

北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司

公开转让说明书



推荐主办券商



声 明

本公司及全体董事、监事、高级管理人员承诺公开转让说明书不存在任何虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对承其真实性、准确性、完整性担个别和连带的法律责任。

本公司负责人和主管会计工作的负责人、会计机构负责人保证公开转让说明书中财务会计资料真实、完整。

中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）、全国中小企业股份转让系统有限责任公司（以下简称“全国股份转让系统公司”）对本公司股票公开转让所作的任何决定或意见，均不表明其对本公司股票的价值或投资者的收益作出实质性判断或者保证。任何与之相反的声明均属虚假不实陈述。

根据《证券法》的规定，本公司经营与收益的变化，由本公司自行负责，由此变化引致的投资风险，由投资者自行承担。

重大事项提示

公司提请投资者关注以下风险及重大事项：

一、宏观经济和产业政策波动风险

石油天然气属于国家战略型资源，其开发应用受到国家宏观经济和产业政策的影响较大。目前，国家已先后出台多项政策及配套措施鼓励提高油气田采收率技术的开发和应用。然而，一旦宏观经济形势和产业政策发生变化，将削弱对整个石油化工行业的扶持力度，公司业绩将可能受到不利影响。

二、石油价格波动及石油开采季节性风险

石油服务行业的发展与整个石油行业景气度密切相关，各大石油公司的勘探与钻井费用与国际油价呈正相关关系。如果油气价格持续低迷，可能会压制油气公司的勘探开发和生产投资，从而可能会减少对公司技术服务的需求，并导致服务价格的降低。同时，我国石油开采活动还将受到气候、采购预算管理等因素影响，具有一定的季节性特征。公司通常上半年实现的收入和利润较少，收入和利润在不同季节之间产生较大差异。

三、技术丧失先进性风险

公司作为专业从事油田定向井及水平井钻井工程技术服务的高新技术企业，采用的随钻测量、无线传输等核心技术在设备销售、技术服务中得以广泛应用，具备一定的技术优势。由于公司所处钻井服务业属于技术密集型行业，技术更新换代较快。如果公司不能及时更新技术应用于产品开发和升级，未能准确把握未来技术发展的方向，将可能削弱公司现有的技术优势，影响公司竞争地位。

四、客户较为集中的风险

由于石油行业在我国经济中处于战略性地位，国内石油资源绝大部分集中于中石油、中石化和中海油三大石油公司旗下，中石油作为我国最大原油及天然气生产商在石油勘探开发领域占据主要的市场份额。公司主要客户为中石油下属油田服务公司和物资公司。2011年、2012年公司对中石油下属油田服务公司和物资公司的营业收入占全部营业收入的比例分别为97.78%和93.64%。若出现中石

油等三大石油公司减少对外服务需求和采购需求，将影响公司业务的开展，为公司经营带来不利影响。

五、年末应收账款较高的风险

由于公司服务款项难以在当年全部收回，因此存在年末应收账款较高的特点。虽然公司客户主要为中石油下属的油田服务公司，具有较高的企业信誉，但由于公司年末应收账款余额较大，如存在应收账款无法按期收回的情况，将对公司业绩和生产经营产生不利影响。

目 录

释 义.....	6
第一节 基本情况	9
一、公司概况.....	9
二、股票挂牌情况.....	10
三、公司股权结构及股东情况.....	11
四、控股股东、实际控制人基本情况	13
五、公司股本演变情况.....	13
六、公司控股子公司基本情况.....	21
七、最近两年主要会计数据和财务指标	22
八、本次挂牌相关机构.....	23
第二节 公司业务	25
一、公司主营业务及主要产品与服务	25
二、公司内部组织结构与主要生产流程	31
三、公司业务相关的关键要素.....	38
四、公司主营业务相关情况.....	46
五、公司的商业模式.....	56
六、所处行业情况.....	56
第三节 公司治理	68
一、报告期内股东大会、董事会、监事会的建立健全及运行情况和相关人员履 行职责情况.....	68
二、公司治理机制执行情况及董事会关于公司治理的自我评估	69
三、最近两年违法违规及受到处罚的情形	70
四、公司独立运行情况.....	70
五、同业竞争情况.....	72
六、最近两年公司资金占用、对外担保的情况	73
七、公司管理层的诚信状况.....	73
八、董事、监事、高级管理人员近两年的变动情况	78

第四节 公司财务	79
一、公司报告期的主要财务报表及审计意见	79
二、报告期内采用的重要会计政策和会计估计	86
三、报告期内主要会计数据和财务指标的重大变化及说明	93
四、关联方及关联交易	109
五、重大担保、诉讼、其他或有事项或重大期后事项	114
六、资产评估情况	114
七、股利分配政策和报告期内的分配情况	114
八、控股子公司或纳入合并报表的其他企业的基本情况	115
九、风险因素和自我评价	116
十、公司经营目标和计划	117
第五节 有关声明	120
一、申请挂牌公司全体董事、监事、高级管理人员声明	120
二、主办券商声明	121
三、律师声明	122
四、会计师事务所声明	123
五、资产评估机构声明	124
六、验资机构声明	125
第六节 附件	126

释 义

除非另有说明，以下简称在本说明书中之含义如下：

一般性释义		
本公司、股份公司、公司、泽天盛海	指	北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司
有限公司、泽天有限	指	北京泽天盛海能源科技有限公司
子公司、全资子公司、泽天工程	指	北京泽天盛海石油工程技术有限公司
月新时代	指	北京月新时代科技有限公司
月新香港	指	月新时代（香港）科技有限公司
主办券商、银河证券	指	中国银河证券股份有限公司
会计师事务所、兴华会计师事务所	指	北京兴华会计师事务所有限责任公司
律师事务所	指	北京市国联律师事务所
股东会	指	有限公司股东会
股东大会	指	股份公司股东大会
董事会	指	股份公司、有限公司董事会
监事会	指	股份公司监事会
三会	指	股东大会、股东会、董事会和监事会
高级管理人员	指	股份公司、有限公司总经理、财务总监、董事会秘书
管理层	指	股份公司、有限公司董事、监事及高级管理人员
《公司章程》	指	2013年3月26日经股份公司第一次临时股东大会审议修改的《北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司》
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
全国股份转让系统公司	指	全国中小企业股份转让系统有限责任公司
报告期	指	2011年、2012年
本说明书、公开转让说明书	指	《北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司公开转让说明书》
本次挂牌	指	经中国证券监督管理委员会核准在全国股份转让系统挂牌
元、万元	指	人民币元、人民币万元
国务院	指	中华人民共和国国务院
科技部	指	中华人民共和国科学技术部
商务部	指	中华人民共和国商务部
环保部	指	中华人民共和国环境保护部

国家经贸委	指	国家经济贸易委员会
国家发展计划委员会	指	国家发展和改革委员会的前身。原国家计划委员会于 1998 年更名为国家发展计划委员会，又于 2003 年将原国务院体改办和国家经贸委部分职能并入，改组为国家发改委
财政部	指	中华人民共和国财政部
国家发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
国家工商总局	指	中华人民共和国国家工商行政管理总局
国家工商行政管理总局 商标局	指	中华人民共和国国家工商行政管理总局商标局
国家知识产权局	指	中华人民共和国国家知识产权局
国家版权局	指	中华人民共和国国家版权局
Halliburton	指	哈里伯顿公司 (Halliburton Company)，是世界上主要的为能源行业提供产品及服务的供应商之一，为油气田勘探、开发、钻井提供设备和服务
Sperry-Sun	指	SPERRY-SUN 公司 (现在属于 Halliburton 公司)，主要从事油气田钻井测量、测井仪器的研发、生产和销售
Baker Hughes	指	贝克休斯公司(Baker Hughes) 是为全球石油开发和加工工业提供产品和服务的大型服务公司
Schlumberger	指	斯伦贝谢公司 (Schlumberger)，是世界上主要的油田技术服务公司之一，为油气田勘探、开发、钻井提供设备和服务
weatherford	指	威德福国际有限公司 (Weatherford)，是世界上知名的专业石油器械生产供应商
中石油	指	中国石油天然气集团公司
中石化	指	中国石油化工集团公司
中海油	指	中国海洋石油总公司
三大石油公司	指	中国石油天然气集团公司、中国石油化工集团公司、中国海洋石油总公司
《公司法》	指	2005 年 10 月 27 日，中华人民共和国第十届全国人民代表大会常务委员会第十八次会议修订通过，自 2006 年 1 月 1 日起施行的《中华人民共和国公司法》。
专业释义		
定向井	指	按照预先设计的井斜方位和井眼的轴线形状进行钻进的井
水平井	指	井斜范围处于 86° 至 120° 范围的定向井
特殊工艺井	指	除用常规钻井工艺钻的直井之外的井的统称，是石油开采生产的专业名词，包括：定向井、水平井、侧钻井、大位移井、分支井、地质导向井 等。特殊工艺井的钻井过程控制技术可以保证提高单井产量和经济采收率，提高油田的整体开发效益

MWD	指	Measure While Drilling, 即无线随钻测斜仪, 为采用无线方式传输井下测量数据的新型随钻测量仪器
LWD	指	Logging While Drilling, 即随钻测井系统, 在 MWD 的基础上增加地质参数、钻井工程参数的测量仪器
HSE	指	健康 (Health)、安全 (Safety) 和环境 (Environment) 管理体系, 为国际石油天然气通行的管理体系
脉冲	指	一个物理量在短持续时间内突变后迅速回到其初始状态的过程
非常规天然气	指	难以用传统石油地质理论解释, 在地下的赋存状态和聚集方式与常规天然气藏具有明显差异的天然气
页岩气	指	赋存于页岩中的非常规气。页岩亦属致密岩石, 故也可归入致密气层气
加速度传感器	指	能感受加速度并转换成可用输出信号的传感器
磁通门	指	通过地磁场测量方位角或磁性工具面的设备
测井	指	利用岩层的电化学特性、导电特性、声学特性、放射性等地球物理特性, 测量地球物理参数的方法, 属于应用地球物理方法 (包括重、磁、电、震、测井) 之一
录井	指	记录、录取钻井中的各种相关信息的过程
完井	指	钻井工程的最后环节, 根据油气层的地质特性和开发开采的技术要求, 在井底建立油气层与油气井井筒之间的合理连通渠道或连通方式。
采油指数	指	油井日产油量/井底压力差, 是一个反应油层性质、厚度、流体的参数, 完井条件及泄油面积等与产量之间关系的综合指数
蘑菇头	指	构成脉冲器的一个控制泥浆压力的陶瓷构件
井斜角	指	油水井中某点的中轴线与地球铅垂线之间的夹角, 其范围为 0° 到 180° , 用来指示井眼轨迹的斜度
方位角	指	从某点的指北方向线起, 依顺时针方向到目标方向线之间的水平夹角
工具面角	指	造斜工具下到井底以后, 由弯曲工具的两个轴线所决定的平面即工具面所在的角度

第一节 基本情况

一、公司概况

中文名称：北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司

英文名称：Beijing Geoshine Oilfield Technology Services Co., Ltd

注册资本：2,050 万元

法定代表人：林悦

有限公司成立日期：2007 年 5 月 15 日

股份公司成立日期：2013 年 4 月 10 日

住所：北京市海淀区中关村东路 1 号院 C 座 18 层 1802 室

邮编：100084

电话号码：010-51665809

传真号码：010-82151156

网站地址：<http://www.geoshine.com.cn/>

电子信箱：geoshine@geoshine.com.cn

董事会秘书：冯国强

信息披露负责人：冯国强

组织机构代码：66215989-7

所属行业：根据《上市公司行业分类指引（2012 年修订）》，公司所属行业为开采辅助活动（B11）；根据《国民经济行业分类》（GB/T4753-2011），公司所属行业为石油和天然气开采辅助活动（B112）

经营范围：技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询、为石油天然气的开采提供技术服务；销售计算机、软件及辅助设备、机械设备、电子产品；货物进出口、技术进出口、代理进出口。（未取得行政许可的项目除外）

主营业务：定向井、水平井钻井技术服务及相关设备的研发、生产、销售

二、股票挂牌情况

（一）股票挂牌基本情况

股份代码：430308

股份简称：泽天盛海

股票种类：人民币普通股

每股面值：1 元

股票总量：2,050 万股

挂牌日期：

（二）股东所持公司股票的限售安排及股东对所持股票自愿锁定的承诺

《公司法》第一百四十二条规定：“发起人持有的本公司股份，自公司成立之日起一年内不得转让。公司公开发行股份前已发行的股份，自公司股票在证券交易所上市交易之日起一年内不得转让。公司董事、监事、高级管理人员应当向公司申报所持有的本公司的股份及其变动情况，在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的百分之二十五；所持本公司股份自公司股票上市交易之日起一年内不得转让。上述人员离职后半年内，不得转让其所持有的本公司股份。公司章程可以对公司董事、监事、高级管理人员转让其所持有的本公司股份作出其他限制性规定。”

《全国中小企业股份转让系统业务规则（试行）》第 2.8 条规定：“挂牌公司控股股东及实际控制人在挂牌前直接或间接持有的股票分三批解除转让限制，每批解除转让限制的数量均为其挂牌前所持股票的三分之一，解除转让限制的时间分别为挂牌之日、挂牌期满一年和两年。挂牌前十二个月以内控股股东及实际控制人直接或间接持有的股票进行过转让的，该股票的管理按照前款规定执行，主办券商为开展做市业务取得的做市初始库存股票除外。因司法裁决、继承等原因导致有限售期的股票持有人发生变更的，后续持有人应继续执行股票限售规定。”

《公司章程》第二十六条规定：“发起人持有的公司股份，自公司成立之日起 1 年内不得转让。公司公开发行前已发行的股份，自公司股票在证券交易所上市交易之日起 1 年内不得转让。公司董事、监事、高级管理人员应当向公司申报

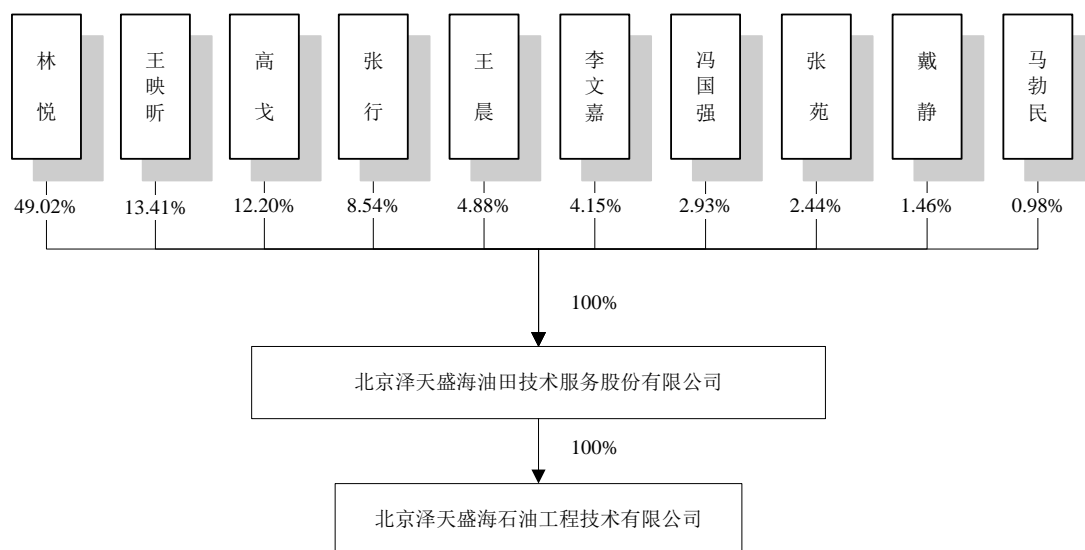
所持有的本公司的股份及变动情况，在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的 25%；所持本公司股份自公司股票上市交易之日起 1 年内不得转让。上述人员离职后半年内，不得转让其所持有的本公司股份。”

综上，公司于 2013 年 4 月 10 日整体变更为股份有限公司，股份公司设立时的 10 名发起人股东所持股份在股份公司设立满一年之前不得转让。因此，截至本报价转让说明书披露日，股份公司成立未满一年，公司无可公开转让的股份。

三、公司股权结构及股东情况

（一）公司股权结构图

截至本公开转让说明书签署日，公司股权结构如下：



（二）公司股东基本情况

截至本公开转让说明书签署日，公司共有 10 名自然人股东，合计持有 100% 的公司股份，其基本情况如下：

股东姓名或名称	股份性质	是否冻结、质押	持股数 (万股)	持股比例
林悦	自然人股	否	1,005.00	49.02%
王映昕	自然人股	否	275.00	13.41%
高戈	自然人股	否	250.00	12.20%
张行	自然人股	否	175.00	8.54%
王晨	自然人股	否	100.00	4.88%

李文嘉	自然人股	否	85.00	4.15%
冯国强	自然人股	否	60.00	2.93%
张苑	自然人股	否	50.00	2.44%
戴静	自然人股	否	30.00	1.46%
马勃民	自然人股	否	20.00	0.98%
合计			2,050.00	100.00%

公司股东之间不存在关联关系。其中，持有公司 5%以上股份股东的基本情况如下：

林悦，男，生于 1972 年 9 月，中国国籍，无境外永久居留权，2007 年 7 月毕业于中国地质大学，本科学历。1995 年 9 月至 2003 年 6 月任北京中软环亚科技有限责任公司部门经理；2003 年 8 月至 2007 年 4 月任月新时代总经理；2007 年 5 月至 2013 年 3 月任泽天盛海有限执行董事兼总经理；2006 年 6 月至 2013 年 1 月兼任月新香港董事；现任股份公司董事长，并于 2013 年 5 月起兼任泽天工程执行董事，持有泽天盛海 49.02% 股份，系本公司第一大股东。

王映昕，男，生于 1972 年 10 月，中国国籍，无境外永久居住权，高中学历。1993 年 7 月至 1999 年 12 月任上海德添电器商贸有限公司销售主管；2000 年 1 月至 2001 年 12 月任中星创业汽车销售有限公司销售主管；2002 年 1 月至 2003 年 7 月任北京王码同利科技有限公司销售主管；2003 年 8 月至今任月新时代总经理；2013 年 1 月至今兼任月新香港董事，并于 2013 年 3 月至今任本公司董事，持有公司 13.41% 股份，系本公司第二大股东。

高戈，男，生于 1976 年 10 月，中国国籍，无境外永久居住权，2006 年 7 月毕业于香港大学，硕士研究生学历。1996 年 7 月至今，历任翰林汇信息产业股份有限公司销售、产品经理、产品总监。2013 年 3 月至今任本公司董事，持有公司 12.20% 股份，系本公司第三大股东。

张行，女，生于 1968 年 12 月，中国国籍，无境外永久居住权，2002 年 10 月毕业于北京大学行政管理专业，本科学历。1989 年 10 月至 2000 年 6 月任北京市旅店公司科员，2000 年 6 月至 2005 年 10 月任深圳长城物业北京分公司综合部经理，2005 年 10 月至 2010 年 12 月任北京雕刻时空投资管理有限公司财务部经理，2011 年 3 月至 2013 年 1 月任北京天辰万象投资管理有限公司办公室主

任，持有公司 8.54% 股份，系本公司第四大股东。

四、控股股东、实际控制人基本情况

公司的控股股东、实际控制人为林悦。截至本说明书签署日，林悦直接持有公司 1,005 万股股份，占公司股本总额的 49.02%，系公司第一大股东。根据泽天盛海各股东出具的《非一致行动声明》，公司成立至今，各股东之间没有签订任何关于一致行动的协议或其他文件，公司没有重大决策股东内部协商机制，公司股东大会所有决议均是依法依规召开，各股东均是根据自己的意愿和判断行使表决权；各股东均没有实施其他任何可能约束数名股东共同行使股东权利而实际控制本公司的行为。各股东均承诺：未来亦不签订任何一致行动协议，或者实施任何有可能约定其他股东共同行使股东权利，从而实际控制公司的行为，参加股东大会审议议案时按照自己的意愿投票表决。

综上所述，林悦持有公司的股份虽然不足 50%，但其持有的股份所享有的表决权已足以对股东会、股东大会的决议产生重大影响，系本公司控股股东及实际控制人。

五、公司股本演变情况

（一）有限公司的设立

北京泽天盛海能源科技有限公司（以下简称“泽天有限”）成立于 2007 年 5 月 15 日，注册资本为 100 万元，出资方式为货币出资，其中李捷出资 5 万元、北京月新时代科技有限公司出资 95 万元。经北京伯仲行会计师事务所于 2007 年 5 月 14 日出具的“京仲开验字[2007]0514J-F 号”《开业登记验资报告书》验证，双方股东出资足额到位。

2007 年 5 月 15 日，泽天有限完成工商注册登记，并领取了北京市工商行政管理局核发的《企业法人营业执照》，注册号为 110108010190162。公司住所位于北京市海淀区知春路 6 号锦秋国际大厦 A 座 1308 室，经营范围：“法律、行政法规、国务院决定禁止的，不得经营；法律、行政法规、国务院决定规定应经许可的，经审批机关批准并经工商行政管理机关登记注册后方可经营；法律、行政法规、国务院决定未规定许可的，自主选择经营项目开展经营活动。”

泽天有限设立时的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	李捷	5.00	5.00%
2	北京月新时代科技有限公司	95.00	95.00%
合 计		100.00	100.00%

1、泽天有限 2007 年 7 月第一次股权转让

2007 年 7 月 12 日，泽天有限召开股东会，会议通过如下议案：北京月新时代科技有限公司将其对泽天有限的 95 万出资额分别转让给自然人王映昕、李文嘉、林悦及李捷，其中王映昕受让 30 万元、李文嘉受让 30 万元、林悦受让 30 万元、李捷受让 5 万元。同日，各方分别签订《出资转让协议书》。本次转让价格为每元出资额 1 元，股权转让方已收到股权受让方支付的全部股权转让款。

本次股权转让原因系股权转让行为系法人股东北京月新时代科技有限公司将泽天有限的出资额全部转让给自然人，受让人王映昕、李文嘉、林悦三人均为北京月新时代科技有限公司股东，此次股权转让行为并未使得泽天有限股东产生实际变化。股权转让后，北京泽天盛海能源科技有限公司股权持有人均为自然人。

上述股权转让行为已于 2007 年 7 月 31 日办理完成工商备案登记手续。本次股权转让完成后，泽天有限的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	王映昕	30.00	30.00%
2	李文嘉	30.00	30.00%
3	林 悦	30.00	30.00%
4	李 捷	10.00	10.00%
合 计		100.00	100.00%

2、泽天有限 2008 年 1 月第二次股权转让

2007 年 12 月 26 日，泽天有限召开股东会，会议通过如下议案：李捷将其对泽天有限的 10 万出资额分别转让给自然人王映昕、李文嘉、林悦，其中，林悦受让 4 万元、王映昕受让 3 万元、李文嘉受让 3 万元。同日，各方分别签订《出资转让协议书》。本次转让价格为每元出资额 1 元，股权转让方已收到股权受让方支付的全部股权转让款。

本次股权转让原因系李捷由于个人资金周转原因将所持全部泽天有限 10 万元的出资转让给其他三名股东林悦、王映昕、李文嘉。股权转让后，公司股权不存在股权代持、不存在纠纷和潜在纠纷的情况。

上述股权转让行为已经于 2008 年 1 月 3 日办理完成工商备案登记手续。本次股权转让完成后，泽天有限的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	林悦	34.00	34.00%
2	王映昕	33.00	33.00%
3	李文嘉	33.00	33.00%
合计		100.00	100.00%

3、泽天有限 2008 年 4 月第三次股权转让

2008 年 3 月 26 日，泽天有限召开股东会，会议通过如下议案：林悦、王映昕和李文嘉分别将其对泽天有限的部分出资额 2.33 万元、1.34 万元、1.33 万元转让给自然人赵烈加。同日，各方分别签订《出资转让协议书》。本次每元出资额的转让价格为 1 元，股权转让方已收到股权受让方支付的全部股权转让款。

本次股权转让原因系公司技术服务负责人员赵烈加对泽天有限未来发展前景持积极态度，与泽天有限股东林悦、王映昕、李文嘉签订股权转让协议，受让前述股东合计出资额 5 万元。股权转让后，公司股权不存在股权代持、不存在纠纷和潜在纠纷的情况。

上述股权转让行为已经于 2008 年 4 月 8 日办理完成工商备案登记手续。本次股权转让完成后，泽天有限的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	林悦	31.67	31.67%
2	李文嘉	31.67	31.67%
3	王映昕	31.66	31.66%
4	赵烈加	5.00	5.00%
合计		100.00	100.00%

4、泽天有限 2008 年 8 月第一次增资

2008 年 7 月 15 日，泽天有限召开股东会，全体股东一致同意泽天有限的注

注册资本由 100 万元增加至 500 万元，新增加的 400 万元出资额由林悦等 7 名自然人以货币资金方式出资，共分两期缴付，本次缴付 250 万元，其他于 2008 年 12 月 31 日前缴齐。泽天有限原股东林悦增资 128.33 万元、王映昕增资 108.34 万元、李文嘉增资 18.33 万元、赵烈加增资 45 万元；泽天有限新增股东张苑增资 15 万元、戴静增资 15 万元，张行增资 70 万元。出资分两期缴付到位，其中首期实缴金额 250 万元，剩余 150 万元于 2008 年 12 月 31 日前缴足。

北京正大会计师事务所对泽天有限本次增资事宜予以审验，并于 2008 年 7 月 25 日出具了正大验字（2008）第 B1049 号《验资报告》，确认截至 2008 年 7 月 24 日，公司已收到林悦等 7 名自然人股东缴纳的新增注册资本合计 250 万元。

上述增资行已于 2008 年 7 月 15 日办理完成相关工商变更登记程序。增资行为完成后，泽天有限股东人数增至 7 人，股权结构如下：

序号	股东名称	出资额 (万元)	持股比例	实收金额 (万元)	待缴金额 (万元)
1	林悦	160.00	32.00%	112.00	48.00
2	王映昕	140.00	28.00%	98.00	42.00
3	张行	70.00	14.00%	49.00	21.00
4	李文嘉	50.00	10.00%	35.00	15.00
5	赵烈加	50.00	10.00%	35.00	15.00
6	张苑	15.00	3.00%	10.50	4.50
7	戴静	15.00	3.00%	10.50	4.50
合计		500.00	100.00%	350.00	150.00

5、泽天有限 2008 年 9 月第四次股权转让

2008 年 9 月 1 日，泽天有限召开股东会，会议通过如下议案：林悦、李文嘉、王映昕和张行将对泽天有限的部分出资额转让给王晨：林悦转让出资额 27.5 万元，其中实缴部分 19.25 万元，待缴部分 8.25 万元；李文嘉转让出资额 7.5 万元，其中实缴部分 5.25 万元，待缴部分 2.25 万元；王映昕转让出资额 7.5 万元，其中实缴部分 5.25 万元，待缴部分 2.25 万元；张行转让出资额 7.5 万元，其中实缴部分 5.25 万元，待缴部分 2.25 万元。同日，各方分别签订《出资转让协议书》。本次每元出资额的转让价格为 1 元，股权转让方已收到股权受让方支付的全部股权转让款。

本次股权转让原因系公司技术服务负责人员王晨对泽天有限未来发展前景持积极态度，与泽天有限四名股东林悦、张行、王映昕、李文嘉签订股权转让协议，受让前述股东合计出资额 50 万元。股权转让后，公司股权不存在股权代持、不存在纠纷和潜在纠纷的情况。

