》国家级、部级重点教材的编写，现已正式出版，并获得国家优秀教材奖，出版教材一部：《油水井增产增注技术》，发表论文32篇，其中8篇被EI收录。

许肃贤先生：1964年出生，中国国籍，无境外居留权，大学学历，资深注册会计师，注册资产评估师，中国注册税务师，高级会计师。历任胜利石油管理局财务处副科长、科长，山东东营中庆会计师事务所副所长、所长。现任山东同盛会计师事务所有限公司董事长兼总经理及本公司独立董事，兼任中国注册会计师协会理事、中国石油会计学会理事、副秘书长、山东注册会计师协会常务理事、东营市民营企业发展促进会副会长、东营市职业学院兼职教授等职。

二、监事

赵玉华女士：1962年出生，中国国籍，无境外居留权，大专学历。1981年参加工作，历任青岛市第九针织厂会计，盛大集团工程设备厂会计、东营胜利油田聚合物有限公司财务资产部主任，本公司财务资产部主任，现任本公司监事会主席。

张董仕先生：1958年出生，中国国籍，无境外居留权，中专学历，中共党员。1975年参加工作，历任上海胜利油气实业公司业务员、业务经理。现任上海胜利油气实业有限公司副总经理、上海双建生化技术发展有限公司董事及本公司监事。

任根华先生：1964年出生，中国国籍，无境外居留权，中专学历，中共党员。1980年至1985年在海南军区服役，1985年参加工作，历任东营市人民政府办公室科员、东营市中级人民法院办公室科员，聚合物公司副经理、党群工作部主任、工会主席。现任本公司工会主席及职工代表监事。

刘世雅女士：1972年出生，中国国籍，无境外居留权，大学学历，高级经济师，中共党员。1996年参加工作，历任东营胜利油田聚合物公司一厂发酵车间主任、生产技术科主任、经营管理部主任。现任本公司总经理助理及职工代表监事。

三、高级管理人员

刘皓先生：1969年出生，中国国籍，无境外居留权，工程硕士，高级经济师，中共党员。1992年参加工作，历任胜利油田石化总厂催化车间技术员、胜利油田规划计划处经济师、长安集团生产经营部副主任、主任、东营胜利油田聚合物有限公司副总经理。现任长安集团董事、本公司总经理。

张扬先生：1970年出生，中国国籍，无境外居留权，工程硕士、工商管理硕士，高级经济师。1992年参加工作，历任胜利油田外事外经处经济师，东营胜利油田聚合物二分厂经营管理部主任、长安集团企管法规部主任。现任本公司副总经理兼董事会秘书。

王锋先生：1976年出生，中国国籍，无境外居留权，管理学硕士，会计师，中共党员。1999年参加工作，历任胜利油田长安集团节能设备厂会计、长安集团财务资产部会计，东营胜利油田聚合物有限公司财务资产部副主任。现任本公司副总经理、财务总监。

周卫东先生：1968年出生，中国国籍，无境外居留权，大专学历，工程师，

中共党员。1989年参加工作，历任胜利油田石油化工总厂重油催化车间设备技术员，东营胜利油田聚合物有限公司总经理助理兼经营管理部主任。现任本公司副总经理。

任建军先生：1976年出生，中国国籍，无境外居留权，大学学历，中级工程师。1996年参加工作，历任胜利油田聚合物有限公司车间主任，生产技术部主任，宝莫股份表面活性剂项目部经理，总经理助理、销售公司经理。现任本公司副总经理。

在股东单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在股东单位是否领取报酬津贴
夏春良	胜利油田长安控股集团有限公司	总裁	2012年12月27日		否
吴时军	胜利油田长安控股集团有限公司	董事长	2012年12月27日		是
杜斌	胜利油田长安控股集团有限公司	总经理	2012年12月27日		是
徐志伟	胜利油田长安控股集团有限公司	副总经理	2012年12月27日		是
刘皓	胜利油田长安控股集团有限公司	董事	2012年12月27日		否
王会臣	上海双建生化技术发展有限公司	董事长、总经理			是
张董仕	上海双建生化技术发展有限公司	董事			是

在其他单位任职情况

√ 适用 □ 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
王会臣	上海胜利油气实业有限公司	董事长			是
高宝玉	山东大学	教授、博士研究生导师			是
王杰祥	中国石油大学（华东）	主任、博士生导师			是

许肃贤	山东同盛会计师事务所有限公司	董事长、总经理			是
张董仕	上海胜利油气实业有限公司	副总经理			是

公司现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员近三年证券监管机构处罚的情况

适用 不适用

四、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

公司依据《公司章程》及《董事、监事、高管人员薪酬管理办法》等相关规定，确定董事、监事、高管人员薪酬。

独立董事及不在公司任管理职位的董事、监事实行津贴制度，在公司内部董事、监事和高管人员，根据岗位级别、职责和工作范围，确定基本年薪，年末根据经营绩效完成情况确定绩效薪酬。

董监事津贴和基本年薪按月发放，绩效薪酬于期末根据绩效考核情况确定并发放。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的税前报酬总额	是否在公司关联方获取报酬
夏春良	董事长	男	66	现任	48	否
吴时军	副董事长	男	42	现任	2.2	是
杜斌	董事	男	44	现任	0	是
徐志伟	董事	男	55	现任	0	是
王会臣	董事	男	63	现任	2.2	是
王杰祥	独立董事	男	53	现任	10	否
高宝玉	独立董事	男	55	现任	10	否
许肃贤	独立董事	男	52	现任	10	否
赵玉华	监事	女	54	现任	30	否
张董仕	监事	男	58	现任	1.8	是
任根华	监事	男	52	现任	15.71	否
刘世雅	监事	女	44	现任	9.2	否

刘皓	总经理	男	47	现任	42	否
张扬	董事会秘书	男	46	现任	36	否
周卫东	副总经理	男	48	现任	30	否
王锋	财务总监;副总经理	男	40	现任	30	否
任建军	副总经理	男	40	现任	22.69	否
孙大岩	董事	男	54	离任	0	是
毛惟德	独立董事	男	68	离任	1.67	否
张世磊	监事	男	46	离任	0	是
合计	--	--	--	--	301.47	--

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

五、公司员工情况

1、员工数量、专业构成及教育程度

母公司在职员工的数量（人）	555
主要子公司在职员工的数量（人）	393
在职员工的数量合计（人）	948
当期领取薪酬员工总人数（人）	948
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数（人）	2
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数（人）
生产人员	644
销售人员	50
技术人员	180
财务人员	14
行政人员	60
合计	948
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
研究生及以上学历	56
大专、本科学历	391
大专以下	501
合计	948

2、薪酬政策

公司高管实行年薪制，根据年度经营业绩完成情况进行考核发放。其他人员实行岗位工资制，根据员工岗位责任、劳动绩效、劳动技能等指标进行考核发放。增加企业优秀员工间接薪酬的比重，建立绩效考核和薪酬的动态调整机制，激发了员工工作积极性。

3、培训计划

根据公司发展战略的需求，制定适合各层级员工的年度培训计划。对于基层员工，加强安全生产教育、质量管理知识、生产技能提升等方面的培训；对于中、高层管理人员，通过参加网络商学院课程学习、把讲师请进来授课或派送优秀管理骨干外出深造等形式，加强工作效率提升、管理技能提升、团队意识提升等内容的培训。通过企业培训，帮助员工获得、提升职业生涯发展所需技能，最终实现企业发展和员工职业发展的双重发展。

4、劳务外包情况

适用 不适用

第九节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》、《深圳证券交易所股票上市规则》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》和其他有关法律法规的要求，不断完善公司法人治理结构，规范公司运作。

1、关于股东与股东大会

公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》的规定和要求，规范股东大会的召集、召开和表决程序，对中小投资者有重大影响的事项，并为中小股东参加股东大会提供便利。报告期内公司均按照《公司法》、《公司章程》、《股东大会议事规则》的规定召开股东大会，并由律师进行现场见证。

2、关于公司与控股股东

公司在业务、资产、财务、人员、机构等方面与控股股东完全分离、相互独立，控股股东依法通过股东大会行使出资人权利，未超越股东大会直接或间接干预公司决策和经营活动。公司董事会、监事会和内部机构能够独立运作。报告期内，不存在控股股东占用公司资金的现象，也不存在公司为控股股东及其子公司提供担保的行为。

3、关于董事与董事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》规定的选聘程序选举董事。公司第四届董事会现有董事8名，其中独立董事3名，其中会计专业1名。公司全体董事能够依据《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《董事会

议事规则》等文件的要求勤勉尽职的开展工作。公司独立董事严格遵守《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》及公司《独立董事工作制度》等规定，积极参与公司决策，对有关事项发表了独立意见，切实维护了公司和中小股东的权益。公司董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会和战略与发展委员会四个专门委员会，在促进公司规范运作、健康持续发展等方面发挥了重要的作用。

4、关于监事与监事会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》等有关规定选举产生监事，监事会共有监事4人，其中2人为职工代表监事，监事会的人数及成员构成符合法律、法规的要求。公司监事能够按照《监事会议事规则》等的要求，本着对股东负责的态度，认真履行职责，对公司重大事项、关联交易、财务状况、董事和高级管理人员的履职情况进行监督并发表意见，维护了公司及股东的合法权益。

5、关于相关利益者

公司能够充分尊重和维护利益相关者的合法权益，实现社会、股东、公司、员工、客户和供应商等各方面利益的协调平衡，加强与各方建立良好的合作关系，共同推动公司持续、健康发展。

6、关于信息披露与透明度

公司严格按照有关法律法规以及公司《信息披露事务管理制度》的要求，真实、准确、完整、及时的披露信息，确保所有股东有平等的机会获取信息。公司注重与投资者的沟通与交流，通过网络互动、投资者来访、电话咨询等方式回答投资者的提问。公司指定《中国证券报》、《上海证券报》、《证券时报》、《证券日报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露的报

纸和网站。

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

是 否

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

二、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立情况

公司与控股股东胜利油田长安控股集团有限公司在业务、人员、资产、机构和财务方面相互独立。公司拥有完整的采购、生产和销售系统，具备完整的业务体系及面对市场自主经营的能力。具体情况如下：

（一）业务方面：公司拥有完整的采购、生产、销售和研发系统，具备完整的业务体系及面向市场自主经营的能力。控股股东做出了避免同业竞争的声明及承诺，未曾利用控股股东地位干涉公司决策和生产经营活动。

（二）人员方面：公司在劳动、人事及工资管理等各方面均独立于控股股东。公司总经理、副总经理、董事会秘书、财务负责人等高级管理人员均在公司领取薪酬，未在控股股东或股东关联单位担任除董事、监事以外的任何职务。

（三）资产方面：公司与控股股东之间资产关系明晰，不存在任何产权纠纷。公司具有完整独立的法人财产，公司对所有的资产有完全的控制支配权，不存在资产、资金被控股股东占用而损害公司利益的情况。

（四）机构方面：公司设立了健全的组织结构体系，独立运作，不存在与控股股东或其他股东之间的从属关系。

(五) 财务方面：公司设立了独立的财务部门，并建立了独立的会计核算体系和财务管理制度，独立在银行开立账户并依法独立纳税。

三、同业竞争情况

适用 不适用

四、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期股东大会情况

会议届次	会议类型	投资者参与比例	召开日期	披露日期	披露索引
2014 年度股东大会	年度股东大会	0.01%	2015 年 04 月 30 日	2015 年 05 月 04 日	《2014 年年度股东大会决议公告》（公告编号：2015-037）刊登于 2015 年 5 月 4 日的《中国证券报》、《证券日报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn。
2015 年第一次临时股东大会	临时股东大会	0.01%	2015 年 06 月 18 日	2015 年 06 月 19 日	《2015 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2015-063）刊登于 2015 年 6 月 19 日的《中国证券报》、《证券日报》、《证券时报》、《上海证券报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn。
2015 年第二次临时股东大会	临时股东大会	0.01%	2015 年 12 月 07 日	2015 年 12 月 08 日	《2015 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2015-111）刊登于 2015 年 12 月 8 日的《中国证券报》、《证券日报》、《证券时

					报》、《上海证券报》及巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 。
--	--	--	--	--	--

2、表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

五、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
高宝玉	8	4	4	0	0	否
王杰祥	6	2	4	0	0	否
许肃贤	8	8	0	0	0	否
毛惟德	2	1	1	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		3				

连续两次未亲自出席董事会的说明

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，独立董事严格按照公司《独立董事工作细则》等制度的规定履行职责，积极出席董事会，股东大会会议，认真审议各项议案，深入公司现场调查，了解公司的生产经营及公司内部控制制度的建设及执行情况等，对公司对外担保、续聘审计机构、利润分配预案、聘任公司高管、部分独立董事变更、

调整公司高级管理人员薪酬及独立董事津贴、非公开发行股票、募集资金存放与使用情况、公司及子公司会计估计变更、关联交易、董事会换届选举等事项发表独立意见。从各自专业的角度，在公司行业发展、内部控制建设、利润分配政策、关联交易等方面提出合理的意见和建议，为公司的持续、健康、稳定发展发挥了积极的作用。

六、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1、战略委员会履职情况

报告期内，战略委员会对公司所处行业进行了深入分析研究，结合公司实际经营情况和面临的机遇与风险，公司战略委员会深入探讨公司战略转型方向，为公司发展战略的实施提出了合理的建议。

2、董事会审计委员会履行职责情况

报告期内，公司董事会审计委员会根据中国证监会相关要求，严格按照《董事会审计委员会议事规则》开展工作。在年报审计工作中，审计委员会与审计机构协商确定了年度财务报告审计工作时间安排，对公司财务报表进行审阅并形成书面意见；督促审计工作进展，保持与审计会计师的联系和沟通，就审计过程中发现的问题及时交换意见，确保审计的独立性和审计工作的如期完成，并对公司内部控制制度进行认真自查。

2015年度审计工作：2016年2月23日，审计委员会、公司高管与年审会计师就公司年报工作事宜召开会议，会议确定了公司2015年度财务报告审计工作的总体时间安排和报告种类以及需关注的业务事项。外审会计师于2015年2月22日至2015年3月8日对公司年报进行了现场审计，约定于2016年4月15日出具审计报告。

在现场审计期间，审计委员会和高管层与年审会计师事务所进行了充分的沟通，并督促各职能部门积极配合年审工作，使会计师其在约定时限内取得了充分适当的经营信息，完成了约定的审计程序，在约定的时限内完成了审计报告初稿，最终按计划向董事会审计委员会提交了标准无保留意见的审计报告。

审计委员会对年度审计报告发表的意见：经审阅致同会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，审计委员会认为：致同会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告在所有重大方面公允反映了公司2015年12月31日的财务状况以及2015年度的经营成果和现金流量。并对续聘2016年度财务审计机构的肯定意见：2015年度，致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司提供了较好的年度审计服务。审计委员会建议继续聘任致同会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2016年度财务审计机构，提交董事会通过并召开股东大会审议。

3、董事会薪酬与考核委员会履职情况

报告期内，公司薪酬与考核委员会对公司董事、监事和高级管理人员的薪酬情况进行了审核，认为公司董事、监事、高级管理人员的薪酬发放严格按照会议决议执行，公司披露的薪酬真实、准确。同时，薪酬与考核委员会对公司薪酬体系情况进行了调研，研讨公司激励机制，对公司薪酬体系改善提出了建议。

4、提名委员会履职情况

报告期内，提名委员会按照《董事会提名委员会议事细则》履行职责，对公司董事、高级管理人员的任免、离职情况进行了审查并发表了意见。

七、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

八、高级管理人员的考评及激励情况

高级管理人员实行年薪与绩效考核相结合的薪酬管理办法，由公司董事会下辖的薪酬与考核委员会制定方案，经董事会批准后执行。方案将公司年度经营目标分解落实，明确责任，量化考核，有效提高了公司经营管理者积极性、创造性，促进公司健康发展。

