

西安通源石油科技股份有限公司

TONG OIL TOOLS CO., LTD.



2012 年年度报告

股票简称：通源石油

股票代码：300164

二〇一三年二月

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。

公司董事、监事、高级管理人员对年度报告内容的真实性、准确性和完整性均无异议。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司年度财务报告已经信永中和会计师事务所审计并被出具了标准无保留意见的审计报告。

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。

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

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	4
第二节 公司基本情况简介.....	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告.....	12
第五节 重要事项.....	40
第六节 股份变动及股东情况.....	46
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	52
第八节 公司治理.....	59
第九节 财务报告.....	62
第十节 备查文件目录.....	162

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
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

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
DST	指	由钻杆携带地层测试器对勘探井进行地层测试的一种方法，目的是录取真实可靠的地层资料
DST 联作	指	通过一次井下输送过程同时完成射孔和 DST 作业的工艺
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

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
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
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	
联系地址	西安市高新区科技二路 70 号软件园唐乐阁 D301 室	
电话	029-87607465	
传真	029-87607465	
电子信箱	wanglei@tongoiltools.com	

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《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

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

主要会计数据

	2012 年	2011 年	本年比上年增减(%)	2010 年
营业总收入（元）	339,688,681.23	349,518,030.55	-2.81%	301,555,704.46
营业利润（元）	66,467,401.41	86,183,732.74	-22.88%	66,709,511.31
利润总额（元）	71,758,051.60	90,699,958.90	-20.88%	71,838,068.97
归属于上市公司股东的净利润（元）	59,752,444.93	77,087,984.80	-22.49%	61,300,939.79
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	55,255,392.27	73,249,192.56	-24.57%	56,941,665.78
经营活动产生的现金流量净额（元）	16,832,041.59	-28,117,021.70	159.86%	13,801,689.91
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年末增减(%)	2010 年末
资产总额（元）	1,496,795,928.81	1,371,257,906.66	9.15%	514,572,384.83
负债总额（元）	320,553,096.61	230,895,448.73	38.83%	217,975,411.70
归属于上市公司股东的所有者权益（元）	1,176,242,832.20	1,140,362,457.93	3.15%	296,596,973.13
期末总股本（股）	158,400,000.00	79,200,000.00	100%	49,000,000.00

主要财务指标

	2012 年	2011 年	本年比上年增减(%)	2010 年
基本每股收益（元/股）	0.38	0.50	-24.00%	0.52
稀释每股收益（元/股）	0.38	0.50	-24.00%	0.52
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.35	0.47	-25.53%	0.48
全面摊薄净资产收益率（%）	5.08%	6.76%	-1.68%	20.67%
加权平均净资产收益率（%）	5.17%	7.33%	-2.16%	22.95%
扣除非经常性损益后全面摊薄净资产收益率（%）	4.7%	6.42%	-1.72%	19.2%
扣除非经常性损益后的加权平均	4.78%	6.96%	-2.18%	21.32%

净资产收益率 (%)				
每股经营活动产生的现金流量净额 (元/股)	0.11	-0.36	129.93%	0.28
	2012 年末	2011 年末	本年末比上年末增减 (%)	2010 年末
归属于上市公司股东的每股净资产 (元/股)	7.43	14.4	-48.43%	6.05
资产负债率 (%)	21.42%	16.84%	4.58%	42.36%

注：1、2012 年 5 月，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，总股本由 7,920 万股增加至 15,840 万股。

2、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，公司按照资本公积转增股本后的股数重新计算各比较期间的每股收益，故 2010 年度每股收益计算的股本为调整后的 11,760 万股，2011 年度为 15,557 万股，2012 年度为 15,840 万股。

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	59,752,444.93	77,087,984.80	1,176,242,832.20	1,140,362,457.93
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	59,752,444.93	77,087,984.80	1,176,242,832.20	1,140,362,457.93
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

无

三、报告期内非经常性损益的项目及金额

单位：元

项目	2012 年金额	2011 年金额	2010 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）	-353,720.61	146,489.44	7,812.65	
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	5,563,735.00	4,328,500.00	4,844,200.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	80,635.80	41,236.72	276,545.01	
所得税影响额	793,597.53	677,433.92	769,283.65	
合计	4,497,052.66	3,838,792.24	4,359,274.01	--

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、新业务拓展风险

报告期内，公司业务布局推进取得显著进展，公司投资成立钻井业务全资子公司-西安通源正合石油工程有限公司；并对全资子公司-北京大德广源石油技术服务有限公司进行增资，专业从事水平井、分支井分段压裂业务。新业务的拓展，与公司复合射孔增产技术主业在业务特性、管理模式、市场要素、资源配置等方面存在较多差异，对公司管理等方面提出较高要求，同时新业务领域的进入，必然存在一定的业务风险。

对此，公司通过引入专业、高端管理人才，以专业化团队引领新业务推进，并审慎调研、积极把握市场需求，作为公司自身也将给予必要的资源配置倾斜。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。

2、募集资金投资项目风险

本公司募集资金项目围绕公司业务规划和发展目标展开，旨在进一步提升本公司复合射孔的产业化水平，推动爆燃压裂技术的产业化发展，提升公司整体研发实力，加强公司营销管理能力和水平。

公司募集资金项目在逐步投入过程中，可能存在因市场需求变化等而影响投资进度的情形或风险。对此，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调整，以保证募集资金的高效运用。

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。

近年，公司着力推动业务布局，钻井业务收入实现较快增长，水力压裂业务推进逐步深入，随着业务布局的推进及业务季节性影响较小业务的引入，上下半年业绩不均衡的风险将逐步弱化。

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，增强客户粘合力，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。

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

加快拓展境外市场、推动公司国际化发展步伐，是本公司的重要发展战略。近年，公司境外业务拓展取得一定成效，在保证印尼市场稳定发展同时，推进北美市场的拓展。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、市场竞争风险

油服市场随着对民营企业开放度的提高，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。

第四节 董事会报告

一、管理层讨论与分析

报告期内公司总体经营情况回顾

全球石油供需格局和价格形成机制正在发生深刻变化,呈现出需求重心加速东移的迹象。在此背景下,我国能源供应安全的重要性日益突出。2011年,我国原油对外依存度达到56.5%,预计2013年将升至60%,而目前我国人均原油消费仅为世界平均水平的60%，“十二五”期间石油消费增长的动力依旧强劲,勘探开发投资总量及增产效率重要性持续提升,非常规能源勘探、开采速度加快。

公司在以上行业背景下,坚持既定的发展战略,在稳定主业—复合射孔为主的增产技术服务发展的同时,加速与主业相关的钻完井领域的业务延伸,持续的研发投入产生的新技术新产品进一步助力业务拓展,油田区块合作开发业务的顺利进展成为公司国际化油田综合服务能力建设的良好开端。

单位：元

项目	2012年	2011年	同比增长%	2010年
营业收入	339,688,681.23	349,518,030.55	-2.81%	301,555,704.46
营业利润	66,467,401.41	86,183,732.74	-22.88%	66,709,511.31
利润总额	71,758,051.60	90,699,958.90	-20.88%	71,838,068.97
净利润	59,752,444.93	77,087,984.80	-22.49%	61,300,939.79
其中：归属上市公司股东的净利润	59,752,444.93	77,087,984.80	-22.49%	61,300,939.79

2012年度,公司实现营业收入 339,688,681.23元,同比小幅下降2.81%;营业利润66,467,401.41元,同比降低22.88%;净利润59,752,444.93元,同比降低22.49%。尽管报告期内由于部分油田客户进行成本控制,致使结算价格下降;新建业务受投资进度、市场环境等影响未实现年初设定的盈利目标,且业务开发形成费用较大增长等因素导致公司业绩同比出现一定波动。但报告期内,公司整体经营状况和财务状况健康良好,业务战略布局进展顺利,为未来业务发展打下坚实基础。

报告期内,公司发展规划和发展目标的执行情况

一、深化推进钻完井领域业务布局,加快建设油田综合服务能力

报告期内,公司复合射孔业务持续稳定发展,工作量继续保持增长态势,但受国内外宏观经济环境影响,部分油田客户进行成本控制,致使结算价格有所下降。尽管以上因素给公司业绩提升带来一定影响,但经过公司长期的研发技术储备及市场开拓,水平井复合射孔、多级复合射孔等高附加值、高效能的射孔产品已经在油田客户中得到广泛应用,促使公司相应的收入结构得到进一步的优化,显示出公司的持续创新能力、市场推广与公司技术、产品在油田市场的应用升级呈现出良性循环。

报告期内公司在复合射孔技术成熟度、品牌知名度不断提升的基础上,将加大收入规模较小、具有发展潜力的油田市场的开拓力度作为优化市场结构的主要措施,同时坚定向作业服务延伸的整体发展的经营战略,进一步提高公司经营的抗风险能力,夯实巩固已经形成的增产技术服务为主业、钻完井作业服务为

支撑的业务发展格局。

报告期内钻井业务取得显著发展,公司钻井服务队伍增加为八支,高端化作业服务能力已经初步形成,作业规模、总体收入保持较好的发展。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25口钻井作业,其中7口为水平井,钻井总进尺87397.5米,已经形成公司主业的有益支撑。钻井作为钻完井领域的先导工序,与公司主业复合射孔首尾呼应。公司依托钻井全资子公司加大对钻井业务的投入,提升高端钻机作业能力,引进钻井行业内高端优秀人才,实施专业化管理,随着业务的深化,公司将适时把握并购机遇,巩固并扩大市场份额,增强装备及服务在水平井、深井等高附加值的钻井作业服务市场的核心竞争力。

为进一步完善业务布局,报告期内公司向全资子公司—北京大德广源石油技术服务有限公司进行增资,以油气田增产改造和提高采收率为目标,专项开展水平井/分支井分段压裂技术服务。报告期内上述增资事项已经顺利完成,大德广源围绕由压裂服务领域国内外资深专家组成的核心管理团队,已初步完成管理、技术、市场业务管理平台搭建工作,形成了职能明确、结构合理的公司业务秩序,在充分调研、技术研讨的基础上针对油田客户的差异化需求积极开展高密度的技术推介、压裂实验等各项工作,把握已经形成的业务意向,确保后续施工的顺利进行。

钻井业务、水平井/分支井分段压裂业务作为公司战略布局的重要环节,在2012年完成了业务能力的组建和部分施工,并取得了一定收益。但作为新设业务,受投资进度、市场环境等影响,未能实现设立初的盈利目标,对此,公司将在2012年形成的良好业务基础上,加强对新业务的投入和管控、梳理,推动其快速发展。

报告期内,公司煤层气业务按照既定的市场拓展策略,相应作业任务进展顺利,成功获得中石油煤层气射孔准入资质,水平井复合射孔技术已经开始应用于煤层气开发作业服务领域。公司将在市场突破的基础上增加非常规油气资源开发领域的开拓力度,并适时扩大服务队伍数量,尽快形成规模化效益。

二、海外市场开发有序推进,油田区块合作开发业务进展良好

报告期内,公司在印尼、北美等海外市场业务开展顺利,其中北美市场已作为公司国际市场业务的重点开拓方向。在美国全资子公司—Tong Petrotech Inc. 顺利完成海外投资审批程序并组建成立的前提下,逐步加快其在北美市场商务资质的办理及公司产品、技术、服务推广的进度,从而实现商务洽谈及技术推介合理转化为相应的业务成果。

同时基于长期专业的调研、论证,公司把握油气勘探开发行业的发展机遇,积极开展北美市场的油田区块合作开发业务,目前相关业务已经进入到钻井开发阶段,在相关试验井位的钻探过程中已经获得了良好的油气储量显示,待完井后可正式进行试油生产。

三、自主研发进程加快,助力核心竞争力整体提升

技术研发能力是保持企业竞争优势的首要因素,公司一贯高度重视自主研发,不断提升自身研发实力。

报告期内,公司水平井分段压裂多簇定面射孔技术研发成功并已进入油田推广阶段。水平井分段压裂多簇定面射孔技术属于水平井分段压裂射孔中的一种新型技术,该技术采用特殊研制的超大孔径射孔弹及特殊的枪内排弹方式,射孔后在地层中能够形成预定的应力集中面,控制和引导压裂裂缝形态及走向,提高压裂效率从而实现更好的增产效果。水平井分段压裂多簇定面射孔技术已在部分油田实验成功,并以得到油田客户的重视及良好评价。公司将加快该技术的应用推广进度,尽快实现规模化收益。

公司爆燃压裂工程优化设计软件开发已经完成并进入油田试用阶段,爆燃压裂增产技术是利用特制的高能火药组成爆燃压裂器,主要应用在产能低下的生产井中以帮助其恢复并提高产能。爆燃压裂工程优化设计软件的完成是爆燃压裂技术科学化、专业化发展的重要举措,能够大大提升爆燃压裂增产技术的工作效率及安全性。

同时,公司在水平井泵送可选发射孔与压裂联作工艺技术、复合射孔封压装置及技术、爆燃压裂升级产品技术、水平井全井段爆燃压裂产品工艺等技术研发均在报告期内取得较大进展。

报告期内,公司针对北美市场的特殊技术标准,开展适用于北美地区的复合射孔产品技术专项研发,

目前已经完成专项产品设计及实验，其中火工品的包装设计及运输通过了美国国家安全局4S等级认证。以上技术研发的完成将助力公司复合射孔产品技术达到国际高端油气公司集中的北美市场的相关产品规格及技术标准，进一步增强公司技术产品在北美市场的核心竞争力。

报告期内，公司共享有专利三十八项，年度内新增专利五项，其中发明专利一项，为“用于射孔枪上的堵片骨架”；实用新型专利四项，分别为“油气井用射孔枪内盲孔的加工装置”、“内盲孔复合射孔器”、“油气井复合射孔封压装置”、“多级复合射孔装置的火药装药结构”。上述专利均围绕公司复合射孔产品、技术及爆燃技术、产品，形成完备的知识产权保护体系，同时，进一步提升了公司以技术研发、推广、应用为主的核心竞争力。

四、持续加强内部控制，提升精细化管理水平

报告期内，公司根据外部环境的变化和公司内部发展及管理需要，全面完善内部控制各项管理制度，进一步优化管理流程，增强企业抗风险管理能力。同时采取可操作性较强的预算管理措施加强对成本、费用的控制、监督，提高各业务部门的工作效率，切实提高资金的使用效率。

公司在加强自身战略文化塑造的同时，经过调研沟通及精心筛选，确定了优秀的外部企业咨询顾问机构，对公司整体绩效考核体系进行重新评估和梳理，以期建立薪酬、绩效、收益分享等一体化的激励机制，从而进一步完善公司现代化人力资源开发和管理体系，以良好的工作环境与发展机遇吸引并留住人才，从制度上形成以人为本、结果导向的企业价值观和文化，为公司集约化、精细化发展奠定良好基础，培养并建立一支能够适应企业现代化管理和公司未来国际化发展需要的高层次人才队伍。

困难与机遇同在，公司将继续坚定既定战略，以复合射孔业务和技术为基础，向油田服务领域延伸，逐步发展井筒作业服务和完井工程作业服务，成为具有独特技术优势和影响力的国际化油田服务企业集团。

二、报告期内主要经营情况

1、主营业务分析

(1) 收入

说明

项目	2012年营业收入	2011年营业收入	增长率
复合射孔器销售	154,974,211.59	200,460,312.16	-22.69%
复合射孔作业服务	77,201,680.08	82,141,314.08	-6.01%
复合射孔专项技术服务	1,549,050.00	2,917,600.00	-46.91%
复合射孔业务合计	233,724,941.67	285,519,226.24	-18.14%
爆燃压裂增产服务	13,029,000.00	12,802,000.00	1.77%
钻井服务	62,468,033.21	31,037,099.70	101.27%
油田其他服务	30,430,636.35	19,948,556.75	52.55%
其他业务收入	36,070.00	211,147.86	-82.92%
合计	339,688,681.23	349,518,030.55	-2.81%

2012年度，公司实现营业收入339,688,681.23元，同比小幅下降 2.81%。报告期内由于部分油田客户进行成本控制，致使结算价格下降；新建业务受投资进度、市场环境等影响未实现年初设定的盈利目标，且业务开发形成费用较大增长等因素导致公司业绩同比出现一定波动。

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

(2) 成本

单位：元

行业分类	项目	2012 年		2011 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重(%)	金额	占营业成本比重(%)	
石油勘探开发	原材料	92,736,997.52	60.69%	123,072,805.82	76.46%	-24.65%

(3) 费用

单位：元

	2012 年	2011 年	同比增减(%)	重大变动说明
销售费用	92,976,107.71	76,157,316.03	22.08%	
管理费用	39,526,354.48	36,457,020.33	8.42%	
财务费用	-21,077,358.21	-17,618,803.70	19.63%	
所得税	12,005,606.67	13,611,974.10	-11.80%	

(4) 研发投入

技术研发能力是保持企业竞争优势的首要因素，公司一贯高度重视技术研发，不断提升自身研发实力。2012年公司研发投入金额为1,269.53万元，公司的研发投入呈现逐年持续增长。

报告期内，公司主要的在研的产品技术及工艺技术共13项，其中2012年新开项目有5项。各研发产品所处的状态及拟达到的目标见下表：

序号	项目名称	所处阶段	拟达到的目标/完成情况/
1	新一代多级复合射孔技术与产品（三级装药）	完成新型超低燃速火药的研发、装药结构的设计研究、地面试验。已进入油田现场试验阶段。	1、目标及用途：做为公司复合射孔核心技术的重要革新和储备技术，以优化产品结构，提高压力峰值和延长压力作用时间为目标，使射孔后孔缝结合的穿透深度比传统复合射孔提高1倍以上。该项目的立项研究将继续巩固和引领公司复合射孔国内领先地位和技术先进性，也是公司