上述股权转让行为已于 2008 年 9 月 16 日办理完成工商备案登记手续。本次股权转让完成后，公司的股权结构及资本实收情况如下：

序号	股东名称	出资额 (万元)	持股比例	实收金额 (万元)	待缴金额 (万元)
1	林悦	132.50	26.50%	92.75	39.75
2	王映昕	132.50	26.50%	92.75	39.75
3	张行	62.50	12.50%	43.75	18.75
4	李文嘉	42.50	8.50%	29.75	12.75
5	赵烈加	50.00	10.00%	35.00	15.00
6	王晨	50.00	10.00%	35.00	15.00
7	张苑	15.00	3.00%	10.50	4.50
8	戴静	15.00	3.00%	10.50	4.50
合计		500.00	100.00%	350.00	150.00

2008 年 11 月，泽天有限全体股东缴足了剩余注册资本。2008 年 11 月 20 日，泽天盛海有限股东会通过决议，变更实收资本至 500 万；同意修改公司章程。北京伯仲行会计师事务所有限公司出具了京仲开验字[2008]1125J-K 号《验资报告》，确认截止 2008 年 11 月 25 日，公司已收到全体股东缴纳剩余注册资本。

泽天有限已于 2008 年 11 月 27 日完成工商变更登记程序，本次出资完成后，公司的股权结构及资本实收情况如下：

序号	股东名称	出资额 (万元)	实收金额 (万元)	持股比例
1	林悦	132.50	132.50	26.50%
2	王映昕	132.50	132.50	26.50%
3	张行	62.50	62.50	12.50%
4	李文嘉	42.50	42.50	8.50%
5	赵烈加	50.00	50.00	10.00%
6	王晨	50.00	50.00	10.00%
7	张苑	15.00	15.00	3.00%

8	戴 静	15.00	15.00	3.00%
合 计		500.00	500.00	100.00%

6、泽天有限 2009 年 4 月第五次股权转让

2009 年 3 月 11 日，泽天有限召开股东会，会议通过如下议案：泽天有限股东赵烈加将对泽天有限的 50 万出资额转让给王映昕。同日，股权转让双方签订《出资转让协议书》。本次每元出资额的转让价格为 1 元，股权转让方已收到股权受让方支付的全部股权转让款。

本次股权转让原因系赵烈加由于个人发展原因，不再供职于泽天有限，将所持 50 万元出资额全部转让给公司股东王映昕。股权转让后，公司股权不存在股权代持、不存在纠纷和潜在纠纷的情况。

上述股权转让行为已于 2009 年 4 月 3 日办理完成工商备案登记手续。本次股权转让完成后，公司的股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	林 悦	132.50	26.50%
2	王映昕	182.50	36.50%
3	张 行	62.50	12.50%
4	李文嘉	42.50	8.50%
5	王 晨	50.00	10.00%
6	张 苑	15.00	3.00%
7	戴 静	15.00	3.00%
合 计		500.00	100.00%

7、泽天有限 2009 年 10 月第二次增资

2009 年 10 月 9 日，泽天有限召开股东会，全体股东一致同意泽天有限的注册资本由 500 万元增加至 1000 万元，新增加的 500 万元出资额由林悦等 9 名自然人以货币资金方式出资。其中，泽天有限原股东林悦增资 142.5 万元、王映昕增资 92.5 万元、李文嘉增资 42.5 万元、王晨增资 50 万元、张苑增资 15 万元、戴静增资 15 万元、张行增资 62.5 万元；泽天有限新增股东马勃民增资 20 万元、冯国强增资 60 万元。

北京伯仲行会计师事务所有限公司对泽天有限本次增资事宜予以审验，并于

2009年10月13日出具了京仲变验字[2009]1014Z-M号《变更登记验资报告书》，确认截至2009年10月13日公司已收到林悦等9名自然人股东缴纳的新增注册资本合计500万元。

泽天有限已于2009年10月15日完成相关工商变更登记程序。本次增资完成后，泽天有限股东人数增至9人，股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	林悦	275.00	27.50%
2	王映昕	275.00	27.50%
3	张行	125.00	12.50%
4	李文嘉	85.00	8.50%
5	王晨	100.00	10.00%
6	张苑	30.00	3.00%
7	戴静	30.00	3.00%
8	马勃民	20.00	2.00%
9	冯国强	60.00	6.00%
合计		1,000.00	100.00%

8、泽天有限2012年8月第三次增资

2012年7月23日，泽天有限召开股东会，全体股东一致同意泽天有限的注册资本由1,000万元增加至2,050万元，新增加的1,050万元出资额由林悦等3名自然人股东以货币资金方式出资。其中，泽天有限原股东林悦增资730万元、张苑增资20万元、张行增资50万元；泽天有限新增股东高戈增资250万元。

华辰会计师事务所对泽天有限本次货币增资事宜予以审验，并于2012年8月15日出具了华辰（2012）验字第1046号《验资报告书》，确认截至2012年8月15日公司已收到林悦等4名自然人股东缴纳的新增注册资本合计1,050万元。

泽天有限已于2012年8月16日完成相关工商变更登记程序。本次增资行为完成后，泽天有限股东人数增至10人，股权结构如下：

序号	股东名称	出资额（万元）	持股比例
1	林悦	1005.00	49.02%
2	王映昕	275.00	13.41%
3	高戈	250.00	12.20%

4	张 行	175.00	8.54%
5	王 晨	100.00	4.88%
6	李文嘉	85.00	4.15%
7	冯国强	60.00	2.93%
8	张 苑	50.00	2.44%
9	戴 静	30.00	1.46%
10	马勃民	20.00	0.98%
合 计		2,050.00	100.00%

公司自 2007 年成立至 2012 年，公司处于发展前期，经营效果尚未完全显现。为保障新老股东入股价格的公允性，历次每元出资额的转让和增资价格为 1 元。

根据股权转让方关于自愿进行股权转让的《声明》，公司股权不存在代持、纠纷和潜在纠纷的情况。

（二）有限公司整体变更为股份公司

2013 年 3 月 8 日，有限公司召开临时股东会，决议同意以 2012 年 12 月 31 日为基准日，以净资产折股方式将有限公司整体变更为股份公司，股份公司股本总额为 2,050 万元，同时将有限公司名称变更为北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司。同日，10 位发起人签署了发起人协议。

根据北京兴华会计师事务所有限责任公司于 2013 年 2 月 4 日出具的“（2013）京会兴审字第 04010223 号”《审计报告》，截至 2012 年 12 月 31 日的，公司经审计的账面净资产为 2,089.59 万元，按照 1.0193:1 的比例折合 2,050 万股，每股面值 1 元，净资产扣除股本后的余额 39.59 万元计入资本公积。同时，根据北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的“国融兴华评报字[2013]6-003 号”《资产评估报告》，截止到 2012 年 12 月 31 日，公司评估后的净资产为 2,253.47 万元，高于股份公司拟注册资本。

2013 年 3 月 26 日，北京兴华会计师事务所有限责任公司出具“[2013]京会兴验字第 04010062 号”《验资报告》确认，截至 2013 年 3 月 26 日，公司已收到全体股东拥有的有限公司以 2012 年 12 月 31 日为基准日不高于审计值且不高于评估值的净资产按原持股比例折合股本 2,050 万元。

2013 年 3 月 26 日，公司召开创立大会暨第一次股东大会，审议通过了公司

章程，选举了股份公司董事、股东代表监事。

2013年4月10日，公司完成了工商注册登记并领取了新的营业执照。至此，股份公司的股权结构如下：

序号	股东姓名或名称	股份性质	持股数（万股）	持股比例
1	林悦	自然人股	1005.00	49.02%
2	王映昕	自然人股	275.00	13.41%
3	高戈	自然人股	250.00	12.20%
4	张行	自然人股	175.00	8.54%
5	王晨	自然人股	100.00	4.88%
6	李文嘉	自然人股	85.00	4.15%
7	冯国强	自然人股	60.00	2.93%
8	张苑	自然人股	50.00	2.44%
9	戴静	自然人股	30.00	1.46%
10	马勃民	自然人股	20.00	0.98%
合计			2,050.00	100.00%

六、公司控股子公司基本情况

2013年，公司产品销售订单有所增加，公司现有生产能力不能完全满足对钻井测量仪器研发、生产的需求，同时为了进一步清晰公司业务结构，2013年4月18日，泽天盛海2013年第二次临时股东大会通过决议，同意成立全资子公司北京泽天盛海石油工程技术有限公司，其基本情况如下：

中文名称：北京泽天盛海石油工程技术有限公司

住所：北京市昌平区沙河镇昌平路97号2号楼706

注册资本：1,000万元

实收资本：1,000万元

法定代表人：林悦

公司类型：有限责任公司（法人独资）

成立日期：2013年5月21日

经营范围：许可经营项目：建设工程项目管理；工程勘察设计；地质勘察；

组装生产石油天然气用仪器。一般经营项目：技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询；为石油天然气的开发提供服务；销售计算机软件及辅助设备、机械设备、仪器仪表、电子产品、货物进出口、技术进出口、代理进出口；租赁机械设备。

泽天工程主要从事 MWD\LWD 系列无线随钻测斜仪的研发和生产。截至公开转让说明书签署日，泽天工程由于成立时间较短，目前处于生产设备安装调试、生产经营人员安排的过渡阶段，尚未进行生产经营活动，未形成重大生产经营成果。

七、最近两年主要会计数据和财务指标

财务指标	2012年12月31日 /2012年度	2011年12月31日 /2011年度
营业收入（元）	39,352,582.00	14,372,209.00
净利润（元）	4,558,890.86	702,051.37
归属于公司股东的净利润（元）	4,558,890.86	702,051.37
扣除非经常性损益后的净利润（元）	4,545,022.00	702,051.37
归属于公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	4,545,022.00	702,051.37
毛利率	29.91%	34.11%
净资产收益率	39.25%	12.80%
扣除非经常性损益后的净资产收益率	39.13%	12.80%
应收账款周转率（次）	3.19	2.95
存货周转率（次）	7.71	2.68
基本每股收益（元/股）	0.22	0.07
稀释每股收益（元/股）	0.22	0.07
经营活动产生的现金流量净额（元）	-15,446,959.54	2,465,479.68
每股经营性现金流量净额（元/股）	-0.75	0.25
总资产（元）	34,660,209.08	14,315,228.85
股东权益合计（元）	20,895,871.48	5,836,980.62
归属于公司股东权益合计（元）	20,895,871.48	5,836,980.62
每股净资产（元/股）	1.02	0.58
归属于公司股东的每股净资产（元/股）	1.02	0.58
资产负债率	39.71%	59.23%
流动比率（倍）	2.34	1.48

速动比率（倍）	2.03	1.13
---------	------	------

八、本次挂牌相关机构

（一）主办券商

名称：中国银河证券股份有限公司

法定代表人：陈有安

住所：北京市西城区金融大街 35 号 2-6 层

联系电话：010-66568380

传真：010-66568390

项目小组负责人：王海明

项目小组成员：杨雪、廖苏桓、裘孝锋、朱晓丹、于丹

（二）律师事务所

名称：北京市国联律师事务所

法定代表人：许涛

住所：北京市海淀区知春路 113 号银网中心 B 座 11 层

联系电话：010-62536171

传真：010-62536183

律师事务所负责人：许涛

签字律师：秦颖 陈烁

（三）会计师事务所

名称：北京兴华会计师事务所有限责任公司

法定代表人：陈胜华

住所：北京市西城区裕民路 18 号北环中心 22 层

联系电话：010-82250666

传真：010-82250851

会计师事务所负责人：陈胜华

签字注册会计师：陈红 史春生

（四）资产评估机构

名称：北京国融兴华资产评估有限责任公司

法定代表人：赵向阳

住所：北京市西城区裕民路 18 号 7 层 703

联系电话：010-51667811

传真：010-82253743

资产评估机构负责人：赵向阳

签字注册资产评估师：温印升 郎旭瑛

（五）证券登记结算机构

名称：中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司

地址：深圳市深南路 1093 号中信大厦 18 楼

电话：0755-25938000

传真：0755-25938122

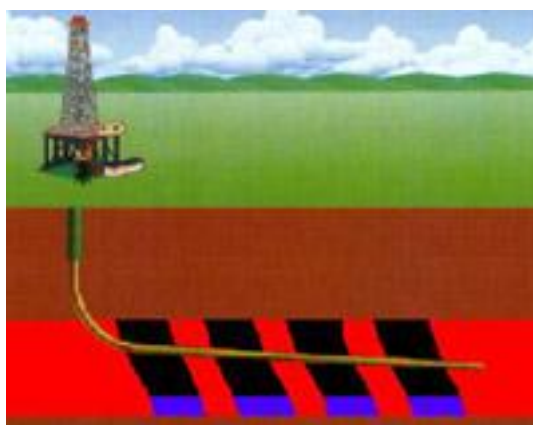
第二节 公司业务

一、公司主营业务及主要产品与服务

（一）公司主营业务

公司是专业从事油田定向井及水平井钻井工程技术服务的高新技术企业，主营业务为定向井、水平井钻井技术服务及相关设备的研发、生产、销售。

定向钻井指使用定向仪器、钻具和技术使得井眼沿着预定的斜度和方位钻达目的层的钻井技术。定向井是相对于直井而言并以设计的井眼轴线为根据区分的，直井的井斜角度为零度，无井斜方位角。



定向井示意图

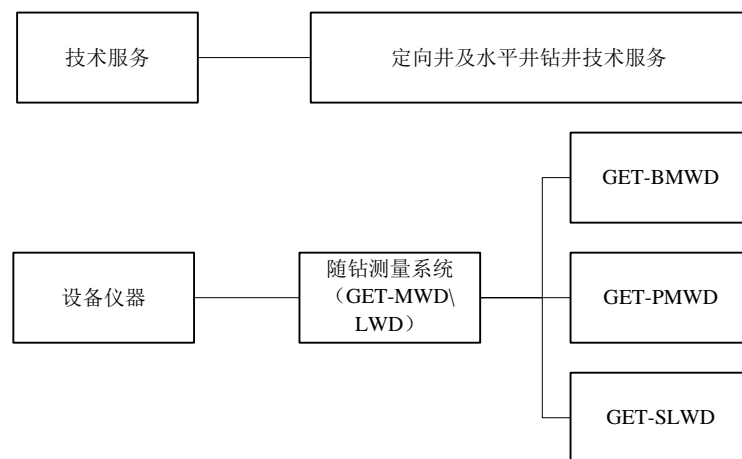
定向井按照按设计最大井斜角可分为以下几类：

定向井类别	井斜范围	特点
低斜度定向井	小于 15°	井斜、方位不易控制，钻井难度大。
中斜度定向井	15° 至 45°	钻井时井斜、方位易控制，钻井难度相对较小，是使用最多的一种。
大斜度定向井	46° 至 85°	斜度大，水平位移大，增加了钻井难度和成本
水平井	86° 至 120°	其钻井相对较难，需要特殊设备、钻具、工具、仪器

水平井钻井作为特殊的定向钻井工艺，指井斜角大于或等于 86°，并保持此角度钻完一定长度水平段的定向井钻进过程。水平井的突出特点是井眼穿过油层的长度较长，因此，油井的单井产量高、渗流速度快、采油指数高，可大幅提高采收率。

（二）主要产品及服务

公司依托自主研发的随钻测量系统（GET-MWD\LWD）从事油田定向井、水平井钻井技术服务，主要产品包括 MWD 无线随钻测斜仪、LWD 无线随钻测井仪等。具体产品及服务如下：



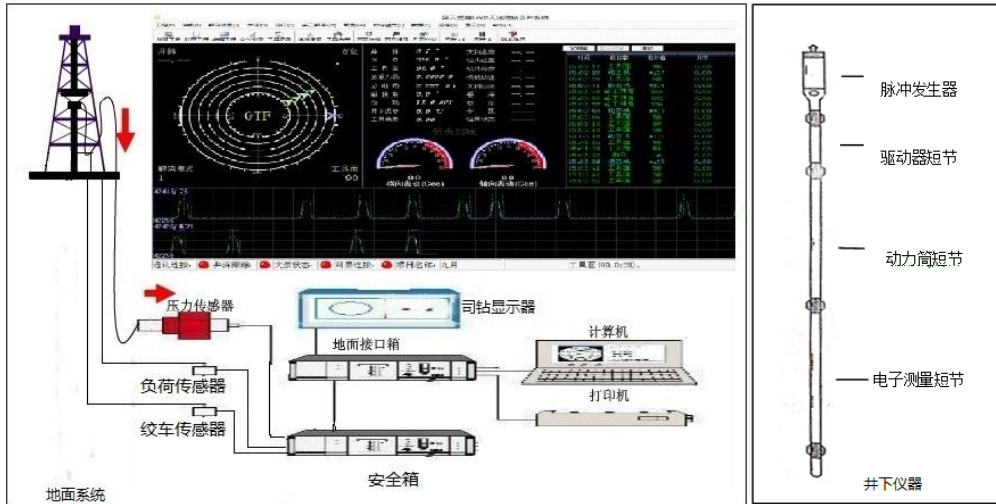
公司为油田服务公司提供的定向井及水平井钻井测量技术服务作为公司核心业务和主要利润来源。

由于钻井测量服务属于工程测量的一种间接测量方式，必须借助专用工具和仪器完成。工程测量对于精度和数据的可靠性有一定的要求。此外，由于钻井测量设备和钻头在井下强振动、高温、高压的环境下同时工作，不能随时更换设备，因此钻井测量服务对仪器的稳定性提出了特殊的要求。

公司生产销售随钻测量系统（GET-MWD\LWD）作为实施技术服务的基础，为客户提供钻井设备和监测系统的最优配置方案；同时石油钻井测量设备的研发是基于对石油工程服务的充分了解，设备仪器研发生产对专业技术积累要求较高。公司设备仪器研发、生产、销售和技术服务两者互相促进、互相补充。

1、设备仪器

公司钻井测量设备仪器的研发立足于应用，充分考虑钻井服务现场需求，从结构、元器件选择、材料选择、结构配合设计等方面形成了 MWD\LWD 系列无线随钻测斜仪。上述完整的仪器包括地面系统和井下仪器两部分，如下图所示：



井下仪器中的电子测量短节部分采集并计算井下各项数据，对数据编码，将电子信号传输给驱动器，驱动脉冲发生器产生脉冲信号。

脉冲信号经泥浆以压力数据方式传输到地面，压力传感器采集压力变化，传入到安全箱和接口箱，经过地面计算机系统解码还原，显示出来解码数据，同时传至司钻显示器，由司钻人员控制仪器参考。

仪器中具体模块和功能如下：

系统\模块	功能	
地面系统	泵冲传感器	接收并检测井下仪器传导的泵冲信号。
	立杆压力传感器	检测高压立管压力的轻微变化，将压力信号转换成点的信号，并以 4-20 毫安标准信号传输到地面系统接口箱。
	绞车传感器	安装在绞车轴上，用以监测整个钻井过程中绞车轴转动所产生的角位移，进而得到当前的钻井深度。
	负荷传感器	安装在大钩上，通过大钩的受力情况测量当前的钻井深度。
	地面系统接口箱	地面系统的核心部分，处理来自泵压床传感器的井下仪器的原始信号，并将处理后的信号传导至便携工控计算机。
	安全箱	外部传感器信号通过安全箱，经安全箱物理隔离之后，进入到接口箱中，防止异常的电压或者电流对地面系统造成损坏。
	便携工控计算机	计算机内部安装测量仪器操作软件系统，是整套仪器的主要控制和显示装备。
井下仪器	脉冲发生器	将驱动器和探管传输来的电信号，通过电磁阀和蘑菇头的运动来限制泥浆通过，从而产生一定的压差（即泥浆压力脉冲）。
	驱动器	将探管传来的数据信息转换成电信号，并通过电容器将电池提供的电量放大向脉冲发生器电磁阀瞬时通电，控制电子阀工作。
	动力筒短节	井下仪器的动力来源，可采用锂电池供电，亦可通过涡轮发电机自发电。

定向探管 (电子测量器)	将测得的井下各项数据(井斜、方位)转化成电子信号传输给驱动器,驱动脉冲发生器产生脉冲信号。
伽玛探管 ^注	通过采集地层的伽马射线,用以地层评价。

注: 不含伽玛探管的仪器为 MWD 系列产品, 含伽玛探管的仪器为 LWD 系列产品。

公司根据不同工作温度、不同动力来源向客户销售满足其要求的 MWD\LWD 无线随钻测斜仪。以下是公司研发、生产、销售的无线随钻测斜仪的基本产品, 产品特点和相关参数如下:

(1) GET-P 系列无线随钻测斜仪



仪器特点	<ol style="list-style-type: none"> 1. 该系列产品分为 GET-PN 型和 GET-PH 型, 分别适用于 125° C 及 150° C 高温 2. 自带涡轮发电机, 比使用锂电池的无线随钻测斜仪更安全更经济 3. 可靠性高, 测量精度高, 使用方便, 维护费用低, 系统兼容和扩展性强 4. 仪器系统化, 适用于各种井眼作业 5. 利用泥浆正脉冲信号, 将井下探管测得的数据传输到地面
------	---

技术参数

参数	测量范围	精度
井斜	0-180°	±0.1°
方位	0-360°	±0.5°
工具面	0-360°	±1°
最大工作温度	GET-PN 125°	
	GET-PH 150°	
最大工作压力	124MPa	
抗震动性	0-50MHz, 20G	
抗冲击性	1000G/10ms	
抗外筒压力	44.5mm	

(2) GET-B 系列无线随钻测斜仪



仪器特点	<ol style="list-style-type: none"> 1. 该系列分为 GET-BN 型和 GET-BH 型，分别适用于 125° C 及 150° C 高温 2. 可靠性高，测量精度高，使用方便，维护费用低、系统兼容和扩展性强 3. 地面仪器支持操作软件针对现场施工情况的即时编写，实用性强，操作简单 4. 井下仪器采用锂电池供电，可保障仪器连续工作 200 小时以上 5. 井下仪器固定方式合理，可保证井下仪器在各种井型不会发生上浮、旋转等现象
-------------	---

技术参数

参数	测量范围	精度
井斜	0-180°	±0.1°
方位	0-360°	±0.5°
工具面	0-360°	±1.0°
最大工作温度	GET-PN 125° GET-PH 150°	
最大工作压力	124MPa	
抗震动性	0-50MHz,20G	
抗冲击性	1000G/10ms	
抗外筒压力	48mm	
仪器总长	6,290mm	

(3) GET-SLWD 无线随钻测量系统



仪器特点	1. 仪器规格齐全、适用不同井眼大小	
	2. 采用集成传感器技术，具有较强的兼容性和扩展性	
	3. 井下涡轮泥浆发电机提供能量	
	4. 采用正脉冲传输技术	
	5. 现场检测、组装、拆卸方便快捷，支持多种作业模式	
	6. 仪器可适用于 150° 高温环境	
技术参数		
参数	测量范围	
井斜	0-180°	
方位	0-360°	
工具面	0-360°	
井眼	0-360°	
探管性能指标（石英）	井斜	±0.1°
	方位	±1.0°
	工具面	±1.0°
伽马系统误差	±5%	
伽马灵敏度	1 Count/AP	
工作温度	-20-150°	
抗震动性	10-200MHz	
抗冲击性	10,000m/s ²	
抗外筒压力	大于 120Mpa	
仪器总长	6m（加伽马短节为 8m）	
信息传输深度	大于 6,000m	
无故障工作时间	大于 1,000 小时	

2、定向井及水平井钻井技术服务

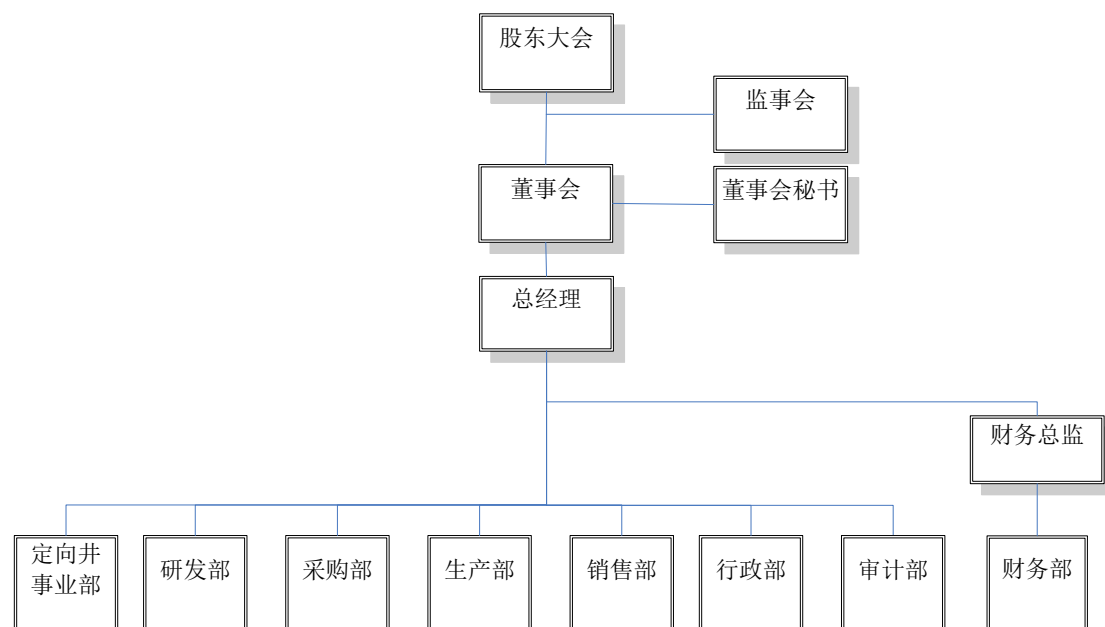
公司依托 MWD\LWD 无线随钻测量设备，为油田服务公司提供定向井及水平井钻井测量的施工服务，具体包括 MWD\LWD 无线随钻设备现场操作、定向井及水平井的钻井测量施工、提供准确的测量数据等。

由于钻井测量属于测井完井过程中的重要环节，定向钻井的最终目的就是要钻达该井的设计目的层位。一口定向井轨迹控制的成功与否，最终还是要归结到中靶情况的好坏。因此，正确指导轨迹高精度地中靶，是定向井轨迹控制的重要环节之一。

公司组织轨迹控制工程师、仪器工程师及随钻测量系统（GET-MWD\LWD）和钻井仪器在进行钻井现场施工，施工过程中不断通过测量和计算已钻的井眼轨迹与设计轨道进行比较，改变井眼方向，使得实钻井眼尽可能贴近设计轨道，最终钻达目标。