九、内部控制评价报告

1、报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况

是 否

2、内控自我评价报告

内部控制评价报告全文披露日期	2016 年 04 月 28 日	
内部控制评价报告全文披露索引	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《山东宝莫生物化工股份有限公司 2015 年度内部控制自我评价报告》	
纳入评价范围单位资产总额占公司合并财务报表资产总额的比例		100.00%
纳入评价范围单位营业收入占公司合并财务报表营业收入的比例		100.00%
缺陷认定标准		
类别	财务报告	非财务报告
定性标准	1、重大缺陷 1.1 公司董事、监事、高级管理人员舞弊；1.2 企业更正已公布的财务报告；1.3 注册会计师发现公司当期财务报告存在重大错报,而内部控制在运行过程中未能发现该错报；1.4 企业审计委员会和内部审计机构对内部控制的控制监督无效；1.5 其他可能影响报表使用者正确判断的缺陷；2、重要缺陷：内部控制缺陷单独或连同其他缺陷具备合理可能性导致不能及时防止或发现并纠正财务报告中虽然未达到和超过重要性水平、但仍应引起董事	1、重大缺陷： 1.1 企业的决策程序不科学；1.2 公司的生产经营违反国家法律法规，如环境污染；1.3 管理人员或关键岗位技术人员纷纷流失；1.4 媒体负面新闻频现；1.5 内部控制评价的结果特别是重大或重要缺陷未得到整改；1.6 重要业务缺乏制度控制或制度系统性失效；2、重要缺陷：其存在虽不及重大缺陷严重程度及所导致的重后果，但对达到公司的内部控制目标造成阻碍，影响公司正常生产经营的缺

	会和管理层重视的错报;3、一般缺陷 不构成重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。	陷; 3、一般缺陷: 不构成 重大缺陷或重要缺陷的其他内部控制缺陷。
定量标准	重大缺陷: 可能导致无法及时预防或发现财务报告中出现大于或等于公司合并财务报表资产总额 1%的错报; 重要缺陷: 可能导致无法及时预防或发现财务报告中出现小于公司合并财务报表资产总额 1%, 但大于或等于公司合并财务报表资产总额 0.5%的错报; 一般缺陷: 不构成重大缺陷和重要缺陷定量标准之外的其他缺陷。	重大缺陷: 该缺陷造成财产损失大于或等于合并财务报表资产总额的 1%; 重要缺陷: 该缺陷造成财产损失大于或等于合并财务报表资产总额的 0.5%, 但小于 1%; 一般缺陷: 该缺陷造成财产损失小于合并财务报表资产总额的 0.5%。
财务报告重大缺陷数量 (个)		0
非财务报告重大缺陷数量 (个)		0
财务报告重要缺陷数量 (个)		0
非财务报告重要缺陷数量 (个)		0

十、内部控制审计报告或鉴证报告

内部控制鉴证报告

内部控制鉴证报告中的审议意见段	
我们认为, 山东宝莫公司于 2015 年 12 月 31 日在所有重大方面有效地保持了按照《企业内部控制基本规范》建立的与财务报表相关的内部控制。	
内控鉴证报告披露情况	披露
内部控制鉴证报告全文披露日期	2016 年 04 月 28 日
内部控制鉴证报告全文披露索引	巨潮资讯网 www.cninfo.com.cn 《山东宝莫生物化工股份有限公司 2015 年度内部控制鉴证报告》
内控鉴证报告意见类型	标准无保留意见
非财务报告是否存在重大缺陷	否

会计师事务所是否出具非标准意见的内部控制鉴证报告

是 否

会计师事务所出具的内部控制鉴证报告与董事会的自我评价报告意见是否一致

是 否

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2016 年 04 月 26 日
审计机构名称	致同会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	致同审字（2016）第 110ZA3824 号
注册会计师姓名	何德明 赵雷励

审计报告正文

审计报告

致同审字（2016）第110ZA3824号

山东宝莫生物化工股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的山东宝莫生物化工股份有限公司（以下简称 山东宝莫公司）财务报表，包括2015年12月31日的合并及公司资产负债表，2015年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及财务报表附注。

一、管理层对财务报表的责任

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

二、注册会计师的责任

我们的责任是在执行审计工作的基础上对财务报表发表审计意见。我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。中国注册会计师审计准则要求我们遵守中国注册会计师职业道德守则，计划和执行审计工作以对财务报表是否不存在重大错报获取合理保证。

审计工作涉及实施审计程序，以获取有关财务报表金额和披露的审计证据。选择的审计程序取决于注册会计师的判断，包括对由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险的评估。在进行风险评估时，注册会计师考虑与财务报表编制和公允列报相关的内部控制，以设计恰当的审计程序，但目的并非对内部控制的有效性发表意见。审计工作还包括评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计的合理性，以及评价财务报表的总体列报。

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、审计意见

我们认为，山东宝莫公司财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了山东宝莫公司2015年12月31日的合并及公司财务状况以及2015年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

致同会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师

中国注册会计师

中国 北京

二〇一六年 四月二十六日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：山东宝莫生物化工股份有限公司

2015 年 12 月 31 日

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	91,088,429.88	205,635,193.81
结算备付金		
拆出资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	4,586,697.82	105,676,270.12
应收账款	468,206,998.56	389,571,315.57
预付款项	18,559,757.71	13,247,328.31
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	9,326,065.94	3,785,497.96

买入返售金融资产		
存货	104,945,368.06	65,531,472.47
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	45,201,245.93	52,560,000.00
流动资产合计	741,914,563.90	836,007,078.24
非流动资产：		
发放贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	44,880,856.92	47,759,725.31
投资性房地产		
固定资产	362,122,313.78	361,726,613.65
在建工程	83,723,111.57	48,108,264.40
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	212,519,708.78	
无形资产	24,220,314.95	22,227,635.85
开发支出		
商誉	21,036,529.00	21,036,529.00
长期待摊费用	749,928.05	1,575,855.41
递延所得税资产	2,162,572.10	1,760,841.31
其他非流动资产	54,531,305.25	25,646,757.00
非流动资产合计	805,946,640.40	529,842,221.93
资产总计	1,547,861,204.30	1,365,849,300.17
流动负债：		
短期借款	82,000,000.00	60,200,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		

衍生金融负债		
应付票据		
应付账款	210,229,747.26	118,916,161.06
预收款项	240,574.50	13,471,734.71
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	4,439,071.87	5,180,747.72
应交税费	9,020,639.92	14,556,009.19
应付利息	7,342.47	65,205.47
应付股利		
其他应付款	10,980,441.55	14,415,531.19
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	316,917,817.57	226,805,389.34
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债	127,280,384.34	
递延收益	860,000.00	900,000.00
递延所得税负债	2,120,646.34	2,378,215.30
其他非流动负债		
非流动负债合计	130,261,030.68	3,278,215.30
负债合计	447,178,848.25	230,083,604.64
所有者权益：		

股本	612,000,000.00	612,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	205,217,670.09	205,217,670.09
减：库存股		
其他综合收益	-16,315,720.16	-8,342,904.45
专项储备		
盈余公积	45,698,689.37	39,531,669.68
一般风险准备		
未分配利润	169,292,681.47	169,681,270.31
归属于母公司所有者权益合计	1,015,893,320.77	1,018,087,705.63
少数股东权益	84,789,035.28	117,677,989.90
所有者权益合计	1,100,682,356.05	1,135,765,695.53
负债和所有者权益总计	1,547,861,204.30	1,365,849,300.17

法定代表人：夏春良

主管会计工作负责人：王锋

会计机构负责人：吕建妮

2、母公司资产负债表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	65,790,161.23	47,501,562.63
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
衍生金融资产		
应收票据	4,586,697.82	105,676,270.12
应收账款	411,970,919.58	346,910,286.53
预付款项	17,592,445.47	12,173,303.35
应收利息	2,082.19	71,945.21
应收股利		
其他应收款	46,651,486.09	2,496,820.57
存货	103,834,743.06	63,952,909.73
划分为持有待售的资产		
一年内到期的非流动资产		

其他流动资产	33,357,135.11	39,500,000.00
流动资产合计	683,785,670.55	618,283,098.14
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款	87,365,934.04	87,365,934.04
长期股权投资	148,215,592.22	139,172,273.62
投资性房地产		
固定资产	325,060,103.59	324,926,771.49
在建工程	265,600.00	16,322,693.00
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	12,924,326.59	14,637,437.47
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	749,928.05	1,575,855.41
递延所得税资产	2,048,987.83	1,760,196.66
其他非流动资产	50,039,305.25	25,646,757.00
非流动资产合计	626,669,777.57	611,407,918.69
资产总计	1,310,455,448.12	1,229,691,016.83
流动负债：		
短期借款	82,000,000.00	60,200,000.00
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		
应付账款	144,433,284.92	94,624,688.28
预收款项	240,574.50	29,371,734.71
应付职工薪酬	2,416,449.12	2,965,663.12
应交税费	5,421,443.06	10,064,999.40
应付利息		
应付股利		

其他应付款	1,395,133.60	1,185,565.29
划分为持有待售的负债		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	235,906,885.20	198,412,650.80
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
其中：优先股		
永续债		
长期应付款		
长期应付职工薪酬		
专项应付款		
预计负债		
递延收益	860,000.00	900,000.00
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	860,000.00	900,000.00
负债合计	236,766,885.20	199,312,650.80
所有者权益：		
股本	612,000,000.00	612,000,000.00
其他权益工具		
其中：优先股		
永续债		
资本公积	205,217,670.09	205,217,670.09
减：库存股		
其他综合收益		
专项储备		
盈余公积	45,698,689.37	39,531,669.68
未分配利润	210,772,203.46	173,629,026.26
所有者权益合计	1,073,688,562.92	1,030,378,366.03
负债和所有者权益总计	1,310,455,448.12	1,229,691,016.83

3、合并利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业总收入	741,646,821.97	667,606,686.28
其中：营业收入	741,646,821.97	667,606,686.28
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	762,371,744.87	611,831,302.31
其中：营业成本	611,678,226.95	539,338,133.69
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	3,275,647.83	4,545,897.49
销售费用	31,223,875.58	17,371,178.92
管理费用	67,346,936.39	54,213,500.93
财务费用	-448,036.36	-65,602.82
资产减值损失	49,295,094.48	-3,571,805.90
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		0.00
投资收益（损失以“－”号填列）	432,270.35	3,407,425.57
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,878,868.39	-1,229,150.49
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	-20,292,652.55	59,182,809.54
加：营业外收入	23,740,226.79	711,280.50
其中：非流动资产处置利得		8,464.50
减：营业外支出	75,216.91	
其中：非流动资产处置损失	25,216.91	

四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	3,372,357.33	59,894,090.04
减：所得税费用	13,250,995.83	11,562,205.78
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	-9,878,638.50	48,331,884.26
归属于母公司所有者的净利润	24,138,430.85	47,909,790.59
少数股东损益	-34,017,069.35	422,093.67
六、其他综合收益的税后净额	-14,844,700.98	-11,611,705.69
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	-7,972,815.71	-8,342,904.45
（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	-7,972,815.71	-8,342,904.45
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	-7,972,815.71	-8,342,904.45
6.其他		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-6,871,885.27	-3,268,801.24
七、综合收益总额	-24,723,339.48	36,720,178.57
归属于母公司所有者的综合收益总额	16,165,615.14	39,566,886.14
归属于少数股东的综合收益总额	-40,888,954.62	-2,846,707.57
八、每股收益：		
（一）基本每股收益	0.0394	0.0783
（二）稀释每股收益	0.0394	0.0783

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：元，上期被合并方实现的净利润为：元。

法定代表人：夏春良

主管会计工作负责人：王锋

会计机构负责人：吕建妮

4、母公司利润表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、营业收入	630,985,553.02	606,195,256.64
减：营业成本	480,034,245.67	492,849,836.53
营业税金及附加	2,420,451.20	3,788,177.90
销售费用	27,853,925.98	14,697,871.42
管理费用	44,645,826.59	42,947,691.77
财务费用	-563,002.88	101,927.61
资产减值损失	3,725,021.17	-3,571,714.45
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	-329,604.37	835,068.19
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	-2,956,681.40	-2,782,831.13
二、营业利润（亏损以“－”号填列）	72,539,480.92	56,216,534.05
加：营业外收入	1,265,600.00	709,464.50
其中：非流动资产处置利得		8,464.50
减：营业外支出	69,574.91	
其中：非流动资产处置损失	19,574.91	
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	73,735,506.01	56,925,998.55
减：所得税费用	12,065,309.12	9,490,188.94
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	61,670,196.89	47,435,809.61
五、其他综合收益的税后净额		
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益		
1.重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		
2.权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		

（二）以后将重分类进损益的其他综合收益		
1.权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		
2.可供出售金融资产公允价值变动损益		
3.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		
4.现金流量套期损益的有效部分		
5.外币财务报表折算差额		
6.其他		
六、综合收益总额	61,670,196.89	47,435,809.61
七、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		

5、合并现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	689,415,051.71	445,322,959.74
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		

收到的税费返还	986,901.42	293,603.67
收到其他与经营活动有关的现金	13,216,887.90	4,947,663.65
经营活动现金流入小计	703,618,841.03	450,564,227.06
购买商品、接受劳务支付的现金	409,988,728.39	436,925,371.23
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	69,770,756.53	57,088,031.00
支付的各项税费	51,864,138.28	42,124,807.45
支付其他与经营活动有关的现金	49,815,306.48	20,853,254.59
经营活动现金流出小计	581,438,929.68	556,991,464.27
经营活动产生的现金流量净额	122,179,911.35	-106,427,237.21
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,700.00	15,000.00
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	1,160,074,003.63	1,750,526,576.06
投资活动现金流入小计	1,160,077,703.63	1,750,541,576.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	219,168,439.67	49,263,639.62
投资支付的现金		
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		39,940,904.64
支付其他与投资活动有关的现金	1,186,850,000.00	1,628,710,000.00
投资活动现金流出小计	1,406,018,439.67	1,717,914,544.26
投资活动产生的现金流量净额	-245,940,736.04	32,627,031.80
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	8,000,000.00	71,362,027.50

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	8,000,000.00	71,362,027.50
取得借款收到的现金	117,000,000.00	127,700,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金	2,220,400.00	6,573,453.31
筹资活动现金流入小计	127,220,400.00	205,635,480.81
偿还债务支付的现金	95,200,000.00	67,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	22,570,372.44	20,010,804.96
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	5,976,625.91	5,002,920.00
筹资活动现金流出小计	123,746,998.35	92,513,724.96
筹资活动产生的现金流量净额	3,473,401.65	113,121,755.85
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-8,867,491.03	-7,246,351.12
五、现金及现金等价物净增加额	-129,154,914.07	32,075,199.32
加：期初现金及现金等价物余额	205,635,193.81	173,559,994.49
六、期末现金及现金等价物余额	76,480,279.74	205,635,193.81

6、母公司现金流量表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	583,451,269.29	402,565,880.41
收到的税费返还	986,901.42	293,603.67
收到其他与经营活动有关的现金	11,995,201.20	9,421,385.43
经营活动现金流入小计	596,433,371.91	412,280,869.51
购买商品、接受劳务支付的现金	354,167,853.05	420,806,790.08
支付给职工以及为职工支付的现金	42,494,732.92	39,696,329.37
支付的各项税费	39,435,192.17	37,088,310.84
支付其他与经营活动有关的现金	92,325,200.39	24,083,644.07
经营活动现金流出小计	528,422,978.53	521,675,074.36
经营活动产生的现金流量净额	68,010,393.38	-109,394,204.85

二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	1,350.00	15,000.00
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	989,479,941.92	1,607,767,899.32
投资活动现金流入小计	989,481,291.92	1,607,782,899.32
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	24,092,714.26	29,933,110.58
投资支付的现金	12,000,000.00	102,888,679.50
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		45,078,500.00
支付其他与投资活动有关的现金	1,004,840,000.00	1,485,650,000.00
投资活动现金流出小计	1,040,932,714.26	1,663,550,290.08
投资活动产生的现金流量净额	-51,451,422.34	-55,767,390.76
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	117,000,000.00	127,700,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	117,000,000.00	127,700,000.00
偿还债务支付的现金	95,200,000.00	67,500,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	22,570,372.44	20,010,804.96
支付其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流出小计	117,770,372.44	87,510,804.96
筹资活动产生的现金流量净额	-770,372.44	40,189,195.04
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		88,457.89
五、现金及现金等价物净增加额	15,788,598.60	-124,883,942.68
加：期初现金及现金等价物余额	47,501,562.63	172,385,505.31
六、期末现金及现金等价物余额	63,290,161.23	47,501,562.63