			<p>未来依靠科技创新创造新的利润增长点的重要举措。</p> <p>2、完成情况：完成新型超低燃速火药的研发、装药结构的设计研究、地面试验。已进入油田现场试验阶段。</p> <p>申请专利三项，分别为“多级复合射孔的火药装药结构”（发明）、“多级复合射孔的火药装药结构”（实用新型），已通过PCT申请美国发明专利（进入国际阶段）。</p>
2	水平井分段压裂多簇定面射孔技术	完成产品设计定型，进入油田推广试验阶段。	<p>1、目标及用途：为水平井分段压裂射孔一种新型的革命性的射孔技术，该技术采用特殊研制的超大孔径射孔弹及特殊的枪内排弹方式，射孔后在地层中形成预定的应力集中面，能够控制和诱导压裂裂缝的形态和裂缝走向，提高压裂效率和缝网系统的完善程度，最终提高产能。该技术的研制成功将成为公司射孔技术面向页岩气、煤层气和致密油气藏开发的一项有效的科技利剑。</p> <p>2、完成情况：已配套开发出适用于89、95、102、127四种产品的特制超大孔径射孔弹，完成射孔枪结构设计，其中95型定面射孔在吉林油田已试验成功，获得压裂前就已获工业油流的良好成绩。</p> <p>该项目同时也受到中石油勘探开发研究院的重视。获得了与中石油勘探开发研究院共同立项开发和推广应用的意向。</p> <p>该项目已申报国家发明专利申请。</p>
3	水平井泵送可选发射孔与压裂联作工艺技术研发	完成关键工具及可选发电子模块等的设计开发。进入调试和地面模拟实验阶段。	<p>1、目标及用途：水平井泵送可选发射孔与压裂联作工艺技术是国外在非常规油气藏广泛应用的一项射孔技术，多年来一直被国外技术垄断，随着我国非常规油气开发不断深入，该项技术的自主研发需求也越来越受到国内油田的重视。该项技术的研发成功将填补我国在非常规油气藏开发中领域的一项空白，与我公司特有的水平井定面射孔技术结合能够形成一套具有较大优势的新型射孔技术。同时该项技术的开发应用可大幅度降低我国单纯依靠进口技术的高额成本。</p> <p>2、完成情况：完成关键工具及可选发电子模块等的设计开发。进入调试和地面模拟实验阶段。</p> <p>有五项自主知识产权正在申请当中。</p>
4	复合射孔封压装置及技术开发	现场试验应用阶段	<p>1、目标及用途：作为增强复合射孔作用效率和效果、减少能量损失的一项重要的复合射孔</p>

			<p>作业辅助工艺技术。是上年度项目的继续。</p> <p>2、完成情况：完成了机械和动态两种封压方式的技术方案论证，结构设计、地面试验工作已完成。</p> <p>已加工生产适用于5—1/2”和7”两种井下封压装置及减震系统提交到油田项目部，组织相关井下试验事宜。</p>
5	动态负压射孔工艺研究开发	井下试验阶段	<p>1、目标及用途：该项目为上年度的续研项目。其用途是通过射孔管柱的特殊设计，在射孔的同时，在孔道中形成动态负压，以破除压实污染，达到清洁射孔的效果，该项技术将填补公司在射孔增产工艺技术的一项空白，对公司建立和完善射孔系列增产技术体系起到重要的作用。</p> <p>2、完成情况：完成技术方案设计，配套的工具设计加工已完成，项目已具备在油田下井试验的条件。</p>
6	复合射孔技术标准研究	修订完成公司企业标准的换版注册	<p>1、目标及用途：由本公司与中石油共同参与研究和编制申报的行业标准《油气井用复合射孔器通用技术条件及检测方法》已由国家能源局7月28日发布，于2011年11月1日起实施。该标准的实施也同时奠定了通源石油在国内复合射孔技术研究和应用方面的主导作用。2012年公司研发全面展开了对公司企业产品的标准修订和换版工作。</p> <p>2、完成情况：最终形成了公司复合射孔器企业标准Q / TYS 0001-2012《油气井复合射孔器》的评审稿并报送西安高新区质监分局进行专家评审。</p> <p>2012年12月26日，由公司研发中心邀请西安市高新区质监分局及标准行业的五名专家对公司企业标准的内容和格式进行了全面、系统的评审，专家认为，本标准中的部分性能指标高于行业标准，并以相关专利技术为支撑，有望成为高新区标杆式企业标准。最终修订后的复合射孔器新企业标准Q / TYS 0001-2012顺利通过了专家评审。</p>
7	复合射孔工程优化设计软件开发	软件项目验收及定型	<p>1、目标及用途：能够对在给定油层地质条件、井筒条件、复合射孔射孔参数下，评估复合射孔效果。该软件是上年度的续研项目。软件开发的开发成功标志着我公司在射孔基础理论研究方面所取得重大成果。是公司复合射孔根据油藏地质条件进行射孔效果评价的重要技术支撑。</p> <p>2、完成情况：系统的软件编程和试算工作已经完成，软件项目验收及定型。进入油田试用</p>

			阶段。
8	爆燃压裂工程优化设计软件开发	软件项目验收及定型	<p>1、目标及用途：公司的第二大增产技术是爆燃增产压裂技术，该技术是利用特制的高能火药组成爆燃压裂器，适用于对老井或产能低下的生产井的压裂改造，提高或恢复产能。爆燃压裂工程优化设计软件的研究开发是爆燃压裂技术科学化发展重要举措，具有非常重要的意义。</p> <p>2、完成情况：系统的软件编程和试算工作已基本完成。软件项目验收及定型。进入油田试用阶段。</p>
9	射孔对套管和管柱的损伤机理理论和试验研究	理论模型的试运算工作已完成。处于项目验收阶段	<p>1、目标及用途：通过射孔对套管和射孔管柱损伤的机理和试验研究，建立损伤机理的理论模型和试验方法，射孔对套管和射孔管柱损伤的评估方法。该项目是建立和完善射孔技术体系的重要组成部分。</p> <p>2、完成情况：完成了确定了理论计算模型，实现了理论模型计算值与试验数据的对比校核。同时把模型应用于射孔工程优化设计当中，主要用于评估射孔对套管和管柱的伤害情况。</p> <p>项目已处于验收阶段。</p>
10	爆燃压裂升级产品产品技术研发	新产品以全面替代老产品。	<p>1、目标及用途：以优化含能材料装药技术、提高爆燃气加载速率、零污染以及模块化设计等为主要技术特点的新型气体压裂产品与技术，该项目的研制成功将大幅提高爆燃压裂产品的有效性和降低作业事故风险。</p> <p>2、完成情况：属产品重大改造项目。在主力油田已全面替代老式产品。全年作业风险已得到大幅度的降低。</p>
11	水平井全井段爆燃压裂产品工艺研发	地面试验阶段已完成，处于现场技术推广阶段。	<p>1、目标及用途：一体式、超大装药、多重点火系统设计。适用于水平井套管井、筛管井等产能低下的油气井措施改造。提高水平井产量。是通源石油首创的专门用于水平井老井改造的增产技术。该技术属国内国外首创。</p> <p>2、完成情况：已完成整体管串的设计加工和地面试验，已进入油田试用阶段。</p>
12	油气井用超高温含能材料研发	进入现场应用阶段。	<p>1、目标及用途：能够适用于200—250℃超高温井的复合射孔或爆燃压裂施工。该项目主要针对我国西南和新疆深井（超高温、超高压）的射孔增产作业而立项开发的新技术。通过对新药的开发研制，解决长期以来复合射孔技术在超高温超高压环境的油气井中不能应用的先例。同时进一步丰富了公司复合射孔技术系列。并作为公司复合射孔高端产品技术之一。</p> <p>2、完成情况：完成适用于200℃超高温井的</p>

			火药配方研制、地面耐温试验和抗爆能力测试，经与超高温射孔枪弹的匹配，各项性能指标满足复合射孔器通用技术条件。产品在油田首次成功试应用。
13	北美专项复合射孔产品技术研发	完成产品设计和试验，火工品包装运输通过美国国家安全局的4S等级认证。	<p>1、目标及用途：开发适用于北美地区的专项复合射孔产品技术。产品规格及技术指标满足当地技术标准要求，火工品的包装设计运输满足美国国家危爆物品4S等级标准要求。该项目的实施将会促进公司复合射孔产品技术跻身发达国家油田射孔领域，为公司未来进入国际高端市场，为公司拓展海外市场和创汇提供有力的技术保障。</p> <p>2、完成情况：开发了适用于北美技术标准要求的86和120两种规格的复合射孔枪系统。系统中所包含的关键火工品组件（火药组件、导爆索、传爆管等）均已通过美国国家安全局的4S等级认证。</p>

近三年公司研发投入金额及占营业收入的比例

	2012 年	2011 年	2010 年
研发投入金额（元）	12,695,311.87	11,886,551.84	10,721,244.12
研发投入占营业收入比例（%）	3.74%	3.40%	3.56%

（5）现金流

单位：元

项目	2012 年	2011 年	同比增减（%）
经营活动现金流入小计	358,237,723.67	271,768,522.92	31.82%
经营活动现金流出小计	341,405,682.08	299,885,544.62	13.85%
经营活动产生的现金流量净额	16,832,041.59	-28,117,021.70	159.86%
投资活动现金流入小计	65,564,036.06	100,000.00	65.46%
投资活动现金流出小计	84,755,540.14	618,475,399.98	-86.30%
投资活动产生的现金流量净额	-19,191,504.08	-618,375,399.98	96.90%
筹资活动现金流入小计	25,000,000.00	803,891,000.00	-96.89%
筹资活动现金流出小计	25,673,755.66	50,397,078.95	-49.06%
筹资活动产生的现金流量净额	-673,755.66	753,493,921.05	-100.09%
现金及现金等价物净增加额	-3,111,845.43	107,001,499.37	-102.91%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

2012年度公司现金及现金等价物净增加额为-311.18万元，同比下降102.91%，其中：

1、2012年度公司经营活动产生的现金流量净额为1,683.20万元，同比增长159.86%，主要由于2012年公司经营活动现金流入同比增加8,646.92万元，上升了31.82%。

2012年度公司经营活动现金流入同比上升31.82%，主要是由于：

(1) 2012年公司销售商品、提供劳务收到的现金相比上年增长了7,646.19万元，同比增长29.57%。2012年公司加大了回款力度，导致公司2012年度销售回款有较大程度增长。

(2) 2012年公司收到其他与经营活动有关的现金相比上年增长了997.91万元，同比增长76.97%，主要是由于公司2012年收到的政府补助同比增长所致。

2、2012年度公司投资活动现金流量净额同比上升96.9%，主要是公司2011年度为了提高流动资金使用效益，将55,000.00万元募集资金转为1年期以上的定期存款，2012年部分定期存款到期收回本金及利息所致。

3、2012年度公司筹资活动产生的现金流量净额同比下降100.09%，主要是公司2011年1月首次公开发行股票，收到的募集资金款80,389.10万元所致。

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

(6) 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）	239,168,602.46
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	70.41%

向单一客户销售比例超过 30% 的客户资料

√ 适用 □ 不适用

客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例（%）	销售金额或比例与以前年度相比变化情况的说明
大庆油田物资集团	99,134,440.96	29.18%	产品供应模式发生变化，引起产品销售结算单价下降，收入总额也相应下降。
中国石油集团测井有限公司	56,596,521.37	16.66%	
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	49,730,774.00	14.64%	
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	19,914,717.00	5.86%	
MAVENTRADELIMITED	13,792,149.13	4.06%	
合计	239,168,602.46	70.41%	--

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	84,983,298.41
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	47.05%

向单一供应商采购比例超过 30% 的客户资料

适用 不适用

客户名称	采购额（元）	占年度采购总额比例（%）	采购金额或比例与以前年度相比变化情况的说明
襄樊航天四十二所实业公司	34,290,848.93	18.99%	
PEAK Completion Technologies	16,470,816.34	9.12%	2012 年公司新开展水平井/分支井分段压裂业务采购压裂工具新增供应商。
大庆石油管理局射孔弹厂	13,796,349.32	7.63%	
蓬莱市茂企石油机械有限公司	13,685,971.61	7.58%	
大庆万达机械制造有限公司	6,739,312.21	3.73%	
合计	84,983,298.41	47.05%	--

（7）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

报告期内，公司严格按照首次公开发行招股说明书中披露的未来发展与规划，立足于油田勘探开发领域，持续发展复合射孔为主的增产技术，在大力加强复合射孔、爆燃压裂技术、工艺和作业能力的研究和建设，保持作为国内复合射孔和爆燃压裂作业服务业务的领先地位的基础上，深入推进以钻完井作业服务和油田综合治理服务为主线的油田综合服务能力建设，加大国内外市场开发，促进各项业务和服务的市场导入，推动公司持续发展。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

见本章已述管理层讨论与分析部分。

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

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						
石油勘探开发	339,652,611.23	152,803,509.62	55.01%	-2.76%	-5.01%	1.07%
分产品						
复合射孔器销售项目	154,974,211.59	74,850,130.36	51.70%	-22.69%	-32.37%	6.91%
复合射孔作业服务项目	77,201,680.08	24,371,832.74	68.43%	-6.01%	16.32%	-6.06%
复合射孔专项技术服务项目	1,549,050.00		100.00%	-46.91%	0%	0%
爆燃压裂增产服务项目	13,029,000.00	3,185,435.80	75.55%	1.77%	43.66%	-7.13%
钻井服务项目	62,468,033.21	37,546,893.31	39.89%	101.27%	53.3%	18.81%
油田其他服务项目	30,430,636.35	12,849,217.41	57.78%	52.55%	408.14%	-29.55%
分地区						
东部油田	116,491,973.42	53,114,528.21	54.40%	-32.75%	-40.84%	6.23%
中部油田	111,569,171.91	54,137,561.99	51.48%	24.56%	24.88%	-0.13%
西部油田	82,049,696.02	31,932,752.83	61.08%	19.28%	31.98%	-3.74%
其他地区	12,822,596.05	11,073,242.93	13.64%	192.15%	299.89%	-23.27%
印尼油田	14,914,946.33	2,370,079.66	84.11%	17.57%	207.3%	-9.81%
哈萨克斯坦油田	1,804,227.50	175,344.00	90.28%	181.92%	0%	-9.72%

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

√ 适用 □ 不适用

	营业收入			营业成本			毛利率(%)		
	2011 年	2010 年	2009 年	2011 年	2010 年	2009 年	2011 年	2010 年	2009 年
分行业									
分产品									
复合射孔器销售项目	200,460,312.16	200,996,997.27	194,761,801.20	110,678,912.72	112,711,570.67	109,716,915.13	44.79%	43.92%	43.67%
复合射孔作业服务项目	82,141,314.08	44,619,451.46	25,245,914.84	20,952,263.44	11,456,525.18	8,828,769.40	74.49%	74.32%	65.03%
复合射孔专项技术服务项目	2,917,600.00	6,252,000.00	4,876,400.00	0.00	0.00	0.00	100%	100%	100%
爆燃压裂增产服务项目	12,802,000.00	18,789,780.00	16,937,800.00	2,217,280.65	3,886,921.03	3,131,182.65	82.68%	79.31%	81.51%
钻井服务项目	31,037,099.00	12,863,837.00	4,900,900.00	24,492,096.00	8,535,257.30	0.00	21.09%	33.65%	100%

目	70	00	0	93	7				
油田其他服务项目	19,948,556.75	17,449,535.87	12,980,017.76	2,528,674.19	6,106,256.14	8,946,965.19	87.32%	65.01%	31.07%
合计	349,306,882.69	300,971,601.60	259,702,833.80	160,869,227.93	142,696,530.39	130,623,832.37	53.95%	52.59%	49.7%
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

	2012 年末		2011 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	699,651,482.66	46.74%	761,138,328.09	55.51%	-8.76%	
应收账款	298,887,990.65	19.97%	308,679,106.99	22.51%	-2.54%	
存货	89,577,032.15	5.98%	74,215,910.52	5.41%	0.57%	
固定资产	238,991,018.05	15.97%	112,137,107.80	8.18%	7.79%	
在建工程	40,418,971.43	2.70%	38,712,042.76	2.82%	-0.12%	
应收票据	2,520,000.00	0.17%	6,150,000.00	0.45%	-0.28%	
预付款项	69,553,741.14	4.65%	32,057,274.66	2.34%	2.31%	
应收利息	27,207,256.55	1.82%	13,280,445.66	0.97%	0.85%	
其他应收款	2,886,444.05	0.19%	2,414,950.91	0.18%	0.02%	
无形资产	25,836,741.56	1.73%	20,398,224.49	1.49%	0.24%	
长期待摊费用	334,960.00	0.02%	541,600.00	0.04%	-0.02%	
递延所得税资产	930,290.57	0.06%	1,532,914.78	0.11%	-0.05%	

(2) 负债项目重大变动情况

单位：元

	2012 年		2011 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	25,000,000.00	1.67%		0%	1.67%	

应付票据	101,472,523.60	6.78%	73,595,849.00	5.37%	1.41%	
应付账款	148,434,202.77	9.92%	98,566,567.20	7.19%	2.73%	
预收款项	16,275.00	0%	16,275.00	0%	0%	
应付职工薪酬	2,786,103.40	0.19%	2,238,361.39	0.16%	0.02%	
应交税费	-8,442,495.15	-0.56%	14,611,312.15	1.07%	-1.63%	
应付利息	352,596.88	0.02%	331,100.00	0.02%	0%	
其他应付款	71,977.22	0%	401,184.78	0.03%	-0.02%	
其他流动负债		0%	5,332,799.00	0.39%	-0.39%	
应付债券	35,911,912.89	2.40%	35,802,000.21	2.61%	-0.21%	
其他非流动负债	14,950,000.00	1.00%	0.00	0%	1.00%	

(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	期末数
金融资产					

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。经过多年不懈努力和经营沉淀，公司在技术研发、市场网络和品牌形象、团队建设等方面均有较强的竞争优势，报告期内，上述优势得到进一步加强。

(1) 核心竞争力

在技术研发方面，公司坚持以核心技术为中心，加快自主研发进程，建立核心技术的应用诊断、测试和优化软件等增强性技术的研发，研发满足国内外油田客户实际需求的技术解决方案；鼓励并实际开展新思路、新方法、新工艺的前瞻性研究，确保公司技术开发和创新具备充足的课题来源。报告期内，公司新增专利五项，共计享有专利三十八项，均围绕公司复合射孔产品、技术及爆燃技术、产品、形成完备的知识产权保护体系。同时，公司还建立了以专项课题为纽带的科技研发合作体系，充分发挥和利用国内外相关专业的科技人力资源和研发设施的优势资源，提高公司整体创新能力。创新能力的持续加强和提升保证了公司在国内复合射孔领域中的领导地位。