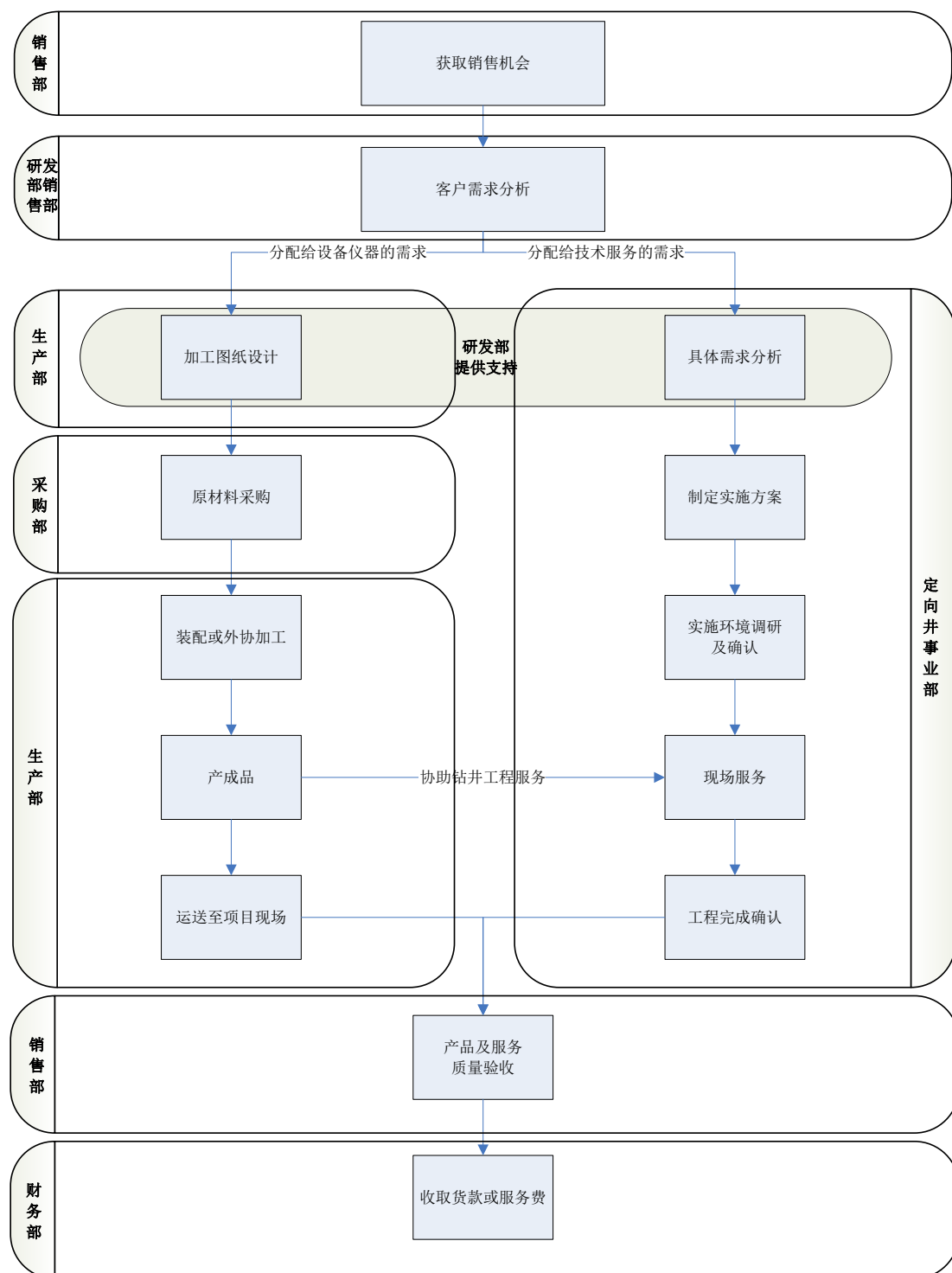
二、公司内部组织结构与主要生产流程

（一）内部组织结构图



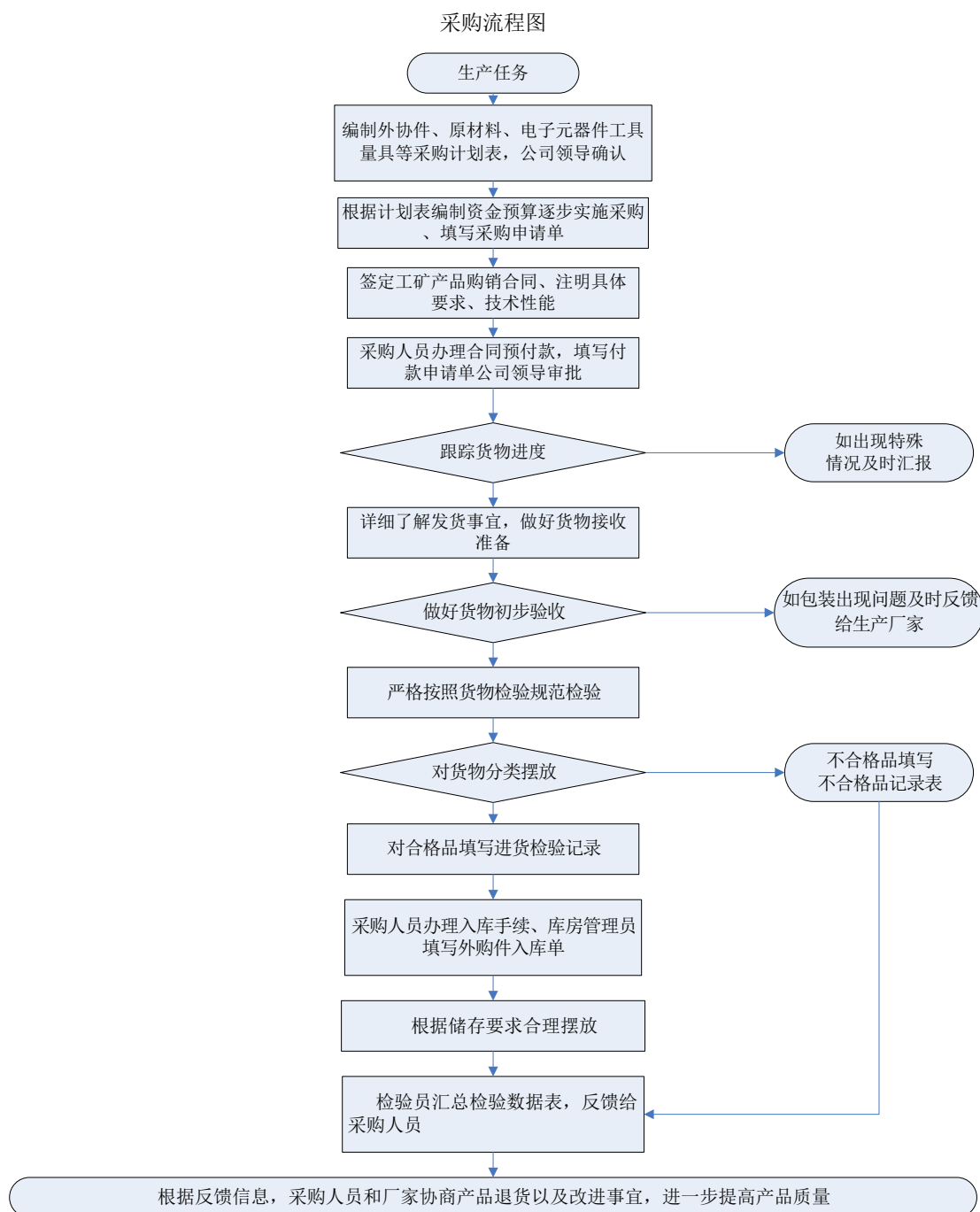
（二）主要生产流程

公司业务总体流程如下：



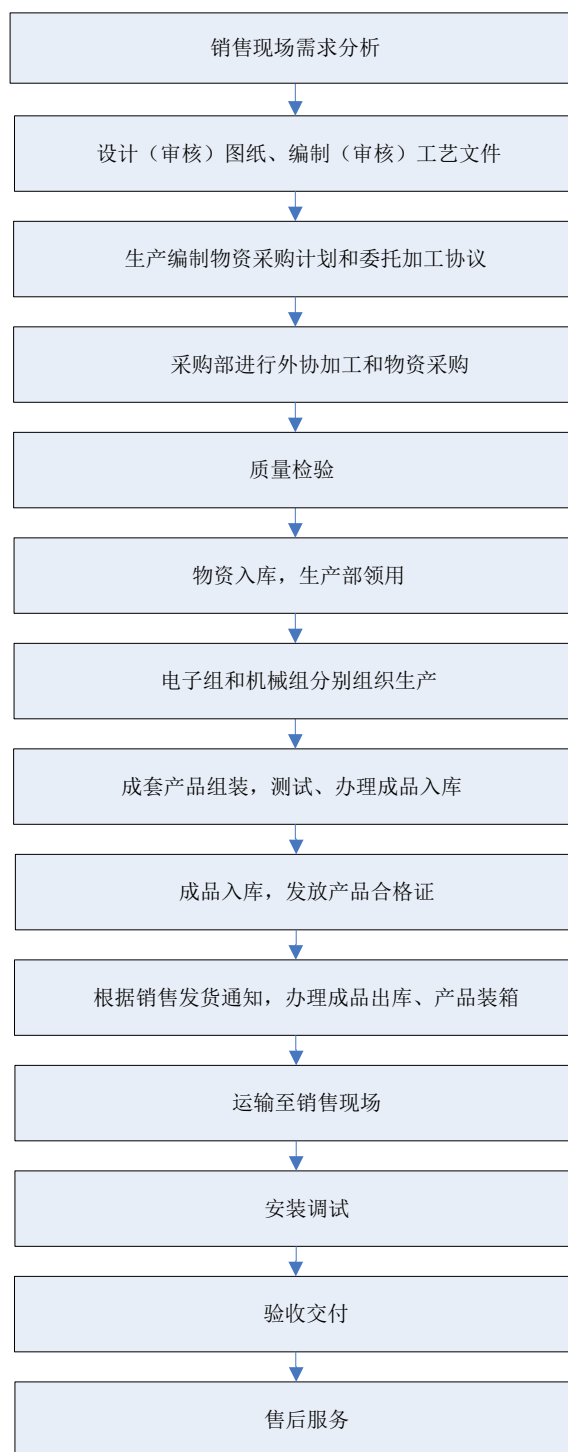
1、采购流程

公司对外采购的原材料包括机械零部件、电子元器件、计算机等。生产过程中需要的机械零部件均为非标准复合部件，故公司采购部采用定制采购的方式向长期合作的供应商采购相应原材料。此外，公司采购部根据客户需求，对短节、探管等精度较高的模块产品在全球范围实施采购，采购流程如下：



2、生产流程

本公司设备生产采用面向服务的方式，即根据客户的需求进行个性化设计与生产。设备生产流程包括需求分析、结构设计、按需采购、系统集成、机械加工、监测调试、总装交付等过程，具体流程如下：



（1）外协加工

外协加工的流程为公司根据生产任务组织研发部进行方案设计、图纸制作，并确定工艺要求，然后将工艺文件交给外协单位，由外协单位根据加工要求采购原材料，公司委托外协单位将原材料加工形成所需非标准化零部件，由公司向受托方派驻人员进行技术指导和质量检验，最后发运至公司进行总装调试。报告期内，公司向株洲西迪硬质合金科技有限公司、山东陆海石油装备有限公司等 16

家外协公司签订外协采购合同，采购非标准化零部件。公司通过外协加工方式采购的主要产品包括主阀阀头、短节、电磁阀等。2011年、2012年公司外协加工总额分别为132.54万元和415.49万元，占设备销售生产成本的比例分别为31.66%和54.71%。

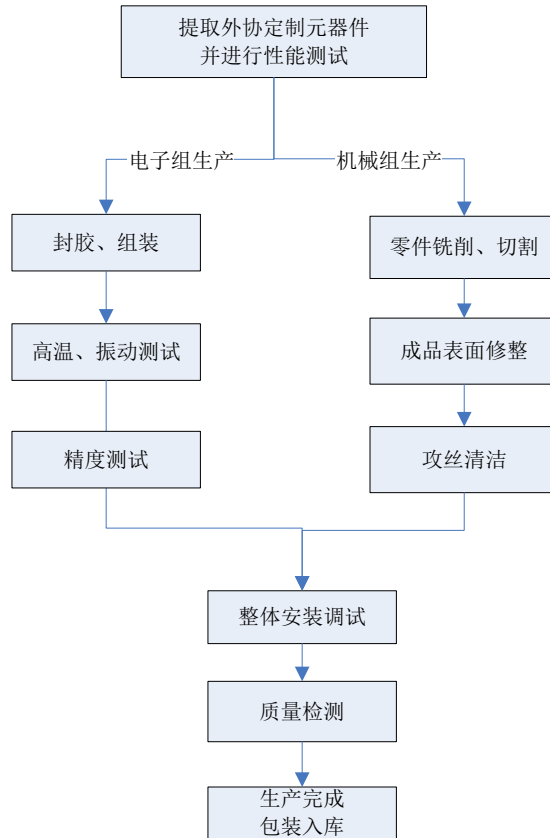
报告期内，公司前五大外协加工供应商及合作情况如下：

外协加工供应商		当期外协金额 (元)	占外协加工 总额的比例	外协加工内容
2011年				
1	山东陆海石油装备有限公司	562,180.00	42.41%	发电机短节
2	株洲西迪硬质合金有限公司	258,559.00	19.51%	活塞缸套、引导套、控制阀头等合金件
3	济源中原特钢钻井设备有限公司	191,900.00	14.48%	悬挂短节
4	天津市思索机电商贸有限公司	149,250.00	11.26%	电磁阀总成
5	焦作市维纳精细陶瓷有限公司	64,000.00	4.83%	阀座、主阀
合计		1,225,889.00	92.49%	-
2012年				
1	株洲西迪硬质合金科技有限公司	926,477.15	22.30%	活塞缸套、引导套等合金件
2	德州杰瑞鑫石油钻采设备有限公司	636,740.00	15.33%	无磁悬挂短节
3	东营市辉耀工贸有限责任公司	506,190.00	12.18%	发电机外保护
4	北京汇仁众泰科技发展有限公司	478,777.00	11.52%	MWD配件
5	大连保税区兴业达科技有限公司	459,040.00	11.05%	扶正器
合计		3,007,224.15	72.38%	-

经核查，公司控股股东，实际控制人及公司董事、监事、高级管理人员与16家外协厂商不存在关联关系。

(2) 自主加工

自主加工环节是对外协电子和机械元器件的切割、组装及总体调试。由于随钻测量仪器属于精密仪器，生产部和子公司需要根据客户使用环境和施工标准对外协元器件进行切割、组装，并进行反复调试和严格测试，总装调试后经质量检测包装入库，具体流程如下：



3、设备及服务的销售流程

公司客户主要是中石油下属油田服务公司，公司销售模式以直销为主，通过向客户提供钻井测量专项服务和钻井测量设备并收取费用实现收入。

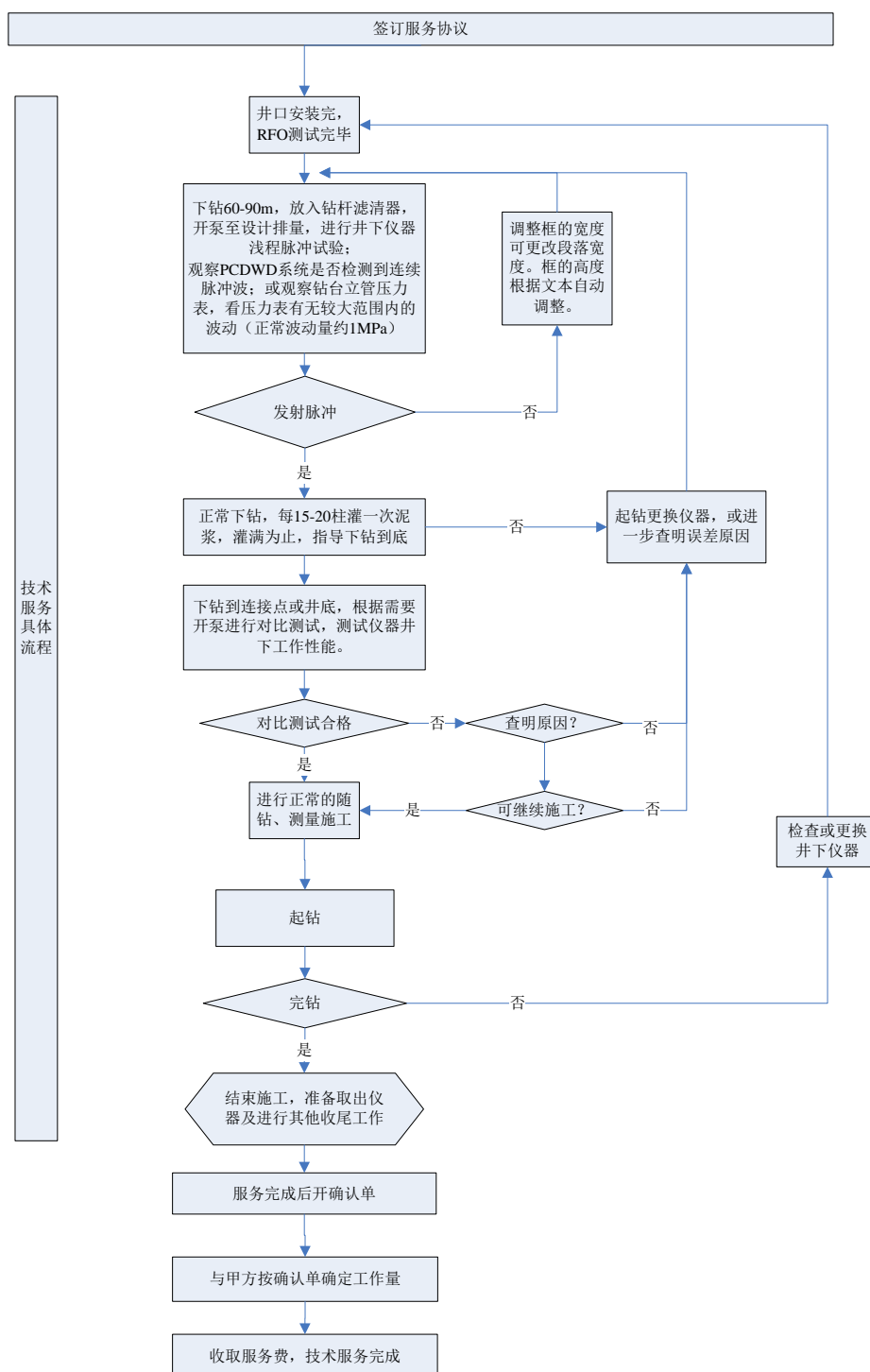
销售过程包括售前、售中和售后三部分。

售前阶段，公司高层及销售部销售人员通过接触市场，跟踪市场信息，拜访行业内客户，向客户介绍产品和服务方案。售中阶段公司主要通过议标的方式获取订单，通过一对一的议标方式获得销售机会。

目前我国尚未对油田设备和服务供应商统一建立经营许可体系，各大型石油公司均建立了内部考核机制，对合格的油田服务公司和物资公司颁发油田准入证。公司为具备相应油田准入证的油田服务公司和物资公司提供设备和服务。目前油田服务市场处于逐步规范的发展阶段，油田服务公司对向其提供设备和服务的供应商尚未建立完整统一的准入体系。因此，公司销售人员在售中阶段组织研发人员根据客户需求与之签订一定规格和技术指标的定做合同和服务合同，以保障产品和服务质量。设备和服务的价格通常根据钻井测量仪器的精密程度和地质

复杂程度而定。在设备销售方面，公司按照客户对仪器的需求进行生产，在客户对设备相关技术指标进行质检验收后，实现最终销售。钻井技术服务方面，公司在获取订单确定服务方案后，组织具备专业资质的钻井技术服务人员在油田进行现场服务，由公司和客户共同确认完工进度，最后经客户验收合格后完成服务销售。此外，公司还提供售后服务和后续零部件更新服务。

公司定向井及水平井钻井技术服务的具体流程如下：

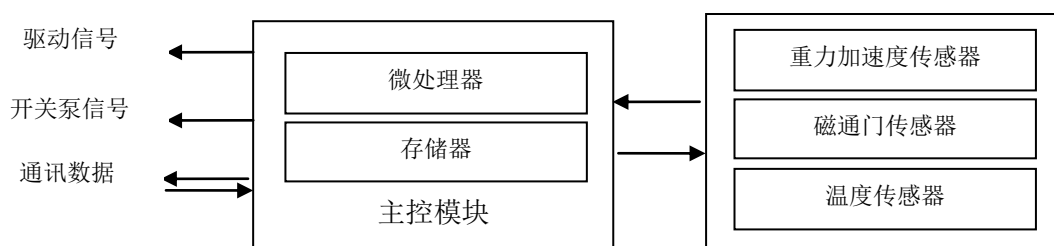


三、公司业务相关的关键要素

（一）公司的产品服务采用的主要技术

1、随钻测量技术

随钻测量技术指随钻测量钻头和螺杆之后，加挂井下仪器，通过井下仪器的电子测量短节中配置的传感器和主控模块采集数据，按照一定的算法，将原始数据计算得到井斜、方位、工具面、总重力场、总磁场等数据的钻井技术。具体过程如下图：



原始数据来自于不同运动方向上安装的加速度传感器、磁通门等模块，主控模块中的微处理器经数据接口读出原始数据，通过一定的公式，计算出来工程数据值。工程数据一方面存储在主控模块的存储器中，用于完井后数据记录与对照；另一方面要对数据进行编码，输出驱动信号，驱动脉冲发生器产生脉冲信号。

公司在随钻测量过程中主要采用以下关键技术：

（1）高精度井眼控制

定向井及水平井的设计轨迹是一条空间曲线，钻井技术服务过程中需要使得实钻轨迹尽可能按照要求沿着设计轨迹前进，最终进入目标区域，实现矢量中靶。然而由于钻柱在井下钻压的作用下会发生随机的螺旋弯曲，并且井下仪器非常靠近钻头，钻头钻进时强烈的振动会影响到数据的准确性。因此新钻出的钻眼方位测量和轨迹预测成为了当前钻井技术的重要突破。

公司生产的 MWD\LWD 通过泥浆正脉冲方式将高温环境中（一般能达到 150° C）探管测量的磁性和重力分量数据传输至地面系统，同时通过地面系统中的测量仪器分析软件分析处理，使得客户完整清晰的看到井下的具体情况，有效防止井眼失稳，偏离预定轨道，极大提高的测量精度。公司研发的 MWD\LWD

配置了测量系统、井深跟踪等模块，在定向和伽玛方面的精度误差都控制在了较低的范围。此外，该系统通过编解码计算配合大行程的硬件发码，整体系统的解码率很高。具体精确度如下：

参数	精度
井斜	$\pm 0.1^\circ$
方位	$\pm 0.5^\circ$
工具面	$\pm 1.0^\circ$
伽玛	± 0.5
井深	1 厘米至 15 米
解码率	95%

MWD\LWD 采用在系统和硬件设置上保证井眼控制数据的准确度。数据获取方面，系统采用静态与动态相结合的方式读取传感器数据。静态模式即无振动工况下测斜时系统自动实现钻具上提，关闭动力泵，系统读取静止状态下的测量数据。动态模式即在造斜阶段的定向钻井过程中，系统通过选择平均值因数降低误差。同时，根据井斜角度的不同，系统通过实现重力工具面和磁性工具面的转换，提供精度更高的数据。硬件配置方面，无线随钻测斜仪通过配置加速度计使得在强震下返回的数据准确性更高。

（2）多种编码方案，合理分配能效

井下设备分为电机驱动和电池驱动两种供电方式。对于使用电池供电的情况，脉冲的频率直接影响了井下设备的工作时间。因此，当应用于低成本的垂直井，系统可支持选用电池加低频脉冲码的组合，这样既节约了设备成本又节约了电池功耗，进而通过降低起下钻周期直接可以达到降低钻井成本的目的。

（3）采集地层参数

除采集井斜、方位、工具面等工程数据外，LWD 还加入了地质数据采集功能，通过伽马短节采集自然伽马数据，用以分析当前仪器位置的地质信息，帮助确认是否到达油层。

2、无线传输技术

有线随钻测量系统通过单芯电缆将数字脉冲传输到地面系统，因此在用有线随钻测量系统中定向钻井过程中，电缆的密封及操作设备必不可少，且设备操

作较为复杂，材料耗费较大。在井下高压、高温、高冲刷的情况下，线缆的损耗也非常大。

公司 MWD\LWD 采用无线传输技术传导测量数据，不仅降低了测量成本，提高测量效率，而且为钻井工程人员降低了工作负担。无线传输技术利用石油钻井液，即泥浆作为传导介质，当探管接受供电后，泥浆从孔板与蘑菇头形成的环形空间流过，当有信号传输时，蘑菇头发生伸缩运动。当蘑菇头伸长后拦截泥浆通过时，压力升高，产生瞬时正压力脉冲。地面系统的泥浆压力传感器检测来自井下的脉冲信息，通过计算机处理得到井斜角、方位角、工具面角及其他信息。

公司在无线传输过程中主要采用以下关键技术：

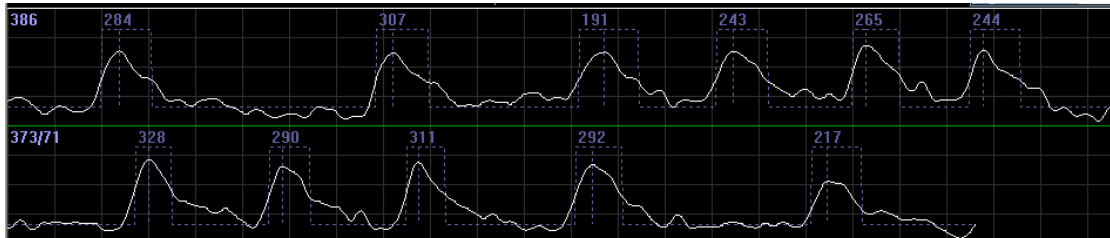
(1) 软件滤波和硬件滤波相结合

公司 MWD\LWD 采用无线传输技术，无线传输要解决的问题是信号的稳定性，编解码算法的抗干扰性。不同于有线传导有稳定的介质，无线传输信号在泥浆传输信号的过程中，泵压变化，钻头钻进，都会引入干扰，形成压力波动，影响到数据解码。

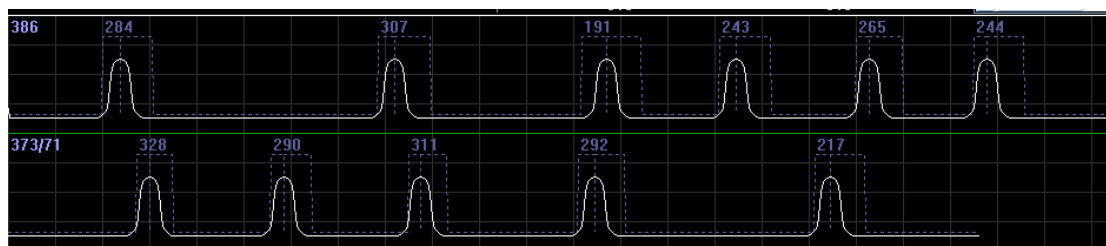
公司 MWD\LWD 采用软件滤波和硬件滤波相结合的方式实现去除杂波，还原信号的过程。硬件滤波的优点是速度快，效率高，不占用系统资源；软件滤波则灵活性强，参数可以调整。

(2) 智能识别脉冲与泵压变化

脉冲作为有效信号有固定的宽度。钻井过程中泵压变化引起的干扰在波形上可能会接近脉冲形状，但是干扰往往不具备脉冲定宽、压差、脉冲起始和结束端压力相近等特性。公司 MWD\LWD 通过合适的软件算法，可以从众多相似的波形中甄别出脉冲（如下图）。波形经过滤波处理后，依然存在干扰性杂波，在确定了脉冲的宽度和压差特性之后，仍然能够从中识别出有效的脉冲信号。



滤波后波形



智能解码后脉冲

(3) 增强型编码

为了避免编码时工矿和井矿的各种干扰因素，公司无线随钻测斜系统在编码序列中增加同步头，该同步头与编码有明显区别，在解码失败后，能够通过同步头信息，重新建立起编码处理时序。

3、涡轮自发电供电技术

定向井及水平井钻井测量过程中，井下长时间工作的随钻测量仪功能愈强，传感器和控制设备使用得越多，电能的需求越大。将电池作为井下仪器的供能设备，不仅将产生运输、更换、报废处理的高成本，而且频繁更换电池会影响井下测量的工作效率并可能产生因处理不当而引起的环境污染。因此，仅靠电池组供电难于满足钻井服务对成本、安全和效率的要求。公司 MWD/LWD 可根据施工环境采用涡轮自发电供电技术，利用钻井过程中钻井液冲刷涡轮带动驱动轴旋转，切割磁力线而发电，实现了流体动能到电能的转换，为井下无线随钻测斜仪器提供长时间续航能力，克服了电池组在高温、高振动井下环境中的安全隐患，延长了供能系统的使用寿命，是一种环保、安全、高效的供电方式。

