

新疆华油技术服务股份有限公司

Xinjiang Huayou Technology Service Co., LTD

(住所：乌鲁木齐经济技术开发区厦门一街北一巷 21 号)



公开转让说明书

推荐主办券商



住所：深圳市红岭中路 1012 号国信证券大厦 16-26 层

二〇一三年十二月

公司声明

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、完整性承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。

全国中小企业股份转让系统有限责任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

本公司特别提醒投资者注意下列风险和重大事项：

一、公司客户相对集中的风险

公司的主营业务为油气田技术服务，受石油天然气行业垄断因素及国家石油行业体制的影响，本公司的客户主要集中在中石油和中石化的下属油田单位。

油气田技术服务属于资本密集型和技术密集型产业，受资金限制，本公司近年来主要立足于中石油吐哈油田公司区域市场，占据了一定的市场份额，获得较好的经济效益，为开拓其他油气田市场奠定扎实基础，目前公司与中石油吐哈油田公司建立了稳固的合作关系。同时，公司也不断加大对中石油塔里木油田公司和中石化西北分公司区域市场的开发，报告期内来自于中石油吐哈油田公司区域市场的收入占比逐年下降。2011年、2012年、2013年1-6月公司来自于该区域市场的营业收入占总营业收入的比重分别为88.89%、36.27%、48.27%。

随着本公司资本实力的增强，公司将进一步加强对新疆各油气田技术服务市场的开发，并逐步开发疆外油气田技术服务市场，预计未来公司的客户集中度将大大降低。但公司仍提醒投资者关注客户集中的风险，如果本公司不能有效开拓新市场且现有客户降低对本公司的业务服务需求，则对本公司未来盈利能力将产生不利影响。

二、行业竞争的风险

油气田技术服务行业主要是为石油天然气开发商提供专业的配套服务。近年来，石油天然气价格维持高位运行，中石油、中石化两大国内石油巨头均加大了油气勘探、开发力度，并在油气田稳产增产和增加采收率等方面加大了投入，为油气田技术服务行业带来了巨大的发展机遇。

而与此同时，随着中石油、中石化两大集团不断深化企业改革，油气田技术服务领域内原有体制下的行政壁垒逐渐被打破，市场竞争和行业重整成为发展的必然趋势。中石油、中石化下属各大油田公司的技术服务单位、石油系统分离改制企业及其他性质的油气田技术服务企业之间呈现出越来越激烈的竞争态势。

虽然与其他竞争对手相比，本公司具有技术工艺先进、稳产增产服务链较为完整、服务质量好等优势。但油气田技术服务行业的竞争也在不断加剧，如果本公司不能及时适应不断变化的市场环境，跟上日新月异的技术发展步伐，并有效

开拓市场,公司将在未来的竞争中丧失现有优势,对未来经营发展产生不利影响。

三、市场区域集中的风险

本公司的主要目标市场区域集中在新疆地区,目前重点开发的市场集中在中石油吐哈油田公司、中石油塔里木油田公司和中石化西北分公司区域。

新疆是石油天然气储量丰富,根据全国资源评价资料,新疆预测石油资源储量达到 209.2 亿吨,占全国陆上石油资源总量的 30%;预测天然气资源储量达到 10.85 万亿立方米,占全国陆上天然气资源总量的 34%¹。

国家“十二五”规划中提出,新疆是作为国家级石油储备地区,到 2015 年,原油产量达到 3,300 万吨,天然气 450 亿立方米,油气当量超过 6,500 万吨。油气田技术服务企业面临着巨大的市场发展机遇。因此本公司现阶段也主要注重于新疆地区市场的开发。但从长远来看,市场区域的集中会限制公司未来的成长发展,一旦目标市场环境发生重大变化,将直接影响公司未来的盈利能力。

四、技术工艺和设备升级换代的风险

(一) 技术工艺创新的风险

作为一家主营油气田技术服务的公司,在保证服务质量的同时,技术工艺的创新能力和新技术工艺的应用水平成为公司快速发展和不断巩固竞争优势的关键因素。

新疆华油一直以来以技术工艺研发和创新作为公司发展的根本之一。目前,公司已经在油气田稳产增产和提高采收率方面形成了压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等较为完整的业务链,并在这些项目上已经形成了较为完善和成熟的工艺、施工设计理念。公司不断进行技术创新,能够针对各种复杂的油气田区块特征,采取多种工艺手段,满足客户的不同需求。

但是,在油气田技术服务行业技术更新日益加快的现实情况下,如果不能持续研究开发高效节能的新技术和新工艺,将导致公司可能丧失现有的竞争优势及核心竞争力,无法更好的满足客户的新需求和适应严峻的竞争环境,对未来公司经营发展产生不利影响。

(二) 设备升级和更新滞后风险

¹新疆维吾尔自治区信息网,

http://www.xj.cei.gov.cn/copy_1_index4.jsp?urltype=tree.TreeTempUrl&wbtreeid=10842。

对于油气田技术服务行业来说，设备的升级和更新速度是服务质量和技术先进水平的直接体现，是石油勘探开发企业衡量油气田技术服务企业的重要指标。适当的升级和更新可以提高服务过程的安全性，更好的配合先进技术的应用，提高石油稳产增产效益，推动企业的技术发展。因此，设备的升级和更新是油气田技术服务企业比拼竞争力的又一重要方面。本公司技术装备的升级和更新如果不能跟上行业发展，将会直接影响到公司在油气田技术服务领域的作业效率与竞争能力。

五、公司经营规模和地域范围迅速扩大带来的风险

公司所处行业属于技术密集型产业，公司发展也得益于团队的技术力量和良好的执行力，随着公司业务扩张，而且业务地域跨度较大，公司人才需求和经营管理的要求不断提高，如果公司人才储备和管理体系不能迅速适应经营规模和地域范围的扩张，将对公司的未来经营和盈利产生不利影响。

六、公司业务的季节性特征带来的风险

新疆处于我国西北内陆地区，一季度正是严寒时节，气温相对较低，油气田所处地貌又多为沙漠和戈壁，自然条件恶劣，对石油天然气开采工作有很大影响，每年上半年的业务量相对较少。但公司运营发生的固定成本如折旧、工资、租赁费用、财务费用等仍会正常发生，导致一季度盈利水平较低。同时，油田单位生产开发的计划性很强，通常在每年末制定第二年的生产预算，于第二年第一季度陆续下达相关采购及开采计划，一般要等到第二季度才会开始大规模的生产工作。因此，这也导致本公司上半年收入和盈利水平较低，公司大部分收入和利润主要在每年的下半年得以实现。

尽管公司业务的季节性波动对公司整体经营不存在不利影响，但公司仍提醒投资者关注这种季节性特征导致的收益在各季度不均衡分布的情形。

七、税收优惠政策变动的风险

2011年度，根据新疆维吾尔自治区国家税务局直属税务局东疆分局《纳税人减免税申请审批表》，公司在2011年度可减按15%税率征收企业所得税。2012年度，根据新疆维吾尔自治区国家税务局直属税务局东疆分局新直东税减免字（2012）第4号《减、免税批准通知书》，认定发行人申请减免理由合理，减征企业所得税，减征税率为15%。同时，公司作为高新技术企业，根据《中华人民共和国企业所得税法》，减按15%的税率征收企业所得税。如果上述优惠政策取消或者公司不

再满足税收优惠相关规定，公司会因此导致税负增加，从而会对公司的现金流和盈利能力产生影响。

八、应收账款及流动性风险

公司受大客户付款延迟影响，应收账款占款较多，2011年12月31日、2012年12月31日、2013年6月30日公司应收账款分别为6,207,555.51元、74,919,454.4元、86,315,015.25元，占同期营业收入比重分别为4.72%、49.75%、138.49%，应收账款账面净额增长超过当年营业收入的增长速度，导致经营活动现金流出现波动。2011年、2012年及2013年1-6月，公司经营活动所产生的现金流量净额分别为17,406,046.86元、14,570,389.66元、-14,562,077.28元，各期均低于当期所实现的净利润。为缓解流动资金紧张，截止2013年6月30日，公司向银行借入流动资金9,000.00万元，并向关联方拆入共1,508.00万元，如果公司应收账款回款率不能得到有效改善，公司营运资金将面临压力。

目录

公司声明	1
重大事项提示	2
目录	6
释 义	8
第一节 公司概况	13
一、公司基本情况	13
二、股份挂牌情况	13
三、公司组织结构	15
四、控股股东、实际控制人及主要股东相关情况	17
五、公司股本形成及变化情况	22
六、重大资产重组情况	27
七、公司董事、监事及高级管理人员情况	27
八、最近两年及一期的主要会计数据和财务指标简表	31
九、相关机构	32
第二节 公司业务	34
一、公司主营业务、主要产品或服务及其用途	34
二、公司主要生产或服务流程及方式	36
三、公司商业模式	45
四、公司与业务相关的关键资源要素	46
五、与主营业务相关情况	58
六、公司所处行业基本情况	71
第三节 公司治理	91
一、公司三会建立健全及运行情况	91
二、公司及其控股股东、实际控制人最近两年内是否存在违法违规及受处罚的情况	93
三、公司独立运营情况	93
四、同业竞争	94
五、公司最近两年内资金占用情形以及相关措施	95
六、董事、监事、高级管理人员	95
第四节 公司财务	98
一、财务报表	98
二、审计意见	107
三、财务报表编制基础及合并范围变化情况	107
四、主要会计政策和会计估计	107
五、主要税项	110
六、营业收入情况	110
七、主要费用及变动情况	113
八、重大投资收益	114
九、非经常损益	114

十、主要资产.....	115
十一、主要负债.....	129
十二、股东权益情况.....	135
十三、财务指标分析.....	136
十四、关联方、关联方关系及关联方往来、关联方交易.....	139
十五、需提醒投资者关注的期后事项、或有事项及其他重要事项.....	145
十六、报告期内，公司进行资产评估情况.....	145
十七、报告期内股利分配政策、利润分配情况以及公开转让后的股利分配政策.....	146
十八、控股子公司或纳入合并报表的其他企业的基本情况.....	146
十九、风险因素与评估.....	146
第五节 有关声明.....	151
一、公司全体董事、监事及高级管理人员签名及公司盖章.....	151
二、主办券商声明.....	152
三、律师声明.....	153
四、审计机构声明.....	154
五、资产评估师事务所声明.....	155
第六节 附件.....	156
一、主办券商推荐报告.....	156
二、财务报表及审计报告.....	156
三、法律意见书.....	156
四、公司章程.....	156
五、全国股份转让系统公司同意挂牌的审查意见.....	156
六、其他与公开转让有关的重要文件.....	156

释 义

除非本文另有所指，下列词语具有的含义如下：

公司、本公司、新疆华油	指	新疆华油技术服务股份有限公司
有限公司	指	鄯善华油技术服务有限公司
创投股份	指	新疆中小企业创业投资股份有限公司
典方石油	指	新疆典方石油技术有限公司
德魁石油	指	新疆德魁石油技术有限公司
胜天房产	指	新疆胜天房地产开发有限公司
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和中国海洋石油总公司
中石油吐哈油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司
中石油塔里木油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司
中石油长庆油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司
中石油新疆油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司新疆油田分公司
中石油长庆油田公司	指	中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司
中石化西北分公司	指	中国石油化工股份有限公司西北分公司
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢（Schlumberger）公司。该公司是全球最大的油田技术服务公司
哈里伯顿	指	哈里伯顿（Halliburton）公司。该公司成立于 1919 年，是世界上最大的为能源行业提供产品及服务的供应商
贝克休斯	指	贝克休斯（Baker Hughes）公司。该公司是美国一家为全球石油开发和加工工业提供产品和服务的大型公司，由两家历史悠久的石油设备公司（Baker 和 Hughes）合并组成
新疆、自治区	指	新疆维吾尔自治区
疆内、疆外	指	新疆维吾尔自治区区内、区外
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
主办券商、国信证券	指	国信证券股份有限公司
《公司法》	指	《中华人民共和国公司法》
《公司章程》	指	《新疆华油技术服务股份有限公司章程》

三会	指	股东大会、董事会、监事会
三会议事规则	指	《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》、《监事会议事规则》
油藏、油气藏	指	油气田储藏石油和天然气的地理空间
油气田	指	单一地质构造（或地层）下的、同一产油气面积内的油气藏总和。一个油气田可能有一个或多个油气藏
油层	指	储存着石油或石油和天然气的、具有连通孔隙的地层。石油通常不是储藏在大的油气层当中，而是储藏在地下不同深度的小的油气层中，厚度从零点几米到几十米不等，相邻两个层位之间由不含油的岩石层隔开。当一口井从地面钻入油层时，会贯穿多个小的油气层，甚至达到十几层。采油时，可以分层采油也可以同时采油
难动用油藏	指	油气埋藏条件复杂、开发难度大、成本高、对开发技术要求高等难以开采的油藏
油气井	指	按照油气田开发规划的布井系统，通过钻井方法钻成的孔眼，是油层套管及其与井壁间的水泥环组成的维护井壁及封闭油、气、水层的通道，是油气由井底上升到井口的通道
储层	指	能够储存和渗滤油气的岩层，它必须具有储存空间（孔隙性）和储存空间一定的连通性（渗透性）
探明储量	指	评价钻探阶段完成或基本完成后计算的地质储量。探明储量是在现代技术和经济条件下可开采并能获得经济效益的可靠储量，是编制油气田开发方案和开发建设投资决策的依据
渗透率	指	在一定压差下，岩石允许液体通过的能力称渗透性，渗透性的大小用渗透率表示
采收率	指	油田采出的油量与地质储量的百分比
油田增产措施	指	提高油气井生产能力和注水井吸水能力的技术与方法的统称，通常包括压裂酸化、修井、调驱调堵等方式方法
井筒	指	油气井井口到井底的筒状四壁或空间
套管	指	石油勘探开发过程中的一种重要器材，用于钻井过程中和完井后对井壁的支撑，以保证钻井过程的进行和完井后整个油井的正常运行
水平井	指	井斜角达到或接近 90°，井身沿着水平方向钻进一定长度

		的井。水平井广泛应用于稠油藏、断块油藏、剩余油藏以及滨海、湖底、盐岩下等油藏的开发
钻井	指	利用机械设备，将地层钻成具有一定深度的圆柱形孔眼的工程。钻井是确定油藏范围、核实原油储量、实现原油量产、扩大油田生产规模、提高油田原油产量最直接有效的技术服务
侧钻	指	就是在油水井的某一特定深度固定一个斜向器，利用其斜面造斜和导斜作用，用铣锥在套管的侧面开窗，从窗口钻出新井眼，然后下尾管固井的一整套工艺技术
井下作业	指	在油田开发过程中，根据油田调整、改造、完善、挖潜的需要，按照工艺设计要求，利用地面和井下设备、工具，对油、水井采取各种井下技术措施，达到提高注水量和产油量，改善油层渗流条件及油、水井技术状况，提高采油速度和最终采收率的目的。这一系列井下施工工艺技术统称为井下作业
试井	指	采用专用电子仪器、仪表和机械设备，对油气井进行流量、压力、温度和流体性质等参数的测量，以了解油气井产能、油气藏特征和动态而进行的流动试验
测井	指	在油田勘探与开发过程中，利用高精度电子仪器测量井下地层的物理参数及井的技术状况，分析所记录的资料，进行地质和工程方面研究的综合测试技术。包括开发测井、生产测井、工程测井
试油	指	对可能的油气层进行诱导油气流，测量油气水层的产能、地层压力和温度，取油气水样和高压物性样品做分析化验等工作
固井	指	将套管下入油井中，将水泥浆注入井壁和套管柱之间的环空中，将套管柱和地层岩石固结起来的过程
录井	指	配合勘探钻井对油气层直接鉴定的一种重要手段，是随着钻井过程利用多种资料和参数观察、检测、连续取样、判断和分析地下岩石性质和含油气情况的方法
完井	指	是衔接钻井和采油而又相对独立的工程，是从钻开油层开始，到下套管固井、射孔、下生产管柱、排液，直至投产的一项系统工程

修井	指	利用一定的工具，采用一定的措施处理油水井事故，恢复油水井正常生产的过程
压井	指	压井是指为防止井喷所采取的措施。通常采用的压井办法是增大泥浆密度，将增大了密度的泥浆注入井内，使井内泥浆液柱的压力稍大于油层压力。
不压井作业	指	在不用循环液压井的条件下，用专业的修井装备对高压油井进行修井作业的一种作业方法
酸化	指	通过向地层注入酸液，溶解储层岩石矿物成分及钻井、完井、修井、采油作业过程中造成堵塞储层的物质，改善和提高储层的渗透性能，从而提高油气井产能的增产措施
压裂	指	利用水力作用，使储层形成裂缝的一种方法。储层压裂工艺过程是用压裂车把具有一定粘度的高压液体压入储层，当把储层压出许多裂缝后，再将支撑剂充填进裂缝，提高油层的渗透能力，以增加注水量或产油量
压裂酸化	指	结合运用压裂和酸化技术的作业方式，在足以压开地层形成裂缝或张开地层原有裂缝的压力下，对地层挤酸的酸处理工艺称为压裂酸化，压裂酸化主要用于堵塞范围较深或者低渗透区的油气井
调剖	指	利用化学方式对注水井吸水层的吸水量差异进行调整，通过控制和调节注入量和注入速度，提高波及面积和扫油（驱油）能力，进一步保持地层能量的一种工艺措施
调驱	指	将由稠化剂、驱油剂、降阻剂等组成的综合调驱剂，通过注水井注入地层。它可在地层中产生注入水增粘，原油降阻，油水混相和高渗透层颗粒堵塞等综合作用，可封堵注水井的高渗透层，均衡其吸水剖面，降低油水的流度比，进一步驱出地层中的残余油，并可在地层中形成一面活动的“油墙”，产生“活塞式”驱油作用，以降低油井含水，提高原油采收率
堵水	指	利用化学方式对油（气）井水层、空层、漏层进行封堵的工艺措施
调堵	指	调剖、堵水的简称
清蜡	指	清除粘附在管壁上的有机物沉积，减少管阻的工艺。常用的方法有机械清蜡、热力清蜡、化学清蜡等

连续油管	指	一项以高新科技保护油层的机械井下作业工艺，是一种可连续下入或起出油井的整根无螺纹连接的长油管
一次采油	指	利用油藏原始弹性能量开采石油
二次采油	指	向油层注入水、气，给油层补充能量开采石油
三次采油	指	用化学物质，如注表面活性剂、注聚合物稠化水、注碱水驱、注二氧化碳驱、注碱加聚合物驱、注惰性气体驱、注烃类混相驱、火烧油层、注蒸汽驱等来改善油、气、水及岩石相互之间的性能，开采出更多的石油。用微生物、水平井等新技术提高采收率也属三次采油
HSE	指	健康、安全、环保管理体系
QHSE	指	质量、健康、安全、环保管理体系
元、万元	指	人民币元、人民币万元
报告期	指	2011年度、2012年度、2013年1-6月

本公开转让说明书中部分合计数与各加数直接相加之和在尾数上存在差异，这些差异是由四舍五入造成的。

第一节 公司概况

一、公司基本情况

中文名称：新疆华油技术服务股份有限公司

英文名称：Xinjiang Huayou Technology Service Co., LTD.

法定代表人：李长根

有限公司成立日期：2007年1月18日

股份公司成立日期：2011年1月28日

注册资本：5,000.00万元

住所：乌鲁木齐经济技术开发区厦门一街北一巷21号

邮编：830026

组织机构代码：79579852-9

董事会秘书或信息披露负责人：胡峰

电话号码：0991-3705291

传真号码：0991-3754312

电子信箱：xjhy2007@126.com

所属行业：根据中国证监会《上市公司行业分类指引》，公司所处行业为“开采辅助活动”（行业代码：B11）；根据《国民经济行业分类》，公司所处行业为“石油天然气开采有关的服务活动”（行业代码：B1120）

主营业务：油气田的技术服务，主要为石油天然气开采公司提供油气田稳产增产、提高采收率相关的井下作业及配套技术服务，主要包括压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等

二、股份挂牌情况

（一）股票代码、股票简称、股票种类、挂牌日期等

股票代码：430466

股票简称：新疆华油

股票种类：人民币普通股

每股面值：每股人民币1.00元

股票总量：5,000.00 万股

挂牌日期： 年 月 日

(二) 股东所持股份的限售安排及股东对所持股份自愿锁定的承诺

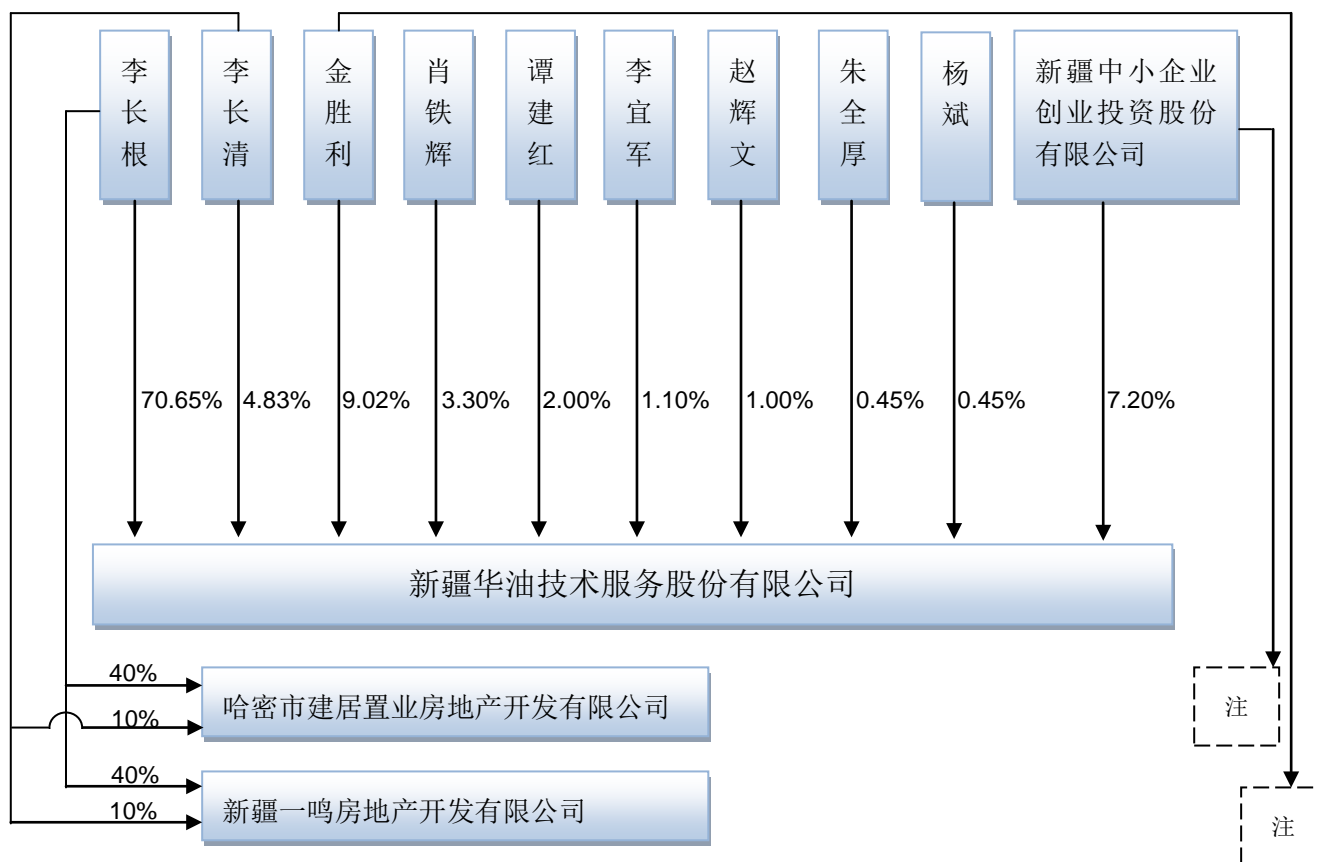
股东类型	限售安排	股东对所持股份自愿锁定的承诺
发起人股东	根据《公司法》和《公司章程》，发起人持有的公司股份，自公司成立之日起一年以内不得转让。股份公司成立已经满一年，发起人股份可以转让。	公司股东均未对其所持股份自愿锁定作出特别承诺
控股股东、实际控制人	根据《全国中小企业股份转让系统业务规则（试行）》的相关规定，实际控制人李长根持有本公司的股份，分三批进入全国中小企业股份转让系统转让	
担任董事、监事及高级管理人员的股东	根据《公司法》和《公司章程》，李长根、李长清、朱全厚、杨斌在任职期间每年转让的股份不得超过其所持有本公司股份总数的 25%；离职后半年内，不得转让其所持有的本公司股份	

关于限售安排的具体信息列示如下：

股东名称	持股数量(万股)	持股占比(%)	解限数量(万股)	解限股份占持股总量的比例(%)
李长根	3,532.50	70.65	883.125	25.00
金胜利	451.00	9.02	0.00	0.00
新疆中小企业创业投资股份有限公司	360.00	7.20	360.00	100.00
李长清	241.50	4.83	60.375	25.00
肖铁辉	165.00	3.30	165.00	100.00
谭建红	100.00	2.00	100.00	100.00
李宜军	55.00	1.10	55.00	100.00
赵辉文	50.00	1.00	50.00	100.00
朱全厚	22.50	0.45	5.625	25.00
杨斌	22.50	0.45	5.625	25.00
合计	5,000.00	100.00%	1684.75	33.70

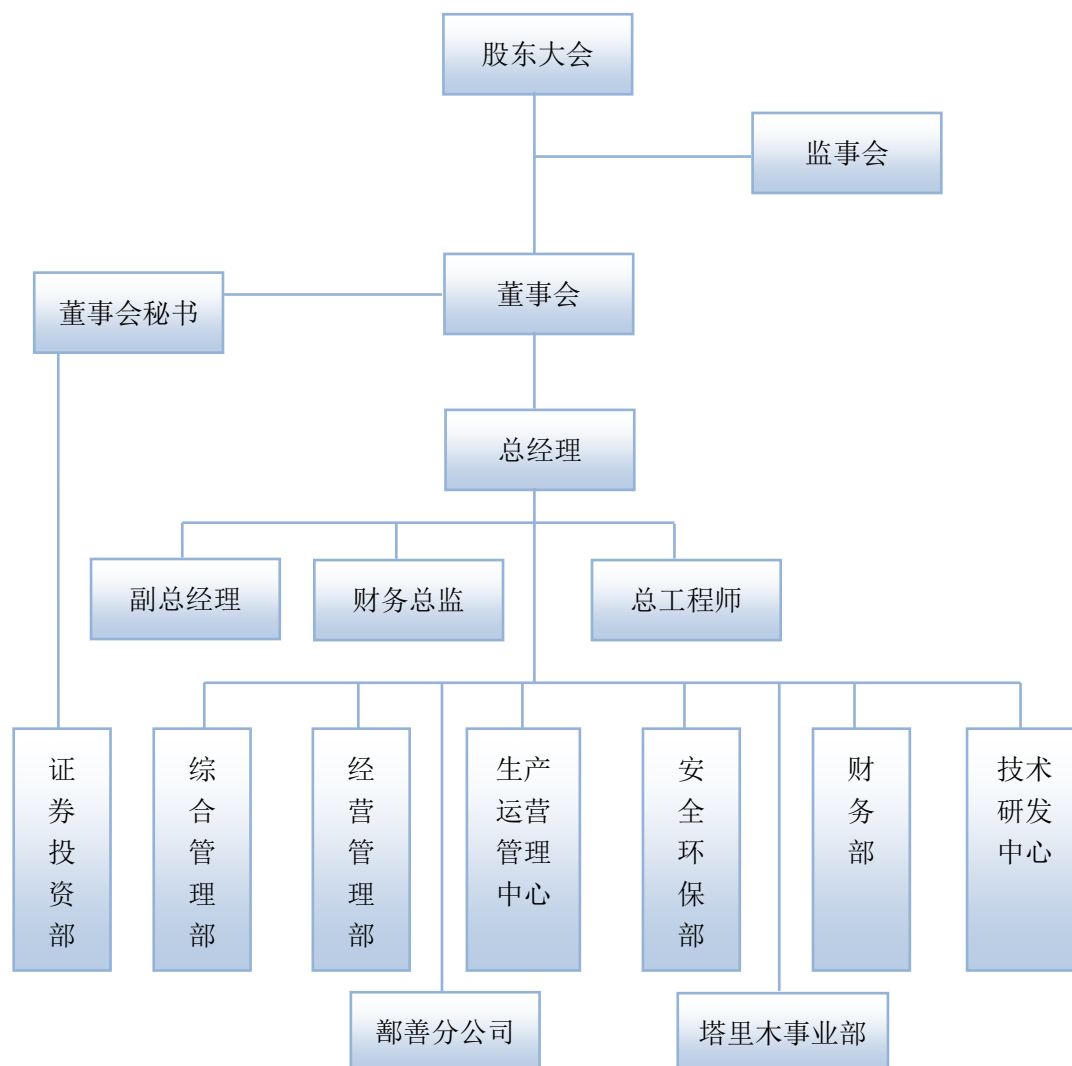
三、公司组织结构

(一) 公司股权结构图



注：详见本节“四、控股股东、实际控制人及主要股东相关情况”的相关内容。

(二) 公司内部组织机构



新疆华油技术服务股份有限公司鄯善分公司，成立于2011年3月14日，注册号652100160000111，住所为鄯善县火车站（路政管理局原七克台交通规费征收稽查所院内），负责人朱全厚，经营范围：（具体经营项目和期限以有关部门的批准文件或颁发的行政许可证书为准）无。一般经营项目：（国家法律、行政法规规定专项审批的项目除外；需要取得专项审批的项目特取得有关部门的批准文件或颁发的行政许可证书后方可经营。具体经营项目和期限以有关部门批准文件或颁发的行政许可证书为准）石油勘探、钻探、能源、采油技术开发的咨询服务。钻井、井下、液体配制、挤注、酸化、采油增效技术服务。施工作业服务，污水处理，环保工程，油气测试技术服务，油田化学助剂，润滑油，机械设备，电子产品，通讯器材，汽车配件，泵车配件，五金，建材、矿石品，化工产品、

石油设备、计算机软件、硬件开发系统，自动化控制系统，仪器仪表、管道、阀门维修；修井服务。

（三）公司控股和参股公司情况

截至本公开转让说明书签署之日，公司不存在控股和参股的公司。

四、控股股东、实际控制人及主要股东相关情况

本公司目前共有股东 10 名，包括 9 名自然人股东和 1 名法人股东。具体情况如下：

股东姓名或名称	持股数量(万股)	持股比例	股东性质	质押情况
李长根	3,532.50	70.65%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
金胜利	451.00	9.02%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
创投股份	360.00	7.20%	社会法人股东	无质押、冻结或其他争议情况
李长清	241.50	4.83%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
肖铁辉	165.00	3.30%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
谭建红	100.00	2.00%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
李宜军	55.00	1.10%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
赵辉文	50.00	1.00%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
朱全厚	22.50	0.45%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
杨斌	22.50	0.45%	自然人股东	无质押、冻结或其他争议情况
合计	5,000.00	100.00%		

注：截至本公开转让说明书签署之日，上述股东除李长根与李长清系兄弟关系外，其他股东相互之间不存在关联关系。

（一）控股股东、实际控制人的基本情况

1、控股股东、实际控制人的基本情况

李长根先生持有公司70.65%股份，现任股份公司董事长、总经理，为公司控

股股东、实际控制人。李长根先生基本情况如下：

李长根先生，本公司董事长、总经理，出生于 1963 年 12 月，中国国籍，无境外永久居留权，高层管理工商管理硕士（EMBA）。1992 年至 1995 年在新疆长宏经济实业有限公司任业务经理；1995 年至 1999 年在吐鲁番市铜冶炼厂任职；2000 年至 2004 年在华北石油管理局第一综合服务处鄯善技术服务中心任副总经理；2004 年至 2010 年任新疆典方石油技术有限公司法定代表人；2007 年至今任公司董事长，2013 年 6 月至今任公司总经理，同时兼任新疆一鸣房地产开发有限公司监事。

李长根未在其他与本公司从事相同或类似业务的企业或单位拥有出资，也未以其他任何形式控制本公司以外的其他任何从事与本公司相同或类似业务的企业或单位。

李长根所持本公司股份不存在质押或其他有争议的情况。

2、控股股东、实际控制人控制的其他企业

除新疆华油之外，李长根还持有新疆一鸣房地产开发有限公司和哈密市建居置业房地产开发有限公司各 40% 的出资，其二弟李长清持有上述两家公司各 10% 的出资。报告期内李长根曾控制新疆典方石油技术有限公司（2011 年 4 月工商注销）和新疆德魁石油技术有限公司（2011 年 6 月工商注销）。

（1）新疆一鸣房地产开发有限公司

新疆一鸣房地产开发有限公司成立于 2009 年 4 月 15 日，注册资本：2,000.00 万元，实收资本：2,000.00 万元，住所：乌鲁木齐经济技术开发区上海路 1 号商一区 27 号，法定代表人：杨红珍，经营范围：房地产开发、物业管理。杨红珍系李长清之岳母。

（2）哈密市建居置业房地产开发有限公司

哈密市建居置业房地产开发有限公司成立于 2011 年 1 月 17 日，注册资本：1,000.00 万元，实收资本：1,000.00 万元，住所：哈密市陶家宫乡政府，法定代表人：孙文江，经营范围：房地产开发、销售、租赁；物业管理（以取得的许可证、资质证为准）。孙文江系李长根配偶之弟。

（3）新疆典方石油技术有限公司

2004 年 3 月，李长根现金出资 56 万元，与其四弟李长军现金出资 24 万元共同设立新疆典方石油技术有限公司；2007 年 7 月，李长根和李长军各现金增

资 15 万元，增加注册资本至 110 万元；2010 年 12 月，李长根与李长军将所持股权转让给陈文军和胡彬。2011 年 4 月在乌鲁木齐经济技术开发区国家税务局和地方税务局办理税务注销，并在新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐经济技术开发区分局办理了工商注销。注销所履行的法律程序如下：2011 年 11 月 27 日，公司股东会决议解散，由李长根、李长军、朱丽君组成清算组；2010 年 11 月 29 日，在《晨报》上刊登《注销公告》；2011 年 4 月 7 日，开发区国税局以乌经国税通[2011]128 号《税务事项通知书》，同意税务登记的注销申请；2011 年 4 月 21 日开发区地税局以《注销税务登记申请审批表》，同意税务登记的注销申请；2011 年 4 月 26 日，制作公司《清算报告》；2011 年 4 月 27 日，提交《公司注销登记申请书》；2011 年 4 月 29 日，自治区工商局开发区分局办理工商注销登记。

根据新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐经济技术开发区分局开具的证明、乌鲁木齐经济技术开发区国家税务局和地方税务局开具的证明，典方石油设立以来无重大违法违规行为。