在市场网络和品牌形象方面，公司抓住油田产能扩大的机遇，巩固和扩大复合射孔产品的销售规模和服务规模，逐步建立钻完井领域的一体化作业服务能力。在国内，公司市场网络覆盖十多个主要油田，具备涵盖国内各种地质条件的产品线。对油田客户，公司强化合作深度，在继续保持复合射孔产品销售规模的同时，通过作业服务能力的不断加强，在推动业务规模不断扩大的同时，提高客户粘度，保持长久合作，塑造了优质、专业、安全、高效的品牌形象。同时，公司继续扩大复合射孔业务及其他增产服务的推广力度和广度，扩大销售网络和覆盖面。通过近几年境外市场的拓展，本公司以复合射孔为主的产品和服务受到境外合作伙伴和油田客户的逐步认可，建立了良好的市场品牌。报告期内美国全资子公司顺利完成海外

投资审批程序并组建成立，同时逐步加快其在北美市场商务资质的办理及公司产品、技术、服务推广的进度，从而实现商务洽谈及技术推介合理转化为相应的业务成果。以上广泛而密切的市场网络及优秀的品牌形象，使得公司得到稳定、长足的发展，并为未来的持续经营奠定良好基础。

在团队建设方面，公司秉承以人为本的用人原则，以优秀的企业文化和科学的激励机制吸引人才，留住人才，打造了一支由高素质核心管理人才和专业化技术人才所组成的经营团队。报告期内，公司员工由上年度末的397人增加至438人，岗位人员配备得到加强。同时，公司引进多名行业经验丰富高级人员，有力地增强了团队实力，使人才组织优势进一步加强，能力结构进一步完善。

(2) 无形资产情况

公司账面无形资产为知识产权及土地使用权，期末余额为25,836,741.56元，其中土地使用权情况如下：

序号	土地使用权证编号	面积 (m ²)	土地座落	用途
1	西高科技国用(2008)第48961号	12,104.6	西安高新区锦业一路南侧	科研
2	京市朝股国用(2003出)字第2460005号	46.52	朝阳区慧忠路5号C1401、C1401'C1402、C1403、C1404、C1405、C1406	综合用地

(3) 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 (美国)	2006.4.11	3080683	42	通源石油	2014.06.28
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

(4) 专利情况

1) 公司拥有专利共38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	油气井用枪内装筒式火药装药的复合射孔装置	实用新型	通源石油	200320109751.4	10年
9	可用于过油管施工的高能气体压裂装置	实用新型	通源石油	200420086116.3	10年
10	射孔器夹层枪	实用新型	通源石油	200420086115.9	10年
11	水平井射孔器的配重装置	实用新型	通源石油	200620136292.2	10年
12	油气井射孔用测试系统的减震装置	实用新型	通源石油	200620136293.7	10年

13	油气井射孔用测试系统的缓冲装置	实用新型	通源石油	200620136294.1	10年
14	一种兼有全缩径滚珠扶正器功能的射孔器中间接头	实用新型	大德广源	200720031036.1	10年
15	一种简化式滚珠扶正射孔器中间接头	实用新型	大德广源	200720031035.7	10年
16	一种适用于携载式防砂射孔器的射孔弹	实用新型	大德广源	200720031033.8	10年
17	一种适用于携载式压裂射孔器的射孔弹	实用新型	大德广源	200720031034.2	10年
18	用于复合射孔与地层测试联作的组合装置	实用新型	通源石油 大德广源	200820222664.2	10年
19	复合射孔器枪身泄压孔堵片	实用新型	通源石油	200820179790.4	10年
20	用于复合射孔与地层测试联作中的吸能缓冲装置	实用新型	通源石油 大德广源	200820222663.8	10年
21	用于提高复合射孔压裂效果的动态封压装置	实用新型	通源石油	200920245191.2	10年
22	套管井爆燃压裂装置	实用新型	通源石油	200920314526.1	10年
23	油气井复合压裂射孔装置	实用新型	通源石油	200920314562.8	10年
24	用于油气井复合射孔器的筒式装药装置	实用新型	通源石油	200920314565.1	10年
25	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
26	用于复合射孔与全通径地层测试联作中的能量吸收装置	实用新型	中海油 通源石油 大德广源	201020302577.5	10年
27	用于复合射孔与全通径地层测试联作的减震装置	实用新型	中海油 通源石油 大德广源	201020302514.X	10年
28	石油测井马笼头	发明	通源石油	200910021510.6	20年
29	复合压裂射孔装置的火药装药结构	实用新型	通源石油	201020684805.X	10年
30	零落物爆燃压裂装置	实用新型	通源石油	201020687786.6	10年
31	用于电缆输送复合射孔作业的电缆保护工具	实用新型	通源石油	201020692763.4	10年
32	携带支撑剂的复合射孔装置	实用新型	通源石油	201020688223.9	10年
33	火药药盒(复合压裂射孔)	外观	通源石油	201030702596.2	10年

34	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
35	油气井用射孔枪内盲孔的加工装置	实用	通源石油	201120532139.2	10年
36	内盲孔复合射孔器	实用	通源石油	201120533902.3	10年
37	油气井复合射孔封压装置	实用	通源石油	201120532138.8	10年
38	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

2) 公司已进入专利审核阶段或正在申请的专利共16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	一种可使防砂材料有效定位的携载式防砂射孔器	发明	通源石油	200710017218.8	2007年1月11日
2	油气井复合压裂射孔方法及装置	发明	通源石油	200910218911.0	2009年11月11日
3	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
4	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
5	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
6	石油测井马笼头(美国)	发明	通源石油	13/203,802	2011年8月29日
7	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
8	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
9	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	2011年12月15日
10	拉力棒式压力起爆装置	发明	通源石油	201210590941.6	2012年12月27日
11	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
12	拉力棒式压力起爆装置	实用	通源石油	201220747159.6	2012年12月27日
13	动态负压射孔作业的泄压装置	实用	通源石油	201220747205.2	2012年12月27日
14	零落物爆燃压裂装置	实用	通源石油	201220747318.2	2012年12月27日
15	用于油气井射孔管柱的冲击波消减器	实用	通源石油	201220747366.1	2012年12月27日
16	水平井射孔枪中间接头	实用	通源石油	201220747412.8	2012年12月27日

(5) 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) 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	17,661.69
已累计投入募集资金总额	31,186.04
报告期内变更用途的募集资金总额	3,000
累计变更用途的募集资金总额	3,000
累计变更用途的募集资金总额比例（%）	3.75%
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。	

(2) 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	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	15,000	2,049.51	7,059.64	47%	2014 年 01 月 31 日	0	否	否
油气井爆燃压裂增产技术产业化建设项目	否	4,800	4,800	482.18	1,569.11	33%	2014 年 01 月 24 日	0	否	否
研发中心建设项目	是	4,000	7,000	1,736	3,873.67	55%	2014 年 05 月 31 日	0	否	否
营销管理体系建设项目	否	3,000	3,000	625.84	915.75	31%	2014 年 01 月 31 日	0	否	否
承诺投资项目小计	--	29,800	29,800	4,893.53	13,418.17	--	--	--	--	--
超募资金投向										
在美国设立境外全资子公司	否		4,933.7	1,268.85	1,268.85	26%				

增资境内全资子公司	否		3,500	3,500	3,500	100%				
补充流动资金（如有）	--		18,000	7,999.31	12,999.02	72%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		26,433.7	12,768.16	17,767.87	--	--		--	--
合计	--	29,800	56,233.7	17,661.69	31,186.04	--	--		--	--
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绩的增长。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。									
项目可行性发生重大变化的情况说明	不适用									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	适用 公司超募资金为 50,167.75 万元。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《关于使用部分超募资金永久性补充流动资金的议案》，同意公司使用超募资金 10,000 万元永久性补充流动资金；2011 年 12 月 6 日，公司召开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》，同意公司以部分超募资金 4,933.70 万元在美国德克萨斯州休斯顿投资设立全资子公司；2012 年 4 月 25 日，公司召开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》，同意公司使用超募资金 8,000 万元永久性补充流动资金；2012 年 6 月 14 日，公司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 3,500 万元对全资子公司北京大德广源石油技术服务有限公司增资。对于超募资金余额，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。									
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	适用 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。									
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。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	不适用

(3) 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
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)			不适用						
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)			不适用						
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明			不适用						

(4) 非募集资金投资的重大项目情况

单位：万元

项目名称	投资总额	本年度投入金额	截至期末累计实际投入金额	项目进度	项目收益情况
合计	0	0	0	--	--
非募集资金投资的重大项目情况说明					
不适用					

(5) 证券投资情况

序号	证券品种	证券代码	证券简称	最初投资成本(元)	期末持有数量(股)	期末账面价值(元)	占期末证券投资总比例(%)	报告期损益(元)
合计				0.00	--	0.00	100%	0.00

证券投资情况的说明

不适用

(6) 持有其他上市公司股权情况

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)	本期收益 (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

不适用

(7) 持有非上市金融企业股权情况

所持对象名称	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)	本期收益 (元)	会计核算科目	股份来源
合计	0.00	0	--	0	--	0.00	0.00	--	--

持有非上市金融企业股权情况的说明

不适用

(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)

买卖其他上市公司股份的情况的说明

不适用

(9) 外币金融资产和外币金融负债

单位：元

项目	期初	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

6、主要控股参股公司分析

截止报告期末，全资子公司北京大德广源石油技术服务有限公司总资产44,080,583.85元，净资产36,351,527.74元。本报告期内，北京大德广源石油技术服务有限公司实现营业收入5,575,200.00元，净利润-5,645,361.86元。报告期内，公司董事会审议通过对北京大德广源石油技术服务有限公司增资事宜，增资完成后，北京大德广源石油技术服务有限公司立足水平井、分支井分段压裂技术服务，将建设成为一家以油气田增产改造和提高采收率为目标的专业技术服务有限公司。

全资子公司西安通源正合石油工程有限公司成立于2012年1月30日，注册资本为人民币5000万元，以

钻井业务为主业。截止报告期末，西安通源正合石油工程有限公司总资产249,568,575.86元，净资产55,436,830.74元。本报告期内，西安通源正合石油工程有限公司实现营业收入62,504,103.21元，净利润2,472,643.53元。

全资子公司Tong Petrotech Inc.于2012年5月在美国德克萨斯州休斯顿市成立，总投资额811.46万美元，截至报告期末实际投资额200万美元。截止报告期末，Tong Petrotech Inc.总资产11,536,281.97元，净资产11,499,923.00元。该全资子公司以复合射孔产品销售、技术服务为主业。2012年9月公司以自有资金300万美元对美国全资子公司—Tong Petrotech Inc.追加投资，Tong Petrotech Inc.将在美国开展油田开发业务，相关业务正在有序开展。本报告期内，Tong Petrotech Inc.未实现收入。

7、公司控制的特殊目的主体情况

公司不存在控制下的特殊目的主体。

三、公司未来发展的展望

（一）公司所处行业的发展情况

石油天然气作为最重要的不可再生能源，其供需状况已成为影响全球政治、经济秩序的主要因素，近年来随着经济的迅猛发展，2004年至2009年全球原油产量增速为2.3%，原油消费增速为6.78%，全球石油天然气资源需求量迅速增加，供需矛盾日益突出，并将在今后相当长的时期内伴随着全球经济的发展持续存在。

我国作为全球经济发展最快的发展中国家，石油的供需矛盾更为突出。相关数据显示，中国2010年油气对外依存度已达到了54%，进口原油总量已经超过自有产能；2011年中国原油进口量为25378万吨，石油对外依存度达到56.5%，考虑到中国工业化和城市化水平的不断提高，到2020年中国对进口石油的依赖度将达到60%，到2030年达到65%。

从全球范围内观察，全球大部分油田已经进入产量递减阶段，每年产量衰退达到4%-6%。同时各地区油气勘探开发面临的对象也越来越复杂，剩余油气资源的隐蔽性越来越强，大部分已进入难动用油藏开发阶段，应用新方法、新技术，实现油气高效勘探开发已成为各大石油公司的首选战略，在可替代性能源未能大规模实现时，解决上述矛盾的主要手段，主要是加大勘探开发投资和采用新技术革新提高油气田采收率。这些都预示加大油气产能建设成为国内外石油工业发展的必然趋势。

（二）公司所处行业市场情况及竞争状态

报告期内，公司所处行业的市场化程度和竞争格局未发生明显变化。

近年来伴随着我国石油体制改革的不断深入，市场化程度正逐渐提高。同时，油田增产压力逐步增大，焦点日益集中在最大限度提高采收率上，并以此作为实现国内石油稳产增产的必由之路，而油田增产措施面临的重要问题是改善油气层渗流条件，提高油气井导流能力。因此油田客户不断倾向于使用高效、安全的复合射孔增产技术来实现以上增产目标，对新技术的市场开放为以本公司为代表的民营新技术推广企业的快速发展提供了重大发展机遇。

公司作为国内复合射孔产品和技术领域的行业龙头，不断把握市场机遇，持续提升核心竞争力，加大自主研发进度，复合射孔产品、技术在国内油田射孔领域应用继续呈现放大趋势。公司主导的复合射孔领域国家标准的全面实施，进一步巩固国内行业领导者地位，为公司业务的稳定发展及市场应用的逐步提高打下坚实基础。

（三）公司未来发展的机遇、挑战

1、公司未来发展的机遇

（1）为弥补油气产能的不足，国家“十二五规划”明确提出加大石油天然气资源勘探开发力度，稳定国内石油产量，促进天然气产量快速增长，推进煤层气、页岩气等非常规油气资源的开发利用。国内三

大石油集团的开发投资逐年增加，并积极采用新技术，油气田增产、稳产需求强烈。这为油服领域企业，尤其是专注油气田增产领域的企业带来了难得的发展机遇。

(2) 国务院下发的《关于鼓励和引导民间投资健康发展的若干意见》也明确了支持民间资本进入油气勘探开发领域，开展油气勘探开发。为公司创造了良好的发展契机。

(3) 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。尽管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、非常规油气藏的占比越来越多，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。

公司加快自主研发进程，采用的复合射孔技术、爆燃压裂技术相对于传统射孔技术，以高效能在增产领域体现了显著地比较优势。油田勘探开发投入的加大及对于提高采收率的新技术的需求为本公司复合射孔技术的发展提供了重大发展空间。

(4) 北美市场是全球最大的油气钻采及服务市场，北美每年的钻完井数量占到全球的60%以上，以美国为主的北美市场也是全球先进油田服务技术最密集的地区，全球的许多先进的技术都是以美国为启动点向全球推广应用的。报告期内公司成立美国全资子公司，作为开拓北美市场的基地，相关业务的顺利开展成为公司国际化油田综合服务能力建设的良好开端。

2、公司面临的挑战

(1) 公司通过投资成立钻井全资子公司-西安通源正合石油工程有限公司，并对全资子公司-北京大德广源石油技术服务有限公司进行增资等方式进入新的业务领域，将对公司新业务特性、管理模式、市场资源、资源配置等方面的把握能力提出更高要求。

(2) 随着国内油田服务市场对民营企业开放度的逐步提高，竞争呈现加剧态势。各服务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。这对公司继续加大研发投入，突出核心竞争优势提出更高要求，如何在国内油田服务领域快速建立差异化技术、产品、服务优势，也给公司未来发展带来挑战。

(3) 公司不断加快拓展境外市场、推动公司国际化发展步伐，已经取得一定成效，因海外业务开展受政治环境、所在国政策及国际化人才管理、导入能力的影响，公司应在制度层面及具体执行上强化对海外各项业务的管理控制，理解、消化并遵守所在地区的法律法规等能力培养日益重要。

(4) 近年来，公司业务逐步成长，公司资产规模、人员和业务规模迅速扩大。因此，在资源整合、技术开发、资本运作、生产经营管理、市场开拓等方面对公司管理模式提出了更高的要求。随着公司经营规模的迅速增长、人员和部门机构的不断扩张、募集资金项目的实施、投资项目的陆续开展，公司将面临进一步完善现有管理体系、建立健全内控制度、提高管理能力、保证公司运营顺畅等一系列问题，公司应及时提高管理能力以及充实相关高素质人才以适应公司未来成长和市场环境的变化。

(五) 整体发展规划及2013年经营计划

1、整体发展规划

本公司的总体发展战略规划是立足于油田勘探开发领域，以复合射孔业务和技术为基础，向油田服务领域延伸，逐步发展井筒作业服务和完井工程作业服务，成为具有独特技术优势和影响力的国际化油田服务企业集团。

2、2013年经营计划

2013年公司将在坚持既定发展战略的前提下，以复合射孔增产技术服务为核心、以井筒作业服务和油田综合治理为支撑，持续加强研发创新能力，通过实现技术、产品、服务的差异化不断提升竞争优势，为此公司将重点从以下几个方面开展工作：

(1) 夯实公司核心业务基础，保持主业稳定发展

在国内外宏观经济环境发生变化的情况下，公司将继续围绕复合射孔这一主业加大技术研发及市场拓展投入，积极推进复合射孔技术、产品升级换代，重点关注市场应用效果，巩固公司国内复合射孔技术领域市场地位的同时，加快水平井复合射孔、多级复合射孔等高附加值、高效能的射孔产品在油田客户中的

规模化应用进程，扩大作业数量和收入规模。持续提升公司复合射孔技术的市场知名度及以安全、高效为特点的技术成熟度，在逐步提高市场占有率的基础上实现主业的持续稳定发展。

同时坚定向作业服务延伸的整体发展的经营战略，进一步提高公司经营的抗风险能力，夯实巩固已经形成的增产技术服务为主业、钻完井作业服务为支撑的业务发展格局。

(2) 持续延伸业务战略布局，提高公司经营的抗风险能力

报告期内，公司在坚定复合射孔增产技术服务主业不动摇的前提下，持续推进与上游工序相关的井筒作业服务—钻井业务的战略延伸，整体发展呈现良好态势，已经成为主业复合射孔增产技术服务的有益支撑。公司将根据市场环境和自身经营实际，加快推动整体业务布局，持续加大对钻井作业服务能力建设的资金及管理投入，进一步突出公司钻井作业能力高端化、差异化的市场识别度，为非常规能源的钻探开采及海外市场的顺利开拓在人才、技术、装备、管理等方面进行持续积累与储备。