(二) 公司与业务相关的主要固定资产及无形资产

1、固定资产

固定资产主要包括办公设备、车辆、电子及机器设备等。截至 2012 年 12 月 31 日，公司固定资产净额为 221.93 万元，具体情况如下：

单位：元

项 目	原值	累计折旧	净值	成新率
办公设备	51,822.00	46,093.98	5,728.02	11.05%
运输工具	400,311.00	119,076.67	281,234.33	70.25%
电子及机器设备	4,331,075.69	2,398,765.38	1,932,310.31	44.62%
合计	4,783,208.69	2,563,936.03	2,219,272.66	46.40%

2、知识产权和非专利技术

(1) 专利权

根据国家知识产权局核发的《实用新型专利证书》和关于专利权人变更的《手续合格通知书》，公司现拥有专利权 1 项，具体情况如下：

序号	专利权人	专利名称	类型	专利号	申请日	权力范围	取得方式
1	泽天有限	一种可精确调节磁场梯度及均匀度的探头和岩心分析装置	实用新型	ZL 200820178 770.5	2008 年 11 月 13 日	全部权利	原始取得

注：实用新型的专利权期限为十年，自申请日起算。

(2) 商标申请权

根据国家工商行政管理总局商标局出具的《商标申请受理通知书》，公司正在申请的商标共有 5 项，具体情况如下：

序号	申请人	商标样式	申请号	申请/受理日期	类别	受理单位
1	泽天盛海		12649755	2013-5-27	9	国家工商行政管理总局商标局
2	泽天盛海		12649756	2013-5-27	42	国家工商行政管理总局商标局
3	泽天盛海		12649757	2013-5-27	42	国家工商行政管理总局商标局
4	泽天盛海		12649758	2013-5-27	9	国家工商行政管理总局商标局

5	泽天 盛海	Geoshine	12649759	2013-5-27	42	国家工商行政管理总局商标局
---	----------	-----------------	----------	-----------	----	---------------

(3) 软件著作权

根据国家版权局颁发的《计算机软件著作权登记证书》及《计算机软件著作权登记事项变更或补充证明》，公司现拥有软件著作权 11 项，具体情况如下：

序号	著作权人	软件名称	登记号	证书编号	首次发表日期	取得方式	权利范围
1	泽天盛海	GET-井身结构优化设计系统 V1.0	2009SRBJ1306	软著登字第 BJ11612 号	2008-3-12	原始取得	全部权利
2	泽天盛海	GET-WPDS2008 水平定向井轨迹设计及计算分析系统 V1.0	2009SRBJ1307	软著登字第 BJ11613 号	2007-12-25	原始取得	全部权利
3	泽天盛海	GET-MWD 无线随钻测量上位机	2009SRBJ1308	软著登字第 BJ11614 号	2009-3-13	原始取得	全部权利
4	泽天盛海	GET-井壁稳定性分析系统 V1.0	2009SRBJ1309	软著登字第 BJ11615 号	2009-3-13	原始取得	全部权利
5	泽天盛海	GET-地层可钻性评价和钻头优选系统	2009SRBJ1310	软著登字第 BJ11616 号	2009-3-13	原始取得	全部权利
6	泽天盛海	LWD 远程监测传输系统软件 V1.0	2008SR08317	软著登字第 095496 号	2008-1-20	原始取得	全部权利
7	泽天盛海	GET-随钻优化节能控制系统	2011SRBJ4967	软著登字第 BJ37088 号	2010-6-17	原始取得	全部权利
8	泽天盛海	GET-MWD 远程监控预警平台	2011SRBJ4968	软著登字第 BJ37089 号	2010-7-22	原始取得	全部权利
9	泽天盛海	MWD 磁场梯度及均匀度分析系统	2011SRBJ2969	软著登字第 BJ37090 号	2010-4-1	原始取得	全部权利
10	泽天盛海	MWD 无线随钻测斜与跟踪服务系统	2011SRBJ4970	软著登字第 BJ37091 号	2010-5-6	原始取得	全部权利
11	泽天盛海	LWD 脉冲分析过滤系统	2011SRBJ4791	软著登字第 BJ37092 号	2010-5-6	原始取得	全部权利

注：根据《计算机软件保护条例》，公司软件著作权保护期截止于软件首次发表后第 50 年的 12 月 31 日。

3、房屋租赁情况

公司办公的场所为租赁取得，具体情况如下：

序号	出租方	房屋坐落	面积	租期
1	启迪控股股份有限公司	北京市海淀区清华科技园科技大厦 C 座 18 层 1802 号	200 平方米	2012 年 6 月 20 日至 2014 年 6 月 30 日
2	北京盛德轩图书有限公司	北京市昌平区沙河镇昌平路 97 号	826 平方米	2013 年 4 月 1 日至 2016 年 3 月 31 日
3	北京盛大春秋文化传播有限公司	北京市昌平区沙河镇昌平路 97 号	726 平方米	2013 年 4 月 1 日至 2016 年 3 月 31 日

(三) 公司业务资质情况

公司向油田服务公司销售钻井设备取得的业务资质如下：

序号	资质名称	证书编号	发证单位	发证时间	有效期
1	中国石油天然气集团公司物资供应商准入证	01001000550	中国石油天然气集团公司物资采购管理部	2009 年 4 月 30 日	2009 年 4 月 30 日至 2013 年 6 月 30 日 ^注
2	工程技术服务商准入许可证	市准技字(2011)第 78 号	长城钻探工程公司	2011 年 6 月 7 日	2011 年 6 月 7 日至 2014 年 6 月 7 日
3	高新技术企业证书	GF201211000213	北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局	2012 年 5 月 24 日	2012 年 5 月 24 日至 2015 年 5 月 24 日
4	质量管理体系认证证书	01611Q21935 RIM	北京新世纪认证有限公司	2013 年 7 月 10 日	2008 年 10 月 29 日至 2014 年 10 月 27 日

注：中国石油天然气集团公司物资供应商准入证自发证日起每年需办理年审，公司已办理 2012 年度年审，年审有效期为 2012 年 6 月 30 日至 2013 年 6 月 30 日。公司已经向中国石油天然气集团公司递交了年检材料，并支付了年费，现在公司的供应商资质处于冻结状态中。

由于股份公司成立时间较短，高新技术企业证书更名手续尚在进行中。公司已于 2013 年 6 月 27 日提交高新技术企业名称变更申请，目前处于受理状态中。

此外，虽然油田服务公司对设备和服务供应商尚未建立完整统一的准入体系，但要求提供钻井技术服务的人员具备相关业务合格证书。每年 2 月下旬至 3

月上旬，油田技术服务公司对从事钻井技术服务人员举办相关业务培训，并对考试合格的人员颁发合格证。截至 2013 年 4 月 30 日，公司 32 名钻井技术服务人员已完成相应培训课时和考试，并获得由中石油下属油田服务公司井控培训中心颁发的井控培训合格证和 HSE 培训合格证，其中井控培训合格证在自颁发日两年内有效，HSE 培训合格证在自颁发日三年内有效。证书到期失效后，钻井服务人员需参加培训和考试，重新取得业务合格证书。公司每年均对钻井技术服务人员进行内部培训，以保证员工顺利取得相关业务合格证书。

（四）特许经营权情况

截至本公开转让说明书签署日，公司未取得任何特许经营权。

（五）公司人员结构及核心技术情况

1、员工情况

截至 2013 年 4 月 30 日，公司员工总人数 78 人。公司员工具体情况如下：

（1）岗位结构

员工岗位	人数	比例
管理	17	21.79%
生产及服务	45	57.69%
销售	5	6.41%
研发	11	14.10%
总计	78	100.00%

（2）教育程度结构

教育程度	人数	比例
研究生及以上学历	3	3.85%
大学本科	9	11.54%
大专	39	50.00%
大专以下	27	34.61%
总计	78	100.00%

（3）年龄结构

年龄结构	人数	比例
------	----	----

30 岁及以下	54	69.23%
31 岁至 40 岁	15	19.23%
41 岁至 50 岁	8	10.26%
50 岁以上	1	1.28%
总计	78	100.00%

2、核心技术人员情况

胡世杰，男，生于 1949 年 8 月，中国国籍，无境外永居权。毕业于西南石油大学，硕士学历。曾任新疆石油管理局南疆伊奇克里克技术员、新疆石油管理局克拉玛依技术处技术员、中国海洋石油总公司天津海洋石油分公司钻井公司工程师、兵器工业部 618 厂工程师、石油工业部科技司副处长、高级工程师。2009 年 10 月加入泽天有限，现任公司研发部总监。胡世杰未持有公司股份。

高宝喜，男，生于 1983 年 9 月，中国国籍，无境外永居权，大专学历。简历详情参见本公开转让说明书“第三节 七、（一）公司董事、监事和高级管理人员基本情况”。2008 年 9 月加入泽天有限，现任公司研发部产品经理兼职工代表监事。高宝喜未持有公司股份。

报告期内，公司核心技术人员未发生变动。

四、公司主营业务相关情况

（一）主要产品、服务的规模

2011 年、2012 年公司主营业务收入的构成如下：

单元：元

主营业务类型	2012 年度		2011 年度	
	金额	比例	金额	比例
技术服务收入	27,628,749.17	70.21%	9,140,528.40	63.60%
产品销售收入	11,723,832.83	29.79%	5,231,680.60	36.40%
合计	39,352,582.00	100.00%	14,372,209.00	100.00%

（二）前五名客户情况

公司的产品和服务的消费群体主要系中石油下属油田服务公司和物资公司，客户群较为稳定。报告期内，公司前五名客户情况如下：

客户名称		当期销售收入（元）	占营业收入的比例（%）
2012 年度			
1	大庆钻探工程公司	12,905,829.99	32.80
2	中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院	6,758,845.57	17.18
3	中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司	6,181,377.79	15.71
4	大庆油田物资公司	4,262,800.38	10.83
5	中国石油集团长城钻探工程有限公司钻井技术服务公司	3,825,989.69	9.72
合计		33,934,843.42	86.23
2011 年度			
1	中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司	3,805,283.40	26.48
2	大庆油田物资公司	2,978,860.00	20.73
3	西安长庆石油科技有限责任公司	2,865,000.00	19.93
4	中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院	2,846,820.60	19.81
5	中国石油集团西部钻探工程有限公司定向井技术服务公司	1,017,450.00	7.08
合计		13,513,414.00	94.02

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员、主要关联方及持公司 5% 以上股份的股东未持有上述客户的任何权益。

2011 年、2012 年公司对中石油下属油田服务公司和物资公司销售总额分别为 1,405.34 万元和 3,684.95 万元，占全部营业收入的比例分别为 97.78% 和 93.64%。

（三）原材料供应情况

公司采购的物资主要包括自产产品所需的原材料和服务项目的配套产品，主要包括计算机、电磁阀、探管、合金件、锂电池电源等，上述原材料市场供应充足，价格稳定，可保证生产服务所需原材料的供应。2011 年、2012 年公司对外采购原材料总额为 606.97 万元和 2,801.80 万元。

本公司生产经营用电、用水等能源数量不大，由当地供电和供水部门供应，价格稳定。2011 年、2012 年公司水电费分别为 5.64 万元和 7.39 万元，占设备销售成本的比例分别为 1.35% 和 0.97%。

(四) 前五大供应商情况

供应商	当期采购金额 (元)	占采购总 额的比例	采购内容	
2011年				
1	青岛天图电子有限公司	1,178,194.87	19.41%	显示器等计算机设备
2	中国石油集团测井有限公司	1,130,000.00	18.62%	MWD+伽马仪器和仪器操作服务
3	北京钮沃尔科技有限公司	785,450.00	12.94%	定向短节
4	山东陆海石油装备有限公司	562,180.00	9.26%	发电机短节、脉冲器短节
5	株洲西迪硬质合金有限公司	258,559.00	4.26%	硬质合金件
合计		3,914,383.87	64.49%	-
2012年				
1	中海油田服务股份有限公司	10,429,200.00	37.22%	LWD 随钻仪器服务
2	中天启明石油技术有限公司	3,285,186.00	11.73%	MWD 伽马仪器测量服务
3	北京月新时代科技有限公司	1,879,904.89	6.71%	定向井模块
4	秦皇岛市天明科技开发有限公司	1,276,284.00	4.56%	计算机
5	中国石油集团测井有限公司	930,000.00	3.32%	MWD+伽马仪器和仪器操作服务
合计		17,800,574.89	63.53%	-

除北京月新时代科技有限公司外，公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员，主要关联方及持公司 5% 以上股份的股东未持有上述供应商的任何权益。

报告期内，公司与前五大供应商之间的业务合同如下：

序号	合同乙方	金额（元）	采购内容	签订日期
2011年前五大供应商采购合同				
1	青岛天图电子有限公司	2,066,390.00	计算机	2011年3月11日
2	中国石油集团测井有限公司	以合同数额为准，但不能低于100,000元/口井	随钻仪器服务（MWD+伽马仪器操作服务）	2011年4月2日
3		井深≤3000米，115,000元/口井	随钻测井工程服务（MWD+伽马仪器操作服务）	2011年7月10日
4	北京钮沃尔科技有限公司	785,450.00	750DQ 定向短节	2011年10月10日

5	山东陆海石油装备有限公司	154,500.00	发动机短节、 脉冲器短节	2011年7月26 日
6		154,500.00	发动机短节、 脉冲器短节	2011年10月8 日
7		154,500.00	发动机短节、 脉冲器短节	2011年12月 26日
8		98,680.00	发动机短节、 脉冲器短节	2011年12月 30日
9	株洲西迪硬质合金有限公司	43,590.00	硬质合金产品	2011年5月12 日
10		5,152.00	硬质合金产品	2011年10月 24日
11		69,460.00	硬质合金产品	2011年12月 23日
12		80,548.00	硬质合金产品	2011年12月 23日
13		59,750.00	硬质合金产品	2011年12月 23日

2012年前五大供应商采购合同

14	中海油田服务股份有限公司	LWD 服务费： 45,000/天；LWD 仪器费：10,000/ 天	提供 LWD 随 钻仪器及仪器 操作服务	2012年4月11 日
15	中天启明石油技术有限公司	井深≤2500米 时，140,000/口 井；井深>2500 米时，150,000/ 口井	提供 MWD 仪 器及伽马仪器 测量服务	2012年1月19 日
16	北京月新时代科技有限公司	\$48,465	定向井模块	2012年7月5 日
17		\$182,235	定向井模块	2012年8月27 日
18		\$53,050	定向井模块	2012年10月8 日
19	秦皇岛市天明科技开发有限公司	1,276,284.00	计算机	2012年1月10 日
20	中国石油集团测井有限公司	井深≤3000米， 154,000/口井	提供 MWD+伽 马仪器和仪器 操作服务。	2012年7月10 日

（五）报告期内重大合同履行情况

本节所称的重大合同包括报告期内签订并已完成的主要业务合同和正在履行的借款合同、租赁合同、金额在 100 万元以上的业务合同。重大合同情况如下：

1、报告期内主要的签订并已完成的主要业务合同**（1）销售和服务合同**

2011年前五大客户的销售及服务合同

序号	合同对方	金额	合同内容	签订日期
1	大庆油田物资公司	3,485,266.20 元	石油专用仪器仪表	2011年7月27日
2	中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司	预计金额为 2,000,000.00 元, 结算时以实际发生工作时间×510 元/套.小时计付	MWD 无线随钻测斜技术服务	2011年12月15日
3		预计金额为 2,000,000.00 元, 结算时以实际发生工作时间×510 元/套.小时计付	MWD 无线随钻测斜技术服务	2011年12月15日
4	西安长庆石油科技有限责任公司	预计金额为 6,500,000 元, 结算时以实际工作量结果为准	钻井定向技术服务、MWD、LWD 仪器服务	2011年12月22日
5	中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院	预计金额为 6,500,000.00 元, 结算金额以实际工作量结果为准	钻井定向技术服务、MWD、LWD 仪器服务	2011年10月17日
6	中国石油集团西部钻探工程有限公司定向井技术服务公司	1,100,000.00 元 (暂估)	井眼轨迹测量	2011年12月13日

2012年前五大客户的销售及服务合同

7	中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院	预计金额为 5,000,000.00 元, 结算金额以实际工作量结果为准	钻井定向技术服务、MWD、LWD 仪器服务	2012年6月13日
8	大庆油田物资公司	279,288.80 元	石油专用仪器仪表	2012年9月11日
9	中国石油集团长城钻探工程有限公司钻井技术服务公司	165,000.00 元	Φ172mm LWD 脉冲发生器	2011年7月1日
10		1,260,000.00 元	LWD 脉冲发生器、LWD 井下发电机	2011年7月2日
11		185,000.00 元	Φ172mm LWD 井下发电机	2011年11月7日
12		185,000.00 元	Φ172mm LWD 井下发电机	2011年11月7日
13		794,580.00 元	脉冲发生器总成、井下发电机总成、主阀总成上导	2012年12月6日

			套、主阀总成下导套、大阀、控制阀阀芯、控制阀阀座、叶轮支承上轴承、叶轮支承下轴承、叶轮上轴承、叶轮下轴承、发电机叶轮支承	
14		951,828.00 元	井下发电机总成	2012 年 12 月 6 日
15		110,000.00 元 (暂估)	Φ 120mm LWD 脉冲发生器	2012 年 12 月 10 日
16		185,000.00 元	Φ 172mm LWD 井下发电机	2011 年 12 月 11 日
17		185,000.00 元 (暂估)	Φ 120mm LWD 井下发电机	2012 年 12 月 11 日
18		185,000.00 元 (暂估)	Φ 120mm LWD 井下发电机	2012 年 12 月 11 日
19		232,000.00 元	发电机	2012 年 12 月 17 日
20		188,000.00 元	Φ 120mm LWD 脉冲发生器	2012 年 12 月 17 日

2011 年、2012 年其他主要的销售及合同

21	中原塔里木钻井公司	510 元/小时 (不含税)	定向、扭方位技术服务	2011 年 7 月 5 日
22	内蒙古汇力达石油工程技术有限公司	2,241,250.00 元	GET-MWD 无线随钻测斜仪	2012 年 2 月 15 日
23	西部钻探定向井技术服务公司	3,000,000.00 元	克拉玛依、青海片区定向井技术服务	2012 年 10 月 1 日

(2) 采购合同

序号	合同乙方	金额 (元)	采购内容	签订日期
----	------	--------	------	------

2011 年前五大供应商采购合同

1	青岛天图电子有限公司	2,066,390.00	计算机	2011 年 3 月 11 日
2	中国石油集团测井有限公司	以合同数额为准, 但不能低于 100,000 元/口井	随钻仪器服务 (MWD+伽马仪器操作服务)	2011 年 4 月 2 日
3		井深≤3000 米, 115,000 元/口井	随钻测井工程服务 (MWD+伽马仪器操作服务)	2011 年 7 月 10 日

4	北京钮沃尔科技有限公司	785,450.00	750DQ 定向短节	2011年10月10日
5	山东陆海石油装备有限公司	154,500.00	发动机短节、脉冲器短节	2011年7月26日
6		154,500.00	发动机短节、脉冲器短节	2011年10月8日
7		154,500.00	发动机短节、脉冲器短节	2011年12月26日
8		98,680.00	发动机短节、脉冲器短节	2011年12月30日
9	株洲西迪硬质合金有限公司	43,590.00	硬质合金产品	2011年5月12日
10		5,152.00	硬质合金产品	2011年10月24日
11		69,460.00	硬质合金产品	2011年12月23日
12		80,548.00	硬质合金产品	2011年12月23日
13		59,750.00	硬质合金产品	2011年12月23日

2012年前五大供应商采购合同

14	中海油田服务股份有限公司	LWD 服务费： 45,000/天；LWD 仪器费：10,000/ 天	提供 LWD 随 钻仪器及仪器 操作服务	2012年4月11日
15	中天启明石油技术有限公司	井深≤2500 米 时，140,000/口 井；井深>2500 米时，150,000/ 口井	提供 MWD 仪 器及伽马仪器 测量服务	2012年1月19日
16	北京月新时代科技有限公司	\$48,465	定向井模块	2012年7月5日
17		\$182,235	定向井模块	2012年8月27日
18		\$53,050	定向井模块	2012年10月8日
19	秦皇岛市天明科技开发有限公司	1,276,284.00	计算机	2012年1月10日
20	中国石油集团测井有限公司	井深≤3000 米， 154,000/口井	提供 MWD+伽 马仪器和仪器 操作服务。	2012年7月10日

报告期内其他重大采购合同

21	廊坊市北斗神舟测控仪器有限公司	228,000.00	石英加表	2011年1月18日
22	北京奥普控制技术有限公司	754,920.00	控制系统	2011年4月2日

23	北京中科泛华测控技术有限公司	573,400.00	数据采集系统	2011年4月2日
24	北京合世创业科技有限公司	213,480.00	安全栅	2011年4月6日
25	廊坊市北斗星神州测控仪器有限公司	228,000.00	加速传感器	2012年3月7日
26	北京中佳宏威科技有限公司	445,373.00	计算机	2012年3月10日
27	北京中佳宏威科技有限公司	300,000.00	计算机	2012年3月15日
28	北京天尧信息技术有限公司	420,000.00	计算机	2012年3月20日
29	株洲西迪硬质合金科技有限公司	213,125.00	引导套 A 等	2012年7月12日
30	山东陆海石油装备有限公司	309,00.00	发电机短节	2012年7月13日
31	德州杰瑞鑫石油钻采设备有限公司	346,000.00	无磁悬挂短节	2012年7月13日
32	东营市辉耀工贸有限责任公司	210,990.00	发电机外保护筒	2012年7月17日
33	大连保税区兴业达科技有限公司	459,040.00	扶正器	2012年9月16日
34	株洲西迪硬质合金有限公司	667,751.15	硬质合金产品	2012年10月25日
35	北京汇仁众泰科技发展有限公司	478,777.00	MWD 配件	2012年11月25日
36	秦皇岛市东仁数码科技有限公司	523,716.00	电脑	2012年11月26日
37	青岛永拓汇通商贸有限公司	995,932.00	电脑	2012年12月26日

2、正在履行的销售合同

序号	合同甲方	金额(元)	标的	签订日期	付款方式
1	大庆石油管理局	4,708,187.64	MWD 配件	2012年5月31日	通过大庆油田有限责任公司资金结算中心物资分理处办理结算手续
2	四川索尔石油科技有限公司	1,720,000.00	无线随钻测斜仪	2012年6月5日	分期缴付
3	中国石油集团长城钻探工程有限公司	1,673,000.00	LWD 脉冲发生器、井下发电机	2012年7月1日	乙方按甲方要求及时提供资料, 办理结算审批手续, 甲方根据资金情况支付
4	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	9,860,000.00	测斜仪 DQ-MWD	2012年12月19日	分期付款

3、正在履行的服务合同

序号	合同甲方	金额	标的	签订日期	付款方式
1	大庆钻探工程公司	暂定 787 万元，最终以实际确认的工作量作为结算依据	薄差层水平井仪器技术服务	2012 年 8 月 31 日	按项目进度分期支付
2	大庆钻探工程公司	暂定 978 万元，最终以实际确认的工作量作为结算依据	薄差层水平井仪器技术服务	2012 年 10 月 31 日	按项目进度分期支付
3	新疆华油技术服务股份有限公司	25 万元，按照实际使用时间进行结算，550 元/小时	MWD 随钻测量跟踪技术服务	2012 年 11 月 15 日	分期付款
4	中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院	暂定 200 万元，最终结算金额以实际工作量和甲方有关部门审定结果为准	钻井定向技术服务、MWD、LWD 仪器服务	2012 年 12 月 6 日	验收合格后，一次性支付
5	中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司	暂定为 270 万元，结算时按照工作时间×510 元/套每小时计算	MWD 无线随钻斜侧技术服务	2012 年 11 月 14 日	分期付款
6	大庆钻探工程公司	暂定为 1,480 万元，最终以双方确认的实际工作量为依据	水平井仪器检测及控制技术服务	2013 年 3 月 29 日	按项目进度分期支付

4、正在履行的采购合同

序号	合同乙方	金额（元）	标的	签订日期	付款方式
1	北京嘉禾汇拓石油技术有限公司	1,417,500.00	脉冲发生器	2013 年 4 月 10 日	分期付款
2	德州杰瑞鑫石油钻采设备有限公司	1,460,000.00	悬挂短节等	2013 年 4 月 15 日	分期付款
3	株洲西迪硬质合金科技有限公司	1,576,241.95	顶部轴承等	2013 年 4 月 15 日	分期付款
4	株洲西迪硬质合金科技有限公司	2,993,832.25	顶部轴承等	2013 年 4 月 17 日	分期付款
5	北京汇仁众泰科技发展有限公司	1,509,795.00	MWD 配件	2013 年 4 月 18 日	分期付款
6	北京嘉禾汇拓石油技术有限公司	3,543,750.00	脉冲发生器	2013 年 4 月 18 日	分期付款
7	北京汇仁众泰科技发展有限公司	1,369,220.00	MWD 配件	2013 年 4 月 22 日	分期付款
8	北京汇仁众泰科技	1,511,180.00	MWD 配件	2013 年 4 月 23 日	分期付款

	发展有限公司				
9	株洲西迪硬质合金科技有限公司	1,824,976.10	顶部轴承等	2013年5月22日	分期付款

5、正在履行的借款合同

序号	合同编号	金额 (元)	起止日期	年利率	债权人	担保情况
1	91052012280148	685,273.00	2012年11月13日至2013年11月12日	7.8%	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	林悦《最高额保证合同》(ZB9105201200000018) 李春红《最高额抵押合同》(ZD105201200000010)
2	9105201280182	500,000.00	2012年12月10日至2013年12月9日	7.8%	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	林悦《最高额保证合同》(ZB9105201200000018) 李春红《最高额抵押合同》(ZD105201200000010)
3	9105203280012	583,654.11	2013年1月25日至2014年1月24日	7.8%	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	林悦《最高额保证合同》(ZB9105201200000018) 李春红《最高额抵押合同》(ZD105201200000010)
4	91052013280027	231,072.88	2013年2月22日至2014年2月21日	7.8%	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	林悦《最高额保证合同》(ZB9105201200000018) 李春红《最高额抵押合同》(ZD105201200000010)
5	公借贷字第1300000048750	2,000,000.00	2013年3月11日至2014年3月11日	8.4%	中国民生银行股份有限公司总行营业部	林悦、王映昕、李文嘉《最高额保证合同》(个高保字第1300000047805)
6	公借贷字第1300000050299	3,000,000.00	2013年3月14日至2014年1月30日	8.4%	中国民生银行股份有限公司总行营业部	林悦、王映昕、李文嘉《最高额保证合同》(个高保字第1300000047805) 公司以对中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司的应收账款出质,签订《质押合同》(公帐质字第1300000050299)

6、正在履行的租赁合同

序号	出租方	标的	签订日期	价格	租赁期限
1	启迪控股股份有限公司	清华科技园科技大厦C座18层1802号	2012年5月	1,360.00元/日	2012年6月20日至2014年6月30日
2	北京盛大春秋文化传播有限公司	北京市昌平区沙河镇昌平路97号	2013年3月14日	1,452元/日	2013年4月1日至2016年3月31日
3	北京盛德轩图书有限公司	北京市昌平区沙河镇昌平路97号	2013年3月14日	1,222.48元/日	2013年4月1日至2016年3月31日

五、公司的商业模式

公司采用面向服务的商业模式，即根据客户需求为油田服务公司提供个性化定向井及水平井钻井测量技术服务及设备仪器，具体模式为：公司销售部通过销售人员接触市场、通过议标的方式直接获取订单后，公司凭借丰富的行业经验由销售部及研发部进行客户需求分析，并将需求分配给设备仪器和技术服务两部分，其中设备仪器销售通过获取销售货款产生收入和利润，技术服务由定向井事业部组织根据对技术服务的需求组织技术人员和设备在施工现场开展服务，并收取服务费用实现收入和利润。

