

# 西安通源石油科技股份有限公司

TONG OIL TOOLS CO., LTD.



## 2013 年度报告

股票简称：通源石油

股票代码：300164

二〇一四年四月

## 第一节 重要提示、目录和释义

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

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司负责人张国桢、主管会计工作负责人车万辉及会计机构负责人(会计主管人员)舒丹声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

## 目录

2013 年度报告.....	2
一、重要提示、目录和释义 .....	2
二、公司基本情况简介 .....	8
三、会计数据和财务指标摘要 .....	8
四、董事会报告.....	12
五、重要事项.....	35
六、股份变动及股东情况 .....	47
七、董事、监事、高级管理人员和员工情况 .....	53
八、公司治理.....	60
九、财务报告.....	64
十、备查文件目录.....	177

## 释义

释义项	指	释义内容
本公司、公司、通源石油	指	西安通源石油科技股份有限公司
股票、A 股	指	本公司发行的人民币普通股
保荐人、保荐机构	指	平安证券有限责任公司
审计机构	指	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
公司章程	指	西安通源石油科技股份有限公司章程
控股股东、实际控制人	指	张国桢
证监会	指	中国证券监督管理委员会
三大石油集团	指	中国石油天然气集团公司、中国石油化工集团公司和中国海洋石油总公司
董事会	指	西安通源石油科技股份有限公司董事会
股东大会	指	西安通源石油科技股份有限公司股东大会
监事会	指	西安通源石油科技股份有限公司监事会
元	指	人民币元
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《证券法》	指	《中华人民共和国证券法》
油公司	指	拥有油田油藏资源并组织实施油藏资源勘探开发的公司
专业服务公司	指	从三大石油集团主业分离出来的存续企业，主要从事钻井、测井、射孔等作业服务的企业，在各油田称谓有所不同，如测井公司、钻探公司、试油试采公司等
通源正合	指	控股子公司-西安通源正合石油工程有限公司
大德广源	指	全资子公司-北京大德广源石油技术服务有限公司
TPI	指	全资子公司-Tong Petrotech Inc.
华程石油	指	西安华程石油技术服务有限公司
油气田	指	单一地质构造（或地层）下的、同一产油气面积内的油气藏总和。一个油气田可能有一个或多个油气藏
难动用油藏	指	油气埋藏条件复杂、开发难度大、成本高、对开发技术要求高等难以开采的油藏
油气井	指	按照油气田开发规划的布井系统，通过钻井方法钻成的孔眼，是油层套管及其与井壁间的水泥环组成的维护井壁及封闭油、气、水层的通道，是油气由井底上升到井口的通道

油田增产措施	指	提高油气井生产能力和注水井吸水能力的技术与方法的统称，通常包括压裂、酸化、复合射孔、井下爆炸、溶剂处理等方式方法
钻井	指	是利用机械设备将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程，是油气田勘探开发的一项系统工程
压裂	指	指采油或采气过程中，利用水力作用，使油气层形成裂缝的一种方法
完井	指	是衔接钻井和采油而又相对独立的工程，是从钻开油层开始，到下套管固井、射孔、下生产管柱、排液，直至投产的一项系统工程
水平井	指	井斜角达到或接近 90°，井身沿着水平方向钻进一定长度的井
分支井	指	在一个主井眼中钻出两个或两个以上的井眼的井
探明储量	指	评价钻探阶段完成或基本完成后计算的地质储量；探明储量是在现代技术和经济条件下可提供开采并能获得经济效益的可靠储量，是编制油气田开发方案和开发建设投资决策的依据
采收率	指	油田采出的油量与地质储量的百分比
爆燃压裂	指	一种爆燃技术与采油工艺相结合的增产技术，利用特定含能材料或推进剂制品为主装药组成的压裂弹在井筒中快速燃烧，在一定时间内形成高能燃气对油气层进行压裂，在油气层近井带形成多条不规则的径向裂缝，从而解除地层污染，改善地层导流能力，达到增产目的
射孔	指	把一种专门仪器设备下到油气井中的某一层段，在套管、水泥环和地层上打开一些通道，使得油气从地层流入油气井的系统工作过程
射孔解决方案	指	包含完成射孔过程的硬件、软件及方法的集合
复合射孔技术	指	本公司的一项专门技术，主要工艺为：利用军工火箭发动机及火炮内弹道的燃烧推进作用原理，将射孔弹与含能材料有机结合起来，射孔的同时，通过聚能射孔弹爆炸产生的冲击能与含能材料燃烧所产生的气体膨胀能（二次能量）依次对地层实施压裂做功，在近井地带形成不受地应力影响的广大的裂缝网络，能够消除钻井、固井和射孔对地层的污染，改善井筒与油层的沟通状态和地层的渗透效果，提高油井产能和寿命
复合射孔技术方案	指	完成复合射孔过程的一系列硬件软件及方法的集合
多级复合射孔技术	指	本公司新一代复合射孔技术，相对于复合射孔技术改单一的含能材料装药为多级装药，变二次做功为多次做功，其形成多级压裂效果，做功效率更高，对地层的压裂效果更好。
含能材料	指	在一定外界能量刺激下，能自身发生激烈氧化还原反应，可释放大能量（通常伴有大量气体和热）的物质
FracGun	指	本公司自主研发、具有自主品牌的复合射孔器
煤层气	指	赋存在煤层中以甲烷为主要成分、以吸附在煤基质颗粒表面为主、部分游离于煤孔隙中或溶解于煤层水中的烃类气体，是煤的伴生矿产资源，属非常规天然气
页岩气	指	以吸附或游离状态存在于泥岩、高碳泥岩、页岩及粉砂质岩类夹层中的天然气

## 第二节 公司基本情况简介

### 一、公司信息

股票简称	通源石油	股票代码	300164
公司的中文名称	西安通源石油科技股份有限公司		
公司的中文简称	通源石油		
公司的外文名称	TONG OIL TOOLS CO., LTD.		
公司的外文名称缩写	TONG OIL TOOLS		
公司的法定代表人	张国桢		
注册地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室		
注册地址的邮政编码	710075		
办公地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室		
办公地址的邮政编码	710075		
公司国际互联网网址	www.tongoiltools.com		
电子信箱	investor@tongoiltools.com		
公司聘请的会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）		
公司聘请的会计师事务所办公地址	北京市东城区朝阳门北大街 8 号富华大厦 A 座 9 层		

### 二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	王磊	林植恒
联系地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室
电话	029-87607465	029-87607465
传真	029-87607465	029-87607465
电子信箱	wanglei@tongoiltools.com	linzhiheng@tongoiltools.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》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.cninfo.com.cn
公司年度报告备置地点	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室（公司董事会秘书室）

## 四、公司历史沿革

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照 注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	1995 年 06 月 15 日	西安市陵园路中段 100 号西安美院校 门南侧	29426679	610198294266794	294266794
股份公司成立变更 注册登记	2001 年 07 月 31 日	西安市电子一路 18 号西部电子商城五 楼	6101012110729	610198294266794	294266794
首次公开发行股票 变更注册登记	2011 年 01 月 21 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2011 年 08 月 23 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2012 年 06 月 15 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794
变更注册资本登记	2013 年 06 月 20 日	西安市高新区科技 二路 70 号软件园唐 乐阁 D301 室	610131100006139	610198294266794	294266794

### 第三节 会计数据和财务指标摘要

#### 一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是  否

	2013 年	2012 年	本年比上年增减(%)	2011 年
营业收入（元）	366,792,642.54	339,688,681.23	7.98%	349,518,030.55
营业成本（元）	183,435,262.80	152,803,985.62	20.05%	160,973,381.57
营业利润（元）	34,312,566.95	66,467,401.41	-48.38%	86,183,732.74
利润总额（元）	35,627,453.08	71,758,051.60	-50.35%	90,699,958.90
归属于上市公司普通股股东的净利润（元）	32,540,826.31	59,752,444.93	-45.54%	77,087,984.80
归属于上市公司普通股股东的扣除非经常性损益后的净利润（元）	21,577,772.83	55,255,392.27	-60.95%	73,249,192.56
经营活动产生的现金流量净额（元）	-82,442,506.69	16,832,041.59	-589.8%	-28,117,021.70
每股经营活动产生的现金流量净额（元/股）	-0.347	0.1063	-426.43%	-0.355
基本每股收益（元/股）	0.14	0.25	-44%	0.33
稀释每股收益（元/股）	0.14	0.25	-44%	0.33
加权平均净资产收益率（%）	2.77%	5.17%	-2.4%	7.33%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	1.84%	4.78%	-2.94%	6.96%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
期末总股本（股）	237,600,000.00	158,400,000.00	50%	79,200,000.00
资产总额（元）	1,530,395,217.10	1,496,795,928.81	2.24%	1,371,257,906.66
负债总额（元）	348,843,868.05	320,553,096.61	8.83%	230,895,448.73
归属于上市公司普通股股东的所有者权益（元）	1,175,592,668.95	1,176,242,832.20	-0.06%	1,140,362,457.93
归属于上市公司普通股股东的每股净资产（元/股）	4.9478	7.4258	-33.37%	14.3985
资产负债率（%）	22.79%	21.42%	1.37%	16.84%

## 二、境内外会计准则下会计数据差异

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

单位：元

	归属于上市公司普通股股东的净利润		归属于上市公司普通股股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	32,540,826.31	59,752,444.93	1,175,592,668.95	1,176,242,832.20
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

单位：元

	归属于上市公司普通股股东的净利润		归属于上市公司普通股股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	32,540,826.31	59,752,444.93	1,175,592,668.95	1,176,242,832.20
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说明

## 三、非经常性损益的项目及金额

单位：元

项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	9,030,877.16	-353,720.61	146,489.44	
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）	3,927,683.33	5,563,735.00	4,328,500.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-16,619.10	80,635.80	41,236.72	
减：所得税影响额	1,945,130.88	793,597.53	677,433.92	
少数股东权益影响额（税后）	33,757.03			
合计	10,963,053.48	4,497,052.66	3,838,792.24	--

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

适用  不适用

## 四、重大风险提示

### 1、市场竞争风险

近年来随着油服市场对民营企业开放度逐步提高，竞争呈现加剧态势。各领域新进入的企业增多，同时部分具备规模的企业开始由向主业外领域拓展。上述势必对公司在运营中带来竞争风险。

对此，公司将在既定战略指导下，加强业务布局的推进力度，放大业务规模，科学规划业务构成。同时，公司也将继续加大研发投入，突出核心竞争优势，同时，进一步加强市场网络建设，固化客户需求，并拓展增量需求。以进一步巩固行业领先地位，弱化竞争风险。

### 2、新兴业务拓展风险

报告期内，公司钻井、压裂业务相较于业务开拓初期取得较好发展，控股子公司-西安通源正合石油工程有限公司，全资子公司北京大德广源石油技术服务有限公司业务收入同比均有较大提升。但作为新业务的拓展和巩固，仍需要公司加大管理力度，审慎注意业务风险。

对此，公司将加强专业化管理、技术人才引进，以专业化团队引领新业务推进和巩固。同时，公司也将通过细化授权机制，加强管控等方式强化子公司管理，以弱化投资风险。

### 3、业务季节性引起的上下半年经营业绩不均衡的风险

公司所属复合射孔业务受油田生产作业计划性影响较大，由此，上半年公司实现的营业收入占全年营业收入的比重较低。公司收入和利润主要在下半年实现。公司经营成果在上下半年之间不均衡情况，对公司经营计划的合理安排构成一定不利影响。

对此，公司将进一步加强管理水平，合理安排经营计划，弱化因季节性因素对公司带来的不利影响。

### 4、客户相对集中的风险

本公司的最终客户主要为三大石油集团下属的各家油田，如果主要客户勘探大幅压缩开发支出、财务状况恶化，将导致本公司业务拓展受阻，并对公司的收入来源和现金流状况形成较大影响。

对此，公司将加强客户管理，密切客户关系，并努力提升产品、服务在增产领域的对比效率优势，增强客户粘合度，同时加强市场开拓力度，避免由此可能带来的不利影响。

### 5、期末应收账款较大的风险

受油田客户生产作业的计划性和射孔作业所处工序影响，相应公司业务收入主要在下半年实现。同时，油田客户对其供应商的采购款结算和支付政策也具有很强的计划性，油田客户一般根据年初制订的采购计划在每年年末或次年年初支付当年的采购款，集中支付的特点非常明显。本公司销售回款通常集中在每年年末或次年年初，因此公司期末应收账款较大。同时随着业务规模、业务收入的逐步提升，期末应收账款相应随之增加。同时，钻井、压裂等业务同样存在上述情况。

虽然本公司的油田客户资金实力雄厚、信誉良好，但公司期末应收账款余额较大的状况对公司短期现金流构成不利影响，也加大了应收账款发生坏账的风险。

对此，公司加强应收账款风险的管控，加大回款力度，同时谨慎、合理安排资金使用计划，并适时采用金融工具以弱化风险。

### 6、境外经营风险

境外业务拓展，是公司战略布局的重要一环，近年，公司境外业务拓展取得一定成效，并在报告期内筹划海外并购事项。但境外经营受地缘政治、所在国政策及国际化人才培养、管理能力等因素影响较大，存在一定风险。

对此，公司加强国际化人才引进，积极消化、总结境外业务拓展经验、教训，在公司制度、规范层面加强对境外业务管控，并严格执行。同时，公司在境外业务拓展和境外具体运营过程中，严格遵守所在地区政策、法规及相关习惯，以弱化境外经营风险。

### 7、重大资产重组风险

报告期内，公司控股股东、实际控制人张国桢及配偶蒋芙蓉通过共同投资设立的西安华程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油”）与公司联合实施对安德森有限合伙企业的收购，以上步骤已经完成。

目前公司将通过向张国桢、蒋芙蓉夫妇发行股份购买华程石油100%股权方式完成对安德森有限合伙企业的收购，该事项构成重大资产重组。本次重大资产重组能否获得中国证监会受理及核准均存在不确定性，因此本次重大资产重组存在不确定性的风险。

## 第四节 董事会报告

### 一、管理层讨论与分析

#### 1、报告期内主要业务回顾

2013年，全球经济复苏乏力，国内经济增长速度放缓。同时，国内油服行业竞争日趋激烈，行业调整、市场性因素影响等集中体现。这为公司发展带来了更多挑战，同时也带来了机遇。

对此，公司紧紧把握行业发展大趋势，坚定立足于油田勘探开发领域，不断深耕、优化业务布局，延伸产业链的多层次维度，提升公司综合油田技术服务能力。公司坚持以复合射孔、爆燃压裂增产技术为支撑，大力发展自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔为核心的新一代水平井完井技术，发展以钻井、定向、泥浆等为依托的钻井一体化服务，以压裂解决方案、压裂工具、压裂液、压裂材料为依托的压裂一体化服务，公司对业务布局的深化拓展取得了较好的发展。

项目	单位：元			
	2013年	2012年	同比增长%	2011年
营业收入	366,792,642.54	339,688,681.23	7.98%	349,518,030.55
营业利润	34,312,566.95	66,467,401.41	-48.38%	86,183,732.74
利润总额	35,627,453.08	71,758,051.60	-50.35%	90,699,958.90
净利润	32,955,823.34	59,752,444.93	-44.85%	77,087,984.80
其中：归属上市公司股东的净利润	32,540,826.31	59,752,444.93	-45.54%	77,087,984.80

2013年度，公司实现营业收入366,792,642.54元，同比小幅增长7.98%；营业利润34,312,566.95元，同比降低48.38%；归属上市公司股东的净利润32,540,826.31元，同比降低45.54%。尽管报告期内受市场波动、业务开发、并购交易及中介服务费用较大等影响，利润出现较大比例下滑，但公司整体业务转型顺利，初步形成了以复合射孔、爆燃压裂、自美国引进的泵送射孔等为主增产技术服务板块，钻井、定向、泥浆等为主的钻井一体化服务板块，以压裂工具、压裂液、压裂解决方案、快钻桥塞等为主压裂一体化服务板块，公司业务布局进一步优化，综合服务能力进一步提升。业务布局的推动，促动公司业务综合能力进一步加强，未来产业链空间和市场空间放大，也将加快各业务协同效应的显现，为公司未来发展打下基础。

#### 报告期内，公司发展规划和发展目标的执行情况

##### (1) 深化推进一体两翼战略布局，持续提升油田综合服务能力

报告期内，尽管油服整体行业竞争加剧，同时受宏观经济环境及市场因素等影响，公司复合射孔业务产品销售同比下降较大，但公司持续推动复合射孔技术、产品的升级换代等内增式发展及提升专业技术服务水平，能够与油田客户通过储层改造技术革新以提高油气采收效率的迫切需求这一长期市场趋势相契合，公司通过持续创新已完成水平井分段压裂多簇定面射孔、水平井泵送可选发射孔技术与压裂联作等新

型高效能工艺技术的系列化开发，并推广应用，强化公司在国内复合射孔技术领域领先的市场地位。

在机遇与挑战并存的市场环境下，公司基于美国并购契机，引进泵送射孔业务，报告期内，开始向国内油田市场进行实验，取得了良好的应用效果，未来市场前景较好，泵送射孔业务预计将成为公司业绩新的规模化增长点。

报告期内钻井业务的作业规模、总体收入显著增长，公司围绕现有的十支钻井服务队伍持续实践高端化、差异化、重安全、提效率的经营战略及管理理念，从而实现安全、成本、能力、效益的良性循环。报告期内，公司钻井业务主体—西安通源正合石油工程服务有限公司完成38口钻井作业，其中26口为水平井，钻井总进尺131,004.5米，收入规模大幅度提升。同时在复杂井、疑难井的施工作业过程中形成了素质过硬的钻井能力和服务团队。同时建立了以技术为核心的定向、泥浆技术能力，已经形成定向队伍6支，泥浆队伍4支。

报告期内压裂子公司大德广源依托专业高效的管理技术团队，通过在国内成功实施超长井分段压裂、簇式滑套分段压裂、裸眼井常规分段压裂等技术应用，并创造分段段数30段、水平段3,058米、施工井深6,800米等多项业界优异成绩，即展现了自身在水平井分段压裂领域优秀的技术实力，也填补了国内部分油田压裂施工领域的空白。同时，大德广源成功参与国内最大“井工厂”助排剂泵注施工，获得油田客户的对产品、技术服务能力的高度认可。在产学研体系建设方面，大德广源通过与国内知名科研院所围绕压裂技术及材料研发建立长期稳固的技术合作，建立“油田化学品开发及检测实验室”，不断为确立国内压裂领域技术优势提升提供持久动力。报告期内大德广源依托在方案设计、施工作业等方面领先的技术及管理能力，迅速建立了较强的竞争优势，并已经形成规模化收入，后续将在此基础上不断从技术、市场、人员方面提升核心竞争力。

#### (2) 海外并购资产交割完成，外延式扩张显现协同效应

报告期内为进一步延伸油田服务产业链，实现公司海外业务发展战略布局，公司控股股东、实际控制人张国桢及配偶蒋芙蓉通过共同投资设立的西安华程石油技术服务有限公司与公司联合对海外目标公司进行收购。

报告期内交易各方根据相关协议及交易安排，于2013年7月完成交割，取得目标公司67.5%股权，交割工作顺利完成。按照相关法律法规明确规定的审核批准程序，公司将通过向张国桢、蒋芙蓉夫妇发行股份购买华程石油100%股权方式整体完成本次重大资产重组事项。交割完成后，各方积极进行包括管理、业务、人员等多方面的磨合，以业务稳定和形成协同效应为主要工作，避免因并购、整合对经营形成较大影响。2013年下半年，由于安德森射孔服务有限公司（以下简称“APS公司”）受所订购服务装备交货延迟，影响了收入贡献，但新增人员提升了人力成本。同时，受极端天气影响，APS公司作业进度受到影响，以及部分基地的建设也未如期完成，租赁费用超过预期。相应，APS公司利润实现情况低于预期。进入2014年，随着整合深入，取得积极效果，APS公司各项业务正常开展，协同效应也相应显现。目前APS公司工作量饱满，经营正常。2014年一季度收入已经取得较好成果。

鉴于公司处在中国证监会陕西监管局立案调查期间，尚未结案，综合考虑各方面因素，报告期内公司向中国证监会申请撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件，待立案调查结果确定后，再重新进行申报。

报告期末公司已实现向APS公司出售射孔器材，标志着成功收购境外优质资产后，公司既定借助APS公司成熟的产品、技术渠道打开美国油服市场开始显现良性成果，从而带动境内外业务优势持续互补，未来将把握市场机遇不断提升销售规模。同时，自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔等技术，在国内已经开始显现应用前景。

报告期内公司油田区块合作开发业务取得进展，先期投资合作开发的三口油井在已经实现原油销售收入。公司在此基础上经过审慎技术判断已增加三口油井进行钻探试采，目前相关作业进展中。

#### (3) 研发创新助力内增式发展

报告期内，公司及下属子公司共拥有专利四十九项，年度内新增实用新型专利一项，为“电缆输送二次下井定向射孔装置”。截至报告期末，公司已进入专利审核阶段或正在申请的专利共十六项。公司自主研发、生产、供应的良性速率进一步加快，为未来公司业务内增式发展提供源动力。

报告期内，公司研发的水平井泵送可选发射孔与压裂联作工艺技术取得重要进展，已经完成可选发开关及配套工具的功能性设计，取得了较为满意的试验效果。

#### (4) 集团化管控体系持续完善，智力资本竞争力显著提升

报告期内，公司努力完善内部控制，推进精细化管理，在作业服务管理、生产经营管理、费用控制管理等方面深入开展挖潜增效，抑制不合理费用增长；优化人力资源管理，提升新架构下的集团管控水平，规范公司治理，努力实现公司的稳定发展。

在人才队伍建设和绩效考核管理方面，报告期内，公司人才队伍稳定，通过各类项目实施历练、多样化培训模式和不断完善的激励机制，提高了员工的业务技能和水平，一批技术骨干和管理人才脱颖而出，公司人才梯队持续完善；公司积极推进内部绩效考核，通过全员定期绩效考核评估，将优秀人员有效地充实到业务、管理等关键岗位，为公司未来的发展奠定了良好的人力基础。

## 2、报告期内主要经营情况

### (1) 主营业务分析

#### 1)概述

报告期公司营业利润、利润总额及归属于上市公司股东的净利润分别下降了48.38%、50.35%和45.54%，主要因为：

a)报告期内，受部分油田客户2013年下半年工作量变化的影响，公司射孔销售业务同比下降较大；钻井业务和水平井分段压裂业务、快钻桥塞-泵送簇式射孔业务等新业务在国内各油田开展顺利，已取得一定成效，但受市场因素影响，未能实现年初设定目标。

b)报告期内，公司继续加快海外市场开拓和新产品的市场推广，不断加强公司精细化管理水平，期间费用同比有所增长；公司控股股东、实际控制人张国桢及配偶蒋芙蓉通过共同投资设立的西安华程石油技术服务有限公司与本公司联合对美国安德森射孔有限合伙企业的收购已完成，本期为此并购业务产生较大的交易费用和中介费用。

c)报告期内，公司利息支出费用同比增长较大，同时定期银行存款利息收入下降，使公司财务费用同比增长较大。

#### 2)报告期利润构成或利润来源发生重大变动的说明

不适用

#### 3)收入

单位：元

项目	2013 年	2012 年	同比增减情况
营业收入	366,792,642.54	339,688,681.23	7.98%

#### 驱动收入变化的因素

详见本章已述管理层讨论与分析部分”1、报告期内主要业务回顾“与”2、报告期内主要经营情况-(1)主营业务分析-1)概述“。

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是  否

公司重大的在手订单情况

适用  不适用

数量分散的订单情况

适用  不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用  不适用

#### 4)成本

单位：元

项目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
	金额	占营业成本比重 (%)	金额	占营业成本比重 (%)	
原材料	109,807,875.01	59.86%	92,736,997.52	60.69%	-0.83%
人工及其他	73,627,387.79	40.14%	60,066,988.10	39.31%	0.83%

#### 5)费用

单位：元

	2013 年	2012 年	同比增减 (%)	重大变动说明
销售费用	110,921,810.95	92,976,107.71	19.3%	
管理费用	50,107,386.08	39,526,354.48	26.77%	
财务费用	-11,271,515.99	-21,077,358.21	-46.52%	银行定期存款利息同比下降较大，同时银行贷款利息支出及汇兑损益同比较大增加。
所得税	2,671,629.74	12,005,606.67	-77.75%	同比利润总额下降较大，以及美国全资子公司 Tong Petrotech Inc 可抵扣亏损确认的递延所得税资产冲减所得税费用所致。

#### 6)研发投入

2013年公司研发投入总额为1,582.38万元，占本期营业收入的4.31%。其中资本化金额为68.35万元，占研发支出总额的4.32%。

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2013 年	2012 年	2011 年
研发投入金额 (元)	15,823,770.06	12,695,311.87	11,886,551.84
研发投入占营业收入比例 (%)	4.31%	3.74%	3.4%
研发支出资本化的金额 (元)	683,495.79	0.00	0.00
资本化研发支出占研发投入的比例 (%)	4.32%	0%	0%
资本化研发支出占当期净利润的比重 (%)	2.21%	0%	0%

研发投入资本化率大幅变动的原因及其合理性说明

适用  不适用

#### 7)现金流

单位：元

项目	2013 年	2012 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	279,342,776.08	358,237,723.67	-22.02%
经营活动现金流出小计	361,785,282.77	341,405,682.08	5.97%
经营活动产生的现金流量净额	-82,442,506.69	16,832,041.59	-589.8%
投资活动现金流入小计	224,770,482.95	65,564,036.06	242.83%
投资活动现金流出小计	274,371,488.59	84,755,540.14	223.72%
投资活动产生的现金流量净额	-49,601,005.64	-19,191,504.08	158.45%
筹资活动现金流入小计	147,204,690.00	25,000,000.00	488.82%
筹资活动现金流出小计	85,002,096.24	25,673,755.66	231.09%
筹资活动产生的现金流量净额	62,202,593.76	-673,755.66	-9,332.22%
现金及现金等价物净增加额	-70,484,041.55	-3,111,845.43	2,165.02%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

2013 年度公司现金及现金等价物净增加额为 -7,048.40 万元，同比下降 2165.02%，其中：

a) 2013 年度公司经营活动产生的现金流量净额为 -8,244.25 万元，同比下降 589.80%，主要由于 2013 年公司经营活动现金流入同比下降 7,889.49 万元，下降了 22.02%。2013 年度公司经营活动现金流入同比下降 22.02%，主要是由于：

2013 年公司销售商品、提供劳务收到的现金相比上年下降了 6,367.26 万元，同比下降 19.00%。主要是 2013 年公司油田客户结算时间推迟，导致部分应收账款相应推迟到 2014 年年初收回，截止 2014 年 4 月，公司 2014 年度已经回款 9791 余万元。

2013 年公司收到其他与经营活动有关的现金相比上年下降了 1,508.05 万元，同比下降 65.73%，主要是本期公司收到的政府补助金额同比下降所致。

b) 2013 年度公司投资活动现金流量净额同比下降 3,040.95 万元，同比下降 158.45%，主要是由于：

2013 年公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比增长 103.28%，主要是公司持续建设作业服务能力，本期补充采购测井仪器设备、选发射孔工具设备、钻机设备所致。

2013 年公司投资所支付的现金同比增长 100%，主要是公司海外并购业务，公司的美国全资子公司 Tong Petrotech Inc 向 Tong Well Service LLC 投资 1,660 万美元所致。

c) 2013 年度公司筹资活动产生的现金流量净额同比增长 6,287.63 万元，同比增长 9332.22%，主要是报告期公司借款所收到的现金同比增长 488.82%，公司的控股子公司西安通源正合石油工程有限公司本期增加 4,500 万元短期银行流动资金贷款，以及全资子公司 Tong Petrotech Inc 增加两年期的美元贷款 1,660 万美元所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

□ 适用 √ 不适用

8) 公司主要供应商、客户情况

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	220,481,623.65
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	60.11%

向单一客户销售比例超过 30% 的客户资料

适用  不适用

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	87,527,761.51
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	46.68%

向单一供应商采购比例超过 30% 的客户资料

适用  不适用

9) 公司未来发展与规划延续至报告期的说明

首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划在本报告期的实施情况

适用  不适用

前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

详见本章已述管理层讨论与分析部分“1、报告期内主要业务回顾”。

公司实际经营业绩较曾公开披露过的本年度盈利预测低于或高于 20% 以上的差异原因

适用  不适用

## （2）主营业务分部报告

1) 报告期主营业务收入及主营业务利润的构成

单位：元

	主营业务收入	主营业务利润
分行业		
石油和天然气开采业	366,635,153.02	183,356,924.32
分产品		
复合射孔器销售	98,809,955.40	46,272,418.40
复合射孔作业服务	73,759,090.61	57,331,519.58
压裂增产服务	40,999,117.06	21,518,569.28
钻井服务	116,187,394.10	40,467,483.69
油田其他服务	32,450,394.00	16,716,015.92
原油销售	4,429,201.85	1,050,917.45
分地区		
东部油田	85,533,646.61	53,817,691.19
中部油田	184,181,695.96	81,669,015.78
西部油田	59,222,954.79	32,654,583.20
其他地区	8,820,861.20	3,434,223.13
印尼油田	23,761,347.25	10,327,362.87

哈萨克斯坦油田	617,312.50	441,968.50
美国油田	4,497,334.71	1,012,079.65

## 2)占比 10%以上的产品、行业或地区情况

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						
石油和天然气开采业	366,635,153.02	183,278,228.70	50.01%	-2.76%	-5.01%	1.07%
分产品						
复合射孔器销售	98,809,955.40	52,537,537.00	46.83%	-36.24%	-29.81%	-4.87%
复合射孔作业服务	73,759,090.61	16,427,571.03	77.73%	-6.34%	-32.6%	8.68%
压裂增产服务	40,999,117.06	19,480,547.78	52.49%	214.68%	511.55%	-23.07%
钻井服务	116,187,394.10	75,719,910.41	34.83%	85.99%	101.67%	-5.06%
油田其他服务	32,450,394.00	15,734,378.08	51.51%	6.64%	22.45%	-6.26%
原油销售	4,429,201.85	3,378,284.40	23.73%	100%	100%	23.73%
分地区						
东部油田	85,533,646.61	31,715,955.42	62.92%	-26.58%	-40.29%	8.51%
中部油田	184,181,695.96	102,512,680.18	44.34%	65.08%	89.36%	-7.13%
西部油田	59,222,954.79	26,568,371.59	55.14%	-27.82%	-16.8%	-5.94%
其他地区	8,820,861.20	5,386,638.07	38.93%	-31.21%	-51.35%	25.29%
印尼油田	23,761,347.25	13,433,984.38	43.46%	59.31%	466.82%	-40.65%
哈萨克斯坦油田	617,312.50	175,344.00	71.6%	-65.79%	0%	-18.69%
美国油田	4,497,334.71	3,485,255.06	22.5%	100%	100%	22.5%

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

单位：元

	营业收入			营业成本			毛利率(%)		
	2012 年	2011 年	2010 年	2012 年	2011 年	2010 年	2012 年	2011 年	2010 年
分行业									
分产品									
复合射孔器销售	154,974,211.59	200,460,312.16	200,996,997.27	74,850,130.36	110,678,912.72	112,711,570.67	51.7%	44.79%	43.92%
复合射孔作业服务	78,750,730.08	85,058,914.08	50,871,451.46	24,371,832.74	20,952,263.44	11,456,525.18	69.05%	75.37%	77.48%
压裂增产服	13,029,000.	12,802,000.	18,789,780.	3,185,435.8	2,217,280.6	3,886,921.0	75.55%	82.68%	79.31%