同时，公司以复合射孔产品、技术服务为核心主业，业务布局已顺利延伸至通过远端驱油方式实现增产目标的水平井、分支井分段压裂领域，将在相关业务秩序已经梳理完毕的基础上，尽快实现规模化的作业及收益，并将特别注重油田增产一体化方案解决能力的持续建设。

(3) 积极开拓海外市场

报告期内，公司在逐步提升自主开发国际市场能力的基础上，将北美市场定位为公司海外业务的拓展焦点。公司在美国全资子公司—Tong Petrotech Inc. 顺利完成海外投资审批程序并组建成立的前提下，将逐步加快其在北美市场商务资质的办理及公司产品、技术、服务推广的深度及广度，按照既定计划实现商务拓展到业务成果的顺利转化。同时借助美国全资子公司这一国际平台，积极推进油田区块合作开发业务，为公司业务战略国际化布局打下坚实基础。

(4) 加强研发创新，持续提高核心竞争力

2013年公司将按照既定创新计划完成新技术和新产品的研发，巩固和保持行业技术的领导地位，充分发挥技术人员和市场人员的协同能力，重点开发市场前景好的新产品，增强产品的市场竞争力；要按照公司技术发展战略，为公司持续发展提供技术保障，同时结合公司实际，立足市场，解决产品和技术应用过程中存在的问题和困难，不断完善和提高产品的技术和性能，增强开拓市场的能力。

(5) 进一步加强制度建设，优化流程。

公司将通过各项制度的优化、培训、评估、检查、监督，强化制度的执行。继续加大财务、审计的监督力度，加强对生产经营、资金管理和收入分配等重大问题的监督，增强监督的有效性，确保企业规范管理。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。

(6) 人才引入及培养

公司将在坚持开拓创新的原则下，加大科研投入和人才引进，不断完善优化用人机制，吸纳优秀经营管理人才及技术人才，适时引进高素质人才，积极开展与大专院校和专业科研单位的合作，整合技术团队优势，建立更加科学的人力资源管理体系，进一步增强公司持续发展能力，并将有计划地邀请业内专家开展内部培训、选拔优秀技术人员和管理人员外出培训、鼓励全体员工参与行业交流，提升现有人才的水平。

公司将大力开展与高校合作的战略，一方面，与重点石油院校合作成立人才培养基地，为人才储备进一步打下基础；另一方面，进一步与高校合作，将技术研发与科研有机结合。

四、董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

五、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

六、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

一、公司严格按照相关法律法规及监管规定，结合公司实际经营情况进行利润分配，《公司章程》对利润分配原则、比例、条件均有明确规定。基于实现公司价值与股东价值共同提升，公司近年均进行较高比例的现金分红，保证投资者获得较好的投资回报。根据相关规定，公司完成对《公司章程》利润分配条款的进一步细化。

2012年7月30日，公司2012年第二次临时股东大会审议通过《关于修订〈公司章程〉部分条款的议案》，本次修订公司通过电话、邮件、投资者关系平台等方式或途径充分听取了投资者意见，修订后《公司章程》利润分配条款如下：

第一百八十条：公司利润分配政策

（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。

二、董事会讨论及独立董事发表意见情况

2012年7月11日以通讯表决方式召开了第四届董事会第十八次会议，会中审议通过了《公司利润分配政策及未来三年股东回报规划（2012年-2014年）》及《关于修订<公司章程>部分条款的议案》，同时也审议通过了《关于召开2012年第二次临时股东大会的议案》，将以上事项交2012年第二次临时股东大会进行审议。

公司第四届董事会第十八次会议进行过程中，董事会成员针对以上议案中涉及到的利润分配决策程序、决策机制、分配时间、比例进行了逐一审定，认为本次修订利润分配政策（特别是现金分红政策）符合公司章程的规定，分红标准和比例明确清晰，相关的决策程序和机制完备。同时独立董事对以上议案发表独立意见如下：公司修订完善利润分配政策，制订公司利润分配政策及未来三年股东回报规划（2012年-2014年）符合公司实际经营情况及长远战略发展目标，通过明确利润分配的决策程序、决策机制、分配时间、比例及相关信息披露要求为公司经营提供了持续动力，不存在违反《公司法》、《公司章程》有关规定的情形，未损害公司股东，尤其是中小股东的利益，有利于公司的正常经营和健康发展，是对公司法人治理结构的进一步完善。同意将该议案提交股东大会审议。公司已于2012年7月11日按照监管要求将董事会决议、独立董事意见及相关议案情况在中国证监会指定信息披露网站进行了刊登。

三、与中小股东沟通交流情况

2012年7月11日公司按照监管要求，在中国证监会指定信息披露网站发布了《关于贯彻落实利润分配政策修订事项征求投资者意见的公告》，公开征求广大投资者关于公司利润分配政策修订工作的意见和诉求，此次意见征求活动依托深圳证券信息有限责任公司提供的投资者关系互动平台进行，投资者可以登录公司投资者关系互动平台（<http://irm.p5w.net/ssgs/S300164>）参与公司本次意见征求活动。同时也可以通过投资者信箱（investor@tongoiltools.com）及联系电话（029-87607465）表达意见。

公告以来，网络方面通过公司投资者关系互动平台，有投资者针对公司经营情况提出了关于股票及现金分红实施条件的相关建议，公司认真听取了以上意见。同时通过电话方式多次回答了投资者对现金分红周期和比例等相关问题，与来电投资者进行了充分的交流，针对本次修订利润分配政策中涉及到的利润分配决策程序、机制、周期、比例等方面逐一对来电投资者进行解答，并取得了投资者对以上修订内容的认可。

四、股东大会召开情况

公司2012年第二次临时股东大会于2012年7月30日上午9:30在公司会议室以现场投票方式召开，公司部分董事、监事和高级管理人员及公司聘请的见证律师出席了本次股东大会，会中逐一审议通过了《公司利润分配政策及未来三年股东回报规划（2012年-2014年）》及《关于修订<公司章程>部分条款的议案》，并于当天按照监管要求履行了股东大会决议及法律意见书的公告披露义务。

综上所述，公司严格按照监管要求及相关文件精神召开了董事会及股东大会，根据公司经营实际情况对利润分配政策进行了修订，以上过程中也注意听取中小股东意见，经过修订后公司进一步完善和健全了利润分配决策和监督机制，有利于给予投资者以长期、合理、稳定的投资回报。

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 股派息数（元）（含税）	2
每 10 股转增数（股）	5

分配预案的股本基数（股）	158,400,000.00
现金分红总额（元）（含税）	31,680,000.00
可分配利润（元）	221,240,848.17
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况	

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

2011年5月25日公司召开2010年年度股东大会，审议通过《2010年度利润分配及资本公积金转增股本预案》：以首次公开发行后总股本6,600万股为基数，向全体股东每10股派发现金红利5.00元（含税），合计派发现金红利3,300万元（含税）；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。方案实施后，公司总股本由6,600万股增至7,920万股。

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2月26日公司召开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》，具体如下：

经信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）审计：公司（母公司）2012年年初未分配利润184,958,276.39元，2012年5月派发现金股利23,760,000元，2012年度实现净利润66,713,968.65元，按10%提取法定公积金6,671,396.87元后，2012年年末可供股东分配利润221,240,848.17元，资本公积金余额为765,938,832.96元。

2012年度利润分配预案为：公司以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。

上述预案尚需提交公司2012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股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%）
2012年	31,680,000.00	59,752,444.93	53.02%
2011年	23,760,000.00	77,087,984.80	30.82%
2010年	33,000,000.00	61,300,939.79	53.83%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

七、内幕信息知情人管理制度的建立和执行情况

1、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。

2、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。

3、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，未发现有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，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。

八、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
2012年03月14日	公司办公室	实地调研	机构	瑞银证券有限责任公司、招商基金、国泰君安证券、交银施罗德基金管理有限公司、中欧基金管理有限公司调研人员	公司经营情况、行业环境和发展现状。未提供资料
2012年03月29日	公司办公室	实地调研	机构	广东银石投资有限公司、上海混沌道然资产管理有限公司、中山证券有限责任公司、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
2012年05月08日	公司办公室	实地调研	机构	开源证券有限责任公司、东方证券股份有限公司、中信产业基金调研人员	公司经营情况、行业环境和发展现状。未提供资料
2012年08月09日	公司办公室	实地调研	机构	国金证券、信诚基金、新华基金、泽熙投资、中银国际证券有限公司、财通证券、中国国际金融有限公司、诺安基金、中信证券、北京鼎萨投资有限公司、中投证券调研人员	公司经营情况、行业环境和发展现状。未提供资料
2012年09月06日	公司办公室	实地调研	机构	招商基金管理公司、易方达基金、东方证券、北京京	公司经营情况、行业环境和发展现状。未提供资料

				富融源投资管理公司调研人员	
2012 年 11 月 02 日	公司办公室	实地调研	机构	长城基金、西部证券、财通基金、中信建设、华商基金、第一创业、中银基金、爱建证券、民生证券、嘉实基金、银河证券、天弘基金、益民基金、招商基金、浙商证券调研人员	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

适用 不适用

会计师事务所对资金占用的专项审核意见

无

三、破产重整相关事项

报告期内，公司未发生破产相关事项。

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	购买日	交易价格(万元)	自购买日起至报告期末为上市公司贡献的净利润(万元)(适用于非同一控制下的企业合并)	自本期初至报告期末为上市公司贡献的净利润(万元)(适用于同一控制下的企业合并)	是否为关联交易	资产收购定价原则	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	该资产为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	临时公告披露日期
------------	----------	-----	----------	---	---	---------	----------	-----------------	-----------------	---------------------------	----------------------	----------

收购资产情况说明

报告期内，公司未发生收购资产事项。

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贡献的净利润(万元)	出售产生的损益(万元)	是否为关联交易	资产出售定价原则	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	资产出售为上市公司贡献的净利润占利润总额的比例(%)	与交易对方的关联关系(适用关联交易情形)	临时公告披露日期
------	-------	-----	----------	----------------------------	-------------	---------	----------	-----------------	-----------------	----------------------------	----------------------	----------

出售资产情况说明

报告期内，公司未发生出售资产事项。

3、企业合并情况

报告期内，公司未发生企业合并事项。

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

不适用

五、公司股权激励的实施情况及其影响

报告期内，公司未实施股权激励计划。

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	对公司利润的影响	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
合计				--	--	0	0%	--	--	--	--

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(%)
合计	0	0%	0	0%

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)	转让价格与账面价值或评估价值差异较大的原因	关联交易结算方式	对公司经营成果与财务状况的影响情况	转让资产获得的收益(万元)
-----	------	--------	--------	----------	---------------	---------------	------------	----------	-----------------------	----------	-------------------	---------------

资产收购、出售发生的关联交易价格与账面价值或评估价值、市场公允价值差异较大的，应当说明原因
不适用

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

共同对外投资的重大关联交易情况说明
不适用

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	向关联方提供资金(万元)						关联方向上市公司提供资金(万元)					
		期初余额	发生额	偿还额	期末余额	利息收入	利息支出	期初余额	发生额	偿还额	期末余额	利息收入	利息支出
非经营性													
经营性													
合计		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0

5、其他重大关联交易

不适用

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

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

无

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

无

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 （是或 否）
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 （是或 否）
西安通源正合石油 工程有限公司	2012 年 09 月 18 日	5,000	2012 年 09 月 24 日	3,772.46	连带责任保 证	2 年	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计（B1）		5,000		报告期内对子公司担保实际 发生额合计（B2）		3,772.46		

报告期末已审批的对子公司担保额度合计 (B3)	5,000	报告期末对子公司实际担保余额合计 (B4)	3,772.46
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)	5,000	报告期内担保实际发生额合计 (A2+B2)	3,772.46
报告期末已审批的担保额度合计 (A3+B3)	5,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)	3,772.46
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例		3.2072%	
其中:			

3、报告期内或报告期继续发生的委托理财情况

(1) 委托理财情况

受托人名称	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	报酬确定方式	实际收回本金金额	本期实际收益	实际获得收益	是否经过法定程序	计提减值准备金额	是否关联交易	关联关系
	0										
合计	0	--	--	--	0	0	0	--	0	--	--

(2) 衍生品投资情况

报告期末衍生品投资的持仓情况

适用 不适用

(3) 委托贷款情况

单位：万元

贷款对象	是否关联方	贷款金额	期末余额	贷款期限	贷款利率	是否逾期

4、其他重大合同

无

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或持续到报告期内的承诺事项

承诺事项	承诺人	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺	不适用				

收购报告书或权益变动报告书中所作承诺	不适用				
资产置换时所作承诺	不适用				
发行时所作承诺	实际控制人张国校	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	1、张国校、张晓龙、张志坚、任延忠、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; 2、吴墀衍、黄建庆、周志华、陈琰、上海浩耳实业发展有限公司、天津多采石油天然气技术开发有限公司、陈进华、刘忠伟、姚江、王涛所持股份流通限制及自愿锁定 2012 年 1 月 13 日到期; 3、上海联新投资中心(有限合伙)、陈立北所持股份流通限制与自愿锁定分别于 2012 年 1 月 13 日、2012 年 9 月 30 日到期; 4、无锡 TCL 创动投资有限公司所持股份流通限制与自愿锁定于 2012 年 9 月 30 日到	截止本报告期末, 所有承诺人严格信守承诺, 未出现违反承诺的情况。

				期。	
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,所有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。	2012年04月25日		截止本报告期末,所有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	不适用				
是否就导致的同业竞争和关联交易问题作出承诺	否				
承诺的解决期限	不适用				
解决方式	不适用				
承诺的履行情况	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

无

盈利预测相关披露索引

盈利预测披露日期	盈利预测披露媒体名称	盈利预测公告名称
----------	------------	----------

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）	35
境内会计师事务所审计服务的连续年限	6
境内会计师事务所注册会计师姓名	黄迎 岑宛泽

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

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

报告期内是否被行政处罚

是 否

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

十二、2012 年董事、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

违规对外担保类型	期初数	报告期增加金额	报告期减少金额	期末数
合计	0	0	0	0
违规对外担保情况及解决措施情况说明	不适用			

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

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

	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	58,800,000	74.24%			58,800,000	-51,875,822	6,924,178	65,724,178	41.49%
2、国有法人持股	9,062,882	11.44%			9,062,882	-18,125,764	-9,062,882	0	0%
3、其他内资持股	49,737,118	62.8%			49,737,118	-48,674,274	1,062,844	50,799,962	32.07%
其中：境内法人持股	8,275,042	10.45%			8,275,042	-16,550,084	-8,275,042	0	0%
境内自然人持股	41,462,076	52.35%			41,462,076	-32,124,190	9,337,886	50,799,962	41.49%
5、高管股份						14,924,216	14,924,216	14,924,216	9.42%
二、无限售条件股份	20,400,000	25.76%			20,400,000	51,875,822	72,275,822	92,675,822	58.51%
1、人民币普通股	20,400,000	25.76%			20,400,000	51,875,822	72,275,822	92,675,822	58.51%
三、股份总数	79,200,000	100%			79,200,000		79,200,000	158,400,000	100%

股份变动的原因

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。

股份变动的批准情况

√ 适用 □ 不适用

公司2012年2月29日召开第四届董事会第十五次会议，会议审议通过了《2011年度利润分配及资本公积金转增股本预案》；2012年3月28日，公司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》，具体分配方案为：公司以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。

2012年5月17日，公司2011年度权益分派方案实施完毕。方案实施后，公司总股本由7,920万股增至15,840万股。

股份变动的过户情况

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2012年资本公积转增股本后的股数15840万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

2、限售股份变动情况

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
张国桢	18,456,464	0	18,456,464	36,912,928	首发承诺	2014年1月13日
上海联新投资中心(有限合伙)	1,020,756	2,041,512	1,020,756	0	首发承诺	2012年9月30日
上海联新投资中心(有限合伙)	6,662,882	6,662,882	0	0	首发承诺	2012年1月13日
吴墀衍	7,832,461	1,958,115	5,874,346	11,748,692	高管锁定	每年按持股总数的75%锁定
上海浩耳实业发展有限公司	3,960,000	3,960,000	0	0	首发承诺	2012年1月13日
张晓龙	3,068,207	0	3,068,207	6,136,414	首发承诺	2014年1月13日
无锡 TCL 创动投资有限公司	3,000,000	6,000,000	3,000,000	0	首发承诺	2012年9月30日
陈立北	720,000	720,000	0	0	首发承诺	2012年1月13日
陈立北	1,800,000	3,600,000	1,800,000	0	首发承诺	2012年9月30日
黄建庆	2,051,016	512,754	1,538,262	3,076,524	高管锁定	每年按持股总数的75%锁定
陈进华	1,753,391	1,753,391	0	0	首发承诺	2012年1月13日
张志坚	1,527,013	0	1,527,013	3,054,026	首发承诺	2014年1月13日

天津多采石油天然气技术开发有限公司	1,315,042	1,315,042	0	0	首发承诺	2012年1月13日
任延忠	1,233,017	0	1,233,017	2,466,034	追加承诺	2014年1月13日
王涛	969,240	969,240	0	0	首发承诺	2012年1月13日
刘荫忠	629,640	0	629,640	1,259,280	首发承诺	2014年1月13日
刘忠伟	438,347	438,347	0	0	首发承诺	2012年1月13日
周志华	365,640	639,870	274,230	0	高管离职	离职后半年不得转让
田毅	365,640	0	365,640	731,280	首发承诺	2014年1月13日
车万辉	120,000	0	120,000	240,000	首发承诺	2014年1月13日
姚江	66,000	66,000	0	0	首发承诺	2012年1月13日
陈琰	66,000	16,500	49,500	99,000	高管锁定	每年按持股总数的75%锁定
全国社会保障基金理事会转持三户	1,379,244	2,757,488	1,379,244	0	首发承诺	2012年9月30日
合计	58,800,000	33,411,141	40,336,319	65,724,178	--	--