六、所处行业情况

（一）公司所处行业分类情况

按照《上市公司行业分类指引（2012年修订）》，公司所处行业为B.采矿业——11.开采辅助活动；按照《国民经济行业分类》（GB/T4753-2011），公司所处行业为B.采矿业——11.开采辅助活动——112.石油和天然气开采辅助活动。公司所处细分行业为钻井服务业。在钻井技术服务行业中，主要存在的业务类型可以分为定向井、双筒井及丛式井等，我国的钻井服务业正在进行从以一般的定向井为主向以水平井为主的过渡。

（二）行业监管体制、主要法律法规及政策

钻井技术服务行业主要提供钻井设备及钻井技术的现场技术服务。目前我国尚未在该行业统一建立经营许可体系，各大型石油公司均建立了内部考核机制，对合格的工程承揽商颁发油田准入证。

本行业内公司在软件使用及钻井工具应用方面应满足工业和信息化部相关政策指导；此外，本行业项目核准方面应受到国家发改委、商务部、环保部、国家工商总局，国家税务总局等机构及其下属单位的监管。

为推动我国石油和天然气开采辅助活动的发展，国家有关部门制订了一系列法律法规和政策，具体情况如下：

序号	文件名称	发布机构	发布时间	发布内容
1	《当前国家重点鼓励发展的产业、产品和技术目录》	原国家发展计划委员会	2000年9月	鼓励提高油田采收率技术开发
2	《国家产业政策》	国家经贸委会同财政部、科技部、国家税务总局	2002年6月	开展油气田开发技术攻关；完善、提高稠油和低渗透油田开发新技术；加强大中型气田开发方案优化设计研究
3	《国家发展改革委办公厅关于组织实施“资源勘探开发与高效利用关键技术”国家重大产业技术开发专项的通知》	国家发改委	2004年7月	重点开发高含水油田改善水驱、剩余油精细挖潜、三次采油提高采收率技术、低渗透油气藏、稠油、超稠油的开采新技术以及特殊工艺钻井技术
4	《国家中长期科学技术发展规划纲要（2006—2020年）》	国务院	2005年	将复杂地质条件下的油气资源勘探开发列为重点任务 and 优先主题，要求重点开发复杂环境与岩性地层类油气资源勘探技术，大规模低品位油气资源高效开发技术，大幅度提高老油田采收率的技术，深层油气资源勘探开采技术
5	《产业结构调整指导目录（2005年本）》	国家发改委	2005年12月	鼓励提高油气田采收率技术的开发和应用
6	《国家中长期科学和技术发展规划纲要（2006—2020年）》	国务院	2006年2月	鼓励复杂地质油气资源勘探开发利用

7	《境外投资产业指导政策》	国家发改委	2006年7月	鼓励石油、天然气的勘探、开发等的境外投资，以及为此提供的服务活动
8	《外商投资产业指导目录（2007年修订）》	国家发改委、商务部	2007年12月	鼓励提高原油采收率及相关新技术的开发应用
9	《石化产业调整和振兴规划》	国务院	2009年5月	鼓励提高石油资源利用率的技术发展
10	《国务院关于鼓励和引导民间投资健康发展的若干意见》（国发〔2010〕13号）	国务院	2010年5月13日	鼓励民间资本参与石油天然气建设，支持民间资本进入油气勘探开发领域，与国有石油企业合作开展油气勘探开发。支持民间资本参股建设原油、天然气、成品油的储运和管道输送设施及网络
11	《石油和化学工业“十二五”发展规划》	国务院	2011年10月	按照“稳定东部、加快西部、开发海域、拓展海外”的思路重点开拓海域及主要油气盆地和陆地油气新区。依靠科技进步，大幅提高油气采收率。推动天然气产业快速发展，加强境外油气资源合作开发。
12	《能源发展“十二五”规划》	国家发改委	2012年10月	推进电力、煤炭、石油天然气等重点领域改革，理顺能源价格形成机制，鼓励民间资本进入能源领域。推动技术进步，提高科技装备水平。深化国际合作，维护能源安全

（三）行业基本情况

1、行业发展概况

20世纪30年代初，加利福尼亚亨廷滩油田完钻了第一口有记录的实例定向井。钻井队最初在近海栈桥上树立井架，开发浅海滩下的油田，后来发展为在陆地上立井架钻丛式井，井筒延伸到海床之下。

1934年，东德克萨斯康罗油田完钻了一口定向救险井。单点测斜仪被使用在钻进定向救险井的过程中，用以准确描绘钻头轨迹并控制方向。至此，定向井测斜仪器开始广泛的运用于定向钻井工程中。早期的单点测斜仪依靠磁性罗盘进行井下测量，然而这种罗盘受到钻具和套管的局部磁场作用而影响精度，后期的设备引用了非磁性接箍和陀螺监测仪，提高了单点测斜仪在这种条件下的使用精度。

海底储藏着大量的油气资源，二次世界大战末，石油需求量增长刺激人们到边远海域进行勘探，但海洋钻井费用高昂遏制了人们的勘探活动。定向井，特别是水平井解决了海上开发难的问题。在过去的 20 年间，定向钻井技术进行了多项革新，其中包括计算机编制钻井方案、井下螺杆和涡轮钻具的广泛使用、水平井钻井技术和随钻测量技术。

我国的定向钻井技术始于 1956 年，在国外专家的帮助下，我国在玉门油田成功打了第一批定向井。20 世纪 60 年代，我国钻井队在四川自主完钻多口高难度定向井和水平井，钻井技术已接近当时国际先进水平。但在 20 世纪 60 年代中期以后，国际定向钻井技术突飞猛进发展，我国与国际水平的差距逐渐加大。近年来，随着石油需求的不断扩大，我国钻井研发投入持续增加，定向井，特别是水平井钻井技术开始广泛运用在油气勘探、油藏评价和产能建设的全过程中，水平井在不同类型的油气藏及油气田不同开发阶段均取得显著成效。2012 年，中石油共完成水平井 1,701 口，其中国内 1,351 口，国外 350 口。国内油井水平井单井平均日产 7.7 吨，即实现了用国内油井总数 2.2% 的水平井产出中国 7% 的原油¹。

在进行定向井及水平井的钻井过程中，钻井测量成为关键技术。钻井测量是一种井下仪器与地面监测设备实时信息交互的技术，能够实时监测井下地质参数、钻井参数、井眼参数等，是钻井信息化、智能化的重要技术支撑，也是石油工程技术发展的一个重要方向。目前主流的钻井测量系统包括随钻测量系统和随钻测井系统。

(1) 随钻测量系统 (MWD)

随钻测量是对井下重要的工程参数（井斜、方位、工具面）的一种测量方式。随钻测量系统根据通讯方式可分为有缆式和无线式两大类，具体分类明细如下：

随钻测量系统 (MWD)	有缆式	普通有线随钻测斜仪	
		专用钻杆式	
		电缆投放式	电流通讯
			电感通讯
电容通讯			

¹ 数据来源：中石油网站

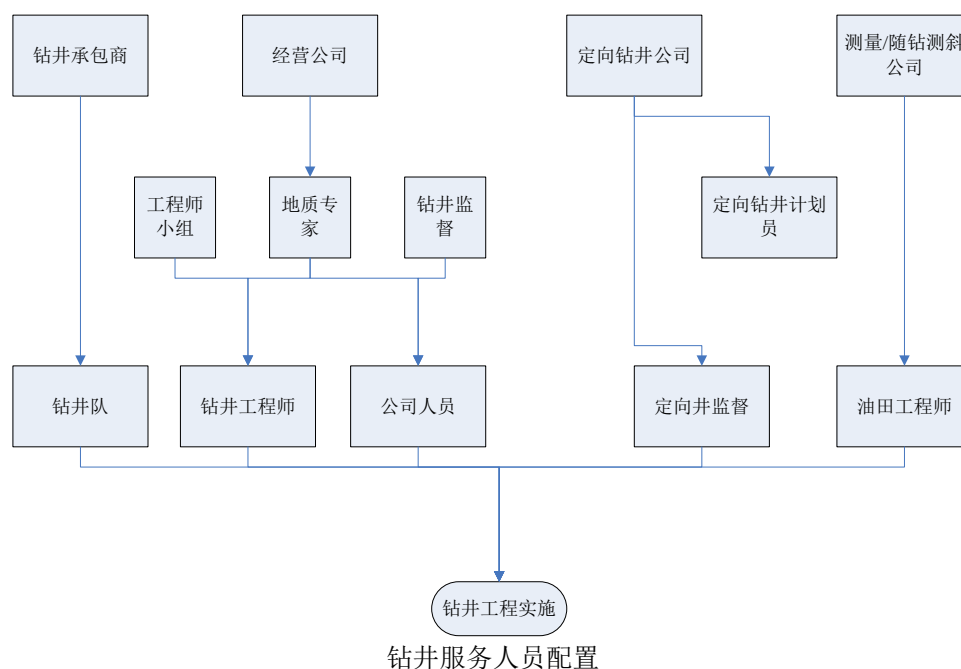
	无线式	泥浆脉冲式
		电磁波式
		声波式

其中，无线式的 MWD 由于不使用电缆因此它不影响正常钻井，可随时传输信号，既可用于井底马达钻井，也可用于转盘钻和井底马达组合钻井过程的随钻测量作业。

(2) 随钻测井系统 (LWD)

近年来，在随钻测量系统基础上发展出功能更齐全、结构相对复杂的 LWD 随钻测井系统，除随钻测量系统的测量参数外，还反馈全部或部分的地质参数（如：随钻电阻率、随钻伽马、随钻密度、随钻孔隙度等）和钻井工程参数（随钻钻具扭矩、随钻振动、随钻钻压等）。

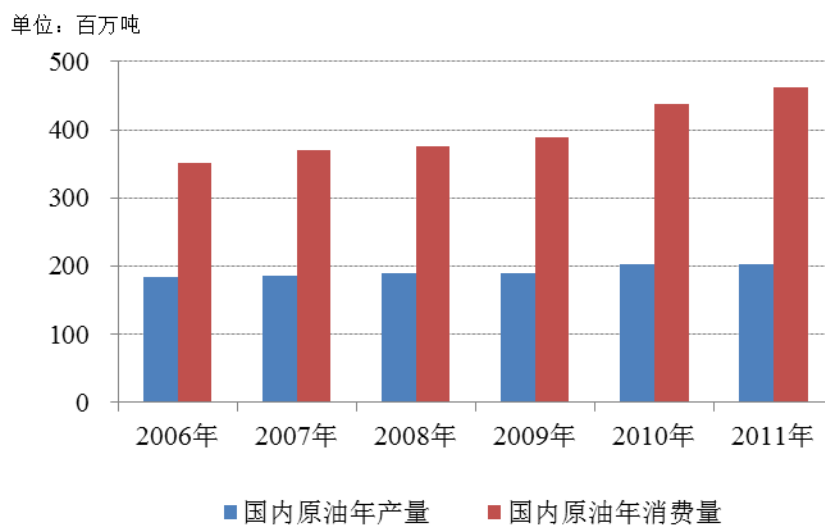
定向井及水平井钻井水平的提高不仅需要硬件的发展也需要钻井技术的提高。定向井钻井工程实施需要钻井承包商、经营公司、定向钻井公司、测量/随钻测斜公司共同提供服务。



2、市场规模

从原油的供给关系来看，从 2006 年至 2011 年，我国原油的消费量年均复合增长率为 5.63%，同时原油产量年均复合增长率为 1.95%，原油的需求量扩大将成为我国原油开采发展的动因。这将进一步刺激我国钻井服务行业的发展，钻井

技术服务业处于较为景气的发展阶段。

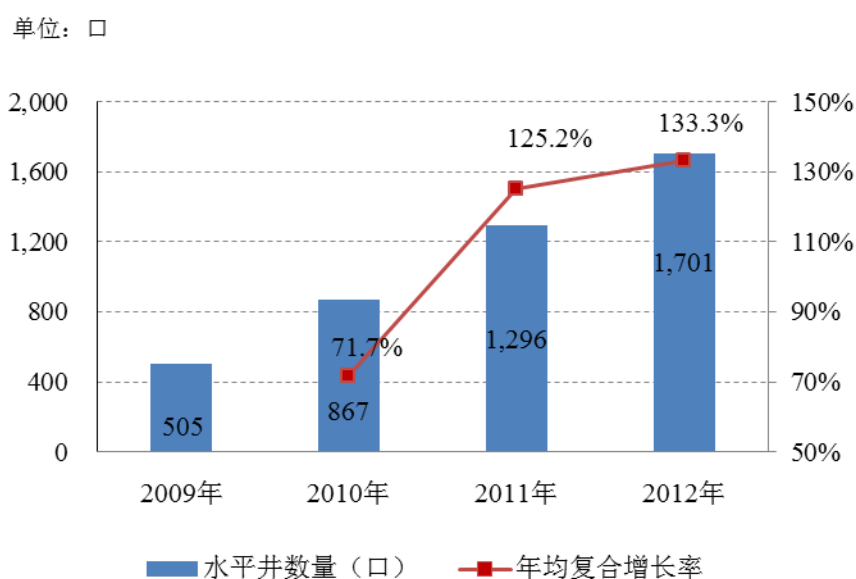


国内原油供给需求情况

资料来源：Wind 资讯

近年来，石油和化工设备制造业及石油钻采设备制造业规模增长显著。根据中国石油和化工设备协会数据，截至 2012 年 12 月，石油和化工设备行业主营业务收入为 3,565.73 亿元，同比增长 19.13%。其中，石油钻采设备制造业主营业务收入为 1,919.89 亿元，同比增长 23.10%。

随着石油钻采设备制造业的快速增长，近年来水平井开钻数量快速上升。2009 年至 2012 年，中石油完成水平井数量呈快速发展势头，从 2009 年的 505 口发展为 2012 年的 1,701 口，年均复合增长率高达 133.3%。



中石油 2009-2012 年钻井数量

数据来源：中石油网站

3、行业发展趋势

石油、天然气属于战略稀缺资源，随着石油、天然气大规模开发，我国剩余油藏的分布趋于分散化，油气井的地质结构趋于复杂化，石油和天然气开采服务业呈现以下发展方向：

（1）剩余油开采

随着勘探开发进程的加快，我国陆上大部分油田已进入开发中后期，油田综合含水和可采储量采出程度较高，油田稳产和可持续发展面临严峻挑战。剩余油的开采将成为未来石油天然气开采服务业的业务中心。定向井、水平井钻井技术作为剩余油开发的关键技术，能重构地下钻井体系，重建适应油藏特点的先进开发系统，通过改变驱动类型、驱动方式、渗流方式实现老油田剩余油的持续高效开发。

（2）特殊地质结构油田开采

近年来，新开发的油田地质结构越来越复杂，呈现出大量低渗油藏、稠油油藏、裂缝油藏、薄油藏、边际油藏等特殊油藏。传统的钻井勘探技术难以实现油藏的有效开发。水平井吸汽好、注汽速度快、防砂性好，在对稠油油藏的开发中，水平井段在稠油油藏的有效延伸，扩大了稠油油藏的吞吐效率，实现了稠油热采技术的突破。对于低渗油藏、薄油藏、边际油藏及裂缝油藏等特殊油藏，水平井可以钻穿多条垂直裂缝，解决了采用直井开发不整合油藏钻遇率低的难题。

（3）非常规天然气开采

随着能源消费与需求量不断攀升，包括页岩气在内的非常规能源日益受到重视。国内常规油气储量的瓶颈迫使中国天然气工业重心向非常规油气转移。《页岩气“十二五”规划》表明，我国已探明页岩气地质储量 6000 亿立方米，可采储量为 2000 亿立方米，2015 年的产量目标为 65 亿立方米，2020 年的产量目标为 600-1000 亿立方米。由此可见页岩气开发已提上日程。国外页岩气开发的经验表明，增产技术尤其是水平井压裂技术、水平井定向井钻井完井已成为页岩气开发的主流技术。

综上，定向井、水平井技术已成为行业持续发展的关键技术，钻井技术服务

细分行业将有长足发展。

4、行业的周期性、区域性特征

(1) 周期性特征

国际上石油服务行业的发展与油价走势密切相关，各大石油公司的勘探与钻井费用与国际油价有着正相关的关系，具有一定的周期性。

(2) 区域性特征

由于我国石油行业中各油田公司与各区域服务型企业有着密不可分的关系，我国石油钻井技术行业也因此具有了区域性。由于不同区域的油田有着地质条件、气候条件的差异性，石油钻井服务企业在跨油田、跨区域开展业务的进程中存在了一定的障碍。因此，我国石油钻井行业内的企业仍存在一定的区域性特征。

(3) 季节性

由于油田服务业的客户大部分为国有石油公司及其下属油田服务公司。一般情况下，上述企业受到采购、预算管理以及油田开采计划的影响，通常在上一年年末定制需求计划，经过谨慎选择供应商及审批流程，通常在二季度确定项目实施单位和设备供应商，下半年陆续进行项目实施和设备供应。因此，油田服务业企业的营业收入和现金流存在一定的季节性特征。

(四) 行业基本风险特征

1、下游市场油价波动风险

对于石油采掘服务业而言，中短期石油价格走势是影响该行业活跃程度的重要因素：中短期石油价格上涨将刺激石油生产商加大对石油的开采力度，从而间接刺激了石油采掘服务业增长；中短期石油价格下降将迫使石油生产商收缩产量，减少石油钻采设备的支出。因为石油采掘服务业须依托于石油钻井设备及石油生产活动，所以石油采掘服务业也随之收缩。

2、宏观经济和产业政策波动风险

石油天然气属于国家战略型资源，其开发应用受到国家宏观经济和产业政策的影响较大。根据《石油和化学工业十二五发展指南》中我国石油化工业发展的

战略目标，我国石油和化学工业年平均增长率保持在 10% 以上，到 2015 年，行业总产值将达到 16 万亿元。从上述目标来看，石油化工行业在未来将会保持较快的增长。目前，国家已先后出台多项政策及配套措施鼓励提高油气田采收率技术的开发和应用。然而，一旦宏观经济形势和产业政策发生变化，削弱对整个石油化工行业的扶持力度，钻井服务业也将受到不利影响。

3、新能源替代传统能源的风险

中国石油集团经济技术研究院发布的《2012 年国内外油气行业发展报告》显示，2012 年我国油气对外依存度继续上升，未来油气供应面临的挑战依然严峻。报告预计，2013 年我国油气需求将继续上升，原油净进口量将达到 2.89 亿吨，对外依存度逼近 60%。油气需求与消费量的持续上升为提高国内资源保障程度提出了新的要求，能源多元化和清洁能源发展将作为能源安全的重要部分。新能源的大规模开采和应用将一定程度影响能源供给市场的格局，钻井服务业或将受到影响。

（五）行业竞争格局及公司竞争地位

1、行业竞争格局

钻井技术服务业在国际上呈现寡头垄断的格局，核心企业为若干家掌握高新技术的钻井技术服务公司，如斯伦贝谢、贝克休斯、哈里伯顿和威德福等。这几家公司提供全球范围内全产业链的油田技术服务，在技术上占据领先优势，其主营业务如下所示：

公司名称	主营业务
Schlumberger	地面为地震监测、钻井工程、完井工程、海下石油产品、油井干预、石油天然气相关软件
Halliburton	清洁能源、深水采油，重油，高压高温采油，成熟油田油，非常规资源
Baker Hughes	钻井、工程服务、完井技术、重油、软件、完井工程
Weatherford	完井、工程服务、完井工程、重油、软件

以上几家国际大型石油服务公司采取了随钻测量（MWD）/随钻测井（LWD）技术，该项技术可以使工程技术人员在钻井过程中根据地下反馈上来的地质信息即时更正钻井作业的进程和计划，以达到节省时间和成本的目的。

目前我国从事油田技术服务的企业以中石油、中石化、中海油三大国有企业下属油田服务公司为主。油田服务公司作为独立的市场主体参与测井、录井、数

据测试等细分市场业务，在激活市场的同时，部分优质民营企业有效地参与到细分市场，形成了国有油田服务公司为主，民营企业作为重要补充的竞争格局。

由于石油开采工艺复杂，产业链较长，具体包括勘探、钻井完井、测井录井、油气开采等关键业务环节。参与该市场的民营企业采用细分市场渗透的方式，在各个业务环节提供专项技术服务。

行业内主要公司情况如下：

（1） 中国石油集团测井有限公司

中国石油集团测井有限公司成立于 2002 年 12 月，直属中国石油天然气集团公司，公司业务范围包括测井技术研发、电缆测井、随钻测井、射孔取心作业、录井、快速评价、仪器制造等方面。中国石油集团测井有限公司研发生产的 MWD 加“四电一声两放射”随钻测井系统，包括定向遥测、井斜方位工具面、感应电阻率、电磁波电阻率、侧向电阻率、泥浆电阻率、声波测井、可控源中子孔隙度和方位自然伽马，适用于水平井地质导向和地层岩性、含油性和孔隙度等参数评价。

（2） 中海油田服务股份有限公司

中海油田服务股份有限公司是中国近海市场最具规模的综合型油田服务供应商，主营业务包括物探勘察服务、钻井服务、油田技术服务及船舶服务。中海油田服务股份有限公司提供的油田技术服务中包括随钻服务和定向井服务。随钻服务即利用 MWD、LWD 等随钻测量仪器，提供定向工程参数和钻井压力测量等服务。定向井服务包括丛式井、水平井、大位移井、三维多目标定向井、小井眼定向井、套管开窗侧钻在内的多种类型定向井工程设计、现场施工，同时提供电子单多点仪测量、陀螺定向和轨迹测量、各种型号的泥浆马达、非磁钻铤、扶正器、套管开窗工具及侧钻工具等服务。

（3） 吉艾科技（北京）股份公司

吉艾科技（北京）股份公司成立于 2006 年，主营业务为石油测井仪器的研发、生产、销售和现场技术服务，以及利用测井仪器为油田客户提供测井工程服务。吉艾科技（北京）股份公司在勘探开发环节仪器销售的主要产品为电缆式测井仪器和过钻头测井仪器；服务主要为测井工程服务。2012 年吉艾科技（北京）

股份公司开始从事射孔工程服务和定向井技术服务。

(4) 北京六合伟业科技股份有限公司

北京六合伟业科技股份有限公司成立于 2003 年，主营业务为石油钻井测斜仪及其周边产品的研发、生产和销售，以及相应的技术咨询、培训和维修保养服务。北京六合伟业科技股份有限公司主要以仪器销售为主，仪器销售的主要产品包括电子单多点、有线随钻-陀螺、电子自浮和无线随钻类产品。

2、公司在行业中的竞争地位

由于石油开采工艺复杂，产业链较长，具体包括勘探、钻井完井、测井录井、油气开采等关键业务环节。中国石油集团测井有限公司、中海油田服务股份有限公司等国有油田服务公司的业务范围较为全面，几乎覆盖在整个石油开采产业链，上述国有油田服务公司与本公司相比，在业务规模、资金实力、技术攻坚、研发投入上均具有明显优势。

参与该市场的民营企业采用细分市场渗透的方式，在各个业务环节提供专项技术服务。在民营企业中，公司专注于定向井、水平井技术服务和设备研发、生产、销售，且生产、使用的无线随钻设备属于测斜仪器中应用较广、技术含量较高的设备仪器，在井深、井眼精度上具有较强的竞争力。

3、公司竞争优势

(1) 技术优势

在我国油气勘探开发面临油田油藏类型越来越复杂、挖潜难度越来越大的新形势下，定向井及水平井已成为当前条件下高效开发油田的重要手段，定向井及水平井的井眼方位测量和轨迹控制成为关键技术。因此，定向井及水平井钻井测量工程技术服务属于技术密集型行业，对从事钻井测量服务的人员技术和仪器可靠性都有较高的要求。

公司是专业从事油田定向井及水平井钻井工程技术服务的高新技术企业，采用“服务+设备”的模式，不仅在硬件技术上突破了高精度井眼控制技术、无线传输技术和涡轮自发电供电技术，并且在服务技术上实现了“本土化”、“差异化”设计。公司现有 1 项专利和 11 项软件著作权，技术上具有一定优势。公司提供

的无线随钻测量服务能使钻井定向和伽玛方面的精度误差都控制在较低的范围，其中井斜的精度达到 $\pm 0.1^\circ$ ，方位角和伽马角精度均能达到 $\pm 0.5^\circ$ ，公司生产的无线随钻设备可实现在 125°C 至 150°C 的高温环境下正常工作。

（2）人才团队优势

公司自成立来专注于定向井及水平井钻井测量服务，管理团队和技术团队较为成熟，并形成了自上而下优良的专业素质和灵活的企业管理机制。公司管理人员专业覆盖了石油钻井、信息技术、金融管理等多个领域，体现了较好的互补性；此外，公司目前稳定拥有 30 余名钻井工程师从事专业化的随钻测量现场服务和技术研发，为公司服务质量和研发实力奠定了人才基础。

（3）行业经验优势

公司长期专注于无线随钻测量服务，行业经验丰富。截至目前，公司已完成 400 余口定向井、水平井钻井服务，业务范围覆盖黑龙江、辽宁、陕西、新疆、四川、内蒙古等省份。公司为中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司、川庆钻探工程有限公司工程技术研究院、西部钻探定向井技术服务公司、西安长庆石油科技有限责任公司等公司提供钻井定向、直井跟踪纠斜、薄油层水平井钻井等技术服务，建立了一定的客户基础。

第三节 公司治理

一、报告期内股东大会、董事会、监事会的建立健全及运行情况和相关人员履行职责情况

（一）公司股东大会、董事会、监事会的健全及运行情况

2007年5月，公司前身泽天有限成立，公司审议通过了《公司章程》，由于公司规模较小，内部管理及治理机构设置较为简单，未设立董事会和监事会，选举了一名执行董事和一名监事。

在泽天有限存续期间，公司股权转让、整体变更、增资等重大事项均召开股东会；公司执行董事能够履行章程赋予的权利和义务，勤勉尽职；公司监事对公司运作进行监督。但由于公司规模较小，公司治理也存在一定的不足之处，包括存在未严格依照法律、法规和《公司章程》规定发布相关会议通知、部分会议记录保存不完整、会议届次不规范、未对关联交易建立专门的审批制度、关联交易未经决策审批程序等情况。

从2012年底开始，为积极完善法人治理结构，建立健全现代企业管理制度，促进公司的规范运作，公司在主办券商和法律顾问的帮助下逐步完善公司治理工作。2013年3月26日，公司召开了创立大会暨2013年第一次临时股东大会，从有限责任公司整体变更为股份有限公司，审议并通过了新的《公司章程》，对公司股东、董事、监事、高级管理人员的责任、义务做了更加规范明确的规定；通过了《股东大会议事规则》，对股东会的召集、提案、出席、议事、表决、决议及会议记录等进行了规范；该次会议同时还审议通过了《关联交易管理制度》、《对外投资融资管理制度》、《对外担保管理制度》、《信息披露管理制度》等内控制度，从制度层面有效确保了公司治理机制的完善性。

本公司董事会由五名董事组成。董事会设董事长一名、董事会秘书一名，董事会秘书是公司高级管理人员，对董事会负责。本公司依据《公司法》等法律法规、规范性文件及《公司章程》的有关规定，制定并由股东大会审议通过了《董事会议事规则》，对董事会的召集、提案、出席、议事、表决、决议及会议记录等事项进行了详细规范。

本公司监事会由三名监事组成，其中职工代表监事一名，监事会设监事会主席一名。本公司依据《公司法》等法律法规、规范性文件及《公司章程》的有关规定，制定并由股东大会审议通过《监事会议事规则》，在《公司章程》的基础上对监事会的职权、议事规则等进行了细化。

公司董事、监事、高级管理人员接受了主办券商、律师等机构关于公司治理业务的相关辅导，对公司章程及相关规则、制度进行了深入学习，并承诺在实际运作中严格要求，切实履行。