（4）新疆德魁石油技术有限公司

2007 年 3 月，孙秀芹（李长根之配偶）出资 50 万元，与林红（李长根三弟李长生之配偶）现金出资 50 万元共同设立新疆德魁石油技术有限公司。2008 年 4 月孙秀芹和林红各现金增资 55 万元，增加注册资本至 210 万元；2010 年 12 月孙秀芹与林红将所持股权转让给张少军与闻捷；2011 年 3 月在乌鲁木齐市高新技术产业开发区国家税务局办理税务注销登记；2011 年 5 月在乌鲁木齐市高新技术产业开发区地方税务局办理税务注销登记；2011 年 6 月在新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐高新技术产业开发区分局办理了工商注销。注销所履行的法律程序如下：2011 年 3 月 28 日，公司股东会决议解散，由闻捷、李长军、朱丽君组成清算组；2011 年 4 月 30 日，在《晨报》上刊登《注销公告》；2011 年 3 月 28 日国税注销登记；2011 年 4 月 21 日地税注销登记；2011 年 6 月 14 日，提交《公司注销登记申请书》、《清算报告》；2011 年 6 月 16 日，自治区工商局高新区分局以（高新）登记内销字[2011]第 581276 号《准予注销登记通知书》，认为注销登记申请材料齐全，符合法定形式，决定准予注销登记。

根据新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐高新技术产业开发区分局

开具的证明、乌鲁木齐市高新技术产业开发区国家税务局和地方税务局开具的证明，德魁石油设立以来无重大违法违规行为。

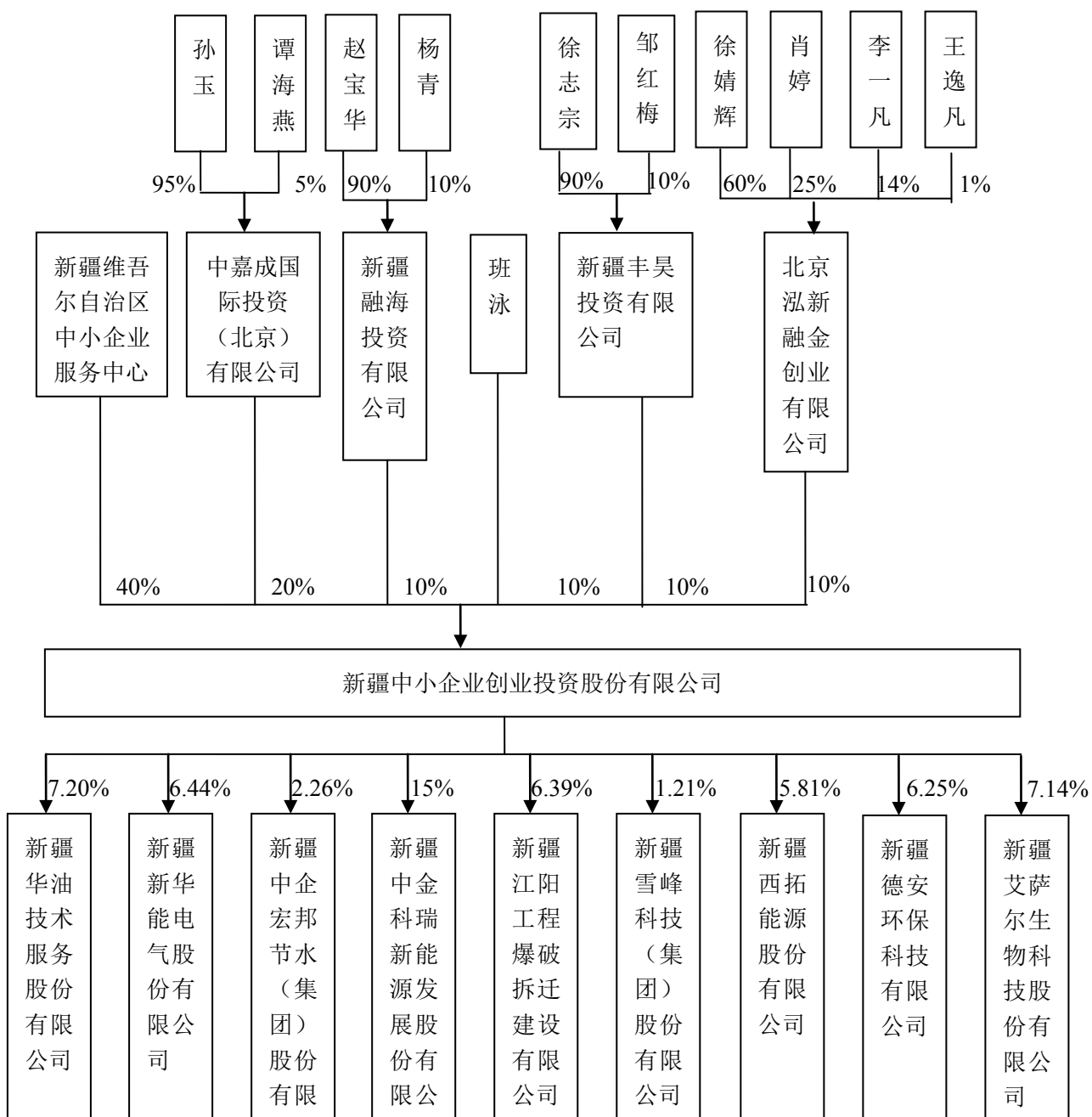
（二）其他主要股东的基本情况

本公司其他主要股东（持股 5%以上的股东及担任本公司董事、监事或高级管理人员的自然人股东）的基本情况如下：

1、主要法人股股东

新疆中小企业创业投资股份有限公司，成立于 2010 年 1 月 26 日，注册资本 1 亿元，注册地为乌鲁木齐市北京南路 256 号数码港大厦 20 层 2015 室。法定代表人：克里木江·玉素甫经营范围：项目、创业投资及其相关的咨询和信息服务；产权交易咨询服务；资产管理服务。创投股份系专门从事对各类企业进行投资的股权投资类企业，主要投资范围在新疆地区。

新疆中小企业创业投资股份有限公司的股权结构如下：



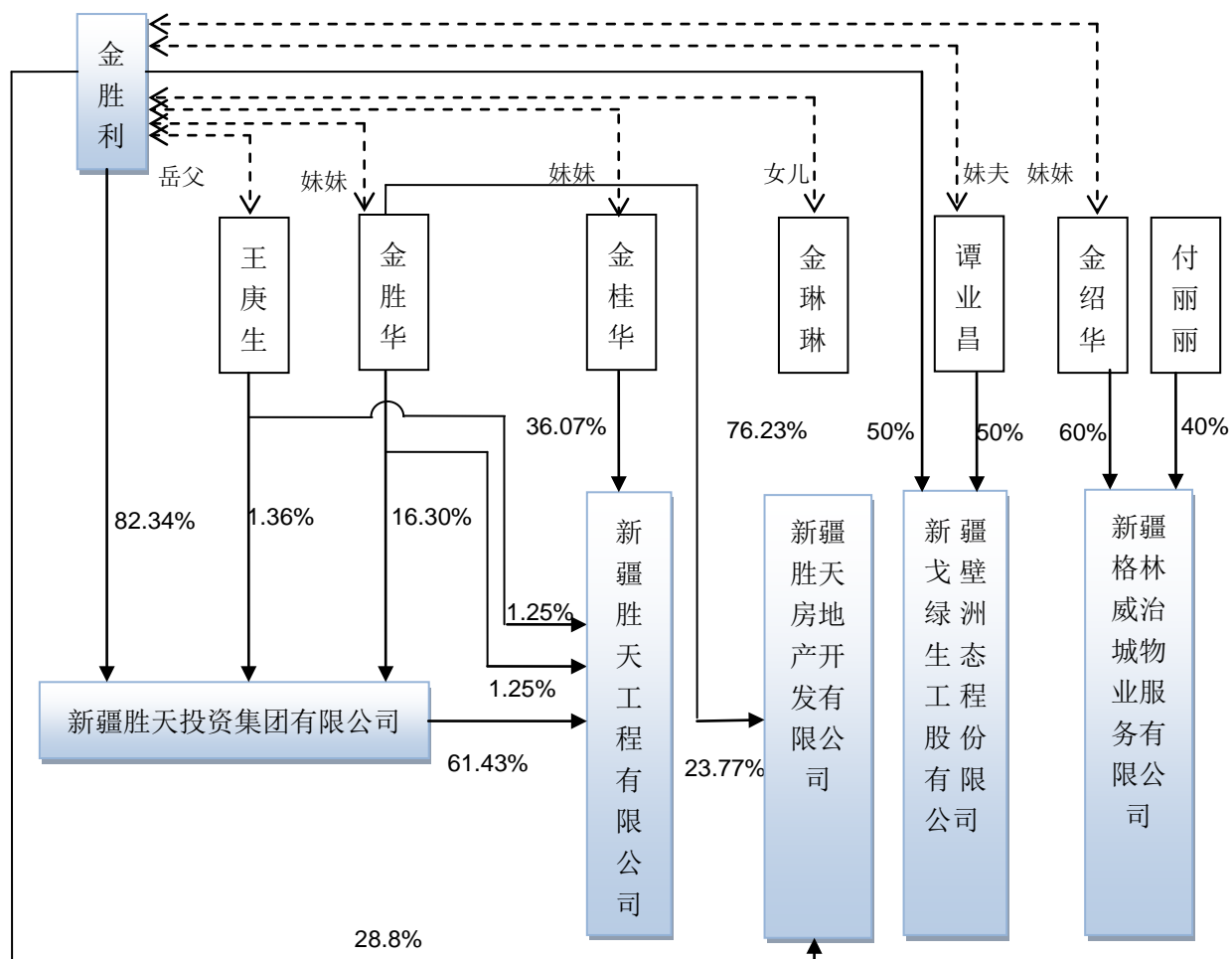
2、主要自然人股东

(1) 金胜利

金胜利先生持有本公司 9.02% 的股份。金胜利为中国国籍，无永久境外居留权，身份证号码为 65010419620217XXXX，地址为上海市浦东新区锦绣路 888 弄。

金胜利所持有本公司的股份不存在质押或其他有争议的情况。

金胜利除持有新疆华油的股份以外，还控制的其他企业具体情况如下图所示：



（2）李长清

李长清先生持有本公司 4.83% 的股份，并担任本公司董事、副总经理。李长清为中国国籍，无永久境外居留权，身份证号码为 65010419650514XXXX，地址为乌鲁木齐市天山区青年路 19 号。李长清所持有本公司的股份不存在质押或其他有争议的情况。

李长清除持有新疆华油的股份以外，还持有新疆一鸣房地产开发有限公司和哈密市建居置业房地产开发有限公司各 10% 的出资。

（3）朱全厚

朱全厚先生持有本公司 0.45% 的股份，并担任本公司董事、副总经理。朱全厚为中国国籍，无永久境外居留权，身份证号码为 61012419671025XXXX，地址为新疆哈密市石油基地 20 区。朱全厚所持有本公司的股份不存在质押或其他有争议的情况。

朱全厚除持有新疆华油的股份以外，未在其他企业或单位拥有出资，也未以其他任何形式控制其他任何企业或单位。

（4）杨斌

杨斌先生持有本公司 0.45% 的股份，并担任本公司董事、财务总监。杨斌为中国国籍，无永久境外居留权，身份证号码为 65230119750208XXXX，地址为乌鲁木齐市天山区光明路 15 号。杨斌所持有本公司的股份不存在质押或其他有争议的情况。

杨斌除持有新疆华油的股份以外，未在其他企业或单位拥有出资，也未以其他任何形式控制其他任何企业或单位。

五、公司股本形成及变化情况

新疆华油的前身是鄯善华油技术服务有限公司，成立于 2007 年 1 月 18 日，并于 2011 年 1 月 28 日整体变更为新疆华油。

（一）公司前身鄯善华油技术服务有限公司的设立和股权变动

1、鄯善华油技术服务有限公司设立

2007 年 1 月，自然人李长根以货币出资 100 万元设立鄯善华油技术服务有限公司。2007 年 1 月 16 日，新疆志远有限责任会计师事务所出具了新志远验字[2007]86 号《验资报告》，对上述出资进行了确认。

2007年1月18日，有限公司在鄯善工业园区工商行政管理局取得了注册号为652100057000148的企业法人营业执照，注册资本为100万元。

有限公司设立时股权结构如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	100.00	货币	100.00%
合计	100.00	—	100.00%

2、2007年股权转让

2007年11月，有限公司股东作出股权转让决定，同月27日，李长根与李长清签订《股权转让协议》，将所持的公司5.00%股权转让给李长清（李长清系李长根的二弟），转让价格为1.00元/股。本次转让后，公司股权结构如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	95.00	货币	95.00%
李长清	5.00	货币	5.00%
合计	100.00	—	100.00%

2007年12月4日，有限公司在鄯善工业园区工商行政管理局办理了本次转让的工商变更手续。

3、2010年3月股权转让

2010年3月8日，李长清与席小强签订《股权转让协议》，将所持的公司5.00%股权转让给席小强，转让价格为1.00元/股。同日，有限公司股东会作出决议批准上述股权转让。本次转让后，公司股权结构如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	95.00	货币	95.00%
席小强	5.00	货币	5.00%
合计	100.00	—	100.00%

2010年3月22日，有限公司在鄯善工业园区工商行政管理局办理了本次转让的工商变更手续。

4、2010年3月增资扩股

2010年3月20日，有限公司股东会作出决议，增加公司资本400.00万元，新增注册资本由李长根以现金方式认购，认购价格1.00元/股。2010年3月26日，新疆宏业有限责任会计师事务所出具了新宏会验字[2010]74号《验资报告》，对上述出资进行了确认。

本次增资扩股后，公司股权结构如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	495.00	货币	99.00%
席小强	5.00	货币	1.00%
合计	500.00	—	100.00%

2010年3月30日，有限公司在鄯善工业园区工商行政管理局办理了本次增资的工商变更手续。

5、2010年11月股权转让及增资扩股

2010年11月1日，有限公司股东会作出决议，同意股东席小强将所持公司1.00%的股权转让给李长清，公司注册资本增加500.00万元，新增注册资本495.00万元和5.00万元分别由李长根与李长清以现金方式认购，认购价格为1.00元/股。

2010年11月2日，席小强与李长清签订《股权转让协议》，将所持股权转让给李长清，转让价格为1.00元/股。

2010年11月9日，中天运会计师事务所出具了中天运新会验字(2010)070号《验资报告》，对上述增资进行了确认。

本次转让及增资扩股后，公司股权结构如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	990.00	货币	99.00%
李长清	10.00	货币	1.00%
合计	1,000.00	—	100.00%

2010年11月12日，有限公司在新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁

木齐经济技术开发区分局办理了本次转让及增资的工商变更手续。

6、2010年12月增资扩股

为了加快公司发展，并促进公司股权结构多元化，2010年12月12日，有限公司股东会作出决议，将公司注册资本增加390万元，新增注册资本由法人股东新疆中小企业创业投资股份有限公司及自然人股东李长根、李长清、金胜利、肖铁辉、李宜君、朱全厚、杨斌以现金方式认购，认购价格均为每一元出资4.6788元，溢价部分14,347,320.00元计入资本公积。2010年12月17日，五洲松德联合会计师事务所新疆华西分所出具了五洲会验字[2010]2-804号《验资报告》，对上述出资进行了确认。

本次增资扩股后，公司股权结构如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	1,091.15	货币	78.50%
创投股份	111.20	货币	8.00%
金胜利	108.42	货币	7.80%
肖铁辉	30.58	货币	2.20%
李长清	20.85	货币	1.50%
李宜军	13.90	货币	1.00%
朱全厚	6.95	货币	0.50%
杨斌	6.95	货币	0.50%
合计	1,390.00	—	100.00%

2010年12月22日，有限公司在新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐经济技术开发区分局办理了本次转让及增资的工商变更手续。

（二）新疆华油技术服务股份有限公司的设立和股权变动

1、2011年1月新疆华油设立

2010年12月8日，有限公司股东会作出决议，决定将公司由有限责任公司整体变更为股份有限公司，设立新疆华油技术股份有限公司。

天津华夏金信资产评估有限公司对华油有限截至2010年12月31日的资产和负债进行了评估，并于2011年1月出具了《鄯善华油技术服务有限公司整体

改建为股份有限公司股东全部权益价值资产评估报告》（华夏金信评报字[2011]015号）。华油有限股东全部权益评估价值为7,178.70万元，增值率为1.98%。该次评估未出现评估价值较经审计的账面价值增减变化幅度较大的情形。本次评估后，公司未根据评估结果调账。

2011年1月6日，五洲松德联合会计师事务所出具了五洲松德审字[2011]2-0022号《审计报告》，确认基准日2010年12月31日有限公司净资产为70,390,813.93元。

2011年1月6日，有限公司全体股东作为发起人就整体变更设立新疆华油共同签署了《发起人协议书》，同意以五洲松德联合会计师事务所审计的截至2010年12月31日的净资产额70,390,813.93元，折为45,000,000.00股，每股面值1.00元，由公司原股东按原比例持有，其余净资产25,390,813.93元计入资本公积。

2011年1月28日，新疆华油召开创立大会暨第一次股东大会。同日，五洲松德联合会计师事务所新疆华西分所出具了五洲松德验字[2011]2-0050号《验资报告》，确认公司已将截至2010年12月31日经审计的净资产70,390,813.93元折为股本45,000,000.00股，其余净资产25,390,813.93元计入资本公积。

新疆华油设立后，公司股本情况如下：

单位：万元

股东名称	出资金额	出资方式	出资比例
李长根	3,532.50	货币	78.50%
创投股份	360.00	货币	8.00%
金胜利	351.00	货币	7.80%
肖铁辉	99.00	货币	2.20%
李长清	67.50	货币	1.50%
李宜军	45.00	货币	1.00%
朱全厚	22.50	货币	0.50%
杨斌	22.50	货币	0.50%
合计	4,500.00	—	100%

2011年1月28日，新疆华油在新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐经济技术开发区分局办理了本次变更手续，取得了股份公司的营业执照，注册资

本为 4,500.00 万元。

2、2011 年 5 月增资扩股

2011 年 5 月 2 日，新疆华油 2011 年第一次临时股东大会作出决议，将公司注册资本增加 500 万元，新增注册资本由金胜利、肖铁辉、李长清、李宜军、赵辉文和谭建红等 6 名自然人以现金方式认购，认购价格均为 3.00 元/股。溢价部分 1,000.00 万元计入资本公积。2011 年 5 月 24 日，五洲松德联合会计师事务所新疆华西分所出具了五洲会验字[2011]2-0478 号《验资报告》，对上述出资进行了确认。

此次增资扩股完成后，新疆华油的股权结构如下：

股东名称	持有股份数（万股）	出资方式	持股比例
李长根	3,532.50	货币	70.65%
金胜利	451.00	货币	9.02%
创投股份	360.00	货币	7.20%
李长清	241.50	货币	4.83%
肖铁辉	165.00	货币	3.30%
谭建红	100.00	货币	2.00%
李宜军	55.00	货币	1.10%
赵辉文	50.00	货币	1.00%
朱全厚	22.50	货币	0.45%
杨斌	22.50	货币	0.45%
合计	5,000.00	—	100.00%

2011 年 5 月 26 日，新疆华油在新疆维吾尔自治区工商行政管理局乌鲁木齐经济技术开发区分局办理了本次变更手续。

2011 年 5 月之后，新疆华油股权未发生变化。

六、重大资产重组情况

本公司及其前身自设立以来未发生过重大资产重组的事宜，除根据生产经营所需而购置固定资产以外，未发生过重大资产购买、出售或置换等事宜。

七、公司董事、监事及高级管理人员情况

（一）公司董事

公司目前董事会成员列表如下：

姓名	性别	职务	提名人	任职期间
李长根	男	董事长、总经理	李长根	2011年1月—2014年1月
李长清	男	董事、副总经理	李长清	2011年1月—2014年1月
赵红燕	女	董事	创投股份	2011年1月—2014年1月
朱全厚	男	董事、副总经理	董事会	2011年10月—2014年1月
杨斌	男	董事、财务总监	董事会	2013年10月—2014年1月
董秀成	男	独立董事	董事会	2011年10月—2014年1月
路遥	男	独立董事	董事会	2011年10月—2014年1月

李长根先生，本公司董事长，简历见本节“四、控股股东、实际控制人及主要股东相关情况”介绍。

李长清先生，本公司董事、副总经理，出生于1965年5月，中国国籍，无境外永久居留权，EMBA在读。1992年至1995年在新疆长宏经济实业有限公司任职；1995年至2005年在吐鲁番市铜冶炼厂担任法定代表人；2006年至2007年在新疆典方石油技术有限公司任职；2007年至2011年担任鄯善华油技术服务有限公司副总经理；同时于2009年至2010年任新疆一鸣房地产开发有限公司执行董事；2011年至今担任公司董事、副总经理，兼任哈密市建居置业房地产开发有限公司监事。

赵红燕女士，本公司董事，出生于1962年4月，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，高级经济师。1983年至1985年在湖南省水电设计院电气室担任助理工程师；1985年至1993年在新疆经济委员会节能技术服务中心任工程师；1993年至2004年在新疆技术改造投资公司历任投资计划部部长、项目管理部部长；2004年至今在新疆自治区中小企业服务中心任副主任；同时于2009年至今兼任新疆中小企业创业投资股份有限公司董事兼副总经理、新疆新华能电气股份有限公司董事；2011年至今担任公司董事。

朱全厚先生，本公司董事、副总经理，出生于1967年10月，中国国籍，无境外永久居留权，本科学历，工程师。1992年至1999年在中石油吐哈油田公司开发事业部、温米采油厂工作；2000年至2003年在北京安平天地高技术有限公

司任信息技术部经理；2003年至2005年在西安大道石油化工科技公司任项目经理；2005年至2007年在新疆派攀化工有限公司任生产技术办主任；2007年至今在本公司任副总经理；2011年起兼任公司董事。

董秀成先生，本公司董事，中国国籍，无境外永久居留权，出生于1962年2月，中共党员，能源经济学家，现任中国石油大学工商管理学院副院长、教授、博士生导师、中国油气产业发展研究中心主任、中国石油企业协会常务理事。1985年至1988年在华东石油学院北京研究生部经济研究室工作；1991年在石油大学（北京）获得管理学硕士学位；1991年起在石油大学（北京）历任经济管理系教师、主任助理、副系主任，并于1996年至1997年在美国内布拉斯加大学工商管理学院担任客座教授；1997年起在中国石油大学（北京）工商管理学院任副院长；2011年至今担任本公司独立董事。

路遥先生，本公司董事，中国国籍，无境外永久居留权，出生于1960年1月，博士、副研究员，专注于石油能源技术研究——油藏化学理论与油田化学技术研究。1991年起在辽河石油学校从事教学工作；1996年在中国石油勘探开发研究院获博士学位；1996年至1998年中国科学院化学研究所博士后流动站从事化学热力学的研究；1998年至1999年中国科学院化学研究所任副研究员；1999年至今任中国科学院理化技术研究所任副研究员。曾独立承担完成国家863课题“海上高含水油田透油性堵水新技术”、国家自然科学基金项目“具有高粘度阴离子 Gemini 表面活性剂”并负责完成中石油、中石化油田各类项目多项，发表SCI期刊、国内核心期刊及专业期刊学术论文40篇。2011年至今担任本公司独立董事。

杨斌先生，本公司董事、财务总监，出生于1975年2月，大专学历，注册会计师。1998年至1999年在乌鲁木齐市红花酒业公司任会计；1999年至2009年在新疆驰远天合有限责任会计师事务所任高级项目经理；2009年至2010年在北京立信会计师事务所新疆分所高级项目经理；2010年10月至今在公司任财务总监，2013年起在公司任董事、财务总监。

（二）公司监事

公司监事会成员列表如下：

姓名	性别	职务	提名人	任职期间
----	----	----	-----	------

蔺文静	女	监事会主席	李长根	2011年1月—2014年1月
吴凯	男	监事	创投股份	2011年1月—2014年1月
张海英	女	职工代表监事	职工代表大会	2011年1月—2014年1月

蔺文静女士，本公司监事会主席，出生于1975年8月，中国国籍，硕士，无境外永久居留权，中级职称，律师。1996年至1999年在新疆自治区体改委下属经济改革与发展研究所任职；1999年至2001年在新疆众望律师事务所担任律师；2001年至2003年在新疆国际实业股份有限公司任法律事务代表；2003年至2005年在新疆旅游股份有限公司任综合部主任；在新疆财经学院攻读MBA完毕后于2008年至2011年1月为鄯善华油技术服务股份有限公司担任法律顾问；2011年1月至今，任公司监事会主席。

吴凯先生，本公司监事，出生于1975年12月，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，中级经济师。1999年至2001年在乌鲁木齐铁路局担任科员；2001年至2004年在新疆恒合投资股份有限公司担任高级投资经理；2004年至2007年在新疆弘瑞投资有限公司担任投资总监，并兼任新疆裕茂纺织有限公司副总经理；2007年至2010年在新疆华源实业（集团）有限公司产业投资部任经理，并兼任董事会办公室主任，同时兼任新疆华康药业股份有限公司副总经理；2010年4月至今，在新疆中小企业创业投资股份有限公司任投资发展部部长；2011年1月至今，任公司监事。

张海英女士，本公司职工监事，出生于1974年9月，中国国籍，无境外永久居留权，高中学历。1992年至1993年在哈密地区建筑公司任职；1993年至2005年在中石油吐哈油田公司吐哈油田公寓任职；2007年至2011年1月在鄯善华油技术服务股份有限公司担任核算员；2011年1月至今担任公司职工监事。

（三）公司高级管理人员

公司高级管理人员列表如下：

姓名	性别	行政职务
李长根	男	董事长兼总经理
李长清	男	董事兼副总经理
朱全厚	男	董事兼副总经理

杨斌	男	董事兼财务总监
胡峰	男	副总经理兼董事会秘书
王毓贤	男	总工程师

李长根先生、李长清先生、朱全厚先生、杨斌的简历请参见本节“七、公司董事、监事及高级管理人员情况（一）公司董事”部分。

胡峰先生，本公司副总经理、董事会秘书，出生于1982年8月，中国国籍，本科学历，中级人力资源管理师。2004年至2005年在新疆天山水泥股份有限公司销售总公司法律部任职；2005年至2007年在新疆天山水泥股份有限公司管理总部任法律主管；2007年至2011年在新疆天山水泥股份有限公司任证券事务代表；2011年4月至今在公司任副总经理、董事会秘书。

王毓贤先生，本公司总工程师，出生于1939年7月，大专学历，高级工程师。1957年至1990年在玉门石油管理采油厂历任技术员、助理工程师；1990年至1998年历任吐哈油田副厂长、副处长、厂长、党委书记；1998年退休；2001年至2003年在西安澳星技术开发公司任总工程师；2004年至2007年在新疆典方石油技术有限公司任总工程师；2007年1月至今在公司任总工程师。

八、最近两年及一期的主要会计数据和财务指标简表

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
营业收入	62,327,493.46	150,600,812.60	131,402,097.58
净利润	7,059,622.34	28,047,795.71	27,476,343.21
归属于申请公司股东的净利润	7,059,622.34	28,047,795.71	27,476,343.21
扣除非经常性损益的净利润	6,209,622.34	26,535,254.48	25,691,343.21
归属于申请公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	6,209,622.34	26,535,254.48	25,691,343.21
毛利率	33.52%	37.54%	35.99%
加权平均净资产收益率	4.87%	21.67%	28.82%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	4.29%	20.50%	26.95%
应收账款周转率（次）	0.80	3.83	35.22
存货周转率（次）	1.30	4.94	10.79
基本每股收益	0.14	0.56	0.61

稀释每股收益	0.14	0.56	0.61
经营活动产生的现金流量净额	-14,562,077.28	14,570,389.66	17,406,046.86
每股经营活动产生的现金流量净额	-0.29	0.29	0.35
项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
资产总额	300,654,031.36	317,153,718.82	232,946,757.43
股东权益合计	148,608,537.27	141,311,368.52	115,410,595.46
归属公司股东权益	148,608,537.27	141,311,368.52	115,410,595.46
每股净资产	2.97	2.83	2.31
归属于申请公司股东的每股净资产	2.97	2.83	2.31
资产负债率	50.57%	55.44%	50.46%
流动比率（倍）	0.95	1.02	1.22
速动比率（倍）	0.66	0.80	0.98

九、相关机构

（一）主办券商

名称：国信证券股份有限公司

法定代表人：何如

住所：深圳市罗湖区红岭中路1012号国信证券大厦16层至26层

联系电话：0755-82130833

传真：0755-82133196

项目小组负责人：尹飞

项目小组成员：张啸林、曾晨晖、岳文峰

（二）律师事务所

名称：北京市天兆雨田律师事务所

负责人：于雷

住所：北京方庄芳城园1区17号日月天地大厦B座2807室

联系电话：010-58075907

传真：010-58075900

经办律师：杨有陆、于雷

（三）会计师事务所

名称：华寅五洲会计师事务所（特殊普通合伙）

法定代表人：王勤

住所：天津市和平区解放北路 188 号信达广场 35 层

联系电话：022-23193866、0991-2833333

传真：022-23559045、0991-2815074

经办注册会计师：宋岩、胡斌

（四）资产评估机构

资产评估机构名称：天津华夏金信资产评估有限公司

法定代表人：施耘清

住所：天津开发区广场东路 20 号滨海金融街 E6505 室

联系电话：0755-88832456

传真：0755-25132275

经办注册评估师：匡向北、刘立

（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

住所：深圳市深南中路 1093 号中信大厦 18 楼

联系电话：0755-25938000

传真：0755-25988122

第二节 公司业务

一、公司主营业务、主要产品或服务及其用途

（一）主营业务

公司成立于 2007 年，是一家专业从事油气田技术服务的企业。公司自成立以来，一直专业从事油气田稳产增产、提高采收率相关的井下作业及配套技术服务，主要包括压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等等，同时还涵盖工程钻井等业务。本公司在上述领域能够为各种类型的油气田提供稳产增产的问题分析、方案设计、方案实施和作业施工等一系列技术服务。目前本公司已经发展成为油气田稳产增产业务链较为完整的，提供全方位一体化服务的油气田技术服务供应商。公司主要客户为中石油、中石化下属公司采油厂。

本公司自设立以来主营业务未发生重大变化。

（二）主要产品或服务及其用途

产品类型	主要产品
井下作业	修井
	压裂酸化
	调驱调堵
钻井	钻井
其他	污水处理

1、井下作业

（1）修井

主要作业项目	具体包含打捞、封堵、油层保护、冲填砂、投改注、检泵等作业。
作业原理和作业用途	修井是利用一定的工具，采用一定的措施处理油水井事故，恢复油水井正常生产的过程。通过利用修井设备和不同规格种类的井下工具，采取循环、挤注、射孔、化学解封堵、机械解封堵、提拉、下击、旋转、震击、磨铣、套铣等不同工艺技术，来恢复因各种原因造成油水井的油水层掩埋或孔眼堵塞等以及油水井井筒通道或注水采油管柱通道的堵塞、漏失、落物及缩颈变形、破裂、串通等，从而恢复油井产能和水井注水能力。
技术特点和应用范围	具有丰富的稠油区块施工经验和较高的技术水平，能尽快恢复油水井生产，尤其是机械封堵、永久性封堵，通过精细的工艺技术和严格工序检验确保施工成功率。在复杂修井作业上，磨套铣、复杂打捞、套损井治理，尤其

	是取换套工艺具有较为丰富的实施经验和技术水平。
--	-------------------------

(2) 压裂酸化

主要作业项目	具体包含压裂酸化、酸化、酸洗、酸浸、酸后排液、洗井、冲洗管线、小排量热洗等作业。
作业原理和作业用途	压裂酸化是在足以压开地层形成裂缝或张开地层原有裂缝的压力下对地层挤酸的酸处理工艺。利用酸液对近井地带的胶结物和硅酸盐类进行溶蚀，改善地层岩石内部孔道的连通性，从而达到解除地层伤害、提高地层渗透率，达到油井增产、水井增注的目的。
技术特点和应用范围	形成了酸液配方优选、工艺设计优化、施工配套工艺、井下管柱组合设计等一整套新型压裂酸化技术体系，在吐哈油田得到充分应用。

(3) 调驱调堵

主要作业项目	具体包括调剖、调驱、堵水等作业。
作业原理和作业用途	调剖、调驱和堵水，是油田稳产增产的重要措施。随着油田老化，服务需求量会逐年上升。 油水井调剖、调驱、堵水作业主要是通过向目的层、目的范围注入特定配方的调剖、调驱、堵水剂，改变油井的产液指数和水井吸水指数，提高井组或区块的原油采收率，达到稳产增产的目的。
技术特点和应用范围	建立了适应各种温度、矿化度和疏松程度等地质条件下的一系列配方体系，在吐哈油田得到广泛应用。

(4) 试井

主要作业项目	具体包括试井、试注等作业
作业原理和作业用途	试井是通过下入井内测试仪器，测试地层压力、温度和流量变化等数据，研究油、气层的特性一种方法。它是掌握油、气藏动态的重要手段，是制订合理的开采制度和开发方案的重要依据，是油田实现稳产的基础。 油田注水是保持油层压力的有效手段，是油田长期稳产增产，提高采油速度和最终采收率的有效措施。当油田的注水开发方案确定以后，为了取得各注入层的注入压力、注入量等有关资料，在正式注水前必须经过一个试注阶段。
技术特点和应用范围	可进行高压油气井试井、地面计量、通井、试注等作业

2、钻井

主要作业项目	具体包括工程钻井、侧钻和定向井等作业
作业原理和作	钻井是指利用钻机及钻具等工具，建立地面与地下油井通道的工程，以便将地下的油气沿着输送管道采集到地面，加以利用。在石油勘探和油田开发的

业用途	各项任务中，钻井起着十分重要的作用，是确定油藏范围、核实原油储量、实现原油量产、扩大原油生产规模、提高原油产量最直接有效的手段。
技术特点和应 用范围	拥有成熟的钻井技术，能够完成直井、定向井、侧钻和加深井作业，在吐哈油田、塔哈油田和疆外区域承接了一定的任务。