二、证券发行与上市情况

1、报告期内证券发行情况

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

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。

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

报告期股东总数	6,747	年度报告披露日前第 5 个交易日末的股东总数	6,992			
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
张国校	境内自然人	23.3%	36,912,928	36,912,928		
吴墀衍	境内自然人	7.42%	11,748,692	11,748,692		
上海联新投资中心(有限合伙)	国有法人	6.81%	10,789,310	0		
上海浩耳实业发展有限公司	境内非国有法人	5%	7,920,000	0		
张晓龙	境内自然人	3.87%	6,136,414	6,136,414		
无锡 TCL 创动投资有限公司	境内非国有法人	3.59%	5,683,322	0		
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	境内非国有法人	2.78%	4,400,000	0		
黄建庆	境内自然人	2.59%	4,102,032	3,076,524		
中国银行—嘉实服务增值行业证券投资基金	境内非国有法人	2.44%	3,857,731	0		
陈立北	境内自然人	2.27%	3,600,000	0		
前 10 名无限售条件股东持股情况						
股东名称	持有无限售条件股份数量	股份种类				
		股份种类	数量			
上海联新投资中心(有限合伙)	10,789,310	人民币普通股	10,789,310			
上海浩耳实业发展有限公司	7,920,000	人民币普通股	7,920,000			
无锡 TCL 创动投资有限公司	5,683,322	人民币普通股	5,683,322			
中国银行—银华优质增长股票型证券投资基金	4,400,000	人民币普通股	4,400,000			
中国银行—嘉实服务增值行业证券投资基金	3,857,731	人民币普通股	3,857,731			
陈立北	3,600,000	人民币普通股	3,600,000			
陈进华	3,506,782	人民币普通股	3,506,782			

中国农业银行—长城安心回报混合型证券投资基金	2,770,710	人民币普通股	2,770,710
全国社保基金一一四组合	2,547,500	人民币普通股	2,547,500
中国对外经济贸易信托有限公司—招行新股 22	2,309,148	人民币普通股	2,309,148
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。公司未知前十名无限售股股东之间是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。		

2、公司控股股东情况

报告期内，公司控股股东、实际控制人未发生变化。

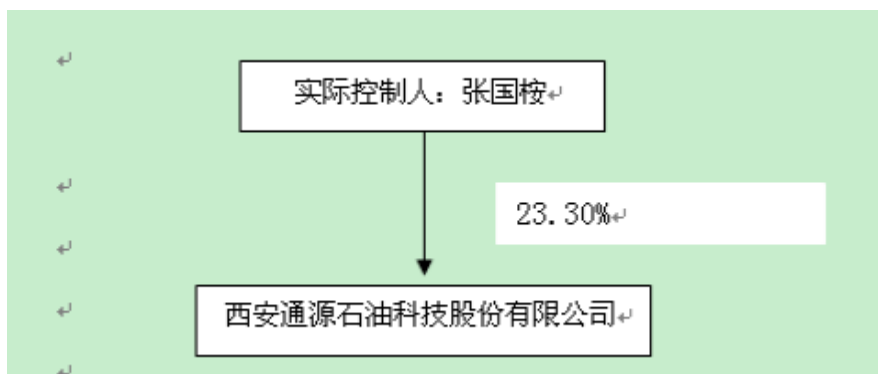
张国桢先生为公司控股股东和实际控制人。张国桢先生持有公司36,912,928股股份，占发行前总股本的23.30%。

张国桢先生出生于1970年11月，中国国籍，无永久境外居留权，中欧国际工商学院工商管理硕士。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。

3、公司实际控制人情况

见上文公司控股股东情况。

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

不适用

5、前 10 名有限售条件股东持股数量及限售条件

有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量（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	36,912,928	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
吴墀衍	11,748,692	2012 年 01 月 13 日	1,958,115	高管锁定
张晓龙	6,136,414	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
黄建庆	3,076,524	2012 年 01 月 13 日	512,754	高管锁定
张志坚	3,054,026	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
任延忠	2,466,034	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
刘荫忠	1,259,280	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
田毅	731,280	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
车万辉	240,000	2014 年 01 月 13 日	0	首发承诺
陈琰	99,000	2012 年 01 月 13 日	16,500	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

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数（股）	本期增持股份数量（股）	本期减持股份数量（股）	期末持股数（股）	期初持有股票期权数量（股）	其中：被授予的限制性股票数量（股）	期末持有股票期权数量（股）	变动原因
张国桢	董事长、总裁	男	42	2010年07月15日	2013年07月14日	18,456,464	18,456,464	0	36,912,928	0	0	0	资本公积转增股本
吴耀衍	董事	男	48	2010年07月15日	2013年07月14日	7,832,461	6,951,461	3,035,230	11,748,692	0	0	0	资本公积转增股本、减持
张晓龙	董事	男	49	2010年07月15日	2013年07月14日	3,068,207	3,068,207	0	6,136,414	0	0	0	资本公积转增股本
徐海	董事	男	42	2010年07月15日	2013年07月14日	0	0	0	0	0	0	0	
黄建庆	董事	男	50	2010年07月15日	2013年07月14日	2,051,016	2,051,016	0	4,102,032	0	0	0	资本公积转增股本
张志坚	董事、常务副总裁	男	48	2010年07月15日	2013年07月14日	1,527,013	1,527,013	0	3,054,026	0	0	0	资本公积转增股本
刘万赋	独立董事	男	74	2010年07月15日	2013年07月14日	0	0	0	0	0	0	0	
张秋生	独立董事	男	44	2010年07月15日	2013年07月14日	0	0	0	0	0	0	0	
袁吉诚	独立董事	男	69	2010年07月15日	2013年07月14日	0	0	0	0	0	0	0	

周志华	监事	男	53	2010年 07月 15日	2012年 03月 20日	365,640	274,230	144,710	495,160	0	0	0	资本公 积金转 增股 本、减 持
袁冰	监事	男	43	2010年 07月 15日	2012年 04月 18日	0	0	0	0	0	0	0	
陈琰	监事	女	42	2010年 07月 15日	2013年 07月 14日	66,000	66,000	0	13,200	0	0	0	资本公 积金转 增股本
孟虎	监事会 主席	男	50	2010年 07月 15日	2013年 07月 14日	0	0	0	0	0	0	0	
徐波	监事	男	41	2010年 07月 15日	2013年 07月 14日	0	0	0	0	0	0	0	
刘荫忠	副总裁	男	51	2010年 07月 15日	2013年 07月 14日	629,640	629,640	0	1,259,280	0	0	0	资本公 积金转 增股本
田毅	副总裁	男	43	2010年 07月 15日	2013年 07月 14日	365,640	365,640	0	731,280	0	0	0	资本公 积金转 增股本
任延忠	副总裁	男	49	2011年 04月 20日	2013年 07月 14日	1,233,017	1,233,017	0	2,466,034	0	0	0	资本公 积金转 增股本
成建龙	副总裁	男	51	2011年 04月 20日	2013年 07月 14日	0	0	0	0	0	0	0	
冯晋	副总裁	女	42	2011年 04月 20日	2013年 07月 14日	0	0	0	0	0	0	0	
车万辉	主管财 务工作 副总裁	男	41	2010年 07月 15日	2013年 07月 14日	120,000	120,000	0	240,000	0	0	0	资本公 积金转 增股本
王磊	董事会 秘书	男	34	2012年 02月 29日	2013年 07月 14日	0	0	0	0	0	0	0	
合计	--	--	--	--	--	35,715,098	34,742,688	3,179,940	67,159,046	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

1、董事会成员

张国桢先生，董事长，详见第六节之“三、控股股东情况”。

吴墀衍先生，副董事长，1965年5月出生，中国国籍，无永久境外居留权。南京航空航天大学计算机工程专业学士，西北工业大学计算机信息处理专业硕士。1989年起任深圳大学现代教育与信息中心工程师。

张晓龙先生，董事，1964年4月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于陕西师范大学化学专业，本科学历。曾在陕西国棉十厂职工学校任教，曾在西安市生产资料服务公司、汽车贸易发展公司工作，曾任西安华山汽车贸易有限公司董事长、总经理。

徐海先生，董事，1970年11月出生，中国国籍，拥有加拿大永久境外居留权，中欧国际工商学院金融硕士，上海交通大学计算机专业硕士，上海交通大学自动控制专业学士。曾任中国惠普有限公司咨询及专业服务销售总监，现任上海联新投资管理有限公司副总裁。

黄建庆先生，董事，1963年5月出生，中国国籍，无永久境外居留权，毕业于西南石油大学石油地质专业，后就读于上海财经大学投资经济专业，硕士学历。现任上海诚庆投资有限公司董事长。

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，毕业于河南大学经济管理专业，本科学历。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，任董事会秘书。现任公司董事、常务副总裁。

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。

张秋生先生，独立董事，1968年8月出生，中国国籍，无永久境外居留权，博士。北京交通大学经济管理学院会计系教授、博士生导师，中国企业兼并重组研究中心主任。

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。

2、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。

陈琰女士，监事，1971年7月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。毕业于西北政法学院经济法专业，曾任西安机电设备股份公司法律顾问、团委书记、公司综合管理部经理、行政部经理、北京办公室主任。现任公司北京事业部行政经理。

徐波先生，职工监事，1972年10月出生，中国国籍，无永久境外居留权，本科学历。2000年加入公司，历任公司项目经理、市场部副经理。

3、高级管理人员

张国桢先生，总裁，详见第六节之“三、控股股东情况”。

张志坚先生，常务副总裁，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。

任延忠先生，副总裁，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，现任公司副总经理。

冯晋女士，副总经理，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，现任副总经理。

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，研究生学历。曾任一汽集团哈尔滨轻型车厂成本科长，陕西东盛医药有限责任公司财务经理、东盛科技股份有限公司财务中心经理、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。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	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
吴堰衍	深圳大学现代教育技术与信息中心	工程师	是
徐海	上海联新投资管理有限公司	副总裁	是
黄建庆	海南海然高新能源有限公司	董事	是
黄建庆	上海诚庆投资有限公司	董事长	是
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	中国石油天然气集团公司咨询中心	专家	是
张秋生	北京交通大学	教授、博士生导师	是
张秋生	北京鼎汉技术股份有限公司	独立董事	是
张秋生	山东金正大生态工程股份公司	独立董事	是
张秋生	中国诚通控股集团有限公司	外部董事	是
张秋生	中国中材集团有限公司	外部董事	是
袁吉诚	川庆钻探测井公司	高级技术顾问	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、张秋生、袁吉诚为公司独立董事。		

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 21 人，2012 年实际支付 3,990,900 元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

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、总裁	男	42	现任	930,000.00		930,000.00
吴堃衍	董事	男	48	现任	90,000.00		90,000.00
张晓龙	董事	男	49	现任	60,000.00		60,000.00
徐海	董事	男	42	现任	0.00		0.00
黄建庆	董事	男	50	现任	60,000.00		60,000.00
张志坚	董事、常务副总裁	男	48	现任	336,000.00		336,000.00
刘万赋	独立董事	男	74	现任	60,000.00		60,000.00
张秋生	独立董事	男	44	现任	60,000.00		60,000.00
袁吉诚	独立董事	男	69	现任	60,000.00		60,000.00
周志华	监事	男	53	离任	20,000.00		20,000.00
袁冰	监事	男	43	离任	0.00		0.00
陈琰	监事	女	42	现任	135,700.00		135,700.00
孟虎	监事会主席	男	50	现任	132,700.00		132,700.00
徐波	监事	男	41	现任	171,500.00		171,500.00
刘荫忠	副总裁	男	51	现任	438,000.00		438,000.00
田毅	副总裁	男	43	现任	300,000.00		300,000.00
任延忠	副总裁	男	49	现任	306,000.00		306,000.00
成建龙	副总裁	男	51	现任	173,000.00		173,000.00
冯晋	副总裁	女	42	现任	184,000.00		184,000.00
车万辉	主管财务工作	男	41	现任	318,000.00		318,000.00

	副总裁					
王磊	董事会秘书	男	34	现任	156,000.00	156,000.00
合计	--	--	--	--	3,990,900.00	3,990,900.00

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	变动情形	变动日期	变动原因
周志华	监事	离职	2012年03月20日	个人原因
袁冰	监事	离职	2012年04月18日	个人原因

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）

报告期内，公司核心技术团队或关键技术人员等对公司核心竞争能力有重大影响的人员未发生变动。

六、公司员工情况

(一)截止2012年12月31日，公司在册员工总数为438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	61	13.93%
技术人员	39	8.90%
生产人员	180	41.10%
营销人员	35	7.98%
财务人员	26	5.94%
其他人员	97	22.15%
合计	438	100%

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	1	0.23%
硕士	23	5.25%
大学本科	136	31.05%
大专	142	32.42%
中专	56	12.79%
高中及以下	80	18.26%
合计	438	100%

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	7.31%
41至50岁	102	23.28%
31至40岁	133	30.37%
30岁及30岁以下	171	39.04%
合计	438	100%

（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，公司制定或修订了《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，并严格按照执行。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9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《深圳证券交易所创业板股票上市规则》、《上市公司信息披露管理办法》、《公司章程》及《公司信息披露管理制度》等有关法规制度的规定，认真履行信息披露义务。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，及时、准确、公平、完整地披露有关公司信息，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
2011 年度股东大会	2012 年 03 月 28 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-03-29/60749486.PDF	2012 年 03 月 29 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
2012 年第一次临时股东大会	2012 年 05 月 15 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-05-16/61001609.PDF	2012 年 05 月 16 日
2012 年第二次临时股东大会	2012 年 07 月 30 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-07-31/61345166.PDF	2012 年 07 月 31 日

三、报告期董事会召开情况

会议届次	召开日期	会议决议刊登的指定网站查询索引	会议决议刊登的信息披露日期
第四届董事会第十四次会议	2012 年 01 月 11 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-01-12/60433822.PDF	2012 年 01 月 12 日

		F	
第四届董事会第十五次会议	2012 年 02 月 29 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-03-02/60612440.PD F	2013 年 03 月 02 日
第四届董事会第十六次会议	2012 年 04 月 25 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-04-26/60912630.PD F	2012 年 04 月 26 日
第四届董事会第十七次会议	2012 年 06 月 14 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-06-15/61143680.PD F	2012 年 06 月 15 日
第四届董事会第十八次会议	2012 年 07 月 11 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-07-11/61256497.PD F	2012 年 07 月 11 日
第四届董事会第十九次会议	2012 年 08 月 02 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-08-03/61364464.PD F	2012 年 08 月 03 日
第四届董事会第二十次会议	2012 年 09 月 18 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-09-18/61584606.PD F	2012 年 09 月 18 日
第四届董事会第二十一次会议	2012 年 10 月 24 日	http://www.cninfo.com.cn/finalpage/2012-10-25/61701681.PD F	2012 年 10 月 25 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	2013 年 02 月 26 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/2012XAA2022

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2012年12月31日的合并及母公司资产负债表，2012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2012年12月31日的合并及母公司财务状况以及2012年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

信永中和会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：黄迎

中国注册会计师：岑宛泽

中国 北京

二〇一三年二月二十六日

二、财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、合并资产负债表

编制单位：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	699,651,482.66	761,138,328.09
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	2,520,000.00	6,150,000.00
应收账款	298,887,990.65	308,679,106.99
预付款项	69,553,741.14	32,057,274.66
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息	27,207,256.55	13,280,445.66
应收股利		
其他应收款	2,886,444.05	2,414,950.91
买入返售金融资产		
存货	89,577,032.15	74,215,910.52
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,190,283,947.20	1,197,936,016.83

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		
投资性房地产		
固定资产	238,991,018.05	112,137,107.80
在建工程	40,418,971.43	38,712,042.76
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	25,836,741.56	20,398,224.49
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	334,960.00	541,600.00
递延所得税资产	930,290.57	1,532,914.78
其他非流动资产		
非流动资产合计	306,511,981.61	173,321,889.83
资产总计	1,496,795,928.81	1,371,257,906.66
流动负债：		
短期借款	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	101,472,523.60	73,595,849.00
应付账款	148,434,202.77	98,566,567.20
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	2,786,103.40	2,238,361.39
应交税费	-8,442,495.15	14,611,312.15

应付利息	352,596.88	331,100.00
应付股利		
其他应付款	71,977.22	401,184.78
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		5,332,799.00
流动负债合计	269,691,183.72	195,093,448.52
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	35,911,912.89	35,802,000.21
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	14,950,000.00	
非流动负债合计	50,861,912.89	35,802,000.21
负债合计	320,553,096.61	230,895,448.73
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	158,400,000.00	79,200,000.00
资本公积	765,956,285.57	845,156,285.57
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	35,739,855.85	29,068,458.98
一般风险准备		
未分配利润	216,258,761.44	186,937,713.38
外币报表折算差额	-112,070.66	
归属于母公司所有者权益合计	1,176,242,832.20	1,140,362,457.93
少数股东权益		
所有者权益（或股东权益）合计	1,176,242,832.20	1,140,362,457.93
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,496,795,928.81	1,371,257,906.66

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

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	616,887,699.25	740,701,264.61
交易性金融资产		
应收票据	2,520,000.00	6,150,000.00
应收账款	276,724,880.69	304,174,530.99
预付款项	44,526,765.14	32,057,274.66
应收利息	27,207,256.55	13,280,445.66
应收股利		
其他应收款	99,861,229.42	22,023,732.06
存货	79,184,421.82	74,215,910.52
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	1,146,912,252.87	1,192,603,158.50
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	104,452,488.23	5,000,000.00
投资性房地产		
固定资产	97,038,268.77	110,052,336.82
在建工程	39,790,421.43	38,712,042.76
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	25,745,117.48	20,383,737.74
开发支出		
商誉		

长期待摊费用	334,960.00	541,600.00
递延所得税资产	838,607.34	1,505,762.62
其他非流动资产		
非流动资产合计	268,199,863.25	176,195,479.94
资产总计	1,415,112,116.12	1,368,798,638.44
流动负债：		
短期借款		
交易性金融负债		
应付票据	76,905,323.60	73,595,849.00
应付账款	94,031,468.47	98,536,154.40
预收款项	16,275.00	16,275.00
应付职工薪酬	2,185,397.40	1,994,951.24
应交税费	9,454,433.80	14,500,034.82
应付利息	301,000.00	331,100.00
应付股利		
其他应付款	36,767.98	323,906.44
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		5,332,799.00
流动负债合计	182,930,666.25	194,631,069.90
非流动负债：		
长期借款		
应付债券	35,911,912.89	35,802,000.21
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	14,950,000.00	
非流动负债合计	50,861,912.89	35,802,000.21
负债合计	233,792,579.14	230,433,070.11
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	158,400,000.00	79,200,000.00
资本公积	765,938,832.96	845,138,832.96
减：库存股		
专项储备		