（二）关于投资者参与公司治理机制的相关情况

为进一步完善公司治理结构，规范公司投资者关系工作，加强公司与投资者和潜在投资者之间的沟通，加深投资者对公司的了解和认同，促进公司与投资者之间长期、稳定的良好关系，提升公司的诚信度、核心竞争能力和持续发展能力，实现公司价值最大化和股东利益最大化，本公司制定了《投资者关系管理制度》并于2013年3月26日召开的创立大会暨2013年第一次临时股东大会审议通过。该制度对投资者关系管理的目的、原则、内容、方式及信息披露等方面作出了明确的规定，有效保障了投资者依法享有获取公司信息、享有资产收益、参与重大决策和选择管理者等权利。

（三）职工代表监事履职情况

《公司章程》第一百三十九条规定：“监事会应当包括股东代表和适当比例的公司职工代表，其中职工代表的比例不低于1/3。监事会中的职工代表由公司职工通过职工代表大会、职工大会或者其他形式民主选举产生。”

2013年3月25日，泽天有限召开职工大会，大会一致选举高宝喜为拟设立股份公司第一届监事会职工监事。高宝喜作为职工代表监事出席了于2013年3月26日召开的股份公司第一届监事会第一次会议，审议并通过了监事会主席选举的决议。任职期间，公司职工代表监事按照《公司章程》、《监事会议事规则》履行监事职责和义务，在完善公司治理结构、规范公司决策程序和促进公司提高经营管理水平等方面发挥了应有的监督和制衡作用。

二、公司治理机制执行情况及董事会关于公司治理的自我评估

为积极完善法人治理结构，保证股东充分行使知情权、参与权、质询权和表

决权等权利,给所有股东提供合适的保护,本公司于创立大会审议通过了新的《公司章程》,对公司股东的各项权利,董事、监事选举的累计投票制等方面做出了更加规范明确的规定。并根据《公司法》、《证券法》、《非上市公众公司监督管理办法》、《全国中小企业股份转让系统业务规则(试行)》、《全国中小企业股份转让系统投资者适当性管理细则(试行)》、《全国中小企业股份转让系统挂牌公司信息披露细则(试行)》及其他相关法律、法规和规范性文件,结合公司实际情况,制定了《董事会议事规则》、《监事会议事规则》、《关联交易管理制度》、《对外投资融资管理制度》、《对外担保管理制度》等内部管理制度,建立了关联股东和董事的回避制度,形成了公司对投资融资风险、对外担保风险的控制机制。

2013年5月,公司董事会出具了《公司董事会关于公司治理机制执行情况的说明和自我评估意见》,表示:目前公司股东大会、董事会、监事会履行职责情况良好,但由于目前公司治理结构和内部控制体系完整建立时间不长,其持续良好运行尚需在实践中进一步完善。对于历史上在公司治理方面存在的部分不足之处,需要公司相关人员在实际运作中不断深化公司治理理念,加深对公司章程及相关规则、制度的深入学习,提高规范运作的意识,以保证公司治理机制的有效运行,以及未来经营中内部管理与公司发展相协调,从而促进公司持续、稳定和健康发展。

三、最近两年违法违规及受到处罚的情形

本公司严格遵守国家相关法律法规的规定,依法经营,规范运作,最近两年不存在违法违规行为,也不存在被相关主管部门处罚的情形;公司控股及实际控制人最近两年内亦不存在违法违规行为或受到相应处罚的情形。

四、公司独立运行情况

本公司拥有完整的业务体系及直接面向市场独立经营的能力,与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业在业务、资产、人员、财务、机构等方面完全分开。

(一) 业务独立

本公司是一家专业从事油田定向井及水平井钻井工程技术服务的高新技术企业,主要向客户提供定向井及水平井钻井技术服务,并从事相关设备的研发、

生产和销售。本公司具备独立的研发、生产、服务和销售系统，具有完整的业务体系，不存在需要依赖控股股东、实际控制人及其控制的其他企业进行生产经营活动的情形。控股股东、实际控制人及其控制的其他企业与本公司之间不存在同业竞争和显失公平的关联交易。

（二）资产完整

本公司系由泽天有限于 2013 年 4 月整体变更设立，继承了原有限公司的所有资产和负债，并依法办理了相关资产的产权变更登记手续，发起人出资足额到位。本公司拥有与从事经营业务有关的产品研发、生产和销售系统；合法拥有机器设备、专利、软件著作权等相关资产的所有权；本公司目前租赁使用的生产经营场所均由本公司独立地与出租方签订租赁合同。截至本公开转让说明书签署日，公司资产权属清晰、完整，不存在以资产、权益为控股股东、实际控制人及其控制的其他企业债务提供担保的情形，亦不存在资产、资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业占用而损害本公司利益的情形。

（三）人员独立

公司的董事、监事以及总经理、财务总监和董事会秘书等高级管理人员的选聘程序均符合《公司法》、《公司章程》及其他法律、法规、规范性文件的规定。截至本公开转让说明书签署日，公司的总经理、财务总监、董事会秘书等高级管理人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中任职，未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业领取薪酬。公司财务人员未在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。

（四）财务独立

本公司设有独立的财务会计部门，配备专职财务人员，并根据现行会计准则及相关法规、条例，结合公司实际情况制定了财务管理制度，建立了独立、完整的财务核算体系，独立进行财务决策。公司在银行独立开设账户，对所发生的经营业务进行独立结算，不存在与任何其他单位共用银行账户的情形。公司设立后及时办理了税务登记证并依法独立进行纳税申报和履行税款缴纳义务。公司具有规范的财务会计制度和对子公司的财务管理制度，能够独立作出经营和财务决策。

（五）机构独立

本公司依照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和规范性文件的相关规定，按照法定程序制订了《公司章程》并设置了相应的组织机构，建立了以股东大会为最高权力机构、董事会为决策机构、监事会为监督机构的法人治理结构；根据自身经营特点和经营管理需要设置了定向井事业部、研发部、采购部、生产部、销售部、行政部、财务部、审计部等职能部门，该等部门依据《公司章程》和规章制度行使职权，其履行职能不受控股股东、实际控制人及其控制的其他企业的干预，与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业各职能部门之间不存在上下级隶属关系，不存在股东直接干预公司机构设置的情形，不存在机构混同的情形；本公司的上述组织机构和生产经营场所已与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业完全分开，不存在混合经营、合署办公的情形。

公司全体高级管理人员于 2013 年 5 月出具了《关于公司独立性的声明》，表示：“1、本人在公司任职的同时不在公司的股东单位双重任职。2、本人专职于公司并在公司领取薪酬，本人没有同时供职于公司外的其他公司、企业、经济实体、经济组织或其他单位，不在公司的股东单位领取薪酬。3、公司对相关资产拥有合法的所有权或使用权。4、公司专设有财务部门，建立有财务会计制度。公司的银行账户是独立的，非与股东混同；公司独立纳税；公司作出的财务决策，均是根据自身经营的需要独立作出决定的。5、公司及公司各部门在生产经营及管理等方面均独立运作，业务皆为自主实施，未依赖于任何股东和其他关联方。6、公司建立有股东大会、董事会和监事会，并按照业务体系的需要设立有独立的经营机构和管理机构。7、公司员工的劳动、人事、工资报酬以及相应的社会保险、社会保障完全独立管理。”

五、同业竞争情况

（一）控股股东、实际控制人控制的其他企业

截至本公开转让说明书签署日，除控股本公司外，本公司的控股股东、实际控制人林悦先生未控制其他企业。

（二）关于避免同业竞争的承诺

为避免今后与本公司可能出现同业竞争的情况，维护公司全体股东的利益，

保证公司长期稳定发展，公司所有股东、董事、监事、高级管理人员和核心技术人员于 2013 年 5 月向本公司出具了《避免同业竞争承诺书》，并承诺：“本人及本人关系密切的家庭成员，将不在中国境内外，直接或间接从事或参与任何在商业上对股份公司构成竞争的业务及活动；将不直接或间接拥有与股份公司存在同业竞争关系的任何经济实体、机构、经济组织的权益；或以其他任何形式取得该经济实体、机构、经济组织的控制权；或在该经济实体、机构、经济组织中担任总经理、副总经理、财务负责人、营销负责人及其他高级管理人员或核心技术人员。”“本人在作为股份公司的实际控制人/在持有股份公司 5% 以上股份期间/在担任股份公司董事、监事、高级管理人员、核心技术人员期间以及辞去上述职务六个月内，本承诺为有效之承诺。”“本人愿意承担因违反以上承诺而给股份公司造成的全部经济损失。”

六、最近两年公司资金占用、对外担保的情况

最近两年，本公司不存在资金被控股股东、实际控制人及其控制的其他企业以借款、代偿债务、代垫款项或其他方式占用的情形；不存在公司为控股股东及其控制的其他企业进行违规担保的情形。

七、公司管理层的诚信状况

（一）公司董事、监事和高级管理人员基本情况

林悦，男，生于 1972 年 9 月，中国国籍，无境外永久居住权，毕业于中国地质大学，本科学历。简历详情参见本公开转让说明书“第一节 三、公司股权结构及股东情况”之“（二）公司股东基本情况”。林悦现任公司董事长，任期自 2013 年 3 月 26 日至 2016 年 3 月 26 日。

李捷，男，生于 1968 年 7 月，中国国籍，无境外永久居住权，2013 年 4 月毕业于美国德克萨斯大学阿灵顿商学院，硕士研究生学历。1993 年 9 月至 2001 年 12 月任上海德添电器商贸有限公司批发部副经理、地区经理；2002 年 1 月至 2003 年 6 月任北京王码同利科技有限公司销售主管；2003 年 7 月至 2004 年 8 月任北京嘉联诚业医疗器械销售有限公司销售经理；2004 年 9 月至 2012 年 12 月历任北京中天启明科技发展有限公司总经理助理、副总经理、副总裁。2007 年 5 月至 2013 年 3 月担任泽天有限监事；现任公司董事兼总经理，任期自 2013 年 3

月 26 日至 2016 年 3 月 26 日；兼任泽天工程总经理。

王映昕，男，生于 1972 年 10 月，中国国籍，无境外永久居住权，高中学历。简历详情参见本公开转让说明书“第一节 三、公司股权结构及股东情况”之“(二) 公司股东基本情况”。现任公司董事，任期自 2013 年 3 月 26 日至 2016 年 3 月 26 日。

杜朋，男，生于 1975 年 12 月，中国国籍，无境外永久居住权，2002 年 6 月毕业于清华大学，硕士研究生学历。曾任原清华科技园发展中心企划部经理，2002 年 07 月至今任启迪控股股份有限公司总裁高级助理，兼任清华科技园服务中心总经理，北京海迪创新技术资产投资公司中心有限公司总经理、总裁助理，清华大学启迪创新研究院院长助理，北京启迪厚德投资管理有限公司董事长，北京金山顶尖科技股份有限公司独立董事，北京汇影互联科技有限公司监事，中关村数字电视产业联盟监事，中关村上市公司协会秘书长。现任公司董事，任期自 2013 年 3 月 26 日至 2016 年 3 月 26 日。

高戈，男，生于 1976 年 10 月，中国国籍，无境外永久居住权，毕业于香港大学，硕士研究生学历。简历详情参见本公开转让说明书“第一节 三、公司股权结构及股东情况”之“(二) 公司股东基本情况”。现任公司董事兼任翰林汇信息产业股份有限公司产品总监。

王晨，男，生于 1972 年 6 月，中国国籍，无境外永久居住权，1995 年 7 月毕业于天津大学机电分校，大专学历。1995 年 7 月至 2003 年 6 月任大港油田定向井技术服务公司仪器操作员；2003 年 6 月至 2005 年 8 月任胜利油田华海石油科技有限责任公司仪器主管；2005 年 8 月至 2008 年 9 月，任东营市金地伟业石油应用工程有限责任公司副总经理；2008 年 9 月至 2013 年 3 月任泽天盛海有限公司副总经理；现任泽天盛海监事会主席，任期自 2013 年 3 月 26 日至 2016 年 3 月 26 日。兼任泽天工程监事。

张晓丽，女，生于 1982 年 4 月，中国国籍，无境外永久居住权，2009 年 7 月毕业于北京航空航天大学，本科学历。2000 年 3 月至 2003 年 3 月任中国工商银行柜员；2006 年 6 月至 2008 年 12 月任北京文朋科技有限公司出纳兼行政；2009 年 1 月至 2011 年 10 月任北京中税通税务师事务所有限公司会计兼行政主

管；2011年11月至2013年3月供职于泽天有限；现任公司监事，任期自2013年3月26日至2016年3月26日。

高宝喜，男，生于1983年9月，中国国籍，无境外永居权，2004年毕业于东营职业学院，大专学历。2003年9月至2004年5月年任山东科瑞集团东营恒业石油技术分公司技术员，2004年5月至2005年8月任胜利油田泵集团公司电器分公司技术员；2005年8月至2008年9月任东营金地伟业石油应用工程有限公司生产部经理助理、仪器总经理助理；2008年至2013年3月任泽天盛海有限副总经理助理、综合部经理；现任公司职工监事，任期自2013年3月26日至2016年3月26日。

冯国强，男，生于1967年9月，中国国籍，无境外永居权，1989年7月毕业于北京城市学院，大专学历。1989年7月至1992年2月历任北京展览馆宾馆前台接待、领班、主管、值班经理、夜班经理、前厅部副经理；1992年2月至1992年7月任北京诺富特大酒店前厅部副经理；1992年7月至1993年6月任云南昆明翠湖宾馆前厅部副经理；1993年7月至1995年6月任北京海逸大酒店前厅部经理；1995年11月至1997年5月任上海德添电器商贸有限公司市场部经理助理；1997年5月至2000年6月任北京奥润德空中服务有限公司运营部副经理；2000年7月至2009年10月任The Lightship Group Asia Pacific市场部中国区经理、中国运营部副总监；2009年10月至2012年12月任北京飞艇亚太广告公司运营部总监；2013年1月进入泽天有限工作；现任公司董事会秘书，任期自2013年3月26日至2016年3月26日。

黄利博，女，生于1979年8月，中国国籍，无境外永居权，2002年6月毕业于山西财经大学，本科学历。2002年7月至2006年3月，历任北京首创轮胎科技有限责任公司会计、成本主管；2006年3月至2010年3月任北京同方凌讯科技有限公司会计主管；2010年4月至2013年1月任北京同方吉兆科技有限公司成本主管、会计主管；2013年2月进入泽天有限工作；现任股份公司财务总监。任期2013年3月26日至2016年3月26日。

（二）董事、监事、高级管理人员及其直系亲属持股情况

本公司董事、监事、高级管理人员未间接持有本公司股份，其直接持有公司

股份的情况如下：

姓 名	任职情况	持股数量(万股)	持股比例
林悦	董事长	1,005.00	49.02%
李捷	董事兼、总经理	-	-
王映昕	董事	275.00	13.41%
杜朋	董事	-	-
高戈	董事	250.00	12.20%
王晨	监事会主席	100.00	4.88%
张晓丽	股东代表监事	-	-
高宝喜	职工代表监事	-	-
冯国强	董事会秘书	60.00	2.93%
黄利博	财务总监	-	-
合计	--	1,690.00	82.44%

本公司董事、总经理李捷之配偶张行持有公司 175 万股，占公司总股本的 8.54%，除此之外，不存在公司董事、监事、高级管理人员的直系亲属直接或间接持有本公司股份的情况。

（三）董事、监事和高级管理人员的亲属关系

本公司董事、监事、高级管理人员相互之间不存在亲属关系。

（四）董事、监事和高级管理人员的对外兼职情况

本公司董事、监事、高级管理人员的对外兼职情况如下：

姓 名	兼职单位	担任职务	兼职单位与本公司的关系
林悦	泽天工程	执行董事	本公司的全资子公司
王映昕	月新香港	董事	关联人控制的其他企业
	月新时代	执行董事、总经理	关联人控制的其他企业
李捷	泽天工程	总经理	本公司的全资子公司
杜朋	启迪控股股份有限公司	总裁高级助理	无
	北京启迪厚德投资管理有限公司	董事长	无
	北京金山顶尖科技股份有限公司	独立董事	无
	北京汇影互联科技有限公司	监事	无
	中关村数字电视产业联盟	监事	无

	中关村上市公司协会	秘书长	无
高戈	翰林汇信息产业股份有限公司	产品总监	无
王晨	泽天工程	监事	本公司的全资子公司

(五) 董事、监事和高级管理人员的对外投资情况

截至本公开转让说明书签署日，公司董事、监事、高级管理人员及核心技术人员除直接持有本公司股份外，其他对外投资情况如下表所示：

姓名	对外投资企业名称	投资金额(万元)	持股比例
林悦	月新时代	300.00	30%
王映昕	月新香港	1.00HK\$	100%
	月新时代	300.00	30%
杜朋	思益通科技咨询(北京)有限公司	42.098	6.8%
	北京厚德汇盈投资顾问有限公司	76.00	76%
高戈	翰林汇信息产业股份有限公司	0.02	0.00015%
	北京益佳永泰投资咨询中心(有限合伙)	1.2	--

上表中所述公司董事、监事、高级管理人员及核心技术人员的其他主要对外投资与本公司均不存在利益冲突。

(六) 董事、监事和高级管理人员的违法违规及收到处罚的情形

公司董事、监事、高级管理人员最近两年不存在受到中国证监会行政处罚或被采取证券市场禁入措施、受到全国股份转让系统公司公开谴责的情形。

(七) 董事、监事和高级管理人员签署的重要协议及承诺

在公司任职的董事、监事、高级管理人员及核心技术人员与公司签署了劳动合同。除此以外，公司董事、监事、高级管理人员及核心技术人员未与公司签订其他任何协议。

公司全体董事、监事、高级管理人员于 2013 年 5 月出具了《避免同业竞争承诺函》，具体情况请见本公开转让说明书“第三节 公司治理”之“五、同业竞争情况”。

公司全体董事、监事、高级管理人员于 2013 年 5 月出具了《关于诚信状况

的书面声明》，并声明“本人最近三年内没有违反国家法律、行政法规、部门规章等受刑事、行政处罚；本人并不存在因涉嫌违法违规行为正处于调查中尚无定论的情况；本人最近三年内不存在对现任职和曾任职的公司因重大违法违规行为而被处罚负有责任的情况；本人不存在个人负有数额较大债务到期未清偿的情形；本人没有欺诈或其他不诚实行为等情况。”

八、董事、监事、高级管理人员近两年的变动情况

近两年，公司董事、监事和高级管理人员的具体变动情况如下：

（一）董事变动情况

2007年5月11日，经泽天有限股东会选举，林悦先生担任公司执行董事；2010年5月10日，经泽天有限股东会选举，林悦先生连任执行董事。

2013年3月26日，公司创立大会选举林悦、李捷、王映昕、杜朋、高戈5人为股份公司第一届董事会成员，完善了公司治理结构。

（二）监事变动情况

2007年5月11日，经泽天有限股东会选举，李捷先生担任公司监事；2010年5月10日，经泽天有限股东会选举，李捷先生连任监事。

2013年3月25日，泽天有限召开职工大会，大会一致选举高宝喜为拟设立股份公司第一届监事会职工监事。2013年3月26日，公司创立大会选举王晨、张晓丽出任股东代表监事，完善了公司治理结构。

（三）高级管理人员变动情况

林悦先生自泽天有限成立起担任公司总经理。2013年3月26日，公司第一届董事会第一次会议同意聘任李捷为公司总经理，冯国强为公司董事会秘书，同意聘任黄利博为公司财务总监。

公司上述人员变动，均是公司经营管理需要而进行的正常变动，履行了必要的程序，符合相关法律、法规和本公司章程的规定。

第四节 公司财务

一、公司报告期的主要财务报表及审计意见

（一）审计意见

本公司聘请北京兴华会计师事务所对本公司截至 2012 年 12 月 31 日、2011 年 12 月 31 日的资产负债表，2012 年度、2011 年度的利润表、现金流量表和股东权益变动表以及财务报表附注进行了审计。2013 年 2 月 4 日，北京兴华会计师事务所对上述财务报表及财务报表附注发表了标准无保留的审计意见，并出具了（2013）京会兴审字第 04010223 号标准无保留意见的审计报告。

（二）财务报表

1、公司财务报表编制基础

公司以持续经营假设为基础编制财务报表。

公司原按照财政部 2006 年以前颁布的企业会计准则和《企业会计制度》（以下统称“原会计准则和制度”）编制 2011 年度法定财务报表，按照财政部 2006 年颁布企业会计准则编制 2012 年度法定财务报表。

根据中国证券监督管理委员会 2006 年 11 月 27 日颁布的《关于做好与新会计准则相关财务会计信息披露工作的通知》（证监发[2006]136 号）和 2007 年 2 月 15 日颁布的《公开发行证券的公司信息披露规范问答第 7 号—新旧会计准则过渡期间比较财务会计信息的编制和披露》（证监会计字[2007]10 号）的有关规定，公司对 2011 年度法定财务报表，按照企业会计准则进行了追溯调整，并根据《企业会计准则第 30 号—财务报表列报》、《企业会计准则第 33 号—合并财务报表》的规定，对财务报表的列报进行了相应的调整，将调整后的利润表和资产负债表作为可比期间的申报财务报表。

2、公司合并报表范围确定原则、合并财务报表范围

公司报告期内不存在纳入合并范围的子公司。

3、主要财务报表

(1) 资产负债表

单位：元

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
流动资产：		
货币资金	2,011,382.74	2,509,904.65
交易性金融资产		
应收票据		
应收账款	18,353,480.82	6,307,234.79
预付款项	2,833,249.18	643,171.00
应收利息	-	-
应收股利		
其他应收款	4,799,831.05	126,553.15
存货	4,202,868.97	2,955,280.33
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产	54,802.97	35,700.00
流动资产合计	32,255,615.73	12,577,843.92
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	-	-
投资性房地产	-	-
固定资产	2,219,272.66	1,677,991.47
在建工程		
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产		
开发支出	-	-
商誉	-	-
长期待摊费用	-	-
递延所得税资产	185,320.69	59,393.46
其他非流动资产	-	-
非流动资产合计	2,404,593.35	1,737,384.93
资产总计	34,660,209.08	14,315,228.85

(1) 资产负债表 (续)

单位：元

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
流动负债：		
短期借款	6,185,273.00	-
交易性金融负债	-	-
应付票据	-	-
应付账款	4,562,211.34	2,363,772.63
预收款项	875,392.00	274,400.00
应付职工薪酬	-	621,630.31
应交税费	1,924,268.75	421,630.34
应付利息		
应付股利		
其他应付款	217,192.51	4,796,814.95
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债	-	-
流动负债合计	13,764,337.60	8,478,248.23
非流动负债：		
长期借款	-	-
应付债券	-	-
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	-	-
非流动负债合计	-	-
负债合计	13,764,337.60	8,478,248.23
所有者权益：		
实收资本	20,500,000.00	10,000,000.00
资本公积		
减：库存股		
专项储备		
盈余公积	39,587.14	
一般风险准备		
未分配利润	356,284.34	-4,163,019.38
所有者权益合计	20,895,871.48	5,836,980.62
负债和所有者权益总计	34,660,209.08	14,315,228.85

(2) 利润表

单位：元

项目	2012 年度	2011 年度
一、营业收入	39,352,582.00	14,372,209.00
减：营业成本	27,580,459.74	9,470,010.16
营业税金及附加	324,943.35	512,964.00
销售费用	193,019.23	262,110.48
管理费用	5,315,911.88	3,284,331.85
财务费用	357,015.23	2,917.44
资产减值损失	839,514.90	162,145.53
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）	4,741,717.67	677,729.54
加：营业外收入	21,816.31	-
减：营业外支出	5,500.00	-
其中：非流动资产处置损失	-	-
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	4,758,033.98	677,729.54
减：所得税费用	199,143.12	-24,321.83
四、净利润（净亏损以“-”号填列）	4,558,890.86	702,051.37
五、每股收益：		
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	4,558,890.86	702,051.37

(3) 现金流量表

单位：元

项目	2012 年度	2011 年度
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	27,272,333.06	11,758,817.34
收到的税费返还	-	
收到其他与经营活动有关的现金	4,703,278.42	1,217,016.30
经营活动现金流入小计	31,975,611.48	12,975,833.64
购买商品、接受劳务支付的现金	28,819,687.85	7,912,855.28
支付给职工以及为职工支付的现金	3,210,251.10	1,747,938.58
支付的各项税费	713,591.37	374,463.44
支付其他与经营活动有关的现金	14,679,040.70	475,096.66
经营活动现金流出小计	47,422,571.02	10,510,353.96
经营活动产生的现金流量净额	-15,446,959.54	2,465,479.68
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	-	
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	-	-
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	1,406,394.51	153,154.59
投资支付的现金		
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	1,406,394.51	153,154.59
投资活动产生的现金流量净额	-1,406,394.51	-153,154.59
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金	10,500,000.00	-
取得借款收到的现金	6,185,273.00	-
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	16,685,273.00	-
偿还债务支付的现金		
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	335,398.65	-
支付其他与筹资活动有关的现金		-
筹资活动现金流出小计	335,398.65	-
筹资活动产生的现金流量净额	16,349,874.35	-
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	4,957.79	
五、现金及现金等价物净增加额	-498,521.91	2,312,325.09
加：期初现金及现金等价物余额	2,509,904.65	197,579.56
六、期末现金及现金等价物余额	2,011,382.74	2,509,904.65

(4) 所有者权益变动表

单位：元

项目	2012 年度							
	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	股东权益合计
一、上年年末余额	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-4,163,019.38	5,836,980.62
加：会计政策变更								-
前期差错更正								-
其他								-
二、本年年初余额	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-4,163,019.38	5,836,980.62
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	10,500,000.00	-	-	-	39,587.14	-	4,519,303.72	15,058,890.86
（一）净利润							4,558,890.86	4,558,890.86
（二）其他综合收益								-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	4,558,890.86	4,558,890.86
（三）股东投入和减少资本							-	-
1. 股东投入资本	10,500,000.00							10,500,000.00
2. 股份支付计入股东权益的金额								-
3. 其他								-
（四）利润分配	-	-	-	-	39,587.14	-	-39,587.14	39,587.14
1. 提取盈余公积					39,587.14		-39,587.14	39,587.14
2. 提取一般风险准备								-
3. 对股东的分配								-
4. 其他								-
（五）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增股本								-
2. 盈余公积转增股本								-
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	20,500,000.00	-	-	-	39,587.14	-	356,284.34	20,895,871.48

单位：元

项目	2011年度							
	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	股东权益合计
一、上年年末余额	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-4,865,070.75	5,134,929.25
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-4,865,070.75	5,134,929.25
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	-	-	702,051.37	702,051.37
（一）净利润							702,051.37	702,051.37
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	702,051.37	702,051.37
（三）股东投入和减少资本								
1. 股东投入资本								
2. 股份支付计入股东权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配	-	-	-	-	-	-		
1. 提取盈余公积								
2. 提取一般风险准备								
3. 对股东的分配								
4. 其他								
（五）股东权益内部结转	-	-	-	-	-	-		
1. 资本公积转增股本								
2. 盈余公积转增股本								
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	10,000,000.00	-	-	-	-	-	-4,163,019.38	5,836,980.62

二、报告期内采用的重要会计政策和会计估计

（一）会计期间

公司会计年度为公历1月1日起至12月31日止。

（二）记账本位币

公司记账本位币为人民币。

（三）现金及现金等价物的确定标准

编制现金流量表时，现金是指库存现金及可随时用于支付的存款；现金等价物是指持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金及价值变动风险很小的投资。

（四）应收款项

应收款项包括对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及所持有的其他企业无活跃市场报价的债务工具，包括应收账款、应收票据、预付账款、其他应收款等。应收款项以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额。

应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

期末如果有客观证据表明应收款项发生减值，则将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。可收回金额是通过对其未来现金流量（不包括尚未发生的信用损失）按原实际利率折现确定，并考虑相关担保物的价值（扣除预计处置费用等）。原实际利率是初始确认该应收款项时计算确定的实际利率。短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小，在确定相关减值损失时，不对其预计未来现金流量进行折现。