务	00	00	00	0	5	3			
钻井服务	62,468,033.21	31,037,099.70	12,863,837.00	37,546,893.31	24,492,096.93	8,535,257.37	39.89%	21.09%	33.65%
油田其他服务	30,430,636.35	19,948,556.75	17,449,535.87	12,849,217.41	2,528,674.19	6,106,256.14	57.78%	87.32%	65.01%
原油销售	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0%	0%	0%
分地区									

### (3) 资产、负债状况分析

#### 1) 资产项目重大变动情况

单位：元

	2013 年末		2012 年末		比重增减 (%)	重大变动说明
	金额	占总资产比例 (%)	金额	占总资产比例 (%)		
货币资金	505,042,441.11	33%	699,651,482.66	46.74%	-13.74%	设备购置、对外投资，银行存款余额下降。
应收账款	380,588,651.82	24.87%	298,887,990.65	19.97%	4.9%	
存货	126,730,801.31	8.28%	89,577,032.15	5.98%	2.3%	
长期股权投资	98,697,861.33	6.45%			6.45%	美国全资子公司 Tong Petrotech Inc 向 Tong Well Service LLC 投资 1,660 万美元。
固定资产	310,032,678.78	20.26%	238,991,018.05	15.97%	4.29%	
在建工程	45,411,958.44	2.97%	40,418,971.43	2.7%	0.27%	

#### 2) 负债项目重大变动情况

单位：元

	2013 年		2012 年		比重增减 (%)	重大变动说明
	金额	占总资产比例 (%)	金额	占总资产比例 (%)		
短期借款	60,000,000.00	3.92%	25,000,000.00	1.67%	2.25%	
长期借款	101,306,938.91	6.62%		0%	6.62%	子公司 Tong Petrotech Inc. 长期银行贷款增加所致。

#### 3) 以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初数	本期公允价值	计入权益的累	本期计提的减	本期购买金额	本期出售金额	期末数
----	-----	--------	--------	--------	--------	--------	-----

		变动损益	计公允价值变 动	值			
金融资产							
1.以公允价值计 量且其变动计 入当期损益的 金融资产（不含 衍生金融资产）					0.00	0.00	
2.衍生金融资产					0.00	0.00	
3.可供出售金融 资产					0.00	0.00	
金融资产小计					0.00	0.00	
投资性房地产					0.00	0.00	
生产性生物资 产					0.00	0.00	
其他					0.00	0.00	
上述合计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

报告期内公司主要资产计量属性是否发生重大变化

是  否

#### （4）公司竞争能力重大变化分析

报告期内，公司核心竞争能力未发生重大变化。报告期末公司账面无形资产期末余额为9,216,672.87元，相关情况如下：

##### 1) 注册商标情况

公司拥有注册商标共19项，具体如下：

序号	商标	注册日期	注册证号	核定使用 类别	注册人	注册期限
1	FracGun (俄罗斯)	2005.5.30	289788	7	通源石油	2014.05.31
2	FracGun (俄罗斯)	2005.5.30	289788	42	通源石油	2014.05.31
3	FracGun (加拿大)	2005.8.25	TMA646708	7	通源石油	2020.08.25
4	FracGun (加拿大)	2005.8.25	TMA646708	42	通源石油	2020.08.25
5	FracGun (美国)	2005.8.2	2981131	7	通源石油	2014.06.07
6	FracGun	2006.4.11	3080683	42	通源石油	2014.06.28

	(美国)					
7	FracGun (印尼)	2009.1.9	IDM000189959	42	通源石油	2017.07.23
8	FracGun (印尼)	2009.4.21	IDM000201732	7	通源石油	2017.7.24
9	通源	2002.5.28	1779910	42	通源石油	2022.05.27
10	通源	2002.6.7	1782529	7	通源石油	2022.06.06
11	FracGun	2007.4.14	4056706	42	通源石油	2017.04.13
12	FracGun	2006.7.7	4056707	7	通源石油	2016.07.06
13		2002.11.14	1945790	35	通源石油	2022.11.13
14		2002.6.7	1784811	42	通源石油	2022.06.06
15		2002.6.7	1782530	7	通源石油	2022.06.06
16		2010.8.14	7320377	7	通源石油	2020.08.13
17		2010.8.14	7320375	7	通源石油	2020.08.13
18		2011.4.21	7320374	42	通源石油	2021.04.20
19		2009.04.30	7320376	42	通源石油	2021.04.20

## 2) 专利情况

a) 公司拥有专利共49项，具体情况如下表所示：

序号	专利名称	专利类型	专利申请人	专利号	期限
1	油气井高能复合射孔装置（美国）	发明	通源石油	US 6991044 B2	20年
2	油气井岩层用射孔压裂造缝装置（俄罗斯）	发明	通源石油	2287668	20年
3	油气井岩层用射孔压裂造缝装置（加拿大）	发明	通源石油	2446888	20年
4	油气井射孔器夹层枪	发明	通源石油	200410073210.X	20年
5	射孔压裂方法	发明	通源石油	200510125683.4	20年
6	复合射孔器动态测试装置	发明	通源石油	200610105131.1	20年
7	投放式高能气体压裂器	发明	通源石油	200610105130.7	20年
8	可用于过油管施工的高能气体压裂装置	实用	通源石油	200420086116.3	10年

9	射孔器夹层枪	实用	通源石油	200420086115.9	10年
10	水平井射孔器的配重装置	实用	通源石油	200620136292.2	10年
11	油气井射孔用测试系统的减震装置	实用	通源石油	200620136293.7	10年
12	油气井射孔用测试系统的缓冲装置	实用	通源石油	200620136294.1	10年
13	一种兼有全缩径滚珠扶正器功能的射孔器中间接头	实用	大德广源	200720031036.1	10年
14	一种简化式滚珠扶正射孔器中间接头	实用	大德广源	200720031035.7	10年
15	一种适用于携载式防砂射孔器的射孔弹	实用	大德广源	200720031033.8	10年
16	一种适用于携载式压裂射孔器的射孔弹	实用	大德广源	200720031034.2	10年
17	用于复合射孔与地层测试联作的组合装置	实用	通源石油 大德广源	200820222664.2	10年
18	复合射孔器枪身泄压孔堵片	实用	通源石油	200820179790.4	10年
19	用于复合射孔与地层测试联作中的吸能缓冲装置	实用	通源石油 大德广源	200820222663.8	10年
20	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压装置	实用	通源石油	200920245191.2	10年
21	套管井爆燃压裂装置	实用	通源石油	200920314526.1	10年
22	用于油气井复合射孔器的筒式装药装置	实用	通源石油	200920314565.1	10年
23	可用于过油管施工的高能气体压裂装置 (美国)	发明	通源石油	US 7,819,180 B2	20年
24	用于复合射孔与全通径地层测试联作中的能量吸收装置	实用	中海油 通源石油 大德广源	201020302577.5	10年
25	用于复合射孔与全通径地层测试联作的减震装置	实用	中海油 通源石油 大德广源	201020302514.X	10年
26	石油测井马笼头	发明	通源石油	200910021510.6	20年
27	复合压裂射孔装置的火药装药结构	实用	通源石油	201020684805.X	10年
28	零落物爆燃压裂装置	实用	通源石油	201020687786.6	10年
29	用于电缆输送复合射孔作业的电缆保护工具	实用	通源石油	201020692763.4	10年
30	携带支撑剂的复合射孔装置	实用	通源石油	201020688223.9	10年
31	火药药盒(复合压裂射孔)	外观	通源石油	201030702596.2	10年
32	用于射孔枪上的堵片骨架	发明	咸阳怡博粉 末冶金 通源石油	201010109086.3	20年
33	内盲孔复合射孔器	实用	通源石油	201120533902.3	10年
34	油气井复合射孔封压装置	实用	通源石油	201120532138.8	10年
35	多级复合射孔装置的火药装药结构	实用	通源石油	201120538938.0	10年
36	油气井复合压裂射孔方法及装置	实用	通源石油	200910218911.0	10年

37	一种石油钻井PDC钻头	实用	通源正合	201220319647.7	10年
38	一种水平钻井用造斜装置	实用	通源正合	201220319640.5	10年
39	一种石油钻井泥浆泵	实用	通源正合	201220319638.8	10年
40	多刀翼组石油钻井PDC钻头	实用	通源正合	201220321256.9	10年
41	一种石油钻头包装箱	实用	通源正合	201220319649.6	10年
42	一种可换套偏心稳定器	实用	通源正合	201220319651.3	10年
43	油气井用射孔枪内盲孔的加工方法及装置	发明	通源石油	201110427323.5	20年
44	拉力棒式压力起爆装置	实用	通源石油	201220747159.6	10年
45	动态负压射孔作业的泄压装置	实用	通源石油	201220747205.2	10年
46	零落物爆燃压裂装置	实用	通源石油	201220747318.2	10年
47	用于油气井射孔管柱的冲击波消减器	实用	通源石油	201220747366.1	10年
48	水平井射孔枪中间接头	实用	通源石油	201220747412.8	10年
49	电缆输送二次下井定方位射孔装置	实用	通源石油	201320262231.0	10年

b) 公司已进入专利审核阶段或正在申请的专利共15项，具体情况如下表所示：

序号	专利名称	专利类型	专利申请人	专利申请号	申请时间
1	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压方法及其装置	发明	通源石油	200910218904.0	2009年11月11日
2	零落物爆燃压裂方法及装置	发明	通源石油	201010612341.6	2010年12月29日
3	携带支撑剂的复合射孔方法及装置	发明	通源石油	201010609790.5	2010年12月29日
4	石油测井马笼头（美国）	发明	通源石油	13/203,802	2011年8月29日
5	多级复合射孔装置的火药装药结构	发明	通源石油	201110426049.X	2011年12月15日
6	用于油气井套管整形的矫形机	发明	通源石油	201110425904.5	2011年12月15日
7	拉力棒式压力起爆装置	发明	通源石油	201210590941.6	2012年12月27日
8	动态负压射孔作业的泄压装置	发明	通源石油	201210591043.2	2012年12月27日
9	电缆输送二次下井定方位射孔方法及装置	发明	通源石油	201310178551.2	2013年5月14日
10	水平井分段压裂装置及方法	发明	通源石油	201310618688.5	2013年11月26日
11	水平井分段压裂装置	实用	通源石油	201320764561.X	2013年11月26日
12	水平井射孔装置	发明	通源石油	201310618956.3	2013年11月

					26日
13	水平井射孔装置	实用	通源石油	201320782189.5	2013年11月26日
14	一种模拟射孔弹、复合射孔器以及射孔方法	发明	通源石油	201310617126.9	2013年11月26日
15	一种模拟射孔弹以及复合射孔器	实用	通源石油	201320766369.4	2013年11月26日

## 3) 软件著作权

截止本报告期末，公司拥有软件注册权1项。

序号	登记证书编号	软件名称	登记号	取得方式	首次发表日期	开发完成日期
1	软 著 登 字 第 0265990号	复合射孔工程设计系统V1.0	2011SR002316	原始取得	未发表	2009-9-1

## (5) 投资状况分析

## 1) 对外投资情况

对外投资情况						
报告期投资额（元）	上年同期投资额（元）		变动幅度（%）			
98,697,861.33	0.00		100%			
被投资公司情况						
公司名称	主要业务	上市公司占被投资公司权益比例（%）	资金来源	合作方	本期投资盈亏（元）	是否涉诉
TongWellServices,LLC.	油田服务	40%		WellChase Energy,Inc	-2,532,339.13	否

## 2) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	79,967.75
报告期投入募集资金总额	22,648.77
已累计投入募集资金总额	53,834.81
报告期内变更用途的募集资金总额	1,792.68
累计变更用途的募集资金总额	4,792.68
累计变更用途的募集资金总额比例（%）	5.99%

## 募集资金总体使用情况说明

公司首次公开发行股票 1,700 万股人民币普通股 (A 股), 发行价格为 51.10 元/股, 募集资金总额为 868,700,000.00 元, 扣除各项发行费用 69,022,500.00 元后的募集资金净额为 799,677,500.00 元。

## 3)募集资金承诺项目情况

单位: 万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度 (%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	截止报告期末累计实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目											
油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	是	18,000	14,243.52	3,097.98	10,157.62	71%	2014年07月31日	0	0	否	否
油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	是	4,800	4,430.14	24.66	1,593.76	36%	2014年07月31日	0	0	否	否
研发中心建设项目	是	4,000	6,453.98	239.38	4,113.05	64%	2014年05月31日	0	0	否	否
营销管理体系建设项目	否	3,000	2,879.68	698.58	1,614.33	56%	2014年07月31日	0	0	否	否
承诺投资项目小计	--	29,800	28,007.32	4,060.6	17,478.76	--	--			--	--
超募资金投向											
增资境内全资子公司			3,500		3,500	100%		260.65	2.05	否	
境外设立全资子公司			5,063.37	3,794.52	5,063.37	100%		-412.48	-520.13	否	
补充流动资金(如有)	--		26,000	13,000.98	26,000	100%	--	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		34,563.37	16,795.5	34,563.37	--	--	-151.83	-518.08	--	--
合计	--	29,800	62,570.69	20,856.1	52,042.13	--	--	-151.83	-518.08	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	油气井复合射孔技术产业化升级建设项目、油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目为在公司原有业务能力基础上的升级, 随投入进度, 上述已直接体现为公司整体业务的发展。研发中心建设项目、营销管理体系建设项目也随投入推动公司整体业务发展。公司将审慎把握市场变化情况, 及时论证, 并										

	<p>依照相关规定对募投项目进行推进,保证募集资金的高效运用。以超募资金设立境外全资子公司-Tong Petrotech inc., 境外经营涉及资质办理、市场开拓等因素周期较长, 其为主体并购美国安德森有限合伙企业, 推动射孔业务国际市场布局, 重大资产重组工作尚未完成, 未达到预计收益。以超募资金增资境内全资子公司-北京大德广源石油技术服务有限公司, 市场拓展周期较长、前期市场拓展费用较大等因素, 未达到预计收益。</p>
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>本公司本次募集资金总额为人民币 868,700,000.00 元, 扣除券商承销佣金及保荐费人民币 64,809,000.00 元, 另扣除其他相关发行费用人民币 4,213,500.00 元后, 实际募集资金净额为人民币 799,677,500.00 元。本次募集资金金额扣除募集资金项目投资总额人民币 298,000,000.00 元, 超额募集资金为人民币 501,677,500.00 元。2011 年 12 月 6 日, 公司第四届董事会第十三次会议审议通过了《关于以部分超募资金设立境外全资子公司的议案》, 经全体董事表决, 一致同意公司以超募资金 4,933.70 万元设立境外全资子公司(该公司投资总额 811.46 万美元, 折合人民币 4,933.70 万元, 以实际投资时汇率为准)。公司保荐机构平安证券经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》, 同意公司使用部分超募资金设立境外全资子公司。2012 年实际投入 1,268.85 万元, 本期实际投入 3,794.52 万元, 截止 2013 年 12 月 31 日累计投入 5,063.37 万元公司于 2012 年 6 月 14 日召开第四届董事会第十七次会议, 审议通过了《关于使用部分超募资金对全资子公司北京大德广源石油技术服务有限公司增资的议案》, 同意公司使用超募资金中的 3,500.00 万元用于该项目的建设。公司保荐机构平安证券经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。本期实际投入 3,500.00 万元, 截止 2012 年 12 月 31 日累计投入 3,500.00 万元。2011 年 3 月 25 日, 公司第四届董事会第七次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》, 经全体董事表决, 一致同意公司使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》; 2012 年 4 月 25 日, 公司第四届董事会第十六次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》, 经全体董事表决, 一致同意公司使用超募资金 8,000.00 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。2013 年 5 月 6 日, 公司第四届董事会第二十五次会议审议通过了《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》, 经全体董事表决, 一致同意公司使用超募资金 8,000.00 万元永久性补充流动资金。公司保荐机构平安证券有限责任公司经核查后出具了《平安证券有限责任公司关于西安通源石油科技股份有限公司募集资金使用的专项核查意见》。本期实际投入 13,000.98 万元, 截止 2013 年 12 月 31 日使用超募资金补充流动资金累计实际投入 26,000.00 万元。</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>2011 年 3 月 25 日, 公司召开第四届董事会第七次会议, 审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金的议案》, 同意以募集资金 5,673.64 万元置换预先投入募集资金投资项目的自筹资金。信永中和会计师事务所有限责任公司对公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的事项进行了专项审核, 并出具了《关于西安通源石油科技股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目的专项鉴证报告》, 截至 2010 年 12 月 31 日, 公司已以自筹资金预先投入募集资金投资项目的实际投资额为 5,673.64 万元。</p>

用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	不适用
尚未使用的募集资金用途及去向	对于尚未使用的募集资金，公司将严格按照《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》、《创业板信息披露业务备忘录 1 号——超募资金使用》等相关法律法规，根据公司的发展规划及实际生产经营需求，妥善安排使用计划，履行相关审议程序后及时披露。

## 4)募集资金变更项目情况

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	14,243.52	3,097.98	10,157.62	71%	2014年07月31日	0	否	否
油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	4,430.14	24.66	1,593.76	36%	2014年07月31日	0	否	否
研发中心建设项目	研发中心建设项目	6,453.98	239.38	4,113.05	64%	2014年05月31日	0	否	否
营销管理体系建设项目	营销管理体系建设项目	2,879.68	698.59	1,614.33	56%	2014年07月31日	0	否	否
补充流动资金		1,792.68	1,792.68	1,792.68	100%	2013年03月26日	0	是	否
合计	--	29,800	5,853.29	19,271.44	--	--	0	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	<p>由于公司“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”形成的作业服务能力，包括作业服务装备、队伍均长期服务于油田现场，订购的作业车辆、作业装备等均直接自厂家投入油田现场，随各油田现场服务基地建设的完备，车辆、装备的维修、检测、存放条件和作业人员后勤保障均极大改善，且业务量饱满，无须频繁返回总部检修、停放等。相应，作业服务总部基地建设具备减少投资规模的条件。2012年4月25日，公司第四届董事会第十六次会议审议通过《关于部分变更募集资金投资项目资金用途的议案》、《关于对研发中心建设项目追加投资的议案》，同意将“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”原计划投资 18,000 万元中的 3,000 万元用于对“研发中心建设项目”追加投资。经追加投资后，“研发中心建设项目”计划投资由 4,000 万元增至 7,000 万元。项目建设完成期将由原计划 2013 年 1 月调整至 2014 年 5 月 2012 年 4 月 25 日，公司第四届监事会第九次会议审议通过《关于部分变更募集资金投资项目资金用途的议</p>								

	案)、《关于对研发中心建设项目追加投资的议案》。2013年2月26日本公司第四届董事会第二十三次会议审议通过《关于调整募集资金投资项目实施内容的议案》:为提高募集资金使用效率,集合资金优势更好推动公司发展,公司拟对募集资金投资项目的资金用途进行调整,同意终止“油气井复合射孔技术产业化升级建设项目”、“油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目”、“研发中心建设项目”、“营销管理体系建设项目”所涉及的总部服务基地、研发办公楼建设、营销总部建设内容,剩余资金1,792.68万元用于补充流动资金。
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	油气井复合射孔技术产业化升级建设项目、油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目为在公司原有业务能力基础上的升级,随投入进度,上述已直接体现为公司整体业务的发展。研发中心建设项目、营销管理体系建设项目也随投入推动公司整体业务发展。公司将审慎把握市场变化情况,及时论证,并依照相关规定对募投项目进行推进,保证募集资金的高效运用。
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	不影响项目实施情况

## 5)非募集资金投资的重大项目情况

单位:万元

项目名称	计划投资总额	本报告期投入金额	截至报告期末累计实际投入金额	项目进度	截止报告期末累计实现的收益
合计	0	0	0	--	0

## 6)持有其他上市公司股权情况

证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本(元)	期初持股数量(股)	期初持股比例(%)	期末持股数量(股)	期末持股比例(%)	期末账面价值(元)	报告期损益(元)	会计核算科目	股份来源
合计			0.00	0	--	0	--	0.00	0.00	--	--

## 持有其他上市公司股权情况的说明

□ 适用 √ 不适用

## 7)持有金融企业股权情况

公司名称	公司类别	最初投资成本(元)	期初持股数量(股)	期初持股比例(%)	期末持股数量(股)	期末持股比例(%)	期末账面价值(元)	报告期损益(元)	会计核算科目	股份来源
合计		0.00	0	--	0	--	0.00	0.00	--	--

## 8)买卖其他上市公司股份的情况

股份名称	期初股份数量(股)	报告期买入出股份数量(股)	报告期买卖出股份数量(股)	期末股份数量(股)	使用的资金数量(元)	产生的投资收益(元)

报告期内卖出申购取得的新股产生的投资收益总额元。

## 买卖其他上市公司股份的情况的说明

不适用

## 9)以公允价值计量的金融资产

单位:元

项目	初始投资成本	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变	报告期内购入金额	报告期内售出金额	累计投资收益	期末金额	资金来源

			动					
1.以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（不含衍生金融资产）	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融资产小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	--

## （6）主要控股参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产（元）	净资产（元）	营业收入（元）	营业利润（元）	净利润（元）
北京大德广源石油技术服务有限公司	子公司	石油和天然气开采业	分段压裂服务	4000 万	40,430,717.98	38,958,023.50	29,494,336.04	2,638,074.48	2,606,495.76
西安通源正合石油工程有限公司	子公司	石油和天然气开采业	钻井服务	5000 万	314,886,544.99	59,586,800.96	116,187,394.10	4,156,860.14	4,149,970.22
Tong Petrotech Inc.	子公司	石油和天然气开采业	油田开发、器材销售	USD\$811.46 万	162,486,823.02	44,353,006.26	4,429,201.85	-6,162,219.68	-4,124,820.35
TongWellServices,LLC.	参股公司	石油和天然气开采业	技术服务	USD\$4150 万	617,974,247.38	246,744,653.33	246,530,721.92	-1,890,012.79	-6,330,847.83

主要子公司、参股公司情况说明

详细情况见上表。

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司目的	报告期内取得和处置子公司方式	对整体生产和业绩的影响
西安通源万信商务信息咨询有限公司	公司战略发展需要，回笼沉淀资金，集中优势资源发展主业	本报告期内新设立子公司，后进行股权转让	获利 9,244,471.21 元

## （7）公司控制的特殊目的主体情况

不适用

## 二、公司未来发展的展望

### （一）公司所处的行业发展及市场情况

全球油气资源供给长期偏紧，国内油气需求持续保持刚性增长。随着油气勘探进入新的储量增长高峰期，原油产量稳中有升，天然气产量快速增长，储层改造技术发挥了重要作用。但低渗透、非常规油气藏的储量越来越多，储量有效动用及开发的难度不断加大，储层改造技术不断面临新的挑战。这种状态，国内更为严峻，油田客户对油气田增产、稳产需求迫切，相应储层改造新技术、产品的需求日趋强烈。

在全球油气资源竞争日趋激烈的情况下，中国国内油气需求持续保持刚性增长已成定局。虽然我国油气勘探进入新的储量增长高峰期，但新增的储量中低渗透、非常规油气藏的储量越来越多，储量有效动用及开发的难度不断加大，这种状态下，采用新技术和新措施进行储层改造，推动油气增产成为当今乃至未来油气勘探开发领域主流趋势。

为控制和降低我国石油、天然气对外依存度，石油企业必将加大非常规油气勘探开发的投入力度，至少维持石油和天然气产量以往的增长速度。非常规油气单位产量的投入高于常规油气单位产量的投入水平依次递增，因此非常规油气的上产推动整个油服市场增速较过去明显加快。

伴随着我国油田服务市场对民营企业的开放度显著提高，公司敏锐抓住油田客户对储层改造技术、不断提高采收率的迫切需求，公司坚持以复合射孔、爆燃压裂增产技术为支撑，大力发展自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔为核心的新一代水平井完井技术，发展以钻井、定向、泥浆等为依托的钻井一体化服务，发展以压裂解决方案、压裂工具、压裂液、压裂材料为依托的压裂一体化服务，公司对业务布局的深化拓展取得了较好的发展。上述业务均具有较好的发展趋势，后续公司还将通过审慎业务判断及专业高效的资本运作手段拓展、吸收、整合、优化相关油服上下游业务，在多专业、多业务模式之间取得良好的优势互补效果及业务协同效应。

### （二）公司发展战略及2014年经营计划

1、本公司的总体发展战略规划是公司坚持以复合射孔、爆燃压裂增产技术为支撑，大力发展自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔为核心的新一代水平井完井技术，发展以钻井、定向、泥浆等为依托的钻井一体化服务，发展以压裂解决方案、压裂工具、压裂液、压裂材料为依托的压裂一体化服务，致力于成为国际化综合性油田服务集团。

#### 2、2014年经营计划

围绕公司总体发展战略，2014年重点工作如下：

##### （1）积极应对市场环境变化，推动业务模式持续转型，培育新兴规模化增长点

公司将把握行业发展趋势，持续强化调整战略布局，直面市场环境的变化，积极推动由商务型向技术型的核心能力转型、由销售型向服务型的业务模式转型和由单一射孔向钻完井领域的业务结构转型等几个层面的重大转变。进一步提高公司经营的抗风险能力，培育新型的规模化业务增长点，夯实巩固已经形成的业务发展格局。

##### （2）加快推进外拓式战略布局，全面优化业务结构

自上市以来，公司不断优化业务布局、完善服务能力，致力于成为综合性的油田服务集团。由于油服领域专业分工细，需要较长的技术和人员积累才能逐步建立某一细分业务的服务能力。公司立足于以上行业现状，将审慎把握产业链延伸机遇，通过合资、合作等方式迅速建立相关服务能力，快速形成公司在相关延伸服务领域服务能力及竞争优势，从而全面完善公司业务结构，提升公司综合技术服务能力。公司将继续加强复合射孔、爆燃压裂增产技术，大力发展自美国引进的快钻桥塞-泵送射孔为核心的新一代水平井完井技术，发展以钻井、定向、泥浆等为依托的钻井一体化服务，发展以压裂解决方案、压裂工具、压裂液、压裂材料为依托的压裂一体化服务等业务格局的完善。

##### （3）拓展海外市场空间，持续显现协同效应

2014年公司将以国内市场为基础，加快境外市场的拓展速度，尤其重点推动全球最大油服市场-北美（美

国)的业务拓展,公司目前正在进行重大资产重组工作,通过本次战略并购,希望在获得APS公司控股权,并取得良好业绩回报的同时,公司将快速建立美国市场渠道等资源,迅捷、有效地将产品、技术、服务等打入美国油服市场,其市场的持续发展将使得公司获得广阔的发展空间。目前,本次重大资产重组工作正在进行中。相应,基于海外收购契机,自美国引进的泵送射孔技术在国内应用,反哺国内市场的同时也大幅拓展了市场空间,形成较好前景。

#### (4) 自主研发聚焦核心领域

2014年公司将在按计划完成新技术和新产品的研发的同时,紧密围绕贯穿油田开发整个过程的最核心技术—油藏分析来整合、扩展研发资源,通过油藏方面的积累及高端研发人才的储备有效降低公司向油田服务行业其它领域的扩张难度。同时重视知识产权管理维护工作,通过系统的技术积累保持竞争优势,以适应公司境内外业务保持技术竞争力的战略需要,为一体化综合作业服务能力提供内增动力。

#### (5) 提升公司规范治理水平,加强企业文化建设

公司将进一步提高公司治理水平,形成科学的公司治理体系和管理机制,健全公司的风险管控体系,提高公司的风险识别、防范和管理能力。通过加强预算管理,所有收支纳入预算编制范围,包括经营预算、资本性支出预算、财务预算。提高公司资源利用效率,促进公司成本控制与费用控制能力的提升,降低企业经营风险。

同时大力加强以价值观为核心的企业文化建设,提升战略人力资源管理水平,科学评估员工绩效,完善员工绩效评价体系,有针对性地切实加强员工培训力度;建立开放、灵活的组织架构以适应公司快速发展的要求,并加强人才梯队建设,丰富人才引进的策略,积极引进、培养符合公司战略发展的中高级人才。

### 三、董事会、监事会对会计师事务所本报告期“非标准审计报告”的说明

不适用

### 四、董事会关于报告期会计政策、会计估计变更或重要前期差错更正的说明

不适用

### 五、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用  不适用

目前《公司章程》中关于利润分配政策的内容为:

#### (一) 利润分配原则

公司的利润分配注重对股东合理的投资回报,利润分配政策保持持续性和稳定性,同时兼顾公司的实际经营情况及公司的远期战略发展目标,不得超过累计可供分配利润的范围,不得损害公司持续经营能力。公司可以进行中期利润分配。

#### (二) 利润分配的方式

公司利润分配可以采取现金、股票、现金与股票相结合或法律、法规允许的其他方式。

#### (三) 现金分红的条件

1、公司该年度实现的可分配利润(即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润)为正值,且现金流充裕,实施现金分红不会影响公司后续持续经营。2、公司该年度资产负债率低于70%。3、审计机构对公司的该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告。不满足上述条件时,公司可以不进行现金分红,但公司最近三年以现金方式累计分配的利润不得少于最近三年实现的年均可分配利润的30%。

(四) 现金分红的比例及时间在符合利润分配原则、保证公司正常经营和长远发展的前提下,公司原则上每年进行一次

现金分红，每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的 10%，且公司最近三年以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。

(五) 股票股利分配的条件根据累计可供分配利润、公积金及现金流状况，在保证足额现金分红及公司股本规模合理的前提下，公司可以采用发放股票股利方式进行利润分配，具体分配比例由公司董事会审议通过后，提交股东大会审议决定。

(六) 出现股东违规占用公司资金情况的，公司应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

#### (七) 利润分配的决策程序与机制

1、公司董事会结合公司具体经营数据、盈利规模、现金流量状况、发展阶段及当期资金需求，并结合股东（特别是中小股东）、独立董事的意见，认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，提出年度或中期利润分配预案，并经股东大会表决通过后实施。独立董事应对利润分配预案发表独立意见并公开披露。2、股东大会对利润分配预案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东沟通交流，充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题。3、若公司当年实现盈利符合利润分配条件，公司董事会根据生产经营情况、投资规划和长期发展等需要未提出现金利润分配预案，应当在定期报告中披露未分红原因，还应说明未用于分红的留存资金用途。独立董事应当对以上事项及上年度未分红留存资金使用情况发表独立意见并公开披露。4、监事会应当对以上利润分配的决策程序及执行情况进行监督。

#### (八) 利润分配政策的调整机制

公司根据生产经营情况、投资规划和长期发展需要，需调整利润分配政策的，应以股东权益保护为出发点，调整后的利润分配政策不得违反相关法律法规、规范性文件及公司章程的规定；有关调整利润分配政策的议案，由独立董事、监事会发表意见，经公司董事会审议后提交股东大会批准，并经出席股东大会的股东所持表决权的 2/3 以上通过。《公司章程》中关于分红标准和比例明确和清晰，相关的决策程序和机制完备，独立董事尽职履责并发挥了应有的作用。在制定分红政策过程中公司以详细公告形式向全体股东发出股东大会通知，并设有投资者热线电话，中小股东有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益能够得到充分维护。

公司一直严格按照《公司章程》执行现金分红政策。

2013 年 2 月 26 日，公司第四届董事会第二十三次会议审议通过 2012 年度利润分配预案：以 2012 年末总股本 15,840 万股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 2.00 元（含税），合计派发现金红利 3,168 万元（含税）；以 2012 年末总股本 15,840 万股为基数，以资本公积金向全体股东每 10 股转增 5 股，合计转增股本 7,920 万股。方案实施后，公司总股本由 15,840 万股增至 23,760 万股。以上利润分配预案于 2013 年 3 月 26 日通过公司 2012 年年度股东大会审议批准，并已于 2013 年 5 月 17 日实施完毕。