盈余公积	35,739,855.85	29,068,458.98
一般风险准备		
未分配利润	221,240,848.17	184,958,276.39
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	1,181,319,536.98	1,138,365,568.33
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,415,112,116.12	1,368,798,638.44

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	339,688,681.23	349,518,030.55
其中：营业收入	339,688,681.23	349,518,030.55
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	273,221,279.82	263,334,297.81
其中：营业成本	152,803,985.62	160,973,381.57
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	7,862,888.19	4,915,162.57
销售费用	92,976,107.71	76,157,316.03
管理费用	39,526,354.48	36,457,020.33
财务费用	-21,077,358.21	-17,618,803.70
资产减值损失	1,129,302.03	2,450,221.01
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）		
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）	66,467,401.41	86,183,732.74
加：营业外收入	5,689,898.88	4,516,226.16
减：营业外支出	399,248.69	
其中：非流动资产处置损失	399,248.69	
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	71,758,051.60	90,699,958.90
减：所得税费用	12,005,606.67	13,611,974.10
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	59,752,444.93	77,087,984.80
其中：被合并方在合并前实现的净利润	0.00	0.00
归属于母公司所有者的净利润	59,752,444.93	77,087,984.80
少数股东损益		
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.38	0.50
（二）稀释每股收益	0.38	0.50
七、其他综合收益	-112,070.66	
八、综合收益总额	59,640,374.27	77,087,984.80
归属于母公司所有者的综合收益总额	59,640,374.27	77,087,984.80
归属于少数股东的综合收益总额		

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0.00 元。

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	281,111,379.33	346,477,723.55

减：营业成本	116,608,617.62	160,921,019.57
营业税金及附加	5,719,340.60	4,813,286.31
销售费用	76,291,088.09	74,235,193.38
管理费用	30,124,092.73	33,170,496.98
财务费用	-21,094,947.74	-17,568,777.39
资产减值损失	885,097.19	2,310,756.85
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）		
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）	72,578,090.84	88,595,747.85
加：营业外收入	5,643,174.72	4,509,327.91
减：营业外支出	371,329.28	
其中：非流动资产处置损失		
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）	77,849,936.28	93,105,075.76
减：所得税费用	11,135,967.63	13,632,893.74
四、净利润（净亏损以“－”号填列）	66,713,968.65	79,472,182.02
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.42	0.51
（二）稀释每股收益	0.42	0.51
六、其他综合收益	0.00	0.00
七、综合收益总额	66,713,968.65	79,472,182.02

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	335,064,483.01	258,602,576.28
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	228,681.28	200,497.96
收到其他与经营活动有关的现金	22,944,559.38	12,965,448.68
经营活动现金流入小计	358,237,723.67	271,768,522.92
购买商品、接受劳务支付的现金	185,525,750.23	159,600,865.26
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	49,942,033.30	27,193,491.15
支付的各项税费	32,455,456.65	36,923,591.27
支付其他与经营活动有关的现金	73,482,441.90	76,167,596.94
经营活动现金流出小计	341,405,682.08	299,885,544.62
经营活动产生的现金流量净额	16,832,041.59	-28,117,021.70
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	58,375,000.00	
取得投资收益所收到的现金	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	273,534.00	100,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	65,564,036.06	100,000.00

购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	84,755,540.14	68,475,399.98
投资支付的现金		550,000,000.00
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	84,755,540.14	618,475,399.98
投资活动产生的现金流量净额	-19,191,504.08	-618,375,399.98
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		803,891,000.00
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	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	25,000,000.00	803,891,000.00
偿还债务支付的现金		14,134,785.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,421,478.13	32,160,763.82
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	252,277.53	4,101,529.15
筹资活动现金流出小计	25,673,755.66	50,397,078.95
筹资活动产生的现金流量净额	-673,755.66	753,493,921.05
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-78,627.28	
五、现金及现金等价物净增加额	-3,111,845.43	107,001,499.37
加：期初现金及现金等价物余额	211,138,328.09	104,136,828.72
六、期末现金及现金等价物余额	208,026,482.66	211,138,328.09

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	294,686,443.01	256,013,428.72
收到的税费返还	228,681.28	200,497.96
收到其他与经营活动有关的现金	22,766,490.58	12,883,980.26
经营活动现金流入小计	317,681,614.87	269,097,906.94
购买商品、接受劳务支付的现金	183,443,264.03	159,338,903.57
支付给职工以及为职工支付的现金	29,870,538.93	26,415,563.27
支付的各项税费	31,931,539.63	36,359,043.73
支付其他与经营活动有关的现金	61,663,152.71	96,012,559.30
经营活动现金流出小计	306,908,495.30	318,126,069.87
经营活动产生的现金流量净额	10,773,119.57	-49,028,162.93
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金	58,375,000.00	
取得投资收益所收到的现金	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	136,534.00	100,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	65,427,036.06	100,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	44,389,993.46	67,706,013.67
投资支付的现金	71,688,450.00	550,000,000.00
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	116,078,443.46	617,706,013.67
投资活动产生的现金流量净额	-50,651,407.40	-617,606,013.67
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		803,891,000.00
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		803,891,000.00
偿还债务支付的现金		14,134,785.98
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	25,308,000.00	32,160,763.82
支付其他与筹资活动有关的现金	252,277.53	4,101,529.15
筹资活动现金流出小计	25,560,277.53	50,397,078.95
筹资活动产生的现金流量净额	-25,560,277.53	753,493,921.05
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	-65,438,565.36	86,859,744.45
加：期初现金及现金等价物余额	190,701,264.61	103,841,520.16
六、期末现金及现金等价物余额	125,262,699.25	190,701,264.61

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	79,200,000.00	845,156,285.57			29,068,458.98		186,937,713.38			1,140,362,457.93
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（减少以“－”号填列）	79,200,000.00	-79,200,000.00			6,671,396.87		29,321,048.06	-112,070.66		35,880,374.27
（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

上年金额

单位：元

项目	上年金额									少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益										
	实收资本（或	资本公	减：库存	专项储	盈余公	一般风	未分配	其他			
	本	积	股	备	积	险准备	利润				

	股本)								
一、上年年末余额	49,000,000.00	75,678,785.57			21,121,240.78		150,796,946.78		296,596,973.13
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	49,000,000.00	75,678,785.57			21,121,240.78		150,796,946.78		296,596,973.13
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	30,200,000.00	769,477,500.00			7,947,218.20		36,140,766.60		843,765,484.80
（一）净利润							77,087,984.80		77,087,984.80
（二）其他综合收益									
上述（一）和（二）小计							77,087,984.80		77,087,984.80
（三）所有者投入和减少资本	17,000,000.00	782,677,500.00							799,677,500.00
1. 所有者投入资本	17,000,000.00	782,677,500.00							799,677,500.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额									
3. 其他									
（四）利润分配					7,947,218.20		-40,947,218.20		-33,000,000.00
1. 提取盈余公积					7,947,218.20		-7,947,218.20		
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者（或股东）的分配							-33,000,000.00		-33,000,000.00
4. 其他									
（五）所有者权益内部结转	13,200,000.00	-13,200,000.00							
1. 资本公积转增资本（或股本）	13,200,000.00	-13,200,000.00							
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									
2. 本期使用									
(七) 其他									
四、本期期末余额	79,200,000.00	845,156,285.57			29,068,458.98		186,937,713.38		1,140,362,457.93

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	79,200,000.00	845,138,832.96			29,068,458.98		184,958,276.39	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	845,138,832.96			29,068,458.98		184,958,276.39	1,138,365,568.33
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	79,200,000.00	-79,200,000.00			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. 87		-30,431,39 6.87	-23,760,00 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							-23,760,00 0.00	-23,760,00 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 .00	-79,200,00 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				1,791,433. 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	158,400,00 0.00	765,938,83 2.96			35,739,855 .85		221,240,84 8.17	1,181,319, 536.98

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	49,000,000 .00	75,661,332 .96			21,121,240 .78		146,433,31 2.57	292,215,88 6.31
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年初余额	49,000,000 .00	75,661,332 .96			21,121,240 .78		146,433,31 2.57	292,215,88 6.31
三、本期增减变动金额（减少以 “－”号填列）	30,200,000 .00	769,477,50 0.00			7,947,218. 20		38,524,963 .82	846,149,68 2.02

(一) 净利润							79,472,182.02	79,472,182.02
(二) 其他综合收益								
上述(一)和(二)小计							79,472,182.02	79,472,182.02
(三) 所有者投入和减少资本	17,000,000.00	782,677,500.00						799,677,500.00
1. 所有者投入资本	17,000,000.00	782,677,500.00						799,677,500.00
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					7,947,218.20		-40,947,218.20	-33,000,000.00
1. 提取盈余公积					7,947,218.20		-7,947,218.20	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者(或股东)的分配								
4. 其他								
(五) 所有者权益内部结转	13,200,000.00	-13,200,000.00						
1. 资本公积转增资本(或股本)	13,200,000.00	-13,200,000.00						
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								
2. 本期使用								
(七) 其他								
四、本期期末余额	79,200,000.00	845,138,832.96			29,068,458.98		184,958,276.39	1,138,365,568.33

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%
合计	33,627,100.00	100.00%

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：吴擗衍。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%
合计	33,627,100.00	100.00%

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元股权转让给吴擗衍；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、吴擗衍、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%
合计	40,000,000.00	100.00%

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%
合计	49,000,000.00	100.00%

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%
合计	79,200,000.00	100.00%

2012年5月17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%
合计	158,400,000.00	100.00%

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。

本集团会计核算以权责发生制为记账基础，除交易性金融资产、可供出售金融资产等以公允价值计量外，以历史成本为计价原则。

2、遵循企业会计准则的声明

本集团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 PetrotechInc.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

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、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

无

7、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。

8、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。

9、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。

(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**10、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X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	按账龄分析法计提坏账准备

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

11、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

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，存货在取得时按实际成本计价。

（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

低值易耗品采用一次转销法进行摊销。

包装物

摊销方法：一次摊销法

包装物采用一次转销法进行摊销。

12、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。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。

（2）后续计量及损益确认

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。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。

13、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。

14、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%	9.5%
办公设备	5	5%	19%
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

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) 其他说明

15、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。在建工程成本还包括应当资本化的借款费用和汇兑损益。油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出，钻井勘探支出的资本化采用成果法。油气勘探支出中的钻井勘探支出在完井后，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。确定部分井段发现了探明经济可采储量的，将发现探明经济可采储量的有效井段的钻井勘探支出结转为井及相关设施成本，无效井段钻井勘探累计支出转入当期损益。未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，在完井后一年内将钻探该井的支出予以暂时资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。钻井勘探支出已费用化的探井又发现了探明经济可采储量的，已费用化的钻井勘探支出不作调整，重新钻探和完井发生的支出予以资本化。探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日（除非有证据合理保证该权利能够得到延期），通过地球科学和工程数据的分析，采用确定性评估或概率性评估，以现有经济、作业和政府管制条件，可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(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在建工程进行检查，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。

16、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。

(2) 借款费用资本化期间

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。

(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。

17、生物资产

18、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。

19、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。

(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

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。

(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。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

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。

20、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。

21、附回购条件的资产转让

22、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

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。

(2) 预计负债的计量方法

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。

23、股份支付及权益工具

(1) 股份支付的种类

(2) 权益工具公允价值的确定方法

(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

24、回购本公司股份

25、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

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

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

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。在资产负债表日，提供劳务交易的结果能够可靠估计的，按完工百分比法确认相关的劳务收入，完工百分比按已完工作的测量/已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例/（已经发生的成本占估计总成本的比例）确定；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按已经发生的能够得到补偿的劳务成本金额确认提供劳务收入，并结转已经发生的劳务成本；提供劳务交易结果不能够可靠估计、已经发生的劳务成本预计全部不能得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

(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

26、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) 会计处理方法

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。

27、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

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。

28、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

29、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

30、资产证券化业务

31、套期会计

32、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

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

33、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

无

(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

34、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

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%、25%
教育费附加	应纳增值税、营业税额	3%
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

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%。

2009年12月14日，本公司之子公司北京大德广源石油技术服务有限公司获高新技术企业证书，证书编号：GR200911002103，有效期限为三年，2010年、2011年及2012年，所得税适用税率为15%。

3、其他说明

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.所得税采用累进制税率，税率如下：

税种	应税收入（美元）	税率（%）	速算扣除数（美元）
所得税	0—50,000	15	
	50,001—75,000	25	5,000
	75,001—100,000	34	11,750
	100,001—335,000	39	16,750
	335,001—10,000,000	34	0
	10,000,001—15,000,000	35	100,000
	15,000,001—18,333,333	38	550,000
	18,333,333以上	35	0

本公司之子公司西安通源正合石油工程有限公司所得税适用税率25%。

增值税应纳税额为当期销项税抵减当期进项税后的余额。本公司购买原材料、固定资产等所支付的增值税进项税额可以抵扣销项税，其中：为出口产品而支付的进项税可以申请退税。

施工服务收入的税率为3%；技术服务和货运代理服务收入的税率为5%。

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	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	从母公司所有者权益冲减子公司少数股东

						额					金额	分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 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	北京市 朝阳区	技术服 务	4000	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	4,000.00	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	西安市 高新区	作业服 务	5000	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	5,000.00	100%	100%	是			

					钻井、定向、修井的工程技术服务								
TongPetrotechInc	股份有限公司	Thestateoftexas	产品销售技术服务	USD\$811.46	石油仪器工具、勘探设备的销售和售后服务	USD\$200		100%	100%	是			

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

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

不适用

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

不适用

2、特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

特殊目的主体或通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体的其他说明

不适用

3、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

适用 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 2 家，原因为

公司名称	新纳入合并范围的原因	持股比例 (%)	年末净资产	本年净利润
通源正合	新设立	100%	55,436,830.74	2,472,643.53
TongPetrotechInc	新设立	100%	11,499,923.00	-1,076,456.34

与上年相比本年（期）减少合并单位家，原因为

4、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

本期新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	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
----	--------	-----------

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体的其他说明

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

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

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_PetrotechInc., Tong PetrotechInc.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6.2855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6.3173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6.3173折算。

实收资本折算明细:

项目	原币	折算汇率	折合人民币
实收资本	300,000.00	6.3802	1,914,060.00
实收资本	700,000.00	6.3677	4,457,390.00
实收资本	500,000.00	6.3449	3,172,450.00
实收资本	500,000.00	6.2891	3,144,550.00

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:	--	--	97,624.84	--	--	76,438.17
人民币	--	--	88,196.59	--	--	68,725.87
美元	1,500.00	6.2855%	9,428.25	1,224.00	6.3009%	7,712.30
银行存款:	--	--	664,830,873.15	--	--	727,623,550.32
人民币	--	--	655,526,304.17	--	--	727,623,472.19
美元	1,480,322.80	6.2855%	9,304,568.98	12.40	6.3009%	78.13
其他货币资金:	--	--	34,722,984.67	--	--	33,438,339.60
人民币	--	--	34,722,984.67	--	--	33,438,339.60
合计	--	--	699,651,482.66	--	--	761,138,328.09

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491,625,000.00元。其他货币资金余额中超过3个月的银行承兑汇票保证金23,714,663.62元。

本期期末募集资金余额共计440,305,526.61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
----	--------	--------

(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	2,520,000.00	6,150,000.00
合计	2,520,000.00	6,150,000.00

(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
中国石油化工股份有限公司中原油田分公司	2012年07月27日	2013年01月13日	600,000.00	银行承兑
中国石油集团测井有限公司	2012年08月28日	2013年02月28日	5,000,000.00	银行承兑
合计	--	--	5,600,000.00	--

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	13,280,445.66	20,842,312.95	6,915,502.06	27,207,256.55
合计	13,280,445.66	20,842,312.95	6,915,502.06	27,207,256.55

(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	304,889,420.73	100%	6,001,430.08	1.97%	313,553,604.35	100%	4,874,497.36	1.55%
组合小计	304,889,420.73	100%	6,001,430.08	1.97%	313,553,604.35	100%	4,874,497.36	1.55%
合计	304,889,420.73	--	6,001,430.08	--	313,553,604.35	--	4,874,497.36	--

应收账款种类的说明

年末应收账款中不含持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

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：	--	--	--	--	--	--
一年以内	262,021,903.11	1%	2,620,219.03	282,494,343.34	1%	2,824,943.43
1 年以内小计	262,021,903.11	1%	2,620,219.03	282,494,343.34	1%	2,824,943.43
1 至 2 年	33,151,892.82	5%	1,657,594.64	28,617,829.07	5%	1,430,891.45
2 至 3 年	8,954,845.70	15%	1,343,226.86	1,720,152.84	15%	258,022.93
3 年以上	760,779.10	50%	380,389.55	721,279.10	50%	360,639.55
3 至 4 年	760,779.10	50%	380,389.55	721,279.10	50%	360,639.55
合计	304,889,420.73	--	6,001,430.08	313,553,604.35	--	4,874,497.36

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（%）
大庆油田物资集团	客户	79,840,167.10	1 年以内	26.19%
中国石油集团测井有限公司	客户	50,374,866.27	1 年以内	16.52%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	客户	27,238,331.70	1 年以内	8.93%
MAVENTRADELIMITE D	客户	23,087,793.37	1-2 年/1 年以内	7.57%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	客户	25,287,540.84	1 年以内	8.29%
合计	--	205,828,699.28	--	67.5%

(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(%)
------	--------	----	---------------

(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	2,900,948.79	100%	14,504.74	0.5%	2,427,086.34	100%	12,135.43	0.5%
组合小计	2,900,948.79	100%	14,504.74	0.5%	2,427,086.34	100%	12,135.43	0.5%
合计	2,900,948.79	--	14,504.74	--	2,427,086.34	--	12,135.43	--