对于期末单项金额 100 万元及以上的应收账款、金额 50 万元及以上的其他应收款进行减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。

对于期末单项金额非重大的应收款项，与经单独测试后未减值的应收款项一

起按信用风险特征划分为若干组合，根据以前年度与之相同或相类似的、具有类似信用风险特征的应收账款组合的实际损失率为基础，结合现时情况确定本期各项组合计提坏账准备的比例，据此计算本期应计提的坏账准备，具体计提比例如下：

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）	5	5
1—2年	10	10
2—3年	20	20
3—4年	50	50
4—5年	80	80
5年以上	100	100

对于期末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，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。

（五）存货的确认和计量

1、存货的初始确认

存货，是指企业在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料等。

存货同时满足下列条件的，才能予以确认：

- （1）与该存货有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该存货的成本能够可靠地计量。

2、存货的初始计量

（1）存货应当按照成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。外购的存货成本，包括购买价款、相关税费、运输费、装卸费、保险费以及其他可归属于存货采购成本的费用。

（2）存货的加工成本，包括直接人工以及按照一定方法分配的制造费用。

（3）存货的其他成本，是指除采购成本、加工成本以外的，使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。

(4) 应计入存货成本的借款费用, 按照《企业会计准则第 17 号——借款费用》处理。

(5) 投资者投入存货的成本, 应当按照投资合同或协议约定的价值确定, 但合同或协议约定价值不公允的除外。

(6) 非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下, 换入的存货以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值, 除非有确凿证据表明换入存货的公允价值更加可靠; 不满足上述前提的非货币性资产交换, 以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入存货的成本, 不确认损益。

(7) 债务重组取得债务人用以清偿债务的存货, 按其公允价值入账, 重组债权的账面余额与受让存货的公允价值之间的差额, 计入当期损益。

(8) 同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按其在被合并方的账面价值确定其入账价值; 以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按其公允价值确定其入账价值。

企业提供劳务的, 所发生的从事劳务提供人员的直接人工和其他直接费用以及可归属的间接费用, 计入存货成本。

3、发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

4、存货的盘存制度

存货的盘存采用永续盘存制。

5、周转材料（低值易耗品和包装物）的摊销方法

周转材料（低值易耗品和包装物）于领用时一次计入成本费用。

6、存货跌价准备的计提方法

期末对存货进行全面清查后, 按存货的成本与可变现净值孰低提取或调整存货跌价准备。

产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；

需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；

为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，转回的金额计入当期损益。

（六）固定资产及折旧的核算方法

1、固定资产的初始确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用年限超过一年的有形资产。固定资产分类为：办公设备、运输设备、机器及电子设备等。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- （1）与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- （2）该固定资产的成本能够可靠地计量。

2、固定资产的初始计量

固定资产取得时按照实际成本进行初始计量。

（1）外购固定资产的成本，以购买价款、相关税费、使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的运输费、装卸费、安装费和专业人员

服务费等确定。

(2) 购买固定资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

(3) 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。

(4) 债务重组取得债务人用以抵债的固定资产，以该固定资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的固定资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

(5) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，换入的固定资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入固定资产的成本，不确认损益。

(6) 以同一控制下的企业吸收合并方式取得的固定资产按其在被合并方的账面价值确定其入账价值；以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的固定资产按其公允价值确定其入账价值。

3、固定资产的后续支出

与固定资产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入公司且其成本能够可靠计量时，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；其他后续支出于发生时计入当期损益。

4、固定资产的折旧方法

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。

各类固定资产预计使用寿命和年折旧率如下：

固定资产类别	预计使用年限	净残值率 (%)	年折旧率 (%)
办公设备	5	5	19
机器及电子设备	3-5	5	19-31.67

运输设备	5	5	19
------	---	---	----

每年年度终了，应对固定资产的预计使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核。必要时，作适当调整。

5、固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

本公司于资产负债表日检查固定资产是否存在可能发生减值的迹象。如果该资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。如果资产或资产组的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

符合持有待售条件的固定资产，以账面价值与公允价值减去处置费用孰低的金额列示。公允价值减去处置费用低于原账面价值的金额，确认为资产减值损失。

6、固定资产的处置

固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

7、融资租入固定资产的认定依据、计价方法

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。公司将符合下列一项或数项标准的租赁认定为融资租赁：

(1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。

(2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将会行使这种选择权。

(3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。

(4) 承租人在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值。

(5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁期开始日，融资租入固定资产的入账价值为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。

(七) 收入确认和计量

1、提供技术服务

公司服务收入的确认原则：提供服务的总收入和总成本能够可靠地计量，与交易相关的经济利益很可能流入企业，技术服务的完成程度能够可靠地确定时，确认技术服务收入的实现。

公司服务收入确认的时点为：已经签订服务合同，服务已经提供，工作量能可靠确定时确认服务收入。其中技术服务按照合同内容以及客户与公司共同确认的完工进度确认表确认工作量。

公司服务收入确认的方法为：公司根据上述收入确认原则，在提供技术服务后，按完工百分比法确认收入。

2、销售商品

公司销售商品收入的确认原则：公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认商品销售收入实现。

公司销售商品收入确认的时点为：已经签订销售合同，产品已发出，并经对方签收的时点确认收入。

公司销售商品收入确认的方法为：公司根据上述收入确认原则，在收入确认时点按照销售合同约定价款一次性全额确认收入。

(八) 政府补助

政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助属于与资产相关的政府补助；除与资产相关的政府补助之外的政府补助为与收益相关的政府补助。

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

与收益相关的政府补助，分别下列情况处理：

1、用于补偿公司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。

2、用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

（九）会计政策变更、会计估计变更

报告期，本公司不存在重要的会计政策变更和会计估计变更。

三、报告期内主要会计数据和财务指标的重大变化及说明

（一）营业收入、利润、毛利率的重大变化及说明

1、营业收入构成及收入确认方法

报告期内，按照业务类型公司营业收入构成情况如下表所示：

单位：元

项目	2012 年度		2011 年度	
	金额	占比	金额	占比
主营业务收入	39,352,582.00	100.00%	14,372,209.00	100.00%
技术服务收入	27,628,749.17	70.21%	9,140,528.40	63.60%
产品销售收入	11,723,832.83	29.79%	5,231,680.60	36.40%
其他业务收入	-	-	-	-
营业收入	39,352,582.00	100.00%	14,372,209.00	100.00%

近两年，公司的营业收入均来自于主营业务收入，主营业务突出。其中，公司主营业务收入由技术服务收入和产品销售收入构成。

技术服务收入主要系公司为客户提供定向井、水平井钻井技术服务产生，是公司营业收入的主要来源。2012 年度和 2011 年度，公司服务收入分别为 2,762.87 万元和 914.05 万元，占公司营业收入的比重分别为 70.21%和 63.60%，主要根据合同内容以及客户与公司共同确认的完工进度确认表，按完工百分比法进行收入确认。产品销售收入系公司销售自产无线随钻测斜仪及相关零配件产生，通常根

据企业会计准则及合同约定，于产品发出并经对方签收时确认销售收入。

报告期内，按照地区分布列示的收入构成如下：

单位：元

地区	2012 年度		2011 年度	
	金额	占比	金额	占比
东北	22,424,534.60	56.98%	3,518,860.00	24.48%
西北	14,722,919.18	37.41%	10,853,349.00	75.52%
西南	2,205,128.22	5.60%	-	-
合计	39,352,582.00	100.00%	14,372,209.00	100.00%

近两年，公司业务收入的地区主要集中在东北、西北地区，系由于油田资源分布具有地域性特征，在西北和东北地区储量较为丰富，因此该地区油田服务公司对钻井技术服务和相关设备需求较大，公司收入亦呈现地域性特征。

2、公司营业收入变动情况分析

报告期内，公司主营业务收入的变动情况如下：

项目	2012 年度		2011 年度
	金额（元）	增长率	金额（元）
技术服务收入	27,628,749.17	202.27%	9,140,528.40
产品销售收入	11,723,832.83	124.09%	5,231,680.60
合计	39,352,582.00	173.81%	14,372,209.00

2012 年度，公司营业收入较上年增加 2,498.04 万元，增幅达 173.81%，一方面由于全球石油需求的快速扩张，各石油公司均加大了油气勘探开采力度，水平井开钻数量快速上升，产品和服务需求持续增加；另一方面，由于公司研发能力的提高和技术的完善，公司钻井服务的竞争优势增强，钻井数量由 2011 年的 100 余口提高到 2012 年的 300 余口，钻井技术服务收入大幅提高。

3、公司毛利及毛利率的构成情况

报告期内，公司营业毛利的构成情况如下：

项目	2012 年度		2011 年度	
	金额（元）	占比	金额（元）	占比
技术服务毛利	7,642,829.54	64.92%	3,857,440.91	78.69%

产品销售毛利	4,129,292.72	35.08%	1,044,757.93	21.31%
营业毛利	11,772,122.26	100.00%	4,902,198.84	100.00%

近两年，公司营业毛利主要来自于油田技术服务业务，2012 年度和 2011 年度，油田技术服务毛利占公司毛利的比重分别为 64.92% 和 78.69%，产品销售业务对公司营业毛利的贡献水平相对较低。

报告期内，公司按不同业务类型分类的主营业务毛利率情况如下：

单位：元

项目	主营业务收入	主营业务成本	毛利率
2012 年度			
技术服务	27,628,749.17	19,985,919.63	27.66%
产品销售	11,723,832.83	7,594,540.11	35.22%
合计	39,352,582.00	27,580,459.74	29.91%
2011 年度			
技术服务	9,140,528.40	5,283,087.49	42.20%
产品销售	5,231,680.60	4,186,922.67	19.97%
合计	14,372,209.00	9,470,010.16	34.11%

4、公司毛利及毛利率的变动分析

2012 年度，公司毛利总额达 1,177.21 万元，较 2011 年度增加 686.99 万元，增幅达 140.14%，主要由于市场需求的增加和公司竞争力的增强，公司营业收入较上年大幅提升。

2012 年度，公司毛利率水平为 29.91%，较 2011 年度下降 4.20%，主要由于当期油田技术服务业务毛利率较上年大幅下降。2012 年，本公司开始尝试在薄油层实施水平井钻井技术服务，由于该类油井油层裸露面积有限，地层较为复杂，进而导致轨迹控制难度较大。为了更好地满足油田地质和开发的需要，公司主要通过外部租赁中国石油集团、中海油服的 LWD 设备提供井下地质参数等数据，这极大的增加了公司技术服务成本，降低了 2012 年技术服务的整体毛利率水平。

2012 年度，公司产品销售的毛利率较 2011 年上升 15.25%，一方面由于公司为维护与主要客户的合作关系，在为客户提供油田钻井技术服务的同时提供配件销售，部分订单的定价水平较低；另一方面由于公司 2011 年仅销售 MWD 设备

及配套零部件，2012 年开始生产销售 LWD 相关产品，其产品的功能性和技术含量提高，定价水平略有提高。

（二）主要费用占营业收入的比重及变动情况

报告期内，公司主要费用占营业收入的比重如下表：

单位：元

项目	2012 年度		2011 年度	
	金额	占营业收入的比重	金额	占营业收入的比重
销售费用	193,019.23	0.49%	262,110.48	1.82%
管理费用	5,315,911.88	13.51%	3,284,331.85	22.85%
财务费用	357,015.23	0.91%	2,917.44	0.02%
合计	5,865,946.34	14.91%	3,549,359.77	24.70%

2012 年度，公司期间费用合计 586.59 万元，占当年营业后收入的比重为 14.91%，较 2011 年度营业收入占比下降，主要由于公司业务模式日趋成熟，逐步完善了费用的控制与管理。

近两年，公司销售费用占营业收入的比重较低，主要由于公司业务量相对较小，项目前期考察及洽谈主要由公司高层进行，销售人员较少。

2012 年度和 2011 年度，公司管理费用占营业收入的比重分别为 13.51% 和 22.85%，呈逐年下降趋势，主要由于公司 2011 年尚处于业务拓展阶段，管理费相对较高，随着业务量的扩大和营业收入的快速增长，管理费用占比随之降低。公司管理费用主要包括管理人员薪酬、交通差旅费、研发费用和房租水电费等。其中，公司研发费用主要包括试制材料费、技术咨询费、设备折旧费和差旅费等。报告期内，公司的研发投入与营业收入基本保持同步增加，具体情况见下表：

项目	2012 度	2011 年度
研发费	2,532,095.15	1,012,823.79
营业收入	39,352,582.00	14,372,209.00
研发费占营业收入的比重	6.43%	7.05%

2012年度，公司财务费用35.70万元，较2011年度增加35.41万元，主要由于公司于2012年新增短期借款618.53万元用于项目流动资金，新增利息支出33.54万元。

（三）重大投资收益、非经常性损益情况、税项及适用的税收政策

1、投资收益

报告期内，公司无重大投资收益。

2、非经常性损益

根据中国证监会发布的《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》（2008）规定，本公司非经常性损益发生情况如下：

单位：元

项目	2012 年度	2011 年度
非流动资产处置损益	17,816.31	-
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免	-	-
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	4,000.00	-
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	-	-
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益	-	-
非货币性资产交换损益	-	-
委托他人投资或管理资产的损益	-	-
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备	-	-
债务重组损益	-	-
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等	-	-
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益	-	-
同一控制下企业合并产生的子公司年初至合并日的当期净损益	-	-
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-	-
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、交易性金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-	-
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	-
对外委托贷款取得的损益	-	-
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益	-	-
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响	-	-
受托经营取得的托管费收入	-	-
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-5,500.00	-

其他符合非经常性损益定义的损益项目	-	-
小计	16,316.31	-
所得税影响额	-2,447.45	-
少数股东权益影响额（税后）	-	-
合计	13,868.86	-
归属于普通股股东的净利润	4,558,890.86	702,051.37
扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润	4,545,022.00	702,051.37
非经常性损益占净利润的比例	0.30%	-

报告期内，公司非经常性损益主要为非流动资产处置收益、公司取得的政府补助及公司车辆的交通罚款。其中，政府补助系公司 2012 年取得的北京中关村信用促进会补助 4,000 元。

公司非经常性损益占净利润的比例较小，未对公司财务状况和经营成果造成重大影响。

3、税项及主要税收政策

（1）主要税种及税率

公司主要税种及其税率情况如下：

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税增值额(应纳税额按应纳税销售额乘以适用税率扣除当期允许抵扣的进项税后的余额计算)	销售商品适用税率 17% 提供技术服务适用税率 6%
营业税	应纳税营业额	5%
企业所得税	应纳税所得额	15%
城市维护建设税	应纳流转税	7%
教育费附加	应纳流转税	3%
地方教育费附加	应纳流转税	2%

（2）税收优惠情况

2009 年 5 月 27 日，经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市国家税务局、北京市地方税务局批准，公司被认定为高新技术企业（证书编号：GR200911000166），认定有效期为三年；2012 年 5 月 24 日经批准，公司被继续认定为高新技术企业（证书编号：GF201211000213），认定有效期为三年。根据

《中华人民共和国企业所得税法》、《中华人民共和国企业所得税法实施条例》的有关规定，公司 2012 年度享受高新技术企业所得税率 15% 的税收优惠政策，并已在北京市海淀区国家税务局第七税务所备案。2011 年度，由于公司尚存在以前年度未弥补亏损，无需缴纳企业所得税。

（四）主要资产情况及重大变动分析

1、应收账款

近两年末，公司的应收账款情况如下表：

单位：元

账龄	2012 年 12 月 31 日			2011 年 12 月 31 日		
	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	19,154,361.94	99.08	957,718.10	6,477,618.31	97.39	323,880.92
1 至 2 年	174,263.31	0.90	17,426.33	169,766.00	2.55	16,976.60
2 至 3 年	-	-	-	-	-	-
3 至 4 年	-	-	-	-	-	-
4 至 5 年	-	-	-	3,540.00	0.05	2,832.00
5 年以上	3,540.00	0.02	3,540.00	-	-	-
合计	19,332,165.25	100.00	978,684.43	6,650,924.31	100.00	343,689.52

近两年末，公司应收账款账龄水平合理，其中 1 年以内账龄的应收款项占应收账款余额的比重均保持在 97% 以上。由于公司客户主要系大型石油企业，资质良好，坏账损失的可能性较小。公司 3 年以上的应收账款 3,450 元，系公司成立之初销售货物产生，收回的可能性较小，已全额计提坏账准备。

2012 年末，公司应收账款较 2011 年末增加 12,681,240.94 元，增幅达 190.67%，主要由于公司 2012 年度公司业务量明显增大，营业收入较上年度增长 173.81%，应收账款余额相应增加。

近两年末，公司应收账款金额前五名单位情况如下表：

单位名称	与本公司关系	应收账款余额 (元)	账龄	占当期应收账款余额比例
2012 年 12 月 31 日				

大庆油田物资公司	非关联客户	5,161,739.75	1年以内 1-2年	26.70%
中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司	非关联客户	5,052,260.70	1年以内	26.13%
中国石油集团长城钻探工程有限公司钻井技术服务公司	非关联客户	2,676,408.00	1年以内	13.84%
大庆钻探工程公司	非关联客户	1,764,000.00	1年以内	9.12%
中国石油集团长城钻探工程有限公司	非关联客户	1,673,000.00	1年以内	8.65%
合计		16,327,408.45		84.46%

2011年12月31日

西安长庆石油科技有限责任公司	非关联客户	2,865,000.00	1年以内	43.08%
中国石油集团西部钻探工程有限公司吐哈钻井公司	非关联客户	1,252,000.00	1年以内	18.82%
中国石油集团西部钻探工程有限公司定向井技术服务公司	非关联客户	1,017,450.00	1年以内	15.30%
中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院	非关联客户	855,000.00	1年以内	12.86%
中国石化集团中原石油勘探局塔里木钻井公司	非关联客户	313,905.00	1年以内	4.72%
合计		6,303,355.00		94.77%

截至2012年末，公司应收账款余额中无应收持公司5%（含5%）以上表决权股份股东的款项；截至2011年末，公司应收账款中的关联方欠款系2010年产生的应收月新时代货款，该笔款项已于2012年结清。

2、预付款项

近两年，公司的预付账款主要系公司向供应商采购材料形成的预付货款，及预付的设备租赁款。2012年末，公司预付款项较2011年增加2,190,078.18元，一方面由于公司向中海油服租赁LWD设备导致新增预付款150万元；另一方面由于公司销售量的增加导致预付原材料采购款相应增加。

近两年末，公司预付账款金额前五名单位情况如下表所示：

单位名称	与本公司关系	预付账款余额（元）	账龄	未结算原因
2012年12月31日				
中海油田服务股份有限公司	非关联方	1,500,000.00	1年以内	交易未完成
北京拓尔丰科技有限公司	非关联方	916,000.00	1年以内	交易未完成
大连保税区兴业科技有限公司	非关联方	96,128.00	1年以内	交易未完成

北京汇仁众泰科技发展有限公司	非关联方	95,755.40	1年以内	交易未完成
北京阿尔泰科技发展有限公司	非关联方	32,000.00	1年以内	交易未完成
合计		2,639,883.40		
2011年12月31日				
廊坊市北斗神州测控仪器公司	非关联方	281,000.00	1年以内	交易未完成
株洲西迪硬质合金有限公司	非关联方	137,074.00	1年以内	交易未完成
重庆帆城科技有限公司	非关联方	47,560.00	1-2年	交易未完成
天津思索机电商贸有限公司	非关联方	35,000.00	1年以内	交易未完成
宝鸡三线金属有限公司	非关联方	30,000.00	1年以内	交易未完成
合计		530,634.00		

近两年末，公司无预付持公司5%（含5%）以上表决权股份股东的款项。

3、其他应收款

近两年末，公司的其他应收款情况如下表所示：

单位：元

账龄	2012年12月31日			2011年12月31日		
	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	5,042,418.89	99.72	252,120.94	114,560.20	64.06	5,728.01
1至2年	6,084.00	0.12	608.40	-	-	-
2至3年	-	-	-	8,115.00	4.54	1,623.00
3至4年	8,115.00	0.16	4,057.50	-	-	-
4至5年	-	-	-	56,144.80	31.40	44,915.84
5年以上	-	-	-	-	-	-
合计	5,056,617.89	100	256,786.84	178,820.00	100	52,266.85

公司其他应收款主要为公司项目人员借用的备用金、房屋押金等。2012年末，公司其他应收款金额较大，主要由于公司因项目需求与北京冠华英才劳务服务有限公司签订《劳务外包合同》，并预付劳务外包款项411.08万元，后由于本公司预期项目未达成最终协议，未实际执行上述劳务外包合同，北京冠华英才劳务服务有限公司于2012年8月与公司签订备忘，承诺归还本公司该笔预付劳务款。公司已于2013年6月9日前收回全部上述款项。

近两年末，公司其他应收款金额前五名单位情况如下表所示：

单位名称	与本公司关系	其他应收款余额 (元)	账龄	占当期其他 应收余额比 例
2012年12月31日				
北京冠华英才劳务服务有限公司	劳务派遣	4,110,800.00	1年以内	81.30%
闫宝和	公司员工	215,878.15	1年以内	4.27%
王隋隋	公司员工	182,791.00	1年以内	3.61%
王平	公司员工	139,340.98	1年以内	2.76%
柳雪楠	公司员工	136,034.30	1年以内	2.69%
合计		4,784,844.43		94.63%
2011年12月31日				
锦秋知春房地产有限公司	房东	44,780.00	4-5年	25.04%
王平	公司员工	41,425.05	1年以内	23.17%
闫宝和	公司员工	32,547.15	1年以内	18.20%
锦秋物业有限公司	物业	15,979.80	2-3年, 4-5年	8.94%
神州租车公司	押金	15,000.00	1年以内	8.39%
合计		149,732.00		83.73%

近两年末，公司其他应收款余额中无应收持公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东的款项。

4、存货

近两年末，公司存货情况如下表所示：

单位：元

项目	2012年12月31日			2011年12月31日		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
生产成本	219,810.81	-	219,810.81	1,067,622.82	-	1,067,622.82
库存商品	594,554.99	-	594,554.99	800,773.64	-	800,773.64
原材料	2,518,933.01	-	2,518,933.01	771,362.34	-	771,362.34
辅助材料	199,919.34	-	199,919.34	265,181.79	-	265,181.79
低值易耗品	50,339.74	-	50,339.74	50,339.74	-	50,339.74
发出商品	619,311.08	-	619,311.08	-	-	-

合计	4,202,868.96	-	4,202,868.96	2,955,280.33	-	2,955,280.33
----	--------------	---	--------------	--------------	---	--------------

本公司存货主要包括原材料、在产品和库存商品等，截至2012年12月31日和2011年12月31日，公司存货账面余额分别为420.29万元和295.53万元。

2012年末，公司存货的增加主要由于公司产销规模的扩大，公司增加了机械零部件、电子元器件等原材料的备货。2011年末，公司存货余额中生产线在产品余额为106.76万元，占当期末存货余额比例较高，主要由于公司为筹备下年度交付的加工定做产品组织生产而形成。

5、固定资产

(1) 固定资产类别及估计的使用年限、预计净残值及年折旧率

类别	折旧年限年	残值率 (%)	年折旧率 (%)
办公设备	5	5	19
机器及电子设备	3-5	5	19-31.67
运输设备	5	5	19

公司固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。

(2) 固定资产原值、累计折旧和净值

截至2012年12月31日，公司的固定资产原值、累计折旧、减值准备和净值情况如下表所示：

单位：元

项目	2011年12月31日	本期增加	本期减少	2012年12月31日
账面原值	3,376,814.18	1,540,793.29	134,398.78	4,783,208.69
办公设备	51,822.00	-	-	51,822.00
运输工具	419,809.78	114,900.00	134,398.78	400,311.00
机器及电子设备	2,905,182.40	1,425,893.29	-	4,331,075.69
累计折旧	1,698,822.71	965,128.41	100,015.09	2,563,936.03
办公设备	38,696.76	7,397.22	-	46,093.98
运输工具	139,328.00	79,763.76	100,015.09	119,076.67
机器及电子设备	1,520,797.95	877,967.43	-	2,398,765.38

减值准备	-	-	-	-
办公设备	-	-	-	-
运输工具	-	-	-	-
机器及电子设备	-	-	-	-
账面净值	1,677,991.47	-	-	2,219,272.66
办公设备	13,125.24	-	-	5,728.02
运输工具	280,481.78	-	-	281,234.33
机器及电子设备	1,384,384.45	-	-	1,932,310.31

截至 2011 年 12 月 31 日，公司的固定资产原值、累计折旧、减值准备和净值情况如下表所示：

单位：元

项目	2010 年 12 月 31 日	本期增加	本期减少	2011 年 12 月 31 日
账面原值	2,845,268.31	531,545.87		3,376,814.18
办公设备	51,822.00			51,822.00
运输工具	306,398.78	113,411.00		419,809.78
机器及电子设备	2,487,047.53	418,134.87		2,905,182.40
累计折旧	886,114.11	812,708.60		1,698,822.71
办公设备	28,850.64	9,846.12		38,696.76
运输工具	63,155.58	76,172.42		139,328.00
机器及电子设备	794,107.89	726,690.06		1,520,797.95
减值准备	-	-	-	-
办公设备	-	-	-	-
运输工具	-	-	-	-
机器及电子设备	-	-	-	-
账面净值	1,959,154.20			1,677,991.47
办公设备	22,971.36			13,125.24
运输工具	243,243.20			280,481.78
机器及电子设备	1,692,939.64			1,384,384.45

近两年，公司固定资产以机器设备及电子设备为主，占公司固定资产总额的 80% 以上，其他固定资产价值较小，主要系公司办公电脑及车辆等。

截至 2012 年 12 月 31 日，本公司固定资产原值较上年末增加 1,540,793.29

元，主要由于公司将自产的五套 MWD 测斜仪转为自用，固定资产原值因此增加 1,317,521.50 元。

近两年，公司固定资产使用情况良好，不存在可能发生减值的迹象，未计提减值准备。

6、递延所得税资产

近两年末，公司的递延所得税资产情况如下：

单位：元

项目	2012 年 12 月 31 日		2011 年 12 月 31 日	
	递延所得税资产	差异项目	递延所得税资产	差异项目
资产减值准备	185,320.69	1,235,471.27	59,393.46	395,956.37
合计	185,320.69	1,235,471.27	59,393.46	395,956.37

公司的递延所得税资产均系计提应收款项坏账准备引起的暂时性差异产生，截至 2012 年 12 月 31 日，公司因此产生的暂时性差异为 185,320.69 元。

7、资产减值准备

本公司已按《企业会计准则》的规定制定了计提资产减值准备的会计政策，并已按上述会计政策足额计提了相应的减值准备。有关减值准备的具体政策，参见本公开转让说明书“第四节 公司财务会计信息”之“二、报告期内采用的重要会计政策和会计估计”。

近两年末，公司资产减值准备余额及变动情况如下：

单位：元

项目	2011 年 12 月 31 日	本期计提额	本期减少		2012 年 12 月 31 日
			转回	转销	
坏账准备	395,956.37	839,514.90	-	-	1,235,471.27
合计	395,956.37	839,514.90	-	-	1,235,471.27

接上表

项目	2010 年 12 月 31 日	本期计提额	本期减少		2011 年 12 月 31 日
			转回	转销	
坏账准备	233,810.84	162,145.53	-	-	395,956.37

合计	233,810.84	162,145.53	-	-	395,956.37
----	------------	------------	---	---	------------

近两年，公司的资产减值准备为应收账款和其他应收款按账龄计提的坏账准备，计提充分合理，反映了各年末公司应收款项的实际状况。

截至 2012 年 12 月 31 日，除应收款项外，公司其他资产未发生减值迹象，故未计提减值准备。

（五）主要负债情况

1、短期借款

近两年末，公司短期借款余额情况如下：

单位：元

项目	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
质押借款	5,000,000.00	-
抵押借款	1,185,273.00	-
合计	6,185,273.00	-