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

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

√ 是 □ 否 □ 不适用

公司报告期利润分配预案及资本公积金转增股本预案符合公司章程等的相关规定。

本年度利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.50
每 10 股转增数 (股)	6
分配预案的股本基数 (股)	237,600,000
现金分红总额 (元) (含税)	11,880,000.00
可分配利润 (元)	214,154,479.52
现金分红占利润分配总额的比例 (%)	100%
现金分红政策:	
其他	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>2013 年度利润分配预案为: 以 2013 年末总股本 23,760 万股为基数, 向全体股东每 10 股派发现金红利 0.5 元 (含税), 合计派发现金红利 1,188 万元 (含税); 以 2013 年末总股本 23,760 万股为基数, 以资本公积金向全体股东每 10 股转增 6 股, 合计转增股本 14,256 万股。方案实施后, 公司总股本由 23,760 万股增至 38,016 万股。</p> <p>上述预案尚需提交公司 2013 年年度股东大会审议批准后实施。</p>	

公司近 3 年 (含报告期) 的利润分配方案及资本公积金转增股本方案情况

2012年3月28日公司召开2011年年度股东大会, 审议通过《2011年度利润分配及资本公积金转增股本预案》: 以2011年末总股本7,920万股为基数, 向全体股东每10股派发现金红利3.00元 (含税), 合计派发现金红利2,376万元 (含税); 以2011年末总股本7,920万股为基数, 以资本公积金向全体股东每10股转增10股, 合计转增股本7,920万股。方案实施后, 公司总股本由7,920万股增至15,840万股。

2013年3月26日公司召开2012年年度股东大会, 审议通过《2012年度利润分配预案》: 以2012年末总股本15,840万股为基数, 向全体股东每10股派发现金红利2.00元 (含税), 合计派发现金红利3,168万元 (含税); 以2012年末总股本15,840万股为基数, 以资本公积金向全体股东每10股转增5股, 合计转增股本7,920万股。方案实施后, 公司总股本由15,840万股增至23,760万股。

2013年3月17日公司召开第五届董事会第八次会议, 审议通过《2013年度利润分配预案》, 具体如下: 经信永中和会计师事务所 (特殊普通合伙) 审计:

2013年度利润分配预案为:

以2013年末总股本23,760万股为基数, 向全体股东每10股派发现金红利0.5元 (含税), 合计派发现金红利1,188万元 (含税); 以2013年末总股本23,760万股为基数, 以资本公积金向全体股东每10股转增6股, 合计转增股本14,256万股。方案实施后, 公司总股本由23,760万股增至38,016万股。

上述预案尚需提交公司2013年年度股东大会审议批准后实施。

公司近三年现金分红情况表

单位: 元

分红年度	现金分红金额 (含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率 (%)
2013 年	11,880,000.00	32,540,826.31	36.51%
2012 年	31,680,000.00	59,752,444.93	53.02%
2011 年	23,760,000.00	77,087,984.80	30.82%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用  不适用

## 六、内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

### （一）内幕信息知情人管理制度的建立情况

为规范公司内幕信息管理行为，加强内幕信息保密工作，维护公司信息披露的公平、公正、公开原则，根据《公司法》、《证券法》等法律、法规及相关监管规定，公司在报告期内制定了《内幕信息知情人登记制度》、《对外信息报送及使用管理制度》、《重大信息内部报告和保密制度》，并严格依照执行。上述制度明确界定了内幕信息和内幕知情人的范围，完善了内幕信息的决策、流转程序，健全了内幕信息的保密措施，与公司已制定并施行的《投资者关系管理制度》、《信息披露管理办法》等内部规章制度共同构成了较为完善内幕信息知情人管理体系。

### （二）内幕信息知情人管理制度的执行情况

报告期内，公司严格依照公司相关内幕信息知情人管理制度开展工作。在定期报告、临时报告披露期间，对于未公开信息，严格控制知情人范围并做好知情人登记工作。对于接受调研、采访及投资者咨询等事项，公司履行相应保密程序，做好登记、记录及签署保密承诺书工作，并及时向交易所等监管机构报备。公司较好的履行了内幕信息知情人管理工作。

### （三）报告期内，自查内幕信息知情人涉嫌内幕交易以及监管部门的查处和整改情况

报告期内，公司董事、监事、高级管理人员及其他相关人员严格遵守内幕信息知情人管理制度，未发现内幕信息知情人利用内幕信息买卖公司股票的情况。报告期内，公司内部未发生内因内幕信息知情人涉嫌内幕交易受到监管部门查处情况。

## 七、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的资料
2013年06月14日	公司办公室	实地调研	机构	银华基金、华夏基金、嘉实基金、南方基金、银河证券、中信证券、平安证券、中金公司调研人员	公司经营情况、行业环境和发展现状。未提供资料
2013年09月04日	公司办公室	实地调研	机构	东北证券、银河基金、尚雅投资调研人员	公司经营情况、行业环境和发展现状。未提供资料

## 第五节 重要事项

### 一、重大诉讼仲裁事项

适用  不适用

本年度公司无重大诉讼、仲裁事项。

### 二、上市公司发生控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

单位：万元

股东或关联人名称	占用时间	发生原因	期初数	报告期新增占用金额	报告期偿还总金额	期末数	预计偿还方式	预计偿还金额	预计偿还时间(月份)
合计			0	0	0	0	--	0	--
期末合计值占期末净资产的比例(%)									0%

### 三、破产重整相关事项

不适用

破产重整相关事项临时报告披露网站查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露索引

### 四、资产交易事项

#### 1、收购资产情况

交易对方或最终控制方	被收购或置入资产	交易价格(万元)	进展情况(注2)	对公司经营的影响(注3)	对公司损益的影响(注4)	该资产为上市公司贡献的净利润占净利润总额的比率(%)	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	披露日期(注5)	披露索引

收购资产情况说明

#### 2、出售资产情况

交易对方	被出售资产	出售日	交易价格(万元)	本期初起至出售日该资产为上市公司	出售对公司的影响(注3)	资产出售为上市公司贡献的净利润	资产出售定价原则	是否为关联交易	与交易对方的关联关系(适用关联)	所涉及的资产产权是否已全部过户	所涉及的债权债务是否已全部转移	披露日期	披露索引

				司贡献 的净利 润(万 元)		占净利 润总额 的比例 (%)			交易情 形)				
陕西蓝 海风投 资管理 有限公 司	通源万 信 100% 股权	2013 年 6 月 8 日	7,408.7 5	-2.67	获利 9,271,1 47.59 元	24.21%	协商价	否	是	是	2013 年 12 月 20 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-20/63398603.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-20/63398603.PDF</a>	

出售资产情况说明

### 3、企业合并情况

不适用

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

#### (1) 报告期内重大重组事项进展

2013年5月30日本公司第四届董事会第二十六次会议审议通过了《关于公司本次发行股份购买资产方案的议案》，待上述境外资产收购完成后，向公司控股股东、实际控制人张国桢及其夫人蒋芙蓉非公开发行股份，购买其合计持有的华程石油100%的股权。

2013年11月13日公司第五届董事会第四次会议通过了与资产重组草案等与本次重组相关的议案，11月14日公司披露了本次资产重组的相关报告。12月3日公司2013年第五次临时股东大会通过了董事会提交的相关议案并授权董事会全权负责办理本次交易的一切相关事宜。12月6日公司向中国证监会申报了相关申请文件。

2013年12月31日，本公司召开第五届董事会第六次会议，审议并通过了《关于撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件的议案》，鉴于目前公司处在证监会陕西监管局立案调查期间，尚未结案，综合考虑各方面因素，公司向中国证监会主动申请撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件，待立案调查结果确定后，再重新进行申报。本次重大资产重组相关工作正在推进中,尚未完成。

#### (2) 出售资产事项进展

报告期内，公司与陕西蓝海风投资管理有限公司(以下简称“蓝海风投资”)签订《有限责任公司股权转让协议》，以人民币7,800万元(含 391.246 万元债务,该笔债务的债权人为本公司)将所持西安通源万信商务信息咨询有限公司(以下简称“通源万信”)100%股权转让给蓝海风投资。本公司所取得的股权转让款实际为74,087,540.00元(扣除债权)，扣除投资成本64,000,000.00元后确认投资收益10,087,540.00元。持股期间通源万信并入公司合并报表累计亏损为26,676.38元，故公司涉及通源万信

的出资时无形资产增值、在建工程转让事项、股权转让事项、累计对公司2013年度的影响为获利9,271,147.59元。

## 五、公司股权激励的实施情况及其影响

不适用

## 六、重大关联交易

### 1、与日常经营相关的关联交易

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额(万元)	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	可获得的同类交易市价	披露日期	披露索引
Anderson Perforating Services, LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	销售产品	射孔器材	市场公允价值		6.81	0.07%			2013年12月20日	http://www.cninfo.com.cn/financialpage/2013-12-20/63398602.PDF
合计				--	--	6.81	--	--	--	--	--

报告期内公司向关联方销售（采购）产品和提供（接受）劳务的情况

关联方	向关联方销售产品和提供劳务		向关联方采购产品和接受劳务	
	交易金额(万元)	占同类交易金额的比例(%)	交易金额(万元)	占同类交易金额的比例(%)
Anderson Perforating Services, LLC	6.81	0.07%	0	0%
合计	6.81	0.07%	0	0%

其中：报告期内公司向控股股东及其子公司销售产品或提供劳务的关联交易金额 6.81 万元。

### 2、资产收购、出售发生的关联交易

关联方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	转让资产的账面价值(万元)	转让资产的评估价值(万元)	市场公允价值(万元)	转让价格(万元)	关联交易结算方式	交易损益(万元)	披露日期	披露索引
-----	------	--------	--------	----------	---------------	---------------	------------	----------	----------	----------	------	------

### 3、共同对外投资的重大关联交易

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产(万元)	被投资企业的净资产(万元)	被投资企业的净利润(万元)	被投资企业的重大在建项目的进展情况
WellChase Energy,Inc	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	TongWellServices,LLC.	油田服务	4150 万美元	61,797.42	24,674.47	-633.08	

共同对外投资的重大关联交易情况说明

本公司为了拓展对油田服务的产业链，实现从单一的服务提供商向为油田提供全方位服务的综合性服务商转变，积极推进以并购为主的发展路线。

基于以上战略规划，公司决定对安德森有限合伙企业进行收购。为在较短的时间内促成交易，公司控股股东张国桢及其夫人蒋芙蓉协助本公司实施此次海外收购。

收购的整体路径：公司的美国全资子公司TPI设立通源油井服务有限公司（Tong Well Services.LLC 以下简称“通源油服”），张国桢、蒋芙蓉夫妇通过其全资子公司西安华程石油技术服务有限公司（为收购目的设立的公司，以下简称“华程石油”）的美国全资子公司华程增产服务公司（WellChase Energy,Inc,为收购目的设立的公司以下简称“华程增服”）向通源油服增资2,490万美元、TPI向通源油服增资1,660万美元，增资完成后华程增服和TPI分别持有通源油服60%和40%的股权，随后由通源油服作为平台实施收购。

安德森有限合伙企业先设立安德森射孔服务有限公司（Anderson Perforating Services.LTD.以下简称安德森服务公司），并以企业重组方式将拟转让资产注入安德森服务公司；同时安德森有限合伙企业设立安德森控股有限公司（API Holdings,LLC 以下简称安德森控股公司），股本为1股，通源油服出资41,538,462美元增资安德森控股公司（同时提供不超过30,437,538美元借款）获取67,500股股份。之后安德森控股公司以5,697.60万美元现金及向安德森有限合伙企业发行32,499股股份收购安德森服务公司100%股权。上述交易完成后通源油服持有安德森控股67,500股（占比67.5%）、安德森家族以及安德森家族退出后的安德森有限合伙企业持有安德森控股32,500股股份（占比32.5%）。2013年7月交易各方依据相关协议及交易安排，执行了交割程序，通源油服取得安德森控股公司67.5%股权。

2013年5月30日本公司第四届董事会第二十六次会议审议通过了《关于公司本次发行股份购买资产方案的议案》，待上述境外资产收购完成后，向公司控股股东、实际控制人张国桢及其夫人蒋芙蓉非公开发行股份，购买其合计持有的华程石油100%的股权。

2013年11月13日公司第五届董事会第四次会议通过了与资产重组草案等与本次重组相关的议案，11月14日公司披露了本次资产重组的相关报告。12月3日公司2013年第五次临时股东大会通过了董事会提交的相关议案并授权董事会全权负责办理本次交易的一切相关事宜。12月6日公司向中国证监会申报了相关申请文件。

2013年12月31日，本公司召开第五届董事会第六次会议，审议并通过了《关于撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件的议案》，鉴于目前公司处在证监会陕西监管局立案调查期间，尚未结

案，综合考虑各方面因素，公司向中国证监会主动申请撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件，待立案调查结果确定后，再重新进行申报。

#### 4、关联债权债务往来

是否存在非经营性关联债权债务往来

是  否

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期发生额（万元）	期末余额（万元）

#### 5、其他重大关联交易

2013年4月22日，公司第四届董事会第二十四次会议审议通过《关于对外投资暨关联交易的议案》，公司通过美国全资子公司Tong Petrotech Inc（以下简称“TPI”）与西安华程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油”）境外设立的子公司分别向TPI在美国投资设立的全资子公司Tong Well Service LLC（以下简称“TWS”）进行增资（“本次增资”或“本次共同投资”）。本次增资完成后，TWS资本金增至4,150万美元，TWS将成为华程石油间接控股60%的子公司，TPI对TWS的持股比例将变更为40%。TWS将作为公司与华程石油双方在美国的投资平台开展投资活动，对特定投资对象进行投资，以上议案已经2013年5月9日召开的2013年第一次临时股东大会审议通过。

2013年5月30日，公司第四届董事会第二十六次会议审议通过《关于为子公司提供内保外贷暨关联担保的议案》，为满足子公司Tong Petrotech Inc（以下简称“TPI”）及Tong Well Service LLC（以下简称“TWS”）海外投资的资金需求，公司向平安银行深圳分行申请内保外贷业务，即：由公司向平安银行深圳分行或中国建设银行陕西省分行申请办理金额不超过人民币11,000万元（谨慎考虑汇率波动及持融资性保函申请美元贷款折扣，约合1,660万美元）的内保外贷业务（融资性保函），TPI持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于TPI对TWS的增资，融资期限为2年；由公司向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币22,500万元（谨慎考虑汇率波动及持融资性保函申请美元贷款折扣，约合3,350万美元）的内保外贷业务（融资性保函），TWS持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于满足TWS本次海外收购的资金需求，融资期限为2年。其中50%即16,750万元由公司直接向平安银行深圳分行缴纳等额保证金作为质押担保；其余50%即16,750万元由公司提供连带责任担保。以上议案已经2013年6月18日召开的2013年第二次临时股东大会审议通过。

重大关联交易临时报告披露网站相关查询

临时公告名称	临时公告披露日期	临时公告披露网站名称
关于对外投资暨关联交易的公告	2013年04月23日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-04-23/62406935.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-04-23/62406935.PDF</a>
发行股份购买资产暨关联交易预案	2014年06月03日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-06-03/62543526.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-06-03/62543526.PDF</a>

## 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

托管情况说明

不适用

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

#### (2) 承包情况

承包情况说明

不适用

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

#### (3) 租赁情况

租赁情况说明

不适用

为公司带来的损益达到公司报告期利润总额 10% 以上的项目

适用  不适用

### 2、担保情况

单位：万元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 （协议签署 日）	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保
公司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
西安通源正合石油 工程有限公司	2012 年 09 月 18 日	1,000	2012 年 09 月 24 日	1,000	连带责任保 证	2 年	否	是
西安通源正合石油 工程有限公司	2012 年 09 月 18 日	4,000	2012 年 12 月 18 日	4,000	连带责任保 证	2 年	否	是
西安通源正合石油	2013 年 08	5,000	2013 年 08 月	4,735.93	连带责任保	2 年	否	是

工程有限公司	月 01 日		13 日		证			
Tong Petrotegh Inc(简称 TPI)	2013 年 06 月 03 日	11,000	2013 年 06 月 20 日	11,000	连带责任保证;质押	2 年	否	是
Tong Well Service LLC(简称 TWS)	2013 年 06 月 03 日	22,500	2013 年 06 月 20 日	22,500	连带责任保证;质押	2 年	否	是
报告期内审批对子公司担保额度合计 (B1)	38,500			报告期内对子公司担保实际发生额合计 (B2)	38,235.93			
报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	43,500			报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	39,562.96			
公司担保总额 (即前两大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)	38,500			报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)	38,235.93			
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)	43,500			报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)	39,562.96			
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例 (%)				33.65%				
其中:								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)				0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债务担保金额 (D)				39,562.96				
担保总额超过净资产 50% 部分的金额 (E)				0				
上述三项担保金额合计 (C+D+E)				39,562.96				

采用复合方式担保的具体情况说明

### 3、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

#### (1) 委托理财情况

单位：万元

受托人名称	关联关系	是否关联交易	产品类型	委托理财金额	起始日期	终止日期	报酬确定方式	本期实际收回本金金额	是否经过规定程序	计提减值准备金额 (如有)	预计收益	报告期实际损益金额
				0				0		0	0	0
合计				0	--	--	--	0	--	0	0	0
委托理财资金来源				不适用								
逾期未收回的本金和收益累计金额				0								
审议委托理财的董事会决议披露日期 (如有)												

审议委托理财的股东大会决议披露日期（如有）	
-----------------------	--

## （2）衍生品投资情况

单位：万元

衍生品投资操作方名称	关联关系	是否关联交易	衍生品投资类型	衍生品投资初始投资金额	起始日期	终止日期	期初投资金额	计提减值准备金额（如有）	期末投资金额	期末投资金额占公司报告期末净资产比例（%）	报告期实际损益金额
				0			0	0	0	0%	0
合计				0	--	--	0	0	0	0%	0
衍生品投资资金来源				不适用							
审议衍生品投资的董事会决议披露日期（如有）											
审议衍生品投资的股东大会决议披露日期（如有）											

## （3）委托贷款情况

单位：万元

贷款对象	是否关联方	贷款金额	贷款利率	担保人或抵押物	贷款对象资金用途
		0	0%		
合计		--	0	--	--
审议委托贷款的董事会决议披露日期（如有）					
审议委托贷款的股东大会决议披露日期（如有）					

## 4、其他重大合同

不适用

## 八、承诺事项履行情况

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

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股权激励承诺					
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	实际控制人张国桢	重组提供信息真实准确完整的承诺	2013年05月18日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
	实际控制人张国桢	所持西安华程石油技术服务有限公司股权权属清晰的承诺	2013年05月18日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
	实际控制人张国桢	新增西安通源石油科技股份有限公司股份锁定承诺	2013年05月18日	重组过程中认购的上市公司股份自发行结束之日锁定36个月	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
	实际控制人张国桢	关于最近五年未受相关处罚的承诺	2013年05月18日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
	实际控制人张国桢	保持通源石油"五独立"的承诺	2013年05月18日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
	实际控制人张国桢	关于减少和规范与通源石油之间关联交易的承诺	2013年05月18日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
	实际控制人张国桢	避免同业竞争的承诺	2013年05月18日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。
首次公开发行或再融资时所作承诺	实际控制人张国桢	避免同业竞争的承诺	2010年05月24日	持续	截止本报告期末, 承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。

	发行前股东	发行前股东所持股份的流通限制及自愿锁定的承诺	2010年01月30日	张国桢、张晓龙、张志坚、田毅、刘荫忠、车万辉所持股份流通限制及自愿锁定 2014 年 1 月 13 日到期；任延忠所持股份流通限制及自愿锁定 2012 年 1 月 13 日到期。	截止本报告期末，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
其他对公司中小股东所作承诺	发行前股东任延忠	追加限售期承诺	2011年08月30日	2014年1月13日到期	截止本报告期末，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
	发行前股东	追加限售期承诺	2014年01月10日	张国桢、张晓龙、张志坚、任延忠、田毅、刘荫忠、车万辉所持限售股份自愿追加锁定 2014 年 4 月 13 日到期	截止本报告期末，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
	公司	超募资金永久补充流动资金后 12 个月不进行高风险投资承诺。	2013年05月06日		截止本报告期末，承诺人严格信守承诺，未出现违反承诺的情况。
承诺是否及时履行	是				
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）	不适用				

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

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
不适用							

## 九、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计事务所

境内会计师事务所名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	50
境内会计师事务所审计服务的连续年限	7 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	张昆 刘彦山

是否改聘会计师事务所

是  否

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

适用  不适用

上市公司及其子公司是否被列入环保部门公布的污染严重企业名单

是  否  不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是  否  不适用

报告期内是否被行政处罚

是  否  不适用

## 十一、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

股东名称/一致行动人姓名	计划增持股份数量	计划增持股份比例（%）	实际增持股份数量	实际增持股份比例（%）	股份增持计划初次披露日期	股份增持计划实施结束披露日期
--------------	----------	-------------	----------	-------------	--------------	----------------

其他情况说明

不适用

## 十二、董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东违规买卖公司股票情况

董事、监事、高级管理人员、持股 5%以上的股东名称	违规买卖公司股票的具体情况	涉嫌违规所得收益收回的时间	涉嫌违规所得收益收回的金额（元）	董事会采取的问责措施
---------------------------	---------------	---------------	------------------	------------

## 十三、违规对外担保情况

单位：万元

担保对象名称	与上市公司的关系	违规担保金额	占期末净资产的比例（%）	担保类型	担保期	截至报告期末违规担保余额	占期末净资产的比例（%）	预计解除方式	预计解除金额	预计解除时间（月份）
		0	0%			0	0%			

合计	0	0%	--	--	0	0%	--	--	--
----	---	----	----	----	---	----	----	----	----

#### 十四、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

不适用

#### 十五、其他重大事项的说明

临时公告名称及内容	临时公告披露时间	临时公告披露网站名称
2013年第四次临时股东大会相关公告	2013年09月24日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104197.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104197.PDF</a> <a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104198.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104198.PDF</a> <a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104199.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104199.PDF</a>
公司董事辞职公告	2013年10月21日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-10-21/63176074.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-10-21/63176074.PDF</a>

#### 十六、控股子公司重要事项

不适用

## 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	65,724,178	41.49%			32,862,089	-4,405,760	28,456,329	94,180,507	39.64%
3、其他内资持股	65,724,178	41.49%			32,862,089	-4,405,760	28,456,329	94,180,507	39.64%
其中：境内法人持股	0	0%						0	0%
境内自然人持股	65,724,178	41.49%			32,862,089	-4,405,760	28,456,329	94,180,507	39.64%
二、无限售条件股份	92,675,822	58.51%			46,337,911	4,405,760	50,743,671	143,419,493	60.36%
1、人民币普通股	92,675,822	58.51%			46,337,911	4,405,760	50,743,671	143,419,493	60.36%
三、股份总数	158,400,000	100%			79,200,000		79,200,000	237,600,000	100%

股份变动的原因

√ 适用 □ 不适用

2013年2月26日，公司第四届董事会第二十三次会议审议通过2012年度利润分配预案：以2012年末总股本15,840万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.00元（含税），合计派发现金红利3,168万元（含税）；以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。方案实施后，公司总股本由15,840万股增至23,760万股。以上利润分配预案已于2013年3月26日通过公司2012年年度股东大会审议批准，并于2013年5月17日实施完毕，截至报告期末，公司总股本为23,760万股。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

见上文“股份变动的原因”。

股份变动的过户情况

√ 适用 □ 不适用

见上文“股份变动的原因”。

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

为使数据具有可比性，根据《公开发行证券的公司信息披露编报规则第9号——净资产收益率和每股收益的计算及披露（2010年修订）》、《企业会计准则第34号——每股收益》、《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第30号：创业板年度报告的内容与格式》的相关规定，公司按照2013年资本公积转增股本后的股数23760万股重新计算各比较期间的每股收益。

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

单位：股

股东名称	期初限售股数	本期解除限售股数	本期增加限售股数	期末限售股数	限售原因	解除限售日期
张国桉	36,912,928	0	18,456,464	55,369,392	追加承诺	2014年4月13日
吴墀衍	8,811,519	2,937,173	5,786,519	14,598,038	高管离职	离职后半年不得转让
张晓龙	6,136,414	0	3,068,207	9,204,621	高管离职	离职后半年不得转让
黄建庆	3,076,524	1,025,508	3,051,524	6,128,048	高管离职	离职后半年不得转让
张志坚	3,054,026	0	1,527,013	4,581,039	追加承诺	2014年4月13日
任延忠	2,466,034	0	1,233,017	3,699,051	追加承诺	2014年4月13日
刘荫忠	1,259,280	0	629,640	1,888,920	追加承诺	2014年4月13日
田毅	731,280	0	365,640	1,096,920	追加承诺	2014年4月13日
车万辉	240,000	0	120,000	360,000	追加承诺	2014年4月13日
陈琰	99,000	33,000	49,500	148,500	高管离职	离职后半年不得转让
合计	62,787,005	3,995,681	34,287,524	97,074,529	--	--

## 二、证券发行与上市情况

### 1、报告期内证券发行情况

股票及其衍生证券名称	发行日期	发行价格（或利率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
股票类						
不适用						
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
不适用						
权证类						
不适用						

证券发行情况的说明

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

2013年2月26日，公司第四届董事会第二十三次会议审议通过2012年度利润分配预案：以2012年末总股本15,840万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2.00元（含税），合计派发现金红利3,168万元（含税）；以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。方案实施后，公司总股本由15,840万股增至23,760万股。以上利润分配预案已于2013年3月26日通过公司2012年年度股东大会审议批准，并于2013年5月17日实施完毕，截至报告期末，公司总股本为23,760万股。

## 三、股东和实际控制人情况

### 1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		7,167		年度报告披露日前第5个交易日末股东总数		4,241		
持股 5%以上的股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例（%）	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
张国桢	境内自然人	23.3%	55,369,392	18,456,464	55,369,392	0	质押	49,960,000
吴墀衍	境内自然人	6.14%	14,598,038	2,849,346	14,598,038	0		
重庆浩耳实业发展有限公司	境内非国有法人	5%	11,880,000	11,880,000	0	11,880,000		

中国银行—嘉实主题精选混合型证券投资基金	境内非国有法人	4.5%	10,687,437	10,687,437	0	10,687,437		
张晓龙	境内自然人	3.87%	9,204,621	3,068,207	9,204,621	0	质押	3,700,000
上海联新投资中心(有限合伙)	国有法人	2.75%	6,526,052	-4,263,258	0	6,526,052		
黄建庆	境内自然人	2.58%	6,128,048	2,026,016	6,128,048	0		
中国建设银行—华夏红利混合型开放式证券投资基金	境内非国有法人	2.11%	5,009,463	5,009,463	0	5,009,463		
张志坚		1.93%	4,581,039	1,527,013	4,581,039	0	质押	400,000
中国工商银行—融通动力先锋股票型证券投资基金	境内非国有法人	1.92%	4,566,932	4,566,932	0	4,566,932		
战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东的情况（如有）（参见注 3）	不适用							
上述股东关联关系或一致行动的说明	张国桢与张晓龙为兄弟关系。张国桢、张晓龙、张志坚及股东刘荫忠、田毅、车万辉签署有《一致行动协议》，为一致行动关系。							
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					
重庆浩耳实业发展有限公司	11,880,000	人民币普通股	11,880,000					
中国银行—嘉实主题精选混合型证券投资基金	10,687,437	人民币普通股	10,687,437					
上海联新投资中心(有限合伙)	6,526,052	人民币普通股	6,526,052					
中国建设银行—华夏红利混合型开放式证券投资基金	5,009,463	人民币普通股	5,009,463					
中国工商银行—融通动力先锋股票型证券投资基金	4,566,932	人民币普通股	4,566,932					
陈进华	4,157,373	人民币普通股	4,157,373					
中国农业银行—长城安心回报混合型证券投资基金	4,156,065	人民币普通股	4,156,065					
中国银行股份有限公司—广发聚优灵活配置混合型证券投资基金	3,707,506	人民币普通股	3,707,506					
北京国际信托有限公司—磐信 1 期	3,603,409	人民币普通股	3,603,409					

证券投资集合资金信托计划			
中国银行—嘉实成长收益型证券投资基金	3,446,214	人民币普通股	3,446,214
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	公司未知前 10 名无限售流通股股东之间，前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间是否存在关联关系或一致行动人的关系。		
参与融资融券业务股东情况说明（如有）（参见注 4）	不适用		

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是  否

## 2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
张国桢	中华人民共和国	否
最近 5 年内的职业及职务	张国桢先生于 1997 年加盟公司，历任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004 年起任公司董事、总经理。2010 年 7 月起任公司董事长、总裁。现任公司董事长。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	不适用	

控股股东报告期内变更

适用  不适用

## 3、公司实际控制人情况

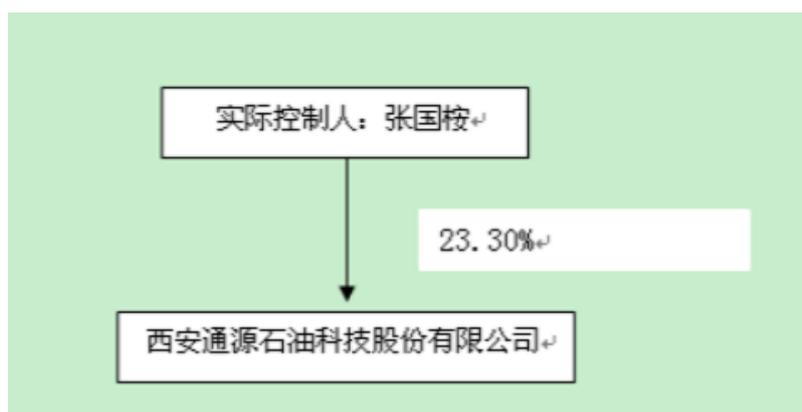
自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
张国桢	中华人民共和国	否
最近 5 年内的职业及职务	张国桢先生于 1997 年加盟公司，历任市场部经理、总经理助理、主管市场营销工作的副总经理。2004 年起任公司董事、总经理。2010 年 7 月起任公司董事长、总裁。现任公司董事长。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	不适用	

实际控制人报告期内变更

适用  不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用  不适用

#### 4、其他持股在 10%以上的法人股东

法人股东名称	法定代表人/ 单位负责人	成立日期	组织机构代码	注册资本	主要经营业务或管理 活动
情况说明	不适用				

#### 5、前 10 名限售条件股东持股数量及限售条件

限售条件股东名称	持有的限售条件股份数 量（股）	可上市交易时间	新增可上市交易股份数 量（股）	限售条件
张国桢	55,369,392	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
吴墀衍	14,598,038	2014 年 02 月 19 日	2,937,173	高管锁定
张晓龙	9,204,621	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
黄建庆	6,128,048	2014 年 03 月 24 日	1,025,508	高管锁定
张志坚	4,581,039	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
任延忠	3,699,051	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
刘荫忠	1,888,920	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
田毅	1,096,920	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
车万辉	360,000	2014 年 04 月 14 日	0	首发承诺
陈琰	148,500	2014 年 03 月 24 日	33,000	高管锁定

## 第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

### 一、董事、监事和高级管理人员持股变动

#### 1、持股情况

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	期初持股数 (股)	本期增持股数 (股)	本期减持股数 (股)	期末持股数 (股)	期初持有的股权激励授予限制性股票数量 (股)	本期授予的股权激励限制性股票数量 (股)	本期被注销的股权激励限制性股票数量 (股)	期末持有的股权激励授予限制性股票数量 (股)	增减变动原因
张国桢	董事长	男	43	现任	36,912,928	18,456,464	0	55,369,392	0	0	0	0	资本公积金转增股本
张志坚	董事	男	49	现任	3,054,026	1,527,013	0	4,581,039	0	0	0	0	资本公积金转增股本
任延忠	董事、 总裁	男	50	现任	2,466,034	1,233,017	0	3,699,051	0	0	0	0	资本公积金转增股本
吴墀衍	原董事	男	49	离任	11,748,692	5,874,346	3,025,000	14,598,038	0	0	0	0	资本公积金转增股本、减持
张晓龙	原董事	男	50	离任	6,136,414	3,068,207	0	9,204,621	0	0	0	0	资本公积金转增股本
徐海	原董事	男	43	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	
黄建庆	原董事	男	51	离任	4,102,032	2,051,016	25,000	6,128,048	0	0	0	0	资本公积金转增股本、减持
刘万赋	独立董事	男	74	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
袁吉诚	独立董	男	70	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	