其他应收款种类的说明

年末其他应收款中不含持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

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	2,765,151.79	0.5%	13,825.75	2,242,133.40	0.5%	11,210.66
1 年以内小计	2,765,151.79	0.5%	13,825.75	2,242,133.40	0.5%	11,210.66
1 至 2 年	8,200.00	0.5%	41.00	100,829.34	0.5%	504.15
2 至 3 年	43,473.40	0.5%	217.37	52,000.00	0.5%	260.00
3 年以上	84,123.60	0.5%	420.62	32,123.60	0.5%	160.62
3 至 4 年	84,123.60	0.5%	420.62	32,123.60	0.5%	160.62
合计	2,900,948.79	--	14,504.74	2,427,086.34	--	12,135.43

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(%)
PeakCompletionTechnologies	供应商	1,508,520.00	1 年以内	52%
张宝生	员工	120,000.00	1 年以内	4.14%
刘涛平	员工	97,188.70	1 年以内	3.35%
应收出口退税款		84,210.30	1 年以内	2.9%
吕海军	员工	76,000.00	1 年以内	2.62%
合计	--	1,885,919.00	--	65.01%

(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(%)
------	--------	----	----------------

(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：	

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	57,077,193.12	82.06%	23,683,001.96	73.88%
1 至 2 年	4,943,975.00	7.11%	6,748,416.78	21.05%
2 至 3 年	5,910,505.50	8.5%	1,625,855.92	5.07%
3 年以上	1,622,067.52	2.33%		
合计	69,553,741.14	--	32,057,274.66	--

预付款项账龄的说明

本期预付账款较上期增长幅度较大的主要原因为子公司西安通源正合石油工程有限公司预付购置设备款。

(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
四川宏华国际科贸有限公司	供应商	19,000,000.00	1 年以内	预付设备款
MavenTradeLimited	代理商	6,694,057.50	2-3 年 1-2 年	投标保证金
DeltaEngineeringService Corp	供应商	4,298,423.53	1 年以内	设备购置款及技术转让费
中建城市建设发展有限公司	工程承包商	10,460,000.00	1 年以内	预付工程款
宝鸡华油石油钻采设备有限公司	供应商	12,606,477.97	1 年以内	预付材料款
合计	--	53,058,959.00	--	--

预付款项主要单位的说明

年末预付款项中不含持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

(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

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	49,273,282.22		49,273,282.22	45,072,786.78		45,072,786.78
在产品	16,010,653.70		16,010,653.70	15,489,900.04		15,489,900.04
库存商品	18,381,646.25		18,381,646.25	13,039,171.66		13,039,171.66
周转材料	5,911,449.98		5,911,449.98	614,052.04		614,052.04
合计	89,577,032.15		89,577,032.15	74,215,910.52		74,215,910.52

(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

期末存货无减值迹象，未提取存货跌价准备。

10、其他流动资产

单位：元

项目	期末数	期初数
----	-----	-----

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

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

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

(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

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：	134,182,657.18	143,808,438.56		3,905,689.82	274,085,405.92
房屋建筑物	17,495,456.33				17,495,456.33
机器设备	106,304,824.92	141,070,975.08		2,948,458.80	244,427,341.20
运输设备	5,588,612.77	1,983,393.00		432,198.00	7,139,807.77
办公设备	3,934,714.12	725,708.94		409,018.02	4,251,405.04
科研设备	859,049.04	28,361.54		116,015.00	771,395.58
--	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：	22,045,549.38		15,692,080.78	2,643,242.29	35,094,387.87
房屋建筑物	3,547,719.24		415,517.04		3,963,236.28
机器设备	13,367,599.98		14,354,902.13	1,942,995.36	25,779,506.75
运输设备	1,525,623.64		575,982.11	266,409.74	1,835,196.01
办公设备	3,076,955.87		271,196.71	362,016.27	2,986,136.31
科研设备	527,650.65		74,482.79	71,820.92	530,312.52
--	期初账面余额	--			本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	112,137,107.80	--			238,991,018.05
房屋建筑物	13,947,737.09	--			13,532,220.05
机器设备	92,937,224.94	--			218,647,834.45
运输设备	4,062,989.13	--			5,304,611.76
办公设备	857,758.25	--			1,265,268.73
科研设备	331,398.39	--			241,083.06
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	112,137,107.80	--			238,991,018.05
房屋建筑物	13,947,737.09	--			13,532,220.05
机器设备	92,937,224.94	--			218,647,834.45
运输设备	4,062,989.13	--			5,304,611.76

办公设备	857,758.25	--	1,265,268.73
科研设备	331,398.39	--	241,083.06

本期折旧额 15,692,080.78 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 17,572,696.44 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
机器设备	28,849,679.00
	28,849,679.00

(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

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
钻机补充设备				17,486,912.09		17,486,912.09
电缆输送分段选发式射孔系	276,923.09		276,923.09	276,923.09		276,923.09

统						
研发中心	39,469,324.66		39,469,324.66	20,948,207.58		20,948,207.58
选发射孔工具	44,173.68		44,173.68			
油井开发	628,550.00		628,550.00			
合计	40,418,971.43		40,418,971.43	38,712,042.76		38,712,042.76

(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
钻机补充设备		17,486,912.09		17,486,912.09								
电缆输送分段选发式射孔系统		276,923.09										276,923.09
研发中心		20,948,207.58	18,521,117.08									39,469,324.66
选发射孔工具			44,173.68									44,173.68
车床配件			85,784.35	85,784.35								
油井开发			628,550.00									628,550.00
合计		38,712,042.76	19,279,625.11	17,572,696.44		--	--			--	--	40,418,971.43

在建工程项目变动情况的说明

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

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	31,457,976.52	7,838,210.00		39,296,186.52
土地使用权	15,744,133.00			15,744,133.00
软件	8,651,819.52	4,807,500.00		13,459,319.52
商标权	344,154.00			344,154.00
非专利技术	1,710,000.00	3,000,000.00		4,710,000.00
专利权	4,988,820.00	30,710.00		5,019,530.00
著作权	19,050.00			19,050.00
二、累计摊销合计	11,059,752.03	2,399,692.93		13,459,444.96
土地使用权	1,049,608.80	314,882.64		1,364,491.44
软件	5,900,371.93	1,075,823.18		6,976,195.11
商标权	200,913.85	34,415.40		235,329.25
非专利技术	1,274,000.44	471,666.35		1,745,666.79
专利权	2,630,591.29	499,073.64		3,129,664.93
著作权	4,265.72	3,831.72		8,097.44
三、无形资产账面净值合计	20,398,224.49	5,438,517.07		25,836,741.56
土地使用权	14,694,524.20	0.00		14,379,641.56
软件	2,751,447.59	3,731,676.82		6,483,124.41
商标权	143,240.15	0.00		108,824.75
非专利技术	435,999.56	2,528,333.65		2,964,333.21
专利权	2,358,228.71	-468,363.64		1,889,865.07
著作权	14,784.28	-3,831.72		10,952.56
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	20,398,224.49	5,438,517.07		25,836,741.56
土地使用权	14,694,524.20	0.00		14,379,641.56

软件	2,751,447.59	3,731,676.82		6,483,124.41
商标权	143,240.15	0.00		108,824.75
非专利技术	435,999.56	2,528,333.65		2,964,333.21
专利权	2,358,228.71	-468,363.64		1,889,865.07
著作权	14,784.28	-3,831.72		10,952.56

本期摊销额 2,399,692.93 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	

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例。

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。

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

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
高尔夫球会籍费	541,600.00		206,640.00		334,960.00	
合计	541,600.00		206,640.00		334,960.00	--

长期待摊费用的说明

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	930,290.57	732,994.93
预提费用		799,919.85
小计	930,290.57	1,532,914.78
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
----	-----	-----

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

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	6,008,121.60	
小计	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	930,290.57		1,532,914.78	

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

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	

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	25,000,000.00	
合计	25,000,000.00	

短期借款分类的说明

短期借款系子公司西安通源正合石油工程有限公司的保证借款，保证人为本公司。

(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	101,472,523.60	73,595,849.00
合计	101,472,523.60	73,595,849.00

下一会计期间将到期的金额 101,472,523.60 元。

应付票据的说明

32、应付账款

(1) 应付账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
应付账款	148,434,202.77	98,566,567.20
合计	148,434,202.77	98,566,567.20

(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

33、预收账款

(1) 预收账款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
预收账款	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	1,945,896.46	30,526,667.49	30,142,745.24	2,329,818.71
二、职工福利费		1,231,538.63	1,231,538.63	
三、社会保险费	21,876.49	3,367,085.45	3,360,964.24	27,997.70

医疗保险费	8,981.61	811,305.69	803,692.63	16,594.67
基本养老保险费	11,837.18	2,222,308.13	2,223,309.97	10,835.34
失业保险费	1,057.70	212,514.39	213,004.40	567.69
工伤保险费		76,531.00	76,531.00	
生育保险费		44,426.24	44,426.24	
四、住房公积金	41,734.64	1,201,888.00	1,199,559.00	44,063.64
六、其他	228,853.80	14,162,595.74	14,007,226.19	384,223.35
工会经费和职工教育经费	228,853.80	1,104,923.92	949,554.37	384,223.35
临时工劳务费		13,057,671.82	13,057,671.82	
合计	2,238,361.39	50,489,775.31	49,942,033.30	2,786,103.40

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 384,223.35 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

劳务费系本公司子公司西安通源正合石油工程有限公司临时工工资。

35、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	-21,509,291.66	-672,417.84
营业税	4,445,837.49	1,727,958.43
企业所得税	7,831,937.56	13,143,689.54
个人所得税	27,534.30	12,158.22
城市维护建设税	277,489.29	105,836.69
水利建设基金	132,481.26	154,679.74
教育费附加	218,557.99	84,996.03
印花税	132,958.62	54,411.34
合计	-8,442,495.15	14,611,312.15

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
企业债券利息	301,000.00	331,100.00

短期借款应付利息	51,596.88	
合计	352,596.88	331,100.00

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
其他应付款	71,977.22	401,184.78
合计	71,977.22	401,184.78

(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
预提费用		5,332,799.00
合计		5,332,799.00

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

长期借款分类的说明

(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

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	331,100.00	1,517,900.00	1,548,000.00	301,000.00	35,911,912.89

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）	13,510,000.00	
工业领域重大科技成果项目补助	1,440,000.00	
合计	14,950,000.00	

其他非流动负债说明，包括本报告期取得的各类与资产相关、与收益相关的政府补助及其期末金额

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。

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。本期本公司已经收到144万元。

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	79,200,000.00			79,200,000.00		79,200,000.00	158,400,000.00

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5月17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。

其他变动主要为本公司股份解除限售股份变动，限售股份上市流通符合《公司法》、《深圳证券交易所创业板股票上市规则》等相关法律法规和规范性文件的要求；限售股份解除限售数量、上市流通时间符合有关法律、行政法规、部门规章、有关规则和股东承诺；平安证券有限责任公司对限售股份上市流通无异议，并出具《关于公司限售股份上市流通事项的核查意见》。高管股份主要是本公司高管上市之前持有的董监高股份本期解除限售，解除限售后每年按持股总数的75%锁定，故在有限售条件股份中披露。

48、库存股

库存股情况说明

49、专项储备

专项储备情况说明

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生安全生产费2,744,478.53元。超出计提数的实际使用部分直接计入当期成本费用。

项目	年初金额	本年增加	本年减少	年末金额
安全生产费		1,791,433.14	1,791,433.14	
合计		1,791,433.14	1,791,433.14	

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）	844,806,161.61		79,200,000.00	765,606,161.61
其他资本公积	350,123.96	0.00	0.00	350,123.96
合计	845,156,285.57		79,200,000.00	765,956,285.57

资本公积说明

2012年3月28日，通过2011年度股东大会决议，以公司2011年年末总股本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。

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	29,068,458.98	6,671,396.87		35,739,855.85
合计	29,068,458.98	6,671,396.87		35,739,855.85

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	186,937,713.38	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	59,752,444.93	--
减：提取法定盈余公积	6,671,396.87	
应付普通股股利	23,760,000.00	
期末未分配利润	216,258,761.44	--

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 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 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

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	339,652,611.23	349,306,882.69
其他业务收入	36,070.00	211,147.86
营业成本	152,803,985.62	160,973,381.57

(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	339,652,611.23	152,803,509.62	349,306,882.69	160,869,227.93
合计	339,652,611.23	152,803,509.62	349,306,882.69	160,869,227.93

(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
复合射孔器销售项目	154,974,211.59	74,850,130.36	200,460,312.16	110,678,912.72
复合射孔作业服务项目	77,201,680.08	24,371,832.74	82,141,314.08	20,952,263.44
复合射孔专项技术服务项目	1,549,050.00		2,917,600.00	
爆燃压裂增产服务项目	13,029,000.00	3,185,435.80	12,802,000.00	2,217,280.65
钻井服务项目	62,468,033.21	37,546,893.31	31,037,099.70	24,492,096.93
油田其他服务项目	30,430,636.35	12,849,217.41	19,948,556.75	2,528,674.19
合计	339,652,611.23	152,803,509.62	349,306,882.69	160,869,227.93

(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	116,491,973.42	53,114,528.21	173,231,295.47	89,781,389.28
中部油田	111,569,171.91	54,137,561.99	89,573,626.74	43,352,191.05
西部油田	82,049,696.02	31,932,752.83	68,787,211.24	24,195,281.89
其他地区	12,822,596.05	11,073,242.93	4,388,994.52	2,769,094.00
印尼油田	14,914,946.33	2,370,079.66	12,685,779.72	771,271.71
哈萨克斯坦油田	1,804,227.50	175,344.00	639,975.00	
合计	339,652,611.23	152,803,509.62	349,306,882.69	160,869,227.93

(5) 公司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(%)
大庆油田物资集团	99,134,440.96	29.18%
中国石油集团测井有限公司	56,596,521.37	16.66%
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	49,730,774.00	14.64%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	19,914,717.00	5.86%
MAVENTRADELIMITED	13,792,149.13	4.06%
合计	239,168,602.46	70.41%

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	6,012,598.55	2,935,239.41	3%、5%
城市维护建设税	1,054,362.64	1,153,982.15	7%、5%
教育费附加	795,927.00	825,941.01	3%

合计	7,862,888.19	4,915,162.57	--
----	--------------	--------------	----

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	9,558,105.90	9,759,675.64
差旅费	7,284,192.55	7,522,109.31
备用品消耗	11,711,788.12	7,005,731.37
工资	19,579,987.08	16,734,168.06
会议招待费	4,104,245.86	4,271,647.90
运输费用	13,900,194.13	13,204,599.73
劳务费	11,602,948.29	7,216,558.14
折旧费	13,725,969.19	8,585,646.76
其他	1,508,676.59	1,857,179.12
合计	92,976,107.71	76,157,316.03

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	12,445,447.78	11,199,244.64
办公费	7,122,728.30	7,722,861.58
技术开发费	12,695,311.87	11,886,551.84
折旧及摊销	1,492,280.81	1,510,609.29
差旅费	1,302,832.65	2,316,335.38
中介费	3,854,995.67	1,488,947.11
其他	612,757.40	332,470.49
合计	39,526,354.48	36,457,020.33

59、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	1,792,887.69	1,718,505.27
利息收入	-23,196,162.99	-21,836,334.80

汇兑损失	158,850.44	2,358,064.50
其他支出	167,066.65	140,961.33
合计	-21,077,358.21	-17,618,803.70

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

(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，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

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	1,129,302.03	2,450,221.01
合计	1,129,302.03	2,450,221.01

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	146,489.44	45,528.08
其中：固定资产处置利得	45,528.08	146,489.44	45,528.08
政府补助	5,563,735.00	4,328,500.00	5,563,735.00
其他	80,635.80	41,236.72	80,635.80
合计	5,689,898.88	4,516,226.16	5,689,898.88

(2) 政府补助明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	说明
技术创新能力奖励		1,900,000.00	陕西省财政局《西安市财政局关于拨付陕西省 2010 年企业技术创新能力建设专项资金的通知》，市财发[2010]1764 号
上市发展专项资金		1,000,000.00	陕西省财政局《西安市财政局西安市人民政府金融工作办公室关于拨付二〇一一年西安市鼓励企业上市发展专项资金（第一批）的通知》，市财发[2011]525 号
外经贸发展促进资金		220,000.00	西安市财政局《西安市财政局关于拨付 2009 年度陕西省外经贸发展促进资金的通知》，市财发[2009]1369 号
专利申请资助		3,600.00	陕西省知识产权局关于发放陕西省 2011 年第一批专利申请资助资金的通知》，陕知协办发[2011]5 号
中小企业发展专项资金		280,000.00	西安市财政局《西安市财政局关于拨付 2011 年陕西省中小企业发展专项资金的函》，市财函[2011]820 号
外贸区域协调专项资金		360,000.00	西安市财政局《西安市财政局关于拨付 2011 年度省外经贸区域协调专项资金的函》，市财发[2011]1234 号
国外申请专利专项资金		10,000.00	陕西省知识产权局《关于拨付 2011 年度资助向国外申请专利专项资金的函》，陕知发[2011]92 号
外向型经济发展专项资金		82,000.00	西安市财政局《关于拨付 2011 年外向型经济发展专项资金的函》，市财函[2011]971 号
中小企业国际市场开拓资金		1,500.00	西安市财政局《西安市财政局关于拨

			付 2010 年度中小企业国际市场开拓资金的通知》，市财发[2011]1607 号
中小企业国际市场开拓资金		15,000.00	陕西省财政厅《西安市财政局关于拨付 2010 年度中小企业国际市场开拓资金的通知》，市财发[2011]262 号
知识产权资助		56,400.00	西安高新技术产业开发区科技投资服务中心拨付资《西安高新区管委会促进企业发展知识产权暂行办法（修订）》，西高新发[2010]87 号
2011 年度引进国外技术管理人才		400,000.00	西安市外国专家局《关于下达 2011 年度引进国外技术、管理人才重点项目和专项项目计划的通知》，市外专发[2011]25 号
直接融资奖励资金	400,000.00		陕西省财政厅关于拨付直接融资奖励资金的通知陕财办金专[2012]6 号
上市发展扶持政策	3,799,000.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现西安通源石油科技股份有限公司企业上市发展扶持政策的通知，西高新发[2012]68 号
企业更新改造补贴	90,500.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现 2011 年度促进工业经济平稳较快发展扶持政策的通知，西高新发[2012]65 号
突出贡献企业奖励	200,000.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现 2011 年度促进工业经济平稳较快发展扶持政策的通知，西高新发[2012]66 号
2011 年度中小企业国际市场开拓资金	55,000.00		西安市财政局西安市财政局关于拨付 2011 年度中小企业国际市场开拓资金的通知，市财发[2012]562 号
知识产权资助	30,000.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于印发《促进企业发展知识产权暂行办法》的通知，西高新发[2012]59 号
技术更新改造奖励（设备）	299,000.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现落实高新区保增长系列政策的通知，西高新发[2012]154 号