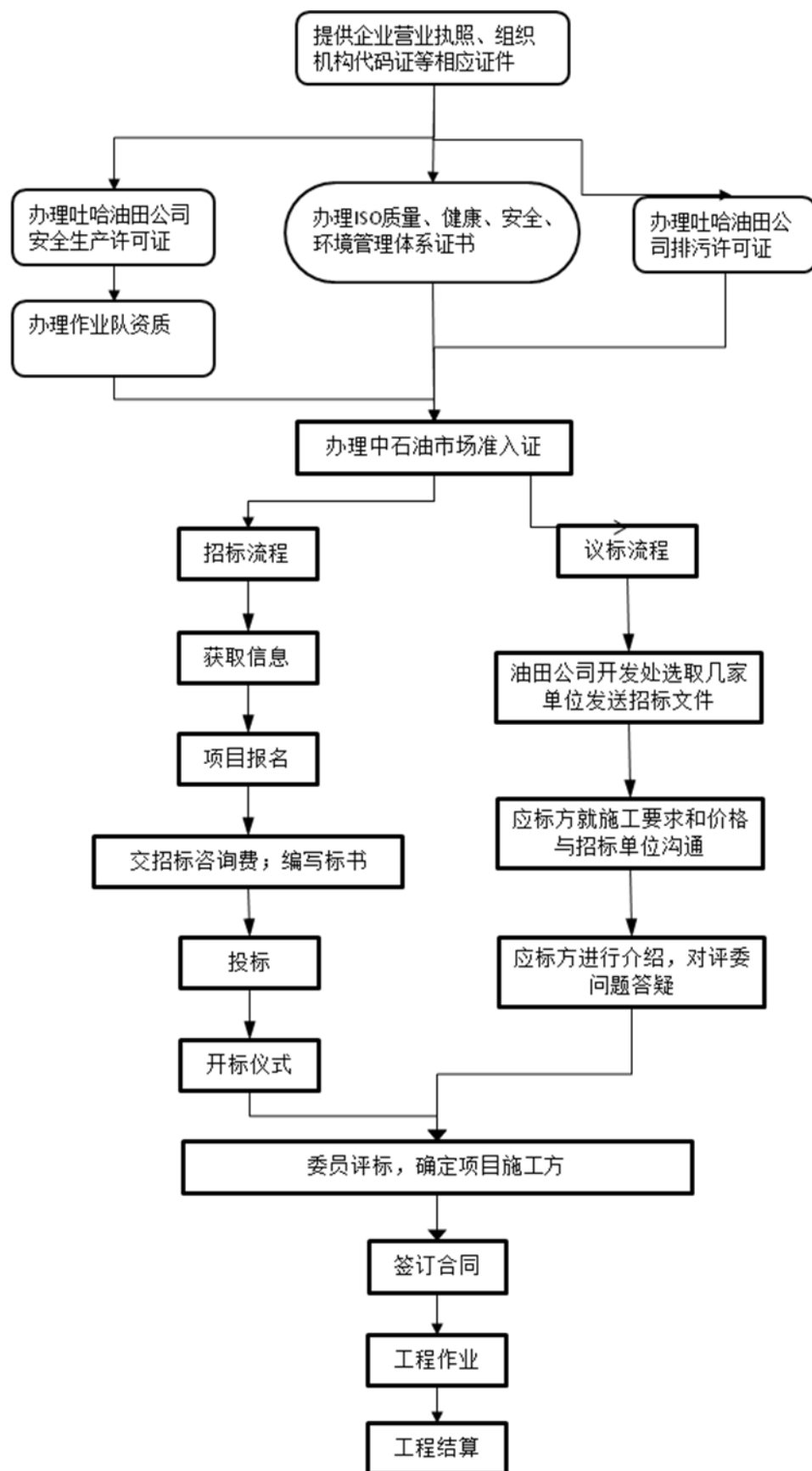
3、污水处理

主要作业项目	对采油厂的原油采出液经过三相分离器处理后的含油污水，在污水处理流程中进行加药处理，处理后污水达到回注指标。
作业原理和作 业用途	通过加药装置，将相关的净水剂、杀菌剂加入含油污水中，经过静态凝聚器充分混合；再流入沉降罐充分沉淀，经过三级过滤器处理达到油田的回注水技术指标。
技术特点和应 用范围	通过实验优选杀菌剂、净水剂、絮凝剂、消泡剂，优化处理工艺，使污水处理站水质达标。

二、公司主要生产或服务流程及方式

（一）公司获取业务的主要流程

公司获取主要业务的具体流程如下图所示（以吐哈油田为例）：



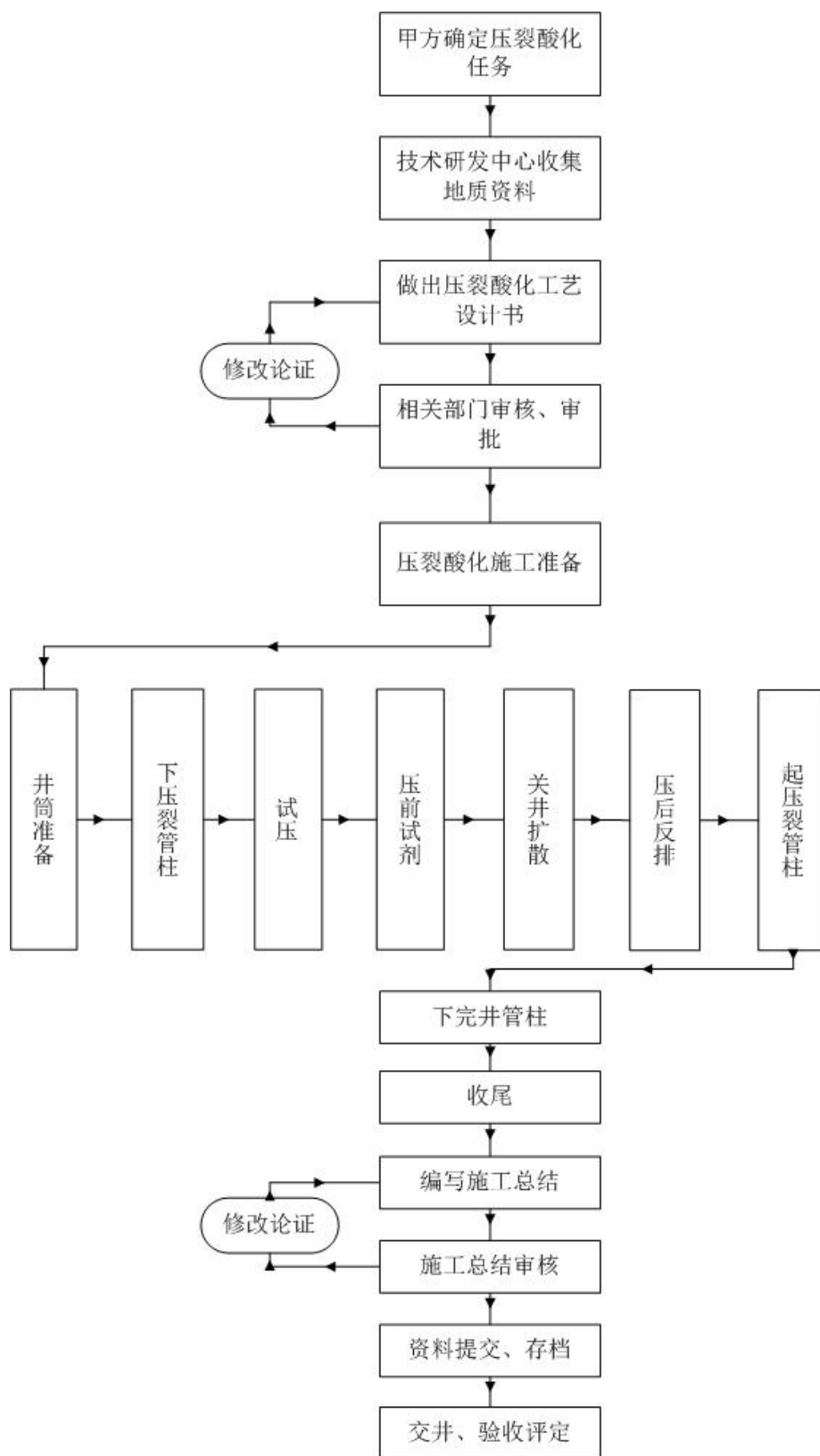
本公司从吐哈油田公司下属单位、塔里木油田公司下属单位及中石化西北分公司下属各类单位获取业务的流程基本一致，均为参与其招投标和议标活动，中

标后根据客户（甲方）的具体要求以及油气田具体的地质条件、油气井具体状况设计有针对性的解决措施方案并加以实施；客户每月对新疆华油的工作量进行验收和确认；服务全部实施完毕后，客户对服务质量和措施效果进行评估验收，并核算确认新疆华油累计工作量，并根据合同约定的单价核算应支付的服务费款项金额。

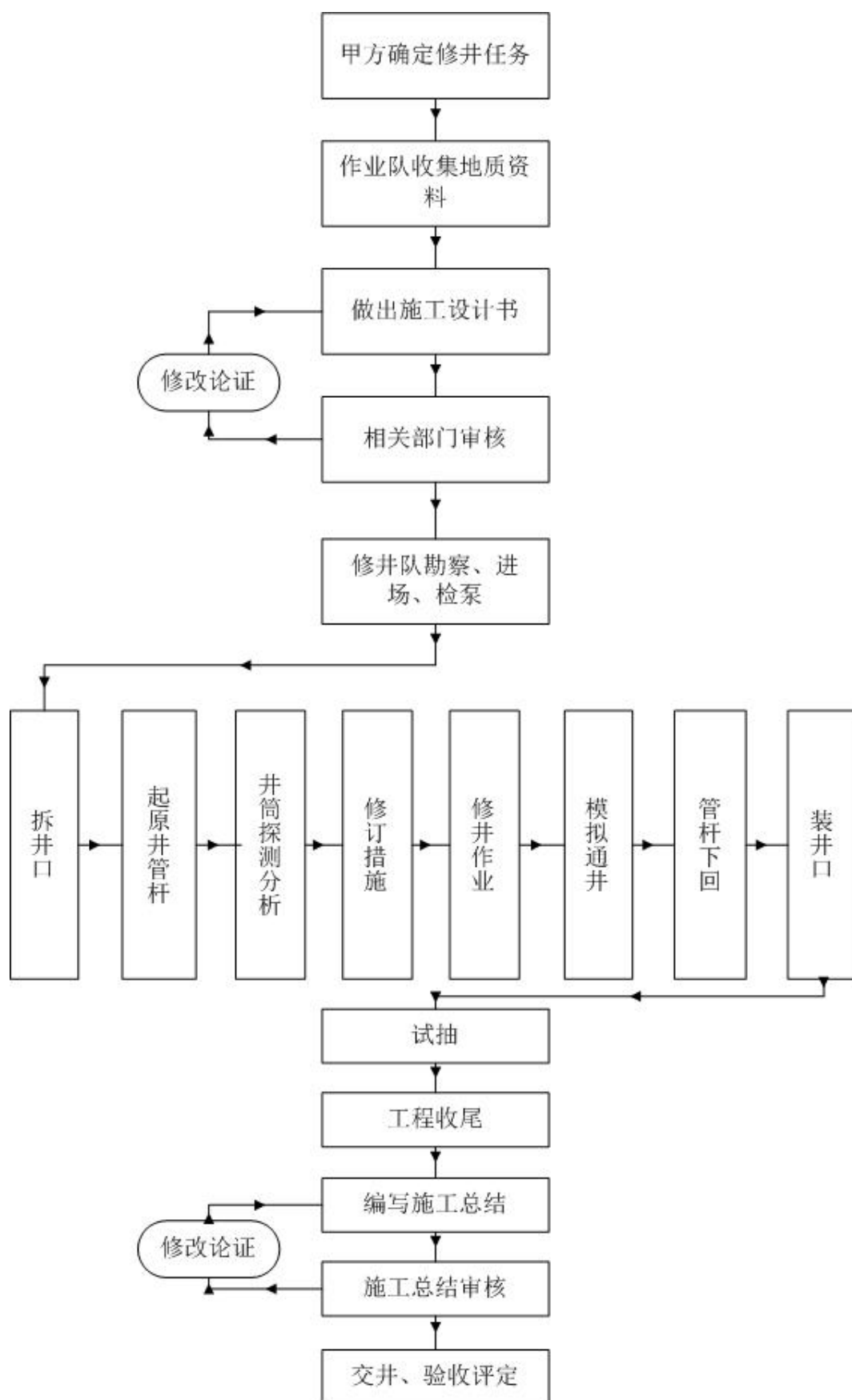
（二）主要技术服务的工艺流程图

1、井下作业

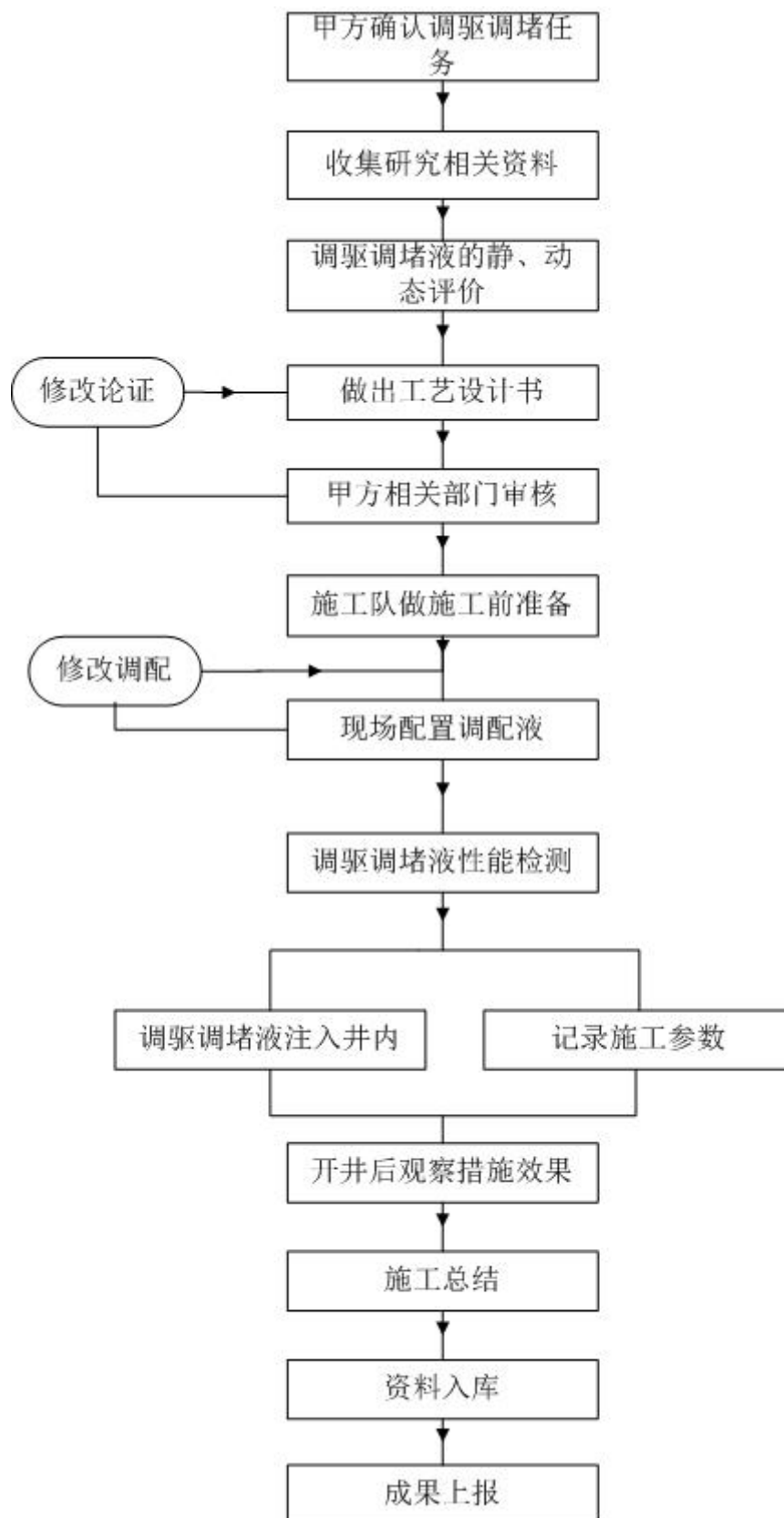
（1）压裂酸化



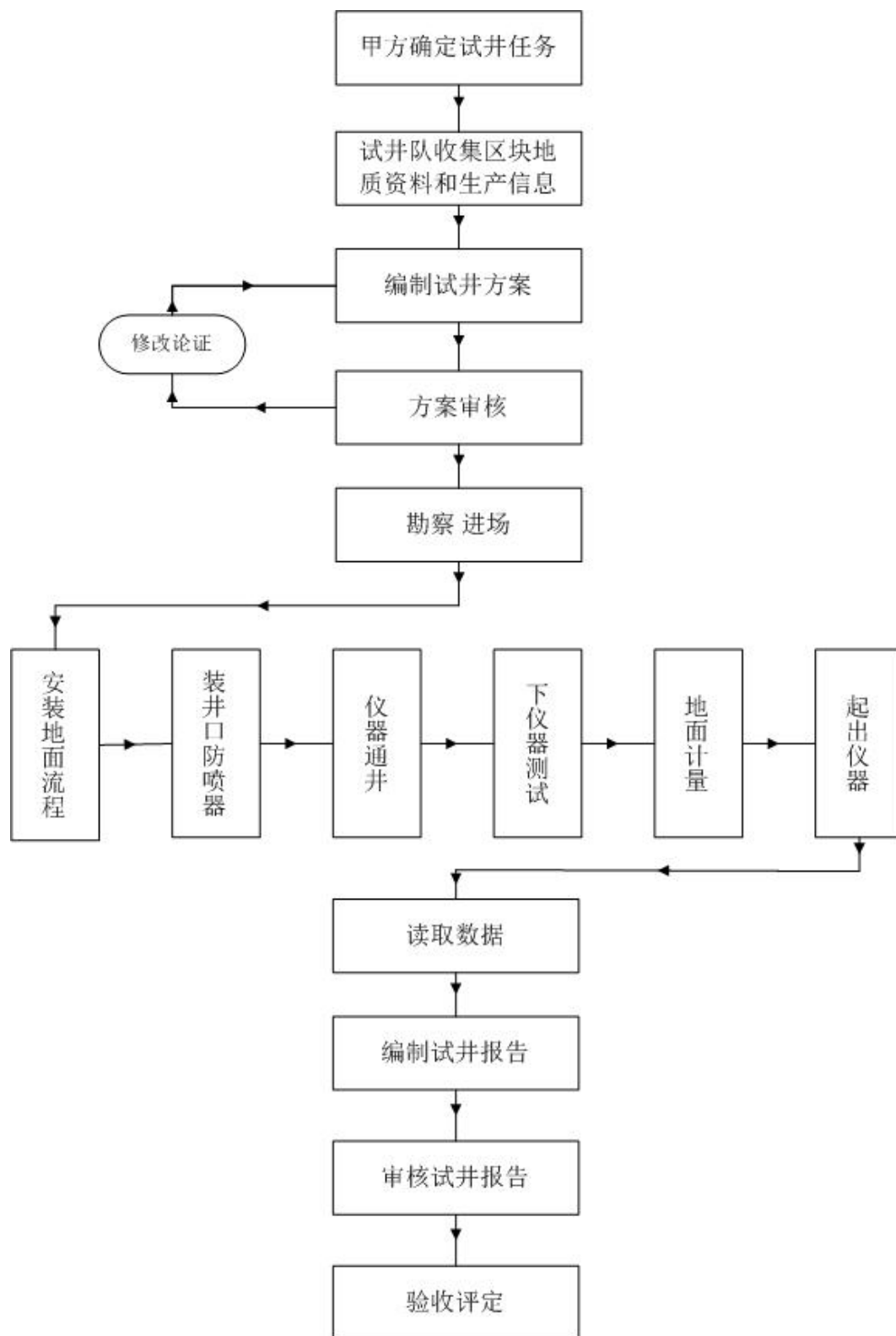
(2) 修井



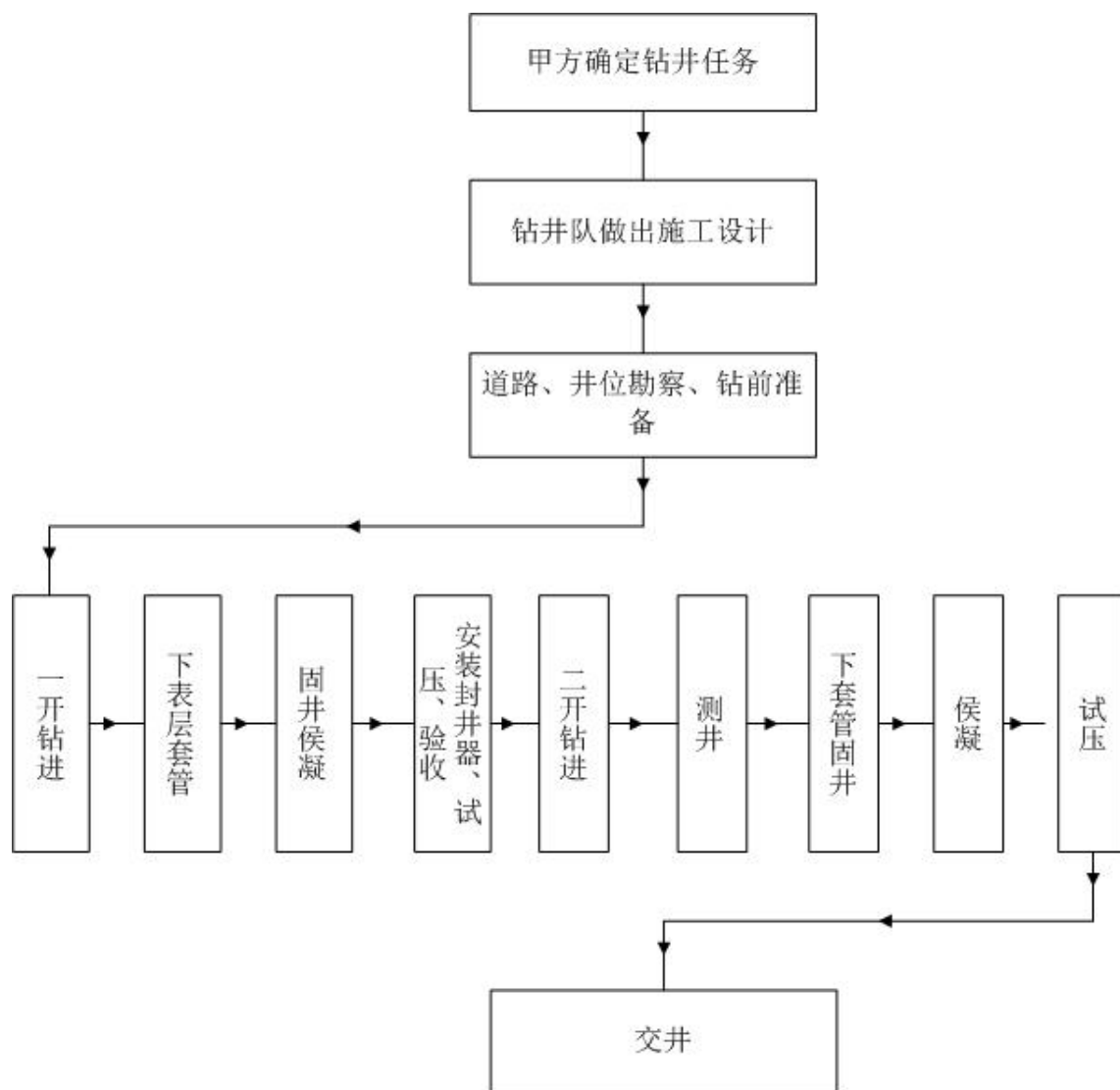
(3) 调驱调堵



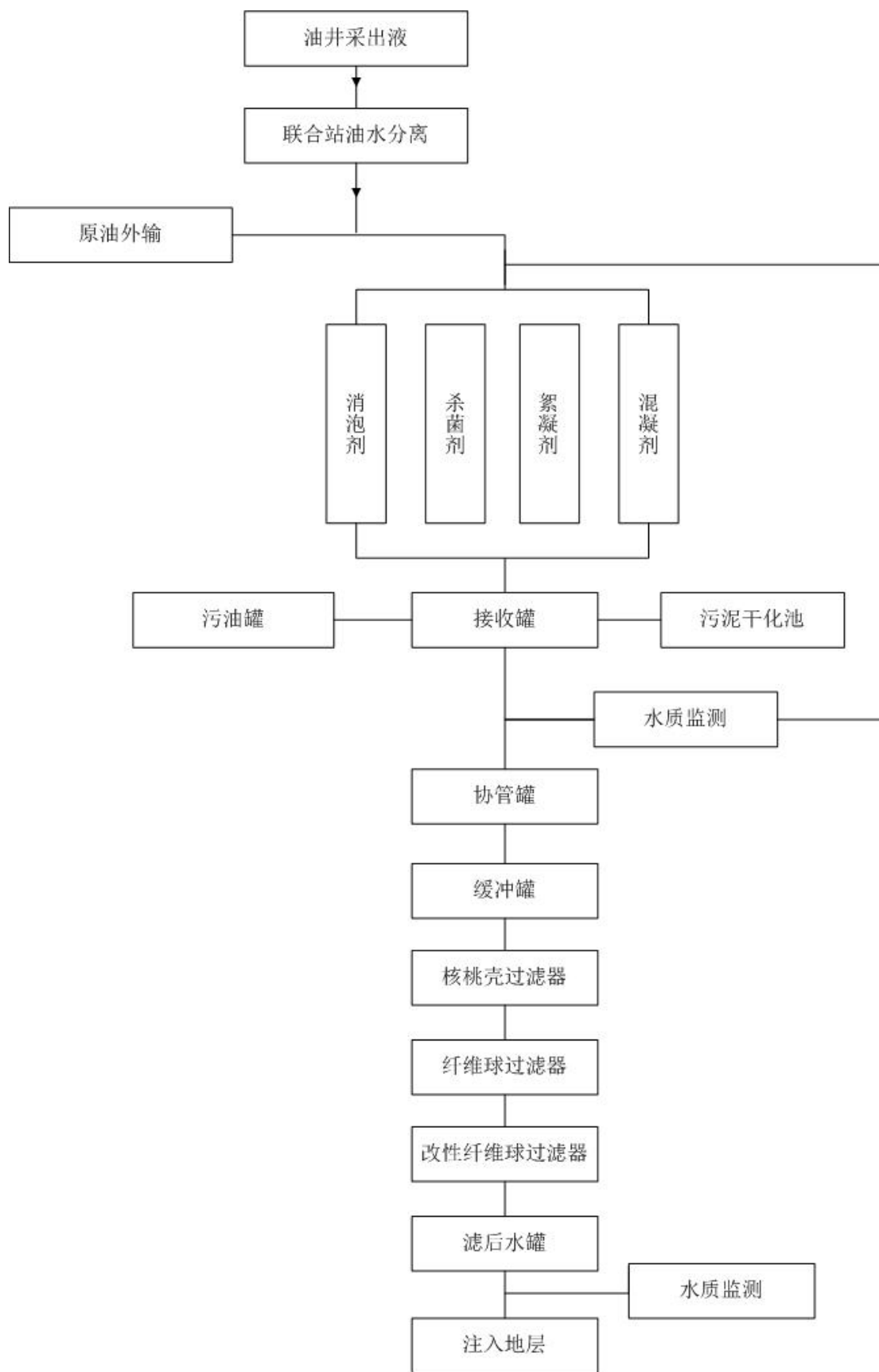
(4) 试井



2、钻井



3、污水处理



三、公司商业模式

本公司通过为中石油、中石化下属采油厂提供油气田稳产增产、提高采收率相关的井下作业及配套技术服务来实现收入和企业的发展。公司在已取得准入证的油气田通过议标和招标的方式为油气田公司提供技术服务，针对不同油气田区域、不同油气井采用“一井一策一措施”的解决方案，满足客户的需求。公司主要业务模式如下：

（一）采购模式

原材料供应为自行采购方式，由公司经营管理部根据各生产小组提交的物资申请表统一进行采购工作，生产所需的原材料主要有备品配件、化工原料、油料等。公司的油料主要用于各类机器设备，一般采取向销售商直接购买的模式，执行市场价格。公司的其他辅料基本在国内采购，主要包括生产维修所需的零部件、石油仪器仪表和各种化工原料等。公司根据报价、质量、服务、信誉、交货时间等因素比较后确定供应商。公司通过建立供应商档案，定期对供应商进行评估，与优质供应商保持长期合作，并签订长期供应协议，获得优惠的市场价格，同时保证了所需原材料的品质、供给。

（二）服务模式

新疆华油的主要业务为向油田公司提供油气田稳产增产服务。由于新疆地区冬季寒冷，特别是油田所在区域气候条件恶劣，部分施工业务在冬季无法进行。

新疆华油的技术服务合同一般在二季度开始签署，为油田公司、油田作业区提供的油气田技术服务主要集中在下半年，作业服务持续至年末，执行周期一般在一年以内。

在承接业务以后，公司根据油田的地质结构、储层岩性、渗透性等不同特点，按照油田公司的要求，组织人员进行方案设计，经过油田公司的认可之后，派遣队伍实施施工作业，项目结束以后，经油田公司验收合格，出具验收单，根据合同条款，按照实际作业量，办理结算。

（三）销售模式

我国油气田技术服务公司目前主要通过议标和招标的形式为油田公司及其下属企业提供技术服务。目前，新疆华油主要市场为中石油吐哈油田公司、中石油塔里木油田公司和塔河油田，在上述市场内通过参加作业区招投标和议标参与

市场竞争。

招投标方式:各个采油厂将各项石油技术外包服务项目(如压裂酸化、修井、调驱调堵、试井等)按不同区块划分成多个标段,由油田公司在网上发布招标信息,公司在获取招标信息后,做出相应的预算,进行投标活动。油田公司根据资质、实力等因素对参与投标的企业进行初审,采油厂进行最终审核后,中标的企业与油田公司签订合同。

议标方式:油田公司选取具有技术实力、相关行业经验和经济实力的企业作为议标对象,进行一对一的谈判,从而确定项目实施方。公司根据油田公司的作业计划,做出相应的工程预算,与油田公司明确作业内容和条件后,协商确定预计价款,双方签订合同。

四、公司与业务相关的关键资源要素

(一) 产品或服务所使用的主要技术

1、井下作业的核心技术情况

公司井下作业主要使用的核心技术包括:压裂酸化技术、修井技术、深部调剖技术、驱排剂解堵技术、二氧化氯复合解堵工艺技术、地层内生产增产增注工艺、油田注水井缩膨降压增注工艺技术、采油井防砂技术等,核心技术的具体情况如下:

(1) 压裂酸化技术

压裂酸化是在足以压开地层形成裂缝或张开地层原有裂缝的压力下对地层挤酸的酸处理工艺。压裂酸化主要用于低渗透储层和堵塞范围较深的油井,其分为两种方式,即普通压裂酸化和前置液压裂酸化,目的是沟通井筒附近高渗带或其它裂缝、清除井壁附近污染、增大近井地带的渗流能力。普通压裂酸化是指在高于地层吸收能力的排量下向地层挤酸,井底压力上升到高于地层破裂压力就形成新的裂缝,利用酸液对储集层岩石的非均刻蚀作用,使得停泵后形成不能完全闭合的高导流能力人工裂缝,实现增产增注的目的,主要用于砂岩油藏或浅层的碳酸盐岩油藏;前置液压裂酸化是指首先采用高粘性前置液形成人工裂缝,然后向地层中挤酸,利用液体之间的黏度差产生酸液指进,对地层进行非均匀性刻蚀,从而形成高导流能力的人工裂缝,主要用于均质碳酸盐岩油气田。近年来公司开展了压裂酸化一体化技术的研究和应用,形成了酸液配方优选、工艺设计优化、

施工配套工艺、井下管柱组合设计等一整套压裂酸化技术体系。目前，压裂酸化技术已经成为了公司油气田技术服务中重要的稳产增产手段。

（2）修井技术

修井技术是对油气水井在生产过程中出现的影响生产正常运行的问题和事故进行修复和处理的技术。公司的修井技术在作业和设备已形成了较为完备的配套优势。公司的油水井大修的取换套管头施工在吐哈油田施工一次成功率达到100%，在区域内处于领先水平。依靠公司的XJ750和XJ850型修井机，能实施取换套管、解卡打捞等难度较大的修井作业。公司利用自主创新，成功解决了小直径常规工具在大套管内使用的连接缺陷问题，扩大了打捞工具的使用范围，提高了生产效率。目前，公司修井技术应用处于国内先进水平。

（3）深部调剖技术

随着注水开发的油气田进入中、高含水期，水驱油的效率不断下降，改善注水驱油能力，提高开发效果是油气田面临的迫切任务之一。调剖技术适应性广，操作灵活，成本低，是目前油气田增产挖潜的重要手段。深部调剖技术是一种在常规调剖基础上发展起来的改善水驱技术，要求使用的凝胶体既要成胶后粘度大，也要在不同温度及矿化条件下有较好的适应性、长期不分解。多羟基酚类高温有机交联剂是公司针对高温油藏研制开发的，具有高温成胶特性，形成的凝胶体主要用于深部调剖和流体深部转向技术。在高温条件下，该交联剂具有反应活性高，使用浓度低，无毒无味，易于操作的优点，在吐哈油田得到了广泛应用。

（4）驱排剂解堵技术

针对有机质堵塞、检泵后作业液污染形成的水锁造成油井不出油等问题，单一的酸化无法有效解决。公司采用氟碳表面活性剂等活性物质复合成具有高表面活性、极低界面张力和表面张力的复合型驱排剂，能大幅度降低油水界面张力，并降低原油在地层孔隙中的流动阻力，改变地层岩石表面的润湿性，由亲油性变为亲水性。该技术具有很好的分散作用，分散原油和原油中的胶质、沥青质和蜡质的效果，对解除有机物堵塞、解除水锁等效果显著。该工艺施工成本低，效果好，具有很好的推广应用前景。

（5）二氧化氯复合解堵工艺技术

针对酸化增注效果变差以及用普通酸化解决不了有机物和无机物复合堵塞的难题，公司对二氧化氯的物理化学性质和用于解堵的工艺进行研究，采用二氧

化氯复合解堵工艺技术较好的解决了这一问题。该解堵工艺为二氧化氯与盐酸的复合解堵，即将二氧化氯的强氧化特性应用于注水井和采油井的储层解堵，解除有机物和无机物的复合堵塞，提高单井产能。该工艺中二氧化氯的生成是在井筒和地层中完成，在地面运输及施工过程中不具有危险性。二氧化氯中的氯原子与有机垢内的氢原子结合，可以破坏有机垢分子的原有结构，使大分子烃被氧化成小分子烃，更易随水流移动，不再对地层造成堵塞伤害。该技术在中石油吐哈油田公司广泛使用。目前这一技术已成为该油田重要的增注措施，在长期注入油田污水的井中效果明显。

（6）地层内生产增产增注工艺技术

针对埋藏深、油层温度低、渗透率低、原油粘度高的稠油油区，用普通压裂酸化效果不明显，公司在进行了大量的调研之后，采用了地层内生产增产增注工艺技术，有效解除了地层深部污染和孔隙堵塞，而且使原油粘度下降，提高驱油效率，取得了稠油采收率提高、油井产量显著增加的效果。该技术应用了二氧化碳的超临界特性，将酸碱反应产生的热量和二氧化碳作用于地层中，降低稠油粘度，增加稠油流动性，利用其体积效应提高采收率，并可解除碱溶性和酸溶性的堵塞，提高单井产量。该技术在超深稠油开发中取得了良好的效果，并且已在稠油区推广应用。