	事												
曾一龙	独立董事	男	42	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
张秋生	原独立董事	男	44	离任	0	0	0	0	0	0	0	0	
孟虎	监事会主席	男	51	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
徐波	监事	男	42	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
张明	监事	男	47	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
陈琰	原监事	女	43	离任	132,000	66,000	49,500	148,500	0	0	0	0	资本公 积金转 增股 本、减 持
刘荫忠	副总裁	男	52	现任	1,259,280	629,640	0	1,888,920	0	0	0	0	资本公 积金转 增股本
田毅	副总裁	男	44	现任	731,280	365,640	0	1,096,920	0	0	0	0	资本公 积金转 增股本
成建龙	副总裁	男	52	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
冯晋	副总裁	女	43	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
车万辉	主管财务工作 副总裁	男	42	现任	240,000	120,000	0	360,000	0	0	0	0	资本公 积金转 增股本
王磊	董事会 秘书	男	35	现任	0	0	0	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	66,782,686	33,391,343	3,099,500	97,074,529	0	0	0	0	--

## 2、持有股票期权情况

姓名	职务	任职状态	期初持有股票 期权数量（份）	本期获授予股 票期权数量 （份）	本期已行权股 票期权数量 （份）	本期注销的股 票期权数量 （份）	期末持有股票 期权数量（份）
合计	--	--	0	0	0	0	0

## 二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

### （一）董事会成员

张国桢先生，董事长，详见第六节之“三、股东和实际控制人情况”。

任延忠先生，董事，1963年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于南京理工大学内弹道专业，北京工业大学管理工程专业硕士，中欧国际工商学院EMBA。先后在西安204所从事火炸药燃烧机理研究及装药结构的研究工作，在中国一拖集团有限公司从事企业管理工作，任管理科科长。2000年加入本公司，现任公司董事、总裁。

张志坚先生，董事，1965年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中欧国际工商学院EMBA。曾在第一拖拉机股份有限公司董事会秘书处工作，2001年加入公司，曾任董事会秘书、常务副总裁。现任公司董事。

刘万赋先生，独立董事，1939年1月出生，中国国籍，无永久境外居留权，西安石油学校矿场机械专业毕业，教授级高级工程师。现就职于中国石油天然气集团公司咨询中心专家委员会。

袁吉诚先生，独立董事，1943年11月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，射孔行业内教授级高级工程师，中国石油学会射孔分会理事，享受政府特殊津贴。

曾一龙先生，独立董事，1971年9月出生，中国国籍，无永久境外居留权，厦门大学会计学博士、北京大学金融学博士后，高级会计师，厦门大学兼职教授、硕士生导师。现任大唐电信集团副总会计师。

### （二）监事会成员

孟虎先生，监事会主席，1962年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。毕业于江汉石油学院矿场地球物理专业，曾任新疆石油管理局测井公司分公司副经理，吐哈油田产能建设测井项目总监，克拉玛依科意达实业总公司法律顾问、技术作业公司经理，克拉玛依市泰格石油技术有限公司总经理。

徐波先生，1972年2月出生，中国国籍，无永久境外居留权，硕士研究生学历，毕业于辽宁大学商学院工商管理专业，经济师；1995-2000年于航空红原锻铸工业公司工作，2000-2013年就职于西安通源石油科技股份有限公司，历任项目经理、市场部副经理、国内事业部总经理、公司销售总监；现任市场总监兼任监事会监事。

张明先生，1966年12月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于天津港口中专无线电专业。曾在天津德曼商贸有限公司工作，现任天津多采石油技术开发有限公司副总经理。

### （三）高级管理人员

任延忠先生，总裁，详见本节之“1、董事会成员”。

刘荫忠先生，副总裁，1962年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历，曾任陕西秦岭航空电器公司三厂第一副厂长；1998年加入公司，历任地区经理、销售副总助理、销售总监、销售副总经理。现任公司副总裁。

田毅先生，副总裁，1969年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于西安科技大学机械制造工艺及设备专业，本科学历。曾在西安秦川机械厂从事技术、质量、设备管理工作；1998年加入公司，历任地区经理、市场部经理、北京事业部经理、生产安全总监、技术总监，现任公司副总裁。

成建龙先生，副总裁，1961年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，北京理工大学力学工程系爆炸力学（物理）专业毕业，学士学位。曾在中国兵器工业总公司某研究所工作，从事军品测试技术研究和军民品科研项目研究和开发多年，曾担任若干军品型号研究和若干军民品项目的负责人，获得多项部所级科技成果和科技进步奖励。2003年加入本公司，现任公司副总裁。

冯晋女士，副总裁，1970年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，西北大学英国语言文学学士，英国阿斯顿大学商学院工商管理硕士，中欧国际工商学院EMBA，曾任珠江、合生集团天津地区公司总经理助理，珠江集团北京地区公司商贸物流板块开发外联部总监、西集项目公司总经理，2009年10月起担任本公司总经理助理，现任副总裁。

车万辉先生，主管财务工作副总裁，1972年1月出生，中国国籍，无永久境外居留权，中国注册会计师协会非执业会员，工商管理学硕士。曾任一汽集团哈尔滨轻型车厂成本科长，东盛科技股份有限公司财务部经理，金雨德企业集团财务总监，西安曲江国际会展集团有限公司财务负责人。2006年11月入职公司

任财务总监，现任公司主管财务工作副总裁。

王磊先生，董事会秘书，1978年11月出生，毕业于河北经贸大学经济法专业，法学学士，曾在长城汽车股份有限公司工作，曾任北京中关村科技发展（控股）股份有限公司证券事务代表。2007年加入公司，参与公司上市筹备，并从事投融资管理工作。现任公司董事会秘书。

在股东单位任职情况

适用  不适用

在其他单位任职情况

适用  不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
张国桢	北京大德广源石油技术服务有限公司	董事			否
张国桢	Tong Petrotech Inc.	董事			否
张志坚	西安通源正合石油工程有限公司	执行董事			否
刘万赋	中国石油天气集团公司咨询中心	专家			是
袁吉诚	中国石油学会射孔分会	理事			否
曾一龙	大唐电信集团	副总会计师			是
张明	天津多采石油技术开发有限公司	副总经理			是
田毅	北京大德广源石油技术服务有限公司	监事			否
田毅	西安通源正合石油工程有限公司	监事			否
任延忠	北京大德广源石油技术服务有限公司	董事长			否
任延忠	Tong Petrotech Inc.	董事			否
在其他单位任职情况的说明	刘万赋、袁吉诚、曾一龙为公司独立董事。				

### 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司董事、监事报酬由股东大会决定，高级管理人员报酬由董事会决定；在公司承担职务的董事、监事、高级管理人员报酬由公司支付。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	依据公司盈利水平及各董事、监事、高级管理人员的分工及履职情况确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	公司现有董事、监事、高级管理人员共 18 人，2013 年实际向本届及上届董事、监事、高级管理人员支付 409.2 万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
张国桢	董事长	男	43	现任	101.7	0	101.7

张志坚	董事	男	49	现任	21.5	0	21.5
任延忠	董事、总裁	男	50	现任	35.9	0	35.9
吴墀衍	原董事	男	49	离任	5.8	0	5.8
张晓龙	原董事	男	50	离任	4	0	4
黄建庆	原董事	男	51	离任	4	0	4
徐海	原董事	男	43	离任	0	0	0
刘万赋	独立董事	男	74	现任	6	0	6
曾一龙	独立董事	男	42	现任	2	0	2
袁吉诚	独立董事	男	70	现任	6	0	6
张秋生	原独立董事	男	44	离任	4	0	4
孟虎	监事会主席	男	51	现任	16.2	0	16.2
徐波	监事	男	42	现任	18.3	0	18.3
张明	监事	男	47	现任	0	0	0
陈琰	原监事	女	43	离任	13.2	0	13.2
刘荫忠	副总裁	男	52	现任	37.2	0	37.2
田毅	副总裁	男	44	现任	32.4	0	32.4
成建龙	副总裁	男	52	现任	24.1	0	24.1
冯晋	副总裁	女	43	现任	25.7	0	25.7
车万辉	主管财务工作 副总裁	男	42	现任	29.5	0	29.5
王磊	董事会秘书	男	35	现任	21.7	0	21.7
合计	--	--	--	--	409.2	0	409.2

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用  不适用

#### 四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
吴墀衍	副董事长	离职	2013年08月16日	个人原因
张晓龙	董事	任期满离任	2013年09月23日	董事会换届任期满离任
黄建庆	董事	任期满离任	2013年09月23日	董事会换届任期满离任
任延忠	董事	被选举	2013年09月23日	董事会换届选举为董事

徐海	董事	离职	2013年10月18日	个人原因
张秋生	独立董事	任期满离任	2013年09月23日	董事会换届任期满离任
曾一龙	独立董事	被选举	2013年09月23日	董事会换届选举为独立董事
陈琰	监事	任期满离任	2013年09月23日	监事会换届任期满离任
张明	监事	被选举	2013年09月23日	监事会换届选举为监事

## 五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

不适用。

## 六、公司员工情况

（一）截止2013年12月31日，公司在册员工总数为402人，员工专业结构、受教育程度及年龄分布情况如下：

### 1、按专业结构划分：

专业类别	员工人数（人）	占员工总数比例
管理人员	51	12.69%
技术人员	32	7.96%
生产人员	219	54.47%
营销人员	33	8.21%
财务人员	18	4.48%
其他人员	49	12.19%
<b>合计</b>	<b>402</b>	<b>100%</b>

### 2、按受教育程度划分：

受教育程度	员工人数（人）	占员工总数比例（%）
博士	2	0.50%
硕士	19	4.72%
大学本科	115	28.61%
大专	148	36.82%
中专	43	10.70%
高中及以下	75	18.65%
<b>合计</b>	<b>402</b>	<b>100%</b>

### 3、按年龄分布划分：

年龄区间	员工人数（人）	占员工总数比例（%）
51岁以上	32	7.96%
41至50岁	81	20.15%
31至40岁	128	31.84%
30岁及30岁以下	161	40.05%
<b>合计</b>	<b>402</b>	<b>100%</b>

（二）公司严格执行国家的劳动法律、法规，依法为员工办理养老、失业、工伤、医疗和生育保险，报告期内，公司没有需承担费用的离退休员工。

## 第八节 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》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《深圳证券交易所创业板上市公司规范运作指引》等法律法规和相关规定的要求，建立并不断完善公司的法人治理结构，建立健全公司内部管理和控制制度，持续深入开展公司治理活动，促进了公司规范运作，提高了公司治理水平。

报告期内，公司严格执行《公司章程》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》等规章制度。截止报告期末，公司治理的实际状况符合国家有关法规和证券监管部门的规范性文件要求，符合公司当前实际经营情况，在企业管理各个流程、重大事项、重大风险等方面发挥了较好的控制和防范作用。

#### （一）关于股东和股东大会

公司严格按照《公司章程》、《股东大会议事规则》等规定和要求，规范地召集、召开股东大会，平等对待所有股东，并尽可能为股东参加股东大会提供便利，使其充分行使股东权利。公司股东大会提案审议符合程序，股东大会就会议通知所列明的议案依次进行审议。

#### （二）关于公司与控股股东

公司控股股东、实际控制人行为规范，依法行使其权力并承担相应义务，没有超越股东大会、董事会直接或间接干预公司的决策和经营活动。同时，公司具有独立的业务和经营系统，拥有自主决策能力，在业务、人员、资产、机构、财务上独立于控股股东、实际控制人。报告期内，公司没有向控股股东、实际控制人提供担保，已不存在公司不存在控股股东、实际控制人占用上市公司资金的行为及向控股股东、实际控制人提供未公开信息等公司治理不规范的情况。

#### （三）关于董事和董事会

公司董事不存在《公司法》第一百四十七条规定的不得担任公司董事的情形，各董事均符合任职资格，任免按《公司章程》规定，履行董事会、股东大会批准程序，符合法律法规的规定。

公司全体董事严格按照《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关法律、法规、制度的要求开展工作，出席董事会和股东大会，勤勉尽责地履行职责和义务，同时积极参加相关培训，熟悉相关法律法规。

公司董事会由7名董事组成，其中独立董事3名，董事会的人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。独立董事中1名为会计专业人士，符合中国证监会《关于在上市公司建立独立董事制度的指导意见》的要求。董事会设立了战略、审计、薪酬与考核三个专业委员会，制订了相应的工作细则。董事会专业委员会的设立和实际运行，为董事会的科学决策提供了有益的补充。

公司董事会的召集、召开程序均符合《公司法》、《公司章程》、《董事会议事规则》等有关规定。

#### （四）关于监事和监事会

公司监事会由3名监事组成，其中2名职工监事，监事会人数及构成符合相关法律、法规和《公司章程》的要求。

公司监事会严格按照相关法律、法规和《公司章程》、《监事会议事规则》的规定，积极开展工作，认真履行自己的职责，本着对全体股东负责的态度，切实行使监察、督促职能，对公司董事、经理及其他高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，对公司财务状况进行检查，对相关重大事项发表意见。

#### （五）关于绩效评价与激励约束机制

公司逐步建立科学有效的绩效评价与激励约束机制，董事会下设薪酬与考核委员会，负责对公司的董事、监事和高级管理人员进行绩效考核。董事、监事和高级管理人员的薪酬与激励标准均履行相关程序审

核、确定。

(六) 关于信息披露与透明度

报告期内，公司根据中国证券监督管理委员会陕西监管局下达的整改要求，针对对外信息披露过程中存在的违规问题认真查找原因，并严格按照要求落实各项整改措施，同时依照相关监管法律法规对公司《信息披露管理办法》进行了细化修订。公司指定董事会秘书专职负责信息披露工作，并负责接待投资者来访和咨询及投资者关系管理，设立公司证券部并配备专职人员负责信息披露日常事务，《证券时报》和巨潮资讯网（www.cninfo.com.cn）为公司信息披露媒体，确保公司所有股东能够平等享有获取公司信息的机会。

(七) 关于利益相关者

公司充分尊重和维护相关利益者的合法权益，实现社会、股东、公司、员工等各方面利益的协调平衡，诚信对待供应商和客户，始终坚持与相关利益者互利共赢的原则，共同推动公司可持续、稳健发展。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是  否

## 二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

### 1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2012 年年度股东大会	2013 年 03 月 26 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-03-27/62279879.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-03-27/62279879.PDF</a>	2013 年 03 月 27 日

### 2、本报告期临时股东大会情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
2013 年第一次临时股东大会	2013 年 05 月 09 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-05-10/62476479.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-05-10/62476479.PDF</a>	2013 年 05 月 10 日
2013 年第二次临时股东大会	2013 年 06 月 18 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-06-18/62592765.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-06-18/62592765.PDF</a>	2013 年 06 月 18 日
2013 年第三次临时股东大会	2013 年 08 月 19 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-08-20/62963784.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-08-20/62963784.PDF</a>	2013 年 08 月 20 日
2013 年第四次临时股东大会	2013 年 09 月 23 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104197.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104197.PDF</a>	2013 年 09 月 24 日
2013 年第五次临时股东大会	2013 年 12 月 03 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-04/63104197.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-04/63104197.PDF</a>	2013 年 12 月 04 日

		page/2013-12-04/63334915.PDF	
--	--	------------------------------	--

### 三、报告期董事会召开情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
第四届董事会第二十二次会议	2013 年 01 月 15 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-01-16/62029551.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-01-16/62029551.PDF</a>	2013 年 01 月 16 日
第四届董事会第二十三次会议	2013 年 02 月 26 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-02-28/62163710.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-02-28/62163710.PDF</a>	2013 年 02 月 28 日
第四届董事会第二十四次会议	2013 年 04 月 22 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-04-23/62406933.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-04-23/62406933.PDF</a>	2013 年 04 月 23 日
第四届董事会第二十五次会议	2013 年 05 月 06 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-05-06/62465400.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-05-06/62465400.PDF</a>	2013 年 05 月 06 日
第四届董事会第二十六次会议	2013 年 05 月 30 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-06-03/62543514.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-06-03/62543514.PDF</a>	2013 年 06 月 03 日
第四届董事会第二十七次会议	2013 年 08 月 01 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-08-02/62893812.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-08-02/62893812.PDF</a>	2013 年 08 月 02 日
第四届董事会第二十八次会议	2013 年 08 月 22 日	审议事项为 2013 年半年度报告，依规定无须披露董事会决议。	
第四届董事会第二十九次会议	2013 年 09 月 02 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-03/63046745.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-03/63046745.PDF</a>	2013 年 09 月 03 日
第五届董事会第一次会议	2013 年 09 月 23 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104198.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-09-24/63104198.PDF</a>	2013 年 09 月 24 日
第五届董事会第二次会议	2013 年 10 月 14 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-10-14/63154991.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-10-14/63154991.PDF</a>	2013 年 10 月 14 日
第五届董事会第三次会议	2013 年 10 月 25 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-10-28/63199062.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-10-28/63199062.PDF</a>	2013 年 10 月 28 日

第五届董事会第四次会议	2013 年 11 月 13 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-11-14/63269551.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-11-14/63269551.PDF</a>	2013 年 11 月 14 日
第五届董事会第五次会议	2013 年 12 月 20 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-20/63398601.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-20/63398601.PDF</a>	2013 年 12 月 20 日
第五届董事会第六次会议	2013 年 12 月 31 日	<a href="http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-31/63438919.PDF">http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2013-12-31/63438919.PDF</a>	2013 年 12 月 31 日

#### 四、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

公司已制定《年报信息披露重大差错责任追究制度》，对公司年报信息披露工作中有关人员违反相关规定、不履行或者不正确履行职责、义务或其他个人原因，对公司造成重大经济损失或造成不良社会影响等情况时，规定了具体的责任追究与处理方式。公司严格依照执行，确保了年报信息的真实性、准确性、完整性、及时性和公平性。报告期内，公司未发生年度报告重大差错情况。

#### 五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动是否发现公司存在风险

是  否

公司监事会对报告期内的监督事项无异议。

## 第九节 财务报告

### 一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2014 年 04 月 14 日
审计机构名称	信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	XYZH/2013A2026
注册会计师姓名	张昆 刘彦山

审计报告正文

#### 西安通源石油科技股份有限公司：

我们审计了后附的西安通源石油科技股份有限公司（以下简称通源石油）财务报表，包括2013年12月31日的合并及母公司资产负债表，2013年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母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通源石油管理层的责任，这种责任包括：（1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；（2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

#### 二、注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

#### 三、审计意见

我们认为，通源石油财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了通源石油2013年12月31日的合并及母公司财务状况以及2013年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

## 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：西安通源石油科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	505,042,441.11	699,651,482.66
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	370,000.00	2,520,000.00
应收账款	380,588,651.82	298,887,990.65
预付款项	10,691,811.96	69,553,741.14
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	22,590,729.06	27,207,256.55
应收股利		
其他应收款	804,858.94	2,886,444.05
买入返售金融资产		
存货	126,730,801.31	89,577,032.15
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,396,457.83	
流动资产合计	1,048,215,752.03	1,190,283,947.20
非流动资产：		
发放委托贷款及垫款		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	98,697,861.33	
投资性房地产		
固定资产	310,032,678.78	238,991,018.05

在建工程	45,411,958.44	40,418,971.43
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产	12,019,278.01	
无形资产	9,216,672.87	25,836,741.56
开发支出	683,495.79	
商誉		
长期待摊费用	3,002,135.29	334,960.00
递延所得税资产	3,115,384.56	930,290.57
其他非流动资产		
非流动资产合计	482,179,465.07	306,511,981.61
资产总计	1,530,395,217.10	1,496,795,928.81
流动负债：		
短期借款	60,000,000.00	25,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
交易性金融负债		
应付票据	2,629,634.00	101,472,523.60
应付账款	189,840,456.84	148,434,202.77
预收款项	16,275.00	16,275.00
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	3,390,098.94	2,786,103.40
应交税费	-23,641,165.79	-8,442,495.15
应付利息	162,668.62	352,596.88
应付股利		
其他应付款	283,544.86	71,977.22
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
一年内到期的非流动负债		

其他流动负债		
流动负债合计	232,681,512.47	269,691,183.72
非流动负债：		
长期借款	101,306,938.91	
应付债券		35,911,912.89
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债	14,855,416.67	14,950,000.00
非流动负债合计	116,162,355.58	50,861,912.89
负债合计	348,843,868.05	320,553,096.61
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	237,600,000.00	158,400,000.00
资本公积	686,212,602.50	765,956,285.57
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	38,472,481.56	35,739,855.85
一般风险准备		
未分配利润	214,386,962.04	216,258,761.44
外币报表折算差额	-1,079,377.15	-112,070.66
归属于母公司所有者权益合计	1,175,592,668.95	1,176,242,832.20
少数股东权益	5,958,680.10	
所有者权益（或股东权益）合计	1,181,551,349.05	1,176,242,832.20
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,530,395,217.10	1,496,795,928.81

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

## 2、母公司资产负债表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	466,800,708.78	616,887,699.25

交易性金融资产		
应收票据	370,000.00	2,520,000.00
应收账款	288,417,672.24	276,724,880.69
预付款项	10,129,486.88	44,526,765.14
应收利息	22,590,729.06	27,207,256.55
应收股利		
其他应收款	146,734,388.55	99,861,229.42
存货	103,334,702.55	79,184,421.82
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	1,027,584.55	
流动资产合计	1,039,405,272.61	1,146,912,252.87
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	137,221,294.51	104,452,488.23
投资性房地产		
固定资产	106,518,379.28	97,038,268.77
在建工程	20,865,545.66	39,790,421.43
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	9,143,641.83	25,745,117.48
开发支出	683,495.79	
商誉		
长期待摊费用	1,635,820.00	334,960.00
递延所得税资产	938,134.64	838,607.34
其他非流动资产		
非流动资产合计	277,006,311.71	268,199,863.25
资产总计	1,316,411,584.32	1,415,112,116.12
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		

应付票据	2,000,000.00	76,905,323.60
应付账款	116,947,625.75	94,031,468.47
预收款项	16,275.00	16,275.00
应付职工薪酬	2,483,192.75	2,185,397.40
应交税费	2,746,965.62	9,454,433.80
应付利息		301,000.00
应付股利		
其他应付款	396,314.49	36,767.98
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	124,590,373.61	182,930,666.25
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		35,911,912.89
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债	14,855,416.67	14,950,000.00
非流动负债合计	14,855,416.67	50,861,912.89
负债合计	139,445,790.28	233,792,579.14
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	237,600,000.00	158,400,000.00
资本公积	686,738,832.96	765,938,832.96
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	38,472,481.56	35,739,855.85
一般风险准备		
未分配利润	214,154,479.52	221,240,848.17
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	1,176,965,794.04	1,181,319,536.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,316,411,584.32	1,415,112,116.12

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

## 3、合并利润表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	366,792,642.54	339,688,681.23
其中：营业收入	366,792,642.54	339,688,681.23
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	341,574,791.72	273,221,279.82
其中：营业成本	183,435,262.80	152,803,985.62
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	7,079,391.25	7,862,888.19
销售费用	110,921,810.95	92,976,107.71
管理费用	50,107,386.08	39,526,354.48
财务费用	-11,271,515.99	-21,077,358.21
资产减值损失	1,302,456.63	1,129,302.03
加：公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		
投资收益（损失以“－”号填列）	9,094,716.13	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“－”号填列）		
三、营业利润（亏损以“－”号填列）	34,312,566.95	66,467,401.41
加：营业外收入	3,986,034.22	5,689,898.88
减：营业外支出	2,671,148.09	399,248.69
其中：非流动资产处置损	2,596,178.10	399,248.69

失		
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	35,627,453.08	71,758,051.60
减：所得税费用	2,671,629.74	12,005,606.67
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	32,955,823.34	59,752,444.93
其中：被合并方在合并前实现的净利润		
归属于母公司所有者的净利润	32,540,826.31	59,752,444.93
少数股东损益	414,997.03	
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.14	0.25
（二）稀释每股收益	0.14	0.25
七、其他综合收益	-967,306.49	-112,070.66
八、综合收益总额	31,988,516.85	59,640,374.27
归属于母公司所有者的综合收益总额	31,573,519.82	59,640,374.27
归属于少数股东的综合收益总额	414,997.03	

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

#### 4、母公司利润表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	249,489,885.29	281,111,379.33
减：营业成本	120,014,292.34	116,608,617.62
营业税金及附加	3,639,382.05	5,719,340.60
销售费用	83,105,202.86	76,291,088.09
管理费用	37,796,487.75	30,124,092.73
财务费用	-14,986,951.29	-21,094,947.74
资产减值损失	663,515.28	885,097.19
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）	11,423,975.06	
其中：对联营企业和合营企		

业的投资收益		
二、营业利润（亏损以“-”号填列）	30,681,931.36	72,578,090.84
加：营业外收入	3,588,892.72	5,643,174.72
减：营业外支出	2,645,550.28	371,329.28
其中：非流动资产处置损失		371,329.28
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	31,625,273.80	77,849,936.28
减：所得税费用	4,299,016.74	11,135,967.63
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	27,326,257.06	66,713,968.65
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	27,326,257.06	66,713,968.65

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

## 5、合并现金流量表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	271,391,913.88	335,064,483.01
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		
收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置交易性金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		

收到的税费返还	86,783.01	228,681.28
收到其他与经营活动有关的现金	7,864,079.19	22,944,559.38
经营活动现金流入小计	279,342,776.08	358,237,723.67
购买商品、接受劳务支付的现金	211,514,426.67	185,525,750.23
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	45,252,948.28	49,942,033.30
支付的各项税费	26,545,547.92	32,455,456.65
支付其他与经营活动有关的现金	78,472,359.90	73,482,441.90
经营活动现金流出小计	361,785,282.77	341,405,682.08
经营活动产生的现金流量净额	-82,442,506.69	16,832,041.59
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	124,125,000.00	58,375,000.00
取得投资收益所收到的现金	22,142,739.09	6,915,502.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,915,227.18	273,534.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	74,587,516.68	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	224,770,482.95	65,564,036.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	172,289,788.59	84,755,540.14
投资支付的现金	102,081,700.00	
质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	274,371,488.59	84,755,540.14
投资活动产生的现金流量净额	-49,601,005.64	-19,191,504.08
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		

其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	147,204,690.00	25,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	147,204,690.00	25,000,000.00
偿还债务支付的现金	46,023,742.17	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	34,986,880.81	25,421,478.13
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	3,991,473.26	252,277.53
筹资活动现金流出小计	85,002,096.24	25,673,755.66
筹资活动产生的现金流量净额	62,202,593.76	-673,755.66
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-643,122.98	-78,627.28
五、现金及现金等价物净增加额	-70,484,041.55	-3,111,845.43
加：期初现金及现金等价物余额	208,026,482.66	211,138,328.09
六、期末现金及现金等价物余额	137,542,441.11	208,026,482.66

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

## 6、母公司现金流量表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	217,096,056.90	294,686,443.01
收到的税费返还	86,783.01	228,681.28
收到其他与经营活动有关的现金	4,512,768.69	22,766,490.58
经营活动现金流入小计	221,695,608.60	317,681,614.87
购买商品、接受劳务支付的现金	145,239,567.26	183,443,264.03
支付给职工以及为职工支付的现金	37,363,759.81	29,870,538.93
支付的各项税费	22,197,416.22	31,931,539.63
支付其他与经营活动有关的现金	114,288,911.45	61,663,152.71

经营活动现金流出小计	319,089,654.74	306,908,495.30
经营活动产生的现金流量净额	-97,394,046.14	10,773,119.57
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	124,125,000.00	58,375,000.00
取得投资收益所收到的现金	22,142,739.09	6,915,502.06
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	50,544,509.00	136,534.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	74,587,540.00	
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	271,399,788.09	65,427,036.06
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	44,501,140.41	44,389,993.46
投资支付的现金	86,105,210.10	71,688,450.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	130,606,350.51	116,078,443.46
投资活动产生的现金流量净额	140,793,437.58	-50,651,407.40
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		
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		
偿还债务支付的现金	36,000,000.00	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	31,207,379.25	25,308,000.00
支付其他与筹资活动有关的现金	2,154,002.66	252,277.53
筹资活动现金流出小计	69,361,381.91	25,560,277.53
筹资活动产生的现金流量净额	-69,361,381.91	-25,560,277.53
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		
五、现金及现金等价物净增加额	-25,961,990.47	-65,438,565.36
加：期初现金及现金等价物余额	125,262,699.25	190,701,264.61
六、期末现金及现金等价物余额	99,300,708.78	125,262,699.25

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

## 7、合并所有者权益变动表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	158,400,000.00	765,956,285.57			35,739,855.85		216,258,761.44	-112,070.66		1,176,242,832.20
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	158,400,000.00	765,956,285.57			35,739,855.85		216,258,761.44	-112,070.66		1,176,242,832.20
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	79,200,000.00	-79,743,683.07			2,732,625.71		-1,871,799.40	-967,306.49	5,958,680.10	5,308,516.85
（一）净利润							32,540,826.31		414,997.03	32,955,823.34
（二）其他综合收益								-967,306.49		-967,306.49
上述（一）和（二）小计							32,540,826.31	-967,306.49	414,997.03	31,988,516.85
（三）所有者投入和减少资本		-543,683.07							5,543,683.07	5,000,000.00
1. 所有者投入资本									5,000,000.00	5,000,000.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他		-543,683.07							543,683.07	
（四）利润分配					2,732,625.71		-34,412,625.71			-31,680,000.00
1. 提取盈余公积					2,732,625.71		-2,732,625.71			

2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者（或股东）的分配										-31,680,000.00
4. 其他										
（五）所有者权益内部结转	79,200,000.00	-79,200,000.00								
1. 资本公积转增资本（或股本）	79,200,000.00	-79,200,000.00								
2. 盈余公积转增资本（或股本）										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
（六）专项储备										
1. 本期提取				3,227,158.96						3,227,158.96
2. 本期使用				-3,227,158.96						-3,227,158.96
（七）其他										
四、本期期末余额	237,600,000.00	686,212,602.50			38,472,481.56		214,386,962.04	-1,079,377.15	5,958,680.10	1,181,551,349.05

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	79,200,000.00	845,156,285.57			29,068,458.98		186,937,713.38			1,140,362,457.93
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	79,200,000.00	845,156,285.57			29,068,458.98		186,937,713.38			1,140,362,457.93
三、本期增减变动金额（减少）	79,200,000.00	-79,200,000.00			6,671,300.00		29,321,000.00	-112,070.00		35,880,330.00

以“-”号填列)	000.00	000.00			96.87		48.06	0.66		.27
(一) 净利润							59,752,444.93			59,752,444.93
(二) 其他综合收益								-112,070.66		-112,070.66
上述(一)和(二)小计							59,752,444.93	-112,070.66		59,640,374.27
(三) 所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配					6,671,396.87		-30,431,396.87			-23,760,000.00
1. 提取盈余公积					6,671,396.87		-6,671,396.87			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-23,760,000.00			-23,760,000.00
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	79,200,000.00	-79,200,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	79,200,000.00	-79,200,000.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备										
1. 本期提取				1,791,433.14						1,791,433.14
2. 本期使用				1,791,433.14						1,791,433.14
(七) 其他										
四、本期期末余额	158,400,000.00	765,956,285.57			35,739,855.85		216,258,761.44	-112,070.66		1,176,242,832.20