2012 年度，公司业务规模扩大，营运资金需求大幅上升，公司因此增加了银行短期借款 6,185,273.00 元，借款人均系上海浦东发展银行北京分行。2012 年 3 月 15 日和 2012 年 3 月 21 日，公司分别取得短期借款 200 万元和 300 万元，年利率均为 8.528%，公司以中国石油集团川庆钻探工程有限公司工程技术研究院、西安长庆石油科技有限责任公司、中国石油集团西部钻探吐哈钻井公司和中国石油集团定向井技术服务公司的应收账款提供质押，控股股东林悦为上述借款提供连带保证担保。2012 年 11 月 13 日和 2012 年 12 月 10 日，公司分别取得短期借款 68.5273 万元和 50 万元，年利率均为 7.80%，公司控股股东林悦提供连带保证担保，并由其配偶以一处房产为上述借款提供抵押担保。

近两年，本公司不存在银行贷款本金或利息逾期支付的情形。

2、应付账款

近两年末，公司的应付账款情况如下表所示：

单位：元

账龄	2012年12月31日		2011年12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	4,530,753.36	99.31%	2,332,314.65	98.67%
1-2年	-	-	1,457.98	0.06%
2-3年	1,457.98	0.03%	-	-
3年以上	30,000.00	0.66%	30,000.00	1.27%
合计	4,562,211.34	100.00%	2,363,772.63	100.00%

应付账款主要系公司向供应商采购原材料未付的货款及公司租赁设备未付的租赁款项。2012年12月31日，公司应付账款余额为4,562,211.34元，较2011年末增加93.01%，主要由于公司当期应付未付中天启明石油技术有限公司设备租赁款2,685,186.00元。近两年末，公司3年以上应付账款主要系未支付的装修尾款，目前质保期已满，公司已于2013年2月支付该款项。

近两年末，公司无应付持有公司5%（含5%）以上股份的股东欠款。

3、预收账款

近两年末，公司的预收款项情况如下表所示：

单位：元

账龄	2012年12月31日		2011年12月31日	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	600,992.00	68.65%	274,400.00	100.00%
1-2年	274,400.00	31.35%	-	-
合计	875,392.00	100.00%	274,400.00	100.00%

公司预收款项主要系客户预缴的货款，近两年末，公司预收款项账龄均在2年以内，无预收持有公司5%（含5%）以上股份股东的款项。

4、应交税费

近两年末，公司应交税费余额情况如下：

单位：元

税种	2012年12月31日	2011年12月31日
增值税	1,449,880.48	64,593.40

营业税	-	318,454.88
城建税	65,728.03	26,813.38
教育费附加	28,169.16	11,491.45
地方教育费附加	18,779.45	-
企业所得税	280,357.03	-
个人所得税	81,354.60	277.23
合计	1,924,268.75	421,630.34

2012 年末，公司应交税费金额为 1,924,268.75 元，较 2011 年末增加 1,502,638.41 元，主要由于公司 2012 年末销售金额较大，年末应付增值税较上年末大幅增加。

5、其他应付款

报告期内，公司的其他应付款情况如下表所示：

单位：元

账龄	2012 年 12 月 31 日		2011 年 12 月 31 日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	213,082.16	98.11%	3,681,323.86	76.75%
1-2 年	4,110.35	1.89%	1,115,491.09	23.25%
合计	217,192.51	100.00%	4,796,814.95	100.00%

公司其他应付款主要包括借款、员工差旅费和应付房租款等。截至 2012 年末，公司其他应付款余额较小，主要系应付房租和员工垫付的差旅费。截至 2011 年末，公司其他应付款余额较大，主要由于公司自关联方拆入款项 4,783,804.54 元用于临时资金周转，公司已于 2012 年清偿所有关联方拆借款项。

2012 年末，公司无应付持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东的款项；2011 年末，公司应付持本公司 5%（含 5%）以上表决权股份股东的款项主要系股东拆入款和股东员工垫付的差旅费，具体情况如下：

单位：元

股东	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
林悦	-	73,000.00
王映昕	-	600,000.00

合计	-	673,000.00
----	---	------------

（六）股东权益情况

近两年末，公司的股东权益变动情况如下：

单位：元

项目	2012年12月31日	2011年12月31日
实收资本	20,500,000.00	10,000,000.00
资本公积	-	-
盈余公积	39,587.14	-
未分配利润	356,284.34	-4,163,019.38
所有者权益合计	20,895,871.48	5,836,980.62

2012年7月23日，泽天有限召开股东会，全体股东一致同意泽天有限的注册资本由1,000万元增加至2,050万元，新增加的1,050万元出资额分别由原股东林悦增资730万元、张苑增资20万元、张行增资50万元，新增股东高戈增资250万元。

四、关联方及关联交易

（一）关联方

根据《公司法》、《企业会计准则》的相关规定，截至本公开转让说明书签署日，公司的关联方及关联关系情况如下：

1、控股股东、实际控制人

股东名称	股份性质	持股数（万股）	持股比例	与本公司的关系
林悦	自然人股	1,005.00	49.02%	本公司之控股股东、实际控制人、董事长

有关控股股东、实际控制人的具体情况，参见本公开转让说明书“第一节 公司基本情况”之“四、控股股东、实际控制人基本情况”。

2、持有公司5%以上股份的其他股东

股东名称	股份性质	持股数（万股）	持股比例	职务
王映昕	自然人股	275.00	13.41%	董事
高戈	自然人股	250.00	12.20%	董事
张行	自然人股	175.00	8.54%	--

截至本公开转让说明书签署日，除控股股东林悦以外，持有本公司5%以上股份的主要股东系王映昕、高戈、张行，有关股东的具体情况详见本公开转让说明书“第一节 公司基本情况”之“三、公司股权结构及股东情况”。

3、公司董事、监事、高级管理人员

本公司董事、监事、高级管理人员的具体情况详见本公开转让说明书“第一节 公司基本情况”之“七、公司董事、监事和高级管理人员”。

4、其他关联方

关联方名称	与本公司的关系	主营业务
泽天工程	本公司的全资子公司	许可经营项目：建设工程项目管理；工程勘察设计；地质勘察；组装生产石油天然气用仪器。一般经营项目：技术开发、技术推广、技术转让、技术咨询；为石油天然气的开发提供服务；销售计算机软件及辅助设备、机械设备、仪器仪表、电子产品、货物进出口、技术进出口、代理进出口；租赁机械设备。
月新时代	本公司股东林悦、王映昕、张行、李文嘉分别持有该公司30%、30%、10%、30%的股权	技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务、技术推广；计算机技术培训；基础软件服务、应用软件服务；计算机系统服务；数据处理；计算机维修；销售计算机、软件及辅助设备、电子产品、机械设备、通讯设备、五金、交电、化工产品（不含危险化学品及一类易制毒化学品）、日用品、金属材料、文化用品、体育用品；货物进出口、代理进出口、技术进出口
月新香港	本公司股东、董事王映昕持有该公司100%的股权，并担任董事	信息系统集成、计算机软硬件设备销售、信息网络系统维护及信息技术服务、进出口贸易
北京厚德汇盈投资顾问有限公司	本公司董事杜朋持有该公司76%的股份	投资管理

北京启迪厚德投资管理 有限公司	本公司董事杜朋任该公司 董事长	投资管理、投资咨询
北京金山顶尖科技股 份有限公司	本公司董事杜朋任该公司 独立董事	技术开发、技术转让、技术服务、技术 咨询；经济贸易咨询；销售计算机、软 件及辅助设备；计算机系统集成；货物 进出口、技术进出口、代理进出口
北京益佳永泰投资咨 询中心	本公司控股股东林悦之配 偶任该有限合伙企业普通 合伙人；本公司董事、股 东高戈担任该有限合伙企 业有限合伙人	投资咨询、经济贸易咨询
李春红	本公司控股股东林悦之配 偶	--

（二）关联交易事项

1、经常性关联交易

（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	2012 年度		2011 年度	
			金额	占同类交易 金额的比例 (%)	金额	占同类交易 金额的比例 (%)
月新时代	原材料采购	市场价格	1,879,904.89	6.82	-	-
月新香港	原材料采购	市场价格	551,882.91	2.00	-	-

2012 年度，本公司向关联方月新时代和月新香港进口定向井模块、密封硫制品等原材料，采购金额分别为 1,879,904.89 元和 551,882.91 元，占公司采购总额的比重较小，未对公司经营成果和财务状况造成重大影响。

2、偶发性关联交易

（1）关联方资金往来

单位：元

年度	关联方	期初欠款	本期新增	本期还款	期末欠款
2012 年度	月新时代	4,110,804.54	4,156,146.60	8,266,951.14	-
	林悦	73,000.00	1,550,400.00	1,623,400.00	-
	王映昕	600,000.00	-	600,000.00	-
2011 年度	月新时代	3,703,314.00	3,068,313.45	2,660,822.91	4,110,804.54
	林悦	1,189,500.00	-	1,116,500.00	73,000.00
	王映昕	-	1,300,000.00	700,000.00	600,000.00

报告期内，公司向其股东林悦、王映昕和关联法人月新时代多次拆入资金以解决公司临时资金周转需求，上述公司向关联方的借款均为无息借款。为规范公司运作，截至2012年12月31日，公司已偿还上述借款。

(2) 关联方担保情况

报告期内，关联方为公司提供的担保如下：

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	担保方式
林悦	本公司	5,000,000.00	2012-3-8	2013-3-8	否	保证
林悦	本公司	9,000,000.00	2012-5-9	2013-3-8	否	保证
李春红	本公司	4,000,000.00	2012-5-9	2013-3-8	否	抵押

2012年3月，公司与上海浦东发展银行股份有限公司北京分行签订编号为BC2012030800000017的融资额度协议，该行向公司提供500万元的最高额贷款额度，额度使用期限为2012年3月8日至2013年3月8日。当月，股东林悦与该行签订编号为ZB9105201200000007的最高额保证合同，对上述融资额度下贷款协议担保。

2012年5月，公司与上海浦东发展银行股份有限公司北京分行签订编号为BC2012050900000822的融资额度协议，该行向公司提供900万元的最高额贷款额度（原编号为BC2012030800000017的融资额度协议自本协议生效终止，原协议项下尚有余额的融资业务纳入本协议管理），额度使用期限为2012年5月9日至2013年3月8日。当月，林悦与该行签订编号为ZB9105201200000018的最高额保证合同，对上述融资额度协议下贷款提供担保。

2012年5月，林悦之配偶李春红与上海浦东发展银行股份有限公司北京分行

签订最高额抵押合同，约定以李春红拥有的房产为上述融资额度协议下不超过400万的贷款提供抵押担保。

3、关联方往来情况

(1) 应收关联方款项

单位：元

债务人	2012年12月31日		2011年12月31日	
	账面余额	占应收账款余额的比例(%)	账面余额	占应收账款余额的比例(%)
月新时代	-	-	169,766.00	2.55%

截至2011年12月31日，公司对月新时代的应收账款余额系2010年产生的销售货款，公司已于2012年收回该笔款项。

(2) 其他应付关联方款项

单位：元

债务人	2012年12月31日		2011年12月31日	
	余额	占其他应付款余额的比例(%)	余额	占其他应付款余额的比例(%)
月新时代	-	-	4,110,804.54	85.70%
王映昕	-	-	600,000.00	12.51%
林悦	-	-	73,000.00	1.52%
王晨	-	-	1,012.40	0.02%

截至2011年12月31日，公司对关联法人月新时代、关联股东王映昕、林悦的其他应收款余额均为公司向上述关联方拆入的款项，公司已于2012年结清上述拆借款项；公司对关联自然人王晨的其他应收款余额1,012.40元，主要系其个人垫付的差旅费，公司收到票据后暂未支付该笔报销款项，属公司正常生产经营活动产生的资金往来余额。

4、关联交易定价政策

公司在报告期内向关联方采购原材料均为关联方海外代购产品，其采购定价基于关联方代购成本加适当人工费用和运输费用计算，采购价格与同类产品的市

场报价相近，采购价格公允。

因公司经营资金较为紧张，为支持公司发展，公司向股东的借入款项均系无息借款。

5、关联交易决策程序执行情况

有限公司阶段，公司对关联交易未建立专门的审批制度，未对相关关联交易履行决策程序。股份公司成立后，公司制定了《关联交易管理办法》，公司管理层将严格执行《公司章程》和《关联交易管理办法》的相关规定，在未来的关联交易中履行相关的董事会或股东大会审批程序。同时，公司将减少和规范关联方交易，并进一步强化监督机制，充分发挥监事会的监督职能，维护公司和股东的利益。

6、关联交易对公司经营成果和财务状况的影响

2012 年度，公司与关联方发生关联采购占当期公司当期采购总额的比重较小，未与关联方发生除采购以外的其他经常性关联交易；2011 年度，公司未与关联方发生经常性关联交易，未对公司财务状况和经营成果造成重大影响。

2012 年度和 2011 年度，公司偶发性关联交易主要系关联自然人为公司进行的担保、公司向关联方拆入资金，对公司财务状况不存在重大影响。

五、重大担保、诉讼、其他或有事项或重大期后事项

截至本说明书签署日，本公司不存在重大担保、诉讼、其他或有事项或重大期后事项。

六、资产评估情况

2013 年 2 月 8 日，本公司整体变更设立时，北京国融兴华资产评估有限责任公司对公司整体资产和负债进行了评估，并出具了“国融兴华评报字[2013]6-003 号”《资产评估报告》，本次评估的基准日为 2012 年 12 月 31 日，评估后的资产总额为 3,629.90 万元，负债总额为 1,376.43 万元，净资产总额为 2,253.47 万元，净资产增值 163.88 万元，增值率为 7.84%。

七、股利分配政策和报告期内的分配情况

（一）股利分配的一般政策

根据国家有关法律、法规的要求及《公司章程》的规定，各年度的税后利润按照下列顺序分配：

- 1、弥补以前年度亏损；
- 2、提取 10%法定盈余公积；
- 3、提取任意盈余公积金；
- 4、支付股东股利。

法定公积金累计额为公司注册资本的百分之五十以上的，可以不再提取。提取法定公积金后，是否提取任意公积金由股东大会决定。公司不得在弥补公司亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润。

（二）近两年的分配情况

2012 年度和 2011 年度，本公司未进行股利分配。

（三）公开转让后的股利分配政策

根据公司 2013 年 3 月 26 日召开的创立大会暨 2013 年第一次临时股东大会通过的《公司章程》，公司目前的股利分配政策为：

公司分配当年税后利润时，应当提取利润的 10%列入公司法定公积金。公司法定公积金累计额为公司注册资本的 50%以上的，可以不再提取。公司的法定公积金不足以弥补以前年度亏损的，在依照前款规定提取法定公积金之前，应当先用当年利润弥补亏损。公司从税后利润中提取法定公积金后，经股东大会决议，还可以从税后利润中提取任意公积金。公司弥补亏损和提取公积金后所余税后利润，按照股东持有的股份比例分配，但本章程规定不按持股比例分配的除外。

股东大会违反前款规定，在公司弥补亏损和提取法定公积金之前向股东分配利润的，股东必须将违反规定分配的利润退还公司。公司持有的本公司股份不参与分配利润。公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利（或股份）的派发事项。

公司的利润分配政策为公司可以采取现金或者股票方式分配股利。

八、控股子公司或纳入合并报表的其他企业的基本情况

2012 年度和 2011 年度，公司无控股子公司，也不存在应纳入合并报表的其他企业。2013 年 5 月 21 日，公司成立全资子公司泽天工程，该公司的基本情况参见本公开转让说明书“第一节 公司基本情况”之“六、公司控股子公司基本情况”。

九、风险因素和自我评价

（一）宏观经济和产业政策波动风险

石油天然气属于国家战略型资源，其开发应用受到国家宏观经济和产业政策的影响较大。根据《石油和化学工业十二五发展指南》中我国石油化工业发展的战略目标，我国石油和化学工业年平均增长率保持在 10% 以上，到 2015 年，行业总产值将达到 16 万亿元。从上述目标来看，石油化工行业在未来将会保持较快的增长。目前，国家已先后出台多项政策及配套措施鼓励提高油气田采收率技术的开发和应用。然而，一旦宏观经济形势和产业政策发生变化，将削弱对整个石油化工行业的扶持力度，公司业绩将可能受到不利影响。

（二）税收优惠政策变化的风险

2012 年 5 月 24 日，公司取得换发的高新技术企业证书，有效期为三年。公司作为高新技术企业享受 15% 企业所得税优惠政策，若公司未来不能持续符合高新技术企业认定标准，或未来国家关于高新技术企业的税收政策发生变化，将可能对公司业绩产生一定的影响。

（三）公司治理风险

有限公司阶段，公司管理层规范治理意识相对薄弱，公司治理机制不够健全，曾存在未严格依照法律、法规和《公司章程》规定发布相关会议通知、部分会议记录保存不完整、会议届次不规范、未对关联交易建立专门的审批制度、关联交易未经决策审批程序等情况。2013 年 4 月整体变更为股份公司后，公司制定了新的《公司章程》、“三会”议事规则、《关联交易管理制度》、《对外投资融资管理制度》、《对外担保管理制度》、《信息披露管理制度》等规章制度，对公司治理提出了更高的要求。公司在对相关制度的执行中尚需理解、熟悉，因此，短期内公司治理可能存在风险。

（四）客户较为集中的风险

由于石油行业在我国经济中处于战略性地位，国内石油资源绝大部分集中于中石油、中石化和中海油三大石油公司旗下，中石油作为我国最大原油及天然气生产商在石油勘探开发领域占据主要的市场份额。公司主要客户为中石油下属油田服务公司和物资公司。2011年、2012年公司对中石油下属油田服务公司和物资公司的营业收入占全部营业收入的比例分别为97.78%和93.64%。若出现中石油等三大石油公司减少对外服务需求和采购需求，将影响公司业务的开展，为公司经营带来不利影响。

（五）年末应收账款较高的风险

截至2012年12月31日和2011年12月31日，公司应收账款的账面净值分别为18,353,480.82元和6,307,234.79元，占流动资产的比重分别为56.90%和50.15%，占总资产的比重分别为52.95%和44.06%。由于油田服务业的季节性特点，公司收入多集中在下半年，服务款项难以在当年全部收回，因此存在年末应收账款较高的特点。虽然公司客户主要为中石油下属的油田服务公司和物资公司，具有较高的企业信誉，但由于公司年末应收账款余额较大，如存在应收账款无法按期收回的情况，将对公司业绩和生产经营产生不利影响。

（六）经营活动现金流较低的风险

2012年度，公司经营活动产生的现金流量净额为-15,446,959.54元。由于公司目前正处于高速发展阶段，公司业务规模扩张，原材料备货量大幅增长，导致公司“购买商品、接受劳务支付的现金”增加迅速，同时由于油田服务行业的季节性特征，客户“跨年度”支付的服务款项随公司当年销售的增长而迅速增加，导致报告期内公司经营活动现金流较低。因此，公司存在较大的现金流管理压力，如公司在高速扩张的进程中不能合理的安排资金使用，将为生产经营带来不利影响。

十、公司经营目标和计划

（一）公司未来业务发展愿景

公司将秉承“锐意创新，精诚守信，立足长远，持久发展”的企业精神，在

《能源发展“十二五”规划》和相关政策的指引下，立足于定向井及水平井钻井工程技术服务业，深入分析把握能源服务业发展规律，制定公司未来的两年的发展战略：通过构建卓越团队，以持续的科技创新为动力，保持定向井及水平井随钻测量技术的领先性；通过深度挖掘现有优势领域的市场机会，以成熟研发技术为核心，扩大油气田钻井测量的业务规模；通过核心技术横向拓宽行业应用领域，在非常规天然气等新业务领域创造新的利润增长点；充分发挥技术、人才、管理、客户、经验、品牌等方面的优势，成为国内领先的能源服务技术专业供应商。

（二）未来两年发展战略目标

公司在未来两年将继续以定向井及水平井钻井测量为核心，致力于油田、非常规天然气等领域技术服务，提高核心竞争力，加大营销网络建设，实现销售收入和利润持续增长，成为一家技术领先、服务卓越、管理规范民营企业。

（三）为完成目标采取的计划

1、技术开发计划

公司将继续加大在自主创新、科研开发等方面的投入，优化可持续发展的研发体系，进一步提升企业的技术创新能力。公司将围绕目前的主营业务，依靠核心定向井水平井无线随钻测量技术，在油田、非常规天然气等能源领域进行科技创新，从而进一步提高公司的核心竞争力，保持市场领先地位。

公司将充分发挥研发中心在整体战略中的作用，从四个方面进行强化：第一，注重技术资源整合的工作，统一调度管理各服务团队技术资源，加大科研投入，不断优化产品，提高技术服务效率；第二，根据以客户为中心的服务宗旨，公司将在营销中心增设产品管理岗位，及时收集和反馈产品信息，在现有服务中发现并满足客户需求；第三，加强公司对国内外行业前沿技术的研究和战略规划工作，提高公司的可持续发展能力；第四，充分发挥公司现有的技术优势，参与能源技术服务标准制定工作；第五，以项目和市场为纽带，建立以服务技术为核心的产学研战略联盟。

2、营销计划

公司将设立金字塔型营销体系，即由营销中心统领五大区域营销团队，各区

域团队管理下层基层营销工作，以点带面，全面推动营销工作。

公司在现有五大区域营销团队的基础上建立统一的营销中心，负责统筹安排营销方案和信息汇总，并全力配合相关职能部门，建立一套科学、务实的营销制度和培训制度。

全面推进基层营销工作，进一步推动和完善区域营销制。重点进行“撒网布点”的工作，即在条件成熟的地区，设立“客户服务中心”。“客户服务中心”配置营销工程师1-2名，负责解决客户在产品使用中的各种问题。“客户服务中心”日常工作由各营销区域团队进行管理，同时担负一些营销业务的辅助和协调工作。

3、人力资源计划

公司将坚持“积极创新、团结向上”的企业文化，进一步完善现有的人才引进、培养和激励机制，让更多的骨干员工共享公司发展的成果。

公司将积极实施人才管理战略，在业务、技术、营销及管理多方面引进人才，完善各级人才的培养计划，以企业文化和机制吸引人才、用好人才、留住人才、激励人才，不断充实公司的行业专家、技术专家、管理人才和业务骨干。一方面，公司加强对现有员工特别是骨干员工的岗位培训，根据不同岗位的要求，制定详细的培训计划，以内部交流、专家授课、专题研讨等形式，进一步提高员工的整体素质，确保公司的技术和管理水平处于行业内的领先地位；另一方面，公司通过多元化激励机制，为人才发展打开成长空间，吸引更多的优秀人才加盟，加强后备人才储备力度。

4、组织结构调整与完善内部管理制度计划


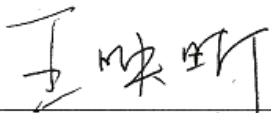
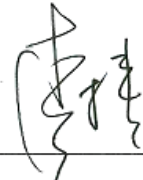

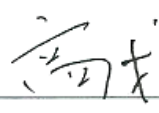
公司将以维护全体股东的利益为宗旨，不断完善法人治理结构。根据公司总体发展战略目标，按照战略与结构相匹配原则，逐步建立适应于未来战略发展、保障公司管理体系、高效的组织结构，提高决策水平，降低经营风险。根据公司规模扩大和业务发展的需要，适时调整和优化公司组织机构和职能设置，建立完善的激励和约束机制，完善各项规章制度和管理制度。

第五节有关声明


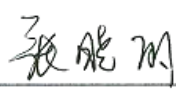

一、申请挂牌公司全体董事、监事、高级管理人员声明

本公司及全体董事、监事、高级管理人员承诺公开转让说明书不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。


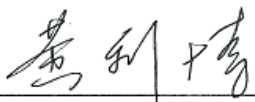
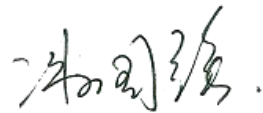
全体董事：

		
林悦	王映昕	李捷
		
杜朋	高戈	

全体监事：

		
王晨	张晓丽	高宝喜

全体高级管理人员：

		
李捷	黄利博	冯国强

北京泽天盛海油田技术服务股份有限公司

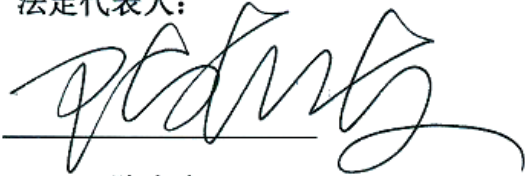


2013年 7月 22日

二、主办券商声明

本公司已对公开转让说明书进行了核查，确认不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

法定代表人：



陈有安

项目负责人：

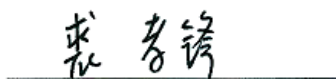


王海明

项目组成员：



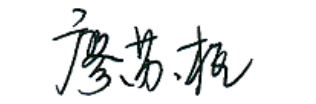
杨雪



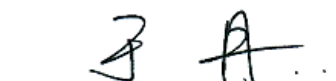
裘孝锋



朱晓丹



廖苏桓



于丹

中国银河证券股份有限公司



三、律师声明

本所及经办律师已阅读公开转让说明书，确认公开转让说明书与本机构出具的法律意见书无矛盾之处。本所及经办律师对申请挂牌公司在公开转让说明书中引用的法律意见书的内容无异议，确认公开转让说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

律师事务所负责人：

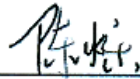


许涛

经办律师：



秦颖



陈烁

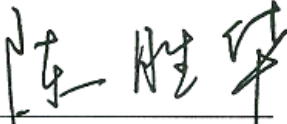
北京市国联律师事务所

2013年 7月 22日

四、承担审计业务的会计师事务所声明

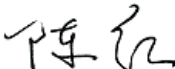
本所及签字注册会计师已阅读公开转让说明书，确认公开转让说明书与本所出具的审计报告无矛盾之处。本所及签字注册会计师对申请挂牌公司在公开转让说明书中引用的审计报告内容无异议，确认公开转让说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

会计师事务所负责人：


陈胜华

签字注册会计师：

中国注册会计师
陈红
100000260690



陈红



中国注册会计师
史春生
150400030172

史春生

北京兴华会计师事务所有限责任公司

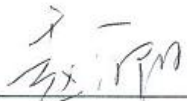


2013年7月22日

五、资产评估机构声明

本机构及签字注册资产评估师已阅读公开转让说明书，确认公开转让说明书与本机构出具的资产评估报告无矛盾之处。本机构及签字注册资产评估师对申请挂牌公司在公开转让说明书中引用的资产评估报告的内容无异议，确认公开转让说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

资产评估机构负责人：



赵向阳

经办注册资产评估师：




温印升




郎旭瑛

北京国融兴华资产评估有限责任公司

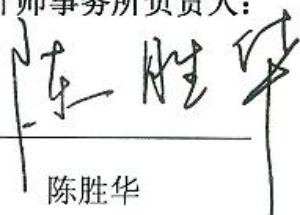


2015年7月22日

六、验资机构声明

本所及签字注册会计师已阅读公开转让说明书，确认公开转让说明书与本所出具的验资报告无矛盾之处。本所及签字注册会计师对申请挂牌公司在公开转让说明书中引用的验资报告内容无异议，确认公开转让说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

会计师事务所负责人：

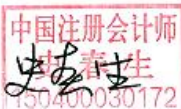


陈胜华

签字注册会计师：



陈红



史春生

北京兴华会计师事务所有限责任公司

2023年7月22日

第六节 附件

备查文件目录：

- 一、主办券商推荐报告；
- 二、财务报表及审计报告；
- 三、法律意见书；
- 四、公司章程；
- 五、全国股份转让系统公司同意挂牌的审查意见及中国证监会核准文件。

(正文完)