（7）油田注水井缩膨降压增注工艺技术

为了提高油田的采收率，各油田普遍采用注水开发方案。注水井随着注水时间的延长和累计注水量的增加，一般都会出现注入压力逐渐升高和注水量下降的现象。其中一个原因就是粘土遇水膨胀、破碎，粘土膨胀使地层孔喉直径变小，破碎的微粒运移也形成堵塞。解除地层污染堵塞一般采用酸处理，能够解除多数堵塞物，但对粘土含量高和酸敏的地层基本无效。缩膨降压增注技术就是针对储层粘土矿物含量高、水敏膨胀、微粒运移形成地层堵塞而研究开发的一种新技术。公司研究开发的缩膨剂是一种化学合成的阳离子高分子聚合物，具有防膨、缩膨、抑制颗粒运移和防酸敏的性能，它能把地层的水分子置换出来，收缩粘土膨胀体积，恢复被堵塞的地层空隙，达到降压增注的目的。缩膨降压增注工艺技术具有施工方便、不需增添新装置新设备的特点，具有极高的推广应用价值。

（8）采油井防砂技术

疏松砂岩油层中的油井在生产过程中容易出砂并堵塞出油通道，目前主要防

砂措施是制造人工井壁，以阻止地层砂进入出油通道。传统的方法减低了地层的渗透性，挡住砂的同时也挡住了油。公司研究开发了采油井防砂技术，将强度高，孔隙大的人工砂，包裹上粘合剂，用泵车通过携砂液，带到需要的区域，形成的人工井壁具有很强的渗透能力。实施该技术后，现场应用显示达到了不减产防砂的目的，产品及工艺满足油田实际要求，有效期长，得到了油田客户的好评。

2、钻井业务的核心技术情况

公司钻井业务使用的核心技术包括定向井技术、加深井技术等，核心技术的具体情况如下：

（1）定向井技术

定向井技术是当今世界石油勘探开发领域先进的钻井技术之一，它是由特殊井下工具、测量仪器和工艺技术有效控制井眼轨迹，使钻头沿着特定方向钻达地下预定目标的钻井工艺技术。采用定向井技术可以使受到地面和地下条件限制的油气资源得到经济、有效的开发，能够大幅度提高油气产量和降低钻井成本。公司目前已具备了成熟的定向井技术，在吐哈油田作业中得到了客户的好评。

（2）加深井技术

挖掘深部油层的潜能是老油田可持续发展必须解决的问题，钻新井投资大，使用老井加深技术，能够达到开发深部油层、节约钻井成本，减少环境污染的目的。加深井作业的步骤具体为钻前准备（包括通井、修整套管变形、压胶塞等）、加深钻进、扩眼钻进、固井施工。公司在吐哈油田承接加深井作业，通过钻具优化和钻头优选，提高了钻套管碰压胶塞的效率，技术上处于领先水平。

3、技术来源

公司的主要技术中各项专利技术主要为公司自主研发获得。通过不断积累，发行人已经形成了多项实践性强、针对性强的技术，部分技术已申请了专利。油田技术服务具有很强的实践性特征，不同地质情况、渗透性、油田区块、粘度等因素都将影响到技术措施的效果。公司始终坚持针对不同油气田区域、不同油气井采取“一井一策一措施”的对症下药的技术方案，取得了良好的效果。与此同时，公司通过合作研发和签署专利独占许可的方式引进新技术，根据作业区域和作业要求进行适应性改进，提高公司的技术水平。

(二) 主要无形资产情况

1、专利

截至本公开转让说明书签署之日，公司拥有的专利情况如下表所示：

序号	专利类型	权利证书名称	专利号	申请日	专利权期限	是否使用
1	实用新型	高压打压装置用高压阀组合阀体	ZL201320006202.8	2013-1-7	10年	是
2	实用新型	一种污水处理管道	ZL201120188766.9	2011-6-7	10年	是
3	实用新型	一种吸枪结构	ZL201220576930.8	2012-11-5	10年	是
4	实用新型	吸枪喷头结构	ZL201220576864.4	2012-11-5	10年	是
5	实用新型	一种钻机后台底座走台	ZL201120479666.1	2011-11-25	10年	是
6	实用新型	一种钻机整体平移装置	ZL2011204796663.8	2011-11-25	10年	是
7	实用新型	一种钻机井架整体移运装置	ZL201120479664.2	2011-11-25	10年	是
8	实用新型	整体并车装置	ZL201120479638.X	2011-11-25	10年	是
9	实用新型	分体绞车	ZL 201120479667.6	2011-11-25	10年	是
10	实用新型	利用发动机循环水温度降低润滑油粘度装置	ZL201020620000.9	2010-11-23	10年	是
11	实用新型	改造的酸化压裂车给水管线	ZL201020620009.X	2010-11-23	10年	是
12	发明专利	一种采油井防砂用人工砂的制备方法及其应用	ZL201110255868.2	2011-8-31	20年	是

截止本公开转让说明书签署之日，公司有 10 项发明型专利、3 项实用新型专利获得国家知识产权局的《专利申请受理通知书》，具体情况如下：

序号	专利类型	权利证书名称	专利受理号	申请日	取得方式
1	发明专利	一种高温油藏复合调驱剂，其制备方法及其应用	201110336846.9	2011-10-28	自主研发
2	发明专利	一种高温油藏调驱用交联剂，其制备方法及其应用	201110334720.8	2011-10-28	自主研发
3	发明专利	一种特殊场合用吊索具的设计方法	201110364348.5	2011-11-16	自主研发
4	发明专利	一种驱排剂及其制备方法和其在油井解堵中的应用	201210001379.9	2012-1-4	自主研发
5	发明专利	碳酸盐岩油井密度选择性堵水剂及其制备工艺	201210247170.0	2012-7-17	自主研发

6	发明专利	水淹井综合开采工艺	201210263046.3	2012-7-26	自主研发
7	发明专利	一种油井用穿透剂及其制备方法和应用	201310007454.7	2013-1-9	自主研发
8	发明专利	三氯异氰尿酸在油层解堵中的应用	201310107383.8	2013-3-29	自主研发
9	发明专利	一种用于油田堵水调剖的水溶性酚醛树脂交联剂的生产方法	201310145541.9	2013-4-24	自主研发
10	发明专利	一种解堵用缩膨剂及其制备方法和应用	201310354260.4	2013-8-15	自主研发
11	实用新型	一种水平井施工的挤水泥装置	201320572250.3	2013-9-16	自主研发
12	实用新型	一种水平井旋流冲砂装置	201320572278.7	2013-9-16	自主研发
13	实用新型	一种连续油管井口悬挂装置	201320601539.3	2013-9-28	自主研发

2、专利独占许可使用权


序号	专利名称	专利号	专利类别	许可人	专利申请日	独占许可合同有效期限
1	油罐快速电加热装置	ZL200920164443.9	实用新型	新疆华易石油工程技术有限公司	2009-9-11	2010-11-28至 2015-10-10
2	油田用浮球排气阀	ZL200920164439.2	实用新型		2009-9-11	2010-11-28至 2015-10-10
3	自控调节阀	ZL200920164440.5	实用新型		2009-9-11	2010-11-28至 2015-10-10
4	原油罐内防爆加热器	ZL200920164444.3	实用新型		2009-9-11	2010-11-28至 2015-10-10
5	一种旋转泄油器	ZL200920007800.0	实用新型	刘庆敏	2009-2-25	2010-5-28至 -2015-5-27
6	一种抽油机光杆密封器	ZL200820110522.7	实用新型		2008-5-16	2010-5-28至 2015-5-27

除上述披露的专利独占许可使用权以外，公司不存在允许他人使用公司的技术，或作为被许可方使用他人技术的情况。截至本公开转让说明书签署日，公司的知识产权、非专利技术等资产不存在纠纷或潜在纠纷

3、商标

截止本公开转让说明书签署之日，公司拥有 2 项注册商标，具体情况如下：

序号	商标样式	类别	注册证号	有效期限	取得方式
----	------	----	------	------	------

1		42	9408760	2012-5-21 日至 2022-5-20	原始取得
2		42	9408749	2012-5-21 日至 2022-5-20	原始取得

4、域名

公司自有域名为：<http://www.xinjianghuayou.com/>

5、土地使用权

2013年7月9日，新疆华油与乌鲁木齐县国土资源局签订2份《国有建设用地使用权出让合同》，具体情况如下：

使用人	座落	地号	用途	类型	面积	出让年限
新疆华油	乌鲁木齐县萨尔达坂乡	2013-SJ-002	商务金融用地	出让	6579.84平方米	40年
新疆华油	乌鲁木齐县萨尔达坂乡	2013-SJ-003	商务金融用地	出让	13235.75平方米	40年

2013年7月9日，公司与乌鲁木齐县国土资源局分别签署了编号为2013.00082、2013.00083《国有建设用地使用权出让合同》。公司根据生产经营及科研的需要，以出让方式取得位于乌鲁木齐县萨尔达坂乡面积分别为6,579.84 m²、13,235.75 m²的商务金融用地，出让金分别为815万元、1,430万元，使用期限40年；公司按照合同约定支付了663万元土地出让金，目前正在乌鲁木齐县建设规划局、国土资源局办理建设用地规划许可手续。

上述土地的使用权证正在办理中。

（三）取得的业务许可资格或资质情况

截止本公开转让说明书签署日，公司拥有的资质证书情况如下：

序号	证书名称	取得时间	证书编号	有效期	认证内容	颁发机关
1	高新技术企业证书	2011-6-30	GR201165000005	2011-6-30至 2014-6-29		新疆维吾尔自治区科学技术厅
2	安全生产许可证	2011-1-20	(新)FM安许证字[2010]0217号	2011-1-20至 2014-1-19	钻井、井下作业	新疆维吾尔自治区安全生产监督管理局
3	质量管理体系认证证书	2011-6-17	00111Q24728ROM/6500	2011-6-17至 2014-6-16	钻井服务，井下作业技术服务，污水处理技术服务符合ISO9001:2008和GB/T19001-2008	中国质量认证中心

序号	证书名称	取得时间	证书编号	有效期	认证内容	颁发机关
4	HSE 管理体系评价证书	2011-7-19	CQC11HSE0002R0M/6500	2011-7-19 至 2014-7-18	钻井服务，井下作业技术服务，污水处理技术服务及相关管理活动符合《健康安全环境管理体系规范》	中国质量认证中心
5	环境管理体系认证证书	2012-7-4	CQC12E21340R0M/6500	2012-7-4 至 2015-7-3	钻井服务、井下作业技术服务及相关管理活动符合 ISO14001:2004 和 GB/T 24001-2004	中国质量认证中心

（四）员工情况

1、截至 2013 年 9 月 30 日，公司员工总数 198 人。公司在职员工分布情况如下表：

工作种类	人数	比例	年龄结构	人数	比例	教育程度	人数	比例
管理及行政人员	35	17.67%	51 岁以上	16	8.09%	本科及以上	37	18.68%
财务人员	7	3.54%	41-50 岁	24	12.12%	专科	42	21.21%
研发人员	20	10.10%	30-40 岁	70	35.35%	中专	10	5.05%
生产人员	136	68.69%	30 岁以下	88	44.44%	高中及以下	109	55.05%
合计	198	100.00%	合计	198	100.00%	合计	198	100.00%

2、核心技术人员情况

（1）核心技术人员简介

王毓贤：简历见“第一节公司概况七、公司董事、监事及高级管理人员情况”介绍。

朱全厚：简历见本公开转让说明书“第一节公司概况七、公司董事、监事及高级管理人员情况”部分介绍。

何峰，男，1969年生，中国籍，无境外永久居留权，2007年毕业于华东石油学院本科成人班石油工程专业，本科学历。1991年至2011年就职于吐哈井下公司，历任技术员、副队长、队长、项目部副经理、大修侧钻分公司经理等职位；2011年5月至今，就职于新疆华油技术服务股份有限公司，任修井部经理。

王多伟，男，1977年生，中国籍，无境外永久居留权，2009年毕业于长江大学石油与天然气专业，工程硕士。2001年至2011年就职于吐哈井下公司，历任技术员、副队长、队长、工艺技术科主管、修井管理科主管等职位；2011年10月至今，就职于新疆华油技术服务股份有限公司，任项目负责人。

核心技术（业务）团队在近两年内未发生重大变动。

（2）核心技术人员持有公司的股份情况

核心技术人员名称	持股数量（股）	持股比例
朱全厚	225,000.00	0.45%

（五）其他体现所属行业或业态特征的资源要素

随着三大石油公司的“主辅分离”和更多的民营企业参与到油气田技术服务业务当中，为了加强管理和保证质量，中石油，中石化和中海油逐步推行市场准入制度。目前，公司已经获得了各项生产经营所需的认证，成为新疆地区一家综合性的油气田技术服务企业。

1、准入和资质

目前，公司获得的准入和资质的具体情况如下：

资质名称	证书编号	有效期限	资质内容	发证机关
中国石油吐哈油田市场准入证	服务类[2013]第0118号	2013-1-1至2013-9-30	钻井；大小修；井下技术服务及施工作业服务；污水处理；清洗清蜡；自动化技术服务及维护；酸化压裂配液技术服务；带压作业技术服务；调驱调剖堵水	中国石油吐哈油田公司
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办[2013]第17号	2013-3-19至2014-3-31	钻井（钻井一队）	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办[2012]第17号	2013-3-19至2014-3-31	钻井（钻井二队）	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办[2012]第17号	2013-3-19至2014-3-31	大修（大修一队）	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办[2013]第28号	2013-7-25至2015-6-30	井下作业	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程	中油资质委办	2013-7-25	大修二队	中国石油天然

技术队伍资质	[2013]第 28 号	至 2014-6-30		气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2013]第 28 号	2013-7-25 至 2014-6-30	小修一队	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2013]第 28 号	2013-7-25 至 2014-6-30	小修二队	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2013]第 28 号	2013-7-25 至 2014-6-30	小修三队	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2013]第 28 号	2013-7-25 至 2014-6-30	小修四队	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
吐哈油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2013]第 28 号	2013-7-25 至 2014-6-30	小修五队	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
塔里木油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2012]第 60 号	2012-9-25 至 2013-9-30	HYZ85001 (大修)	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
塔里木油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2012]第 60 号	2012-9-25 至 2013-9-30	HYZ85002 (大修)	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
塔里木油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2012]第 60 号	2012-9-25 至 2013-9-30	HYZ85003 (大修)	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
塔里木油田公司工程技术队伍资质	中油资质委办 [2012]第 60 号	2012-9-25 至 2013-9-30	HYZ85004 (大修)	中国石油天然气集团公司资质管理委员会
中国石油塔里木油田市场准入	2013 塔油准字 第 (4252) 号	2013-7-10 至 2014-6-30	制氮车作业、连续油管作业、试修井机作业、堵漏技术服务、气举采油现场技术服务、油井解堵技术服务	中国石油塔里木油田分公司
中国石油化工股份有限公司勘探开发工程技术服务市场资质	股份工单油企 (2013) 95 号	2013-4-01 至 2014-3-31	酸化队	中国石油化工股份有限公司油田勘探开发事业部
中国石油化工股份有限公司勘探开发工程技术服务市场资质	股份工单油企 (2013) 95 号	2013-4-01 至 2014-3-31	大修三队	中国石油化工股份有限公司油田勘探开发事业部
中国石油化工股份有限公司勘探开发工程技术服务市场	股份工单油企 (2013) 95 号	2013-4-1 至	小修一队	中国石油化工股份有限公司油田勘探开发

资质		2014-3-31		事业部
中国石油化工股份有限公司勘探开发工程技术服务市场资质	股份工单油企(2013)95号	2013-4-1至2014-3-31	小修二队	中国石油化工股份有限公司油田勘探开发事业部
中国石化西北油田分公司工程技术服务市场施工证	XJ1109-070号	2013-1-28(2014年1月至2月申请年审)	大修(大修一队)	中国石油化工股份有限公司
中国石化西北油田分公司工程技术服务市场施工证	XJ1112-072号	2013-1-28(2014年1月至2月申请年审)	大修(大修二队)	中国石油化工股份有限公司
中国石化西北油田分公司工程技术服务市场施工证	ZJ1202-164号	2013-1-28(2014年1月至2月申请年审)	侧钻井(钻井一队)	中国石油化工股份有限公司
中国石化西北油田分公司工程技术服务市场施工证	DS1207-015	2013-2-5(2014年1月至2月申请年审)	调剖堵水	中国石油化工股份有限公司
中国石化西北油田分公司工程技术服务市场施工证	JB1204-030号	2013-5-1(2014年1月至2月申请年审)	井下作业(小修二队)	中国石油化工股份有限公司
中国石化西北油田分公司工程技术服务市场施工证	JB1204-029号	2013-5-1(2014年1月至2月申请年审)	井下作业(小修一队)	中国石油化工股份有限公司
中华人民共和国地质勘查资质证书	65201211600004	2012-2-8至2017-2-7	地质钻探	新疆维吾尔自治区国土资源厅
中华人民共和国道路运输经营许可证	新交运管许可乌字650110003996号	2011-6-20至2015-6-19	道路普通货物运输;危险货物运输(3类);危险货物运输(8类)	乌鲁木齐市道路运输管理局
中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司市场准入证	(2013Y0114)服务商	2013-4-19至2014-4-19	石油勘探、钻探、能源、采油技术开发、钻井、施工作业服务、污水处理	中国石油天然气股份有限公司华北油田分公司
西部钻探工程有限公司工程和服务市场准入证	20130214	2013-11-6至2015-11-6	准予在三塘湖、塔里木从事钻井、固井、修井、堵漏、采油、酸化压裂、污水处理、井下作业;泥浆技术服务(塔里木除外)	西部钻探工程有限公司企管法规处

公司上述认证均可按照行业惯例在期满后继续获得,不会对本公司持续经营

产生实质性障碍。

2、安全生产许可证

目前，公司获得的安全生产许可证的具体情况如下：

许可证名称	证书号	颁发日期	许可范围	发证机关
安全生产许可证	(新)FM安许证字[2010]0217号	2011-1-20 至 2014-1-19	钻井、井下作业	新疆维吾尔自治区安全生产监督管理局
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0068号	2013-1-1 至 2013-12-31	采油增效技术服务、施工作业服务、污水处理环保工程、化学清洗、机械清蜡、自动维护	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0224号	2013-1-1 至 2013-12-31 1	小修一队：油水井基措及小修	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0225号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修二队：油水井基措及小修	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0226号	2013-1-1 至 2013-12-31 1	钻井一队：钻井施工	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0227号	2013-1-1 至 2013-12-31	钻井二队：钻井施工	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0228号	2013-1-1 至 2013-12-31	大修一队：井下作业大修	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0262号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修三队：油水井基措及小修	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0263号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修四队：油水井基措及小修	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
吐哈油田公司安全生产许可证	吐哈安许证字[2011]0264号	2013-1-1 至 2013-12-31	大修二队：油水井大修	吐哈油田分公司安全生产管理委员会办公室
塔里木油田公司安全资质证书	TY安资字2012年第003号	2012-2-28 至 2014-7-30	勘探开发部钻完井管理科：制氮车作业*连续油管作业*试修井作业（钻井一队）*堵漏技术服务；	塔里木油田分公司质量安全环保处

			勘探开发部开发管理科：气举采油现场技术服务*油井解堵技术服务	
西部钻探工程公司安全生产许可证	NO:2013-30171	2013-10-29 至 2014-10-28	在三塘湖、塔里木区域开展修井、固井、泥浆技术服务、堵漏、酸化、钻井工艺技术服务、井下作业技术服务、采油工艺配套服务等	西部钻探工程有限公司质量安全环保处

3、排污许可证

许可证名称	证书号	颁发日期	许可范围	发证机关
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]048号	2013-1-1 至 2013-12-31	采油增效技术服务，施工作业服务、污水处理环保工程、化学清洗、机械清蜡、自动化维护	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]109号	2013-1-1 至 2013-12-31	钻井一队：三类井控风险区块的钻井施工	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]110号	2013-1-1 至 2013-12-31	钻井二队：三类井控风险区块的钻井施工	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]111号	2013-1-1 至 2013-12-31	大修一队：井下作业大修	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]112号	2013-1-1 至 2013-12-31	大修二队：井下作业大修	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]113号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修一队：井下作业小修	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]114号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修二队：井下作业小修	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]115号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修三队：井下作业小修	吐哈油田分公司
吐哈油田分公司排污许可证	吐油环排 [2013]116号	2013-1-1 至 2013-12-31	小修四队：井下作业小修	吐哈油田分公司

五、与主营业务相关情况

(一) 主要产品或服务的营业收入情况

1、按类别

业务类别	2013年1-6月		2012年度		2011年度	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
井下作业	56,291,480.46	91.72	132,828,033.87	88.20	105,177,982.18	80.04
其中：压裂酸化	14,315,707.08	23.33	54,747,990.93	36.35	60,146,004.05	45.77
调驱调堵	540,000.00	0.88	825,920.00	0.55	27,257,321.94	20.74
修井	40,968,953.60	66.76	77,509,638.82	51.47	17,774,656.19	13.53
其他	467,819.78	0.76	744,484.12	0.49	-	-
钻井	5,078,917.00	8.28	16,998,166.00	11.29	23,303,480.00	17.73
污水处理	-	-	774,612.73	0.51	2,920,635.40	2.22
合计	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

2、按地区分布

收入地区	2013年1-6月		2012年度		2011年度	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
吐哈油田	30,084,680.07	49.02	55,346,204.72	36.75	116,796,978.58	88.89
塔里木油田	9,287,981.61	15.13	21,596,841.40	14.34	10,053,219.00	7.65
塔河油田	17,362,882.58	28.29	42,374,263.29	28.14	2,227,600.00	1.70
疆内其他	-	-	13,570,683.79	9.01	-	-
疆外	4,634,853.20	7.55	17,712,819.40	11.76	2,324,300.00	1.77
合计	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

(二) 产品或服务的主要消费群体

1、主要服务对象

公司主要服务包括井下作业和钻井服务，公司客户为中石油、中石化下属采油厂。

行业	2013年1-6月		2012年度		2011年度	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
采油厂	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00
合计	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

2、报告期内各期前五名客户销售额及其占当期销售总额比重情况

2013年1-6月前五名客户	销售收入（元）	占当期销售收入总额比重（%）
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	29,617,860.26	47.52
其中：压裂酸化	9,721,178.00	-
调驱调堵	380,000.00	-
钻井技术服务	5,078,917.00	-
修井技术服务	14,437,765.26	-
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	17,403,206.73	27.92
其中：修井技术服务	17,243,206.73	-
调驱调堵	160,000.00	-
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	9,287,981.61	14.90
其中：修井技术服务	9,287,981.61	-
丹诺（北京）石油技术服务有限公司	4,594,529.09	7.37
其中：封堵剂配置及技术服务	4,594,529.09	-
中国石油天然气运输公司吐哈运输分公司	466,819.78	0.75
其中：运输	466,819.78	-
前五名客户合计	61,370,397.47	98.46
主营业务收入总额	62,327,493.46	

2012年前五名客户	销售收入（元）	占当期销售收入总额比重（%）
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	53,863,774.53	35.77
其中：压裂酸化	12,296,892.59	-
调驱调堵	825,920.00	-
钻井技术服务	16,998,166.00	-
修井技术服务	23,742,795.94	-
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	43,139,315.88	28.64
其中：修井技术服务	43,139,315.88	-
新疆新生代石油技术有限公司	10,969,314.40	7.28
其中：试油、试气	10,969,314.40	7.28
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	10,627,527.00	7.06
其中：修井技术服务	10,627,527.00	-
丹诺（北京）石油技术服务有限公司	9,326,494.62	6.19

其中：封堵剂配置及技术服务	9,326,494.62	-
前五名客户合计	127,926,426.44	84.94
主营业务收入总额	150,600,812.60	

2011年前五名客户	销售收入（元）	占当期销售收入总额比重（%）
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	77,433,572.86	58.93
其中：压裂酸化	10,729,379.33	-
调驱调堵	27,257,321.94	-
钻井技术服务	20,979,180.00	-
修井技术服务	15,547,056.19	-
环保污水处理	2,920,635.40	-
吐哈石油勘探开发指挥部	39,363,405.72	29.96
其中：压裂酸化	39,363,405.72	-
新疆新生代石油技术有限公司	10,053,219.00	7.65
其中：试油、试气	10,053,219.00	-
西乌珠穆沁旗红色矿业发展有限公司	2,324,300.00	1.77
其中：钻井技术服务	2,324,300.00	-
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	2,227,600.00	1.70
其中：修井技术服务	2,227,600.00	-
前五名客户合计	131,402,097.58	100.00
主营业务收入总额	131,402,097.58	

公司2011年至2012年收入减少的主要客户是中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司，减少的业务主要是调驱调堵业务，主要原因是2012年及2013年度吐哈油田减少了对调驱调堵业务的预算投入，将主要资金投入到了钻井及其他业务上（油田公司所开展的业务受总体预算的控制，为了完成任务，钻井是最直接最有效的方法）；2012年及2013年新增收入客户主要是中国石油化工股份有限公司西北油田分公司、中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司，主要是公司考虑到在单一客户收入占比较大有可能给公司在经营上带来一定的风险，故在2011年下半年开始布局进入中国石油化工股份有限公司西北油田分公司、中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司，2012年及2013年这两个客户的收入逐年增长，2013年下半年公司已进入华北油田、吉林油田开展业务。吐哈油田勘探开发指挥部2012年、2013年没有收入的主要原因是由于吐哈

油田规定勘探开发指挥部所承接业务不能再对外签订合同，而由吐哈油田根据本年资金、业务预算，各服务商设备状况、技术水平统一签订合同。新生代公司上半年整体工作量较少，对方设备可满足生产，同时在近几年的作业过程中，对方也和我公司技术人员进行了交流，对简单作业可独立完成，2013年下半年工作量增加，我们将会展开合作，公司也在调研、评估是否单独开展此项业务。2012年、2013年新增丹诺公司的主要原因是我公司已掌握封堵业务的新技术（柔性封堵剂），对方了解后委托我单位配置体系封堵剂及技术服务。2013年吐哈油田收入占比增加的主要原因是压裂酸化、修井业务同比增加造成，主要原因是2013年在吐哈油田对压裂酸化设备、修井设备增加以及吐哈油田业务增加形成。

3、主要客户的基本情况

主要客户	法定代表人	注册资本	经营范围
吐哈石油勘探开发指挥部	张志东	164,45.00万元	油气田和钻遇其他矿藏的勘探、开发，石油加工、化工联产品制造；石油专用设备、工具及配件制造、线路、管道、设备安装及勘察设计、RT—射线照相检测；HT 超声检测、钢窗、塑料门窗生产、建材销售、设备维修；饮料、饮用水生产、销售；危险化学品经营。
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	张志东	—	陆上石油，天然气勘查及生产、销售；炼油、石油化工、化工产品的生产。
中国石油化工股份有限公司西北石油分公司	刘中云	—	石油、天然气勘探开发、开采、销售和管道运输；压缩气体和液化气体的销售；易燃液体、压缩气体、液化气体的生产和销售。
新疆新生代石油技术有限公司	朱勤俭	1,000.00万元	油气田企业生产性劳务，油田技术服务，批发，零售，代购代销机电设备及产品，电线电缆，五金交电，建筑材料，化工产品，垫资设备及产品，自用百货，针纺织品，办公用品。
丹诺（北京）石油技术服务有限公司	崔艳丽	1,000.00万元	技术推广服务；工程勘探设计；专业承包；委托加工；仓储服务；销售机械设备；货物进出口；技术进出口；代理进出口

公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员、持有公司5%以上股份的股东不在上述客户中占有权益。

4、公司主要客户的获取方式、交易背景、定价政策和销售方式

①主要客户的获取方式

新疆华油的客户包括油气田单位及其他油气田服务商，但最终服务对象都是油气田单位。因此即使是从其他油气田服务商承接的业务，其业务量的验收和确

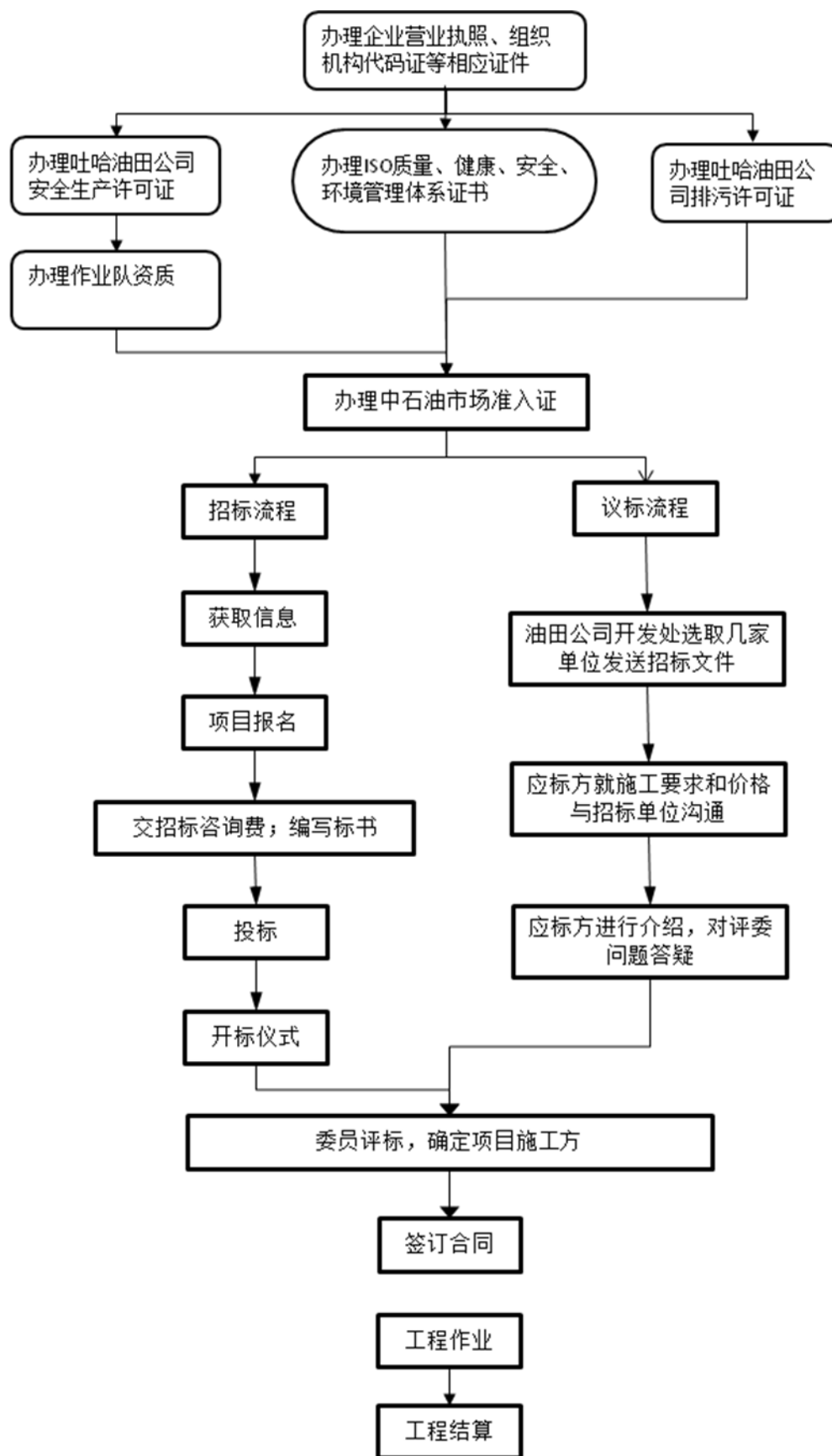
认、款项结算的周期也都是油气田单位来决定。因而，上述两类客户业务获取流程如下：

A、油气田单位的业务获取和业务往来流程

新疆华油从吐哈油田公司下属各类单位、塔里木油田公司下属各类单位及中石化西北分公司下属各类单位获取业务的流程基本一致，均为参与其招投标活动，中标后根据客户（甲方）的具体要求以及油气田具体的地质条件、油气井具体状况设计有针对性的解决措施方案并加以实施；客户每月对新疆华油的工作量进行验收和确认；服务全部实施完毕后，客户对服务质量和措施效果进行评估验收，并核算确认新疆华油累计全部工作量，并根据合同约定的单价核算应支付的服务费款项金额。

根据中石油和中石化总部的严格规定，各个油气田单位接受各种服务商的服务工作量必须在年底前确认和结算，不得跨年度结算，因此新疆华油为各个油气田单位提供服务的收入均严格在年内全部确认完毕，不存在任何跨年度结算的情形。但相应的款项支付则可能延后，详见下文说明。

具体的业务获取流程如下图所示：



B、其他油气田服务商的业务获取和业务往来流程

新疆华油从其他油气田服务商处获取业务及业务往来的流程相对较为简单。

此类油气田服务商往往自身实力不足，因此将其从油气田单位获取的部分业务转予其他服务商实际承接。新疆华油自身技术较为领先，服务质量和作业效率很高，在市场上已经具有较好的美誉度，因此能够获得其他服务商的认可。新疆华油在承接此类业务时也根据自身的人力、物力等资源调配情况，有选择地承接部分业务。具体承接过程是双方进行市场化的商务谈判，约定服务内容、服务要求和单价。

承接业务后，新疆华油实际为油气田单位进行服务，服务质量和措施效果的验收以及工作量的确认均由油气田单位（甲方）负责。如果服务质量或措施效果无法达到油气田单位的要求，则无法获得全部收入的确认。工作完成后的具体收入也根据油气田单位确认的工作量来确认。

②主要客户与申请挂牌公司的交易背景、定价政策和销售方式。

新疆华油的客户主要分为两类：油气田企业和其他油气田服务商。

A、油气田企业与申请挂牌公司的交易背景与定价政策

新疆华油报告期内的油气田企业客户包括：中石油吐哈油田公司下属采油厂及其他单位、中石油塔里木公司下属采油（气）厂及其他单位、中石化西北分公司下属采油（气）厂及其他单位。

新疆华油与上述油气田企业客户的交易背景：油气田企业主要业务系油气田的开采，受到油气田区块地质条件的变化影响以及油气井自身变化的影响，油气产量出现递减的情况下，油气田企业必然需要油气田技术服务供应商为其提供各类稳产增产以及提高采收率相关的技术服务；同时，随着油气田企业规模不断扩大以及市场化分工的不断深入，钻井等油气开采所紧密相关的服务业务以及其他油气田配套服务业务均实现市场化外包，由油气田企业以外的专业化服务商提供相应的服务。

新疆华油作为一家能够提供稳产增产及提高采收率相关综合技术服务的专业化供应商，在上述油气田企业客户中已经树立了良好的美誉度，从而不断承接上述客户的多项技术服务业务，并和客户逐步构建起了相互依存的紧密联系，一方面申请挂牌公司的业务收入大部分集中于上述油气田企业客户；另一方面油气田客户也依赖于技术领先、服务良好的供应商为其稳产增产及提高采收率，进而完成每年的开采任务提供坚实保障。

新疆华油与上述油气田企业客户的定价政策：油气田企业均参照中石油及中石化内部各类服务项目指导价格对各家技术服务供应商进行招标或议标活动，新疆华油则参加此类招投标或议标从而争揽业务。由于油气田技术服务的开支占目前原油（天然气）价格的比重非常小，因此油气田企业在招投标过程中对价格敏感度较低，更注重技术服务的稳定性和有效性，从而为其稳产增产及提高采收率提供保障。新疆华油在各类招投标或议标过程中，通常凭借过硬的技术能力和服务质量来获得业务，而各类业务的价格则基本参照中石油及中石化内部的指导价格，略有波动。