7、合并所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	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	612,000,000.00				205,217,670.09		-8,342,904.45		39,531,669.68		169,681,270.31	117,677,989.90	1,135,765,695.53
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	612,000,000.00				205,217,670.09		-8,342,904.45		39,531,669.68		169,681,270.31	117,677,989.90	1,135,765,695.53
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-7,972,815.71		6,167,019.69		-388,588.84	-32,888,954.62	-35,083,339.48
（一）综合收益总额							-7,972,815.71				24,138,430.85	-40,888,954.62	-24,723,339.48
（二）所有者投入和减少资本												8,000,000.00	8,000,000.00
1. 股东投入的普通股												8,000,000.00	8,000,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
（三）利润分配									6,167,019.69		-24,527,019.69		-18,360,000.00

1. 提取盈余公积								6,167,019.69		-6,167,019.69			
2. 提取一般风险准备										-18,360,000.00		-18,360,000.00	
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. 其他													
（五）专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
（六）其他													
四、本期期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09		-16,315,720.16		45,698,689.37		169,292,681.47	84,789,035.28	1,100,682,356.05

上期金额

单位：元

项目	上期												
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		
	优先股	永续债	其他										
一、上年期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09				34,788,088.72		144,875,060.68	5,965,545.00	1,002,846,364.49
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	612,000,000.00				205,217,670.09			34,788,088.72		144,875,060.68	5,965,545.00	1,002,846,364.49	
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)													
(一)综合收益总额													
(二)所有者投入和减少资本													
1. 股东投入的普通股													
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三)利润分配													
1. 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. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他												38,786,914.36	38,786,914.36
四、本期期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09		-8,342,904.45		39,531,669.68		169,681,270.31	117,677,989.90	1,135,765,695.53

8、母公司所有者权益变动表

本期金额

单位：元

项目	本期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09				39,531,669.68	173,629,026.26	1,030,378,366.03
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	612,000,000.00				205,217,670.09				39,531,669.68	173,629,026.26	1,030,378,366.03
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）									6,167,019.69	37,143,177.20	43,310,196.89
（一）综合收益总额										61,670,196.89	61,670,196.89
（二）所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入											

所有者权益的金 额												
4. 其他												
(三) 利润分配									6,167,019.69	-24,527,019.69	-18,360,000.00	
1. 提取盈余公积									6,167,019.69	-6,167,019.69		
2. 对所有者（或 股东）的分配										-18,360,000.00	-18,360,000.00	
3. 其他												
(四) 所有者权益 内部结转												
1. 资本公积转增 资本（或股本）												
2. 盈余公积转增 资本（或股本）												
3. 盈余公积弥补 亏损												
4. 其他												
(五) 专项储备												
1. 本期提取												
2. 本期使用												
(六) 其他												
四、本期期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09				45,698,689.37	210,772,203.46	1,073,688,562.92	

上期金额

单位：元

项目	上期										
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配 利润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09				34,788,088.72	149,296,797.61	1,001,302,556.42
加：会计政策 变更											
前期差 错更正											
其他											

二、本年期初余额	612,000,000.00				205,217,670.09				34,788,088.72	149,296,797.61	1,001,302,556.42
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)									4,743,580.96	24,332,228.65	29,075,809.61
(一)综合收益总额										47,435,809.61	47,435,809.61
(二)所有者投入和减少资本											
1. 股东投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三)利润分配									4,743,580.96	-23,103,580.96	-18,360,000.00
1. 提取盈余公积									4,743,580.96	-4,743,580.96	
2. 对所有者(或股东)的分配										-18,360,000.00	-18,360,000.00
3. 其他											
(四)所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 其他											
(五)专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六)其他											
四、本期期末余额	612,000,000.00				205,217,670.09				39,531,668.72	173,629,026.26	1,030,378,056.42

	000.00			70.09			9.68	,026.26	,366.03
--	--------	--	--	-------	--	--	------	---------	---------

三、公司基本情况

山东宝莫生物化工股份有限公司（以下简称 本公司）系经山东省发展和改革委员会鲁发改资本[2005]1173号文和山东省人民政府鲁政股字[2005]42号文批准，由胜利油田长安控股集团有限公司（以下简称 长安控股）、山东省高新技术投资有限公司、山东康乾投资有限公司、上海双建生化技术发展有限公司、山东鲁信投资管理有限公司和自然人夏春良共同发起设立，并经山东省工商行政管理局于2005年12月20日核准登记，注册资本为7,800.00万元。

经2007年第二次临时股东大会决议，本公司增加注册资本（股本）1,200.00万元，新增注册资本由长安控股、山东康乾投资有限公司、夏春良和新增股东宁波万商集国际贸易有限公司以货币出资。

经2008年第二次临时股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会证监许可[2010] 1137号文核准，本公司于2010年9月向社会公开发行人民币普通股（A股）3,000.00万股（每股面值1元），发行后的注册资本为12,000.00万元。

经2010年度股东大会决议，本公司以2010年12月31日的总股本12,000.00万股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增5股。转增后的注册资本为18,000.00万元。

经2011年度股东大会决议，本公司以2011年12月31日的总股本18,000.00万股为基数，以资本公积向全体股东每10股转增10股。转增后的注册资本为36,000.00万元。

经2012年度股东大会决议，本公司以2012年12月31日的总股本36,000.00万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，每10股送2股，共计转增股本18,000万股、送股7,200万股。转增、送股后的注册资本为61,200.00万元。

本公司企业法人营业执照注册号：370000018084832，注册地址：东营市东营区西四路892号，法定代表人：夏春良。

本公司所处行业为精细化工行业，主要从事油气工程技术服务、油气勘探开发、油田及非油田化学品的研发、生产和销售。

本公司建立了股东大会、董事会和监事会的法人治理结构，目前设经营管理部、物资管理部、生产技术部、安全环保部、销售部、财务资产部、证券部、审计部、综合办公室、技术开发中心、一分厂和二分厂等部门。本公司拥有宝莫（北京）环保科技有限公司（以下简称“宝莫北京”）、广东宝莫生物化工有限公司（以下简称“广东宝莫”）、宝莫国际（香港）有限公司（以下简称“宝莫国际”）、胜利油田康贝油气工程有限公司（以下简称“康贝油气”）、东营宝莫石油天然气勘探开发有限公司（以下简称“宝莫油气”）等五家全资或直接控股子公司，拥有东营宝莫环境工程有限公司（以下简称“宝莫环境”）、新疆宝莫环境工程有限公司（以下简称“新疆宝莫”）、Rally Canada Resources Ltd.（以下简称“锐利能源”）等三家间接控股子公司。

本财务报表经本公司第四届董事会第五次会议于2016年4月26日批准。

本年度纳入合并财务报表的子公司包括宝莫北京、广东宝莫、宝莫国际、康贝油气、宝莫油气，合并范围较2014年度增加宝莫油气，详见“附注八、合并范围的变更”、“附注九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本财务报表按照财政部颁布的企业会计准则及其应用指南、解释及其他有关规定（统称“企业会计准则”）编制。此外，还按照中国证监会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号—财务报告的一般规定》（2014年修订）披露有关财务信息。

2、持续经营

本财务报表以持续经营为基础列报。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

本公司根据自身生产经营特点，确定收入确认的具体方法政策，具体见第十节五、28。

1、遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了2015年12月31日的合并及公司财务状况以及2015年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量等有关信息。

2、会计期间

本公司会计期间采用公历年度，即每年自1月1日起至12月31日止。

3、营业周期

本公司以12个月为营业周期。

4、记账本位币

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

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下的企业合并

对于同一控制下的企业合并，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。合并对价的账面价值与合并中取得的净资产账面价值的差额调整资本公积（股本溢价），资本公积（股本溢价）不足冲减的，调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以合并日持股比例计算的合并日应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为该项投资的初始投资成本；初始投资成本与合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

在合并财务报表中，合并方在合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按合并日在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量；合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和，与合并中取得的净资产账面价值的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资，在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动，应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

(2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下的企业合并，合并成本为购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。在购买日，取得的被购买方的资产、负债及或有负债按公允价值确认。

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，按成本扣除累计减值准备进行后续计量；对合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后计入当期损益。

所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后12个月内出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。

通过多次交易分步实现非同一控制下的企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本。购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，购买日对这部分其他综合收益不作处理，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在处置该项投资时转入处置期间的当期损益。购买日之前持有的股权投资采用公允价值计量的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

在合并财务报表中，合并成本为购买日支付的对价与购买日之前已经持有的被购买方的股权在购买日的公允价值之和。对于购买日之前已经持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值之间的差额计入当期收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（3）企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6、合并财务报表的编制方法

（1）合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制，是指本公司拥有对被投资单位的权力，通过参与被投资单位的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资单位的权力影响其回报金额。子公司，是指被本公司控制的主体（含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等）。

（2）合并财务报表的编制方法

合并财务报表以本公司和子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，由本公司编制。在编制合并财务报表时，本公司和子公司的会计政策和会计期间要求保持一致，公司间的重大交易和往来余额予以抵销。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。

在报告期内因非同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，将该子公司以及业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表，将其现金流量纳入合并现金流量表。

子公司的股东权益中不属于本公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并资产负债表中股东权益项下单独列示；子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有的份额，其余仍冲减少数股东权益。

（3）购买子公司少数股东股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资成本与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，均调整合并资产负债表中的资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益。

（4）丧失子公司控制权的处理

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，剩余股权按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量；处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值的份额与商誉之和，形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。

与原有子公司的股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转入当期损益，由于被投资方重新计量设定收益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

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。本公司合营安排分为共同经营和合营企业。

（1）共同经营

共同经营是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认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：

- A、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；
- B、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；
- C、确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- D、按其份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- E、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。

（2）合营企业

合营企业是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司按照长期股权投资有关权益法核算的规定对合营企业的投资进行会计处理。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金是指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物是指持有的期限短、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。

9、外币业务和外币报表折算

(1) 外币业务

本公司发生外币业务，按交易发生日的即期汇率折算为记账本位币金额。

(2) 外币财务报表的折算

资产负债表日，对境外子公司外币财务报表进行折算时，资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，股东权益项目除“未分配利润”外，其他项目采用发生日的即期汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算或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。

现金流量表所有项目均按照现金流量发生日的即期汇率或按照系统合理的方法确定的、与现金流量发生日即期汇率近似的汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

由于财务报表折算而产生的差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。

处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

10、金融工具

金融工具是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或权益工具的合同。

(1) 金融工具的确认和终止确认

本公司于成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产满足下列条件之一的，终止确认：

- ① 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- ② 该金融资产已转移，且符合下述金融资产转移的终止确认条件。

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

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。

（2）金融资产分类和计量

本公司的金融资产于初始确认时分为以下四类：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

持有至到期投资

持有至到期投资，是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。持有至到期投资采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其终止确认、发生减值或摊销产生的利得或损失，均计入当期损益。

应收款项

应收款项，是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产，包括应收账款和其他应收款等（附注三、12）。应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

可供出售金融资产

可供出售金融资产，是指初始确认时即指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除上述金融资产类别以外的金融资产。可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，其折溢价采用实际利率法摊销并确认为利息收入。除减值损失及外币货币性金融资产的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益，在该金融资产终止确认时转出计入当期损益。与可供出售金融资产相关的股利或利息收入计入当期损益。

对于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，按成本计量。

（3）金融负债分类和计量

本公司的金融负债于初始确认时分类为：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。对于未划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的，相关交易费用计入其初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（4）衍生金融工具及嵌入衍生工具

本公司衍生金融工具包括远期外汇合约等。初始以衍生交易合同签订当日的公允价值进行计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。因公允价值变动而产生的任何不符合套期会计规定的利得或损失，直接计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债。

（5）金融工具的公允价值

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，本公司采用活跃市场中的报价确定其公允价值。金融工具不存在活跃市场的，本公司采用估值技术确定其公允价值。

（6）金融资产减值

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。

金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的情形：

①发行方或债务人发生严重财务困难；

- ②债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- ③本公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；
- ④债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；
- ⑤因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；
- ⑥无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括：
- 该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化；
 - 债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；
- ⑦债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；
- ⑧权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌，如权益工具投资于资产负债表日的公允价值低于其初始投资成本超过50%（含50%）或低于其初始投资成本持续时间超过12个月（含12个月）。

低于其初始投资成本持续时间超过12个月（含12个月）是指，权益工具投资公允价值月度均值连续12个月均低于其初始投资成本。

- ⑨其他表明金融资产发生减值的客观证据。

以摊余成本计量的金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，则将该金融资产的账面价值减记至预计未来现金流量（不包括尚未发生的未来信用损失）现值，减记金额计入当期损益。预计未来现金流量现值，按照该金融资产原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值。

对单项金额重大的金融资产单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，确认减值损失，计入当期损益。对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试。单独测试未发生减值的金融资产（包括单项金额重大和不重大的金融资产），包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。已单项确认减值损失的金融资产，不包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试。

对以摊余成本计量的金融资产确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

可供出售金融资产

如果有客观证据表明该金融资产发生减值，原计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出，计入当期损益。该转出的累计损失，为可供出售金融资产的初始取得成本扣除已收回本金和已摊销金额、当前公允价值和原已计入损益的减值损失后的余额。

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

以成本计量的金融资产

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，计入当期损益。发生的减值损失一经确认，不得转回。

(7) 金融资产转移

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付给该金融资产发行方以外的另一方（转入方）。

已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方的，本公司终止确认该金融资产；保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，不终止确认该金融资产。

本公司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：放弃了对该金融资产控制的，终止确认该金融资产并确认产生的资产和负债；未放弃对该金融资产控制的，按照其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。

(8) 金融资产和金融负债的抵销

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

11、应收款项

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	期末余额达到 500 万元（含 500 万元）以上的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	对于单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明发生了减值，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	坏账准备计提方法
账龄组合	账龄分析法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

√ 适用 □ 不适用

账龄	应收账款计提比例	其他应收款计提比例
6 个月以内（含 6 个月）		
7-12 个月	5.00%	5.00%
1—2 年	10.00%	10.00%
2—3 年	30.00%	30.00%
3—4 年	50.00%	50.00%
4—5 年	80.00%	80.00%
5 年以上	100.00%	100.00%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的：

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的：

□ 适用 √ 不适用

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	涉诉款项、客户信用状况恶化的应收款项
坏账准备的计提方法	根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

12、存货**(1) 存货的分类**

本公司存货分为原材料、在产品、库存商品、发出商品等。

(2) 发出存货的计价方法

本公司存货取得时按实际成本计价。原材料、库存商品等发出时采用加权平均法计价。

(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

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

资产负债表日，存货成本高于其可变现净值的，计提存货跌价准备。本公司通常按照单个存货项目计提存货跌价准备，资产负债表日，以前减记存货价值的影响因素已经消失的，存货跌价准备在原已计提的金额内转回。

(4) 存货的盘存制度

本公司存货盘存制度采用永续盘存制。

（5）低值易耗品的摊销方法

本公司低值易耗品领用时采用一次转销法摊销。

13、划分为持有待售资产

同时满足下列条件的非流动资产（不包括金融资产及递延所得税资产）或处置组应当确认为持有待售：该非流动资产或处置组必须在其当前状况下仅根据出售此类非流动资产或处置组的惯常条款即可立即出售；本公司已经就处置该非流动资产或处置组作出决议，如按规定需得到股东批准的，应当已经取得股东大会或相应权力机构的批准；本公司已经与受让方签订了不可撤销的转让协议；该项转让将在一年内完成。

持有待售的资产包括单项资产和处置组。在特定情况下，处置组包括企业合并中取得的商誉等。

持有待售的非流动资产和持有待售的处置组中的资产不计提折旧或进行摊销，按照账面价值与公允价值减去处置费用后的净额孰低进行计量，并列报为“划分为持有待售的资产”。持有待售的处置组中的负债，列报为“划分为持有待售的负债”。

某项非流动资产或处置组被划归为持有待售，但后来不再满足持有待售的非流动资产的确认条件，企业应当停止将其划归为持有待售，并按照下列两项金额中较低者计量：

- ① 该资产或处置组被划归为持有待售之前的账面价值，按照其假定在没有被划归为持有待售的情况下原应确认的折旧、摊销或减值进行调整后的金额；
- ② 决定不再出售之日的再收回金额。