标准化及名牌扶持企业（行业标准）	50,000.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现落实高新区保增长系列政策的通知，西高新发[2012]154号
西安高新区第一批创新产品企业奖励	50,000.00		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现落实高新区保增长系列政策的通知，西高新发[2012]154号
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		西安高新技术产业开发区科技投资服务中心西安高新区管委会关于兑现落实高新区保增长系列政策的通知，西高新发[2012]154号
2012年引进国外技术管理人才项目专项经费	141,235.00		西安市外国专家局关于下达2012年度引进国外技术、管理人才项目计划和经费预算的通知，外专发[2012]62号
2009年第二批科学技术计划项目	99,000.00		西安市外国专家局西安市科学技术局西安市财政局关于下达西安市2009年第二批科学技术计划项目的通知，市科发[2009]32号
合计	5,563,735.00	4,328,500.00	--

营业外收入说明

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	399,248.69		399,248.69
其中：固定资产处置损失	399,248.69		399,248.69
合计	399,248.69		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	11,402,982.46	14,779,427.11
递延所得税调整	602,624.21	-1,167,453.01
合计	12,005,606.67	13,611,974.10

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	59,752,444.93	77,087,984.80
归属于母公司的非经常性损益	2	4,497,052.66	3,838,792.24
归属于母公司股东、扣除非经常性损益后的净利润	3=1-2	55,255,392.27	73,249,192.56
年初股份总数	4	79,200,000.00	98,000,000.00
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	26,400,000.00
发行新股或债转股等增加股份数（II）	6		68,000,000.00
增加股份（II）下一月份起至年末的累计月数	7		11.00
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	$12=4+5+6\times7\div11-8\times9\div11-10$	158,400,000.00	155,566,666.67
基本每股收益（I）	$13=1\div12$	0.38	0.50
基本每股收益（II）	$14=3\div12$	0.35	0.47
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		-
稀释每股收益（I）	$19=[1+(15-16)\times(1-17)]\div(12+18)$	0.38	0.50
稀释每股收益（II）	$19=[3+(15-16)\times(1-17)]\div(12+18)$	0.35	0.47

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	-112,070.66	
小计	-112,070.66	

合计	-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	20,513,735.00
利息收入	2,353,850.04
收到其他	76,974.34
合计	22,944,559.38

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
备用金借款	4,925,042.53
差旅费	8,918,736.63
办公管理费	18,105,615.38
劳务费	7,955,107.98
运输费	9,019,133.88
技术开发费	1,460,740.07
保证金	2,994,104.78
物料消耗	5,670,818.14
租赁费	2,884,243.90
咨询代理费	3,045,566.53
其他	8,503,332.08
合计	73,482,441.90

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	252,277.53
合计	252,277.53

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	59,752,444.93	77,087,984.80
加：资产减值准备	1,129,302.03	2,450,221.01
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	15,692,080.78	9,723,942.27
无形资产摊销	2,399,692.93	2,233,051.27
长期待摊费用摊销	206,640.00	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）	353,720.61	-146,489.44
财务费用（收益以“-”号填列）	-18,890,574.82	4,076,569.77
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	602,624.21	-1,167,453.01
存货的减少（增加以“-”号填列）	-15,361,121.63	-924,500.44
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-114,204,641.88	-148,688,070.49

经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	85,151,874.43	27,031,082.56
经营活动产生的现金流量净额	16,832,041.59	-28,117,021.70
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	208,026,482.66	211,138,328.09
减：现金的期初余额	211,138,328.09	104,136,828.72
现金及现金等价物净增加额	-3,111,845.43	107,001,499.37

（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：	--	--

（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	208,026,482.66	211,138,328.09
其中：库存现金	97,624.84	76,438.17
可随时用于支付的银行存款	207,928,857.82	211,061,889.92
三、期末现金及现金等价物余额	208,026,482.66	211,138,328.09

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

单位：元

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

单位：元

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
北京大德广源石油技术服务有限公司	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	100%	100%	78483023-9
西安通源正合石油工程有限公司	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	100%	100%	58743365-6
TongPetrotech 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	USD\$811.46	100%	100%	

3、本企业的合营和联营企业情况

单位：元

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决权比例 (%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
二、联营企业									

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(%)

(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

关联担保情况说明

(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

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

拟分配的利润或股利	31,680,000.00
-----------	---------------

经审议批准宣告发放的利润或股利	31,680,000.00
-----------------	---------------

3、其他资产负债表日后事项说明

十四、其他重要事项

1、非货币性资产交换

无

2、债务重组

无

3、企业合并

无

4、租赁

1. 经营租出资产

经营租赁租出资产类别	年末金额	年初金额
机器设备	28,849,679.00	19,069,013.48
合计	28,849,679.00	19,069,013.48

5、期末发行在外的、可转换为股份的金融工具

无

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 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					

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

8、年金计划主要内容及重大变化

9、其他

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 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	8,248,785.41	2.92%						
按组合计提坏账准备的应收账款								
账龄组合	274,060,871.87	97.08%	5,584,776.59	2.04%	308,868,804.35	100%	4,694,273.36	1.52%
组合小计	274,060,871.87	97.08%	5,584,776.59	2.04%	308,868,804.35	100%	4,694,273.36	1.52%
合计	282,309,657.28	--	5,584,776.59	--	308,868,804.35	--	4,694,273.36	--

应收账款种类的说明

年末应收账款中不含持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位欠款。

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

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
西安通源正合石油工程有限公司	8,248,785.41			合并范围
合计	8,248,785.41		--	--

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	232,860,554.25	1%	2,328,605.54	281,143,943.34	1%	2,811,439.43
1 年以内小计	232,860,554.25	1%	2,328,605.54	281,143,943.34	1%	2,811,439.43
1 至 2 年	31,901,492.82	5%	1,595,074.64	25,283,429.07	5%	1,264,171.45
2 至 3 年	8,538,045.70	15%	1,280,706.86	1,720,152.84	15%	258,022.93
3 年以上	760,779.10	50%	380,389.55	721,279.10	50%	360,639.55
3 至 4 年	760,779.10	50%	380,389.55	721,279.10	50%	360,639.55
合计	274,060,871.87	--	5,584,776.59	308,868,804.35	--	4,694,273.36

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	客户	79,840,167.10	1 年以内	28.28%
中国石油集团测井有限公司	客户	50,374,866.27	1 年以内	17.84%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	客户	25,287,540.84	1 年以内	8.96%
MAVENTRADELIMITE D	客户	23,087,793.37	1-2 年/1 年以内	8.18%
中国石油吉林油田分公司	客户	13,268,504.30	1 年以内	4.7%
合计	--	191,858,871.88	--	67.96%

(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 (%)

(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 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款	98,679,357.32	98.81 %			19,766,057.03	89.7%		
按组合计提坏账准备的其他应收款								
账龄组合	1,187,811.16	1.19%	5,939.06	0.5%	2,269,020.13	10.3%	11,345.10	0.5%
组合小计	1,187,811.16	1.19%	5,939.06	0.5%	2,269,020.13	10.3%	11,345.10	0.5%
合计	99,867,168.48	--	5,939.06	--	22,035,077.16	--	11,345.10	--

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

单位：元

其他应收款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
北京大德广源石油技术服务有限公司	1,502,807.62			合并范围
西安通源正合石油工程有限公司	97,176,549.70			合并范围
合计	98,679,357.32		--	--

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：	--	--	--	--	--	--
一年以内	1,052,014.16	0.5%	5,260.07	2,127,941.63	0.5%	10,639.71
1 年以内小计	1,052,014.16	0.5%	5,260.07	2,127,941.63	0.5%	10,639.71
1 至 2 年	8,200.00	0.5%	41.00	56,954.90	0.5%	284.77
2 至 3 年	43,473.40	0.5%	217.37	52,000.00	0.5%	260.00
3 年以上	84,123.60	0.5%	420.62	32,123.60	0.5%	160.62
3 至 4 年	84,123.60	0.5%	420.62	32,123.60	0.5%	160.62
合计	1,187,811.16	--	5,939.06	2,269,020.13	--	11,345.10

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(%)
北京大德广源石油技术服务有限公司	子公司	1,502,807.62	1 年以内	1.5%
西安通源正合石油工程有限公司	子公司	97,176,549.70	1 年以内	97.31%
应收出口退税款		84,210.30	1 年以内	0.08%

张宝生	员工	120,000.00	1 年以内	0.12%
刘涛平	员工	97,188.70	1 年以内	0.1%
合计	--	98,980,756.32	--	99.11%

(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(%)
------	--------	----	----------------

(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
北京大德广源石油技术服务有限公司	成本法核算	40,000,000.00	5,000,000.00	35,000,000.00	40,000,000.00	100%	100%				
西安通源正合石油工程有限公司	成本法核算	51,764,038.23		51,764,038.23	51,764,038.23	100%	100%				
TongPetrotechInc.	成本法核算	12,688,450.00		12,688,450.00	12,688,450.00	100%	100%				
合计	--	104,452,488.23	5,000,000.00	99,452,488.23	104,452,488.23	--	--	--			

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	276,559,378.02	346,266,575.69
其他业务收入	4,552,001.31	211,147.86
合计	281,111,379.33	346,477,723.55
营业成本	116,608,617.62	160,921,019.57

(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	276,559,378.02	115,256,616.31	346,266,575.69	160,816,865.93
合计	276,559,378.02	115,256,616.31	346,266,575.69	160,816,865.93

(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	154,974,211.59	74,850,130.36	200,460,312.16	110,678,912.72
复合射孔作业服务	77,201,680.08	24,371,832.74	82,141,314.08	20,952,263.44
复合射孔专项技术服务	923,850.00			
爆燃压裂增产服务	13,029,000.00	3,185,435.80	12,802,000.00	2,217,280.65
油田其他服务	30,430,636.35	12,849,217.41	50,862,949.45	26,968,409.12
合计	276,559,378.02	115,256,616.31	346,266,575.69	160,816,865.93

(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	115,866,773.42	53,114,528.21	170,313,695.47	89,781,389.28
中部油田	62,490,047.91	26,618,432.89	89,573,626.74	43,352,191.05

西部油田	68,660,786.81	21,904,988.62	68,787,211.24	24,195,281.89
其他地区	12,822,596.05	11,073,242.93	4,266,287.52	2,716,732.00
印尼油田	14,914,946.33	2,370,079.66	12,685,779.72	771,271.71
哈萨克斯坦油田	1,804,227.50	175,344.00	639,975.00	
合计	276,559,378.02	115,256,616.31	346,266,575.69	160,816,865.93

(5) 公司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	99,134,440.96	35.27%
中国石油集团测井有限公司	56,596,521.37	20.13%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	19,914,717.00	7.08%
MAVENTRADELIMITED	13,792,149.13	4.91%
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	12,175,871.58	4.33%
合计	201,613,700.04	71.72%

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

(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

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	66,713,968.65	79,472,182.02
加: 资产减值准备	885,097.19	2,310,756.85
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	11,535,209.70	9,473,046.10
无形资产摊销	2,391,020.26	2,230,210.52
长期待摊费用摊销	206,640.00	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)	370,739.36	-139,591.19
财务费用(收益以“-”号填列)	-19,007,606.24	4,078,842.21
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	667,155.28	-1,146,533.38
存货的减少(增加以“-”号填列)	-4,968,511.30	-924,500.44
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-58,342,240.35	-167,087,026.97
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	10,321,647.02	22,497,811.35
经营活动产生的现金流量净额	10,773,119.57	-49,028,162.93
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	125,262,699.25	190,701,264.61
减: 现金的期初余额	190,701,264.61	103,841,520.16
现金及现金等价物净增加额	-65,438,565.36	86,859,744.45

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、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	5.17%	0.38	0.38
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.78%	0.35	0.35

2、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	2012年12月31日余额	2011年12月31日余额	本年较上年增减(%)
应收票据	2,520,000.00	6,150,000.00	-59.02%
预付账款	69,553,741.14	32,057,274.66	116.97%
应收利息	27,207,256.55	13,280,445.66	104.87%
固定资产	238,991,018.05	112,137,107.80	113.12%
长期待摊费用	334,960.00	541,600.00	-38.15%
递延所得税资产	930,290.57	1,532,914.78	-39.31%
短期借款	25,000,000.00	-	100.00%
应付票据	101,472,523.60	73,595,849.00	37.88%
应付账款	148,434,202.77	98,566,567.20	50.59%
应交税费	-8,442,495.15	14,611,312.15	-157.78%
其他应付款	71,977.22	401,184.78	-82.06%
其他流动负债	-	5,332,799.00	-100.00%
其他非流动负债	14,950,000.00	-	100.00%
股本	158,400,000.00	79,200,000.00	100.00%

报告期末公司应收票据较年初下降59.02%，主要原因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增长116.97%，主要是公司的全资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采购货款，以及公司研发中心建设项目预付的工程款所致。

报告期末公司应收利息较年初增长104.87%，主要是公司2011年1月首次公开发行股票所募集资金的定期存款利息增加所致。

报告期末公司固定资产较年初增长113.12%，主要是公司采购的钻机设备、测井仪器等生产设备本期增加所致。

报告期末公司长期待摊费用较年初下降38.15%，主要是长期待摊费用本期摊销所致。

报告期末公司递延所得税资产较年初下降39.31%，主要是公司2011年预提费用暂估的应付账款金额，本期收到发票核销后相应冲回暂估，相应冲回递延所得税资产所致。

报告期末公司短期借款较年初增长100%，主要是公司的全资子公司西安通源正合石油工程有限公司本期增加2500万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增长37.88%，主要是公司应付供应商货款以银行承兑汇票方式支付所致。

报告期末公司应付账款较年初增长50.59%，主要是公司资产采购规模扩大所致，并充分利用供应商提供的信用期控制货款支付所致。

报告期末公司应交税费较年初下降157.78%，主要是公司的全资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所致。

报告期末公司其他应付款较年初下降82.06%，主要是公司本期支付了部分其他应付款所致。

报告期末公司其他流动负债较年初下降100%，主要是预提费用暂估的应付账款金额，本期收到发票核销后相应冲回暂估所致。

报告期末公司其他非流动负债较年初增长100%，主要是公司本期收到政府补助资金1495万元递延确认收入所致。

报告期末公司股本较年初增长100%，主要是公司本期以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7,920万股所致。

二、利润表项目

利润表项目	2012年金额	2011年金额	本年较上年增减(%)
营业税金及附加	7,862,888.19	4,915,162.57	59.97%
资产减值损失	1,129,302.03	2,450,221.01	-53.91%
营业外支出	399,248.69	-	100.00%

报告期公司营业税金及附加同比上升59.97%，主要是公司钻井服务等作业服务收入增多，导致营业税金等同比大幅上升所致。

报告期公司资产减值损失同比下降82.06%，主要是公司本期销售回款同比大幅增加，导致本期应收账款坏账计提金额同比下降所致。

报告期公司营业外支出同比上升100%，主要是本期公司处理报废资产所致。

三、现金流量表项目

现金流量表项目	2012年金额	2011年金额	本年较上年增减(%)
销售商品、提供劳务收到的现金	335,064,483.01	258,602,576.28	29.57%
收到其他与经营活动有关的现金	22,944,559.38	12,965,448.68	76.97%
支付给职工以及为职工支付的现金	49,942,033.30	27,193,491.15	83.65%
收回投资收到的现金	58,375,000.00	-	100.00%
取得投资收益收到的现金	6,915,502.06	-	100.00%
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	273,534.00	100,000.00	173.53%
投资支付的现金	-	550,000,000.00	-100.00%
吸收投资收到的现金	-	803,891,000.00	-100.00%
取得借款所收到的现金	25,000,000.00	-	100.00%
偿还债务所支付的现金	-	14,134,785.98	-100.00%
支付其他与筹资活动有关的现金	252,277.53	4,101,529.15	-93.85%

报告期公司销售商品、提供劳务收到的现金同比上升29.57%，主要是公司本期加速回款，销售回款同比大幅增长所致。

报告期公司收到其他与经营活动有关的现金同比上升76.97%，主要是公司本期收到的政府补助同比增长所致。

报告期公司支付给职工以及为职工支付的现金同比上升83.65%，主要是公司本期人员补充增加，支付员工薪酬增加所致。

报告期公司收回投资收到的现金同比上升100%，主要是公司2011年度为了提高流动资金使用效益，将55,000.00万元募集资金转为1年期以上的定期存款，本年部分定期存款到期收回所致。

报告期公司取得投资收益收到的现金同比上升100%，主要是公司2011年度定期存款本年到期所收到的利息所致。

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上升173.53%，主要是公司本期资产处理收到的现金同比增长17万元所致。

报告期公司投资支付的现金同比下降100%，主要是公司2011年度为了提高流动资金使用效益，将55,000.00万元募集资金转为1年期以上的定期存款所致。

报告期公司吸收投资收到的现金同比下降100%，主要是公司2011年1月首次公开发行新股募集资金80,389.10万元所致。

报告期公司取得借款所收到的现金同比上升100%，主要是公司的全资子公司西安通源正合石油工程有限公司本期增加2500万元短期银行流动资金贷款所致。

报告期公司偿还债务所支付的现金同比下降100%，主要是公司2011年偿还银行短期流动资金贷款1,413.48万元所致。

报告期公司支付其他与筹资活动有关的现金同比下降93.85%，主要是公司2011年1月首次公开发行新股募集资金发生筹资费用所致。

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 2012 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

二〇一三年二月二十八日