B、其他油气田服务商与申请挂牌公司的交易背景及定价政策

油气田技术服务领域存在大量中小型服务供应商，大部分都是原中石油或中石化体系内部改制分流所形成的企业实体。这类原石油、石化体系内部分离改制所形成的油气田服务供应商大多凭借与原有隶属单位的良好关系能够获得部分业务；而这类企业绝大部分都实际只从事某种或某几种服务项目，并未形成综合性一体化服务体系；同时，这类企业大部分规模和技术能力有限，服务能力不能满足其所承接的业务要求，从而出现将其获取的部分业务转予其他有实力的油气田服务商实际承接的情形。

在这种背景下，新疆华油每年都会根据自身业务调配状况和人力、物力的资源状况，有选择地从其他油气田服务商处承接一些与油气田稳产增产及提高采收率紧密相关的业务或与油气田开采亲密相关的业务。同时，新疆华油承接此类业务均在吐哈油田公司市场区域之外，既充分利用自身的业务资源，尽可能提高公司盈利能力，又能够有效扩大自身的业务区域，降低目标市场区域的单一性带来的经营风险。

新疆华油与此类服务商的交易定价均参照市场同类交易的定价，与对方协商而定。具体而言，此类服务商从油气田单位获取业务时的定价基本参照中石油或中石化内部指导价格；而在市场上其转予其他服务商实际承接时的定价均在前述定价的基础上下浮一定比例，保证交易双方均有合理收益，不同业务类型的定价则有所区别。

5、公司直销给终端客户与经销给代理商的金额及占比。

2013年1-6月客户	直接给油田提供服务	间接给油田提供服务
-------------	-----------	-----------

中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	29,617,860.26	
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	17,403,206.73	
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	9,287,981.61	
丹诺（北京）石油技术服务有限公司		4,594,529.09
中国石油天然气运输公司吐哈运输分公司	466,819.78	
中石化中原石油工程有限公司井下特种作业公司	957,096.00	
合计	57,732,964.38	4,594,529.09
占比	92.63%	7.37%

2012 年客户	直接给油田提供服务	间接给油田提供服务
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	53,863,774.53	
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	43,139,315.88	
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	10,627,527.00	
新疆新生代石油技术有限公司		10,969,314.40
丹诺（北京）石油技术服务有限公司		9,326,494.62
渤海钻探工程有限公司管具工程技术服务分公司	2,112,820.51	
北京兰德伟业科技发展有限公司		4,900,000.00
巴州顺华石油化工有限责任公司		6,534,017.11
长庆油田分公司	373,504.27	
中国石油天然气运输公司吐哈运输分公司	707,817.45	
鄯善华胜石油技术服务有限公司		7,000,000.01
其他客户		1,046,226.82
合计	110,824,759.64	39,776,052.96
占比	73.59%	26.41%

2011 年客户	直接给油田提供服务	间接给油田提供服务
中国石油天然气股份有限公司吐哈油田分公司	77,433,572.86	
吐哈石油勘探开发指挥部	39,363,405.72	
西乌珠穆沁旗红色矿业发展有限公司	2,324,300.00	
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	2,227,600.00	
新疆新生代石油技术有限公司		10,053,219.00
合计	121,348,878.58	10,053,219.00
占比	92.35%	7.65%

与客户签订的间接给油田提供服务的合同及服务模式都采用油田公司的合同模式，由双方直接谈判后签订，施工（或服务）后由油田公司按照油田公司的规定进行验收，验收合格后由客户给我公司出具结算证明，油田公司将款项给付客户后再由客户支付给我公司，费用参照油田公司定价标准执行。

（三）主要产品或服务的原材料、能源及供应情况

1、原材料、能源及供应情况

本公司油气田技术服务所需的主要原材料包括溶剂油、原料油、聚丙烯酰胺、交联剂、凝胶颗粒、防冻液、缓蚀阻垢剂等化工原料和曲轴、接头等备品配件。燃料主要为柴油等。上述原材料市场供给充足。

2、报告期内各期前五名供应商采购额及其占当期采购总额比重情况

2013年1-6月前五名供应商	采购金额（元）	占当期采购总额的比例（%）
廊坊市新星化工有限公司	10,624,100.54	26.66
新疆福利精细化工厂	3,179,164.95	7.98
中石化股份公司新疆石油分公司轮台基地站	2,600,000.00	6.52
中石油鄯善经销部	2,550,000.00	6.40
任丘市康利化工有限公司	1,769,702.00	4.44
前五名供应商合计	20,722,967.49	52.00
采购总额	39,848,267.16	

2012年前五名供应商	采购金额（元）	占当期采购总额的比例（%）
乌鲁木齐义和鑫利商贸有限公司	5,967,030.00	6.80
新疆义和鑫经贸有限公司	5,230,550.00	5.96
中石油鄯善经销部	5,044,268.33	5.75
新疆中胜达石油化工有限公司	4,345,516.70	4.95
新疆宏顺石油工程科技有限公司	3,932,000.00	4.48
前五名供应商合计	24,519,365.03	27.94
采购总额	87,743,022.48	

2011年前五名供应商	采购金额（元）	占当期采购总额的比例（%）
廊坊市新星化工有限公司	9,716,600.00	12.48
新疆义和鑫经贸有限公司	9,062,680.00	11.64

新疆中胜达石油化工有限公司	6,578,588.62	8.45
新疆汇巨能石油化工有限公司	5,145,243.59	6.61
中石油鄯善经销部	3,999,362.68	5.14
前五名供应商合计	34,502,474.89	44.32
采购总额	77,852,357.33	

报告期内,公司前五大供应商中不存在对单个供应商的采购比例超过50.00%的情况。公司董事、监事、高级管理人员和核心技术人员、持有公司5%以上股份的股东不在上述供应商中占有权益。

(四) 报告期内, 主要合同执行情况

1、销售合同

客户名称	合同标的	合同金额(元)	签订日期	是否正常履行
吐哈油田分公司	2013 钻井承包	60,000,000.00	2013-04-23	正在履行
吐哈油田分公司	2013 年采油井酸化后井口排酸服务项目	1,000,000.00	2013-07-16	正在履行
吐哈油田分公司	2013 年吐鲁番采油厂注水井洗井作业	1,000,000.00	2013-07-11	正在履行
吐哈油田分公司	鲁克沁稠油整体化学调剖现场施工	2,400,000.00	2013-05-27	正在履行
吐哈油田分公司	2013 年油水井井下作业服务项目	8,000,000.00	2013-04-22	正在履行
吐哈油田分公司	2013 注水井洗井	6,000,000.00	2013-04-11	正在履行
吐哈油田分公司	温米油田注水井常规洗净技术服务	4,000,000.00	2013-04-03	正在履行
吐哈油田分公司	常规洗井	2,500,000.00	2013-03-25	正在履行
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	2013 年度修井作业工程总包工程框架协议	-	2013-01-01	正在履行
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	配合挤堵技术服务合同	-	2013-01-01	正在履行
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	2013 年打水泥塞、挤堵作业(五标段)	-	2013-01-26	正在履行
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	鲁克沁稠油整体化学调剖现场施工技术服务	-	2013-05-27	正在履行
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	迪探 1 井修井作业	-	2013-06-05	正在履行
中国石油化工股份有限公司西北	2013 年塔河采油三厂检泵作业(二标段)	-	2013-01-26	正在履行

油田分公司				
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	TK851X 井大修	2,600,000.00	2013-03-18	履行完毕
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	S105-5H 井大修	1,700,000.00	2013-03-18	履行完毕

2、采购合同

供应商名称	合同标的	合同金额	签订日期	是否正常履行
廊坊市新星化工有限公司	化工产品一批	4,350,000.00	2013-07-29	履行完毕
廊坊新星化工有限公司	化工药品	2,335,300.00	2013-05-18	履行完毕
廊坊新星化工有限公司	化工产品一批	1,700,500.00	2013-04-20	履行完毕
新疆福利精细化工	聚丙烯酰胺、乳化增粘剂、缓蚀剂、粘土稳定剂	3,179,164.95	2013-03-20	履行完毕
廊坊新星化工有限公司	化工产品一批	3,100,400.00	2013-03-18	履行完毕
任丘市铁虎石油机械有限公司	工业品买卖合同(BYJ-C65-35DQ)	4,150,000.00	2013-03-10	履行完毕
任丘市铁虎石油机械有限公司	工业品买卖合同	2,204,252.00	2013-03-10	履行完毕
任丘市铁虎石油机械有限公司	工业品买卖合同	1,945,748.00	2013-03-10	履行完毕
中石油鄯善经销部	加油站定点加油合同	4,000,000.00	2013-02-26	履行完毕

3、运输合同

合同相对方	合同内容	合同金额	签订日期	是否正常履行
轮台县龙富油田技术服务有限公司	车辆运输合同	2,000,000.00	2013-01-01	正在履行
邢英伟	设备搬迁运输服务合同	1,500,000.00	2013-03-01	正在履行
哈密景胜能源科技发展	设备搬迁运输服务合同	1,500,000.00	2013-03-07	正在履行
新疆日进鸿翔国际物流有限公司	货物代理协议	954,600.00	2013-03-07	正在履行

4、借款合同

序号	合同相对方	金额(万元)	签订日期	借款期限	担保方式	担保人
1	建设银行乌鲁木齐红山支行	2,600.00	2011-12-23	30个月	保证担保	新疆维吾尔自治区融资担保有限责任公司

2	农行自治区分行营业部	3,000.00	2013-2-19	12个月	保证担保	新疆胜天房地产开发有限公司
3	昆仑银行乌鲁木齐分行	3,000.00	2013-7-25	12个月	质押担保	新疆华油
4	乌鲁木齐商行高新支行	3,000.00	2013-5-31	12个月	保证担保	新疆胜天房地产开发有限公司

5、研发合同

合作对象	合同金额（万元）	项目内容	有效期	是否正常履行
长江大学	18.00	缓释性固体缓蚀阻垢剂的研制与开发	2010-10至2011-12	是

六、公司所处行业基本情况

公司的主营业务是油气田的技术服务。主要为石油天然气开采公司提供油气田稳产增产、提高采收率相关的井下作业及配套技术服务，主要包括压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等等，同时还涵盖工程钻井、污水环保处理等业务。根据中国证监会发布的《上市公司行业分类指引》，本公司所从事的石油天然气技术服务行业隶属于“石油和天然气开采服务业”（行业代码：B5003）；按照国家统计局《国民经济行业分类与代码》国家标准（GB/T4754-2002），公司所从事的石油天然气技术服务行业隶属于“石油天然气开采有关的服务活动”（行业代码：B079）。

（一）行业概况

1、行业基本情况及其生命周期

我国油气田技术服务行业的市场化程度随着国内石油天然气体制改革不断提升。伴随着中石油、中石化、中海油三大石油公司的上市，我国石油天然气行业已经基本实现了油气田主业与服务业的“主辅分离”。在所谓“辅业”独立的过程中，一方面专业化的以中海油服为代表的国有油气田技术服务公司开始出现，并实现了独立运作；另一方面民营性质的各类油气田技术服务企业逐步成长起来，已经成为我国石油天然气行业不可或缺的组成部分。

石油天然气行业本身受宏观经济的影响较大，是一个周期性较强的行业。若经济景气，则石油天然气勘探开发投资加速，油气田技术服务行业发展迅速。若

经济不景气，则油价下跌，石油公司削减投入，虽然仍有大量技术服务需要在开采过程中持续提供，但油气田技术服务行业总体的发展将减缓。长期而言，随着全球经济和人口的不断增长，石油天然气消费量将持续上升，石油天然气行业将处于上升通道中，油气田技术服务行业也就将因此受益。

2、与行业上下游的关系

(1) 上游行业

油气田技术服务行业的主要上游行业是化工行业和机械制造业。化工行业提供用于压裂酸化、调驱调堵等施工环节的化学原料，该行业的市场竞争比较激烈，有利于油气田技术服务企业控制原材料成本。先进的机器设备能够提高油气田技术服务企业的效率和竞争力。先进机器设备国产化率的不断提高，降低了企业的采购成本，对油气田技术服务行业起到了推动作用。

(2) 下游行业

油气田技术服务行业的下游行业主要为石油天然气开采行业。在我国，石油天然气开采主要被中石油、中石化、中海油三大石油公司垄断。因为国内油气开采领域的垄断性较强，油气田技术服务公司的议价能力也受到了一定程度上的限制。总的来说，油气田技术服务行业的发展与三大石油公司的投入密切相关，随着油气需求量的增加，石油公司的投入呈上升趋势，有利于油气田技术服务行业的发展壮大。

(3) 公司业务和服务对油田客户生产过程中的作用和地位

以吐哈油田为例，公司业务和服务对油田客户生产过程中的作用和地位具体情况如下：

A. 压裂酸化

压裂酸化是油（气）井增产、注水井增注的主要措施之一，该技术主要目的是改造储层，提高渗透性，改善渗流条件。根据吐哈油田不同区块储层的物性和堵塞因素不同，选择合适的酸液体系和工艺来解除地层污染，改造储层渗透性，在吐哈油田取得了较好的增产增注效果。

B. 修井

修井是为恢复井的正常生产或提高井的生产能力，对它所进行解除故障的作业和采取措施。在吐哈油田开发生产过程中，受地质、井况、井下工具等因素影响，油水（气）井经常出现故障，影响正常生产。发行人修井业务对吐哈油田的

稳产非常重要，其主要目的就是要保证油水（气）井的正常作业，完成各种井下作业，提高井的利用率和生产效率，保证油气井的产量。

C. 调驱调堵

吐哈油田部分区块已进入中高含水期，平面与剖面矛盾突出，通过化学调堵，改善平面矛盾突出的水驱状况。发行人针对不同化调目标制定了相应调剖技术对策。针对目标井层对调剖剂的要求，优选出最佳调剖剂类型。综合考虑调剖封堵效果以及经济性优化调剖规模和段塞组合，优化施工参数，配套施工工艺，制定了合理的调堵方案，降低区块单井产量下降速度，改善了目前平面矛盾突出的水驱状况，为吐哈油田在二次开发中增储上产提供技术支撑。

D. 钻井

钻井是确定油藏范围、核实原油储量、实现原油量产、扩大油田生产规模、提高油田原油产量最直接的手段。发行人工程技术研究人员通过优化钻头选型、钻具组合、钻井方式、钻井参数、钻井液性能实现高效优质钻井，为吐哈油田上产提供有力的支撑和保障。

E. 污水处理

发行人污水处理项目组承接吐哈油田公司丘陵污水处理站污水处理技术服务，通过优化污水站处理技术、处理工艺及运行参数，对注水等油田作业产生的污水进行处理，处理后污水悬浮物含量、含油量、细菌含量等指标达到了回注污水水质指标，实现了 100%回注，为吐哈油田公司实现污水回注起到了重要作用，达到了“降本增效”，节约了清水用量，降低了对地层的伤害和环境的污染。

F. 试井

以塔里木油田为例，公司试井业务对油田客户增产增效的作用则表现为：确定井的生产能力和研究储层参数及储层动态而对井进行的专门测试工作。通过试井工作，来确定塔里木油田地层物性渗透率，原始地层压力及平均地层压力；确定单井是否需要措施及措施后果，地层和油井参数的改变状况；确定油藏形态，大小，边界状况及断层距离；确定井间连通状况及非均质变化情况；确定单井生产能力及生产是否正常，充分发挥单井生产能力。试井对塔里木油田的开发提供了重要的指导作用。

3、行业壁垒

(1) 市场进入壁垒

国内各大石油公司对油气田技术服务企业有着严格的技术要求和业绩要求，

并对其进行考评。石油公司通过资质认定和市场准入对油气田技术服务企业进行的管理，不具备相关条件和资质的企业无法进入该领域。另外，油气田技术服务种类繁多，每一项服务都有对应的施工资质，进一步提高了进入行业的门槛。目前，我国油气田技术服务企业主要围绕各大油气田运作，存在一定的区域性市场壁垒，这为油气田技术服务企业的跨地区发展增加了难度。因此，市场进入壁垒是进入该行业的重要障碍之一。

（2）技术壁垒

油气田技术服务涉及的专业学科面广，例如压裂酸化、调驱调堵等增产措施涉及地质学、化学、材料学、流体渗流力学、石油机械设备应用等各种学科。油气田技术服务是一个专业性很强的行业，面对不同的地质构造、储层岩性、流体性质，对油气田技术服务队伍在施工方案设计、作业工艺、作业设备，作业经验上有相当高的要求。除了需要有一大批经验丰富的现场作业人员以外，新技术开发和应用也正成为企业赢得竞争的关键因素。因此，技术壁垒是新进入该行业的障碍之一。

（3）资金壁垒

油气田技术服务行业既是技术密集型行业又是资本密集型行业。企业需要投入资金去购置各种生产设备，此外需要持续的研发投入提高企业技术水平以满足新技术、新工艺的需要。然而，油田公司的结算周期较长，企业的现金往往得不到及时补充，企业需要有充裕的营运资金来满足业务发展需要。因此，资金成为新进入油气田技术服务行业的主要障碍之一。

4、行业监管

（1）行业主管部门及监管体制

本公司所属的石油天然气技术服务行业是石油天然气行业的子行业。国家发改委通过对石油天然气行业进行宏观管理来行使管理职能。国内油气田技术服务的具体管理职能主要由三大石油公司即中石油、中石化、中海油在各自领域内行使。三大石油公司主要通过对技术服务公司的相关施工资质、装备水平、技术、质量、安全等方面进行考核、评审并给予相应的市场准入。与本行业有关的自律组织有中国石油学会、中国石油和化学工业联合会等，对会员企业进行自律管理并提供有关服务。

（2）主要法律法规及政策

A. 行业主要法律法规

时间	法律法规名称
1989	《中华人民共和国环境保护法》
1994	《中华人民共和国矿产资源法实施细则》
1996	《中华人民共和国矿产资源法（修正）》
2002	《中华人民共和国安全生产法》
2004	《安全生产许可证条例》
2009	《非煤矿山企业安全生产许可证实施办法》
2011	《中华人民共和国对外合作开采陆上石油资源条例》修订
2011	《中华人民共和国对外合作开采海洋石油资源条例》修订

B. 国家相关政策

鉴于石油天然气资源对国民经济的重要性，我国政府高度重视石油天然气产业，并出台了一系列推动石油天然气产业发展的相关政策。其中，支持和鼓励提高油气田采收率、实现油气田稳产增产的技术服务行业是我国石油天然气产业发展政策的重要组成部分之一，其主要政策、法规如下：

时间	名称	相关内容
2013	能源发展“十二五”规划	到2015年，新增石油探明地质储量65亿吨以上，产量稳定在2亿吨左右；新增常规天然气探明地质储量3.5万亿立方米，产量超过1300亿立方米。
2012	《页岩气发展规划（2011-2015）》	探明页岩气地质储量6,000亿立方米，可采储量2,000亿立方米。2015年页岩气产量65亿立方米
2012	《西部大开发“十二五”规划》	建设塔里木和准噶尔盆地、鄂尔多斯盆地等石油生产基地，鄂尔多斯、川渝和塔里木以及青海等天然气生产基地
2011	《煤层气“十二五”规划》	将加大煤层气勘查资金投入，提高勘探投入最低标准，促进煤层气企业加大勘探投入，鼓励民间资本参与煤层气勘探开
2011	《当前优先发展的高技术产业化重点领域指南（2011年度）》	包括复杂结构井开发油气藏技术，复杂深井钻井技术及装备，气体钻井技术及装备等
2011	《石油和化学工业“十二五”发展指南》	依靠科技进步，大幅提高油气田采收率
2011	《产业结构调整指导目录（2011年本）》	鼓励类：油气田提高采收率技术、安全生产保障技术、生态环境恢复与污染防治工程技术开发利用
2010	《国务院关于鼓励和引导民间投资健康发展的若干意见》	支持民间资本进入油气勘探开发领域

2009	《石化产业调整和振兴规划细则》	增强资源保障能力。加大国内石油资源勘探开发力度，稳定石化产业原料的国内供给
2007	《国家中长期科学和技术发展规划纲要（2006-2020年）》	复杂地质油气资源勘探开发利用
2004	《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》	重点开发提高采收率新技术，努力提高国民经济发展急需资源的增储接（扩）产能力

5、影响行业发展的重要因素

（1）有利因素

① 能源需求

随着国民经济的发展，我国能源需求不断快速上升，2012年石油消费量达到了428.60百万吨油气当量，天然气消费量达到98.10百万吨油气当量，2000年~2010年间油气年均消费增长超过7.90%。在此背景下，三大石油公司也加大了油气田勘探开发的力度，油气田技术服务行业迎来了前所未有的发展机遇。

我国石油天然气消费量和GDP走势



数据来源：国家统计局，网易，《BP世界能源统计年鉴2013年6月》

② 政策扶持

随着国内石油天然气需求不断扩大，油气田技术服务扶持政策不断出台。《石油和化学工业“十二五”发展指南》指出，在油气开采方面，“依靠科技进步，大幅提高油气田采收率，推动天然气产业快速发展”。在《产业结构调整指导目录（2011年本）》中，油气田提高采收率技术也被列为了鼓励类产业。

③ 油气田开采难度加大将推动油气田技术服务行业产业升级

随着全球油气产量和消费量的快速提升，低成本易开采的油气资源占全部油气资源的比例逐渐降低。难动用油藏将在全球石油供给中扮演更加重要的角色，据国际能源机构（IEA）出具的《世界能源展望 2010》估计，到 2035 年，将有超过 10%的世界石油供给来自于难动用油藏²，石油公司需要为此支付大量的资本支出。随着油气勘探开发难度的加大，对油气田技术服务提出了更高的要求，这将推动资源向油气田技术服务行业技术领先的企业集中，有利于行业的长期发展。

④ 石油公司积极推进老油气田二次开发

目前，国内石油的 70%产量来自老油气田³，其剩余可采储量仍然相当可观。老油气田二次开发，是指通过“三重”措施，即重构地下认识体系、重建井网结构、重组地面工艺流程，大幅提高老油气田的产量，保证油气田稳产、增产。在我国，老油气田“二次开发”界定的对象主要是那些按传统方式开发后，已基本达到极限状态或已接近弃置的油井，服役年限基本大于 20 年，可采储量采出程度大于 70%，油井综合含水率大于 80%。中石油积极推进“二次开发”工作，以玉门、吉林、冀东和克拉玛依、长庆、辽河“三大三小”油田作为二次开发试点，已经取得了良好的效果。中石油的“二次开发”一期工程预计增加 9.10 亿吨可采储量⁴。老油气田的二次开发需要石油公司投入大量的资本支出，进一步带动油气田技术服务市场。

⑤ 石油体制改革

随着我国石油体制改革不断深化，三大石油公司通过重组改制实现了主辅分离，逐步剥离旗下原有的油气田技术服务公司，打破了行业垄断，引入了竞争机制，为全行业的健康发展奠定了基础。特别在新开发的区块中，不再设立整建制的油气田技术服务队伍，随着更多的项目以市场化原则对外招标，原本在三大石油公司体系外的各类油气田技术服务企业迎来了更广阔的发展空间。

²数据来源：IEA 《世界能源展望 2010》人大经济论坛

<http://bbs.pinggu.org/thread-1014226-1-1.html>

³数据来源：中国石油新闻网

<http://news.cnpc.com.cn/system/2009/11/05/001263656.shtml>

⁴数据来源：《中国能源报》，2009 年 12 月 21 日

http://paper.people.com.cn/zgnyb/html/2009-12/21/content_408764.htm

⑥ 资源国际化的石油战略

为了确保石油安全，除了建立石油战略储备之外，我国通过走石油资源多元化的道路，建立海外石油供应体系。中石油等国内石油公司通过贷款换石油、海外收购、到资源国竞标、参股或投资海外项目等方式积极参与到海外油气资源的勘探开发中。自上世纪 90 年代以来，逐步形成了以中东、中亚、非洲、亚太、美洲为主的五大海外油气合作区，提升了国家能源安全保障能力。国际市场发展需要上下游并重，国内石油公司的海外战略为我国油气田技术服务企业的海外扩张带来了难得的发展机遇。

(2) 不利因素

① 行业技术水平与国际先进水平存在差距

与发达国家相比，我国高端石油装备领域在精密制造、工业自动化等方面均存在较大差距，尤其在深海油气勘探开发方面缺乏高端技术，不利于国内油气田技术服务企业参与海外市场的竞争。

经过数十年的发展，我国在油气田服务技术上取得了显著成就，在化学调驱技术方面已达到了先进水平，但总体而言，我国油气田技术服务行业的技术水平与国际先进水平仍存在一定差距。行业技术的相对滞后不利于我国油气田技术服务行业的发展。为此，我国油气田技术服务企业需要加大研发领域的投入，在引进吸收国外技术的同时进行前瞻性的研发，不断提高自身的技术水平。

② 国际油气田技术服务公司的竞争压力

我国油气田技术服务公司规模较小，数量众多，技术水平参差不齐，在各方面与国外知名公司存在较大差距。目前，一些国际知名油气田技术公司已经在国内提供服务，凭借其资金实力、丰富经验和先进设备逐步站稳了脚跟。而国内油气田技术服务公司原本的低成本优势随着外资在境内的经营面临被削弱的风险。

(二) 市场规模

1、油气田技术服务的需求情况

石油天然气是一种重要的战略资源，国家一直大力扶持石油天然气工业的发展。石油公司一般仅从事油田勘探开发、油田生产管理、原油集输、石油炼化和成品油销售，而将与石油开采有关的大部分作业环节外包给油气田技术服务企业。

根据石油天然气生产的特点，油气产业链通常可分为上、中、下游三个环节。

上游的主要目标是找到地下的原油或天然气并将其开采出来，一般包括勘探、开发等；中游主要是进行石油天然气的储存和输送等；下游包括对原油进行炼化、深加工及成品油的销售。油气田技术服务在油气田勘探、开发过程中需长期持续提供，是石油产业链上游的重要组成部分，业务包括地球物理勘探、钻井、井下作业、工程建设等。

近年来，国内油气勘探开发力度的不断加大带动了油气田技术服务市场的发展。我国陆上油气田技术服务市场发展的与中石油、中石化的勘探开发活动密切相关，新油气井的开发将带来新的油气田技术服务需求，钻井等业务更与油田公司资本支出直接相关。2012年我国陆上油田的勘探开发资本支出达到了约3,063亿元，预计2013年将达到3287亿元⁵，长期来看由于油气需求的增长仍将持续上升，这为油气田技术服务企业的长远发展提供了广阔的市场空间。

中石油、中石化勘探开发支出



资料来源：中石油、中石化年报

油气田技术服务贯穿于油田勘探开发和采油生产的各个阶段，一方面，油气产量的增加和油气井数量的上升都将直接带动包括井下作业在内的各种油气田技术服务的增长；另一方面，随着油田开采时间的深入，对各类稳产、增产措施的需求是不断增加的，在油田开发前期，需要钻井、录井、测井、井下作业、试油、试井等技术服务，而到油田开发中后期，进入到二次和三次采油阶段，对于酸化压裂、修井、调驱、调堵等技术服务的需求将成倍增长。油气田技术服务的

⁵数据来源：中石油、中石化年报

市场也将随着石油行业的发展和油田开发程度的加深而不断增长。

同时，油气田稳产增产的需求带来了油气田技术服务的不断升级换代，在现有多种稳产增产作业手段的基础上，多项新兴技术工艺及其综合应用越来越受到油气田单位的重视，例如不压井作业、压裂酸化等新技术已经在各个油气田区域得到普遍认可。

油气田的稳产增产对于保持油气田的可持续高效开发尤为重要，油气田开发过程中所面临的主要挑战就是产量的递减。国际能源署《世界能源展望 2008》指出，在世界范围内，那些已跨越产量顶峰的油田，其按产量加权的平均综合递减率目前是 6.7%，这个比率到 2030 年会达到 8.6%。一旦油田的产量跨越了顶峰，如果没有足够资金的投入，油田的产量递减将比平均水平快 1/3。为此，需要有足够的资金投入帮助油田实现稳产、增产，这些投资会产生庞大的油气田技术服务市场。

油气田实现稳产增产的重要措施就是通过压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻提高产量和采收率。在世界经济对石油的需求持续增长和原油价格高位运行的情况下，增加产量和提高采收率具有重大意义。我国经过多年的勘探开发，在陆上找到新的大型油田的难度较大，通过稳产增产等措施挖掘现有油田的潜能，增加产量和提高采收率是保证石油供给的当务之急。2012 年，中石油通过提高采收率技术获得新增储量为 8,610 万桶⁶，约占当年石油产量的 9.4%。中石油的《油田开发管理纲要》明确规定了一系列阶段性调控指标：如砾岩油藏采收率不低于 30%；低渗透率、断块油藏采收率不低于 25%；特低渗透率油藏采收率不低于 20%等。目前，国内大部分主力油田已进入中后期开采阶段，需要通过提高采收率的措施来实现稳产增产，油气田技术服务市场前景十分广阔。

2、市场容量

(1) 井下作业

井下作业是油气田勘探开发过程中保证油气井正常、高效生产技术手段的统称，涵盖压裂酸化、修井、调驱调堵、试井等各种业务，服务需求贯穿油气勘探开发的各个阶段，市场容量广阔，按中石油和中石化公布的数据测算，以井下作业占开采成本的 30%来估算，我国各种井下作业的市场容量在 2012 年约达

⁶数据来源：中石油 2012 年报

439.5 亿元，今后随着我国油田开发的不断深入，预计未来井下作业相关的油气田技术服务市场空间将进一步提升。

我国井下作业市场容量估算

项目	项目	2011 年	2012 年
中石油	油气操作成本（元/吨）	523.00	545.00
	油气当量产量（百万吨）	174.00	181.80
	总开采成本（亿元）	909.70	991.10
中石化	油气操作成本（元/吨）	738.00	786.00
	油气当量产量（百万吨）	57.40	60.30
	总开采成本	424.00	473.80
开采成本合计（亿元）		1333.70	1464.90
井下作业占开采成本的比例（30%）			
井下作业市场容量（亿元）		400.10	439.50

数据来源：中石油、中石化年报

（2）钻井

钻井服务行业的市场容量是各种油气田技术服务中最大的。据统计，钻井工程的投入约占勘探开发总投入的 50%⁷。随着能源需求的不断增长，我国钻井行业的市场规模逐年增长，2009 年由于各油田资本支出的下降，出现了一定下调。若按中石油、中石化勘探开发资本支出测算，我国 2012 年钻井行业的市场容量约达 1,531 亿元，预计 2013 年将达到 1644 亿元。

我国钻井市场规模

⁷数据来源：《中国石油钻井工程技术回顾、现状与展望》，石油科技论坛，2009 年第 5 期



资料来源：中石油、中石化年报（按钻井占勘探开发支出的 50%来估算）

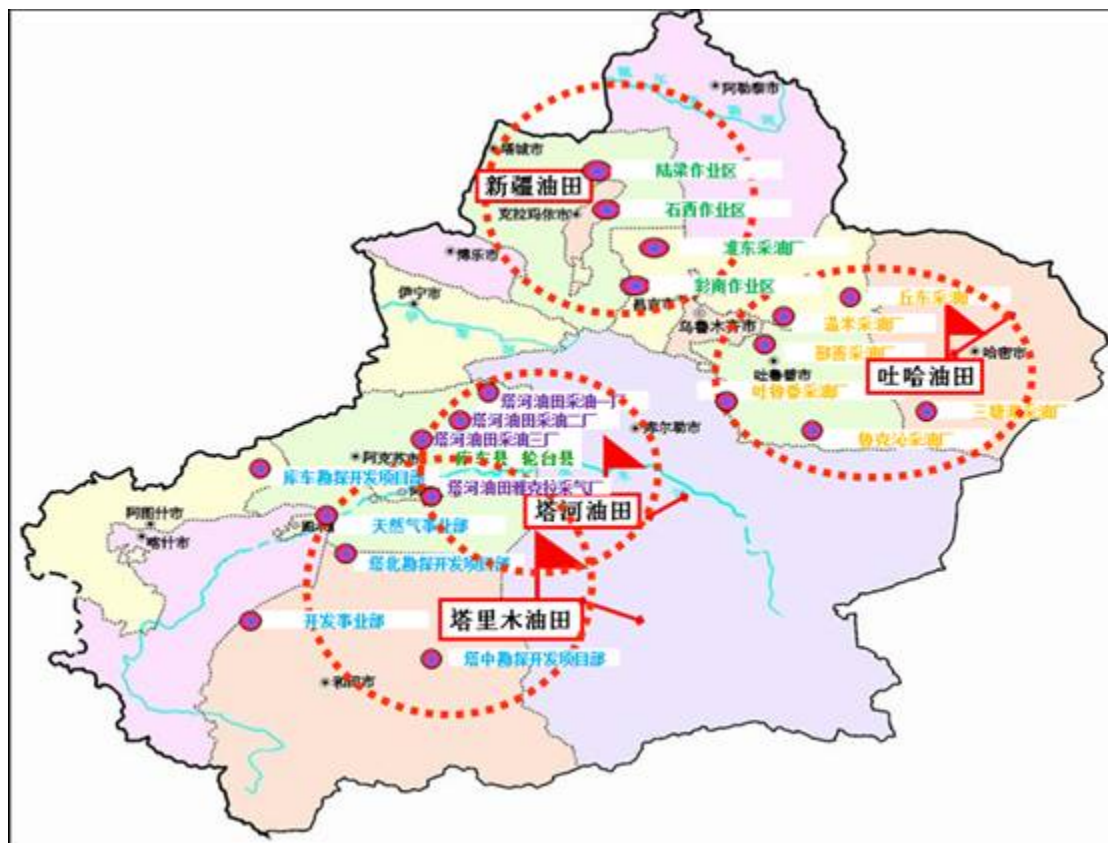
（3）新疆地区市场容量

新疆地区油气资源丰富，是我国陆上石油天然气开发最有前景的地区之一，石油远景预测储量为 209.2 亿吨，天然气远景预测储量为 10.85 万亿立方米，分别占全国石油和天然气远景预测储量的 30%和 34%，油气资源总量居全国之首⁸。新疆拥有塔里木油田、吐哈油田、准葛尔油田 3 个大中型富油气盆地。在新疆开展石油、天然气开发的企业有中石油塔里木油田公司、中石油吐哈油田公司、中石油新疆油田公司和中石化西北分公司。

新疆各油田公司的区域分布情况

⁸ 数据来源 新疆维吾尔自治区信息网，

http://www.xj.cei.gov.cn/copy_1_index4.jsp?urltype=tree.TreeTempUrl&wbtreeid=10842



2012 年新疆各大油田合计产出石油和天然气 4, 583 万吨油气当量。根据中石油、中石化 2012 年年报资料，中石油油气操作成本平均为 545 元/吨；中石化油气操作成本平均为 786 元/吨。由此，2012 年新疆各油田油气操作成本共计约 270. 67 亿元人民币。井下作业成本按照操作成本的 30%来估算，2012 年新疆各大油田的井下作业支出约 81. 20 亿元。根据各油田规划产量，2015 年新疆各大油田井下作业将达到 131. 88 亿元，具体情况如下表所示：