终止经营，是指满足下列条件之一的已被企业处置或被企业划归为持有待售的、在经营和编制财务报表时能够单独区分的组成部分：

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

14、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，为本公司的联营企业。

（1）初始投资成本确定

形成企业合并的长期股权投资：同一控制下企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照取得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份额作为投资成本；非同一

控制下企业合并取得的长期股权投资，按照合并成本作为长期股权投资的投资成本。

对于其他方式取得的长期股权投资：支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本；发行权益性证券取得的长期股权投资，以发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

（2）后续计量及损益确认方法

本公司对子公司的投资，采用成本法核算；对联营企业和合营企业的投资，采用权益法核算。

采用成本法核算的长期股权投资，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，被投资单位宣告分派的现金股利或利润，确认为投资收益计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，对长期股权投资的账面价值进行调整，差额计入投资当期的损益。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积（其他资本公积）。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，并按照本公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。

因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控制但不构成控制的，在转换日，按照原股权的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原股权于转换日的公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动转入改按权益法核算的当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权在丧失共同控制或重大影响之日改按《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》进行会计处理，公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；原股权投资相关的其他所有者权益变动转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第22号—金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额

计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

本公司与联营企业及合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照持股比例计算归属于本公司的部分，在抵销基础上确认投资损益。但本公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

（3）确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照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。在判断是否存在共同控制时，首先判断是否由所有参与方或参与方组合集体控制该安排，其次再判断该安排相关活动的决策是否必须经过这些集体控制该安排的参与方一致同意。如果所有参与方或一组参与方必须一致行动才能决定某项安排的相关活动，则认为所有参与方或一组参与方集体控制该安排；如果存在两个或两个以上的参与方组合能够集体控制某项安排的，不构成共同控制。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

当本公司直接或通过子公司间接拥有被投资单位20%（含20%）以上但低于50%的表决权股份时，一般认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下不能参与被投资单位的生产经营决策，不形成重大影响；本公司拥有被投资单位20%（不含）以下的表决权股份时，一般不认为对被投资单位具有重大影响，除非有明确证据表明该种情况下能够参与被投资单位的生产经营决策，形成重大影响。

（4）持有待售的权益性投资

对联营企业或合营企业的权益性投资全部或部分分类为持有待售资产的，相关会计处理见第十节五、13。

对于未划分为持有待售资产的剩余权益性投资，采用权益法进行会计处理。

已划分为持有待售的对联营企业或合营企业的权益性投资，不再符合持有待售资产分类条件的，从被分类为持有待售资产之日起采用权益法进行追溯调整。

（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，计提资产减值的方法见第十节五、22。

15、投资性房地产

投资性房地产计量模式

不适用

16、固定资产

(1) 确认条件

本公司固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该固定资产的成本能够可靠地计量时，固定资产才能予以确认。本公司固定资产按照取得时的实际成本进行初始计量。

(2) 折旧方法

类别	折旧方法	折旧年限	残值率	年折旧率
房屋及建筑物	年限平均法	8--30	3	3.23-12.13
机器设备	年限平均法	5--10	3	9.70-19.40
运输设备	年限平均法	6--8	3	12.13-16.17
其他设备	年限平均法	4--5	3	19.40-24.25

其中，已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算确定折旧率。

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

当本公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司。②本公司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本公司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。④本公司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。⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本公司才能使用。融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。融资租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够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。

17、在建工程

本公司在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项必要工程支出、工程达到预定可使用状态前的应予资本化的借款费用以及其他相关费用等。

在建工程在达到预定可使用状态时转入固定资产。

在建工程计提资产减值方法见第十节五、22。

18、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

(2) 借款费用资本化期间

本公司购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化；正常中断期间的借款费用继续资本化。

(3) 借款费用资本化率以及资本化金额的计算方法

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

19、生物资产

20、油气资产

(1) 油气资产的分类、确认与计价

本公司油气资产包括井及相关设施、探明矿区权益、未探明矿区权益等。与该油气资产有关的经济利益很可能流入企业，并且该油气资产的成本能够可靠地计量时，油气资产予以确认，本公司按照发生的实际成本进行初始计量。

取得探明矿区权益、未探明矿区权益时，以实际发生的支出确认油气资产的初始成本，未探明矿区权益在最终未取得探明经济可采储量时转入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的资本化采用成果法。钻

井勘探支出的成本根据其是否发现探明储量而决定是否资本化（探井成本在决定该井是否已发现探明储量前先行资本化为在建工程）。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

钻井勘探支出在完井后，应分别以下情况处理：

- 1) 确定该井发现了探明经济可采储量的，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本；
- 2) 确定该井未发现探明经济可采储量的，将钻探该井的支出扣除净残值后计入当期损益；
- 3) 完井当时无法确定是否发现了探明经济可采储量的，应暂时资本化，但暂时资本化的时间不超过一年。在完井一年后仍无法确定是否发现了探明经济可采储量的，同时满足下列条件的，将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益：

①该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动；

②进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施。

4) 钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的，已费用化的钻井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出应当予以资本化。

开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。

油气开发支出在达到预定可使用状态（干井在完井时）转入油气资产的成本。

（2）油气资产折耗政策

本公司所属油气开采企业对油气资产按照产量法计提折耗。

（3）油气资产减值准备

本公司期末按矿区对未探明矿区权益进行减值测试；在井及相关设施与探明矿区权益出现明显减值迹象时按矿区进行减值测试；由于未探明矿区油气储量评估前景暗淡、原油价格持续性长期大幅度下跌，或油气经济可采储量大幅度下降等原因导致油气资产可收回金额低于账面价值的，按矿区油气资产可收回金额低于账面价值的差额确认资产减值损失、计提油气资产减值准备。油气资产减值准备一经提取，在以后会计期间不得转回。

（4）油气资产弃置费

本公司对符合预计负债确认条件的油气资产弃置义务按现值提取矿区弃置费计入油气资产的成本，同时确认预计负债；油气资产弃置费按照相关资产的折耗政策进行折耗，矿区弃置费终值与现值的差额在相关资产的寿命年限内分期摊销，计入当期财务费用，同时确认预计负债。

本公司对于未提取矿区弃置费的油气资产发生的弃置支出，于发生时计入当期损益

21、无形资产

（1）计价方法、使用寿命、减值测试

本公司无形资产包括连续催化法生产丙烯酰胺技术、胜利油田三类油藏耐温抗盐聚合物生产技术、高耐受性基因工程重组菌技术、土地使用权。

无形资产按照成本进行初始计量，并于取得无形资产时分析判断其使用寿命。使用寿命为有限的，自无形资产可供使用时起，采用能反映与该资产有关的经济利益的预期实现方式的摊销方法，在预计使用年限内摊销；无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销；使用寿命不确定的无形资产，不作摊销。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理。

资产负债表日预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

无形资产计提资产减值方法见第十节五、22。

(2) 内部研究开发支出会计政策

本公司将内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段的支出，同时满足下列条件的，才能予以资本化，即：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；具有完成该无形资产并使用或出售的意图；无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；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；归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。不满足上述条件的开发支出计入当期损益。

本公司研究开发项目在满足上述条件，通过技术可行性及经济可行性研究，形成项目立项后，进入开发阶段。

已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定可使用状态之日转为无形资产。

22、长期资产减值

对子公司的长期股权投资、固定资产、在建工程、无形资产、商誉、探明石油天然气矿区权益和井及相关设施等（存货、递延所得税资产、金融资产除外）的资产减值，按以下方法确定：

于资产负债表日判断资产是否存在可能发生减值的迹象，存在减值迹象的，本公司将估计其可收回金额，进行减值测试。对因企业合并所形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产和尚未达到可使用状态的无形资产无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

可收回金额根据资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。本公司以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金

额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。资产组的认定，以资产组产生的主要现金流入是否独立于其他资产或者资产组的现金流入为依据。

当资产或资产组的可收回金额低于其账面价值时，本公司将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。

就商誉的减值测试而言，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合，且不大于本公司确定的报告分部。

减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，首先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，确认商誉的减值损失。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

23、长期待摊费用

本公司发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销。对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，其摊余价值全部计入当期损益。

24、职工薪酬

（1）短期薪酬的会计处理方法

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

（2）离职后福利的会计处理方法

本公司离职后福利计划为设定提存计划。设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划，包括基本养老保险、失业保险等。

在职工提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(3) 辞退福利的会计处理方法

本公司向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

实行职工内部退休计划的，在正式退休日之前的经济补偿，属于辞退福利，自职工停止提供服务日至正常退休日期间，拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等一次性计入当期损益。正式退休日期之后的经济补偿（如正常养老退休金），按照离职后福利处理。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述关于设定提存计划的有关规定进行处理。符合设定受益计划的，按照上述关于设定受益计划的有关规定进行处理，但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

25、预计负债

如果与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。本公司于资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，并对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

如果清偿已确认预计负债所需支出全部或部分预期由第三方或其他方补偿，则补偿金额只能在基本确定能收到时，作为资产单独确认。确认的补偿金额不超过所确认负债的账面价值。

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债，同时计入相关油气资产的原值，金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内，油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

26、股份支付

27、优先股、永续债等其他金融工具

28、收入

（1）一般原则

①销售商品

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

②提供劳务

对在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，本公司于资产负债表日按完工百分比法确认收入。

劳务交易的完工进度按已经发生的劳务成本占估计总成本的比例确定。

提供劳务交易的结果能够可靠估计是指同时满足：A、收入的金额能够可靠地计量；B、相关的经济利益很可能流入企业；C、交易的完工程度能够可靠地确定；D、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

③让渡资产使用权

与资产使用权让渡相关的经济利益能够流入及收入的金额能够可靠地计量时，本公司确认收入。

（2）收入确认的具体方法

①本公司产品销售业务收入确认的具体方法如下：

对采油用聚丙烯酰胺一般在商品发出并经购货方验收完毕，本公司收到购货方出具的结算单并开具销售发票后确认收入；其他产品一般在商品发出，并开具销售发票后确认收入。

②本公司提供的油气工程技术服务业务收入确认的具体方法如下：

依据合同约定的单位定额和由客户验收确认的已完成井次工作量计算、确认收入。

29、政府补助

(1) 与资产相关的政府补助判断依据及会计处理方法

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助；除此之外，作为与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产使用期限内平均分配，计入当期损益。

(2) 与收益相关的政府补助判断依据及会计处理方法

对于政府文件未明确规定补助对象的，能够形成长期资产的，与资产价值相对应的政府补助部分作为与资产相关的政府补助，其余部分作为与收益相关的政府补助；难以区分的，将政府补助整体作为与收益相关的政府补助。

与收益相关的政府补助，如果用于补偿已发生的相关费用或损失，则计入当期损益；如果用于补偿以后期间的相关费用或损失，则计入递延收益，于费用确认期间计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

所得税包括当期所得税和递延所得税。除由于企业合并产生的调整商誉，或与直接计入所有者权益的交易或者事项相关的递延所得税计入所有者权益外，均作为所得税费用计入当期损益。

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

(1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

(2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获

得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

于资产负债表日，本公司对递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量，并反映资产负债表日预期收回资产或清偿负债方式的所得税影响。

于资产负债表日，本公司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，减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

31、租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

本公司作为出租人，经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法确认当期损益。发生的初始直接费用，计入当期损益。

本公司作为承租人，经营租赁中的租金，本公司在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益；发生的初始直接费用，计入当期损益。

(2) 融资租赁的会计处理方法

本公司作为出租人，融资租赁中，在租赁开始日本公司按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。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。

本公司作为承租人，融资租赁中，在租赁开始日本公司将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。本公司采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

32、其他重要的会计政策和会计估计

本公司根据历史经验和其它因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键假设进行持续的评价。

很可能导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整风险的重要会计估计和关键假设列示如下：

商誉减值

本公司至少每年评估商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。估计使用价值时，本公司需要估计未来来自资产组的现金流量，同时选择恰当的折现率计算未来现金流量的现值。

坏账准备

本公司以应收款项的可收回性为判断基础确认坏账准备，当存在迹象表明应收款项无法收回时需要确认坏账准备。坏账准备的确认需要运用判断和估计，如重新估计结果与现有估计存在差异，该差异将会影响估计变化期间的应收款项账面价值。

递延所得税资产

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

对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务的确认是针对油气资产未来的弃置支出，其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求做出的，包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外，对油气资产经济寿命和折现率的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本公司的经营成果和财务状况。

33、重要会计政策和会计估计变更

(1) 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

会计估计变更的内容和原因	审批程序	开始适用的时点	备注

34、其他

六、税项

1、主要税种及税率

税种	计税依据	税率
增值税	应税收入	17%
城市维护建设税	应纳流转税额	7%
企业所得税	应纳税所得额	15% 25%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
本公司	15%
宝莫北京、广东宝莫、康贝油气	25%
宝莫国际	适用所在国或地区企业所得税税率

2、税收优惠

说明：本公司于2013年12月11日取得《高新技术企业证书》，证书编号为GF201337000117号，有效期三年，2013年至2015年执行15%的企业所得税税率。

3、其他

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末余额	期初余额
库存现金	80,103.12	30,818.07
银行存款	76,400,176.62	205,604,375.74
其他货币资金	14,608,150.14	
合计	91,088,429.88	205,635,193.81
其中：存放在境外的款项总额	8,931,846.89	153,592,346.37

其他说明

期末其他货币资金是保函保证金和信用证保证金。

2、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1) 应收票据分类列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	1,155,640.00	23,619,396.82
商业承兑票据	3,431,057.82	82,056,873.30
合计	4,586,697.82	105,676,270.12

(2) 期末公司已质押的应收票据

单位：元

项目	期末已质押金额
----	---------

(3) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

单位：元

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	13,031,715.50	
商业承兑票据	10,000,000.00	
合计	23,031,715.50	

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

单位：元

项目	期末转应收账款金额
----	-----------

其他说明

5、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	477,676,218.99	99.43%	11,527,512.50	2.41%	466,148,706.49	397,544,924.53	100.00%	7,973,608.96	2.01%	389,571,315.57
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,744,389.43	0.57%	686,097.36	25.00%	2,058,292.07					
合计	480,420,608.42	100.00%	12,213,609.86	2.54%	468,206,998.56	397,544,924.53	100.00%	7,973,608.96	2.01%	389,571,315.57

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内	351,640,415.25		
7 至 12 个月	55,429,374.92	2,771,468.75	5.00%
1 年以内小计	407,069,790.17	2,771,468.75	0.68%
1 至 2 年	68,098,192.95	6,809,819.30	10.00%
2 至 3 年	276,000.00	82,800.00	30.00%
3 至 4 年	718,422.85	359,211.43	50.00%
4 至 5 年	48,000.00	38,400.00	80.00%
5 年以上	1,465,813.02	1,465,813.02	100.00%
合计	477,676,218.99	11,527,512.50	2.41%

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 4,240,000.90 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式
------	---------	------

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	--------	------	------	---------	-------------

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款合计407,497,428.45元，占应收账款期末余额的84.82%，相应计提的坏账准备期末余额为7,934,997.01元。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

6、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例	金额	比例
1 年以内	18,353,407.41	98.89%	12,174,828.61	91.90%
1 至 2 年	69,983.68	0.38%	980,056.83	7.40%
2 至 3 年	117,171.79	0.63%	47,726.80	0.36%
3 年以上	19,194.83	0.10%	44,716.07	0.34%
合计	18,559,757.71	--	13,247,328.31	--

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

本期按预付对象归集的期末余额前五名预付款项合计16,875,022.41元，占预付款项期末余额的90.92%。

其他说明：

7、应收利息

(1) 应收利息分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 重要逾期利息

借款单位	期末余额	逾期时间	逾期原因	是否发生减值及其判断依据
------	------	------	------	--------------

其他说明：

8、应收股利

(1) 应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
------------	------	------

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

单位：元

项目(或被投资单位)	期末余额	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
------------	------	----	--------	--------------