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

## 8、母公司所有者权益变动表

编制单位：西安通源石油科技股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	158,400,00 0.00	765,938,83 2.96			35,739,855 .85		221,240,84 8.17	1,181,319, 536.98
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	158,400,00 0.00	765,938,83 2.96			35,739,855 .85		221,240,84 8.17	1,181,319, 536.98
三、本期增减变动金额（减少 以“-”号填列）	79,200,000 .00	-79,200,00 0.00			2,732,625. 71		-7,086,368. 65	-4,353,742. 94
（一）净利润							27,326,257 .06	27,326,257 .06
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							27,326,257 .06	27,326,257 .06
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的 金额								
3. 其他								
（四）利润分配					2,732,625. 71		-34,412,62 5.71	-31,680,00 0.00
1. 提取盈余公积					2,732,625. 71		-2,732,625. 71	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-31,680,00 0.00	-31,680,00 0.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	79,200,000 .00	-79,200,00 0.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	79,200,000	-79,200,00						

	.00	0.00						
2. 盈余公积转增资本(或股本)								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
(六) 专项储备								
1. 本期提取				1,681,714. 50				1,681,714. 50
2. 本期使用				-1,681,714. 50				-1,681,714. 50
(七) 其他								
四、本期期末余额	237,600,00 0.00	686,738,83 2.96			38,472,481 .56		214,154,47 9.52	1,176,965, 794.04

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	79,200,000 .00	845,138,83 2.96			29,068,458 .98		184,958,27 6.39	1,138,365, 568.33
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	79,200,000 .00	845,138,83 2.96			29,068,458 .98		184,958,27 6.39	1,138,365, 568.33
三、本期增减变动金额(减少以 “-”号填列)	79,200,000 .00	-79,200,00 0.00			6,671,396. 87		36,282,571 .78	42,953,968 .65
(一) 净利润							66,713,968 .65	66,713,968 .65
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							66,713,968 .65	66,713,968 .65
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的 金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					6,671,396.		-30,431,39	-23,760,00

					87		6.87	0.00
1. 提取盈余公积					6,671,396.87		-6,671,396.87	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-23,760,000.00	-23,760,000.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	79,200,000.00	-79,200,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	79,200,000.00	-79,200,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备								
1. 本期提取				1,791,433.14				1,791,433.14
2. 本期使用				1,791,433.14				1,791,433.14
（七）其他								
四、本期期末余额	158,400,000.00	765,938,832.96			35,739,855.85		221,240,848.17	1,181,319,536.98

法定代表人：张国桢

主管会计工作负责人：车万辉

会计机构负责人：舒丹

### 三、公司基本情况

西安通源石油科技股份有限公司（以下简称本公司，在包含子公司时统称本集团）的前身为西安市通源石油科技产业有限责任公司，于1995年6月15日经西安市工商行政管理局核准，由张曦和张廷汉共同投资设立。本公司成立时的注册资本为人民币3,000,000.00元，其中，张曦出资2,400,000.00元，持股比例80%；张廷汉出资600,000.00元，持股比例20%。注册资本业经西安高新技术产业开发区会计师事务所出具西高验字（95）第192号验资报告验证，法人营业执照注册号为29428879。法定代表人：张曦。注册地址：西安市陵园路中段100号西安美院校门南侧。

2001年4月15日本公司通过股东会决议，由江阴鑫源投资有限公司等6家法人单位和张志坚等4名自然人以货币资金形式对本公司增资13,248,189.65元，增资后注册资本为人民币6,620,700.00元。超出注册资本部分9,627,489.65元，增加本公司资本公积。注册资本业经西安希格玛有限责任会计师事务所出具希会验字（2001）第177号验资报告验证。注册地址变更为：西安市电子一路18号西部电子商城五楼。

2001年5月30日，本公司通过股东会决议，李嘉将其持有的0.313%股权分别转让给李宁和刘廷国。

2001年7月19日，经陕西省人民政府陕政函（2001）171号文批准，根据西安市工商行政管理局《公司名称核准变更登记通知书》，以及各股东于2001年6月11日共同签署的发起人协议书和公司章程，西安通源石油科技产业有限责任公司于2001年7月31日依法整体变更为股份有限公司。根据上述协议、章程的规定，本公司申请登记的注册资本为人民币33,627,100.00元。本公司股东以西安希格玛有限责任公司会计师事务所审验的截止2001年6月30日净资产33,627,100.00元折股出资33,627,100.00元。注册资本业经西安希格玛有限责任公司会计师事务所出具希会验字（2001）第244号验资报告验证。法人营业执照注册号为6101012110729，法定代表人：张曦，注册地址：西安市电子一路18号西部电子商城五楼。

股权结构如下：

投资者名称	2001年7月31日	
张曦	12,189,820.00	36.25%
张廷汉	3,047,457.00	9.06%
江阴鑫源投资有限公司	5,044,065.00	15.00%
国世通投资管理有限公司	4,203,388.00	12.50%
上海博德科技发展有限公司	3,152,540.00	9.37%
西安中原大地科技投资管理有限公司	2,206,778.00	6.56%
海南拓江科技投资有限公司	2,101,693.00	6.25%
天津开发区蓝图科技发展有限公司	1,050,846.00	3.12%
任延忠	210,172.00	0.63%
张国桢	157,627.00	0.47%
张志坚	157,627.00	0.47%
李宁	52,543.50	0.16%
刘廷国	52,543.50	0.16%
<b>合计</b>	<b>33,627,100.00</b>	<b>100.00%</b>

2004年8月14日，通过2004年第1次临时股东会决议，张曦将8,189,820.00元股权、西安中原大地科技投资管理有限公司将998,304.00元股权、刘廷国将52,543.50元股权转让给张国桢等其他股东，法定代表人变更为：钱永耀。

2005年4月29日，通过2004年度股东会决议，张曦将4,000,000.00元股权、张廷汉将2,747,457.00元股权转让给张国桢。

2006年7月22日，通过2006年第二次临时股东大会决议，天津开发区蓝图科技发展有限公司将1,328,325.00元股权分别转让给天津多采石油天然气技术开发有限公司和刘忠伟；国世通投资管理有限公司将1,859,655.00元股权分别转让给任延忠、张志坚、张国桢；江阴鑫源投资有限公司将6,375,964.00元股权分别转让给钱永耀和陈进华；张国桢将1,989,000.00元股权转让给张志坚等8名自然人。法定代表人变更为：吴墀衍。注册地址变更为：西安市高新区科技二路70号软件园唐乐阁D301室。

2006年12月6日，通过2006年第三次临时股东大会决议，国世通投资管理有限公司将3,453,648.00元股权分别转让给海南拓江科技投资有限公司、张晓龙、王涛、刘荫忠；西安中原大地科技投资管理有限公司将1,527,575.00元股权转让给张晓龙；张廷汉将300,000.00元股权转让给张国桢；李宁将66,417.00元股权转让给张志坚。截止2006年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2006年12月31日	
上海博德科技发展有限公司	3,984,976.00	11.85%
海南拓江科技投资有限公司	5,015,501.00	14.92%

任延忠	1,206,831.00	3.59%
张国桢	9,250,451.50	27.51%
张志坚	1,206,828.50	3.59%
刘忠伟	332,081.00	0.99%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	996,244.00	2.96%
钱永耀	5,047,638.00	15.01%
陈进华	1,328,326.00	3.95%
周志华	277,000.00	0.82%
刘荫忠	477,000.00	1.42%
田毅	277,000.00	0.82%
姚江	50,000.00	0.15%
王涛	1,007,000.00	3.00%
李深	277,000.00	0.82%
张晓龙	2,324,399.00	6.91%
黄建庆	568,824.00	1.69%
<b>合计</b>	<b>33,627,100.00</b>	<b>100.00%</b>

2007年2月8日，通过2007年第1次临时股东大会决议，海南拓江科技投资有限公司将5,015,501.00元股权转让给吴墀衍；上海博德科技发展有限公司将3,984,976.00元股权转让给上海同鼎工贸有限公司；上海同鼎工贸有限公司随即将该3,984,976.00元股权分别转让给上海浩耳实业发展有限公司3,000,000.00元和黄建庆984,976.00元；张志坚将50,000.00元股权转让给陈琰。

2007年6月30日，通过2006年股东大会决议，按每10股派送红股1股的比例进行利润分配；同时以每股2.1元向张国桢、吴墀衍、车万辉分别定向增资1,900,190股、1,010,000股和100,000股。增资后，本公司股本由33,627,100.00元增加到40,000,000.00元，注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2006A3065-1验资报告验证。2007年10月25日，通过2007年第三次临时股东大会决议，李深将304,700元股权转让给张国桢。截止2007年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2007年12月31日	
任延忠	1,327,514.00	3.32%
张国桢	12,380,387.00	30.95%
张志坚	1,272,511.00	3.18%
刘忠伟	365,289.00	0.91%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	2.74%
钱永耀	5,552,402.00	13.88%
陈进华	1,461,159.00	3.65%
周志华	304,700.00	0.76%
刘荫忠	524,700.00	1.31%
田毅	304,700.00	0.76%
姚江	55,000.00	0.14%
王涛	1,107,700.00	2.77%
张晓龙	2,556,839.00	6.39%
吴墀衍	6,527,051.00	16.32%

上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	8.25%
陈琰	55,000.00	0.14%
车万辉	100,000.00	0.25%
黄建庆	1,709,180.00	4.27%
<b>合计</b>	<b>40,000,000.00</b>	<b>100.00%</b>

2009年9月20日，通过2009年第1次临时股东大会决议，张国桢对公司增资3,000,000.00股，增资价格5元/股。增资后，本公司股本由40,000,000.00元增加到43,000,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2009A2008-1验资报告验证。

2009年9月28日，通过2009年第2次临时股东大会决议，王涛将300,000.00元股权转让陈立北；任延忠将300,000.00元股权转让陈立北；钱永耀将5,552,402.00元股权转让给上海联新投资中心；同时由上海联新投资中心以每股11元对公司增资2,000,000.00股；无锡TCL创动投资有限公司以每股11元对公司增资2,500,000.00股；陈立北以每股11元对公司增资1,500,000.00股。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2009A2008-2验资报告验证。截止2010年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2010年12月31日	
任延忠	1,027,514.00	2.10%
张国桢	15,380,387.00	31.39%
张志坚	1,272,511.00	2.60%
刘忠伟	365,289.00	0.75%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,095,868.00	2.24%
陈进华	1,461,159.00	2.98%
周志华	304,700.00	0.62%
刘荫忠	524,700.00	1.07%
田毅	304,700.00	0.62%
姚江	55,000.00	0.11%
王涛	807,700.00	1.65%
张晓龙	2,556,839.00	5.22%
吴墀衍	6,527,051.00	13.32%
上海浩耳实业发展有限公司	3,300,000.00	6.73%
陈琰	55,000.00	0.11%
车万辉	100,000.00	0.20%
黄建庆	1,709,180.00	3.49%
上海联新投资中心	7,552,402.00	15.41%
无锡TCL创动投资有限公司	2,500,000.00	5.10%
陈立北	2,100,000.00	4.29%
<b>合计</b>	<b>49,000,000.00</b>	<b>100.00%</b>

经中国证券监督管理委员会“证监许可字[2010]1872号”文《关于核准西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》的核准，由主承销商平安证券有限责任公司采用网下向配售对象累计投标询价发行与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股17,000,000.00股，发行价格每股51.10元。截至2011年1月7日止，本公司实际已向社会公开发行人民币普通股17,000,000.00股，变更后的注册资本为人民币66,000,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所

验证，并出具“XYZH/2010A2004-12”号验资报告。

经上海市国有资产监督管理委员会“沪国资委[2010]63号”文《关于西安通源石油科技股份有限公司部分国有股转持有关问题的批复》的核准，在西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并上市时，上海联新投资中心按其国有出资人持股比例将所持西安通源石油科技股份有限公司1,149,370.00股转由全国社会保障基金理事会持有。

2011年5月25日，通过2010年度股东大会决议，公司以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，合计转增股本1,320万股。转增基准日期为2011年6月10日，变更后的注册资本为人民币79,200,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2010A2041-4验资报告验证。截止2011年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2011年12月31日	
任延忠	1,233,017.00	1.56%
张国桢	18,456,464.00	23.30%
张志坚	1,527,013.00	1.93%
刘忠伟	438,347.00	0.55%
天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,315,042.00	1.66%
陈进华	1,753,391.00	2.21%
周志华	365,640.00	0.46%
刘荫忠	629,640.00	0.80%
田毅	365,640.00	0.46%
姚江	66,000.00	0.08%
王涛	969,240.00	1.22%
张晓龙	3,068,207.00	3.87%
吴墀衍	7,832,461.00	9.89%
上海浩耳实业发展有限公司	3,960,000.00	5.00%
陈琰	66,000.00	0.08%
车万辉	120,000.00	0.15%
黄建庆	2,051,016.00	2.59%
上海联新投资中心	7,683,638.00	9.70%
无锡TCL创动投资有限公司	3,000,000.00	3.79%
陈立北	2,520,000.00	3.18%
全国社会保障基金理事会	1,379,244.00	1.74%
社会公众股	20,400,000.00	25.76%
<b>合计</b>	<b>79,200,000.00</b>	<b>100.00%</b>

2012年3月28日，通过2011年度股东大会决议，公司以2011年末总股本7,920万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由7,920万股增至15,840万股。转增基准日期为2012年5月17日，变更后的注册资本为人民币158,400,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2011A2041-5验资报告验证。截止2012年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2012年12月31日	
张国桢	36,912,928.00	23.30%

张晓龙	6,136,414.00	3.87%
任延忠	2,466,034.00	1.56%
张志坚	3,054,026.00	1.93%
刘荫忠	1,259,280.00	0.80%
田毅	731,280.00	0.46%
车万辉	240,000.00	0.15%
社会公众股	107,600,038.00	67.93%
<b>合计</b>	<b>158,400,000.00</b>	<b>100.00%</b>

2013年3月26日，通过2012年度股东大会决议，公司以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由15,840万股增至23,760万股。变更后的注册资本为人民币237,600,000.00元，注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2012XAA2022-5验资报告验证。截止2013年12月31日，本公司股权结构如下：

投资者名称	2013年12月31日	
张国桢	55,369,392.00	23.30%
张晓龙	9,204,621.00	3.87%
任延忠	3,699,051.00	1.56%
张志坚	4,581,039.00	1.93%
刘荫忠	1,888,920.00	0.80%
田毅	1,096,920.00	0.46%
车万辉	360,000.00	0.15%
社会公众股	161,400,057.00	67.93%
<b>合计</b>	<b>237,600,000.00</b>	<b>100.00%</b>

本公司法人营业执照注册号为610131100006139，法定代表人：张国桢，注册地址：西安市高新区科技二路70号软件园唐乐阁D301。

本公司经营范围：石油、天然气开发领域中钻井、测井、录井和井下作业；石油勘探开发设备及器材、天然气勘探开发设备及器材的开发、研制、生产、销售及技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让；计算机软硬件的研制、服务与销售及技术服务；对高新技术项目的投资；货物和技术的进出口经营（国家限制和禁止的货物和技术除外）；机械产品销售代理、机械设备租赁、房屋租赁、建筑工程施工、国际货物运输代理；射孔弹、复合药、油井专用导爆索、油井专用雷管的使用；民用爆炸物品销售（工业炸药、工业雷管、工业索类火工品、油气井用器材、民用推进剂）；石油射孔弹、导爆索、复合推进剂、磁电雷管的储存（限分支机构经营）；使用、销售II类、III类、IV类、V类放射源、乙级非密封放射物质工作场所；危险货物运输（1类1项，1类2项，1类4项）；普通货物运输。

本公司设立了股东大会、董事会和监事会，董事会下设战略、审计、薪酬与考核委员会。设立了运营管理中心、财务管理中心、北京事业部、国内事业部、作业事业部、研发中心、发展管理中心等职能机构。

## 四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

### 1、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则》及相关规定，并基于本附注“重要会计政策、会计估计和合并财务报表的编制方法”所述会计政策和会计估计编制。

### 2、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

### 3、会计期间

本集团的会计期间为公历1月1日至12月31日。

### 4、记账本位币

本集团以人民币为记账本位币。

本公司之子公司Tong Petrotech Inc.以美元为记账本位币。

### 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) 同一控制下企业合并

企业合并是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。本集团在合并日或购买日确认因企业合并取得的资产、负债，合并日或购买日为实际取得被合并方或被购买方控制权的日期。

对于同一控制下的企业合并，作为合并方在企业合并中取得的资产和负债，按照合并日在被合并方的账面价值计量，取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

#### (2) 非同一控制下的企业合并

对于非同一控制下企业合并，合并成本为本集团在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。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允

价值份额的，经复核确认后，计入当期损益。

## 6、分步处置股权至丧失控制权相关的具体会计政策

(1) “一揽子交易”的判断原则

(2) “一揽子交易”的会计处理方法

(3) 非“一揽子交易”的会计处理方法

## 7、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

1) 合并范围的确定原则

本集团将拥有实际控制权的子公司及特殊目的主体纳入合并财务报表范围。

2) 合并财务报表所采用的会计方法

本集团合并财务报表是按照《企业会计准则第33号—合并财务报表》及相关规定的要求编制，合并时合并范围内的所有重大内部交易和往来业已抵销。子公司的股东权益中不属于母公司所拥有的部分，作为少数股东权益在合并财务报表中股东权益项下单独列示。

子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，在编制合并财务报表时，按照本公司的会计政策或会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并财务报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其个别财务报表进行调整；对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业于合并当期的年初已经存在，从合并当期的年初起将其资产、负债、经营成果和现金流量，按原账面价值纳入合并财务报表。

(2) 对同一子公司的股权在连续两个会计年度买入再卖出，或卖出再买入的应披露相关的会计处理方法

## 8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金流量表之现金指库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金流量表之现金等价物指持有期限不超过3个月、流动性强、易于转换为已知金额现金且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

本集团外币交易按交易发生日的即期汇率将外币金额折算为人民币金额。于资产负债表日，外币货币性项目

采用资产负债表日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额除了为购建或生产符合资本化条件的资产而借入的外币专门借款产生的汇兑差额按资本化的原则处理外，直接计入当期损益。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算为人民币，所产生的折算差额，作为公允价值变动直接计入当期损益。以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其人民币金额。

## （2）外币财务报表的折算

外币资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率进行折算。上述折算产生的外币报表折算差额，在所有者权益项目下单独列示。外币现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率进行折算。汇率变动对现金的影响额，在现金流量表中单独列示。

## 10、金融工具

### （1）金融工具的分类

本集团按投资目的和经济实质对拥有的金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项及可供出售金融资产四大类。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产是指持有的主要目的为短期内出售的金融资产，在资产负债表中以交易性金融资产列示。

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且管理层有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

贷款和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。

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产及未被划分为其他类的金融资产。

### （2）金融工具的确认依据和计量方法

金融资产于本集团成为金融工具合同的一方时，按公允价值在资产负债表内确认。以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，取得时发生的相关交易费用计入当期损益，其他金融资产的相关交易费用计入初始确认金额。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和可供出售金融资产按照公允价值进行后续计量；贷款和应收款项以及持有至到期投资采用实际利率法，以摊余成本列示。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产的公允价值变动计入公允价值变动损益；在资产持有期间所取得的利息或现金股利，确认为投资收益；处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资损益，同时调整公允价值变动损益。

除减值损失及外币货币性金融资产形成的汇兑损益外，可供出售金融资产公允价值变动直接计入股东权益，待该金融资产终止确认时，原直接计入权益的公允价值变动累计额转入当期损益。可供出售债务工具投资在持有期间按实际利率法计算的利息，以及被投资单位宣告发放的与可供出售权益工

具投资相关的现金股利，作为投资收益计入当期损益。

### (3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

金融资产满足下列条件之一的，予以终止确认：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，且本集团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；③该金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产控制。

企业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，且未放弃对该金融资产控制的，则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。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值，与因转移而收到的对价及原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将因转移而收到的对价及应分摊至终止确认部分的原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和，与分摊的前述账面金额的差额计入当期损益。

### (4) 金融负债终止确认条件

本集团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和其他金融负债。

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，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。

其他金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量。

*当金融负债的现时义务全部或部分已经解除时，终止确认该金融负债或义务已解除的部分。终止确认部分的账面价值与支付的对价之间的差额，计入当期损益。*

### (5) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

1) 金融工具存在活跃市场的，活跃市场中的市场报价用于确定其公允价值。在活跃市场上，本集团已持有的金融资产或拟承担的金融负债以现行出价作为相应资产或负债的公允价值；本集团拟购入的金融资产或已承担的金融负债以现行要价作为相应资产或负债的公允价值。金融资产或金融负债没有现行出价和要价，但最近交易日后经济环境没有发生重大变化的，则采用最近交易的市场报价确定该金融资产或金融负债的公允价值。最近交易日后经济环境发生了重大变化时，参考类似金融资产或金融负债的现行价格或利率，调整最近交易的市场报价，以确定该金融资产或金融负债的公允价值。本集团有足够的证据表明最近交易的市场报价不是公允价值的，对最近交易的市场报价作出适当调整，以确定该金融资产或金融负债的公允价值。

2) 金融工具不存在活跃市场的, 采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融资产的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

#### (6) 金融资产(不含应收款项)减值测试方法、减值准备计提方法

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

以摊余成本计量的金融资产发生减值时, 按预计未来现金流量(不包括尚未发生的未来信用损失)现值低于账面价值的差额, 计提减值准备。如果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。

各类可供出售金融资产减值的各项认定标准

#### (7) 将尚未到期的持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的, 说明持有意图或能力发生改变的依据

### 11、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

本集团将下列情形作为应收款项坏账损失确认标准: 债务单位撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足、发生严重自然灾害等导致停产而在可预见的时间内无法偿付债务等; 债务单位逾期未履行偿债义务超过3年; 其他确凿证据表明确实无法收回或收回的可能性不大。

对可能发生的坏账损失采用备抵法核算, 期末单独或按组合进行减值测试, 计提坏账准备, 计入当期损益。对于有确凿证据表明确实无法收回的应收款项, 经本集团按规定程序批准后作为坏账损失, 冲销提取的坏账准备。

#### (1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	将单项金额超过 100 万元的应收款项视为重大应收款项
单项金额重大并单项计提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

#### (2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
账龄组合	账龄分析法	以应收款项的账龄为信用风险特征划分组合
集团内部往来组合	其他方法	以应收款项与交易对象的关系为风险特征划分组合

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(%)
1 年以内 (含 1 年)	1%	0.5%
1—2 年	5%	0.5%
2—3 年	15%	0.5%
3 年以上	50%	0.5%
3—4 年	50%	0.5%
4—5 年	50%	0.5%
5 年以上	50%	0.5%

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) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项
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

本集团存货主要包括原材料、包装物、低值易耗品、在产品、库存商品等。

### (2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

存货在取得时按实际成本计价；领用或发出存货，采用加权平均法确定其实际成本。

### (3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

期末存货按成本与可变现净值孰低原则计价，对于存货因遭受毁损、全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本等原因，预计其成本不可收回的部分，提取存货跌价准备。库存商品及大宗原材料的存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取；其他数量繁多、单价较低的原辅材料按类别提取存货跌价准备。

库存商品、在产品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，其可变现净值按该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定；用于生产而持有的材料存货，其可变现净值按所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定。

#### (4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

存货实行永续盘存制。

#### (5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

低值易耗品和包装物采用一次转销法进行摊销。

包装物

摊销方法：一次摊销法

### 13、长期股权投资

#### (1) 投资成本的确定

长期股权投资主要包括本集团持有的能够对被投资单位实施控制、共同控制或重大影响的权益性投资，以及对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益性投资。通过同一控制下的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账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。通过非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，以在合并（购买）日为取得对被合并（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作为合并成本。除上述通过企业合并取得的长期股权投资外，以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投资成本；以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本；投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本；以债务重组、非货币性资产交换等方式取得的长期股权投资，按相关会计准则的规定确定投资成本。本集团对子公司投资采用成本法核算，编制合并财务报表时按权益法进行调整；对合营企业及联营企业投资采用权益法核算；对不具有控制、共同控制或重大影响并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，采用成本法核算；对不具有控制、共同控制或重大影响，但在活跃市场中有报价、公允价值能够可靠计量的长期股权投资，作为可供出售金融资产核算。采用成本法核算时，长期股权投资按初始投资成本计价，追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。采用权益法核算时，当期投资损益为应享有或应分担的被投资单位当年实现的净损益的份额。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，按照本集团的会计政策及会计期间，并抵销与联营企业及合营企业之间发生的内部交易损益按照持股比例计算归属于投资企业的部分，对被投资单位的净利润进行调整后确认。对于首次执行日之前已经持有的对联营企业及合营企业的长期股权投资，如存在与该投资相关的股权投资借方差额，还应扣除按原剩余期限直线摊销的股权投资借方差额，确认投资损益。

#### (2) 后续计量及损益确认

本集团对因减少投资等原因对被投资单位不再具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资，改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施控制的长期股权投资，也改按成本法核算；对因追加投资等原因能够对被投资单位实施共同控制或重大影响但不构成控制的，或因处置投资等原因对被投资单位不再具有控制但能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的长期股权投资，改按权益法核算。处置长期股权投资，其

账面价值与实际取得价款的差额，计入当期投资收益。采用权益法核算的长期股权投资，因被投资单位除净损益以外所有者权益的其他变动而计入所有者权益的，处置该项投资时将原计入所有者权益的部分按相应比例转入当期投资收益。

### (3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制是指按合同约定对某项经济活动所共有的控制。共同控制的确定依据主要为任何一个合营方均不能单独控制合营企业的生产经营活动；涉及合营企业基本经营活动的决策需要各合营方一致同意等。重大影响是指对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能控制或与其他方一起共同控制这些政策的制定。重大影响的确定依据主要为本集团直接或通过子公司间接拥有被投资单位 20%（含）以上但低于 50% 的表决权股份，如果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，则不能形成重大影响。

### (4) 减值测试方法及减值准备计提方法

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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的较高者。出现减值的迹象如下：（1）资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；（2）企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；（3）市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；（4）有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；（5）资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；（6）企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；（7）其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

## 14、投资性房地产

本集团投资性房地产包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权和已出租的房屋建筑物。

本集团投资性房地产按其成本作为入账价值，外购投资性房地产的成本包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出；自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

本集团对投资性房地产采用成本模式进行后续计量，按其预计使用寿命及净残值率采用平均年限法计提折旧或摊销。

当投资性房地产的用途改变为自用时，则自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产。自用房地产的用途改变为赚取租金或资本增值时，则自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产。发生转换时，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值。

当投资性房地产被处置，或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

## 15、固定资产

### (1) 固定资产确认条件

本集团固定资产是指同时具有以下特征，即为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用年限超过一年的有形资产。固定资产包括房屋及建筑物、机器设备、运输设备、办公设备和其他，按其取得时的成本作为入账的价值，其中，外购的固定资产成本包括买价和进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出；自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成；投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账；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现值两者中较低者作为入账价值。与固定资产有关的后续支出，包括修理支出、更新改造支出等，符合固定资产确认条件的，计入固定资产成本，对于被替换的部分，终止确认其账面价值；不符合固定资产确认条件的，于发生时计入当期损益。

### (2) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

### (3) 各类固定资产的折旧方法

除已提足折旧仍继续使用的固定资产和单独计价入账的土地外，本集团对所有固定资产计提折旧。计提折旧时采用平均年限法，并根据用途分别计入相关资产的成本或当期费用。本集团固定资产的分类折旧年限、预计净残值率、折旧率如下：

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率
房屋建筑物	40	5%	2.38
科研设备	5-15	5%	6.33-19.00
运输设备	10	5%	9.50
办公设备	5	5%	19.00
生产设备	5-10	5%	9.50-19.00

### (4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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的较高者。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

(3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

(4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

(5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

(6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；

(7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

## (5) 其他说明

本集团于每年年度终了，对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

## 16、在建工程

### (1) 在建工程的类别

在建工程按实际发生的成本计量。自营建筑工程按直接材料、直接工资、直接施工费等计量；出包建筑工程按应支付的工程价款等计量；设备安装工程按所安装设备的价值、安装费用、工程试运转等所发生的支出等确定工程成本。钻井勘探支出采用成果法予以资本化。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。

### (2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程在达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或工程实际成本等，按估计的价值结转固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值差异进行调整。 钻井勘探支出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，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。如未能确定是否存在经济可采储量，在一年内可将钻井勘探支出暂时予以资本化。

### (3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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的较高者。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
- (7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

## 17、借款费用

### (1) 借款费用资本化的确认原则

借款费用包括借款利息、折价或溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；当购建或生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或可销售状态时，停止资本化。其余借款费用在发生当期确认为费用。

### (2) 借款费用资本化期间

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间（通常指1年以上）的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

### (3) 暂停资本化期间

如果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，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。

### (4) 借款费用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，扣除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加权平均利率

计算确定。

## 18、生物资产

## 19、油气资产

油气资产是指持有的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

油气开发活动所发生的支出，应当根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

## 20、无形资产

### (1) 无形资产的计价方法

本集团无形资产包括土地使用权、专利技术、非专利技术等，按取得时的实际成本计量，其中，购入的无形资产，按实际支付的价款和相关的其他支出作为实际成本；投资者投入的无形资产，按投资合同或协议约定的价值确定实际成本，但合同或协议约定价值不公允的，按公允价值确定实际成本。

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；专利技术、非专利技术和其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

### (2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

对使用寿命有限的无形资产的预计使用寿命及摊销方法于每年年度终了进行复核，如发生改变，则作为会计估计变更处理。在每个会计期间对使用寿命不确定的无形资产的预计使用寿命进行复核，如有证据表明无形资产的使用寿命是有限的，则估计其使用寿命并在预计使用寿命内摊销。

项目	预计使用寿命	依据
----	--------	----

### (3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

### (4) 无形资产减值准备的计提

本集团于每一资产负债表日对长期股权投资、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等项目进行检查，当存在下列迹象时，表明资产可能发生了减值，本集团将进行减值测试。对商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年末均进行减值测试。难以对单项资产的可收回金额进行测试的，以该资产所属的资产组或资产组组合为基础测试。

减值测试后，若该资产的账面价值超过其可收回金额，其差额确认为减值损失，上述资产的减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。资产的可收回金额是指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的较高者。

出现减值的迹象如下：

- (1) 资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2) 企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3) 市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4) 有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5) 资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6) 企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润（或者亏损）远远低于（或者高于）预计金额等；
- (7) 其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

#### (5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

本集团的研究开发支出根据其性质以及研发活动最终形成无形资产是否具有较大不确定性，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，确认为无形资产：

- (1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- (2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- (3) 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；
- (4) 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- (5) 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。前期已计入损益的开发支出在以后期间不再确认为资产。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起转为无形资产列报。

#### (6) 内部研究开发项目支出的核算

### 21、长期待摊费用

本集团的长期待摊费用是指已经支出，但应由当期及以后各期承担的摊销期限在1年以上(不含1年)的各项费用，该等费用在受益期内平均摊销。如果长期待摊费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

## 22、附回购条件的资产转让

## 23、预计负债

当与对外担保、商业承兑汇票贴现、未决诉讼或仲裁、产品质量保证等或有事项相关的业务同时符合以下条件时，本集团将其确认为负债：该义务是本集团承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠地计量。

### （1）预计负债的确认标准

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。每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核，如有改变则对账面价值进行调整以反映当前最佳估计数。

### （2）预计负债的计量方法

## 24、股份支付及权益工具

### （1）股份支付的种类

股份支付是指为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

### （2）权益工具公允价值的确定方法

用以换取职工提供服务的以权益结算的股份支付，以授予职工权益工具在授予日的公允价值计量。该公允价值的金额在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的情况下，在等待期内以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础，按直线法计算计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