新疆地区油气田井下作业市场容量

油气田	2012 年			2015 年		
	油气当量 (万吨)	操作成本 (亿元)	井下作业 (亿元)	油气当量 (万吨)	操作成本 (亿元)	井下作业 (亿元)
塔里木油田— 中石油塔里木 油田公司	2125	115. 81	34. 74	3000	183. 19	54. 96
吐哈油田—中 石油吐哈油田 公司	240	13. 08	3. 92	400	24. 43	7. 33
准噶尔油田— 中石油新疆油 田公司	1351	73. 63	22. 09	1540	94. 04	28. 21

塔河油田—中 石化西北分公 司	867	68.15	20.44	1500	137.94	41.38
合计	4583	270.67	81.20	6440	439.60	131.88

资料来源：中国新闻网、新华网、新浪财经、亚心网、中石化网站

（三）基本风险特征

1、行业风险

油气田技术服务行业与石油天然气行业的发展紧密相关。石油天然气行业本身受宏观经济的影响较大，是一个周期性较强的行业。若经济景气，则石油天然气勘探开发投资加速，油气田技术服务行业发展迅速。若经济不景气，则油价下跌，石油公司削减投入，虽然仍有大量技术服务需要在开采过程中持续提供，但油气田技术服务行业总体的发展将减缓。

我国油气田技术服务企业的主要客户为中石油、中石化、中海油，油气田技术服务企业需要向油气田公司提出申请，并经审核合格后，才能取得某一区域的准入证，如果未取得准入证则无法在该区域开展业务。

2、市场风险

随着中石油、中石化两大集团不断深化企业改革，传统体制下油气田技术服务领域内原有的行政壁垒逐渐被打破，市场竞争和行业重整成为发展的必然趋势。中石油、中石化下属各大油田公司的技术服务单位、石油系统分离改制企业及其他一些油气田技术服务企业之间的市场竞争将呈现出越来越激烈的态势。

3、政策风险

油气田技术服务行业属于国家重点支持发展的行业，随着国内能源需求快速增长及石油天然气开采行业改革不断加深，加大了对油气田技术服务的市场需求。如果未来相关法律法规或者国家、地区的相关政策发生变化，将有可能对本公司未来经营活动和盈利能力产生不利的影响。

（四）行业竞争格局

1、公司在行业中的竞争地位

我国油气田技术服务行业的市场化程度随着国内石油天然气体制改革不断提升。伴随着中石油、中石化、中海油三大石油公司的上市，我国石油天然气行业已经基本实现了油气田主业与服务业的“主辅分离”。在所谓“辅业”独立的过

程中，一方面专业化的以中海油服为代表的国有油气田技术服务公司开始出现，并实现了独立运作；另一方面民营性质的各类油气田技术服务企业逐步成长起来，已经成为我国石油天然气行业不可或缺的组成部分。

这种专业化分工提升了油气田技术服务行业的服务能力与技术水平，也明显提升了石油公司的盈利能力，石油天然气公司的规模经济得以充分体现，整个社会化配套服务规模和领域也迅速扩大，从而形成双赢的局面，并有效遏制了计划经济下的低水平重复建设。随着专业化分工的优势越来越明显，石油天然气行业的主辅分离和专业化、社会化分工将是行业发展的必然趋势。

目前，我国油气田技术服务行业主要有两大类企业，一类是三大石油集团非上市的业务部分，即“存续企业”，包括各个技术服务单位继续为油气田提供服务；另一类是与三大石油集团不存在产权关系的社会化、民营化油气田技术服务企业，这类企业中既包括了原油气田单位改制分离的队伍组建的企业，也包括了像本公司这样与油气田单位不存在历史关联的民营技术服务企业。

油气田存续企业原本都是按照油气田区域配置的，因此在主辅分离后仍然主要为原有既定油气田客户提供服务。因而在国内老油田区块中，存续企业占据一定的垄断优势，民营性质的油气田技术服务企业进入存在一定区域性限制。

而国内较新的油气田已经不再成建制地组建自己的技术服务单位。随着三大石油公司提倡按照“两新两高”（新体制、新工艺、高水平、高效益）的体制进行开发，逐步打破原有的区域和行政垄断并引入竞争机制，提升了石油天然气技术服务行业的市场化程度。在疆内各大油田（包括吐哈油田、塔里木油田及塔河油田区域）、长庆油田、鄂尔多斯油田等新兴油气田市场上，大部分技术服务业务已实现市场化运营。对新开发区块的技术服务市场，各油气田技术服务公司也主要通过技术、装备、服务等综合优势来争夺市场份额。

随着《国务院关于鼓励和引导民间投资健康发展的若干意见》等法规 and 政策的出台，民营资本进入石油天然气工业获得了难得的契机。业内技术领先的民营企业凭借机制、技术优势在油气田技术服务领域迅速成长。目前，国内油气田技术服务行业已经向所有社会资本开放，逐步形成了国企、民营、外资充分竞争的局面。

本公司目前的主要目标市场是新疆地区的各大油气田，该区域已形成一个比较开放有序的市场，特别是地处疆内的中石油吐哈油田公司、中石油塔里木油田

公司、中石化西北分公司区域都属于新体制油田，其运营体制的市场化程度相比国内其他开发时间较长的老油气田更开放。中石油吐哈油田公司和中石油塔里木油田公司区域在进行勘探开发之初，就按照市场化的思路，实行“两新两高”的油田公司体制，通过市场择优选择工程技术服务队伍；中石化西北分公司区域目前主要处于增量油气勘探和油气快速上产阶段，其勘探开发生产更需要外部技术服务队伍提供支持。中石油新疆油田公司区域市场的开放程度略逊，但已通过主辅分离将油气田动态监测和多种提高采收率技术服务业务改制分离出来，因此也需要有专业公司为其提供多元化的技术服务。新疆各大油田公司基本遵循市场化方式获取油气田技术服务，中石油、中石化的油气田技术服务队伍以及石油系统以外的技术服务队伍都可以参与市场竞争。各大油田公司的油气田技术服务市场上迄今为止尚未发生过度、无序竞争的现象。

2、公司竞争优势与劣势

（1）竞争优势

① 技术工艺优势和自主创新研发优势

本公司自成立以来，一直坚持以技术为驱动力的发展战略，通过多年的积累，在多种地质特征的油气田区块的稳产增产作业领域都拥有较强的自主创新能力和研发能力，并成为新疆维吾尔自治区认定的高新技术企业。本公司是油气田技术服务行业内为数不多的与油气田单位不存在历史关联的民营企业，依靠领先的技术工艺，本公司在众多中石油、中石化体系内的作业单位和石油系统转制企业的竞争中取得了一定优势地位。

油气田技术服务的方案设计以及作业施工具有很强的实践性特征。本公司一贯重视实践和研发的紧密结合，针对客户生产中遇到的实际问题展开持续性的技术工艺创新活动，通过自主研发、引进吸收先进技术工艺等方式，不断进行项目研发、技术改造、设备升级，能够承接各种难度较大的技术作业项目。同时，本公司始终坚持针对不同油气田区域、不同油气井采取“一井一策一措施”的对症下药的技术方案，取得了良好的效果，得到了客户的普遍认可。

公司重视自主创新，坚持走产学研相结合的道路。近年来，自主创新成果和产学研合作成果不断涌现。公司的“高温油藏调驱用交联剂”、“采油井防砂技术”等 10 多项新技术在多个油田区域得以应用，都取得了水井降压增注、油井产量上升、采收率提高等显著效果，对油田生产提供了强有力的技术支撑。

本公司通过以客户需求为导向的技术工艺研发和引进吸收，目前已经拥有 11 项自主研发形成的实用新型专利技术、1 项发明专利、10 项已申报受理的自主研发发明专利项目、3 项已申报受理的自主研发实用新型专利项目及 6 项专利独占许可。公司专利的形成是多年以来技术工艺创新研发成果的体现。公司较强的研发实力和技术工艺优势已经获得了中石油塔里木油田公司和中石化西北分公司的充分认可，帮助公司顺利进入上述两家公司的区域市场。

② 作业服务质量优势

油气田技术服务对于作业质量具有非常高的要求，良好的方案设计依靠优质的作业施工才能取得预期的稳产增产效果。作为一家以稳产增产、提高油气田采收率为核心业务的油气田技术服务企业，新疆华油一贯非常重视作业队伍建设，把改善和提高作业质量始终列为公司经营的重中之重。

本公司依靠高效率的技术队伍在各个作业现场的指导及严格的现场管理，针对油气田单位的实际需求，能够在第一时间满足客户的各项技术作业要求。公司凭借多年来在服务质量、施工业绩、创新能力方面的出色表现赢得了众多油田公司的信赖，与油田公司建立了稳定、紧密的合作关系。公司修井作业队伍在 2011 年赢得了中石油吐哈油田公司鲁克沁采油厂的“作业高效，服务到位”的锦旗。

本公司多年来始终保持着优良的作业服务质量，为公司各种新技术工艺的实施提供了切实保障，为公司不断开拓新市场和快速发展奠定了扎实的基础。

③ 一体化服务优势

本公司始终围绕着油气田稳产增产和提高采收率进行业务发展和开拓，已经形成了覆盖压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等油气田稳产增产、提高采收率相关的一体化服务。

目前油气田技术服务市场上，有的企业侧重于方案设计而作业能力有限，有的企业不具备方案设计能力，大部分企业只能从事个别作业项目。而本公司已经成为一家综合型油气田技术服务企业，不仅能够针对各种类型的油气井制订行之有效的稳产增产设计方案，而且能够根据油田公司的实际情况进行多项目复合型作业设计，同时还能够提供全面的、高质量的作业施工服务，从而能够为油田公司实现稳产增产、提高采收率，提供一揽子解决方案和一站式技术服务，最大程度提高油田公司的开采效率。

本公司拥有完整的油气田稳产增产、提高采收率的综合服务链，可提供压裂

酸化、修井、调驱调堵、试井、工程钻井和污水处理等涵盖石油勘探开发各阶段的一体化油气田技术服务，从而使得公司具备了为客户提供一站式服务的能力，更好地满足客户需求，赢得了客户的信赖。一体化服务优势帮助本公司在市场竞争中能够具备较好的竞争力以获取油气田技术服务市场份额，帮助客户进一步提高油气田开发效率，降低成本。

通过建立健全业务链条，本公司提升了整体的竞争力，使公司业务收入结构更加合理，公司的收入和现金流来自于产业的各个环节，能够抵御依赖单一业务的风险。公司业务领域不断拓宽，为公司未来的业务增长提供了有力保障。

④ 企业品牌优势

本公司依靠技术工艺优势、自主创新优势、作业服务质量优势和一体化服务优势，在目标市场上树立了良好的口碑和品牌形象。公司不仅占据了中石油吐哈油田公司的市场，而且在疆内的各油田公司中都赢得了良好的评价，公司各项业务也逐步拓展到中石油塔里木油田公司市场和中石化西北分公司市场。

良好的公司品牌形象是一个企业长远发展的保障。本公司在各项业务中始终关注油田公司的需求和实际技术问题，依靠公司自身的自主创新研发能力，为各个客户提供有效的解决方案，取得了良好的效果，赢得了客户的好评，树立了公司的良好声誉。

由于油气田稳产增产是一个长期的、持续性的工作，对油田公司意义重大，新疆华油良好的品牌形象能够帮助公司在日益激烈的竞争中取得优势，在获取油田公司的订单过程中占据主动地位，从而促进公司的持续发展。

(2) 竞争劣势

① 融资渠道单一

油气田技术服务是一个资本密集型行业，生产设备的投资和新技术的研发都需要大量资金支持，融资渠道单一、缺乏足够的资金投入制约了公司的快速发展。近年来，公司不断拓展新的市场区域和业务，仅依靠银行贷款和企业自有资金积累，难以满足公司发展的需要，资金问题成为制约公司规模扩张的主要瓶颈。因此公司需要拓宽融资渠道，优化资本结构，满足公司快速发展的需要。

② 装备能力不足

目前公司资产规模较小，资金实力有限，难以进行大规模的技术改造。受装备能力不足的限制，公司现有的装备能力不能完全满足市场的需要。生产装备不

足，不利于公司技术优势的发挥，制约了公司的发展空间。

3、公司采取的竞争策略和应对措施

(1) 公司采取的竞争策略

公司将立足于油气田技术服务领域，围绕提高油气田采收率和开采效率，为客户提供全方位一体化服务。公司将抓住西部大开发的重要历史机遇，立足主业，实现企业稳健、跨越式发展，力争成为国内一流、国际知名的油气田技术服务企业。

(2) 公司采取的应对措施

①加强市场拓展力度

本公司拥有经验丰富的作业队伍，能够为客户提供涵盖压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等业务在内的一体化油气田稳产增产作业，在业内建立了良好的声誉。未来三年，公司将围绕油气资源开发领域做好技术服务工作，发挥公司一体化业务链和服务质量优势，巩固吐哈油田的市场占有率，提高公司在中石油塔里木油田公司和中石化西北分公司的市场份额，逐步向其它油区渗透。公司将在重点区域市场设立事业部并配套专业服务团队，扩大市场覆盖面，提升跨区域技术服务能力，实现从区域市场向全国乃至国际市场拓展。

② 扩大装备能力

公司井下作业和钻井业务对设备及更新有较高要求，公司将利用自有资金和银行贷款以及在未来合适的时机从资本市场上募集的资金购置更多的作业设备和车组，提高本公司的服务能力和规模，占领现有业务的增量市场。

③ 增强自主创新能力

公司将通过外部引进与内部培养相结合的方式，扩大研发团队的规模，完善和改进现有研发激励机制，调动研发人员的积极性、创造性，提高研发水平，多出、快出研发成果。针对研发项目，完善和充实研发设备和实验装备，建立功能完善的研发平台。公司将加大研发投入力量，保证每年研发经费投入比例不低于营业收入的4%。发挥企业技术中心的作用，开展与行业内科研机构、大专院校的交流合作，通过与同行业技术专家的研讨与交流，把握市场需求和动向，促进公司技术进步，保持在行业内的技术领先优势。

④ 提升核心竞争优势

公司将根据业务发展的需要，适时调整组织结构，制订、完善公司的内部规章制度，进一步健全与完善决策、执行、监督相互制衡的法人治理结构，加强企业文化建设，形成负责任讲贡献的团队，提升科学管理水平，强化公司综合服务能力，逐步探索和实施期股、期权等激励方式。与此同时，公司将按照 HSE 体系要求，完善安全、环保、健康的管理体系并切实执行，全面提升公司的核心竞争力。

第三节 公司治理

一、公司三会建立健全及运行情况

1、三会制度的建立健全情况

有限公司阶段，公司制定了章程，设立了股东会、董事会、监事及总经理，建立了法人治理的基本架构。

2011年1月28日股份公司召开创立大会暨第一次股东大会，表决通过了股份公司章程、三会议事规则等规章制度，选举产生了股份公司第一届董事会和监事会成员。公司职工代表大会选举产生了一名职工监事。2011年1月28日股份公司第一届董事会第一次会议选举产生了董事长，聘任了高级管理人员。2011年1月28日股份公司第一届监事会第一次会议选举产生了监事会主席。至此，股份公司依据《公司法》和《公司章程》的相关规定，建立了健全的股东大会、董事会、监事会制度。

公司章程明确了决策、执行、监督等方面的职责权限，形成了合理的职责分工和制衡机制：股东大会是公司的最高权力机构，公司制定《股东大会议事规则》，确保所有股东，特别是中小股东享有平等地位，确保所有股东能够充分行使自己的权利；董事会是公司的决策管理机构，对公司治理机制的建立和监督负责，确立治理机制的政策和方案，监督治理机制的执行；监事会是公司的监督机构，对董事、总经理及其他高级管理人员执行职务的行为及公司财务状况进行监督及检查，并向股东大会负责并报告工作。

2、三会制度的运行情况

股份公司设立三会制度以来，共召开了十四次股东大会会议、十八次董事会会议，六次监事会会议，决议得到了有效执行。三会召开程序严格依照《公司法》、《公司章程》和三会议事规则等规定，未发生损害公司股东、债权人及第三人合法权益的情形。

3、机构和人员履行职责情况

公司上述机构的相关人员均符合《公司法》的任职要求，并能够按照《公司章程》及三会议事规则的要求勤勉、诚信地履行职责。

4、董事会对公司治理机制有效性的评估

公司章程明确规定了股东享有的参与决策权、选择监督管理者权、知情权、资产收益权等各项股东权利，基本能够给所有股东提供合适的保护以及保证股东充分行使知情权、参与权、质询权和表决权等权利。

（1）投资者关系管理

公司制定了《投资者关系管理制度》，将通过各种方式的投资者关系活动，加强与投资者和潜在投资者之间的沟通，增进投资者对公司了解的管理行为。

股东大会：公司努力为中小股东参加股东大会创造条件，在召开时间和地点等方面充分考虑，以便于股东参加。

现场参观：公司可安排投资者到公司或项目所在地进行现场参观，便于参观人员了解公司业务和经营情况。

电话咨询：公司设立专门的投资者咨询电话，投资者可通过电话方式向公司询问、了解其关心的问题。

（2）关联股东和董事回避制度

股东大会审议有关关联交易事项时，关联股东应当出席股东大会会议，并有权参与关联事项的审议讨论，发表自己的意见，但不参与该关联交易事项的投票表决，其所代表的有表决权的股份数不计入有效表决总数；股东大会决议应当充分披露非关联股东的表决情况。

董事与董事会会议决议事项所涉及的企业有关联关系的，不得对该项决议行使表决权，也不得代理其他董事行使表决权。该董事会会议由过半数的无关联关系董事出席即可举行，董事会会议所作决议须经无关联关系董事过半数通过。出席董事会的无关联关系董事人数不足 3 人的，应将该事项提交股东大会审议。

（3）内部管理制度建设

公司建立了一套包含公司全部业务的程序、标准、制度、规范。公司内部控制制度主要包括科研管理制度、生产、服务管理制度、营销管理程序、总经理工作细则、关联交易管理制度、投资者关系管理制度、保密管理制度等。这些制度基本是以公司内部管理文件形式公布、执行，涵盖了公司管理的各个环节，符合公司的特点和现实情况。

（4）纠纷解决机制

公司章程规定，股东可以起诉股东，股东可以起诉公司董事、监事、总经理和其他高级管理人员，股东可以起诉公司；公司可以起诉股东、董事、监事、总

经理和其他高级管理人员。股东权纠纷、滥用股东权利纠纷、利用关联关系损害公司利益纠纷、出资纠纷、股权转让纠纷、董事、监事、高级管理人员损害公司利益纠纷、清算解散纠纷等，协商解决不成的，均可按照公司法和公司章程的规定提起诉讼。

股份公司成立后，管理层对规范运作公司意识提高，公司加强对董事、监事及高级管理人员在公司治理和规范运作方面的培训，充分发挥监事会的作用，督促股东、董事、监事、高级管理人员严格按照《公司法》、《公司章程》的相关规定，各尽其职，勤勉、忠诚地履行义务，使公司治理更加规范。

二、公司及其控股股东、实际控制人最近两年内是否存在违法违规及受处罚的情况

公司及其控股股东、实际控制人最近两年未发生重大违法违规及受处罚的情况。

三、公司独立运营情况

公司在业务、资产、机构、人员、财务方面与控股股东、实际控制人及其控制的其他企业基本分开，具有独立、完整的业务体系及面向市场自主经营的能力。

（一）业务独立情况

公司拥有完整的业务体系，建立了与业务体系配套的管理制度和相应的职能机构，能够独立开展业务，在业务上完全独立于股东和其他关联方，与实际控制人以及其他关联方不存在同业竞争关系。

（二）资产独立情况

公司由有限公司整体变更设立而来，承继了有限公司的全部资产，具有独立完整的资产结构。

截至公开转让说明书签署之日，公司未以资产、信用为公司股东及其他关联方的债务提供担保，也未将公司的借款或授信额度转借给公司股东及其他关联方。公司对所有资产有完全的控制支配权，不存在资产、资金和其他资源被公司股东及其关联方占用而损害公司利益的情况。

（三）机构独立情况

公司机构独立,已建立了股东大会、董事会、监事会等完善的法人治理结构。自成立以来,公司逐步建立了符合自身生产经营需要的组织机构且运行良好,公司各部门独立履行职能,独立于控股股东及其控制的其他企业,不存在机构混同、混合经营、合署办公的情形。

(四) 人员独立情况

公司董事、监事及高级管理人员严格按照《公司法》、《公司章程》的有关规定产生和任职,不存在控股股东及实际控制人超越公司董事会和股东大会做出人事任免的情形;公司高级管理人员、财务人员、其他核心人员等均是公司专职人员,且在本公司领薪;公司的人事及工资管理与股东控制的其他公司及关联公司严格分离,公司的劳动、人事及工资管理完全独立。

(五) 财务独立情况

公司成立以来,设立了独立的财务部门,并配备了相关的财务人员,建立了符合国家相关法律法规的会计制度和财务管理制度;公司按照《公司章程》规定独立进行财务决策,不存在控股股东干预公司资金使用的情况;公司在银行单独开立账户,并依法独立纳税,不存在与控股股东及其控制的其他企业混合纳税现象。

四、同业竞争

(一) 同业竞争情况

公司控股股东、实际控制人——李长根先生,持有本公司 70.65%股份,并在公司担任董事长、总经理职务,其投资的新疆华油以外的其他企业情况见本公开转让说明书第一节“四、控股股东、实际控制人及主要股东相关情况(一)控股股东、实际控制人的基本情况 2、控股股东、实际控制人控制的其他企业”部分介绍,李长根个人在新疆华油外未从事任何与新疆华油主营业务相同、相似的业务。

因此,本公司与控股股东、实际控制人李长根先生之间不存在同业竞争。

(二) 关于避免同业竞争的承诺

为了避免未来可能发生的同业竞争,本公司控股股东、实际控制人李长根向

公司出具了《关于避免同业竞争的承诺函》，承诺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公司构成竞争的业务及活动。

五、公司最近两年内资金占用情形以及相关措施

报告期内，公司与控股股东李长根、新疆一鸣房地产开发有限公司之间存在资金拆入的情形，详见本公开转让说明书“第四节 公司财务”之“十四、关联方、关联方关系及关联方往来、关联方交易”部分介绍。截至报告期末，公司不存在资金被控股股东及其控制的其他企业占用的情形，也不存在为公司股东提供担保的情形。

六、董事、监事、高级管理人员

（一）董事、监事、高级管理人员及其直系亲属直接或间接持有公司股份的情况

截至本公开转让说明书签署之日，公司董事、监事及高级管理人员持有公司股份情况如下，除直接持股外，无以家属名义持有公司股份的情况。

序号	姓名	职务	股份数（万股）	持股比例
1	李长根	董事长、总经理	3,532.50	70.65%
2	李长清	董事、副总经理	241.50	4.83%
3	朱全厚	董事、副总经理	22.50	0.45%
4	杨斌	董事、财务总监	22.50	0.45%
合计			3819.00	76.38%

（二）董事、监事、高级管理人员与公司签订的协议与承诺

公司与任职并领薪的董事、监事、高级管理人员与公司签定了《劳动合同》。公司将加强人力资源建设，完善激励机制，进一步保持上述人员的稳定。

（三）董事、监事、高级管理人员的兼职情况

截至本公开转让说明书签署之日，公司董事、监事及高级管理人员在本公司及子公司以外的单位兼职情况如下：

姓名	在本公司职务	兼职单位名称	兼职职务	兼职单位与本公司关系
李长根	董事长、总经理	新疆一鸣房地产开发有限公司	监事	关联方单位

李长清	董事、副总经理	无	无	无
朱全厚	董事、副总经理	无	无	无
赵红燕	董事	新疆中小企业创业投资股份有限公司	副总经理	股东
董秀成	独立董事	中国石油大学（北京）工商管理学院	副院长	无
路遥	独立董事	中国科学院理化技术研究所	副研究员	无
杨斌	董事、财务总监	无	无	无
蔺文静	监事会主席	无	无	无
吴凯	监事	新疆中小企业创业投资股份有限公司	投资发展部部长	股东
张海英	职工代表监事	无	无	无
胡峰	副总经理、董事会秘书	无	无	无
王毓贤	总工程师	无	无	无

除上述兼职情况外，公司董事、监事及高级管理人员不存在在其他单位兼职的情况。

（四）董事、监事、高级管理人员对外投资情况

姓名	本公司职务	投资企业名称	注册资本	持股比例	与本公司关系
李长根	董事长	新疆一鸣房地产开发有限公司	2,000 万元	40%	本公司实际控制人
		哈密市建居置业房地产开发有限公司	1,000 万元	40%	
李长清	董事、副总经理	新疆一鸣房地产开发有限公司	2,000 万元	10%	本公司股东，本公司实际控制人李长根之二弟
		哈密市建居置业房地产开发有限公司	1,000 万元	10%	

除直接持有本公司股份和上述企业股份以外，公司董事、监事、高级管理人员均未持有其他企业或单位股权，也不存在与公司存在利益冲突的对外投资。

（五）董事、监事、高级管理人员最近两年变动情况

1、董事变化

华油有限自 2007 年 1 月 18 日设立之日起至 2011 年 1 月 28 日整体变更设立

股份有限公司期间，李长根任执行董事及法定代表人。

2011年1月28日，公司创立大会选举李长根、肖铁辉女士、金胜利、李长清、赵红燕女士5人为第一届董事会董事；公司一届一次董事会选举李长根任董事长。

2011年10月29日，公司2011年第三次临时股东大会选举路遥、孙冰、董秀成为公司第一届董事会独立董事；选举朱全厚为公司第一届董事会董事；公司董事会人数由5人增至9人。

2013年6-10月，由于肖铁辉女士、金胜利先生先后辞去公司董事职务，孙冰先生辞去公司独立董事职务，公司董事会决定修改公司章程，将董事会人数9人减至7人；公司2013年第三次临时股东大会选举杨斌先生为公司第一届董事会董事。

2、监事变化

华油有限自2007年1月18日设立之日起至2011年1月28日整体变更设立股份有限公司期间，李长生先生任执行监事。

2011年1月28日公司创立大会选举蔺文静女士、吴凯为股东代表监事，与公司职工代表监事张海英共同组成第一届监事会。

3、总经理及其他高级管理人员变化

2011年1月28日，公司一届一次董事会聘任肖铁辉女士任总经理，聘任李长清、朱全厚为副总经理，聘任王毓贤为总工程师，杨斌为财务总监；

2011年4月15日，公司一届三次董事会聘任胡峰为董事会秘书、副总经理。

2013年6月13日，肖铁辉女士辞去总经理职务；

2013年6月20日，公司一届十六次董事会聘任董事长兼任总经理职务。

第四节 公司财务

一、财务报表

资产负债表

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
流动资产：			
货币资金	1,876,277.40	49,764,402.38	79,701,563.80
交易性金融资产	-	-	-
应收票据	-	-	-
应收账款	83,725,564.79	72,644,570.77	6,021,328.84
预付款项	5,210,080.95	1,269,447.48	12,878,829.92
其他应收款	8,235,928.66	939,308.40	1,599,867.69
存货	40,806,752.79	22,759,600.12	15,294,893.86
一年内到期的非流动资产	-	-	-
其他流动资产	5,221,031.86	9,898,339.46	9,748,881.84
流动资产合计	145,075,636.45	157,257,668.61	125,245,365.95
非流动资产：			
长期股权投资	-	-	-
固定资产	149,617,048.90	141,975,665.67	107,216,655.95
在建工程	3,960,554.31	15,812,686.34	-
无形资产	70,766.16	84,749.22	67,465.34
长期待摊费用	1,208,633.53	1,420,123.11	358,334.08
递延所得税资产	721,392.01	584,825.87	58,936.11
其他非流动资产	-	-	-
非流动资产合计	155,578,394.91	159,878,050.21	107,701,391.48
资产总计	300,654,031.36	317,153,718.82	232,946,757.43

资产负债表（续表）

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
流动负债：			
短期借款	90,000,000.00	117,000,000.00	68,000,000.00
应付票据	-	-	14,616,545.30
应付账款	24,570,577.28	31,305,846.21	17,654,682.60
预收款项	-	-	-
应付职工薪酬	5,042,710.23	3,808,847.44	4,006,051.72
应交税费	-271,902.88	1,328,394.66	-2,707,536.43
应付利息	172,333.33	254,916.67	149,970.35
其他应付款	16,531,776.13	1,144,345.32	816,448.43
一年内到期的非流动负债	-	-	-
其他流动负债	16,000,000.00	-	-
流动负债合计	152,045,494.09	154,842,350.30	102,536,161.97
非流动负债：			
长期借款	-	21,000,000.00	15,000,000.00
递延所得税负债	-	-	-
其他非流动负债	-	-	-
非流动负债合计	-	21,000,000.00	15,000,000.00
负债合计	152,045,494.09	175,842,350.30	117,536,161.97
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	50,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00
资本公积	37,745,669.44	37,745,669.44	37,745,669.44
专项储备	779,106.57	541,560.16	188,582.81
盈余公积	6,258,376.12	5,552,413.89	2,747,634.32
未分配利润	53,825,385.14	47,471,725.03	24,728,708.89
所有者权益合计	148,608,537.27	141,311,368.52	115,410,595.46
负债和所有者权益总计	300,654,031.36	317,153,718.82	232,946,757.43

利润表

单位：元

项 目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
一、营业总收入	62,327,493.46	150,600,812.60	131,402,097.58
其中：营业收入	62,327,493.46	150,600,812.60	131,402,097.58
二、营业总成本	55,165,724.40	119,887,846.18	101,465,447.43
其中：营业成本	41,434,720.57	94,071,721.61	84,113,092.13
营业税金及附加	148,766.23	477,855.49	542,963.45
销售费用	-	-	-
管理费用	8,206,041.90	15,812,208.79	14,085,972.90
财务费用	4,829,931.14	7,422,501.22	2,531,733.89
资产减值损失	546,264.56	2,103,559.07	191,685.06
加：公允价值变动收益	-	-	-
投资收益	-	25,460.27	-
三、营业利润	7,161,769.06	30,738,426.69	29,936,650.15
加：营业外收入	1,000,000.00	1,754,000.00	2,100,000.00
减：营业外支出	-	-	-
四、利润总额	8,161,769.06	32,492,426.69	32,036,650.15
减：所得税费用	1,102,146.72	4,444,630.98	4,560,306.94
五、净利润	7,059,622.34	28,047,795.71	27,476,343.21
六、每股收益：			
（一）基本每股收益	0.14	0.56	0.61
（二）稀释每股收益	0.14	0.56	0.61
七、其他综合收益	-	-	-
八、综合收益总额	7,059,622.34	28,047,795.71	27,476,343.21

现金流量表

单位：元

项 目	2013 年 1-6 月	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	61,679,049.93	106,667,781.83	148,392,840.35
收到的税费返还	-	-	-
收到其他与经营活动有关的现金	1,091,145.03	2,914,354.99	2,586,741.90
经营活动现金流入小计	62,770,194.96	109,582,136.82	150,979,582.25
购买商品、接受劳务支付的现金	42,586,734.32	50,172,987.32	88,687,586.88
支付给职工以及为职工支付的现金	18,423,619.62	27,414,603.72	15,540,721.79
支付的各项税费	4,574,233.78	10,583,079.60	17,884,562.90
支付其他与经营活动有关的现金	11,747,684.52	6,841,076.52	11,460,663.82
经营活动现金流出小计	77,332,272.24	95,011,747.16	133,573,535.39
经营活动产生的现金流量净额	-14,562,077.28	14,570,389.66	17,406,046.86
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金	-	14,000,000.00	-
取得投资收益收到的现金	-	25,460.27	-
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		14,025,460.27	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	11,298,093.25	89,554,993.77	100,793,169.42
投资支付的现金	-	14,000,000.00	-
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额	-	-	-
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计	11,298,093.25	103,544,993.77	100,793,169.42
投资活动产生的现金流量净额	-11,298,093.25	-89,529,533.50	-100,793,169.42
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金	-	-	15,000,000.00
取得借款收到的现金	103,000,000.00	128,000,000.00	83,000,000.00

发行债券收到的现金	-	-	-
收到其他与筹资活动有关的现金	27,980,000.00	1,928,100.00	-
筹资活动现金流入小计	130,980,000.00	129,928,100.00	98,000,000.00
偿还债务支付的现金	135,000,000.00	73,000,000.00	1,800,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	4,987,954.45	9,538,017.58	1,961,438.46
支付其他与筹资活动有关的现金	13,020,000.00	440,000.00	2,448,100.00
筹资活动现金流出小计	153,007,954.45	82,978,017.58	6,209,538.46
筹资活动产生的现金流量净额	-22,027,954.45	46,950,082.42	91,790,461.54
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	-	-	-
五、现金及现金等价物净增加额	-47,888,124.98	-28,009,061.42	8,403,338.98
加：期初现金及现金等价物余额	49,764,402.38	77,773,463.80	69,370,124.82
六、期末现金及现金等价物余额	1,876,277.40	49,764,402.38	77,773,463.80

股东权益变动表

2013 年度 1-6 月

单位：元

项目	所有者权益							所有者权益合计
	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	
一、上年年末余额	50,000,000.00	37,745,669.44	-	541,560.16	5,552,413.89	-	47,471,725.03	141,311,368.52
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	50,000,000.00	37,745,669.44	-	541,560.16	5,552,413.89	-	47,471,725.03	141,311,368.52
三、本年增减变动金额	-	-	-	237,546.41	705,962.23	-	6,353,660.11	7,297,168.75
（一）净利润	-	-	-	-	-	-	7,059,622.34	7,059,622.34
（二）其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	7,059,622.34	7,059,622.34
（三）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1.所有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
2.股份支付计入所有者权益的金额	-	-	-	-	-	-	-	-
3.其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）利润分配	-	-	-	-	705,962.23	-	-705,962.23	-
1.提取盈余公积	-	-	-	-	705,962.23	-	-705,962.23	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1.资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
2.盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3.盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4.整体变更股份有限公司	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）专项储备	-	-	-	237,546.41	-	-	-	-

1、本期提取	-	-	-	690,718.06	-	-	-	-
2、本期使用	-	-	-	453,171.65	-	-	-	-
四、本年年末余额	-	-	-	779,106.57	6,258,376.12	-	53,825,385.14	148,608,537.27

股东权益变动表

2012 年度

单位：元

项目	所有者权益							所有者权益合计
	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	
一、上年年末余额	50,000,000.00	37,745,669.44	-	188,582.81	2,747,634.32	-	24,728,708.89	115,410,595.46
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年年初余额	50,000,000.00	37,745,669.44	-	188,582.81	2,747,634.32	-	24,728,708.89	115,410,595.46
三、本年增减变动金额	-	-	-	352,977.35	2,804,779.57	-	22,743,016.14	25,900,773.06
（一）净利润	-	-	-	-	-	-	28,047,795.71	28,047,795.71
（二）其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	28,047,795.71	28,047,795.71
（三）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-
1.所有者投入资本	-	-	-	-	-	-	-	-
2.其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）利润分配	-	-	-	-	2,804,779.57	-	-5,304,779.57	-2,500,000.00
1.提取盈余公积	-	-	-	-	2,804,779.57	-	-2,804,779.57	-
2.提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-
3.对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1.资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-