其他说明：

9、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	

按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	11,226,712.02	100.00%	1,900,646.08	16.93%	9,326,065.94	5,749,365.27	100.00%	1,963,867.31	34.16%	3,785,497.96
合计	11,226,712.02	100.00%	1,900,646.08	16.93%	9,326,065.94	5,749,365.27	100.00%	1,963,867.31	34.16%	3,785,497.96

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内	5,017,685.58		
7 至 12 个月	4,135,200.00	206,760.00	5.00%
1 年以内小计	9,152,885.58	206,760.00	2.26%
1 至 2 年	326,434.94	32,643.49	10.00%
2 至 3 年	44,000.00	13,200.00	30.00%
3 至 4 年	101,477.10	50,738.55	50.00%
4 至 5 年	23,051.80	18,441.44	80.00%
5 年以上	1,578,862.60	1,578,862.60	100.00%
合计	11,226,712.02	1,900,646.08	16.93%

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-61,721.23 元；本期收回或转回坏账准备金额 0.00 元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

单位：元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位：元

项目	核销金额
----	------

其中重要的其他应收款核销情况：

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
------	---------	------	------	---------	-------------

其他应收款核销说明：

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位：元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	4,870,940.00	2,454,400.00
单位往来	5,552,697.54	1,971,292.98
备用金	325,537.79	981,747.20
其他	477,536.69	341,925.09
合计	11,226,712.02	5,749,365.27

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位：元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额
珠海市高栏港经济区管理委员会财金事务局（土地保证金）	土地保证金	4,000,000.00	7-12 月	35.63%	200,000.00
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	资金往来款	4,000,000.00	0-6 个月	35.63%	
江苏南天农科化工有限公司	材料款	550,000.00	5 年以上	4.90%	550,000.00
垦利兴华石油化工有限公司	材料款	300,000.00	5 年以上	2.67%	300,000.00
北京中科兴科技术有限公司	材料款	200,000.00	5 年以上	1.78%	200,000.00
合计	--	9,050,000.00	--	80.61%	1,250,000.00

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据
------	----------	------	------	---------------

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

10、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	8,834,104.61		8,834,104.61	39,574,741.52	1,799,746.73	37,774,994.79
在产品	553,782.57		553,782.57	1,578,562.74		1,578,562.74
库存商品	14,763,390.93		14,763,390.93	10,237,826.15		10,237,826.15
发出商品	80,794,089.95		80,794,089.95	15,940,088.79		15,940,088.79
合计	104,945,368.06		104,945,368.06	67,331,219.20	1,799,746.73	65,531,472.47

(2) 存货跌价准备

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	1,799,746.73			1,799,746.73		
合计	1,799,746.73			1,799,746.73		

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

(4) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

单位：元

项目	金额
----	----

其他说明：

11、划分为持有待售的资产

单位：元

项目	期末账面价值	公允价值	预计处置费用	预计处置时间
----	--------	------	--------	--------

其他说明：

12、一年内到期的非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

13、其他流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
待抵扣进项税	784,110.82	
银行短期理财产品	44,417,135.11	52,560,000.00
合计	45,201,245.93	52,560,000.00

其他说明：

14、可供出售金融资产

(1) 可供出售金融资产情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

(2) 期末按公允价值计量的可供出售金融资产

单位：元

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
------------	----------	----------	--	----

(3) 期末按成本计量的可供出售金融资产

单位：元

被投资单位	账面余额				减值准备				在被投资单位持股比例	本期现金红利
	期初	本期增加	本期减少	期末	期初	本期增加	本期减少	期末		

(4) 报告期内可供出售金融资产减值的变动情况

单位：元

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
------------	----------	----------	--	----

(5) 可供出售权益工具期末公允价值严重下跌或非暂时性下跌但未计提减值准备的相关说明

单位：元

可供出售权益工具项目	投资成本	期末公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度	持续下跌时间(个月)	已计提减值金额	未计提减值原因
------------	------	--------	----------------	------------	---------	---------

其他说明

15、持有至到期投资

(1) 持有至到期投资情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

(2) 期末重要的持有至到期投资

单位：元

债券项目	面值	票面利率	实际利率	到期日
------	----	------	------	-----

(3) 本期重分类的持有至到期投资

其他说明

16、长期应收款

(1) 长期应收款情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	

(2) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

(3) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明

17、长期股权投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增减变动							期末余额	减值准备期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下确认的投资损益	其他综合收益调整	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备		
一、合营企业										
天津博弘	28,188.69 7.15			77,813.01						28,266.51 0.16
小计	28,188.69 7.15			77,813.01						28,266.51 0.16
二、联营企业										
力达医药	19,571.02 8.16			-2,956.68 1.40						16,614.34 6.76
小计	19,571.02 8.16			-2,956.68 1.40						16,614.34 6.76
合计	47,759.72 5.31			-2,878.86 8.39						44,880.85 6.92

其他说明

①根据2012年3月28日公司第三届董事会第二次会议决议，本公司子公司宝莫北京与天津大港油田滨港集团博弘石油化工有限公司（以下简称“滨港博弘”）投资新设天津博弘化工有限责任公司（以下简称“天津博弘”），天津博弘注册资本6,000万元，宝莫北京以自有资金2,940万元出资，持股比例为49%。天津博弘董事会由五名董事组成，宝莫北京委派二名董事，滨港博弘委派三名董事。根据天津博弘的公司章程，天津博弘股东会会议对所议事项作出决议，必须经全体股东所持表决权三分之二以上通过，董事会对所议事项做出的决定应由占全体董事三分之二以上的董事表决通过方为有效，因此本公司与滨港博弘共同控制天津博弘。

②根据2012年8月5日公司第三届董事会第五次会议决议，本公司2012年12月出资2,400万元投资东营力达医药有限公司（以下简称“力达医药”），本公司占比30%。力达医药董事会由五名董事组成，本公司委派二名董事。

18、投资性房地产

（1）采用成本计量模式的投资性房地产

适用 不适用

（2）采用公允价值计量模式的投资性房地产

适用 不适用

(3) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书原因
----	------	-----------

其他说明

19、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	房屋及建筑物	机械设备	运输设备	其他设备	合计
一、账面原值：					
1.期初余额	201,136,968.88	457,137,070.78	7,491,740.23	3,749,754.25	669,515,534.14
2.本期增加金额	18,770,714.58	22,232,088.51	504,149.53	1,113,744.88	42,620,697.50
(1) 购置	4,001,714.58	11,151,536.04	504,149.53	730,876.50	16,388,276.65
(2) 在建工程转入	14,769,000.00	11,080,552.47		382,868.38	26,232,420.85
(3) 企业合并增加					
3.本期减少金额			419,700.00		419,700.00
(1) 处置或报废			419,700.00		419,700.00
4.期末余额	219,907,683.46	479,369,159.29	7,576,189.76	4,863,499.13	711,716,531.64
二、累计折旧					
1.期初余额	39,489,857.91	262,619,030.68	3,078,228.46	2,601,803.44	307,788,920.49
2.本期增加金额	8,025,202.55	32,627,826.84	1,054,358.45	482,856.62	42,190,244.46
(1) 计提	8,025,202.55	32,627,826.84	1,054,358.45	482,856.62	42,190,244.46
3.本期减少金额			384,947.09		384,947.09
(1) 处置或报废			384,947.09		384,947.09
4.期末余额	47,515,060.46	295,246,857.52	3,747,639.82	3,084,660.06	349,594,217.86
三、减值准备					

1.期初余额					
2.本期增加金额					
(1) 计提					
3.本期减少金额					
(1) 处置或报废					
4.期末余额					
四、账面价值					
1.期末账面价值	172,392,623.00	184,122,301.77	3,828,549.94	1,778,839.07	362,122,313.78
2.期初账面价值	161,647,110.97	194,518,040.10	4,413,511.77	1,147,950.81	361,726,613.65

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
----	------	------	------	------

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

项目	期末账面价值
----	--------

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明

20、在建工程

(1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
多级连续化项目				10,465,593.00		10,465,593.00
创建国家级企业技术中心	106,600.00		106,600.00	129,100.00		129,100.00
北京营销和研发中心项目				5,728,000.00		5,728,000.00
聚丙烯酰胺成品库房项目	159,000.00		159,000.00			
广东宝莫年产 3 万吨聚丙烯酰胺项目	55,515,117.56		55,515,117.56	22,999,970.00		22,999,970.00
锐利能源在建油气资产项目	10,592,179.79		10,592,179.79	8,785,601.40		8,785,601.40
新疆宝莫春风油田含油污水资源化处理站项目	17,350,214.22		17,350,214.22			
合计	83,723,111.57		83,723,111.57	48,108,264.40		48,108,264.40

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率	资金来源
多级连续化项目	70,000,000.00	10,465,593.00	3,179,466.76	10,785,680.68	2,859,379.08		63.26%	100.00%				其他
创建国家级企业技术中心	42,000,000.00	129,100.00	29,961.54	38,461.54	14,000.00	106,600.00	30.34%	77.00%				募股资金
北京营销和研发中心项目	60,000,000.00	5,728,000.00		5,728,000.00			82.93%	95.00%				募股资金
聚丙烯酰胺成品库房	11,000,000.00		9,839,278.63	9,680,278.63		159,000.00	89.45%	100.00%				其他

项目												
广东宝莫年产 3 万吨丙烯酰胺项目	150,000,000.00	22,999,970.00	32,515,147.56			55,515,117.56	37.01%	70.00%				其他
锐利能源在建油气资产项目		8,785,601.40	1,806,578.39			10,592,179.79						其他
新疆宝莫春风油田含油污水处理站项目	131,492,900.00		17,350,214.22			17,350,214.22	13.19%	20.00%				其他
合计	464,492,900.00	48,108,264.40	64,720,647.10	26,232,420.85	2,873,379.08	83,723,111.57	--	--				--

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

单位：元

项目	本期计提金额	计提原因
----	--------	------

其他说明

21、工程物资

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

22、固定资产清理

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

23、生产性生物资产

(1) 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2) 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

24、油气资产

适用 不适用

单位：元

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	弃置费用	合计
一、账面原值：					
1.期初余额					
2.本期增加金额	115,341,186.12		41,153,260.11	127,830,004.77	284,324,451.00
(1) 外购	115,341,186.12		41,153,260.11	127,830,004.77	284,324,451.00
(2) 自行建造					
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	115,341,186.12		41,153,260.11	127,830,004.77	284,324,451.00
二、累计折旧		--			
1.期初余额		--			
2.本期增加金额	10,117,683.54	--	3,607,911.76	15,654,324.64	29,379,919.94
(1) 计提	10,117,683.54	--	3,607,911.76	15,654,324.64	29,379,919.94
3.本期减少金额		--			
(1) 处置		--			

4.期末余额	10,117,683.54	--	3,607,911.76	15,654,324.64	29,379,919.94
三、减值准备					
1.期初余额					
2.本期增加金额	8,126,520.57		2,844,233.77	31,454,067.94	42,424,822.28
(1) 计提	8,126,520.57		2,844,233.77	31,454,067.94	42,424,822.28
3.本期减少金额					
(1) 处置					
4.期末余额	8,126,520.57		2,844,233.77	31,454,067.94	42,424,822.28
四、账面价值					
1.期末账面价值	97,096,982.01		34,701,114.58	80,721,612.19	212,519,708.78
2.期初账面价值					

其他说明：

(1) 本公司子公司宝莫国际的控股子公司锐利能源于2015年5月收购了位于加拿大阿尔伯特省中部地区Bashaw油区的在产油气资产（包括油田权益资产及涉及上述油田内的某些天然气管道资产）。

(2) 由于油价低迷，上述油气资产的可收回金额低于账面价值。经减值测试，本公司计提油气资产减值准备42,424,822.28元。

25、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	连续催化法生产丙烯酰胺技术	胜利油田三类油藏耐温抗盐聚合物生产技术	高耐受性基因工程重组菌技术	合计
一、账面原值							
1.期初余	19,785,976.79			3,000,000.00	5,000,000.00	3,000,000.00	30,785,976.79

额							
2.本期增加金额	3,864,918.50						
(1) 购置	3,864,918.50						
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
3.本期减少金额							
(1) 处置							
4.期末余额	23,650,895.29			3,000,000.00	5,000,000.00	3,000,000.00	34,650,895.29
二、累计摊销							
1.期初余额	2,283,340.76			2,050,000.00	2,375,000.18	1,850,000.00	8,558,340.94
2.本期增加金额	472,239.36			300,000.00	500,000.04	600,000.00	1,872,239.40
(1) 计提	472,239.36			300,000.00	500,000.04	600,000.00	1,872,239.40
3.本期减少金额							
(1) 处置							
4.期末余额	2,755,580.12			2,350,000.00	2,875,000.22	2,450,000.00	10,430,580.34
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
(1) 计							

提							
3.本期减少金额							
(1) 处置							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	20,895,315.17			650,000.00	2,124,999.78	550,000.00	24,220,314.95
2.期初账面价值	17,502,636.03			950,000.00	2,624,999.82	1,150,000.00	22,227,635.85

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例。

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

单位：元

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
----	------	------------

其他说明：

26、开发支出

单位：元

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

其他说明

27、商誉

(1) 商誉账面原值

单位：元

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
康贝油气	21,036,529.00			21,036,529.00
合计	21,036,529.00			21,036,529.00

(2) 商誉减值准备

单位：元

被投资单位名称 或形成商誉的事 项	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
-------------------------	------	------	------	------

说明商誉减值测试过程、参数及商誉减值损失的确认方法：

经本公司2016年2月3日第四届董事会第四次会议决议，本公司拟向胜利油田康贝石油工程装备有限公司转让本公司持有的康贝油气51%股权，转让价格为52,005,881元。由于转让价格系根据本公司2014年度的收购价格及康贝油气自收购之后应实现的承诺净利润之和制定，因此期末商誉未发生减值。

其他说明

本公司2014年度以4,507.85万元收购康贝油气51%的股权，合并成本大于合并中取得的康贝油气可辨认净资产公允价值的差额21,036,529.00元确认为商誉。本公司确定的合并日为2014年4月29日（完成工商变更登记日）。

28、长期待摊费用

单位：元

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
信息披露费	188,679.24		113,207.52		75,471.72
经营租入固定资产改良	290,058.24		290,058.24		
三次采油用耐温抗盐聚合物产品试制技术服务费	727,201.26		275,157.12		452,044.14
广告费	369,916.67		192,999.96		176,916.71
其他		48,171.68	2,676.20		45,495.48
合计	1,575,855.41	48,171.68	874,099.04		749,928.05

其他说明

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	14,114,255.94	2,162,572.10	11,737,223.00	1,760,841.31
合计	14,114,255.94	2,162,572.10	11,737,223.00	1,760,841.31

(2) 未经抵销的递延所得税负债

单位：元

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值	8,482,585.36	2,120,646.34	9,512,861.21	2,378,215.30
合计	8,482,585.36	2,120,646.34	9,512,861.21	2,378,215.30

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

单位：元

项目	递延所得税资产和负债	抵销后递延所得税资产	递延所得税资产和负债	抵销后递延所得税资产
	期末互抵金额	或负债期末余额	期初互抵金额	或负债期初余额
递延所得税资产	0.00	2,162,572.10	0.00	1,760,841.31
递延所得税负债	0.00	2,120,646.34	0.00	2,378,215.30

(4) 未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末余额	期初余额
可抵扣亏损	5,332,750.66	2,641,547.89
合计	5,332,750.66	2,641,547.89

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末金额	期初金额	备注
2016 年	11,065.62	11,065.62	宝莫北京

2017 年	503,446.10	503,446.10	宝莫北京
2018 年	1,050,248.57	1,050,248.57	宝莫北京
2019 年	1,076,787.60	1,076,787.60	宝莫北京、广东宝莫
2020 年	2,691,202.77		宝莫北京、广东宝莫
合计	5,332,750.66	2,641,547.89	--

其他说明：

30、其他非流动资产

单位：元

项目	期末余额	期初余额
预付办公楼购置款	25,646,757.00	25,646,757.00
预付工程、设备款	4,751,733.08	
保函保证金	24,132,815.17	
合计	54,531,305.25	25,646,757.00