以现金结算的股份支付，按照本集团承担的以股份或其他权益工具为基础确定的负债的公允价值计量。如授予后立即可行权，在授予日以承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债；如需完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权，在等待期的每个资产负债表日，以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本集团承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入成本或费用，相应调整负债。

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

### (3) 确认可行权权益工具最佳估计的依据

### (4) 实施、修改、终止股份支付计划的相关会计处理

## 25、回购本公司股份

## 26、收入

### (1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

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

### (2) 确认让渡资产使用权收入的依据

让渡资产收入：与交易相关的经济利益很可能流入本集团、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权收入的实现。

### (3) 确认提供劳务收入的依据

提供劳务收入：本集团在劳务总收入和总成本能够可靠地计量、与劳务相关的经济利益很可能流入本集团、劳务的完成进度能够可靠地确定时，确认劳务收入的实现。

### (4) 按完工百分比法确认提供劳务的收入和建造合同收入时，确定合同完工进度的依据和方法

## 27、政府补助

### (1) 类型

政府补助在本集团能够满足其所附的条件以及能够收到时予以确认。政府补助为货币性资产的，按照实际收到的金额计量，对于按照固定的定额标准拨付的补助，按照应收的金额计量；政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量，公允价值不能可靠取得的，按照名义金额(1元)计量。

### (2) 会计政策

与资产相关的政府补助确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间计入当期损益；用于补偿已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

## 28、递延所得税资产和递延所得税负债

### (1) 确认递延所得税资产的依据

本集团递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。对于按照税法规定能够于以后年度抵减应纳税所得额的可抵扣亏损和税款抵减,视同暂时性差异确认相应的递延所得税资产。于资产负债表日,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。本集团以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限,确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。对已确认的递延所得税资产,当预计到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时,应当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。

### (2) 确认递延所得税负债的依据

## 29、经营租赁、融资租赁

### (1) 经营租赁会计处理

经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为承租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益,本集团作为出租方的租金在租赁期内的各个期间按直线法确认为收入。

### (2) 融资租赁会计处理

融资租赁是指实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁。本集团作为承租方时,在租赁开始日,按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者,作为融资租入固定资产的入账价值,将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值,将两者的差额记录为未确认融资费用。

### (3) 售后租回的会计处理

## 30、持有待售资产

### (1) 持有待售资产确认标准

### (2) 持有待售资产的会计处理方法

## 31、资产证券化业务

## 32、套期会计

## 33、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是  否

详细情况见下文“（1）会计政策变更”及“（2）会计估计变更”。

### (1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是  否

本集团于2013年2月26日召开第四届董事会第二十三次会，审议并通过了《关于会计政策变更的议案》，变更关于开发费用能够满足资本化条件时点的会计政策，即研发项目在开发阶段取得立项批准前所发生的支出，计入当期费用，取得立项批准后发生的支出，予以资本化。

本次的会计政策变更仅涉及到研究开发支出资本化的时点变化，并未对会计政策进行实质性变更调整。未来期间，各项目取得立项批准后开发支出的资本化金额目前无法确定，从以往的历史数据来判断，此项调整不会导致公司盈利性质发生变化，因此采用未来适用法，不对以前年度的财务报告进行追溯调整。

详细说明

单位：元

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目名称	影响金额
研究开发支出资本化的时点变化	第四届董事会第二十三次会	开发支出	683,495.79

### (2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是  否

本公司于2013年10月25日召开第五届董事会议第三次会议，审议并通过了《关于会计估计变更的议案》，变更固定资产中生产设备类资产钻机主体的预计使用年限，该项变更将从2014年1月1日期执

行，对本年度不产生影响。

生产设备—钻井主体资产变更前后的预计使用年限如下：

序号	类别	变更前折旧年限(年)	变更后折旧年限(年)
	生产设备-钻机主体	5-10	5-12
	生产设备-其他	5-10	5-10

预计资产净残值率保持不变。

### 34、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是  否

不适用

#### (1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是  否

#### (2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是  否

### 35、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

#### 重要会计估计的说明

编制财务报表时，本集团管理层需要运用估计和假设，这些估计和假设会对会计政策的应用及资产、负债、收入及费用的金额产生影响。实际情况可能与这些估计不同。本集团管理层对估计涉及的关键假设和不确定性因素的判断进行持续评估。会计估计变更的影响在变更当期和未来期间予以确认。

下列会计估计及关键假设存在导致未来期间的资产及负债账面值发生重大调整的重要风险。

#### (1) 应收款项减值

本集团在资产负债表日按摊余成本计量的应收款项，以评估是否出现减值情况，并在出现减值情况时评估减值损失的具体金额。减值的客观证据包括显示个别或组合应收款项预计未来现金流量出现大幅下降的可判断数据，显示个别或组合应收款项中债务人的财务状况出现重大负面的可判断数据等事项。如果有证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，则将原确认的减值损失予以转回。

#### (2) 存货减值准备

本集团定期估计存货的可变现净值，并对存货成本高于可变现净值的差额确认存货跌价损失。本

集团在估计存货的可变现净值时，以同类货物的预计售价减去完工时将要发生的成本、销售费用以及相关税费后的金额确定。当实际售价或成本费用与以前估计不同时，管理层将会对可变现净值进行相应的调整。因此根据现有经验进行估计的结果可能会与之后实际结果有所不同，可能导致对资产负债表中的存货账面价值的调整。因此存货跌价准备的金额可能会随上述原因而发生变化。对存货跌价准备的调整将影响估计变更当期的损益。

(4) 固定资产减值准备本集团在资产负债表日对存在减值迹象的房屋建筑物、机器设备等固定资产进行减值测试。固定资产的可收回金额为其预计未来现金流量的现值和资产的公允价值减去处置费用后的净额中较高者，其计算需要采用会计估计。

如果管理层对资产组和资产组组合未来现金流量计算中采用的毛利率进行修订，修订后的毛利率低于目前采用的毛利率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果管理层对应用于现金流量折现的税前折现率进行重新修订，修订后的税前折现率高于目前采用的折现率，本集团需对固定资产增加计提减值准备。

如果实际毛利率或税前折现率高于或低于管理层估计，本集团不能转回原已计提的固定资产减值准备。

(5) 递延所得税资产确认递延所得税资产的估计需要对未来各个年度的应纳税所得额及适用的税率进行估计，递延所得税资产的实现取决于集团未来是否很可能获得足够的应纳税所得额。未来税率的变化和暂时性差异的转回时间也可能影响所得税费用（收益）以及递延所得税的余额。上述估计的变化可能导致对递延所得税的重要调整。

(6) 固定资产、无形资产的可使用年限

本集团至少于每年年度终了，对固定资产和无形资产的预计使用寿命进行复核。预计使用寿命是管理层基于同类资产历史经验、参考同行业普遍所应用的估计并结合预期技术更新而决定的。当以往的估计发生重大变化时，则相应调整未来期间的折旧费用和摊销费用。

## 五、税项

### 1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	产品销售收入	17%
营业税	服务收入	3%、5%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税额	7%、5%
企业所得税	应纳税所得额	15%-39%
教育费附加	应纳增值税、营业税额	3%
地方教育费附加	应纳增值税、营业税额	2%
水利建设基金	营业收入	0.8%
房产税	房产原值的 80%	1.2%

各分公司、分厂执行的所得税税率

本公司及其子公司北京大德广源石油技术服务有限公司取得相关部门认定的高新技术企业证书，

享受15%的高新技术企业优惠所得税税率。

本公司之子公司Tong Petrotech Inc.所得税采用超额累进制税率，税率15%-39%。

本公司之子公司西安通源正合石油工程有限公司经营项目属于国家鼓励类项目，自 2013年度起企业所得税执行 15%的优惠税率。

## 2、税收优惠及批文

2009年1月20日，公司取得《关于公布陕西省2008年第一批高新技术企业名单的通知》陕科高发〔2009〕10号，根据《高新技术企业认定管理办法》（国科发火〔2008〕172号）、《高新技术企业认定管理工作指引》（国科发火〔2008〕362号）规定公司被认定为高新技术企业。2011年10月9日，公司复审通过了陕西省2011年高新技术企业认定，高新企业技术证书编号为：GF201161000092，有效期限为三年，2011年、2012年及2013年,公司适用所得税率为15%。

2012年10月30日，本公司之子公司北京大德广源石油技术有限公司获高新企业认证，证书编号：GR201211001337,有效期限为三年，自2012年10月30日至2015年10月30日。

本公司之子公司西安通源正合石油工程有限公司取得陕西省发展改革委员会陕发改委产业确认函【2013】077号，认定西安通源正合石油工程有限公司经营项目属于国家鼓励类项目。2013年5月28日西安市高新区产业开发区国家税务局同意通源正合享受西部大开发税收优惠，自 2013年度起企业所得税执行15%的优惠税率执行期限 10 年。

## 3、其他说明

## 六、企业合并及合并财务报表

### 1、子公司情况

#### (1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

子公司 全称	子公司 类型	注册地	业务性 质	注册资 本	经营范 围	期末实 际投资 额	实质上 构成对 子公司 净投资 的其他 项目余 额	持股比 例(%)	表决权 比例 (%)	是否合 并报表	少数股 东权益	少数股 东权益 中用于 冲减少 数股东 损益的 金额	从母公 司所有 者权益 冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该

													子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
北京大德广源石油技术服务有限公司（简称大德广源）	有限责任公司	北京市朝阳区	技术服务	400000.00	技术推广服务；矿产资源勘探；销售机械设备；仓储服务；货运代理；货物进出口；代理进出口；技术进出口	40,000,000.00		100%	100%	是			
西安通源正合石油工程有限公司（简称通源正合）	有限责任公司	西安市高新区	作业服务	500000.00	石油勘探开发设备、工具、材料、软件的研发、设计、制造与销售；石油天然气资源勘探开发中钻井、定向、修井的工程技	45,000,000.00		90%	90%	是	5,958,680.10		

					术服务								
西安通源万信商务信息咨询有限公司（简称通源万信）	有限责任公司	西安市高新区	技术服务	64000000	石油勘探开发设备及器材、天然气勘探开发设备及器材的开发、研制、生产、销售及技术开发、技术服务、技术咨询、技术转让、新能源的勘探技术开发和技术服务；计算机软硬件研制、服务与销售及技术服务；货物与技术进出口经营					是			
Tong Petrotech Inc.	股份有限公司	The state of texas	产品销售技术服务	USD\$814600	石油仪器工具、勘探设备的销售和售后			100%	100%	是			

					服务								
--	--	--	--	--	----	--	--	--	--	--	--	--	--

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

## (2) 同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

## (3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他项目余额	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东损益的金额	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东分担的本期亏损超过少数股东在该子公司年初所有者权益



单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
----	-------	-------

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

单位：元

名称	处置日净资产	年初至处置日净利润
西安通源万信商务信息咨询有限公司	63,973,323.62	-26,676.38

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体其他说明

## 5、报告期内发生的同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	属于同一控制下企业合并的判断依据	同一控制的实际控制人	合并本期期初至合并日的收入	合并本期至合并日的净利润	合并本期至合并日的经营活动现金流
------	------------------	------------	---------------	--------------	------------------

同一控制下企业合并的其他说明

## 6、报告期内发生的非同一控制下企业合并

单位：元

被合并方	商誉金额	商誉计算方法
------	------	--------

非同一控制下企业合并的其他说明

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在本报告期取得控制权的情形

适用  不适用

## 7、报告期内出售丧失控制权的股权而减少子公司

子公司名称	出售日	损益确认方法
-------	-----	--------

出售丧失控制权的股权而减少的子公司的其他说明

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且至本报告期丧失控制权的情形

适用  不适用

## 8、报告期内发生的反向购买

借壳方	判断构成反向购买的依据	合并成本的确定方法	合并中确认的商誉或计入当期的损益的计算方法
-----	-------------	-----------	-----------------------

反向购买的其他说明

## 9、本报告期发生的吸收合并

单位：元

吸收合并的类型	并入的主要资产	并入的主要负债
---------	---------	---------

同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额
非同一控制下吸收合并	项目	金额	项目	金额

吸收合并的其他说明

## 10、境外经营实体主要报表项目的折算汇率

合并报表中包含境外子公司Tong Petrotech Inc.，Tong Petrotech Inc.采用美元作为其记账本位币，其资产负债表中资产、负债类项目采用资产负债表日的即期汇率6.0969折算；所有者权益类项目除“未分配利润”外，均按业务发生时的即期汇率折算；利润表中的收入与费用项目，采用交易发生日即期汇率的近似汇率6.1495折算。外币现金流量采用现金流量发生日即期汇率的近似汇率6.1495折算。

实收资本折算明细：

项目	日期	原币	折算汇率	折合人民币
实收资本	2012年6月14日	300,000.00	6.3802	1,914,060.00
实收资本	2012年6月21日	700,000.00	6.3677	4,457,390.00
实收资本	2012年8月22日	500,000.00	6.3449	3,172,450.00
实收资本	2012年11月16日	500,000.00	6.2891	3,144,550.00
实收资本	2013年1月10日	1,000,000.00	6.2712	6,271,200.00
实收资本	2013年2月25日	1,000,000.00	6.2871	6,287,100.00
实收资本	2013年5月7日	1,000,000.00	6.1745	6,174,500.00
实收资本	2013年5月9日	3,114,600.00	6.1685	19,212,410.10
合计		8,114,600.00		50,633,660.10

## 七、合并财务报表主要项目注释

### 1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	209,464.03	--	--	97,624.84
人民币	--	--	202,001.42	--	--	88,196.59
美元	1,224.00	6.0969	7,462.61	1,500.00	6.2855	9,428.25
银行存款：	--	--	335,418,160.08	--	--	664,830,873.15
人民币	--	--	307,173,171.68	--	--	655,526,304.17
美元	4,632,680.28	6.0969	28,244,988.40	1,480,322.80	6.2855	9,304,568.98
其他货币资金：	--	--	169,414,817.00	--	--	34,722,984.67
人民币	--	--	169,414,817.00	--	--	34,722,984.67
合计	--	--	505,042,441.11	--	--	699,651,482.66

如有因抵押、质押或冻结等对使用有限制、存放在境外、有潜在回收风险的款项应单独说明

本期期末银行存款余额中，一年以上的定期存款金额为200,000,000.00元。其他货币资金余额为银行承兑汇票保证金1,914,817.00元和保函保证金167,500,000.00元。

本期期末募集资金余额共计264,548,970.48元，分别存在中国银行西安北大街支行、民生银行西安高新支行、北京银行西安高新支行和建行西安兴庆路支行四个募集资金专户中，并严格依照执行。根据本公司的《募集资金使用管理制度管理办法》，所有募集资金项目投资的支出，必须严格按照公司资金管理制度，履行资金使用审批手续，凡涉及每一笔募集资金的支出均须由有关部门提出资金使用计划。在董事会授权范围内，经财务部门审核后，逐级由项目负责人、财务总监及总经理签字后予以付款，凡超过董事会授权范围的，须报董事会审批。

## 2、交易性金融资产

### (1) 交易性金融资产

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
交易性债券投资	0.00	0.00
交易性权益工具投资	0.00	0.00
指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	0.00	0.00
衍生金融资产	0.00	0.00
套期工具	0.00	0.00
其他	0.00	0.00

### (2) 变现有限制的交易性金融资产

单位：元

项目	限售条件或变现方面的其他重大限制	期末金额

### (3) 套期工具及对相关套期交易的说明

## 3、应收票据

### (1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	370,000.00	2,520,000.00

合计	370,000.00	2,520,000.00
----	------------	--------------

**(2) 期末已质押的应收票据情况**

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

**(3) 因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据，以及期末公司已经背书给他方但尚未到期的票据情况**

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

说明

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
------	------	-----	----	----

说明

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

**4、应收股利**

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	未收回的原因	相关款项是否发生减值
其中：	--	--	--	--	--	--
其中：	--	--	--	--	--	--

说明

**5、应收利息****(1) 应收利息**

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
定期存款利息	27,207,256.55	15,030,322.92	19,646,850.41	22,590,729.06
合计	27,207,256.55	15,030,322.92	19,646,850.41	22,590,729.06

## (2) 逾期利息

单位：元

贷款单位	逾期时间（天）	逾期利息金额
------	---------	--------

## (3) 应收利息的说明

## 6、应收账款

## (1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
按组合计提坏账准备的应收账款								
账龄组合	387,895.09 7.73	100%	7,306,445.9 1	1.88%	304,889.4 20.73	100%	6,001,430.08	1.97%
组合小计	387,895.09 7.73	100%	7,306,445.9 1	1.88%	304,889.4 20.73	100%	6,001,430.08	1.97%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%	0.00	0%
合计	387,895.09 7.73	--	7,306,445.9 1	--	304,889.4 20.73	--	6,001,430.08	--

应收账款种类的说明

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	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)			金额	比例(%)		
1 年以内								
其中：	--	--	--		--	--	--	
1 年以内	345,083,769.38	88.97%	3,450,837.67		262,021,903.11	85.94%	2,620,219.03	
1 年以内小计	345,083,769.38	88.97%	3,450,837.67		262,021,903.11	85.94%	2,620,219.03	

1 至 2 年	28,521,474.51	7.35%	1,426,073.73	33,151,892.82	10.87%	1,657,594.64
2 至 3 年	13,472,549.74	3.47%	2,020,882.46	8,954,845.70	2.94%	1,343,226.86
3 年以上	817,304.10	0.21%	408,652.05	760,779.10	0.25%	380,389.55
3 至 4 年	817,304.10	0.21%	408,652.05	760,779.10	0.25%	380,389.55
合计	387,895,097.73	--	7,306,445.91	304,889,420.73	--	6,001,430.08

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

适用  不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用  不适用

## (2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
--------	---------	------------	-------------------	---------

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由
--------	------	------	---------	----

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明

## (3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
------	--------	------	------	------	-----------

应收账款核销说明

## (4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

## (5) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例
------	--------	----	----	------------

				(%)
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	客户	80,156,294.72	1 年以内	20.67%
大庆油田物资集团	客户	52,764,702.90	1 年以内	13.6%
中国石油吉林油田公司	客户	34,091,754.70	3 年以内	8.79%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	客户	28,783,685.75	2 年以内	7.42%
MAVEN TRADE LIMITED	客户	22,890,989.01	2 年以内	5.9%
合计	--	218,687,427.08	--	56.38%

#### (6) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
Anderson Perforating Services,LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	68,132.86	0.02%
合计	--	68,132.86	0.02%

#### (7) 终止确认的应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失

#### (8) 以应收款项为标的进行证券化的，列示继续涉入形成的资产、负债的金额

单位：元

项目	期末数
资产：	
负债：	

### 7、其他应收款

#### (1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)

按组合计提坏账准备的其他应收款								
账龄组合	808,903.44	100%	4,044.50	0.5%	2,900,948.79	100%	14,504.74	0.5%
组合小计	808,903.44	100%	4,044.50	0.5%	2,900,948.79	100%	14,504.74	0.5%
合计	808,903.44	--	4,044.50	--	2,900,948.79	--	14,504.74	--

其他应收款种类的说明

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，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中：						
1 年以内	664,888.94	0.5%	3,324.42	2,765,151.79	0.5%	13,825.75
1 年以内小计	664,888.94	0.5%	3,324.42	2,765,151.79	0.5%	13,825.75
1 至 2 年	60,217.50	0.5%	301.09	8,200.00	0.5%	41.00
2 至 3 年	200.00	0.5%	1.00	43,473.40	0.5%	217.37
3 年以上	83,597.00	0.5%	417.99	84,123.60	0.5%	420.62
3 至 4 年	83,597.00	0.5%	417.99	84,123.60	0.5%	420.62
合计	808,903.44	--	4,044.50	2,900,948.79	--	14,504.74

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用  不适用

## (2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
--------	------	------	----------	----

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明

### (3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
------	---------	------	------	------	-----------

其他应收款核销说明

### (4) 本报告期其他应收款中持有公司 5% (含 5%) 以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

### (5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
------	----	----------	----------------

说明

### (6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
西安西部光电园有限责任公司	供应商	106,890.90	3 年以上	13.21%
Anderson Perforating Services,LLC	联营单位	102,550.98	1 年以内	12.68%
魏乔	员工	80,980.00	1 年以内	10.01%
苏向阳	员工	68,352.42	1 年以内	8.45%
金鹏	员工	50,000.00	1 年以内	6.18%
合计	--	408,774.30	--	50.53%

### (7) 其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
------	--------	----	----------------

Anderson Perforating Services,LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	102,550.98	12.68%
合计	--	102,550.98	12.68%

## (8) 终止确认的其他应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
----	--------	---------------

## (9) 以其他应收款为标的进行证券化的，列示继续涉入形成的资产、负债的金额

单位：元

项目	期末数
资产：	
负债：	

## (10) 报告期末按应收金额确认的政府补助

单位：元

单位名称	政府补助项目名称	期末余额	期末账龄	预计收取时间	预计收取金额	预计收取依据	未能在预计时点收到预计金额的原因（如有）
------	----------	------	------	--------	--------	--------	----------------------

## 8、预付款项

## (1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1年以内	9,104,093.84	85.15%	57,077,193.12	82.06%
1至2年	24,240.00	0.23%	4,943,975.00	7.11%
2至3年	1,487,643.60	13.91%	5,910,505.50	8.5%
3年以上	75,834.52	0.71%	1,622,067.52	2.33%
合计	10,691,811.96	--	69,553,741.14	--

预付款项账龄的说明

本期预付账款较上期减少幅度较大的主要原因为子公司通源正合预付购置设备款结转。

## (2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
宝鸡华油石油钻采设备有限公司	第三方	5,201,601.48	1 年以内	材料款
CheerSparkleDevelopmentLimited	第三方	1,487,643.60	2-3 年	投标保证金
北京三兴汽车有限公司	第三方	1,078,000.00	1 年以内	测井车款
惠天（北京）国际物流有限公司	第三方	432,068.21	1 年以内	预付税费
北京鑫驰海天国际货运代理有限公司	第三方	426,780.41	1 年以内	预付税费
合计	--	8,626,093.70	--	--

预付款项主要单位的说明

## (3) 本报告期预付款项中持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

## (4) 预付款项的说明

年末预付账款余额中不含持有本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东单位款项。

## 9、存货

## (1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	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	90,988,460.53		90,988,460.53	49,273,282.22		49,273,282.22
在产品	22,834,310.51		22,834,310.51	16,010,653.70		16,010,653.70
库存商品	11,948,750.04		11,948,750.04	18,381,646.25		18,381,646.25
周转材料	959,280.23		959,280.23	5,911,449.98		5,911,449.98
合计	126,730,801.31		126,730,801.31	89,577,032.15		89,577,032.15

**(2) 存货跌价准备**

单位：元

存货种类	期初账面余额	本期计提额	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	

**(3) 存货跌价准备情况**

项目	计提存货跌价准备的依据	本期转回存货跌价准备的原因	本期转回金额占该项存货期末余额的比例（%）

存货的说明

**10、其他流动资产**

单位：元

项目	期末数	期初数
预交所得税	1,396,457.83	
合计	1,396,457.83	

其他流动资产说明

**11、可供出售金融资产****(1) 可供出售金融资产情况**

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值

本期将持有至到期投资重分类为可供出售金融资产的，本期重分类的金额元，该金额占重分类前持有至到期投资总额的比例。

可供出售金融资产的说明

**(2) 可供出售金融资产中的长期债权投资**

单位：元

债券项目	债券种类	面值	初始投资成本	到期日	期初余额	本期利息	累计应收或已收利息	期末余额

可供出售金融资产的长期债权投资的说明

**(3) 可供出售金融资产的减值情况**

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	其他	合计

## (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	其他	合计
------------	----------	----------	----	----

## (5) 可供出售权益工具期末公允价值大幅下跌或持续下跌相关说明

单位：元

可供出售权益工具（分项）	成本	公允价值	公允价值相对于成本的下跌幅度（%）	持续下跌时间	已计提减值金额	未根据成本与期末公允价值的差额计提减值的理由说明
--------------	----	------	-------------------	--------	---------	--------------------------

## 12、持有至到期投资

## (1) 持有至到期投资情况

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

持有至到期投资的说明

## (2) 本报告期内出售但尚未到期的持有至到期投资情况

单位：元

项目	金额	占该项投资出售前金额的比例（%）
----	----	------------------

本报告期内出售但尚未到期的持有至到期投资情况说明

## 13、长期应收款

单位：元

种类	期末数	期初数
----	-----	-----

## 14、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
二、联营企业							
TongWellServi	40%	40%	617,974,247.38	246,014,508.40	246,744,653.33	246,530,721.92	-6,330,847.83

ces,LLC.							
----------	--	--	--	--	--	--	--

合营企业、联营企业的重要会计政策、会计估计与公司的会计政策、会计估计存在重大差异的说明

## 15、长期股权投资

### (1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
TongWell Services, LLC.	权益法	101,208,540.00		98,697,861.33	98,697,861.33	40%	40%				
合计	--	101,208,540.00		98,697,861.33	98,697,861.33	--	--	--			

### (2) 向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

单位：元

向投资企业转移资金能力受到限制的长期股权投资项目	受限制的原因	当期累计未确认的投资损失金额

长期股权投资的说明

Tong Well Services, LLC（通源油井服务有限公司，以下简称通源油服或TWS）是本公司境外子公司TPI于2013年4月10日设立的全资子公司。其后为了配合本公司对对美国安德森射孔有限合伙企业进行收购，本公司控股股东、实际控制人张国桢及配偶蒋芙蓉夫妇通过其全资子公司西安华程石油技术服务有限公司（为收购目的设立的公司，以下简称“华程石油”）的美国全资子公司华程增产服务公司（WellChase Energy, Inc,为收购目的设立的公司以下简称“华程增服”）向通源油服增资2,490万美元、TPI向通源油服增资1,660万美元，增资完成后华程增服持有TWS 60%的股份，本公司通过TPI持有TWS 40%的股份。

## 16、投资性房地产

### (1) 按成本计量的投资性房地产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额

单位：元

	本期
--	----

**(2) 按公允价值计量的投资性房地产**

单位：元

项目	期初公允价值	本期增加			本期减少		期末公允价值
		购置	自用房地产或存货转入	公允价值变动损益	处置	转为自用房地产	

说明报告期内改变计量模式的投资性房地产和未办妥产权证书的投资性房地产有关情况，说明未办妥产权证书的原因和预计办结时间

**17、固定资产****(1) 固定资产情况**

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加		本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	274,085,405.92	144,856,897.63		48,211,025.88	370,731,277.67
房屋建筑物	17,495,456.33				17,495,456.33
机器设备	244,427,341.20	141,268,397.35		46,454,298.19	339,241,440.36
运输设备	7,139,807.77	1,651,973.66		988,595.00	7,803,186.43
办公设备	4,251,405.04	522,470.25		762,032.69	4,011,842.60
科研设备	771,395.58	1,414,056.37		6,100.00	2,179,351.95
--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	35,094,387.87	35,367,243.01		9,763,031.99	60,698,598.89
房屋建筑物	3,963,236.28	415,517.04			4,378,753.32
机器设备	25,779,506.75	33,793,127.49		8,380,682.26	51,191,951.98
运输设备	1,835,196.01	707,948.83		653,625.94	1,889,518.90
办公设备	2,986,136.31	346,537.12		723,525.08	2,609,148.35
科研设备	530,312.52	104,112.53		5,198.71	629,226.34
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	238,991,018.05	--			310,032,678.78
房屋建筑物	13,532,220.05	--			13,116,703.01
机器设备	218,647,834.45	--			288,049,488.38
运输设备	5,304,611.76	--			5,913,667.53
办公设备	1,265,268.73	--			1,402,694.25

科研设备	241,083.06	--	1,550,125.61
房屋建筑物		--	
机器设备		--	
运输设备		--	
办公设备		--	
科研设备		--	
五、固定资产账面价值合计	238,991,018.05	--	310,032,678.78
房屋建筑物	13,532,220.05	--	
机器设备	218,647,834.45	--	13,116,703.01
运输设备	5,304,611.76	--	288,049,488.38
办公设备	1,265,268.73	--	5,913,667.53
科研设备	241,083.06	--	1,402,694.25
		--	1,550,125.61

本期折旧额 35,367,243.01 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 40,300,216.17 元。

## (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	账面净值	备注
----	------	------	------	------	----

## (3) 通过融资租赁租入的固定资产

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	账面净值
----	------	------	------

## (4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值
----	--------

## (5) 期末持有待售的固定资产情况

单位：元

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

## (6) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
----	-----------	------------

固定资产说明

本年增加的固定资产中，由在建工程转入的金额为40,300,216.17元。本年减少的固定资产中由于更新改造转入在建工程的金额为25,075,058.07元。本年增加的累计折旧中，本年计提35,367,243.01元。

期末固定资产无减值迹象，未提取固定资产跌价准备。

## 18、在建工程

### (1) 在建工程情况

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
电缆输送分段选发式射孔系统	276,923.09		276,923.09	276,923.09		276,923.09
研发中心				39,469,324.66		39,469,324.66
选发射孔工具				44,173.68		44,173.68
测井系统	19,021,196.58		19,021,196.58			
测井车改造	1,567,425.99		1,567,425.99			
油井开发	24,546,412.78		24,546,412.78	628,550.00		628,550.00
合计	45,411,958.44		45,411,958.44	40,418,971.43		40,418,971.43

### (2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例(%)	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	期末数
电缆输送分段选发式射孔系统		276,923.09										276,923.09
研发中心		39,469,324.66	10,534,891.65		50,004,216.31							
选发射孔工具		44,173.68	16,403,410.41	16,447,584.09								
测井系统			19,021,196.58									19,021,196.58

测井车改造			1,567,425.99									1,567,425.99
油井开发		628,550.00	25,864,002.17	1,946,139.39								24,546,412.78
钻机改造			23,852,632.08	23,852,632.08								
合计		40,418,971.43	97,243,558.88	42,246,355.56	50,004,216.31	--	--			--	--	45,411,958.44

在建工程项目变动情况的说明

本年其他减少为合并范围变化导致减少的在建研发中心工程。

### (3) 在建工程减值准备

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	计提原因
----	-----	------	------	-----	------

### (4) 重大在建工程的工程进度情况

项目	工程进度	备注
----	------	----

### (5) 在建工程的说明

## 19、工程物资

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
----	-----	------	------	-----

工程物资的说明

## 20、固定资产清理

单位：元

项目	期初账面价值	期末账面价值	转入清理的原因
----	--------	--------	---------

说明转入固定资产清理起始时间已超过 1 年的固定资产清理进展情况

## 21、生产性生物资产

### (1) 以成本计量

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、种植业				
二、畜牧养殖业				
三、林业				
四、水产业				

## (2) 以公允价值计量

单位：元

项目	期初账面价值	本期增加	本期减少	期末账面价值
一、种植业				
二、畜牧养殖业				
三、林业				
四、水产业				

生产性生物资产的说明

## 22、油气资产

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计		12,779,952.25		12,779,952.25
1. 探明矿区权益		914,535.00		914,535.00
3. 井及相关设施		11,865,417.25		11,865,417.25
二、累计折耗合计		760,674.24		760,674.24
1. 探明矿区权益		28,226.94		28,226.94
2. 井及相关设施		732,447.30		732,447.30
四、油气资产账面价值合计		12,019,278.01		12,019,278.01
1. 探明矿区权益		886,308.06		886,308.06
3. 井及相关设施		11,132,969.95		11,132,969.95