2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 整体变更股份有限公司	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）专项储备	-	-	-	352,977.35	-	-	-	352,977.35
1、本期提取	-	-	-	1,406,592.86	-	-	-	1,406,592.86
2、本期使用	-	-	-	1,053,615.51	-	-	-	1,053,615.51
四、本年年末余额	50,000,000.00	37,745,669.44	-	541,560.16	5,552,413.89	-	47,471,725.03	141,311,368.52

股东权益变动表

2011 年度

单位：元

项目	所有者权益							所有者权益合计
	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	
一、上年年末余额	13,900,000.00	14,347,321.00	-	-	4,449,834.85	-	40,048,513.59	72,745,669.44
加：会计政策变更	-	-	-	-	-	-	-	-
前期差错更正	-	-	-	-	-	-	-	-
其他	-	-	-	-	-	-	-	-
二、本年初余额	13,900,000.00	14,347,321.00	-	-	4,449,834.85	-	40,048,513.59	72,745,669.44
三、本年增减变动金额	36,100,000.00	23,398,348.44	-	188,582.81	-1,702,200.53	-	-15,319,804.70	42,664,926.02
（一）净利润	-	-	-	-	-	-	27,476,343.21	27,476,343.21
（二）其他综合收益	-	-	-	-	-	-	-	-
上述（一）和（二）小计	-	-	-	-	-	-	27,476,343.21	27,476,343.21
（三）所有者投入和减少资本	12,900,000.00	23,398,348.44	-	-	-	-	-	36,298,348.44
1. 所有者投入资本	12,900,000.00	23,398,348.44	-	-	-	-	-	36,298,348.44
2. 其他	-	-	-	-	-	-	-	-
（四）利润分配	23,200,000.00	-	-	-	-1,702,200.53	-	-42,796,147.91	-21,298,348.44
1. 提取盈余公积	-	-	-	-	2,747,634.32	-	-2,747,634.32	-
2. 提取一般风险准备	-	-	-	-	-	-	-	-

3. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	-	-	-
4. 其他	23,200,000.00	-	-	-	-4,449,834.85	-	-40,048,13.59	-21,298,348.44
（五）所有者权益内部结转	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 资本公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
2. 盈余公积转增资本（或股本）	-	-	-	-	-	-	-	-
3. 盈余公积弥补亏损	-	-	-	-	-	-	-	-
（六）专项储备	-	-	-	188,582.81	-	-	-	-
1、本期提取	-	-	-	419,279.18	-	-	-	-
2、本期使用	-	-	-	-230,696.37	-	-	-	-
四、本年年末余额	50,000,000.00	37,745,669.44	-	188,582.81	2,747,634.32	-	24,728,708.89	115,410,595.46

二、 审计意见

华寅五洲会计师事务所（特殊普通合伙）对本公司2011年12月31日、2012年12月31日、2013年6月30日的资产负债表，2011年度、2012年度、2013年1-6月的利润表、现金流量表、所有者权益变动表，以及财务报表附注进行了审计，并出具了华寅五洲津审字[2013]1611号标准无保留意见《审计报告》。

三、 财务报表编制基础及合并范围变化情况

（一）财务报表编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部于2006年2月15日颁布的《企业会计准则——基本准则》和38项具体会计准则、其后颁布的企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”）、以及中国证券监督管理委员会令第85号《非上市公司监督管理办法》的规定编制财务报表。

（二）合并范围

报告期内，公司不存在需要纳入合并范围的控股子公司。

四、 主要会计政策和会计估计

（一）收入确认原则

1、提供劳务

劳务已经提供，相关的成本能够可靠计算，其经济利益能够流入，确认收入的实现。

对在同一会计期间内开始并完成的劳务，在劳务已经提供，收到价款或取得收取价款的依据时，确认劳务收入的实现；如劳务的开始和完成分属不同的会计期间，则在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，于期末按完工百分比法确认相关的劳务收入。

2、公司具体收入确认方法如下：

目前，公司主营业务包括井下作业技术服务、污水处理技术服务、钻井技术服务等，这些业务收入属于长期为客户提供重复的劳务收取的劳务费，具体确认方法如下：

在相关劳务活动发生时确认收入，确认的金额为甲方确认的劳务完成工作量乘以合同单价。

（二）应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

1、坏账准备的计提范围

公司的应收款项包括应收账款、其他应收款、长期应收款

2、坏账的确认标准

（1）债务人破产或死亡，以其破产财产或者遗产清偿后，仍然不能收回的应收款项；

（2）债务人逾期未履行偿债义务超过三年而且有明显特征表明无法收回的应收款项。

3、坏账准备的计提方法

本公司对坏账损失采用备抵法核算。根据本公司实际情况，将 500 万元以上确定为单项金额重大的应收款项。对于单项金额重大的应收款项，单独进行减值测试，对预计回收时间可确定的应收款项，按其未来现金流量现值低于账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备；单项金额非重大的应收款项及经单独测试后未减值的单项金额重大的应收款项一起先按类似信用风险特征划分为若干组合，再对这些组合在账龄分析的基础上并结合实际情况按一定比例确认减值损失，计提坏账准备，计提比例如下：

账 龄	计提比例 (%)
1 年以内 (含 1 年, 下同)	3.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	50.00
4-5 年	80.00
5 年以上	100.00

（三）固定资产的确认和计量

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

固定资产按成本进行初始计量。购置固定资产的成本包括买价、相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可归属于该项资产的其他支

出，如运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等。确定固定资产成本时，需考虑弃置费用因素。与固定资产有关的后续支出，符合固定资产的确认条件的，计入固定资产成本；不符合固定资产确认条件的，在发生时计入当期损益。

固定资产折旧采用年限平均法计算，并根据各类固定资产的原值、预计使用寿命和预计净残值（预计净残值率为原值的 5%）确定折旧率。已计提减值准备的固定资产在计提折旧时，按照该项固定资产尚可使用年限、预计残值重新计算确定折旧率。已全额计提减值准备的固定资产，不再计提折旧。现行分类折旧率如下：

固定资产类别	预计使用寿命（年）	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	20-40	5.00	2.37-4.75
生产专用设备	5-8	5.00	11.88-19.00
机器设备	5-10	5.00	9.50-19.00
运输工具	4-10	5.00	9.50-23.75
电子及其他设备	3-5	5.00	19.00-31.67

无法为本公司产生收益或暂时未使用（季节性停用除外）的固定资产，作为闲置固定资产。闲置固定资产需重新估计预计使用寿命和折旧率，折旧直接计入当期损益。

如果与某项租入固定资产有关的全部风险和报酬实质上已经转移，本公司认定为融资租赁。融资租入固定资产需按租赁开始日租赁资产的公允价值与最低租赁付款额现值两者中的较低者，加上可直接归属于租赁项目的初始直接费用，作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。未确认融资费用采用实际利率法在租赁期内分摊。租入固定资产按租赁期和估计净残值确定折旧率，计提折旧。

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。

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

（四）安全生产费

2011 年度公司按照《高危行业企业安全生产费用财务管理暂行办法》对修井、钻井业务收入按 1.00%计提安全生产费。2012 年度公司按照《企业安全生产费用提取和使用管理办法》对修井、钻井业务收入的 1.50%计提安全生产费。

五、主要税项

（一）公司主要税项

税种	计税依据	税率（%）
增值税	营业收入	17
营业税	营业收入	3
城市维护建设税	流转税额	5
教育费附加	流转税额	3
企业所得税	应纳税所得额	15

（二）税收优惠情况

2011 年度，根据新疆维吾尔自治区国家税务局直属税务局东疆分局《纳税人减免税申请审批表》，公司在 2011 年度可减按 15%税率征收企业所得税。

2012 年度，根据新疆维吾尔自治区国家税务局直属税务局东疆分局新直东税减免字（2012）第 4 号《减、免税批准通知书》，认定公司申请减免理由合理，减征企业所得税，减征税率为 15%。

六、营业收入情况

（一）主营业务收入占营业收入比例

项目	2013 年 1-6 月		2012 年度		2011 年度	
	金额（元）	比例（%）	金额（元）	比例（%）	金额（元）	比例（%）
主营业务收入	61,370,397.46	98.46	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00
其他业务收入	956,096.00	1.54				
合计	62,327,493.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

2013 年上半年，公司将自有设备对外出租产生租赁收入计入其他业务收入。总体而言，报告期内，公司主营业务收入占营业收入 98%以上，主营业务明确。

（二）主营业务收入结构

1、按产品类别

业务类别	2013年1-6月		2012年度		2011年度	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
井下作业	56,291,480.46	91.72	132,828,033.87	88.20	105,177,982.18	80.04
其中:压裂酸化	14,315,707.08	23.33	54,747,990.93	36.35	60,146,004.05	45.77
调驱调堵	540,000.00	0.88	825,920.00	0.55	27,257,321.94	20.74
修井	40,968,953.60	66.76	77,509,638.82	51.47	17,774,656.19	13.53
其他	467,819.78	0.76	744,484.12	0.49	-	-
钻井	5,078,917.00	8.28	16,998,166.00	11.29	23,303,480.00	17.73
污水处理	-	-	774,612.73	0.51	2,920,635.40	2.22
合计	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

报告期内，在修井业务高速增长的带动下，公司井下业务占主营业务的收入比重不断增强，并一直保持在80%以上。2012年度及2013年1-6月公司压裂酸化及调驱调堵业务降低主要是受吐哈油田每年预算投入方向调整、资金规模限制的影响。吐哈油田近期急于快速提高产量，最快的方式就是打新井提高产量，因此主要预算资金投入到了钻井工程中，而技术服务的预算资金被压缩，相应工作量减少。公司已预见到吐哈油田预算调整对公司业务的影响，自2013年起开始在其他油田布局，降低个别油田的调整对公司造成的风险。污水处理属于对员工高污染、高风险的业务，公司考虑员工身体健康以及后期可能引发的损害赔偿等决定自2012年后不再从事油田污水处理业务，除非有新的材料或工艺改进可降低对人员的损害。由于污水处理业务占公司主营业务的收入的比重一直比较低，对公司主营业务影响不大。

2、按地区分布

收入地区	2013年1-6月		2012年度		2011年度	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
吐哈油田	30,084,680.07	49.02	55,346,204.72	36.75	116,796,978.58	88.89
塔里木油田	9,287,981.61	15.13	21,596,841.40	14.34	10,053,219.00	7.65
塔河油田	17,362,882.58	28.29	42,374,263.29	28.14	2,227,600.00	1.70
疆内其他	-	-	13,570,683.79	9.01	-	-
疆外	4,634,853.20	7.55	17,712,819.40	11.76	2,324,300.00	1.77

收入地区	2013年1-6月		2012年度		2011年度	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
合计	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

从上表可以看出,在报告期内,公司大部分业务收入都来自新疆地区。其中,新疆地区又以来自吐哈油田的营业收入最高,2011年占总营业收入的比例为88.89%。但是,随着公司不断加大对新疆地区其他油气田技术服务市场的扩张,2013年1-6月,吐哈油田占营业收入比例下降至48.27%。未来公司将进一步扩大在塔里木油田及塔河油田的市场份额,并积极开拓疆外市场,逐步形成以新疆地区为核心,面向国内及中亚地区各油田的市场布局。

(三) 主营业务收入变动趋势及原因

2012年度主营业务收入较2011年度增加19,198,715.02元,增长率14.61%,收入的增长主要得益于公司业务区域的拓展。2011年公司收入主要来源于新疆吐哈油田,2012年公司加大对新疆内外其他油田的业务开拓,并取得明显成效,2012年度公司对除吐哈油田外其他油田的收入较2011年增加80,649,488.88元,增长率552.20%,这直接带动公司2012年度在对吐哈油田收入大幅下降的情况下仍实现主营业务收入的增长。

公司收入具有季节性特征:新疆处于我国西北内陆地区,一季度正是严寒时节,气温相对较低,油气田所处地貌又多为沙漠和戈壁,自然条件恶劣,对石油天然气开采工作有很大影响,每年上半年的业务量相对较少。同时,油田单位生产开发的计划性很强,通常在每年末制定第二年的生产预算,于第二年第一季度陆续下达相关采购及开采计划,一般要等到第二季度才会开始大规模的生产工作。因此,这也导致本公司上半年收入和盈利水平较低,公司大部分收入和利润主要在每年的下半年得以实现。受此影响,2013年1-6月公司累计实现收入61,370,397.46元,不及2012年全年的50%。公司收入主要集中在下半年,如下表:

项目	2013年1-6月		2012年		2011年	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
上半年	61,370,397.46	100.00	43,184,559.06	28.67	29,933,397.83	22.78
下半年	-	-	107,416,253.54	71.33	101,468,699.75	77.22

项目	2013年1-6月		2012年		2011年	
	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)	金额(元)	占比(%)
合计	61,370,397.46	100.00	150,600,812.60	100.00	131,402,097.58	100.00

与2012年同期相比，2013年1-6月主营业务收入增长18,185,838.40元，增长率42.11%。主营业务收入呈现高速增长。

(四) 主营业务毛利率波动情况

报告期内，毛利率波动情况见下表：

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
主营营业收入	61,370,397.46	150,600,812.60	131,402,097.58
主营营业成本	41,284,122.16	94,071,721.61	84,113,092.13
毛利	20,086,275.30	56,529,090.99	47,289,005.45
毛利率	32.73%	37.54%	35.99%

报告期内，公司业务的单价主要为油气田单位给予的内部指导价格，其变动较小。公司毛利率的变动更多来自于成本的变化。同时，不同油（气）井的状况和地质条件变化决定了井下作业的物料消耗、作业周期都不尽相同，从而也影响到各类业务毛利率的变化。

2012年公司主营业务毛利率较2011年略微提高，其原因主要为公司通过技术创新、优化作业方案、加强管理等手段有效减少了各类原材料的消耗数量，原材料消耗占营业收入比重不断降低。

公司2013年1-6月主营业务毛利率较2012年度下降，主要是季节性因素导致的。受季节性因素的影响，公司上半年的业务量较小，各类业务的设备在一定程度上工作量并不饱和，造成固定资产折旧等固定成本占营业成本比重增加，从而导致毛利率下降。

七、主要费用及变动情况

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
管理费用	8,206,041.90	15,812,208.79	14,085,972.90

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
财务费用	4,829,931.14	7,422,501.22	2,531,733.89
管理费用占营业收入的比重	13.17%	10.50%	10.72%
财务费用占营业收入的比重	7.75%	4.93%	1.93%

管理费用主要由研发费用、职工薪酬、折旧等组成。2012年度，公司管理费用较2011年度增加，主要是因为当年度研发费用、职工薪酬合计增加约148万元；2013年1-6月，公司管理费用较高，主要是因为职工薪酬较上年同期增长约35万元，研发费用支出较上年同期增长约145万元。公司2011、2012年度管理费用占营业收入的比重基本保持稳定；2013年1-6月管理费用占营业收入的比重上升，原因是受收入季节性因素影响上半年实现的营业收入占全年的比重较低，而管理费用主要项目职工薪酬、折旧等在年度内均匀发生。

2012年度，公司财务费用增加主要是因为公司短期借款和长期借款增加所致。受收入季节性因素以及利息费用增加等影响，2013年1-6月公司财务费用占营业收入的比重较2012年大幅提高。

八、重大投资收益

报告期内，公司无重大投资收益。

九、非经常损益

（一）非经常损益明细

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
（一）计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	1,000,000.00	1,754,000.00	2,100,000.00
（二）对外委托贷款取得的损益	-	25,460.27	-
小计	1,000,000.00	1,779,460.27	2,100,000.00
（三）所得税影响额	150,000.00	266,919.04	315,000.00
（四）非经常性损益净额	850,000.00	1,512,541.23	1,785,000.00
归属于母公司股东的非经常性损益净额	850,000.00	1,512,541.23	1,785,000.00

报告期内，公司非经常性损益主要为政府补助，情况如下表：

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
上市辅导阶段补助	-	200,000.00	-
知识产权奖励资金	-	4,000.00	-
高新技术企业奖励资金	-	150,000.00	-
上市推进专项资金	500,000.00	-	1,800,000.00
上市扶持资金	-	1,000,000.00	-
科技奖励资金	-	200,000.00	-
自主创新资金	-	200,000.00	300,000.00
自主创新资金	500,000.00	-	-
合计	1,000,000.00	1,754,000.00	2,100,000.00

(二) 非经常损益对经营成果的影响

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
非经常性损益金额(元)	850,000.00	1,512,541.23	1,785,000.00
净利润(元)	7,059,622.34	28,047,795.71	27,476,343.21
非经常损益占净利润比重	12.04%	5.39%	6.50%

2013年1-6月,受收入季节性因素的影响,公司2013年上半年实现的净利润较低,从而导致2013年1-6月非经常损益占净利润的比重较高。但从绝对数额考虑,公司2013年上半年实现的非经常损益低于2011年度、2012年度水平。总体而言,公司非经常性损益对公司财务状况、经营成果影响较小。

十、主要资产

(一) 货币资金

单位:元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
现金	265,294.49	16,590.87	57,989.38
银行存款	1,610,982.91	49,747,811.51	72,335,301.76
其他货币资金	-	-	7,308,272.66
合计	1,876,277.40	49,764,402.38	79,701,563.80

其他货币资金为应付票据的保证金。

2012年,公司因销售回笼资金减少以及筹资规模降低导致银行存款较2011年减少。2013年1-6月,公司因偿还银行借款以及原料采购等原因导致期末货币资金余额较上期大幅减少。

(二) 应收账款

1、账龄分析

单位：元

项目	2013年6月30日			
	期末余额(元)	占比	坏账准备(元)	净额(元)
1年以内	86,315,015.25	100.00%	2,589,450.46	83,725,564.79
合计	86,315,015.25	100.00%	2,589,450.46	83,725,564.79

单位：元

项目	2012年12月31日			
	期末余额(元)	占比	坏账准备(元)	净额(元)
1年以内	74,529,454.40	99.48%	2,235,883.63	72,293,570.77
1-2年	390,000.00	0.52%	39,000.00	351,000.00
合计	74,919,454.40	100.00%	2,274,883.63	72,644,570.77

单位：元

项目	2011年12月31日			
	期末余额(元)	占比	坏账准备(元)	净额(元)
1年以内	6,207,555.51	100.00%	186,226.67	6,021,328.84
合计	6,207,555.51	100.00%	186,226.67	6,021,328.84

应收账款账龄基本处于一年以内。报告期内，公司的销售模式、结算方式、信用期未发生改变。2012年末应收账款余额增加主要系因公司未能提前准备结算手续以及重要客户财务预算超支缘故。2013年上半年末应收账款余额增加主要系是因收入回款季节性因素影响以及部分项目未达到付款期限。

报告期各期末应收账款余额变动的具体原因如下：公司2011年末应收账款余额为6,207,555.51元，主要是2011年11月12月的工作量结算后在本期尚未回款形成；2012年末应收账款余额为74,919,454.40元，其中中石油塔里木油田分公司12,434,206.59元，主要是下半年的收入，由于刚进入该油田，对油田公司的结算程序及时间不是很清楚，造成款项未能收回，其中中石化西北油田分公司32,847,504.61元，未能回款的主要原因是由于油田公司年末资金紧张未能回款造成；其中中石油吐哈油田分公司为6,012,907.20元，主要是2012年11月12月的工作量结算后在本期尚未回款形成；其他单位应收账款未收回主要

是未达到付款期限造成；2013年6月末应收账款余额86,315,015.25元，中石油吐哈油田合同签订较晚，5月、6月才开始办理结算，6月的结算款项尚未收回，中石油塔里木油田分公司针对修井作业的结算放在本年10月、11月进行，故截止6月末未回款，中石化西北油田分公司由于公司原因办理结算程序较慢，故在2013年6月前回款较少，公司已在今年8月、9月加大了结算力度，结算基本正常。

2、报告期各期末，应收账款中无应收持本公司5%（含5%）以上表决权股份的股东单位所欠款项。

3、报告期各期末，应收账款前五名情况如下：

单位名称	2013年6月30日余额（元）	占应收账款总额比例（%）	账龄
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	20,639,891.15	23.91	一年内
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司采油三厂	14,866,104.29	17.22	一年内
中国石油天然气股份有限公司温米采油厂	8,458,081.18	9.80	一年内
丹诺（北京）石油技术服务有限公司	7,699,598.70	8.92	一年内
中国石油天然气股份有限公司鲁克沁采油厂	7,548,442.03	8.75	一年内
合计	59,212,117.35	68.60	

单位名称	2012年12月31日余额（元）	占应收账款总额比例（%）	账龄
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司采油三厂	25,770,937.78	34.40	一年内
中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	12,434,206.59	16.60	一年内
巴州顺华石油化工有限责任公司	5,341,000.02	7.13	一年内
北京兰德伟业科技发展有限公司	4,900,000.00	6.54	一年内
鄯善华胜石油技术服务有限公司	4,590,000.01	6.13	一年内
合计	53,036,144.40	70.79	

单位名称	2011年12月31日余额（元）	占应收账款总额比例（%）	账龄
中国石油天然气股份有限公司土哈油田分公司	3,368,573.51	54.27	一年内
中国石油化工股份有限公司西北油田分公司	2,606,292.00	41.99	一年内

西乌珠穆沁旗红色矿业发展有限公司	232,430.00	3.74	一年内
吐哈石油勘探开发指挥部	260.00	0.00	一年内
合计	6,207,555.51		

(三) 其他应收款

1、账龄分析

单位：元

项目	2013年6月30日			
	期末余额(元)	占比	坏账准备(元)	净额(元)
1年以内	8,079,978.26	94.47%	242,399.35	7,837,578.91
1-2年	366,953.59	4.30%	36,695.36	330,258.23
2-3年	85,114.40	1.00%	17,022.88	68,091.52
合计	8,532,046.25	100.00%	296,117.59	8,235,928.66

单位：元

项目	2012年12月31日			
	期末余额(元)	占比	坏账准备(元)	净额(元)
1年以内	513,613.86	51.17%	15,408.42	498,205.44
1-2年	490,114.40	48.83%	49,011.44	441,102.96
合计	1,003,728.26	100.00%	64,419.86	939,308.40

单位：元

项目	2011年12月31日			
	期末余额(元)	占比	坏账准备(元)	净额(元)
1年以内	1,648,868.44	99.97%	49,466.05	1,599,402.39
1-2年	517.00	0.03%	51.70	465.30
合计	1,649,385.44	100.00%	49,517.75	1,599,867.69

报告期内，其他应收款余额主要是押金、备用金借款。2013年上半年末其他应付款增加主要是因为公司支付付乌鲁木齐县土地储备中心土地出让保证金6,630,000.00元。

2、报告期各期末，其他应收款中无应收持本单位5%（含5%）以上表决权股份的股东单位所欠款项：

3、报告期各期末，其他应收款前五名单位如下：

单位名称	款项性质	2013年6月30日 余额(元)	占其他应收款 总额比例(%)	账龄
------	------	---------------------	-------------------	----

单位名称	款项性质	2013年6月30日 余额(元)	占其他应收款 总额比例(%)	账龄
乌鲁木齐县土地储备中心	土地出让保证金	6,630,000.00	77.71	一年内
美林控股集团有限公司	租房押金	476,059.50	5.58	一年内
张广明	修井机押金	350,000.00	4.10	一年内
张安新	借款	121,296.30	1.42	一年内
第一太平戴维斯物业顾问(北京)有限公司红阶大厦分公司	押金	89,611.20	1.05	一年内
合计		7,666,967.00	89.86	

单位名称	款项性质	2012年12月31日 余额(元)	占其他应收款 总额比例(%)	账龄
中国石化集团中原石油勘探局钻井管具工程处	钻井押金	400,000.00	39.85	两年内
上市费用	上市费用	220,279.90	21.95	一年内
吐哈石油勘探开发指挥部供水供电处	钻井押金	40,000.00	3.99	两年内
高彪	备用金	38,758.00	3.86	一年至两年
邢刚	备用金	33,522.30	3.34	一年内
合计		732,560.20	72.98	

单位名称	款项性质	2011年12月31日 余额(元)	占其他应收款 总额比例(%)	账龄
中国石化集团中原石油勘探局钻井管具工程处	钻具押金	400,000.00	24.25	一年内
中国石油集团渤海钻探工程有限公司	钻具押金	400,000.00	24.25	一年内
广州证券有限责任公司	辅导费	200,000.00	12.13	一年内
北京华灵四方投资咨询有限责任公司	咨询费	180,000.00	10.91	一年内
塔里木大修一队马第邦	备用金	148,178.00	8.98	一年内
合计		1,328,178.00	80.53	

(四) 预付账款

1、账龄分析

单位：元

账龄	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
----	------------	-------------	-------------

1年以内	4,883,637.05	1,157,207.83	12,729,556.93
1-2年	214,204.25	24,332.75	105,792.99
2-3年	24,332.75	45,056.90	43,480.00
3-4年	45,056.90	42,850.00	-
4-5年	42,850.00	-	-
合计	5,210,080.95	1,269,447.48	12,878,829.92

报告期内，预付账款余额主要为采购固定资产及原材料的款项。2011年12月公司因设备采购导致2011年期末出现大额应付账款；2012年11月、12月因采购的设备和原材料陆续到货导致2012年期末预付账款余额大幅减少；2013上半年公司因原材料采购增加导致预付账款余额较2012年末增加。

2、报告期各期末，预付账款中应收持本单位5%（含5%）以上表决权股份的股东单位所欠款项。

预付账款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
新疆一鸣房地产开发有限公司	购房款	-	-	300,000.00
合计		-	-	300,000.00

3、报告期各期末，预付账款前五名单位如下：

单位名称	款项性质	2013年6月30日 余额（元）	占预付账款总额比例（%）	账龄
任丘市康利化工有限公司	材料款	1,769,702.00	33.97	一年内
库尔勒锦盛商贸有限责任公司	材料款	1,406,906.67	27.00	一至二年
任丘市铁虎石油机械有限公司	材料设备款	668,045.34	12.82	一年内
中国石油化工股份有限公司新疆石油分公司轮台基地站	材料款	290,438.40	5.57	一年内
中石油鄯善经销部	材料款	295,111.70	5.66	一年内
合计		4,430,204.70	85.03	

单位名称	款项性质	2012年12月31日 余额（元）	占预付账款总额比例（%）	账龄
四川昆仑石油设备制造有限公司	设备、材料款	316,710.02	24.95	一年内
中石化股份公司新疆石油分公司轮台基地站	材料款	292,115.50	23.01	一年内

单位名称	款项性质	2012年12月31日余额(元)	占预付账款总额比例(%)	账龄
库尔勒锦盛商贸有限责任公司	设备款	202,661.42	15.96	一年内
乌鲁木齐市天和润润滑油销售有限公司	材料款	129,631.68	10.21	一年内
新疆中胜达石油化工有限公司	材料款	69,005.18	5.44	一年内
合计		1,010,123.80	79.57	

单位名称	款项性质	2011年12月31日余额(元)	占预付账款总额比例(%)	账龄
鄯善县天川石油机械有限责任公司	材料设备款	2,615,200.00	20.31	一年内
新疆义和鑫经贸有限公司	材料款	2,503,280.00	19.44	一年内
新疆宏顺石油工程科技有限公司	设备款	1,800,000.00	13.98	一年内
新疆中收机械安装工程有限公司	设备款	1,516,290.51	11.77	一年内
新疆中胜达石油化工有限公司	材料款	917,903.18	7.13	一年内
合计		9,352,673.69	72.62	

(五) 存货

1、存货结构

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
原材料	36,212,967.80	22,212,122.07	12,197,058.34
周转材料	631,966.52	-	976,083.13
在产品	3,961,818.47	547,478.05	2,121,752.39
合计	40,806,752.79	22,759,600.12	15,294,893.86

从上表可以看出，报告期内存货规模呈不断扩大趋势。

公司2012年存货余额较2011年增加7,464,706.26元，增长率48.81%，增长速度远远高于同期营业收入增长速度。主要增加的是油料和备品配件，增加的主要原因是由于2012年的业务区域由中石油吐哈油田扩大到了中石化西北油田分公司和中石油塔里木油田分公司，并在建立了一个新的生产基地，为满足新增基地和新增设备的日常的生产需要，日常储备原材料品种和数量都有所增加。

2013年1-6月因应对下半年修井等井下作业业绩高峰的来临以及化工材料

价格波动，保证长期稳定的化工原料供应来源的需要，公司购入了较多的化工原料、备品配件、油料等原材料从而导致当期存货余额增加。此外，2013年6月末因部分项目尚未完工或未办理结算，公司未确认该部分项目收入并结转相应成本，从而导致公司2013年上半年末的在产品较2012年末大幅增加。

2、报告期各期末，存货减值情况

公司根据存货成本与可变现净值孰低计量，按存货项目对存货的可变现净值低于存货成本的差额计提存货跌价准备。报告期内，公司各期末存货余额基本为本期新增存货，账龄基本处于一年以内；公司所持存货主要为执行劳务合同而持有的存货，报告期内公司综合毛利率分别为35.99%、37.53%、33.52%，公司不存在亏损合同。公司各报告期末存货无成本高于可变现净值的情况，故未计提存货跌价准备。

（六）其他流动资产

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
待摊费用	697,408.70	575,721.21	319,443.11
待抵扣进项税	4,523,623.16	9,322,618.25	9,429,438.73
合计	5,221,031.86	9,898,339.46	9,748,881.84

公司2011年度、2012年度因大力拓展修井、钻井业务以及为获得长期稳定的化工原料供应来源而购置固定资产及储备存货取得了大量的增值税进项发票，从而产生大额待抵扣进项税额。2013年1-6月公司因购置固定资产规模降低，导致待抵扣的进项税额减少。

（七）固定资产

1、固定资产变动情况

单位：元

项目	2011年1月1日	本期增加	本期减少	2011年12月31日
账面原值合计	16,515,802.67	100,299,284.16	-	116,815,086.83
其中：机器设备	10,534,552.87	74,246,172.69	-	84,780,725.56
运输设备	3,805,343.43	4,410,096.96	-	8,215,440.39
电子及其他设备	118,916.37	15,122,422.50	-	15,241,338.87
生产专用设施	2,056,990.00	6,520,592.01	-	8,577,582.01

项目	2011年1月1日	本期增加	本期减少	2011年12月31日
累计折旧合计	2,547,059.53	7,051,371.35	-	9,598,430.88
其中： 机器设备	1,624,531.92	4,292,281.22	-	5,916,813.14
运输设备	790,231.17	1,059,669.11	-	1,849,900.28
电子及其他设备	39,075.77	1,214,428.86	-	1,253,504.63
生产专用设备	183,200.67	484,992.16	-	668,192.83
账面净值合计	13,968,743.14	-	-	107,246,655.95
其中： 机器设备	8,910,020.95	-	-	78,863,912.42
运输设备	3,105,092.26	-	-	6,455,520.11
电子及其他设备	79,840.60	-	-	13,987,834.24
生产专用设备	1,873,789.33	-	-	7,909,389.18

单位：元

项目	2012年1月1日	本期增加	本期减少	2012年12月31日
账面原值合计	116,815,086.83	53,575,886.74	-	170,390,973.57
其中： 机器设备	84,780,725.56	36,626,050.53	-	121,406,776.09
运输设备	8,215,440.39	1,989,351.40	-	10,204,791.79
电子及其他设备	15,241,338.87	2,545,986.92	-	17,787,325.79
生产专用设备	8,577,582.01	5,567,716.80	-	14,145,298.81
房屋及构筑物		6,846,781.09	-	6,846,781.09
累计折旧合计	9,598,430.88	18,816,877.02	-	28,415,307.90
其中： 机器设备	5,916,813.14	10,055,096.20	-	15,971,909.34
运输设备	1,849,900.28	1,778,802.10	-	3,538,722.38
电子及其他设备	1,253,504.63	5,369,417.90	-	6,622,922.53
生产专用设备	668,192.83	1,613,560.82	-	2,281,753.65
房屋及构筑物	-	-	-	-
账面净值合计	107,246,655.95	-	-	141,975,665.67
其中： 机器设备	78,863,912.42	-	-	105,434,866.75
运输设备	6,455,520.11	-	-	6,666,069.41
电子及其他设备	13,987,834.24	-	-	11,164,403.26
生产专用设备	7,909,389.18	-	-	11,863,545.16
房屋及构筑物	-	-	-	6,846,781.09

单位：元

项目	2013年1月1日	本期增加	本期减少	2013年6月30日
----	-----------	------	------	------------

项目	2013年1月1日	本期增加	本期减少	2013年6月30日
账面原值合计	170,390,973.57	19,117,338.50	-	189,508,312.07
其中： 机器设备	120,706,894.13	16,140,100.42	-	136,846,994.55
运输设备	15,004,235.80	1,121,459.82	-	16,125,695.62
电子及其他设备	17,813,915.45	350,650.07	-	18,164,565.52
生产专用设备	-	-	-	-
房屋及构筑物	16,865,928.19	1,505,128.19	-	18,371,056.38
累计折旧合计	28,415,307.90	11,475,955.27	-	39,891,263.17
其中： 机器设备	16,046,903.79	6,525,397.22	-	22,572,301.01
运输设备	4,943,703.43	1,259,612.35	-	6,203,315.78
电子及其他设备	6,448,927.62	2,820,069.29	-	9,268,996.91
生产专用设备	-	-	-	-
房屋及构筑物	975,773.06	870,876.41	-	1,846,649.47
账面净值合计	141,975,665.67	-	-	149,617,048.90
其中： 机器设备	104,659,990.34	-	-	114,274,693.54
运输设备	10,060,532.37	-	-	9,922,379.84
电子及其他设备	11,364,987.83	-	-	8,895,568.61
生产专用设备	-	-	-	-
房屋及构筑物	15,890,155.13	-	-	16,524,406.91

注 1:2013 年公司将原生产专用设备归入机器设备。

注 2:新疆维吾尔自治区融资担保有限责任公司为公司 2,600.00 万元的贷款提供担保,公司将原值为 56,057,097.93 元的机器设备作为新疆维吾尔自治区融资担保有限责任公司的反担保。

2、固定资产折旧方法

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参见“本节四、主要会计政策和会计估计(三)固定资产的确认和计量”。

3、公司期末固定资产不存在减值的情况,故未计提固定资产减值准备。期末无暂时闲置、拟处置的固定资产。

(八) 在建工程

1、在建工程变动情况

单位：元

项目	2012年1月1日	本期增加	本期减少	2012年12月31日
450修井机配套工程 (小修三队)	-	2,988,601.94	2,988,601.94	-
450修井机配套工程 (大修一队)	-	2,920,629.14	2,920,629.14	-
750修井机配套工程	-	8,632,154.72	8,632,154.72	-
小修队生活区配套工程	-	386,837.61	386,837.61	-
气密封检测	-	496,872.91	-	496,872.91
地面检测	-	1,183,676.08	-	1,183,676.08
压裂	-	942,222.18	-	942,222.18
850修井机配套工程 (塔钻二队)	-	8,639,537.01	8,639,537.01	-
850修井机配套工程 (塔钻三队)	-	13,189,915.17	-	13,189,915.17
合计	-	39,380,446.76	23,567,760.42	15,812,686.34