其他说明：

(1) 期末预付办公楼购置款25,646,757.00元，系本公司预付东营长安房地产开发有限公司的购房款。

(2) 期末保函保证金金额24,132,815.17元，系本公司为向国土资源部出具银行履约保函缴存的保函保证金（期限在1年以上）。

31、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
保证借款	82,000,000.00	60,200,000.00
合计	82,000,000.00	60,200,000.00

短期借款分类的说明：

长安控股为本公司兴业银行股份有限公司东营分行的53,000,000元短期借款、中国银行股份有限公司东营市中支行10,000,000元短期借款、东营银行股份有限公司胜利支行19,000,000元短期借款提供保证担保。

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

本期末已逾期未偿还的短期借款总额为元，其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

单位：元

借款单位	期末余额	借款利率	逾期时间	逾期利率
------	------	------	------	------

其他说明：

32、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

33、衍生金融负债

适用 不适用

34、应付票据

单位：元

种类	期末余额	期初余额
----	------	------

本期末已到期未支付的应付票据总额为元。

35、应付账款

(1) 应付账款列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	133,197,818.07	57,972,288.37
工程款	48,092,392.58	27,238,012.41
设备款	11,454,160.03	14,165,368.35
运费	8,163,717.66	13,149,687.94
技术服务	4,842,849.26	1,511,000.00
其他	4,478,809.66	4,879,803.99
合计	210,229,747.26	118,916,161.06

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海齐星化工有限公司	8,550,798.75	尚未支付完毕
东营宏远建安公司	8,206,063.72	尚未结算完毕

东营市辛达建筑安装有限责任公司	2,242,165.28	尚未结算完毕
广东建粤工程有限公司	2,198,000.00	尚未结算完毕
北京宙恒佳科贸有限公司	714,101.40	尚未支付完毕
合计	21,911,129.15	--

其他说明：

36、预收款项

(1) 预收款项列示

单位：元

项目	期末余额	期初余额
货款	240,574.50	13,471,734.71
合计	240,574.50	13,471,734.71

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项

单位：元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

单位：元

项目	金额

其他说明：

37、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	5,170,954.12	67,252,032.26	67,983,914.51	4,439,071.87
二、离职后福利-设定提存计划	9,793.60	7,746,513.10	7,756,306.70	0.00
合计	5,180,747.72	74,998,545.36	75,740,221.21	4,439,071.87

(2) 短期薪酬列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	5,176,057.42	57,732,214.44	58,476,255.99	4,432,015.87
2、职工福利费	0.00	1,956,031.49	1,956,031.49	0.00
3、社会保险费	-855.30	3,253,683.38	3,252,828.08	0.00
其中：医疗保险费	-789.00	2,512,337.75	2,511,548.75	0.00
工伤保险费	-25.50	500,853.05	500,827.55	0.00
生育保险费	-40.80	240,492.58	240,451.78	0.00
4、住房公积金	-4,248.00	3,824,070.00	3,812,766.00	7,056.00
5、工会经费和职工教育经费	0.00	486,032.95	486,032.95	
6、短期带薪缺勤	0.00	0.00	0.00	
7、短期利润分享计划	0.00	0.00	0.00	
合计	5,170,954.12	67,252,032.26	67,983,914.51	4,439,071.87

(3) 设定提存计划列示

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	-580.00	6,271,936.16	6,271,356.16	0.00
2、失业保险费	-39.40	360,669.94	360,630.54	0.00
3、企业年金缴费	10,413.00	1,113,907.00	1,124,320.00	0.00
合计	9,793.60	7,746,513.10	7,756,306.70	0.00

其他说明：

38、应交税费

单位：元

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,063,873.80	8,461,163.05
企业所得税	5,243,835.88	3,383,321.24
个人所得税	539,428.51	467,940.08
城市维护建设税	332,477.65	878,938.02
教育费附加	237,484.04	627,812.88
房产税	191,221.56	210,464.97
土地使用税	229,055.77	300,048.97

其他	183,262.71	226,319.98
合计	9,020,639.92	14,556,009.19

其他说明:

39、应付利息

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
短期借款应付利息	7,342.47	65,205.47
合计	7,342.47	65,205.47

重要的已逾期未支付的利息情况:

单位: 元

借款单位	逾期金额	逾期原因

其他说明:

40、应付股利

单位: 元

项目	期末余额	期初余额

其他说明, 包括重要的超过 1 年未支付的应付股利, 应披露未支付原因:

41、其他应付款

(1) 按款项性质列示其他应付款

单位: 元

项目	期末余额	期初余额
风险抵押金	2,860,958.26	3,300,461.03
外部单位资金往来	7,752,693.28	10,451,623.43
个人资金往来	314,792.62	588,408.73
其他	51,997.39	75,038.00
合计	10,980,441.55	14,415,531.19

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

单位: 元

项目	期末余额	未偿还或结转的原因

其他说明

42、划分为持有待售的负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

43、一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

44、其他流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

短期应付债券的增减变动：

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还		期末余额
------	----	------	------	------	------	------	---------	-------	------	--	------

其他说明：

45、长期借款

(1) 长期借款分类

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

长期借款分类的说明：

其他说明，包括利率区间：

46、应付债券

(1) 应付债券

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

单位：元

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

其他说明

47、长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

48、长期应付职工薪酬

(1) 长期应付职工薪酬表

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

计划资产：

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划净负债（净资产）

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明：

其他说明：

49、专项应付款

单位：元

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

其他说明：

50、预计负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额	形成原因
其他	127,280,384.34		与油气资产相关
合计	127,280,384.34		--

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

51、递延收益

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	900,000.00	560,000.00	600,000.00	860,000.00	
合计	900,000.00	560,000.00	600,000.00	860,000.00	--

涉及政府补助的项目：

单位：元

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
基因工程重组菌多级连续催化法生产丙烯酰胺项目	600,000.00	0.00	600,000.00	0.00	0.00	与资产相关
新型二元复合驱采出液油水分离剂项目	300,000.00	0.00	0.00	0.00	300,000.00	与资产相关
锅炉脱硫脱硝除尘升级改造项目		560,000.00	0.00	0.00	560,000.00	与资产相关
合计	900,000.00	560,000.00	600,000.00	0.00	860,000.00	--

其他说明：

根据东营市东营区财政局、东营市环境保护局东营分局《关于国家补助和省级配套大气污染防治专项资金预算指标分配方案的报告》（东区财字【2015】132号），本公司收到锅炉脱硫脱硝除尘升级改造项目补助56万元，计入递延收益。

52、其他非流动负债

单位：元

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

其他说明：

53、股本

单位：元

	期初余额	本次变动增减（+、—）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	612,000,000.00						612,000,000.00

其他说明：

(1) 期末持本公司5%（含5%）以上股份的股东单位

股东名称	股份（万股）	所占比例%
长安控股	11,078	18.10

(2) 部分股东因融资需要，期末质押所持本公司部分股权，其中，长安控股质押10,000.00万股、夏春良先生质押1,020.00万股。

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

单位：元

发行在外的 金融工具	期初		本期增加		本期减少		期末	
	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值	数量	账面价值

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

其他说明：

55、资本公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	205,217,670.09			205,217,670.09
合计	205,217,670.09			205,217,670.09

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

56、库存股

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

57、其他综合收益

单位：元

项目	期初余额	本期发生额					期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
二、以后将重分类进损益的其他综合收益	-8,342,904.45	-14,844,700.98	0.00	0.00	-7,972,815.71	-6,871,885.27	-16,315,720.16
外币财务报表折算差额	-8,342,904.45	-14,844,700.98	0.00	0.00	-7,972,815.71	-6,871,885.27	-16,315,720.16
其他综合收益合计	-8,342,904.45	-14,844,700.98	0.00	0.00	-7,972,815.71	-6,871,885.27	-16,315,720.16

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

58、专项储备

单位：元

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

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

59、盈余公积

单位：元

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	39,531,669.68	6,167,019.69		45,698,689.37
合计	39,531,669.68	6,167,019.69		45,698,689.37

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积本期增加系按照本公司税后净利润的10%提取的法定盈余公积。

60、未分配利润

单位：元

项目	本期	上期
调整后期初未分配利润	169,681,270.31	144,875,060.68
加：本期归属于母公司所有者的净利润	24,138,430.85	47,909,790.59
减：提取法定盈余公积	6,167,019.69	4,743,580.96
应付普通股股利	18,360,000.00	18,360,000.00
期末未分配利润	169,292,681.47	169,681,270.31

调整期初未分配利润明细：

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

61、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	737,988,236.96	608,427,543.62	665,146,560.37	537,460,327.03
其他业务	3,658,585.01	3,250,683.33	2,460,125.91	1,877,806.66
合计	741,646,821.97	611,678,226.95	667,606,686.28	539,338,133.69

62、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
营业税	77,800.36	
城市维护建设税	1,721,746.12	2,447,790.96
教育费附加	738,050.66	1,049,053.27
地方教育附加	492,033.81	699,368.85
地方水利建设基金	246,016.88	349,684.41
合计	3,275,647.83	4,545,897.49

其他说明：

63、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
运杂费	21,525,144.76	9,011,677.25
折旧费	2,471,245.57	1,848,771.19
职工薪酬	2,312,195.32	2,485,040.24
销售服务费	1,429,769.39	
业务招待费	1,112,779.01	791,905.69
差旅费	1,004,859.50	592,204.26
物料消耗	435,041.30	641,570.85
业务宣传费	6,601.84	330,174.72
其他	926,238.89	1,669,834.72
合计	31,223,875.58	17,371,178.92

其他说明：

64、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
研究开发费	21,936,274.23	20,949,872.67
职工薪酬	16,307,651.90	12,160,091.14
折旧摊销费用	4,985,534.59	4,793,839.05
咨询费	4,729,789.02	837,554.67
税费	3,890,378.86	3,246,721.55
中介机构费	3,764,384.99	1,645,573.11
办公费	2,669,987.86	1,163,896.83
差旅费	1,741,547.69	1,149,016.15
业务招待费	1,250,773.62	710,273.44
修理费	808,875.80	714,081.61
物料消耗	636,228.42	897,744.56
其他	4,625,509.41	5,944,836.15
合计	67,346,936.39	54,213,500.93

其他说明：

65、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	4,217,714.91	1,687,337.08
减：利息收入	433,572.07	1,750,812.54
汇兑损益	-5,319,862.30	-47,453.10
手续费及其他	1,087,683.10	45,325.74
合计	-448,036.36	-65,602.82

其他说明：

66、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	4,178,279.67	-5,371,552.63
二、存货跌价损失		1,799,746.73
十一、油气资产减值损失	45,116,814.81	
合计	49,295,094.48	-3,571,805.90

其他说明：

67、公允价值变动收益

单位：元

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
合计		0.00

其他说明：

68、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-2,878,868.39	-1,229,150.49
银行短期理财产品投资收益	3,311,138.74	4,636,576.06
合计	432,270.35	3,407,425.57

其他说明：

69、营业外收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置利得合计		8,464.50	
政府补助	1,164,000.00	701,000.00	1,164,000.00
其他	22,576,226.79	1,816.00	
合计	23,740,226.79	711,280.50	1,164,000.00

计入当期损益的政府补助：

单位：元

补助项目	发放主体	发放原因	性质类型	补贴是否影 响当年盈亏	是否特殊补 贴	本期发生金 额	上期发生金 额	与资产相关/ 与收益相关
基因工程重 组菌多级连 续催化法生 产丙烯酰胺 项目补助	山东省财政 厅	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	是	否	600,000.00	600,000.00	与资产相关
大气污染防 治专项资金	东营市环保 局	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	是	否	510,000.00		与收益相关
第二批人才 工作示范企 业奖励扶持 资金	中共东营区 组织部	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	是	否	50,000.00		与收益相关
2013 年度市 级优秀人才 和重点平台 载体奖励资 金	东营区组织 部	奖励	因从事国家 鼓励和扶持 特定行业、产 业而获得的 补助（按国家 级政策规定 依法取得）	是	否		100,000.00	与收益相关
专利补助	山东省财政 厅	补助	因研究开发、 技术更新及 改造等获得 的补助	是	否	4,000.00	1,000.00	与收益相关

合计	--	--	--	--	--	1,164,000.00	701,000.00	--
----	----	----	----	----	----	--------------	------------	----

其他说明：

(1) 根据东营市东营区财政局、东营市环境保护局东营分局《关于国家补助和省级配套大气污染防治专项资金预算指标分配方案的报告》（东区财字【2015】132号），本公司收到大气污染防治专项资金51万元。

(2) 其他主要是本公司子公司宝莫国际的控股子公司锐利能源于2015年5月收购位于加拿大阿尔伯特省中部地区Bashaw油区的在产油气资产（包括油田权益资产及涉及上述油田内的某些天然气管道资产），其收购成本小于业务合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额22,474,226.79元计入“营业外收入”。

70、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金 额
非流动资产处置损失合计	25,216.91		25,216.91
对外捐赠	50,000.00		50,000.00
合计	75,216.91		75,216.91

其他说明：

71、所得税费用

(1) 所得税费用表

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	13,910,295.58	11,198,138.39
递延所得税费用	-659,299.75	364,067.39
合计	13,250,995.83	11,562,205.78

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

单位：元

项目	本期发生额
利润总额	3,372,357.33
按法定/适用税率计算的所得税费用	505,853.60
子公司适用不同税率的影响	298,479.51

不可抵扣的成本、费用和损失的影响	450,464.97
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	11,572,148.79
权益法核算的合营企业和联营企业损益	424,048.96
所得税费用	13,250,995.83

其他说明

72、其他综合收益

详见附注 57。

73、现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	422,606.76	1,750,550.69
政府补助	1,124,000.00	401,000.00
往来款	5,071,068.55	2,788,112.96
投标保证金及风险抵押金	5,727,350.00	
其他	871,862.59	8,000.00
合计	13,216,887.90	4,947,663.65

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
往来款	7,195,433.36	6,275,065.05
付现费用	32,739,026.05	14,291,439.54
保证金	9,310,211.00	
其他	570,636.07	286,750.00
合计	49,815,306.48	20,853,254.59

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
赎回银行短期理财产品收回的款项	1,160,074,003.63	1,750,526,576.06
合计	1,160,074,003.63	1,750,526,576.06

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
购买银行短期理财产品支付的款项	1,148,620,000.00	1,628,710,000.00
投标保证金、保函保证金、信用证保证金	38,230,000.00	
合计	1,186,850,000.00	1,628,710,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
康贝油气收到筹资性款项	2,220,400.00	6,573,453.31
合计	2,220,400.00	6,573,453.31

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
康贝油气支付筹资性款项	5,976,625.91	5,002,920.00
合计	5,976,625.91	5,002,920.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

74、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	-9,878,638.50	48,331,884.26

加：资产减值准备	49,295,094.48	-3,571,805.90
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	42,190,244.46	39,949,399.11
无形资产摊销	1,872,239.40	1,819,196.55
长期待摊费用摊销	874,099.04	560,072.39
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）	25,216.91	-8,464.50
财务费用（收益以“-”号填列）	4,217,714.91	1,687,337.08
投资损失（收益以“-”号填列）	-432,270.35	-3,407,425.57
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-401,730.79	535,780.03
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-257,568.96	2,378,215.30
存货的减少（增加以“-”号填列）	-37,614,148.86	23,214,495.65
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	7,424,112.26	-255,988,985.63
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	64,865,547.35	38,073,064.02
经营活动产生的现金流量净额	122,179,911.35	-106,427,237.21
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	76,480,279.74	205,635,193.81
减：现金的期初余额	205,635,193.81	173,559,994.49
现金及现金等价物净增加额	-129,154,914.07	32,075,199.32

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

单位：元

	金额
其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

单位：元

	金额

其中：	--
其中：	--
其中：	--

其他说明：

(4) 现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末余额	期初余额
一、现金	76,480,279.74	205,635,193.81
其中：库存现金	80,103.12	30,818.07
可随时用于支付的银行存款	76,400,176.62	205,604,375.74
三、期末现金及现金等价物余额	76,480,279.74	205,635,193.81

其他说明：

75、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

76、所有权或使用权受到限制的资产

单位：元

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	14,608,150.14	保函、信用证保证金
合计	14,608,150.14	--