油气资产的说明

## 23、无形资产

### (1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
----	--------	------	------	--------

一、账面原值合计	39,296,186.52	193,303.68	15,744,133.00	23,745,357.20
土地使用权	15,744,133.00		15,744,133.00	
软件	13,459,319.52	178,933.68		13,638,253.20
商标权	344,154.00			344,154.00
非专利技术	4,710,000.00			4,710,000.00
专利权	5,019,530.00	14,370.00		5,033,900.00
著作权	19,050.00			19,050.00
二、累计摊销合计	13,459,444.96	2,486,211.25	1,416,971.88	14,528,684.33
土地使用权	1,364,491.44	52,480.44	1,416,971.88	
软件	6,976,195.11	1,202,152.76		8,178,347.87
商标权	235,329.25	34,415.40		269,744.65
非专利技术	1,745,666.79	847,999.89		2,593,666.68
专利权	3,129,664.93	345,964.37		3,475,629.30
著作权	8,097.44	3,198.39		11,295.83
三、无形资产账面净值合计	25,836,741.56	-2,292,907.57	14,327,161.12	9,216,672.87
土地使用权	14,379,641.56	-52,480.44	14,327,161.12	
软件	6,483,124.41	-1,023,219.08	0.00	5,459,905.33
商标权	108,824.75	-34,415.40	0.00	74,409.35
非专利技术	2,964,333.21	-847,999.89	0.00	2,116,333.32
专利权	1,889,865.07	-331,594.37	0.00	1,558,270.70
著作权	10,952.56	-3,198.39	0.00	7,754.17
四、减值准备合计			0.00	
土地使用权				
软件				
商标权				
非专利技术				
专利权				
著作权				
无形资产账面价值合计	25,836,741.56	-2,292,907.57	14,327,161.12	9,216,672.87
土地使用权	14,379,641.56	-52,480.44	14,327,161.12	
软件	6,483,124.41	-1,023,219.08	0.00	5,459,905.33
商标权	108,824.75	-34,415.40	0.00	74,409.35
非专利技术	2,964,333.21	-847,999.89	0.00	2,116,333.32
专利权	1,889,865.07	-331,594.37	0.00	1,558,270.70

著作权	10,952.56	-3,198.39	0.00	7,754.17
-----	-----------	-----------	------	----------

本期摊销额 2,486,211.25 元。

## (2) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	
超高温超高压射孔器设计		54,840.14			54,840.14
电缆输送定向射孔技术		485,485.19			485,485.19
定面射孔装置		14,797.70			14,797.70
水平井分段压裂投球滑套火龙技术		109,893.36			109,893.36
三级装药多级复合射孔技术		12,914.40			12,914.40
水平井多级复合深穿透射孔器		5,565.00			5,565.00
合计		683,495.79			683,495.79

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 4.32%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 0%。

公司开发项目的说明，包括本期发生的单项价值在 100 万元以上且以评估值为入账依据的，应披露评估机构名称、评估方法

本公司将研发项目在开发阶段取得立项批准前所发生的支出，直接计入当期费用，取得立项批准后发生的支出，予以资本化计入开发支出。

本年开发支出占本年研究开发项目支出总额的比例为4.32%。

期末无通过公司内部研发形成的无形资产。

## 24、商誉

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	期末减值准备

说明商誉的减值测试方法和减值准备计提方法

## 25、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
北京鸿华绿苑运动休闲中心会籍费	219,960.00		146,640.00		73,320.00	
西安亚建国际高尔夫俱乐部会籍费	115,000.00		60,000.00		55,000.00	
保函手续费注 1		2,010,000.00	502,500.00		1,507,500.00	
离岸融资前置费注 2		1,821,753.72	455,438.43		1,366,315.29	
合计	334,960.00	3,831,753.72	1,164,578.43		3,002,135.29	--

长期待摊费用的说明

注1：本公司向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币 11,000 万元（美元约合1,660 万元）的内保外贷业务（融资性保函），本公司之子公司Tong Petrotech Inc. 持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于Tong Petrotech Inc. 增资合营单位TongWellServices,LLC.，融资期限为2 年；

本公司向平安银行深圳分行申请办理金额不超过人民币22,500 万元（约合美元3,350 万）的内保外贷业务（融资性保函），TongWellServices,LLC.持该保函向平安银行总行离岸中心申请美元贷款，用于满足TongWellServices,LLC.本次海外收购的资金需求，融资期限为2 年。

本次提供的33,500 万元（美元约合5,010 万元）担保，其中50%即16,750 万元由本公司以自有资金直接向平安银行深圳分行缴纳等额保证金作为质押担保；其余50%即16,750 万元由本公司提供连带责任担保。

本公司向平安银行深圳分行申请开立融资性保函，平安银行深圳分行共收取保证手续费2,010,000.00元。

注2：本公司之子公司Tong Petrotech Inc.本期向平安银行深圳分行签订离岸一般信贷融资合同(Offshore General Credit Facilities Contract)以及离岸贷款合同(Offshore Loan Contract)，平安银行深圳分行在发放贷款时按照贷款金额的0.9%/年收取的离岸融资前置费，合同期限两年一次性收取29.88万美元。

## 26、递延所得税资产和递延所得税负债

## (1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		

资产减值准备	1,098,507.44	930,290.57
可抵扣亏损	2,016,877.12	
小计	3,115,384.56	930,290.57
递延所得税负债：		

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数
可抵扣亏损	4,170,941.22	5,997,039.60
资产减值准备		7,813.22
合计	4,170,941.22	6,004,852.82

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	期末数	期初数	备注
2016 年	245,239.96	2,071,338.34	
2017 年	3,925,701.26	3,925,701.26	
合计	4,170,941.22	5,997,039.60	--

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
可抵扣差异项目		
资产减值准备	7,310,490.41	6,008,121.60
可抵扣亏损	5,931,991.41	
小计	13,242,481.82	6,008,121.60

**(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示**

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的 递延所得税资产或 负债	报告期末互抵后的 可抵扣或应纳税暂 时性差异	报告期初互抵后的 递延所得税资产或 负债	报告期初互抵后的 可抵扣或应纳税暂 时性差异
递延所得税资产	3,115,384.56		930,290.57	

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额
----	--------

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

本公司之子公司大德广源因以前年度没有盈利性经营业务，考虑其没有足够的可抵扣应纳税所得，故未对其可抵扣亏损确认递延所得税资产。

## 27、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	6,015,934.82	1,294,555.59			7,310,490.41
合计	6,015,934.82	1,294,555.59			7,310,490.41

资产减值明细情况的说明

## 28、其他非流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

其他非流动资产的说明

## 29、短期借款

### (1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
保证借款	60,000,000.00	25,000,000.00
合计	60,000,000.00	25,000,000.00

短期借款分类的说明

短期借款系子公司通源正合的保证借款，本公司为其提供保证担保。

### (2) 已逾期未偿还的短期借款情况

单位：元

贷款单位	贷款金额	贷款利率	贷款资金用途	未按期偿还原因	预计还款期
------	------	------	--------	---------	-------

资产负债表日后已偿还金额元。

短期借款的说明，包括已到期短期借款获展期的，说明展期条件、新的到期日

### 30、交易性金融负债

单位：元

项目	期末公允价值	期初公允价值
----	--------	--------

交易性金融负债的说明

### 31、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	2,629,634.00	101,472,523.60
合计	2,629,634.00	101,472,523.60

下一会计期间将到期的金额 2,629,634.00 元。

应付票据的说明

下一会计年度将到期的金额为2,629,634.00元，本公司的银行承兑汇票保证金共计1,414,817.00元。

### 32、应付账款

#### (1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
合计	189,840,456.84	148,434,202.77
合计	189,840,456.84	148,434,202.77

#### (2) 本报告期应付账款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

#### (3) 账龄超过一年的大额应付账款情况的说明

年末余额中不含应付持有本公司5%（含5%）以上表决权股份股东单位的款项。

项目	年末金额	年初金额
合计	<b>189,840,456.84</b>	<b>148,434,202.77</b>
其中：1年以上	19,479,896.84	4,138,549.29

### 33、预收账款

#### (1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
合计	16,275.00	16,275.00
合计	16,275.00	16,275.00

#### (2) 本报告期预收账款中预收持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

#### (3) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

### 34、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	2,329,818.71	36,576,907.69	36,167,292.90	2,739,433.50
二、职工福利费		1,729,983.75	1,729,983.75	0.00
三、社会保险费	27,997.70	4,601,926.07	4,597,681.19	32,242.58
其中：医疗保险费	16,594.67	1,182,209.46	1,168,662.70	30,141.43
基本养老保险费	10,835.34	2,975,023.55	2,988,567.47	-2,708.58
失业保险费	567.69	285,739.24	281,497.20	4,809.73
工伤保险费		97,235.88	97,235.88	0.00
生育保险费		61,717.94	61,717.94	0.00
四、住房公积金	44,063.64	1,623,114.00	1,634,055.00	33,122.64
六、其他	384,223.35	1,208,677.51	1,007,600.64	585,300.22
工会经费和职工教育经费	384,223.35	1,208,677.51	1,007,600.64	585,300.22
合计	2,786,103.40	45,740,609.02	45,136,613.48	3,390,098.94

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额元。

工会经费和职工教育经费金额 585,300.22 元，非货币性福利金额元，因解除劳动关系给予补偿元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

### 35、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	-29,915,770.33	-21,509,291.66
营业税	4,765,230.61	4,445,837.49
企业所得税		7,831,937.56
个人所得税	671,626.70	27,534.30
城市维护建设税	293,491.20	277,489.29
水利建设基金	184,425.42	132,481.26
教育费附加	244,906.43	218,557.99
印花税	114,924.18	132,958.62
合计	-23,641,165.79	-8,442,495.15

应交税费说明，所在地税务机关同意各分公司、分厂之间应纳税所得额相互调剂的，应说明税款计算过程

### 36、应付利息

单位：元

项目	期末数	期初数
分期付息到期还本的长期借款利息	42,493.62	
企业债券利息		301,000.00
短期借款应付利息	120,175.00	51,596.88
合计	162,668.62	352,596.88

应付利息说明

### 37、应付股利

单位：元

单位名称	期末数	期初数	超过一年未支付原因

应付股利的说明

### 38、其他应付款

#### (1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
合计	283,544.86	71,977.22

合计	283,544.86	71,977.22
----	------------	-----------

## (2) 本报告期其他应付款中应付持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位款项

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

## (3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

## (4) 金额较大的其他应付款说明内容

## 39、预计负债

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
----	-----	------	------	-----

预计负债说明

## 40、一年内到期的非流动负债

## (1) 一年内到期的非流动负债情况

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

## (2) 一年内到期的长期借款

一年内到期的长期借款

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

一年内到期的长期借款中属于逾期借款获得展期的金额元。

金额前五名的一年内到期的长期借款

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率(%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额

一年内到期的长期借款中的逾期借款

单位：元

贷款单位	借款金额	逾期时间	年利率(%)	借款资金用途	逾期未偿还原因	预期还款期
------	------	------	--------	--------	---------	-------

资产负债表日后已偿还的金额元。

一年内到期的长期借款说明

**(3) 一年内到期的应付债券**

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
------	----	------	------	------	--------	--------	--------	--------	------

一年内到期的应付债券说明

**(4) 一年内到期的长期应付款**

单位：元

借款单位	期限	初始金额	利率(%)	应计利息	期末余额	借款条件
------	----	------	-------	------	------	------

一年内到期的长期应付款的说明

**41、其他流动负债**

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
----	--------	--------

其他流动负债说明

**42、长期借款****(1) 长期借款分类**

单位：元

项目	期末数	期初数
抵押借款	98,398.91	
保证借款	101,208,540.00	
合计	101,306,938.91	

长期借款分类的说明

本公司之子公司Tong Petrotech Inc.本期向平安银行签订离岸一般信贷融资合同(Offshore General Credit Facilities Contract)以及离岸贷款合同(Offshore Loan Contract)，借款金额为US\$16,600,000.00，借款期限为2年，贷款年利率为1.8%，由本公司提供金额不超过人民币22,500万元（谨慎考虑汇率波动及持融资性保函申请美元贷款折扣，约合3,350万美元）的保证。

本公司之子公司Tong Petrotech Inc.本期向American First National Bank贷款US\$20,000.00购买Highlander汽车，在之后的36个月内还清，每个月偿还贷款利息及部分本金。贷款年利率是8%。

**(2) 金额前五名的长期借款**

单位：元

贷款单位	借款起始日	借款终止日	币种	利率 (%)	期末数		期初数	
					外币金额	本币金额	外币金额	本币金额
平安银行	2013年06月24日	2015年06月24日	美元	1.8%	16,600,000.00		16,600,000.00	
American First National Bank	2013年04月21日	2016年04月21日	美元	8%	20,000.00		20,000.00	

长期借款说明，因逾期借款获得展期形成的长期借款，应说明获得展期的条件、本金、利息、预计还款安排等

**43、应付债券**

单位：元

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初应付利息	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
集合票据	36,000,000.00	2010年10月21日	3年	35,676,000.00	301,000.00	1,247,000.00	1,548,000.00	0.00	0.00

应付债券说明，包括可转换公司债券的转股条件、转股时间

本公司于2010年10月21日发行西安市文化和科技中小企业2010年第一期集合票据，该票据由西安通源石油科技股份有限公司、西安爱德华测量设备有限公司、西安隆基硅材料股份有限公司、陕西合容电气电容器有限公司、西安曲江文化旅游（集团）有限公司共同发行，注册额度为人民币2.21亿，本期发行额为人民币2.21亿，本公司享有的额度为3,600万元；本期集合票据的年限为3年，按面值平价发行，发行价格为100.00元/百元，起息日期为2010年10月22日，付息日期为2011年至2013年每年的10月22日，如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第一个工作日，年度付息款项自付息日起不另计利息；兑付价格为按集合票据面值兑付，按票面利率付息；兑付方式为到期一次性还本，最后一期利息随本金的兑付一起支付，本金自兑付日起不另计利息；兑付日期为2013年10月22日。

**44、长期应付款****(1) 金额前五名长期应付款情况**

单位：元

单位	期限	初始金额	利率 (%)	应计利息	期末余额	借款条件
----	----	------	--------	------	------	------

**(2) 长期应付款中的应付融资租赁款明细**

单位：元

单位	期末数	期初数
----	-----	-----

	外币	人民币	外币	人民币
--	----	-----	----	-----

由独立第三方为公司融资租赁提供担保的金额元。

长期应付款的说明

#### 45、专项应付款

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数	备注说明
----	-----	------	------	-----	------

专项应付款说明

#### 46、其他非流动负债

单位：元

项目	期末账面余额	期初账面余额
重点产业振兴和技术改造（能源装备）	13,415,416.67	13,510,000.00
工业领域重大科技成果项目补助	1,440,000.00	1,440,000.00
合计	14,855,416.67	14,950,000.00

其他非流动负债说明

2012年10月，根据发改投资[2012]1940号《国家发展改革委关于下达2012年能源自主创新及重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目中央预算内投资计划的通知》、陕发改投资[2012]1238号《关于下达我省2012年重点产业振兴和技术改造（能源装备）项目中央预算内投资计划的通知》，国家发展与改革委员会拨付投资补助资金1,351万元，专项用于油气井复合射孔技术产业化升级建设项目，本期购置固定资产原值为3,730,769.23元，其中使用政府补助金额为3,244,000.00元，根据已购置固定资产预计可使用年限转入营业外收入94,583.33元。

根据西安市财政局下发的《关于拨付2011年度省级工业领域重大科技成果项目补助资金的通知》市财发[2012]3号，本公司上报基于免硅脂高强度马笼头的电缆输送分段选发式射孔系统产业化项目获得了资金支持，签订项目实施责任书后拨付80%即144万的补助，待项目完成，验收通过后，再拨付剩余20%即36万元。本公司于2012年度收到款项补助款144万元，2013年本项目基本完成，并提交验收申请报告，但尚未验收。

涉及政府补助的负债项目

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
重点产业振兴和技术改造（能源装备）	13,510,000.00		94,583.33		13,415,416.67	与资产相关
工业领域重大科技成果项目补助	1,440,000.00				1,440,000.00	与收益相关
合计	14,950,000.00		94,583.33		14,855,416.67	--

## 47、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	158,400,000.00			79,200,000.00		79,200,000.00	237,600,000.00

股本变动情况说明，本报告期内有增资或减资行为的，应披露执行验资的会计师事务所名称和验资报告文号；运行不足 3 年的股份有限公司，设立前的年份只需说明净资产情况；有限责任公司整体变更为股份公司应说明公司设立时的验资情况

经中国证券监督管理委员会“证监许可字[2010]1872号”文《关于核准西安通源石油科技股份有限公司首次公开发行股票并在创业板上市的批复》的核准，由主承销商平安证券有限责任公司采用网下向配售对象累计投标询价发行与网上资金申购定价发行相结合的方式发行人民币普通股17,000,000.00股，发行价格每股51.10元。截至2011年1月7日止，本公司实际已向社会公开发行人民币普通股17,000,000.00股，变更后的注册资本为人民币66,000,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所验证，并出具XYZH/2010A2004-12号验资报告。

2011年5月25日，通过2010年度股东大会决议，公司以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增2股，合计转增股本1,320万股。转增基准日期为2011年6月10日，变更后的注册资本为人民币79,200,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2010A2041-4验资报告验证。

2012年3月28日，通过2011年度股东大会决议，公司以2011年末总股本7,920万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增10股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由7,920万股增至15,840万股。转增基准日期为2012年5月17日，变更后的注册资本为人民币158,400,000.00元。注册资本业经信永中和会计师事务所出具XYZH/2011A2041-5验资报告验证。

2013年3月26日，通过的2012年度股东大会决议，公司以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。公司总股本由15,840万股增至23,760万股。转增基准日期为2013年5月17日，变更后的注册资本为人民币237,600,000.00元。

## 48、库存股

库存股情况说明

## 49、专项储备

专项储备情况说明

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
安全生产费	-	3,227,158.96	3,227,158.96	-

根据财企[2012]16号《企业安全生产费用提取和使用管理办法》的通知，本公司按照化工石油工程收入的1.5%比例计提安全生产费，本期本公司实际使用安全生产费13,042,090.90元。超出计提数的实际使用部分直接计入当期成本费用。

## 50、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	765,606,161.61		79,743,683.07	685,862,478.54
其他资本公积	350,123.96			350,123.96
合计	765,956,285.57		79,743,683.07	686,212,602.50

### 资本公积说明

2013年3月26日，通过2012年度股东大会决议，以公司2012年年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股。

2013年3月，本公司将子公司通源正合10%的股权转让给西安信实能源科技有限公司，处置价款与通源正合净资产10%的差额减少资本公积543,683.07元。

## 51、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	35,739,855.85	2,732,625.71		38,472,481.56
合计	35,739,855.85	2,732,625.71		38,472,481.56

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议

## 52、一般风险准备

一般风险准备情况说明

## 53、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整后年初未分配利润	216,258,761.44	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	32,540,826.31	--
减：提取法定盈余公积	2,732,625.71	
应付普通股股利	31,680,000.00	
期末未分配利润	214,386,962.04	--

调整年初未分配利润明细：

1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润元。

- 2)、由于会计政策变更,影响年初未分配利润元。
- 3)、由于重大会计差错更正,影响年初未分配利润元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更,影响年初未分配利润元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润元。

未分配利润说明,对于首次公开发行证券的公司,如果发行前的滚存利润经股东大会决议由新老股东共同享有,应明确予以说明;如果发行前的滚存利润经股东大会决议在发行前进行分配并由老股东享有,公司应明确披露应付股利中老股东享有的经审计的利润数

2013年3月26日,经2012年度股东大会决议,公司以现有总股本158,400,000.00股为基数,向全体股东每股10股派发现金红利2元,合计派发现金红利3,168万元。

## 54、营业收入、营业成本

### (1) 营业收入、营业成本

单位: 元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	366,635,153.02	339,652,611.23
其他业务收入	157,489.52	36,070.00
营业成本	183,435,262.80	152,803,985.62

### (2) 主营业务(分行业)

单位: 元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
石油勘探开发	366,635,153.02	183,278,228.70	339,652,611.23	152,803,509.62
合计	366,635,153.02	183,278,228.70	339,652,611.23	152,803,509.62

### (3) 主营业务(分产品)

单位: 元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
复合射孔器销售	98,809,955.40	52,537,537.00	154,974,211.59	74,850,130.36
复合射孔作业服务	73,759,090.61	16,427,571.03	78,750,730.08	24,371,832.74
压裂增产服务	40,999,117.06	19,480,547.78	13,029,000.00	3,185,435.80
钻井服务	116,187,394.10	75,719,910.41	62,468,033.21	37,546,893.31

油田其他服务	32,450,394.00	15,734,378.08	30,430,636.35	12,849,217.41
原油销售	4,429,201.85	3,378,284.40		
合计	366,635,153.02	183,278,228.70	339,652,611.23	152,803,509.62

#### (4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东部油田	85,533,646.61	31,715,955.42	116,491,973.42	53,114,528.21
中部油田	184,181,695.96	102,512,680.18	111,569,171.91	54,137,561.99
西部油田	59,222,954.79	26,568,371.59	82,049,696.02	31,932,752.83
其他地区	8,820,861.20	5,386,638.07	12,822,596.05	11,073,242.93
印尼油田	23,761,347.25	13,433,984.38	14,914,946.33	2,370,079.66
哈萨克斯坦油田	617,312.50	175,344.00	1,804,227.50	175,344.00
美国油田	4,497,334.71	3,485,255.06		
合计	366,635,153.02	183,278,228.70	339,652,611.23	152,803,509.62

#### (5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	93,316,445.39	25.44%
大庆油田物资集团	50,676,057.15	13.82%
中国石油集团西部钻探工程有限公司	25,992,584.24	7.09%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	25,574,925.87	6.97%
中国石油吉林油田公司	24,921,611.00	6.79%
合计	220,481,623.65	60.11%

营业收入的说明

#### 55、合同项目收入

单位：元

固定造价合同	合同项目	金额	累计已发生成本	累计已确认毛利(亏损以“-”号表示)	已办理结算的金额

成本加成合同	合同项目	金额	累计已发生成本	累计已确认毛利(亏损以“-”号表示)	已办理结算的金额
--------	------	----	---------	--------------------	----------

合同项目的说明

## 56、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	6,172,066.25	6,012,598.55	3%、5%
城市维护建设税	486,686.44	1,054,362.64	7%、5%
教育费附加	420,638.56	795,927.00	3%、2%
合计	7,079,391.25	7,862,888.19	--

营业税金及附加的说明

## 57、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
办公费	14,659,149.42	9,558,105.90
差旅费	8,748,332.81	7,284,192.55
备用品消耗	10,201,801.58	11,711,788.12
工资	20,661,351.91	19,579,987.08
会议招待费	6,106,695.46	4,104,245.86
运输费用	17,884,971.37	13,900,194.13
劳务费	15,296,999.53	11,602,948.29
折旧费	17,358,903.23	13,725,969.19
其他	3,605.64	1,508,676.59
合计	110,921,810.95	92,976,107.71

## 58、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资及职工福利	17,992,005.80	12,445,447.78
办公费	6,914,757.79	7,122,728.30
技术开发费	15,140,274.27	12,695,311.87
折旧及摊销	1,429,131.10	1,492,280.81

差旅费	5,345,047.71	1,302,832.65
中介费	3,173,995.27	3,854,995.67
其他	112,174.14	612,757.40
合计	50,107,386.08	39,526,354.48

## 59、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	5,685,394.68	1,792,887.69
减：利息收入	-19,200,885.01	-23,196,162.99
加：汇兑损失	1,629,461.13	158,850.44
加：其他支出	614,513.21	167,066.65
合计	-11,271,515.99	-21,077,358.21

## 60、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
---------------	-------	-------

公允价值变动收益的说明

## 61、投资收益

### (1) 投资收益明细情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	-2,532,339.13	
处置长期股权投资产生的投资收益	11,627,055.26	
合计	9,094,716.13	

### (2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
-------	-------	-------	--------------

### (3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因
TongWellServices,LLC.	-2,532,339.13		本年新增投资
合计	-2,532,339.13		--

投资收益的说明，若投资收益汇回有重大限制的，应予以说明。若不存在此类重大限制，也应做出说明

#### 处置长期股权投资产生的投资收益

单位名称	本年金额
通源万信	11,627,055.26

通源万信为本公司投资设立的全资子公司，2013年2月26日公司第四届董事会第二十三次会议审议通过了《设立全资子公司的议案》，本公司以自有现金、土地出资设立子公司通源万信，公司注册资本为6,400万元，其中货币资金出资48,160,000.00元、无形资产土地以评估值出资15,840,000.00元（账面净值14,327,161.12元）。2013年3月25日通源万信取得了西安市工商行政管理局核发的注册号为610131100100502号企业法人营业执照。

2013年6月8日本公司与通源万信签订《在建工程购买协议》，将在建研发楼项目转让给通源万信，转让价格为50,544,509.00元。该研发楼在本公司的账面价值为50,004,216.31元，转让过程支付营业税、城建税、教育附加等相关税费2,896,200.36元。同日，本公司与陕西蓝海风投资管理有限公司(以下简称“蓝海风投资”)签订《有限责任公司股权转让协议》，以人民币7,800万元(含391.246万元债务,该笔债务的债权人为本公司)将所持通源万信100%股权转让给蓝海风投资。本公司所取得的股权转让款实际为74,087,540.00元（扣除债权），扣除投资成本64,000,000.00元后确认投资收益10,087,540.00元。持股期间通源万信并入本集团合并报表累计亏损为26,676.38元，故本公司涉及通源万信的出资时无形资产增值、在建工程转让事项、股权转让事项、累计对本公司2013年度的影响为获利9,271,147.59元。

## 62、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	1,302,456.63	1,129,302.03
合计	1,302,456.63	1,129,302.03

## 63、营业外收入

### (1) 营业外收入情况

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		45,528.08	
其中：固定资产处置利得		45,528.08	

政府补助	3,927,683.33	5,563,735.00	3,927,683.33
其他	58,350.89	80,635.80	58,350.89
合计	3,986,034.22	5,689,898.88	

营业外收入说明

## (2) 计入当期损益的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关	是否属于非经常性损益
油气井复合射孔技术产业化升级建设项目	94,583.33		与资产相关	是
《油气井复合射孔》资助款	450,000.00		与收益相关	是
《油气井复合射孔》资助款	900,000.00		与收益相关	是
2012 年度中小企业国际市场开拓资金	60,000.00		与收益相关	是
知识产权资助	77,400.00		与收益相关	是
鼓励加大配套协作	220,700.00		与收益相关	是
《2012 年 驰（著）名商标奖励》	100,000.00		与收益相关	是
2011 年陕西省外贸区域协调发展促进资金	90,000.00		与收益相关	是
收到财政局款（2013 889 号市 统筹科技资源专项款）	560,000.00		与收益相关	是
收到财政局《外向型经济发展专项资金》款	40,000.00		与收益相关	是
收到西安市财政局《外经贸发展促进资金》	800,000.00		与收益相关	是
收到西安市科技局《专利技术分析》资助款	140,000.00		与收益相关	是
高新区科技投资服务中心拨款	100,000.00		与收益相关	是
高新区科技投资服务中心专利资助款	5,000.00		与收益相关	是
高新区投资服务中心贷款贴息款	290,000.00		与收益相关	是

直接融资奖励资金		400,000.00	与收益相关	是
上市发展扶持政策		3,799,000.00	与收益相关	是
企业更新改造补贴		90,500.00	与收益相关	是
突出贡献企业奖励		200,000.00	与收益相关	是
2011 年度中小企业国际市场开拓资金		55,000.00	与收益相关	是
知识产权资助		30,000.00	与收益相关	是
技术更新改造奖励		299,000.00	与收益相关	是
标准化及名牌扶持企业 (行业标准)		50,000.00	与收益相关	是
西安高新区第一批创新 产品企业奖励		50,000.00	与收益相关	是
2012 年西安高新区战略 性新兴产业重大创新项 目资助		350,000.00	与收益相关	是
2012 引进国外技术管理 人才项目专项经费		141,235.00	与收益相关	是
2009 年第二批科学技术 计划项目		99,000.00	与收益相关	是
合计	3,927,683.33	5,563,735.00	--	--

#### 64、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	2,596,178.10	399,248.69	2,596,178.10
其中：固定资产处置损失	2,596,178.10	399,248.69	2,596,178.10
其他	74,969.99		74,969.99
合计	2,671,148.09	399,248.69	

营业外支出说明

#### 65、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	4,874,153.86	11,402,982.46
递延所得税调整	-2,202,524.12	602,624.21

合计	2,671,629.74	12,005,606.67
----	--------------	---------------

## 66、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

项目	序号	本年金额	上年金额
归属于母公司股东的净利润	1	32,540,826.31	59,752,444.93
归属于母公司的非经常性损益	2	10,963,053.48	4,497,052.66
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	21,577,772.83	55,255,392.27
年初股份总数	4	158,400,000.00	118,800,000.00
公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数（I）	5	79,200,000.00	118,800,000.00
发行新股或债转股等增加股份数（II）	6		
增加股份（II）下一月份起至年末的累计月数	7		
因回购等减少股份数	8		
减少股份下一月份起至年末的累计月数	9		
缩股减少股份数	10		
报告期月份数	11	12.00	12.00
发行在外的普通股加权平均数	$12=4+5+6\times7\div11-8\times9\div11-10$	237,600,000.00	237,600,000.00
<b>基本每股收益（I）</b>	13=1 $\div$ 12	<b>0.14</b>	<b>0.25</b>
<b>基本每股收益（II）</b>	14=3 $\div$ 12	<b>0.09</b>	<b>0.23</b>
已确认为费用的稀释性潜在普通股利息	15		
转换费用	16		
所得税率	17		
认股权证、期权行权、可转换债券等增加的普通股加权平均数	18		
<b>稀释每股收益（I）</b>	$19=[1+(15-16)\times(1-17)]\div(12+18)$	<b>0.14</b>	<b>0.25</b>
<b>稀释每股收益（II）</b>	$19=[3+(15-16)\times(1-17)]\div(12+18)$	<b>0.09</b>	<b>0.23</b>

## 67、其他综合收益

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
----	-------	-------

4.外币财务报表折算差额	-967,306.49	-112,070.66
小计	-967,306.49	-112,070.66
合计	-967,306.49	-112,070.66

其他综合收益说明

## 68、现金流量表附注

### (1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
收到政府补助	3,835,241.50
利息收入	1,685,528.63
收到其他往来款	2,343,309.06
合计	7,864,079.19

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	金额
差旅费	10,284,564.79
办公管理费	20,604,931.07
劳务费	6,944,711.90
运输费	11,436,565.88
技术开发费	8,687,491.40
物料消耗	7,237,931.89
租赁费	3,330,688.20
咨询代理费	2,542,323.19
其他	7,403,151.58
合计	78,472,359.90

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	金额
----	----

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	金额
----	----

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	金额
----	----

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	金额
支付现金股利手续费	143,502.66
开立保函手续费	2,010,500.00
离岸融资前置费	1,837,470.60
合计	3,991,473.26

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

**69、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	32,955,823.34	59,752,444.93
加：资产减值准备	1,302,456.63	1,129,302.03
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	35,492,007.11	15,692,080.78
无形资产摊销	2,486,211.25	2,399,692.93
长期待摊费用摊销	1,164,578.43	206,640.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	2,596,178.10	353,720.61
财务费用（收益以“-”号填列）	-11,197,693.94	-18,890,574.82
投资损失（收益以“-”号填列）	-9,094,716.13	

递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	-2,185,093.99	602,624.21
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	1,458,359.34	
存货的减少（增加以“—”号填列）	-37,156,212.20	-15,361,121.63
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-16,682,580.09	-114,204,641.88
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	-82,123,465.20	85,151,874.43
经营活动产生的现金流量净额	-82,442,506.69	16,832,041.59
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	137,542,441.11	208,026,482.66
减：现金的期初余额	208,026,482.66	211,138,328.09
现金及现金等价物净增加额	-70,484,041.55	-3,111,845.43