其他说明：

本公司、宝莫环境以部分货币资金作为开具保函、信用证保证金。

77、外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
加元	1,907,943.54	4.6814	8,931,846.89
其中：美元	18,380,863.73	6.4936	119,357,976.70
加元	1,730,436.77	4.6814	8,100,866.70
应付账款			
其中：美元	870,663.05	6.4936	5,653,737.58

加元	4,159,264.75	4.6814	19,471,182.00
----	--------------	--------	---------------

其他说明：

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

√ 适用 □ 不适用

说明：本公司于2014年3月在香港投资设立全资子公司宝莫国际，并通过宝莫国际增资认购Rally Canada Resources（锐利能源）51%股权。锐利能源于2011年8月成立于加拿大阿尔伯塔省。宝莫国际与锐利能源的记账本位币为加元。

78、套期

按照套期类别披露套期项目及相关套期工具、被套期风险的定性和定量信息：

79、其他

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润

其他说明：

(2) 合并成本及商誉

单位：元

合并成本	
------	--

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

大额商誉形成的主要原因：

其他说明：

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

单位：元

	购买日公允价值	购买日账面价值

可辨认资产、负债公允价值的确定方法:

企业合并中承担的被购买方的或有负债:

其他说明:

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

是 否

(5) 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

(6) 其他说明

2、同一控制下企业合并

(1) 本期发生的同一控制下企业合并

单位: 元

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润

其他说明:

(2) 合并成本

单位: 元

合并成本	
------	--

或有对价及其变动的说明:

其他说明:

(3) 合并日被合并方资产、负债的账面价值

单位: 元

	合并日	上期期末

企业合并中承担的被合并方的或有负债:

其他说明:

3、反向购买

交易基本信息、交易构成反向购买的依据、上市公司保留的资产、负债是否构成业务及其依据、合并成本的确定、按照权益性交易处理时调整权益的金额及其计算：

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

是 否

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

是 否

5、其他原因的合并范围变动

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

（1）本公司于2015年11月投资设立宝莫油气，持股比例100%。宝莫油气营业范围为：石油、天然气勘探开发技术及相关工程的技术开发、咨询服务；石油、石化设备制造、监造、安装、采购及销售；以自有资金对石油、天然气行业进行投资；自营和代理进出口业务。

（2）宝莫北京的子公司宝莫环境于2015年2月投资设立新疆宝莫环境工程有限公司（以下简称“新疆宝莫”），持股比例100%。新疆宝莫主要负责运营春风油田含油污水资源化处理站项目（BOO模式），目前尚在建设期。

6、其他

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）企业集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		取得方式
				直接	间接	
宝莫北京	北京	北京	销售、投资 技术服务	100.00%		设立
广东宝莫	珠海	珠海	销售、投资、生物制品研发	60.00%		设立
康贝油气	东营	东营	油气水井的作业与维护、油气水井工程及技术服务	51.00%		非同一控制下企业合并

宝莫国际	香港	香港	油气开发、石油 工程技术服务	100.00%		设立
宝莫油气	东营	东营	油气勘探开发	100.00%		设立
锐利能源	加拿大	加拿大	油气勘探开发	51.00%		注 1
宝莫环境	东营	东营	环保及节能产品 技术开发、服务	100.00%		注 2
新疆宝莫	克拉玛依	克拉玛依	污水处理	100.00%		注 3

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

注1：本公司通过宝莫国际持有Rally Canada Resources（锐利能源）51%股权。

注2：本公司通过宝莫北京持有宝莫环境100%股权。

注3：本公司通过宝莫环境持有新疆宝莫100%股权。

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

确定公司是代理人还是委托人的依据：

其他说明：

(2) 重要的非全资子公司

单位：元

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的 损益	本期向少数股东宣告分 派的股利	期末少数股东权益余额
广东宝莫	40.00%	-230,381.94		19,728,152.22
康贝油气	49.00%	1,810,828.87		27,648,433.07
锐利能源	49.00%	-35,597,516.28		37,412,449.99

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

其他说明：

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

单位：元

子公司 名称	期末余额						期初余额					
	流动资 产	非流动 资产	资产合 计	流动负 债	非流动 负债	负债合 计	流动资 产	非流动 资产	资产合 计	流动负 债	非流动 负债	负债合 计
广东宝 莫	5,860,49 3.26	64,636,6 30.54	70,497,1 23.79	21,176,7 43.24	0.00	21,176,7 43.24	10,788,5 57.38	23,284,7 88.00	34,073,3 45.38	4,177,00 9.97	0.00	4,177,00 9.97
康贝油 气	60,332,8 36.62	38,518,8 28.25	98,851,6 64.87	40,305,6 44.92	2,120,64 6.34	42,426,2 91.26	51,173,6 10.28	43,547,9 64.82	94,721,5 75.10	39,613,5 55.31	2,378,21 5.30	41,991,7 70.61

锐利能源	18,252,146.80	223,576,958.30	241,829,105.10	38,196,782.00	127,280,384.30	165,477,166.30	154,598,094.91	8,956,279.66	163,554,374.57	530,187.75	0.00	530,187.75
------	---------------	----------------	----------------	---------------	----------------	----------------	----------------	--------------	----------------	------------	------	------------

单位：元

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
广东宝莫	0.00	-575,954.86	-575,954.86	-1,011,064.16	0.00	-17,527.11	-17,527.11	-426,505.70
康贝油气	60,516,429.09	3,695,569.12	3,695,569.12	9,640,083.93	61,411,429.64	5,588,684.88	5,588,684.88	5,862,930.84
锐利能源	50,367,745.83	-72,647,992.44	-87,492,693.42	12,060,476.80	0.00	-4,712,961.39	-11,383,965.82	-3,106,479.74

其他说明：

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

其他说明：

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

(1) 在子公司所有者权益份额发生变化的情况说明

(2) 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

单位：元

--	--

其他说明

3、在合营安排或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
①合营企业						
天津博弘	天津	天津	聚丙烯酰胺生产、销售	49.00%		权益法
②联营企业						

力达医药	东营	东营	生物医药技术的 研发、技术服务、 技术转让	30.00%		权益法
------	----	----	-----------------------------	--------	--	-----

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

天津博弘注册资本6,000万元，本公司子公司宝莫北京以自有资金2,940万元出资，持股比例为49%。天津博弘董事会由五名董事组成，宝莫北京委派二名董事，滨港博弘委派三名董事。根据天津博弘的公司章程，天津博弘股东会会议对所议事项作出决议，必须经全体股东所持表决权三分之二以上通过，董事会对所议事项做出的决定应由占全体董事三分之二以上的董事表决通过方为有效，因此本公司与滨港博弘共同控制天津博弘。

持有 20% 以下表决权但具有重大影响，或者持有 20% 或以上表决权但不具有重大影响的依据：

(2) 重要合营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
流动资产	80,794,980.30	9,391,436.21
其中：现金和现金等价物	3,798,134.56	11,515,326.87
非流动资产	191,284,519.83	171,778,719.35
资产合计	272,079,500.13	221,170,155.56
流动负债	171,591,372.71	100,840,830.20
非流动负债	42,801,372.00	62,801,372.00
负债合计	214,392,744.71	163,642,202.20
少数股东权益	0.00	0.00
归属于母公司股东权益	57,686,755.42	57,527,953.36
按持股比例计算的净资产份额	28,266,510.16	28,188,697.15
对合营企业权益投资的账面价值	28,266,510.16	28,188,697.15
营业收入	68,928,099.34	114,016,734.00
财务费用	-17,328.57	-17,196.41
所得税费用	0.00	0.00
净利润	158,802.06	3,170,776.82
综合收益总额	158,802.06	3,170,776.82

其他说明

(3) 重要联营企业的主要财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
--	------------	------------

流动资产	62,513,120.04	63,278,602.71
非流动资产	17,976,501.66	18,138,753.71
资产合计	80,489,621.70	81,417,356.42
流动负债	25,605,143.11	16,180,595.88
非流动负债	0.00	0.00
负债合计	25,605,143.11	16,180,595.88
少数股东权益	-496,677.30	0.00
归属于母公司股东权益	55,381,155.89	65,236,760.54
按持股比例计算的净资产份额	16,614,346.76	19,571,028.16
对联营企业权益投资的账面价值	16,614,346.76	19,571,028.16
营业收入	6,148,063.46	2,075,494.00
净利润	-10,732,281.95	-8,710,852.10
综合收益总额	-10,732,281.95	-8,710,852.10

其他说明

(4) 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

单位：元

	期末余额/本期发生额	期初余额/上期发生额
合营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--
联营企业：	--	--
下列各项按持股比例计算的合计数	--	--

其他说明

(5) 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

(6) 合营企业或联营企业发生的超额亏损

单位：元

合营企业或联营企业名称	累积未确认前期累计认的损失	本期未确认的损失（或本期分享的净利润）	本期末累积未确认的损失

其他说明

(7) 与合营企业投资相关的未确认承诺

(8) 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

4、重要的共同经营

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例/享有的份额	
				直接	间接

在共同经营中的持股比例或享有的份额不同于表决权比例的说明：

共同经营为单独主体的，分类为共同经营的依据：

其他说明

5、在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

6、其他

十、与金融工具相关的风险

本公司的主要金融工具包括货币资金、应收账款、应收票据、其他应收款、应付账款、应付利息、应付票据、应付股利、其他应付款、短期借款等。各项金融工具的详细情况已于相关附注内披露。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

1、风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，力求降低金融风险对本公司财务业绩的不利影响。基于该风险管理目标，本公司已制定风险管理政策以辨别和分析本公司所面临的风险，设定适当的风险可接受水平并设计相应的内部控制程序，以监控本公司的风险水平。本公司定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。

本公司的金融工具导致的主要风险是市场风险（利率风险、汇率风险等）、信用风险及流动性风险。

(1) 市场风险

金融工具的市场风险，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，包括利率风险、汇率风险和其他价格风险。

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。利率风险可源于已确认的计息金融工具和未确认的金融工具（如某些贷款承诺）。

本公司的利率风险主要产生于浮动利率银行借款。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

本公司密切关注利率变动对本公司利率风险的影响。本公司目前并未采取利率对冲政策。但管理层负责监控利率风险，并将于需要时考虑对冲重大利率风险。由于本公司持有的计息金融工具金额较小，利率风险并不重大。

汇率风险

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。汇率风险可源于以记账本位币之外的外币进行计价的金融工具。

除宝莫国际及锐利能源主要业务以加元结算外，本公司的主要经营位于中国境内，主要业务以人民币结算。但本公司已确认的外币资产和负债及外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为加元、美元）依然存在外汇风险。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、应付账款等。

于 2015年12 月31 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项 目	外币负债		外币资产	
	期末数	期初数	期末数	期初数
美元	5,653,737.58	--	119,357,976.70	1,645,378.86
加元	19,471,182.00	530,187.75	17,032,713.59	153,702,862.82
合 计	25,124,919.58	530,187.75	136,390,690.29	155,348,241.68

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。

在其他变量不变的情况下，本期外币对人民币汇率的可能合理变动对本公司当期综合收益的影响如下：

税后利润上升（下降）	本期数		上期数	
加元汇率下降	-11.26%	-7,972,815.71	-7.81%	-8,342,904.45
美元汇率上升	6.12%	5,319,862.30	0.36%	47,453.10

（2）信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本公司银行存款主要存放于信用良好的金融机构，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、

信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本公司采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。本公司还因提供财务担保而面临信用风险，详见附注十一、2中披露。

本公司应收账款中，欠款金额前五名客户的应收账款占本公司应收账款总额的84.82%（2014年：90.13%）；本公司其他应收款中，欠款金额前五名的其他应收款占本公司其他应收款总额的80.61%（2014年：53.07%）。

（3）流动性风险

流动性风险，是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

管理流动风险时，本公司管理层认为保持充分的现金及现金等价物并对其进行监控，以满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。本公司管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议。同时从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司通过经营业务产生的资金、银行及其他借款来筹措营运资金。于2015年12月31日，本公司尚未使用的银行借款额度为人民币34,800万元（2014年12月31日：11,500万元）。

本公司期末持有的金融资产和金融负债，按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

项 目	期 末 数					合 计
	0-6个月	7-12个月	1-2年	2-3年	3年以上	
金融资产：						
货币资金	80,988,429.88	10,100,000.00	--	--	--	91,088,429.88
应收票据	4,586,697.82	--	--	--	--	4,586,697.82
应收账款	468,206,998.56	--	--	--	--	468,206,998.56
其他应收款	9,326,065.94	--	--	--	--	9,326,065.94
其他流动资产	44,417,135.11	--	--	--	--	44,417,135.11
金融资产合计	607,525,327.31	10,100,000.00	--	--	--	617,625,327.31
金融负债：						
		1年以内	1-2年	2-3年	3年以上	合 计
短期借款		82,000,000.00	--	--	--	82,000,000.00
应付票据		--	--	--	--	--
应付账款		210,229,747.26	--	--	--	210,229,747.26
应付利息		7,342.47	--	--	--	7,342.47
应付股利		--	--	--	--	--

其他应付款	10,980,441.55	--	--	--	10,980,441.55
金融负债合计	303,217,531.28	--	--	--	303,217,531.28

8

本公司期初持有的金融资产和金融负债，按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下：

项 目	期初数					合 计
	0-6个月	7-12个月	1-2年	2-3年	3年以上	
金融资产：						
货币资金	205,635,193.81					205,635,193.81
应收票据	105,676,270.12					105,676,270.12
应收账款	389,571,315.57					389,571,315.57
其他应收款	3,785,497.96					3,785,497.96
其他流动资产	52,560,000.00					52,560,000.00
金融资产合计	757,228,277.46	-	-	-	-	757,228,277.46
金融负债：						
短期借款	60,200,000.00					60,200,000.00
应付票据		--	--	--	--	--
应付账款	118,916,161.06					118,916,161.06
应付利息	65,205.47					65,205.47
应付股利		--	--	--	--	--
其他应付款	14,415,531.19					14,415,531.19
金融负债合计	193,596,897.72	-	-	-	-	193,596,897.72

2

2、资本管理

本公司资本管理政策的目标是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。

为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、发行新股。

本公司以资产负债率（即总负债除以总资产）为基础对资本结构进行监控。于2015年12月31日，本公司的资产负债率为28.89%（2014年12月31日：16.85%）。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：元

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量	--	--	--	--
二、非持续的公允价值计量	--	--	--	--

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

9、其他

十二、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例	母公司对本企业的表决权比例
长安控股	山东东营	实业投资	6,258 万元	18.10%	21.48%

本企业的母公司情况的说明

长安集团委托中信证券、海通证券通过深圳证券交易所二级市场增持处于公开交易中的宝莫股份股票31,180,000 股，占宝莫股份总股份的 5.09%。

本企业最终控制方是夏春良、徐志伟、吴时军、杜斌、刘燕、栾庆民 6 位自然人。

其他说明：

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注第四节、七。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注第四节、七。

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下：

合营或联营企业名称	与本企业关系
-----------	--------

其他说明

4、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
胜利油田长安特易节能设备有限责任公司（"特易节能"）	同一控股股东
胜利油田长安酒店有限责任公司（"长安酒店"）	同一控股股东
东营长安房地产开发有限公司（"长安房产"）	同一控股股东
山东宝力生物质能源股份有限公司（"山东宝力"）	同一控股股东
董事、经理、财务总监及董事会秘书	关键管理人员

其他说明

5、关联交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	获批的交易额度	是否超过交易额度	上期发生额
特易节能	购买包装袋	3,822,766.37	5,000,000.00	否	3,613,332.48
长安酒店	职工食堂管理及餐饮服务	340,839.00	600,000.00	否	569,667.00
山东宝力	购买天然气	1,289,164.15	6,000,000.00	否	

出售商品/提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
天津博弘	销售丙烯酰胺	43,696,025.71	60,524,543.99
天津博弘	销售聚丙烯酰胺	9,527,213.67	8,408,128.24

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	----------------

关联托管/承包情况说明

本公司委托管理/出包情况表:

单位: 元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	委托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	--------------

关联管理/出包情况说明

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方:

单位: 元

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
-------	--------	-----------	-----------

本公司作为承租方:

单位: 元

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
-------	--------	----------	----------

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

单位: 元

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
天津博弘	34,300,000.00	2013年06月20日	2017年06月20日	否
宝莫环境	8,000,000.00	2015年09月01日	2016年06月30日	否
宝莫环境	60,000,000.00	2015年09月29日	2016年12月31日	否