## （2）本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位：元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息：	--	--
1. 处置子公司及其他营业单位的价格	74,587,540.00	
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物	74,587,540.00	
减：子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物	23.32	
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	74,587,516.68	
4. 处置子公司的净资产	63,973,323.62	
流动资产	23.32	
非流动资产	67,885,760.30	
流动负债	3,912,460.00	

## （3）现金和现金等价物的构成

单位：元

项目	期末数	期初数
一、现金	137,542,441.11	208,026,482.66
其中：库存现金	209,464.03	97,624.84
可随时用于支付的银行存款	135,418,160.08	207,928,857.82
可随时用于支付的其他货币资金	1,914,817.00	

三、期末现金及现金等价物余额	137,542,441.11	208,026,482.66
----------------	----------------	----------------

现金流量表补充资料的说明

## 70、所有者权益变动表项目注释

说明对上年年末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额、由同一控制下企业合并产生的追溯调整等事项

## 八、资产证券化业务的会计处理

### 1、说明资产证券化业务的主要交易安排及其会计处理、破产隔离条款

### 2、公司不具有控制权但实质上承担其风险的特殊目的主体情况

单位：元

名称	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产	本期营业收入	本期净利润	备注
----	--------	--------	-------	--------	-------	----

## 九、关联方及关联交易

### 1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	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 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码
-------	------	------	-----	-------	------	------	------------------	-------------------	----------	--------

本企业的母公司情况的说明

### 2、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
大德广源	控股子公司	有限责任公司	北京市朝阳区	任延忠	技术服务	4000 万元	100%	100%	78483023-9
通源正合	控股子公司	有限责任公司	西安市高新区	张志坚	作业服务	5000 万元	90%	90%	58743365-6
Tong Petrotech Inc.	控股子公司	股份有限公司	美国休斯敦	张国校	产品销售、技术服务	811.46 万美元	100%	100%	

### 3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例 (%)	本企业在被投资单位表	关联关系	组织机构代码
---------	------	-----	-------	------	------	-------------	------------	------	--------

							表决权比例 (%)		
一、合营企业									
二、联营企业									
TongWell Services, LLC.	股份有限公司	美国休斯敦	张国桢	技术服务	4150 万美元	40%	40%	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	

#### 4、本企业的其他关联方情况

其他关联方名称	与本公司关系	组织机构代码
---------	--------	--------

本企业的其他关联方情况的说明

#### 5、关联方交易

##### (1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

关联方	关联交易内容	关联交易定价方式及决策程序	本期发生额		上期发生额	
			金额	占同类交易金额的比例 (%)	金额	占同类交易金额的比例 (%)
Anderson Perforating Services, LLC	销售产品	市场公允价	68,132.86	0.07%	0.00	0%

##### (2) 关联托管/承包情况

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	本报告期确认的托管收益/承包收益
-----------	-----------	-----------	----------	----------	---------------	------------------

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	受托/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	本报告期确认的托管费/出包费
-----------	-----------	-----------	----------	----------	-------------	----------------

关联托管/承包情况说明

**(3) 关联租赁情况**

公司出租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁收益定价依据	本报告期确认的租赁收益
-------	-------	--------	-------	-------	----------	-------------

公司承租情况表

单位：元

出租方名称	承租方名称	租赁资产种类	租赁起始日	租赁终止日	租赁费定价依据	本报告期确认的租赁费
-------	-------	--------	-------	-------	---------	------------

关联租赁情况说明

**(4) 关联担保情况**

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
西安通源石油科技股份有限公司	通源正合	40,000,000.00	2012年12月18日	2016年12月17日	否
西安通源石油科技股份有限公司	通源正合	70,000,000.00	2013年08月13日	2015年08月13日	否

关联担保情况说明

注1：西安通源石油科技股份有限公司与中国建设银行股份有限公司西安兴庆路支行签订《保证合同》，担保范围为主合同（编号为建陕兴贷（2012）76号的《人民币流动资金借款合同》）项下全部债务，包括但不限于本金、利息、违约金、债务人应向建设银行支付的其他款项、实现债权和担保权益的费用等。本期通源正合实际借款金额为4,000.00万元。

注2：西安通源石油科技股份有限公司与北京银行股份有限公司西安分行签订《最高额保证合同》，担保范围为主合同（编号为0174914的《综合授信合同》）全部债务，包括本金（最高限额为7,000.00万元）以及利息、违约金、损害赔偿金、实现债权和担保权益的费用等其他款项。本期通源正合实际借款金额为2,000.00万元。

**(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	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	本期发生额		上期发生额	
				金额	占同类交易金额的比例(%)	金额	占同类交易金额的比例(%)

**(7) 其他关联交易****6、关联方应收应付款项**

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	Anderson Perforating Services,LLC	68,132.86	681.33		
其他应收款	Anderson Perforating Services,LLC	102,550.98	512.75		

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额

**十、股份支付****1、股份支付总体情况**

单位：元

股份支付情况的说明

**2、以权益结算的股份支付情况**

单位：元

以权益结算的股份支付的说明

### 3、以现金结算的股份支付情况

单位：元

以现金结算的股份支付的说明

### 4、以股份支付服务情况

单位：元

### 5、股份支付的修改、终止情况

## 十一、或有事项

### 1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

### 2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

其他或有负债及其财务影响

## 十二、承诺事项

### 1、重大承诺事项

### 2、前期承诺履行情况

## 十三、资产负债表日后事项

### 1、重要的资产负债表日后事项说明

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、资产负债表日后利润分配情况说明

单位：元

### 3、其他资产负债表日后事项说明

1、2014年3月3日，本公司第五届董事会第八次会议审议通过《关于签署<合作框架协议>的议案》，同意本公司与上海朱雀生物科技投资合伙企业（有限合伙）（以下简称“朱雀投资”）及大庆市永晨石油科技有限公司（以下简称“大庆永晨”）股东张春龙、王大力、张百双、张国欣、侯大伟、张建秋等

6人签署《合作框架协议》（以下简称“框架协议”）。框架协议约定，本公司将联合朱雀投资对大庆永晨实施收购，本公司将受让大庆永晨6名自然人股东所持有的30%股权，同时本公司与朱雀投资共同对大庆永晨进行增资，交易完成后，本公司将合计持有大庆永晨45%的股权，朱雀投资将持有大庆永晨7%股权。

框架协议约定的股权转让价格及增资价格将依据大庆永晨经审计的2013年度扣除非经常性损益后净利润确定，但不低于双方初步认可的价格区间下限。大庆永晨100%股权的整体估值为审计机构正式出具的永晨石油2013年度审计报告中2013年度扣除非经常性损益后的净利润的10-11倍。

2014年3月31日各方签署《通源石油收购永晨石油交易备忘录》，确定大庆永晨的整体估值为人民币285,000,000元（大写：贰亿捌仟伍佰万圆整）。

截止目前尚未签订正式的《股权转让协议》和《增资协议》。

2、2014年3月11日，本公司第五届董事会第九次会议审议通过《关于设立合资公司的议案》，本公司与北京一龙恒业石油工程技术有限公司（以下简称“一龙恒业”）共同出资在北京设立合资公司“龙源恒通石油技术有限公司”（以下简称“合资公司”），进行海外油田的工程技术服务及设备供应。合资公司注册资本为5,000 万元人民币，其中公司以货币或实物出资2,550 万元，占合资公司51%的股权；一龙恒业以货币或实物出资2,450 万元，占合资公司49%的股权。

2014年3月24日，合资公司取得北京市工商行政管理局朝阳分局核发的《企业法人营业执照》。

### 3、股利分配预案

2014年4月14日，本公司第五届董事会第十次会议审议通过《2013年度利润分配预案》，以2013年末总股本23,760万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.5元（含税），合计派发现金红利1,188万元（含税）；以2013年末总股本23,760 万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增6股，合计转增股本14,256万股。方案实施后，公司总股本由23,760万股增至38,016万股。

## 十四、其他重要事项

### 1、非货币性资产交换

### 2、债务重组

### 3、企业合并

### 4、租赁

### 5、期末发行在外的、可转换为股份的金融工具

### 6、以公允价值计量的资产和负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动	计入权益的累计公	本期计提的减值	期末金额
----	------	----------	----------	---------	------

		损益	允价值变动		
金融资产					
上述合计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

## 7、外币金融资产和外币金融负债

单位：元

项目	期初金额	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	期末金额
金融资产					
金融资产小计	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
金融负债	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00

## 8、年金计划主要内容及重大变化

### 9、其他

#### 1) 关于境外收购业务

本公司为了拓展对油田服务的产业链，实现从单一的服务提供商向为油田提供全方位服务的综合性服务商转变，积极推进以并购为主的发展路线。

基于以上战略规划，公司决定对安德森有限合伙企业进行收购。为在较短的时间内促成交易，公司控股股东张国桢及其夫人蒋芙蓉协助本公司实施此次海外收购。

收购的整体路径：公司的美国全资子公司TPI设立通源油井服务有限公司（Tong Well Services.LLC 以下简称“通源油服”），张国桢、蒋芙蓉夫妇通过其全资子公司西安华程石油技术服务有限公司（为收购目的设立的公司，以下简称“华程石油”）的美国全资子公司华程增产服务公司（WellChase Energy,Inc,为收购目的设立的公司以下简称“华程增服”）向通源油服增资2,490万美元、TPI向通源油服增资1,660万美元，增资完成后华程增服和TPI分别持有通源油服60%和40%的股权，随后由通源油服作为平台实施收购。

安德森有限合伙企业先设立安德森射孔服务有限公司（Anderson Perforating Services.LTD.以下简称安德森服务公司），并以企业重组方式将拟转让资产注入安德森服务公司；同时安德森有限合伙企业设立安德森控股有限公司（API Holdings,LLC 以下简称安德森控股公司），股本为1股，通源油服出资41,538,462美元增资安德森控股公司（同时提供不超过30,437,538美元借款）获取67,500股股份。之后安德森控股公司以5,697.60万美元现金及向安德森有限合伙企业发行32,499股股份收购安德森服务公司100%股权。上述交易完成后通源油服持有安德森控股67,500股（占比67.5%）、安德森家族以及安德森家族退出后的安德森有限合伙企业持有安德森控股32,500股股份（占比32.5%）。2013年7月交易各方依据相关协议及交易安排，执行了交割程序，通源油服取得安德森控股公司67.5%股权。

2013年5月30日本公司第四届董事会第二十六次会议审议通过了《关于公司本次发行股份购买资

产方案的议案》，待上述境外资产收购完成后，向公司控股股东、实际控制人张国桢及其夫人蒋芙蓉非公开发行股份，购买其合计持有的华程石油100%的股权。

2013年11月13日公司第五届董事会第四次会议通过了与资产重组草案等与本次重组相关的议案，11月14日公司披露了本次资产重组的相关报告。12月3日公司2013年第五次临时股东大会通过了董事会提交的相关议案并授权董事会全权负责办理本次交易的一切相关事宜。12月6日公司向中国证监会申报了相关申请文件。

2013年12月31日，本公司召开第五届董事会第六次会议，审议并通过了《关于撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件的议案》，鉴于目前公司处在证监会陕西监管局立案调查期间，尚未结案，综合考虑各方面因素，公司向中国证监会主动申请撤回发行股份购买资产暨关联交易申请文件，待立案调查结果确定后，再重新进行申报。

## 十五、母公司财务报表主要项目注释

### 1、应收账款

#### (1) 应收账款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的应收账款								
账龄组合	282,990,812.15	96.04 %	6,251,403.07	2.21%	274,060,871.87	97.08%	5,584,776.59	2.04%
集团内部往来组合	11,678,263.16	3.96%			8,248,785.41	2.92%		
组合小计	294,669,075.31	100%	6,251,403.07	2.12%	282,309,657.28	100%	5,584,776.59	1.98%
合计	294,669,075.31	--	6,251,403.07	--	282,309,657.28	--	5,584,776.59	--

应收账款种类的说明

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，采用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	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例			金额	比例		

		(%)			(%)	
1 年以内						
其中:	--	--	--	--	--	--
1 年以内	240,329,483.80	84.92%	2,403,294.84	232,860,554.25	84.97%	2,328,605.54
1 年以内小计	240,329,483.80	84.92%	2,403,294.84	232,860,554.25	84.97%	2,328,605.54
1 至 2 年	28,371,474.51	10.03%	1,418,573.73	31,901,492.82	11.64%	1,595,074.64
2 至 3 年	13,472,549.74	4.76%	2,020,882.46	8,538,045.70	3.12%	1,280,706.86
3 年以上	817,304.10	0.29%	408,652.05	760,779.10	0.28%	380,389.55
3 至 4 年	817,304.10	0.29%	408,652.05	760,779.10	0.28%	380,389.55
合计	282,990,812.15	--	6,251,403.07	274,060,871.87	--	5,584,776.59

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

适用  不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用  不适用

## (2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

应收账款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明

## (3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

应收账款核销说明

## (4) 本报告期应收账款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数	期初数

	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额
--	------	--------	------	--------

## (5) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

## (6) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
大庆油田物资集团	第三方	52,764,702.90	1 年以内	17.9%
中国石油吉林油田公司	第三方	34,091,754.70	3 年以内	11.57%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	第三方	24,015,297.75	2 年以内	8.15%
MAVENTRADELIMITE D	第三方	22,890,989.01	2 年以内	7.77%
中国石油集团测井有限公司	第三方	16,398,677.16	2 年以内	5.57%
合计	--	150,161,421.52	--	50.96%

## (7) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
Anderson Perforating Services, LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	68,132.86	0.02%
合计	--	68,132.86	0.02%

## (8)

不符合终止确认条件的应收账款的转移金额为元。

## (9) 以应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

## 2、其他应收款

## (1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
账龄组合	565,571.45	0.39%	2,827.86	0.5%	1,187,811.16	1.19%	5,939.06	0.5%
集团内部往来组合	146,171,644.96	99.61%			98,679,357.32	98.81%		
组合小计	146,737,216.41	100%	2,827.86	0.5%	99,867,168.48	100%	5,939.06	0.5%
合计	146,737,216.41	--	2,827.86	--	99,867,168.48	--	5,939.06	--

其他应收款种类的说明

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，采用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	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年以内	479,674.45	84.81%	2,398.37	1,052,014.16	88.57%	5,260.07
1 年以内小计	479,674.45	84.81%	2,398.37	1,052,014.16	88.57%	5,260.07
1 至 2 年	2,100.00	0.37%	10.50	8,200.00	0.69%	41.00
2 至 3 年	200.00	0.04%	1.00	43,473.40	3.66%	217.37
3 年以上	83,597.00	14.78%	417.99	84,123.60	7.08%	420.62
3 至 4 年	83,597.00	14.78%	417.99	84,123.60	7.08%	420.62
合计	565,571.45	--	2,827.86	1,187,811.16	--	5,939.06

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

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用  不适用

## (2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

其他应收款内容	转回或收回原因	确定原坏账准备的依据	转回或收回前累计已计提坏账准备金额	转回或收回金额
---------	---------	------------	-------------------	---------

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由
--------	------	------	---------	----

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明

### （3）本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
------	---------	------	------	------	-----------

其他应收款核销说明

### （4）本报告期其他应收款中持有公司 5%（含 5%）以上表决权股份的股东单位情况

单位：元

单位名称	期末数		期初数	
	账面余额	计提坏账金额	账面余额	计提坏账金额

### （5）金额较大的其他应收款的性质或内容

### （6）其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
通源正合	子公司	134,676,549.70	2 年以内	91.78%
TONG PETROTECH INC.	子公司	11,495,095.26	1 年以内	7.83%
Anderson Perforating Services,LLC	联营单位	102,550.98	1 年以内	0.07%
苏向阳	员工	68,352.42	1 年以内	0.05%
西安西部光电有限责任公司	第三方	51,473.40	1 年以内	0.04%
合计	--	146,394,021.76	--	99.77%

### （7）其他应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占其他应收款总额的比例(%)
Anderson Perforating Services,LLC	受同一控股股东及最终控制方控制的其他企业	102,550.98	0.07%
合计	--	102,550.98	0.07%

## (8)

不符合终止确认条件的其他应收款项的转移金额为元。

## (9) 以其他应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

## 3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
大德广源	成本法	40,000.00 0.00	40,000.00 0.00		40,000.00 0.00	100%	100%				
通源正合	成本法	46,587.63 4.41	51,764.03 8.23	-5,176.40 3.82	46,587.63 4.41	90%	90%				
Tong Petrotech Inc.	成本法	50,633.66 0.10	12,688.45 0.00	37,945.21 0.10	50,633.66 0.10	100%	100%				
通源万信	成本法				0.00						
合计	--	137,221.2 94.51	104,452.4 88.23	32,768.80 6.28	137,221.2 94.51	--	--	--			

长期股权投资的说明

## 4、营业收入和营业成本

## (1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	243,987,342.07	276,559,378.02
其他业务收入	5,502,543.22	4,552,001.31

合计	249,489,885.29	281,111,379.33
营业成本	120,014,292.34	116,608,617.62

**(2) 主营业务（分行业）**

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
石油勘探开发	243,987,342.07	114,512,204.54	276,559,378.02	115,256,616.31
合计	243,987,342.07	114,512,204.54	276,559,378.02	115,256,616.31

**(3) 主营业务（分产品）**

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
复合射孔器销售	98,809,955.40	52,537,537.00	154,974,211.59	74,850,130.36
复合射孔作业服务	73,516,674.61	16,641,044.86	77,201,680.08	24,371,832.74
压裂增产服务	37,328,617.06	29,917,543.93	13,029,000.00	3,185,435.80
油田其他服务	34,332,095.00	15,416,078.75	31,354,486.35	12,849,217.41
合计	243,987,342.07	114,512,204.54	276,559,378.02	115,256,616.31

**(4) 主营业务（分地区）**

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
东部油田	84,491,646.61	37,242,921.60	115,866,773.42	53,114,528.21
中部油田	75,922,421.59	39,995,507.69	62,490,047.91	26,618,432.89
西部油田	50,305,620.06	18,170,838.14	68,660,786.81	21,904,988.62
其他地区	8,820,861.20	5,386,638.07	12,822,596.05	11,073,242.93
印尼油田	23,761,347.25	13,433,984.38	14,914,946.33	2,370,079.66
哈萨克斯坦油田	617,312.50	175,344.00	1,804,227.50	175,344.00
美国油田	68,132.86	106,970.66		
合计	243,987,342.07	114,512,204.54	276,559,378.02	115,256,616.31

## (5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
大庆油田物资集团	50,676,057.15	20.31%
中国石油吉林油田公司	24,921,611.00	9.99%
中国石油集团测井有限公司	23,394,729.89	9.38%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	22,242,602.87	8.92%
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	15,294,608.00	6.13%
合计	136,529,608.91	54.73%

营业收入的说明

## 5、投资收益

## (1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益	11,423,975.06	
合计	11,423,975.06	

## (2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因

## (3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

被投资单位	本期发生额	上期发生额	本期比上期增减变动的原因

投资收益的说明

项目	本年金额	上年金额
处置长期股权投资产生的投资收益	11,423,975.06	-

投资收益汇回不存在重大限制。

## 6、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	27,326,257.06	66,713,968.65
加：资产减值准备	663,515.28	885,097.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,863,305.68	11,535,209.70
无形资产摊销	2,467,618.21	2,391,020.26
长期待摊费用摊销	709,140.00	206,640.00
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	2,570,580.29	370,739.36
财务费用（收益以“-”号填列）	-16,191,124.49	-19,007,606.24
投资损失（收益以“-”号填列）	-11,423,975.06	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-99,527.30	667,155.28
存货的减少（增加以“-”号填列）	-24,150,280.73	-4,968,511.30
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-22,018,672.42	-58,342,240.35
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-69,110,882.66	10,321,647.02
经营活动产生的现金流量净额	-97,394,046.14	10,773,119.57
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：	--	--
现金及现金等价物净增加额	-25,961,990.47	-65,438,565.36

## 7、反向购买下以评估值入账的资产、负债情况

反向购买下以公允价值入账的资产、负债情况

单位：元

项目	公允价值	确定公允价值方法	公允价值计算过程	原账面价值
----	------	----------	----------	-------

反向购买形成长期股权投资的情况

单位：元

项目	反向购买形成的长期股权投资金额	长期股权投资计算过程
----	-----------------	------------

## 十六、补充资料

## 1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	9,030,877.16	
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）	3,927,683.33	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-16,619.10	
减：所得税影响额	1,945,130.88	
少数股东权益影响额（税后）	33,757.03	
合计	10,963,053.48	--

计入当期损益的政府补助为经常性损益项目，应说明逐项披露认定理由。

适用  不适用

## 2、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

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	32,540,826.31	59,752,444.93	1,175,592,668.95	1,176,242,832.20
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

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	32,540,826.31	59,752,444.93	1,175,592,668.95	1,176,242,832.20
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

## 3、净资产收益率及每股收益

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.77%	0.14	0.14
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东	1.84%	0.09	0.09

的净利润			
------	--	--	--

#### 4、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

##### 一、资产负债表项目

资产负债表项目	2013年12月31日余额	2012年12月31日余额	本年较上年增减 (%)
应收票据	370,000.00	2,520,000.00	-85.32%
预付款项	10,691,811.96	69,553,741.14	-84.63%
其他应收款	804,858.94	2,886,444.05	-72.12%
存货	126,733,244.35	89,577,032.15	41.48%
其他流动资产	1,396,457.83	-	100.00%
长期股权投资	98,697,861.33	-	100.00%
固定资产	310,032,678.78	238,991,018.05	29.73%
油气资产	12,019,278.01	-	100.00%
无形资产	9,216,672.87	25,836,741.56	-64.33%
开发支出	683,495.79	-	100.00%
长期待摊费用	3,002,135.29	334,960.00	796.27%
递延所得税资产	3,115,384.56	930,290.57	234.88%
短期借款	60,000,000.00	25,000,000.00	140.00%
应付票据	2,629,634.00	101,472,523.60	-97.41%
应交税费	-23,641,165.79	-8,442,495.15	-180.03%
应付利息	162,668.62	352,596.88	-53.87%
其他应付款	283,544.86	71,977.22	293.94%
长期借款	101,306,938.91	-	100.00%
应付债券	-	35,911,912.89	-100.00%
股本	237,600,000.00	158,400,000.00	50.00%
外币报表折算差额	-1,079,377.15	-112,070.66	-863.12%
少数股东权益	5,958,680.10	-	100.00%

报告期末公司应收票据较年初下降85.32%，主要是公司收到的银行承兑汇票到期收款所致。

报告期末公司预付账款较年初下降84.63%，主要是公司的控股子公司西安通源正合石油工程有限公司为增强钻井作业服务能力，补充钻机设备预付的设备采购款，本期设备到货转为固定资产所致。

报告期末公司其他应收款较年初下降72.12%，主要是公司员工借支的备用金本期核销冲账以及上期支付的采购押金本期收回所致。

报告期末公司存货较年初增长41.48%，主要是公司为开展的新业务-水平井分段压裂业务、快钻桥塞-泵送簇式射孔业务施工预先准备的材料备货所致。

报告期末公司其他流动资产较年初增长100%，主要原因是公司本期预交的企业所得税所致。

报告期末公司长期股权投资较年初增长100%，主要是本期公司控股股东、实际控制人张国

按及配偶蒋芙蓉通过共同投资设立的西安华程石油技术服务有限公司与本公司联合对美国安德森射孔有限合伙企业进行收购，本公司通过美国全资子公司Tong Petrotech Inc（以下简称“TPI”）与西安华程石油技术服务有限公司（以下简称“华程石油”）在境外设立的子公司华程增服分别向TPI在美国投资设立的全资子公司Tong Well Service LLC（以下简称“TWS”）进行增资，其中TPI出资1,660万美金，华程增服出资2,490万美金，增资完成后，TWS资本金为4,150万美元，TWS成为华程石油间接控股60%的子公司，TPI对TWS的持股比例为40%，TWS作为平台实施对安德森有限合伙企业的收购，截止报告期末上述收购业务已完成，导致本期公司长期股权投资金额大幅增长。

报告期末公司固定资产较年初增长29.73%，主要是公司采购的钻机设备、测井仪器、泵送选发射孔工具等生产设备本期增加所致。

报告期末公司油气资产较年初增长100%，主要是公司的全资子公司Tong Petrotech Inc在美国德克萨斯州进行油气井的勘探和开发，本期形成的油气资产所致。

报告期末公司无形资产较年初下降64.33%，主要是本期公司转让全资子公司通源万信100%股权，导致公司出资子公司的无形资产-土地使用权本报告期减少所致。

报告期末公司开发支出较年初增长100%，主要是本期公司达到资本化条件的研发支出项目开发支出增加所致。

报告期末公司长期待摊费用较年初增长796.27%，主要是本报告期公司的全资子公司Tong Petrotech Inc向平安银行总行离岸中心申请了两年期的美元贷款1,660万美元支付的融资手续费29.88万美元，以及公司为此贷款业务支付的内保外贷手续费201万元所致。

报告期末公司递延所得税资产较年初增长234.88%，主要是本期美国全资子公司Tong Petrotech Inc可抵扣亏损确认的递延所得税资产所致。

报告期末公司短期借款较年初增长140%，主要是公司的控股子公司西安通源正合石油工程有限公司本期增加4,500万元短期银行流动资金贷款所致。

报告期末公司应付票据较年初下降97.41%，主要是公司应付银行承兑汇票本期到期资金支付所致。

报告期末公司应交税费较年初下降180.03%，主要是公司的控股子公司西安通源正合石油工程有限公司待抵扣进项税额增加，以及公司利润下降导致应交企业所得税下降所致。

报告期末公司应付利息较年初下降53.87%，主要是公司2010年10月所发行的3,600万元3年期集合票据计提的应付利息本期到期支付所致。

报告期末公司其他应付款较年初增长293.94%，主要是公司本期部分员工报销款暂未支付所致。

报告期末公司长期借款较年初增长100%，主要是本期公司为满足美国全资子公司Tong Petrotech Inc（以下简称“TPI”）在美国开展投资活动需要，本公司向平安银行深圳分行申请内保外贷业务（融资性保函），TPI持保函向平安银行总行离岸中心申请了两年期的美元贷款1,660万美元所致。

报告期末公司应付债券较年初下降100%，主要是公司2010年10月所发行的3,600万元3年期集合票据的本期到期偿还所致。

报告期末公司股本较年初增长50%，主要是公司本期以2012年末总股本15,840万股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，合计转增股本7,920万股所致。

报告期末公司外币报表折算差额较年初下降863.12%，主要是公司本期外币报表折算汇率变动所致。

报告期末公司少数股东权益较年初增长100%，主要是本期公司转让子公司西安通源正合石油工程有限公司10%股权，产生的少数股东权益所致。

## 二、利润表项目

利润表项目	2013年金额	2012年金额	本年较上年增减 (%)
财务费用	-11,271,515.99	-21,077,358.21	46.52%
投资收益	9,094,716.13	-	100.00%
营业外收入	3,986,034.22	5,689,898.88	-29.95%
营业外支出	2,671,148.09	399,248.69	569.04%
所得税费用	2,671,629.74	12,005,606.67	-77.75%

报告期公司财务费用同比增长46.52%，主要是公司本期银行定期存款利息同比去年减少，同时银行贷款利息支出及汇兑损益同比较大增加所致。

报告期公司投资收益同比增长100%，主要是本期公司以7,408.75万元转让全资子公司西安通源万信商务信息咨询有限公司的100%股权，获得的股权转让投资收益所致。

报告期公司营业外收入同比下降29.95%，主要是本期公司收到的政府补助金额同比下降所致。

报告期公司营业外支出同比增长569.04%，主要是本公司2013年6月8日与子公司通源万信签订《在建工程购买协议》，将在建研发楼项目转让给通源万信，转让价格为50,544,509.00元。该研发楼在本公司的账面价值为50,004,216.31元，转让过程支付营业税、城建税、教育附加等相关税费2,896,200.36元，该项资产转让亏损2,355,907.67元所致。

报告期公司所得税费用同比下降77.75%，主要是本期公司利润总额同比下降，以及美国全资子公司Tong Petrotech Inc可抵扣亏损确认的递延所得税资产冲减所得税费用所致。

### 三、现金流量表项目

现金流量表项目	2013年金额	2012年金额	本年较上年增减 (%)
收到的税费返还	86,783.01	228,681.28	-62.05%
收到其他与经营活动有关的现金	7,864,079.19	22,944,559.38	-65.73%
收回投资收到的现金	124,125,000.00	58,375,000.00	112.63%
取得投资收益收到的现金	22,142,739.09	6,915,502.06	220.19%
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	3,915,227.18	273,534.00	1331.35%
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	74,587,516.68	-	100.00%
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	172,289,788.59	84,755,540.14	103.28%
投资支付的现金	102,081,700.00	-	100.00%
取得借款所收到的现金	147,204,690.00	25,000,000.00	488.82%
偿还债务所支付的现金	46,023,742.17	-	100.00%
分配股利、利润或偿付利	34,986,880.81	25,421,478.13	37.63%

息所支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金	3,991,473.26	252,277.53	1482.18%

报告期公司收到的税费返还同比下降62.05%，主要是出口器材收入下降，收到的出口退税额相比上年同期减少所致。

报告期公司收到的其他与经营活动有关的现金同比下降65.73%，主要是本期公司收到的政府补助金额同比下降所致。

报告期公司收回投资收到的现金同比增长112.63%，主要是公司定期银行存款本期到期收回所致。

报告期公司取得投资收益收到的现金增长220.19%，主要是公司定期银行存款到期收到的银行存款利息增加所致。

报告期公司处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额同比增长1331.35%，主要是公司与子公司通源万信签订《在建工程购买协议》，将在建研发楼项目转让给通源万信收到的资产处置款所致。

报告期公司处置子公司及其他营业单位收到的现金净额同比增长100%，主要是本期公司以7,408.75万元转让全资子公司西安通源万信商务信息咨询有限公司的100%股权，本期收到股权转让款所致。

报告期公司购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金同比增长103.28%，主要是公司持续建设作业服务能力，本期补充采购测井仪器设备、选发射孔工具设备、钻机设备所致。

报告期公司投资所支付的现金同比增长100%，主要是公司海外并购业务，公司的美国全资子公司Tong Petrotech Inc向Tong Well Service LLC投资1,660万美元所致。

报告期公司借款所收到的现金同比增长488.82%，主要是公司的控股子公司西安通源正合石油工程有限公司本期增加4,500万元短期银行流动资金贷款，以及全资子公司Tong Petrotech Inc增加两年期的美元贷款1,660万美元所致。

报告期公司偿还债务所支付的现金同比增长100%，主要是公司控股子公司西安通源正合石油工程有限公司本期偿还了1,000万元银行短期流动资金贷款，以及公司2010年10月所发行的3,600万元3年期集合票据的本期到期偿还所致。

报告期公司分配股利、利润和偿付利息所支付的现金同比增长37.63%，主要是公司本期支付的现金股利分红同比增长所致。

报告期公司支付其他与筹资活动有关的现金同比增长1482.18%，主要是本报告期公司的全资子公司Tong Petrotech Inc向平安银行总行离岸中心申请了两年期的美元贷款1,660万美元支付的融资手续费29.88万美元，以及公司为此贷款业务支付的内保外贷手续费201万元所致。

## 第十节 备查文件目录

- 一、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、公司会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
- 二、载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
- 三、报告期内在中国证监会指定网站上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。
- 四、经公司法定代表人签名的2013年年度报告文本原件。
- 五、其他相关资料。

以上备查文件的备置地点：公司董事会秘书室。

西安通源石油科技股份有限公司

法定代表人：张国桢

二〇一四年四月十六日