本公司作为被担保方

单位: 元

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
长安控股	53,000,000.00	2015年08月14日	2016年12月03日	否
长安控股	100,000,000.00	2015年08月05日	2017年08月05日	否
长安控股	19,000,000.00	2015年12月18日	2016年12月17日	否
长安控股	96,520,000.00	2015年12月09日	2019年05月31日	否

关联担保情况说明

注1：长安控股为本公司与兴业银行股份有限公司东营分行签订的流动资金借款合同提供担保，担保金额5,300万元。截至2015年12月31日，本公司在此额度内的借款余额为5,300万元。

注2：长安控股为本公司与中国银行股份有限公司东营市中支行签订的借款合同提供担保，担保金额10,000万元。截至2015年12月31日，本公司在此额度内的借款余额为1,000万元，履约保函余额为405.65万美元。

注3：长安控股为本公司与东营银行股份有限公司胜利支行签订的流动资金借款合同提供担保，担保金额1,900万元。截至2015年12月31日，本公司在此额度内的借款余额为1,900万元。

注4：东营银行股份有限公司胜利支行为本公司向国土资源部开具12,065万元的银行履约保函，保函有效期截至到2019年5月31日。长安控股提供担保，担保金额9,652万元。

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

(7) 关键管理人员报酬

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员薪酬	2,391,928.08	2,184,240.00

(8) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

单位：元

项目名称	关联方	期末余额	期初余额
------	-----	------	------

		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
预付账款	长安房产	25,646,757.00		25,646,757.00	
应收票据	天津博弘			32,152,247.80	
应收账款	天津博弘	114,120,168.78	6,999,969.23	72,698,978.66	1,561,774.08

(2) 应付项目

单位：元

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	特易节能	1,150,029.10	1,024,946.25
应付账款	长安建筑	40,675.69	40,675.69
应付账款	山东宝力	737,662.80	

7、关联方承诺

8、其他

十三、股份支付

1、股份支付总体情况

适用 不适用

2、以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、股份支付的修改、终止情况

5、其他

十四、承诺及或有事项

1、重要承诺事项

资产负债表日存在的重要承诺

2015年11月19日，国土资源部向本公司发出了《中标通知书》，确定本公司为新疆石油天然气勘查区块招标出让项目（2015）（项目编号：GT2015YQKCQKCR0001）“新疆布尔津盆地

布尔津地区油气勘查”区块中标人。

按照《中标通知书》要求，公司于2015年11月26日召开第四届董事会第三次临时会议，审议通过了《关于向国土资源部出具银行履约保函及申请探矿权的议案》，同意公司向国土资源部提交勘查承诺书及出具12,065万元的银行履约保函。

根据本公司向国土资源部提交的勘察承诺书，本公司承诺的勘查工作量换算的勘查投入为人民币120,650万元，并已向东营银行股份有限公司胜利支行申请开具金额为12,065万元的银行履约保函。

公司中标的探矿权有效期为3年3个月，其中勘查期3年，考核期3个月。考核期内，公司将接受国土资源部对履行承诺的勘查工作量情况进行考核。如本公司针对该区块的勘查投入未能获得公司内部决策或其他必备决策程序有效通过，或获得公司内部决策或其他必备决策程序有效通过的勘查投入低于人民币120,650万元，或因其他原因导致公司实际勘查投入低于人民币120,650万元，则国土资源部将按本公司勘查工作量未完成的比例，执行履约保函。

2、或有事项

(1) 资产负债表日存在的重要或有事项

截至2015年12月31日，本公司为下列单位提供保证：

被担保单位名称	担保事项	金 额	期 限	备注
天津博弘	银行借款	34,300,000.00	2013.6.20-2017.6.20	
宝莫环境	履约保函	8,000,000.00	2015.9.1-2016.6.30	
宝莫环境	信用证	美元7,875,000.00	2015.9.29-2016.12.31	

(2) 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明

公司不存在需要披露的重要或有事项。

3、其他

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

单位：元

项目	内容	对财务状况和经营成果的影响数	无法估计影响数的原因

2、利润分配情况

单位：元

拟分配的利润或股利	18,360,000.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	18,360,000.00

3、销售退回

4、其他资产负债表日后事项说明

股权投资、处置：

(1)经本公司第四届董事会第四次会议审议，同意向胜利油田康贝石油工程装备有限公司(以下简称“康贝公司”)转让公司持有的康贝油气51%股权。该部分股权的转让价格按照本公司收购康贝油气51%股权原价加2014、2015补偿年度康贝公司承诺的归属于本公司的康贝油气净利润之和确定，即52,005,881元。本次股权转让完成后，公司将不再持有康贝油气股权。本议案尚需提交股东大会审议。

(2)经本公司第四届董事会第四次会议审议，同意本公司全资子公司宝莫国际受让康贝国际(香港)有限公司持有的锐利能源24%的股权，股权转让款为792万加元。本次股权转让完成后，公司将持有锐利能源75%股权。本议案尚需提交股东大会审议。

截至2016年4月26日，本公司不存在其他应披露的资产负债表日后事项。

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

单位：元

会计差错更正的内容	处理程序	受影响的各个比较期间报表项目名称	累积影响数

(2) 未来适用法

会计差错更正的内容	批准程序	采用未来适用法的原因

2、债务重组

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

(2) 其他资产置换

4、年金计划

5、终止经营

单位：元

项目	收入	费用	利润总额	所得税费用	净利润	归属于母公司所有者的终止经营利润
其他说明						

其他说明

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度，本公司的经营业务划分为四个报告分部。这些报告分部是以公司日常内部管理要求的财务信息为基础确定的。公司的管理层定期评价这些报告分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。

本公司报告分部包括：

- (1) 精细化工业务分部
- (2) 油气工程技术服务分部
- (3) 油气勘探开发业务分部
- (4) 环保水处理业务分部

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

(2) 报告分部的财务信息

单位：元

项目	精细化工业务分部	油气工程技术服务分部	油气勘探开发业务分部	环保水处理业务分部	分部间抵销	合计

本期或本期期末						
营业收入	631,360,937.65	60,516,429.09	50,367,745.83		598,290.60	741,646,821.97
其中：对外交易 收入	631,360,937.65	59,918,138.49	50,367,745.83			741,646,821.97
分部 间交易收入		598,290.60			598,290.60	
其中：主营业务 收入	629,434,508.93	58,784,272.80	50,367,745.83		598,290.60	737,988,236.96
营业成本	480,299,595.98	47,204,663.16	84,772,258.41		598,290.60	611,678,226.95
其中：主营业务 成本	478,467,334.62	45,786,241.19	84,772,258.41		598,290.60	608,427,543.62
营业费用	27,853,925.98	3,369,949.60				31,223,875.58
营业利润/(亏损)	69,630,223.10	5,044,631.99	-95,136,547.46	-67,356.25	-236,396.07	-20,292,652.55
资产总额	1,365,700,057.74	98,851,664.87	241,835,628.94	23,618,583.75	182,144,731.00	1,547,861,204.30
负债总额	257,925,990.65	42,426,291.26	253,684,111.88	75,000.00	106,932,545.54	447,178,848.25
上期或上期期末						
营业收入	606,195,256.64	61,411,429.64				667,606,686.28
其中：对外交易 收入	606,195,256.64	61,411,429.64				667,606,686.28
分部 间交易收入	606,195,256.64	61,411,429.64				667,606,686.28
其中：主营业务 收入	604,847,051.53	60,299,508.84				665,146,560.37
营业成本	492,849,836.53	46,488,297.16				539,338,133.69
其中：主营业务 成本	491,627,340.07	45,832,986.96				537,460,327.03
营业费用	14,697,871.42	2,673,307.50				17,371,178.92
营业利润/(亏损)	56,680,217.98	7,215,096.48	-4,712,504.92			59,182,809.54
资产总额	1,309,918,904.53	94,721,575.10	163,568,733.63		202,359,913.09	1,365,849,300.17
负债总额	203,533,591.49	41,991,770.61	87,910,194.92		103,351,952.38	230,083,604.64

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

(4) 其他说明

①地区信息

本期或本期期末	中国境内	中国境外	抵销	合计
对外交易收入	507,885,828.22	233,760,993.75	--	741,646,821.97
非流动资产	674,095,789.53	223,576,958.27	93,888,679.50	803,784,068.30

续：

上期或上期期末	中国境内	中国境外	抵销	合计
对外交易收入	646,544,389.41	21,062,296.87	--	667,606,686.28
非流动资产	726,092,280.47	8,956,279.65	206,967,179.50	528,081,380.62

②对主要客户的依赖程度

从精细化工业务分部的某一客户处，所获得的收入占本公司总收入的37.65%。

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

8、其他

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的应收账款	421,188,802.93	99.35%	11,276,175.42	2.68%	409,912,627.51	354,883,895.49	100.00%	7,973,608.96	2.25%	346,910,286.53
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	2,744,389.43	0.65%	686,097.36	25.00%	2,058,292.07					
合计	423,933,192.36	100.00%	11,962,272.78	2.82%	411,970,919.58	354,883,895.49	100.00%	7,973,608.96	2.25%	346,910,286.53

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内	300,047,816.82		
7 至 12 月	50,666,481.19	2,533,324.06	5.00%
1 年以内小计	350,714,298.01	2,533,324.06	0.72%
1 至 2 年	67,966,269.05	6,796,626.91	10.00%
2 至 3 年	276,000.00	82,800.00	30.00%
3 至 4 年	718,422.85	359,211.43	50.00%
4 至 5 年	48,000.00	38,400.00	80.00%
5 年以上	1,465,813.02	1,465,813.02	100.00%
合计	421,188,802.93	11,276,175.42	2.68%

确定该组合依据的说明：

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款：

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款：

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额 3,988,663.82 元；本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

单位：元

单位名称	收回或转回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的应收账款情况

单位：元

项目	核销金额

其中重要的应收账款核销情况：

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

应收账款核销说明：

(4) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

本期按欠款方归集的期末余额前五名应收账款汇总金额为380,407,385.51元，占应收账款期末余额合计数的89.73%，相应计提坏账准备汇总金额为8,081,816.07元。

(5) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

(6) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

2、其他应收款

(1) 其他应收款分类披露

单位：元

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例	金额	计提比例		金额	比例	金额	计提比例	
按信用风险特征组合计提坏账准备的其他应收款	48,349,132.17	100.00%	1,697,646.08	3.51%	46,651,486.09	4,458,109.30	100.00%	1,961,288.73	43.99%	2,496,820.57
合计	48,349,132.17	100.00%	1,697,646.08	3.51%	46,651,486.09	4,458,109.30	100.00%	1,961,288.73	43.99%	2,496,820.57

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的其他应收款：

适用 不适用

单位：元

账龄	期末余额		
	其他应收款	坏账准备	计提比例
1 年以内分项			
6 个月以内	46,170,105.73		
7 至 12 月	135,200.00	6,760.00	5.00%
1 年以内小计	46,305,305.73	6,760.00	0.01%
1 至 2 年	296,434.94	29,643.49	10.00%
2 至 3 年	44,000.00	13,200.00	30.00%
3 至 4 年	101,477.10	50,738.55	50.00%
4 至 5 年	23,051.80	18,441.44	80.00%
5 年以上	1,578,862.60	1,578,862.60	100.00%
合计	48,349,132.17	1,697,646.08	3.51%

确定该组合依据的说明:

组合中,采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

组合中,采用其他方法计提坏账准备的其他应收款:

适用 不适用

(2) 本期计提、收回或转回的坏账准备情况

本期计提坏账准备金额-263,642.65 元;本期收回或转回坏账准备金额元。

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的:

单位: 元

单位名称	转回或收回金额	收回方式

(3) 本期实际核销的其他应收款情况

单位: 元

项目	核销金额

其中重要的其他应收款核销情况:

单位: 元

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生

其他应收款核销说明:

(4) 其他应收款按款项性质分类情况

单位: 元

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金	650,940.00	1,604,400.00
备用金	101,953.90	682,456.01
外部单位资金往来	5,552,697.54	1,893,515.61
关联单位资金往来	41,731,905.11	15,790.50
其他	311,635.62	261,947.18
合计	48,349,132.17	4,458,109.30

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

单位: 元

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例	坏账准备期末余额

宝莫国际	往来款	19,566,611.50	6 个月以内	40.47%	
宝莫北京	往来款	12,500,000.00	6 个月以内	25.85%	
宝莫环境	往来款	9,665,293.61	6 个月以内	19.99%	
北京一龙恒业石油工程技术有限公司	往来款	4,000,000.00	6 个月以内	8.27%	
江苏南天农科化工有限公司	往来款	550,000.00	5 年以上	1.14%	550,000.00
合计	--	46,281,905.11	--	95.72%	550,000.00

(6) 涉及政府补助的应收款项

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取的时间、金额及依据

(7) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

(8) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

其他说明：

3、长期股权投资

单位：元

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	131,601,245.46		131,601,245.46	119,601,245.46		119,601,245.46
对联营、合营企业投资	16,614,346.76		16,614,346.76	19,571,028.16		19,571,028.16
合计	148,215,592.22		148,215,592.22	139,172,273.62		139,172,273.62

(1) 对子公司投资

单位：元

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
宝莫北京	50,000,000.00			50,000,000.00		
广东宝莫	18,000,000.00	12,000,000.00		30,000,000.00		
康贝油气	45,078,500.00			45,078,500.00		

宝莫国际	6,522,745.46			6,522,745.46		
合计	119,601,245.46	12,000,000.00		131,601,245.46		

(2) 对联营、合营企业投资

单位：元

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	减值准备 期末余额
		追加投资	减少投资	权益法下 确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权益 变动	宣告发放 现金股利 或利润	计提减值 准备	其他		
一、合营企业											
二、联营企业											
力达医药	19,571,028.16			-2,956,681.40						16,614,346.76	
小计	19,571,028.16			-2,956,681.40						16,614,346.76	
合计	19,571,028.16			-2,956,681.40						16,614,346.76	

(3) 其他说明

4、营业收入和营业成本

单位：元

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	629,059,124.30	478,201,984.31	604,847,051.53	491,627,340.07
其他业务	1,926,428.72	1,832,261.36	1,348,205.11	1,222,496.46
合计	630,985,553.02	480,034,245.67	606,195,256.64	492,849,836.53

其他说明：

5、投资收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	-2,956,681.40	-2,782,831.13
银行短期理财产品投资收益	2,627,077.03	3,617,899.32
合计	-329,604.37	835,068.19

6、其他

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√ 适用 □ 不适用

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-25,216.91	
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）	1,164,000.00	大气污染防治专项资金 510000.00 元；人才工作示范企业奖励扶持资金 50000.00 元。
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	3,311,138.74	银行理财产品投资收益
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	22,526,226.79	主要是因为子公司锐利能源收购在产油气资产，其收购成本小于业务合并中取得的可辨认净资产公允价值份额的差额 22,474,226.79 元计入“营业外收入”。
减：所得税影响额	743,170.25	
少数股东权益影响额	11,216,032.55	
合计	15,016,945.82	--

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

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率	每股收益	
		基本每股收益（元/股）	稀释每股收益（元/股）
归属于公司普通股股东的净利润	2.37%	0.0394	0.0394
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.90%	0.0149	0.0149

3、境内外会计准则下会计数据差异

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

√ 适用 □ 不适用

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	24,138,430.85	47,909,790.59	1,015,893,320.77	1,018,087,705.63
按国际会计准则调整的项目及金额：				

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

√ 适用 □ 不适用

境外会计准则名称：

单位：元

	净利润		净资产	
	本期发生额	上期发生额	期末余额	期初余额
按中国会计准则	24,138,430.85	47,909,790.59	1,015,893,320.77	1,018,087,705.63
按境外会计准则调整的项目及金额：				

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

4、其他

第十一节 备查文件目录

- 一、载有公司董事长夏春良先生签名的2015年年度报告原件。
- 二、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表原件。
- 三、载有致同会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、注册会计师亲笔签字并盖章的审计报告原件。
- 四、报告期内在中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长：夏春良

山东宝莫生物化工股份有限公司

二〇一六年四月二十八日