单位：元

项目	2013年1月1日	本期增加	本期减少	2013年6月30日
气密封检测	496,872.91	392,307.93	-	889,180.84
地面检测	1,183,676.08	1,634.45	-	1,185,310.53
压裂	942,222.18	-	-	942,222.18
850修井机配套工程 (塔钻三队)	13,189,915.17	-	13,189,915.17	-
待安装撬装泵	-	943,840.76	-	943,840.76
合计	15,812,686.34	1,337,783.14	13,189,915.17	3,960,554.31

2013年上半年末在建工程余额较2012年末减少11,852,132.03元，下降74.95%，主要系公司850修井机配套工程完工转固定资产所致。

(九) 无形资产

1、无形资产变动情况

单位：元

项目	2011年1月1日	本期增加	本期减少	2011年12月31日
无形资产原值	-	79,830.26	-	79,830.26
应用软件	-	79,830.26	-	79,830.26
累计摊销	-	12,364.92	-	12,364.92
应用软件	-	12,364.92	-	12,364.92

项目	2011年1月1日	本期增加	本期减少	2011年12月31日
无形资产净值	-	-	-	67,465.34
应用软件	-	-	-	67,465.34

单位：元

项目	2012年1月1日	本期增加	本期减少	2012年12月31日
无形资产原值	79,830.26	60,000.00	-	139,830.26
应用软件	79,830.26	-	-	79,830.26
专利使用权	-	60,000.00	-	60,000.00
累计摊销	12,364.92	42,716.12	-	55,081.04
应用软件	12,364.92	15,966.12	-	28,331.04
专利使用权	-	26,750.00	-	26,750.00
无形资产净值	67,465.34	-	-	84,749.22
应用软件	67,465.34	-	-	51,499.22
专利使用权	-	-	-	33,250.00

单位：元

项目	2013年1月1日	本期增加	本期减少	2013年6月30日
无形资产原值	139,830.26	-	-	139,830.26
应用软件	79,830.26	-	-	79,830.26
专利使用权	60,000.00	-	-	60,000.00
累计摊销	55,081.04	13,983.06	-	69,064.10
应用软件	28,331.04	7,893.06	-	36,314.10
专利使用权	26,750.00	6,000.00	-	32,750.00
无形资产净值	84,749.22	-	-	70,766.16
应用软件	51,499.22	-	-	43,516.16
专利使用权	33,250.00	-	-	27,250.00

2、主要无形资产的取得方式、初始金额、摊销方法、摊销年限、最近一期末的摊余价值及剩余摊销年限

资产名称	取得方式	初始金额(元)	摊销方法	摊销年限	截止报告期末累计摊销额(元)	摊余价值(元)	剩余摊销年限(月)
金蝶财务软件	购买	23,420.00	直线摊销	10	5,464.67	16,784.33	96
钻井信息管理	购买	28,205.13	直线摊销	10	6,581.20	20,213.67	96

资产名称	取得方式	初始金额(元)	摊销方法	摊销年限	截止报告期末累计摊销额(元)	摊余价值(元)	剩余摊销年限(月)
及工程服务系统							
钻井信息管理及工程服务系统	购买	28,205.13	直线摊销	10	6,111.11	20,683.76	98
专利使用权	购买	60,000.00	直线摊销	5	32,750.00	27,250.00	27

3、无形资产摊销方法：

无形资产类别	摊销年限(年)	残值率(%)	年摊销率(%)
软件	10	0.00	10.00%
专利使用权	5	0.00	20.00%

4、公司期末无形资产不存在减值的情况，故未计提无形资产减值准备。

(十) 长期待摊费用

单位：元

项目	2011年1月1日	本期增加	本期减少	2011年12月31日
装修费	-	414,055.00	55,720.92	358,334.08
合计		414,055.00	55,720.92	358,334.08

单位：元

项目	2012年1月1日	本期增加	本期减少	2012年12月31日
装修费	358,334.08	-	214,140.10	233,093.98
租入固定资产改良支出	-	1,407,635.69	131,706.56	1,187,029.13
合计	358,334.08	1,407,635.69	345,846.66	1,420,123.11

单位：元

项目	2013年1月1日	本期增加	本期减少	2013年6月30日
装修费	233,093.98	-	62,492.54	170,601.44
租入固定资产改良支出	1,187,029.13	-	148,997.04	1,038,032.09
合计	1,420,123.11	-	211,489.58	1,208,633.53

(十一) 递延所得税资产

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
资产减值准备产生的递延所得税资产	721,392.01	584,825.87	58,936.11
合计	721,392.01	584,825.87	58,936.11

（十二）主要资产减值准备计提依据与实际计提情况

1、主要资产减值准备计提依据

（1）应收款项

应收账款减值准备计提依据见“本节四、主要会计政策和会计估计（二）应收款项坏账准备的确认标准和计提方法”。

（2）存货

资产负债表日，存货采用成本与可变现净值孰低计量，按照单个存货类别成本高于可变现净值的差额计提存货跌价准备。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；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

（3）固定资产、无形资产等长期非金融资产

对于固定资产、在建工程、无形资产等长期非金融资产，公司于每期末判断相关资产是否存在可能发生减值的迹象；因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

有迹象表明一项资产可能发生减值的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

可收回金额根据单项资产、资产组或资产组组合的公允价值减去处置费用后的净额与该单项资产、资产组或资产组组合的预计未来现金流量的现值两者之间较高者确定。

单项资产的可收回金额低于其账面价值的，按单项资产的账面价值与可收回

金额的差额计提相应的资产减值准备。资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认其相应的减值损失，减值损失金额先抵减分摊至资产组或资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值；以上资产账面价值的抵减，作为各单项资产(包括商誉)的减值损失，计提各单项资产的减值准备。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值(扣除预计净残值)。

资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

2、资产减值准备实际计提情况

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
坏账准备	546,264.56	2,103,559.07	191,685.06
合计	546,264.56	2,103,559.07	191,685.06

十一、主要负债

(一) 短期借款

单位：元

项目	贷款单位	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
质押保证借款	昆仑银行乌鲁木齐分行	-	37,000,000.00	38,000,000.00
保证借款	乌鲁木齐商业银行高新支行	30,000,000.00	30,000,000.00	30,000,000.00
保证借款	招商银行乌鲁木齐分行	30,000,000.00	30,000,000.00	-
保证借款	农业银行	30,000,000.00	20,000,000.00	-
合计		90,000,000.00	117,000,000.00	68,000,000.00

2011年6月29日，公司与农业银行新疆维吾尔自治区分行营业部签订《流动资金借款合同》，借款金额3,000.00万元，借款期限2011年6月30日至2012年6月29日，借款利率为浮动基准利率。该合同由新疆胜天房地产开发有限公司提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2011年，公司与昆仑银行乌鲁木齐分行签订《流动资金借款合同》，借款金

额 3,000.00 万元，借款期限 2011 年 6 月 30 日至 2012 年 6 月 29 日，借款利率为浮动基准利率。该合同由公司提供价值 5,440.00 万元的应收账款质押担保，李长根、孙秀芹提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2011 年 10 月 25 日，公司与昆仑银行乌鲁木齐分行签订《流动资金借款合同》，借款金额 800.00 万元，贷款利率为浮动基准利率。该合同由公司提供价值 1,727.00 万元的应收账款质押担保，李长根、孙秀芹提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2012 年 5 月 31 日，公司与乌鲁木齐商业银行高新支行签订《借款合同》，借款金额 3,000.00 万元，借款期限 2011 年 10 月 25 日至 2012 年 10 月 24 日，借款期限 2012 年 5 月 31 日至 2013 年 5 月 31 日，借款利率为 7.216%。该合同由新疆胜天房地产开发有限公司提供保证担保，由李长清、李长根、肖铁辉、金胜利、谭建红提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2012 年 5 月 28 日，公司与招商银行乌鲁木齐分行签订《借款合同》，借款金额 3,000.00 万元，借款期限 2012 年 5 月 31 日至 2013 年 5 月 30 日，借款利率为浮动基准利率上浮 15%。该合同由李长根、孙秀芹提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2012 年 6 月 29 日，公司与昆仑银行乌鲁木齐分行签订《流动资金借款合同》，借款金额 5,000.00 万元，借款期限 2012 年 6 月 29 日至 2013 年 6 月 28 日，借款利率为浮动基准利率上浮 30%。该合同由公司提供价值 12,850.00 万元的合同质押担保，由李长根、孙秀芹提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2012 年 6 月 29 日，公司与农业银行新疆维吾尔自治区分行营业部签订《流动资金借款合同》，借款金额 2,000.00 万元，借款期限 2012 年 6 月 29 日至 2013 年 6 月 28 日，借款利率为浮动基准利率上浮 10%。该合同由新疆胜天房地产开发有限公司提供保证担保。目前合同已履行完毕。

2013 年 2 月 19 日，公司与农业银行新疆维吾尔自治区分行营业部签订《流动资金借款合同》，借款金额 2,000.00 万元，借款期限 2013 年 2 月 19 日至 2014 年 2 月 18 日，借款金额 10,000.00 万元，借款期限 2013 年 2 月 28 日至 2014 年 2 月 27 日，借款利率为浮动基准利率上浮 10%。该合同由新疆胜天房地产开发有限公司提供保证担保。

2013 年 5 月 28 日，公司与与招商银行乌鲁木齐分行签订《借款合同》，借款

金额 3,000.00 万元，借款期限 2013 年 5 月 31 日至 2014 年 5 月 30 日，借款利率为基准利率。该合同由李长根、孙秀芹提供保证担保。

2013 年 5 月 31 日，公司与乌鲁木齐商业银行高新支行签订《借款合同》，借款金额 3,000.00 万元，借款期限 2013 年 5 月 31 日至 2014 年 5 月 31 日，借款利率为 6.6%。该合同由新疆胜天房地产开发有限公司提供保证担保，由李长清、李长根、肖铁辉、金胜利、谭建红提供保证担保。

（二）应付票据

单位：元

项目	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	-	-	14,616,545.30
合计	-	-	14,616,545.30

2011 年 6 月 9 日，公司与乌鲁木齐商业银行高新支行签订《汇票承兑合同》，高新支行承诺在 2011 年 6 月至 2012 年 6 月期间内，承兑公司开具的最高额 1,600.00 万元汇票，公司以实际承兑汇票票面金额的 50%存入保证金。该合同由李长根、孙秀芹提供保证担保，由新疆胜天房地产开发有限公司提供保证担保。

（三）应付账款

1、账龄分析

单位：元

账龄	2013 年 6 月 30 日	2012 年 12 月 31 日	2011 年 12 月 31 日
1 年以内	17,303,556.66	30,141,467.17	17,482,286.60
1-2 年	6,256,448.47	1,033,664.80	153,804.00
2-3 年	885,857.91	112,122.24	-
3-4 年	112,122.24	-	18,592.00
4-5 年	-	18,592.00	-
5 年以上	12,592.00	-	-
合计	24,570,577.28	31,305,846.21	17,654,682.60

应付账款为固定资产及原材料采购款，账龄 95%以上都处于 1 年以内。2012 年公司应付账款增加主要因为公司购置办公房产以及因开拓修井、钻井业务采购的固定资产及备品配件、油料增加所致。

2、报告期各期末，应付账款中应付持本单位 5%（含 5%）以上表决权股份

的股东单位款项。

应付账款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
新疆一鸣房地产开发有限公司	购房款	3,759,640.00	3,759,640.00	-
合计		3,759,640.00	3,759,640.00	-

3、报告期各期末，应付账款前五名单位如下：

单位名称	2013年6月30日余额(元)	占应付账款总额比例(%)	账龄
新疆一鸣房地产开发有限公司	3,759,640.00	21.30	一年内
鄯善县众成石油机械有限责任公司	1,071,724.11	6.07	一至二年
吐哈石油勘探开发指挥部	1,065,866.67	6.04	一至二年
库尔勒荣泰商贸有限公司	710,553.27	4.02	一至二年
中石油渤海钻探工程有限公司第一固井分公司	707,916.00	4.01	一至二年
合计	17,654,682.60	41.44	

单位名称	2012年12月31日余额(元)	占应付账款总额比例(%)	账龄
新疆一鸣房地产开发有限公司	3,759,640.00	12.01	一年内
新疆宏顺石油工程科技有限公司	2,321,453.60	7.42	一年内
吐哈石油勘探开发指挥部	1,764,400.00	5.64	一年内
库尔勒盛源机械设备有限公司	1,605,038.44	5.13	一年内
库尔勒荣泰商贸有限公司	1,548,288.50	4.95	一年内
合计	10,998,820.54	35.13	

单位名称	2011年12月31日余额(元)	占应付账款总额比例(%)	账龄
新疆新生代石油技术有限公司	4,546,439.70	18.50	一年内
鄯善县天川石油机械有限责任公司	998,146.66	4.06	一年内
新疆中收机械安装工程有限公司	847,248.00	3.45	一年内
新疆青松石油化工有限责任公司	539,850.20	2.20	一年内
四川昆仑石油设备制造有限公司	533,924.48	2.17	一年内
合计	7,465,609.04	30.38	

(四) 其他应付款

1、账龄分析

单位：元

账龄	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
1年以内	16,459,285.02	1,053,004.22	805,146.43
1-2年	8,789.01	84,575.10	11,302.00
2-3年	56,936.10	6,766.00	-
3-4年	6,766.00	-	-
合计	16,531,776.13	1,144,345.32	816,448.43

2013年6月末其他应付款增加主要是应付关联方李长根、新疆一鸣房地产开发有限公司借款，共计27,980,000.00元。

2、报告期各期末，其他应付款中应付持本单位5%（含5%）以上表决权股份的股东单位款项：

应付账款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
李长根	借款	9,350,000.00	-	-
合计		9,350,000.00	-	-

3、报告期各期末，其他应付款前五名单位如下：

单位名称	款项性质	2013年6月30日金额（元）	占其他应付款总额比例（%）	账龄
李长根	借款	9,350,000.00	56.56	一年内
新疆一鸣房地产开发有限公司	借款	6,630,000.00	40.10	一年内
张丽娟	报销款	86,754.00	0.52	一年内
库尔勒许林华酒店用品经销部	货款	36,216.00	0.22	一年内
冶明录	运费	35,109.00	0.21	一年内
合计		16,138,079.00		

单位名称	款项性质	2012年12月31日金额（元）	占其他应付款总额比例（%）	账龄
五洲松德联合会计师事务所新疆华西分所	审计费	425,000.00	37.14	一年内
张广明	业务分成	176,039.29	15.38	一年内
华东石油技师学院	培训费	105,450.00	9.21	一年内
新疆众利就业服务有限公司	劳务费	64,091.52	5.60	一年内
杨忠耀	装修费	62,634.30	5.47	一年内
合计		833,215.11	72.81	

单位名称	款项性质	2011年12月31日 金额(元)	占其他应付款总额比 例(%)	账龄
五洲松德联合会计师事务所新疆华西分所	审计费	425,000.00	52.05	一年内
新疆众利就业服务有限公司	劳务费	152,863.20	18.72	一年内
杨强	伙食费	126,500.90	15.49	一年内
友谊宾馆	住宿费	61,605.00	7.55	一年内
董俊华	伙食费	44,158.90	5.41	一年内
合计		660,128.00	80.85	

(五) 应交税费

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
增值税	-1,012,941.15	-1,572,154.71	-3,319,021.10
营业税	-	245,000.00	69,729.00
个人所得税	-33,573.94	-35,022.80	149,459.31
企业所得税	1,227,042.36	3,027,152.58	655,621.49
城市维护建设税	-243,301.74	-242,441.18	-167,461.23
教育费附加	-125,417.34	-122,948.53	-99,620.16
地方教育费附加	-83,711.07	-81,965.70	-66,413.44
印花税	-	110,775.00	67,845.40
水利建设基金	-	-	2,324.30
合计	-271,902.88	1,328,394.66	-2,707,536.43

2011年公司应交企业所得税较低主要是因为公司2011年度营业收入主要在第三季度实现，公司第三季度应交企业所得税额已于10月预缴。

(六) 一年内到期的非流动负债

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
一年内到期的非流动负债	16,000,000.00	-	-
合计	16,000,000.00	-	-

2013年6月末，公司一年内到期的非流动负债为2014年6月22日到期的公司自建设银行洪山路支行的固定资产贷款。具体详见“本节(七)长期借款”。

(七) 长期借款

单位：元

项目	贷款单位	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
保证借款	建设银行红山路支行	-	21,000,000.00	15,000,000.00
合计		-	21,000,000.00	15,000,000.00

2011年12月23日,公司与建设银行洪山路支行签订《固定资产借款合同》,借款金额2,600.00万元,贷款期限2011年12月23日至2014年6月22日,贷款利率为浮动基准利率,该合同由新疆维吾尔自治区融资担保有限责任公司提供保证担保;公司以价值56,057,097.93元的固定资产作为抵押反担保,公司股东李长根、肖铁辉、杨斌提供保证反担保。

十二、股东权益情况

(一) 实收资本(或股本)

单位：元

股东姓名	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
李长根	35,325,000.00	35,325,000.00	35,325,000.00
金胜利	4,510,000.00	4,510,000.00	4,510,000.00
新疆中小企业创业投资股份有限公司	3,600,000.00	3,600,000.00	3,600,000.00
李长清	2,415,000.00	2,415,000.00	2,415,000.00
肖铁辉	1,650,000.00	1,650,000.00	1,650,000.00
谭建红	1,000,000.00	1,000,000.00	1,000,000.00
李宜军	550,000.00	550,000.00	550,000.00
赵辉文	500,000.00	500,000.00	500,000.00
朱全厚	225,000.00	225,000.00	225,000.00
杨斌	225,000.00	225,000.00	225,000.00
席小强	-	-	-
合计	50,000,000.00	50,000,000.00	50,000,000.00

(二) 资本公积

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
资本公积(股本溢价)	37,745,669.44	37,745,669.44	37,745,669.44

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
合计	37,745,669.44	37,745,669.44	37,745,669.44

报告期内，公司资本公积（股本溢价）来源如下：2011年1月，华油有限整体变更为股份有限公司，以截至2010年12月31日经审计后的净资产折股4,500万股，其余净资产2,539.08万元计入资本公积。

2011年6月，公司决议新增注册资本500.00万元，由金胜利等6名自然人以每股3.00元价格认购500.00万股，溢价部分1,000.00万元计入资本公积。

（三）专项储备

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
安全生产费	779,106.57	541,560.16	188,582.81
合计	779,106.57	541,560.16	188,582.81

专项储备计提依据、比例见“本节四、主要会计政策及会计估计（四）安全生产费”。

（四）盈余公积

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
法定盈余公积	6,258,376.12	5,552,413.89	2,747,634.32
合计	6,258,376.12	5,552,413.89	2,747,634.32

（五）未分配利润

单位：元

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
年初未分配利润	47,471,725.03	24,728,708.89	40,048,513.59
加：本期净利润	7,059,622.34	28,047,795.71	27,476,343.21
减：提取法定盈余公积	705,962.23	2,804,779.57	2,747,634.32
应付普通股股利	-	2,500,000.00	-
转作资本的利润	-	-	40,048,513.59
年末未分配利润	53,825,385.14	47,471,725.03	24,728,708.89

十三、财务指标分析

（一）偿债能力分析

项目	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
资产负债率	50.57%	55.44%	50.46%
流动比率（倍）	0.95	1.02	1.22
速动比率（倍）	0.66	0.80	0.98

2012年公司因采购规模扩大应付账款余额增加以及新增银行借款增加缘故导致公司流动负债增加，从而导致公司偿债能力下降。

2013年上半年随着公司银行借款偿还，公司资产负债率2012年明显改善，但流动比率、速动比率因长期借款1年内到期转为流动负债以及存货储备的增加出现下降。

总体而言，公司资产负债率水平仍处于合理区间，但流动比率、速动比率的下滑，并会影响到公司的短期偿债能力。

（二）营运能力分析

指标项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
应收账款周转率（次）	0.80	3.83	35.22
存货周转率（次）	1.30	4.94	10.79

1、应收账款周转率

2012年度，公司应收账款周转率较2011年度大幅下降，原因是公司2012年应收账款大幅增加所致。应收账款变动原因见“本节九、主要资产（二）应收账款”。

2013年1-6月受收入季节性以及收入回款季节性双层影响，公司2013年上半年应收账款周转率进一步下降。

2、存货周转率

与同行业上市公司相比，公司2012年、2013年1-6月存货周转率低于同行业上市公司水平。报告期内，公司存货周转率呈下降趋势。其主要原因为公司2012年度存货周转率较2011年下降，主要原因是2012年公司因作业类型的丰富以及新增作业规模的扩大的需要，备品配件、油料等原材料储备的增加。

公司2013年1-6月存货周转率下降的原因是公司因应对化工原料价格波动，保证化工原料供应来源的稳定的需要，2013年上半年化工原料储备增加，以及因季节性因素公司2013年1-6月营业收入的减少。

报告期内存货余额变动分析详见“本节十、主要资产（五）存货”。

（三）盈利能力分析

指标项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
毛利率	33.52%	37.54%	35.99%
加权平均净资产收益率	4.87%	21.67%	28.82%
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率	4.18%	20.50%	26.95%

如上表，报告期内公司的盈利能力变动较大。

报告期内，公司毛利率变动原因见“本节六、营业收入情况（四）主营业务毛利率波动情况”。

公司2012年度及2013年1-6月加权平均净资产收益率较2011年度明显下降，主要原因是公司应收账款增加导致公司资产规模增加、资产周转率下降所致。应收账款变动原因见“本节九、主要资产（二）应收账款”。此外，受收入季节性因素影响，2013年上半年加权平均净资产收益率较2012年进一步下降。

（四）获取现金能力分析

单位：元

项目	2013年1-6月	2012年度	2011年度
经营活动产生的现金流量净额	-14,562,077.28	14,570,389.66	17,406,046.86
投资活动产生的现金流量净额	-11,298,093.25	-89,529,533.50	-100,793,169.42
筹资活动产生的现金流量净额	-22,027,954.45	46,950,082.42	91,790,461.54
合计	-47,888,124.98	-28,009,061.42	8,403,338.98

（1）经营活动

2012年度，因公司未能提前准备结算手续以及重要客户财务预算超支缘故导致公司2012年末收入回款放缓、经营活动现金净流量减少。

2013年上半年受收入回款季节性影响，公司的经营活动产生的现金流量净额大幅下降。

（2）投资活动

2011年度、2012年度，公司因作业类型的丰富及新增作业规模扩张的需要，固定资产投资支出大幅增加导致当期投资活动产生的现金流量呈现大额流出。

（3）筹资活动

2011年度、2012年度，公司因银行借款增加以及2011年股东投入增加等原因导致当期当期筹资活动产生的现金流量呈现大额流入。

2013年1-6月，公司因归还银行借款导致当期当期筹资活动产生的现金流量呈现大额流出。

十四、关联方、关联方关系及关联方往来、关联方交易

（一）关联方及关联关系

1、存在控制关系的关联方

关联方名称	与公司关系
李长根	控股股东、公司董事长、总经理

2、不存在控制关系的关联方

关联方名称	与公司关系
李长清	公司股东、董事、副总经理
新疆中小企业创业投资股份有限公司（注1）	公司股东
金胜利	公司股东
肖铁辉	公司股东
李宜军	公司股东
朱全厚	公司股东、董事、副总经理
杨斌	公司股东、董事、财务总监
谭建红	公司股东
赵辉文	公司股东
胡峰	董秘、副总经理
赵红燕	董事
董秀成	独立董事
路遥	独立董事
孙冰	独立董事
蔺文静	监事会主席
吴凯	监事
张海英	监事
王毓贤	总工程师
新疆典方石油技术有限公司（注2）	同一实际控制人
哈密市建居置业房地产开发有限公司（注3）	同一实际控制人
新疆一鸣房地产开发有限公司（注4）	同一实际控制人
新疆德魁石油技术有限公司（注5）	实际控制人之亲属控股

关联方名称	与公司关系
新疆胜天投资集团有限公司（注 6）	5.00%以上股东控制的公司
新疆戈壁绿洲生态工程股份有限公司（注 7）	5.00%以上股东控制的公司
新疆胜天工程有限公司（注 8）	5.00%以上股东控制的公司
新疆胜天房地产开发有限公司（注 9）	5.00%以上股东近亲属控股的公司
新疆格林威治城物业服务有限公司（注 10）	5.00%以上股东近亲属控股的公司

注 1：新疆中小企业创业投资股份有限公司成立于 2010 年 1 月 26 日，注册资本 1.00 亿元，注册地为乌鲁木齐市北京南路 256 号数码港大厦 20 层 2015 室。法定代表人：克里木江·玉素甫，经营范围：项目、创业投资及其相关的咨询和信息服务；产权交易咨询服务；资产管理服务。

注 2-5：见本公开转让说明书第一节“四、控股股东、实际控制人及主要股东相关情况（一）控股股东、实际控制人的基本情况 2、控股股东、实际控制人控制的其他企业”部分介绍。

注 6：新疆胜天投资集团有限公司，金胜利控股 82.34%。公司成立于 1999 年 7 月 22 日，注册资本 6,000.00 万元，实收资本 6,000.00 万元，住所：乌鲁木齐市新华南路 68 号广汇大厦 13 楼，法定代表人：金胜华，经营范围：机电产品、金属材料、五金交电、农副产品、建筑机械、水暖器材、服装百货的销售；项目投资；企业咨询代理。

注 7：新疆戈壁绿洲生态工程股份有限公司，金胜利控股 50.00%。公司成立于 2010 年 12 月 28 日，注册资本 2,000.00 万元，实收资本 2,000.00 万元，住所：乌鲁木齐经济技术开发区上海路 13 号，法定代表人：谭业昌，经营范围：园林绿化（含高尔夫）、园林建筑的施工和维护；市政工程施工；园林环境景观规划、设计及园林工程治理；苗木的繁育、科研与销售；荒山（沙漠）绿化及治理。

注 8：新疆胜天工程有限公司，新疆胜天投资集团有限公司控股 61.43%。公司成立于 2000 年 9 月 6 日，注册资本 2,800.00 万元，住所：乌鲁木齐市新华南路 68 号广汇大厦 13 楼，法定代表人：戴春峰，经营范围：市政工程施工总承包贰级、土石方工程专业承包叁级、房屋建筑工程总承包叁级、可跨省承包 50 公顷以下城市绿化植物材料生产经营、技术咨询、信息服务业务。

注 9：新疆胜天房地产开发有限公司，金胜利女儿金琳琳控股 76.23%。公司成立于 2008 年 11 月 26 日，注册资本 12,800.00 万元，实收资本 12,800.00 万元，住所：乌鲁木齐市新华南路 68 号广汇大厦 13 楼，法定代表人：金胜华，经营范围：房地产开发，委托代理，房屋租赁，荒山绿化。

注 10：新疆格林威治城物业服务有限公司，金胜利妹妹金绍华控股 60.00%。公司成立于 2010 年 8 月 27 日，注册资本 500.00 万元，实收资本 500.00 万元。住所：乌鲁木齐市骑马山路 8 号，法定代表人：刘占英，经营范围：物业管理，房屋、场地租赁，机械设备租

赁，家政服务，园林绿化，房屋修缮，摄影服务，会展服务，停车场服务。

（二）关联交易

1、经常性关联交易

报告期内，公司与关联方之间未发生经常性关联交易。

2、偶发性关联交易

（1）关联担保

本公司资产规模较小，且缺乏抵押物，关联方为公司银行贷款提供担保，报告期内，公司接受担保的具体情况如下：

担保方	保证责任	担保金额（元）	担保起始日	担保事由
李长根、肖铁辉、杨斌	连带责任担保	26,000,000.00	2011.12.23-2014.06.22	保证反担保
李长根、孙秀芹	连带担保	10,000,000.00	2011.06-2016.06	汇票承兑最高额保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带担保	10,000,000.00	2011.06-2016.06	汇票承兑最高额保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带担保	30,000,000.00	2011.06.30-2012.06.30	农行流动资金借款保证
李长根、孙秀芹	连带担保	30,000,000.00	2011.06.30-2012.06.30	昆仑银行流动资金贷款保证
李长根、孙秀芹	连带担保	8,000,000.00	2011.10.30-2012.10.30	昆仑银行流动资金贷款保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带保证	30,000,000.00	2012.05.31-2013.05.31	乌鲁木齐商业银行借款保证
李长清、李长根、肖铁辉、金胜利、谭建红	连带保证	30,000,000.00	2012.05.31-2013.05.31	乌鲁木齐商业银行借款保证
李长根、孙秀芹	连带担保	30,000,000.00	2012.05.31-2013.05.30	招商银行流动资金贷款保证
李长根、孙秀芹	连带担保	50,000,000.00	2012.06.29-2013.06.28	昆仑银行流动资金贷款保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带担保	20,000,000.00	2012.06.29-2012.06.28	农行流动资金借款保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带担保	20,000,000.00	2013.02.19-2014.02.18	农行流动资金借款保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带担保	10,000,000.00	2013.02.28-2014.06.27	农行流动资金借款保证
新疆胜天房地产开发有限公司	连带保证	30,000,000.00	2013.05.31-2014.05.31	乌鲁木齐商业银行借款保证

司				
李长清、李长根、肖铁辉、金胜利	连带保证	30,000,000.00	2013.05.31-2014.05.31	乌鲁木齐商业银行借款保证
李长根、孙秀芹	连带担保	30,000,000.00	2013.05.31-2014.05.30	招商银行流动资金贷款保证

关联方担保的主合同介绍详见本节“十、主要负债（一）短期借款、（六）长期借款”。

（2）购买房产

①向一鸣地产购买房产

本公司于2011年10月与一鸣地产公司签订了《协议书》，向一鸣地产购买房产用于办公用房，总面积为872.72平方米，金额4,780,200.00元。该交易行为经2011年10月13日召开的第一届董事会第六次会议审议通过，并提交2011年10月29日召开的2011年第三次临时股东大会审议通过。关联董事和关联股东回避表决。

②向一鸣地产购买房产及停车位

本公司于2012年6月与一鸣地产公司签订了《协议书》，向一鸣地产购买建筑面积73.95 m²的商铺、3间地下室、5个地下停车位用于办公，金额1,279,424.00元。依据公司2011年1月28日召开的创立大会暨第一次股东大会做出的《新疆华油技术服务股份有限公司相关授权》决议以及《关联交易公允决策制度》规定。2012年6月向一鸣地产购买房产及停车位合同涉及金额为127.9424万元，此事项在董事会的决策范围内，不需要提交股东大会审议，因此2012年5月16日第一届董事会第十次会议做出同意《关于本公司购买关联方新疆一鸣房地产开发有限公司房产》的决议；该事项独立董事发表了“独立董事对关于本公司购买关联方房产的关联交易的审核意见”，公司关联方董事进行了回避表决。

③发行人向一鸣地产购买房产的原因、定价依据及公允性

发行人向一鸣房产购买办公用房之关联交易的基本情况如下：

序号	事项	基本情况
1	购房原因	2010年10月，发行人住所由吐鲁番地区鄯善县迁往乌鲁木齐经济技术开发区后，分别在开发区上海路13号和深圳街承租房屋作为办公使用；在综合考察开发区商品房源和市场价格的基础上，决定购买一鸣房产开发的房产；一层商铺（一套）作

		为从路边进门用，二层、三层作为办公用，地下室和地下车位作为办公配套用。
2	定价依据	同期该楼盘市场成交价格 and 周边楼盘成交价格
3	定价公允性	由于购买面积较大，依据“一鸣佳苑”当时已售房价格均价下浮 10%协商（7 套房屋）定价，商铺、地下室、地下车位按购买时市价定价，定价公允。

④向一鸣地产购买房产的房屋产权和价款交割情况

公司已于 2012 年 1 月预付一鸣地产 230 万元购房款，但因房产证未能及时办理，故公司剩余房款尚未支付。

(3) 资金拆借

单位：元

关联方	交易内容	关联交易定价方式	2013 年 1-6 月	
			金额（元）	占比（%）
新疆一鸣房地产开发有限公司	资金拆入	无息	6,630,000.00	23.70
李长根	资金拆入	无息	21,350,000.00	76.30
合计			27,980,000.00	
李长根	还款	无息	12,000,000.00	100.00
合计			12,000,000.00	

上述关联方资金拆借已依据公司的《公司章程》、《关联交易管理办法》、《股东大会议事规则》、《董事会议事规则》等规章制度规定，履行了相关董事会、股东大会决策程序。

关联方	金额	期限
新疆一鸣房地产开发有限公司	6,630,000.00	2013.5.25-2013.12.25
李长根	21,350,000.00	2013.5.20-2013.8.5
合计	27,980,000.00	

公司从控股股东李长根拆入资金 21,350,000.00 元，为 2013 年 1-6 月累计拆入资金金额，其中 1,200,000.00 元已与 2013 年 6 月归还，截至报告期期末公司关联方拆借的余额为 15,980,000.00 元，占当期营业收入的 25.64%，销售商品、提供劳务收到的现金的 25.90%，流动负债的 10.51%，但公司已与 2013 年 8 月将从控股股东李长根拆入资金全部归还完毕，目前公司仅剩新疆一鸣 663 万元借款尚未归还，故上述事项对公司目前的偿债能力以及可持续经营能力不构成重大影

响。

(三) 关联方往来

单位：元

预付账款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
新疆一鸣房地产开发有限公司	购房款	-	-	300,000.00
占期末余额比重 (%)		-	-	2.33

单位：元

应付账款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
新疆一鸣房地产开发有限公司	购房款	3,759,640.00	3,759,640.00	-
占期末余额比重 (%)		15.30	12.01	-

单位：元

其他应收款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
李长清	备用金	20,000.00	-	-
朱全厚	备用金	12,706.67	-	-
合计		32,706.67	-	-
占期末余额比重 (%)		0.38	-	-

单位：元

其他应付款	款项性质	2013年6月30日	2012年12月31日	2011年12月31日
李长根	借款	9,350,000.00	-	-
新疆一鸣房地产开发有限公司	借款	6,630,000.00	-	-
合计		15,980,000.00	-	-
占期末余额比重 (%)		96.66	-	-

(四) 关联交易对公司财务状况及经营成果的影响

报告期内，由于公司可供抵押的资产较少、融资渠道单一等原因，公司主要依赖关联方提供担保或直接向关联方拆借方式获取资金以满足公司快速成长带来的资金需求。未来公司将通过股权融资、提升自身资信等级获取银行信用贷款、

运用应收账款抵押贷款等方式提升公司的融资能力,降低对关联方担保及拆借的依赖。报告期内,公司从关联方新疆一鸣房地产有限公司按市场价格购买房产作为公司的办公用地,该房产的价值占公司当期固定资产 4.27%,并已按相关关联方交易流程进行决策。

总体而言,报告期内公司与关联方之间未存在经常性关联方交易,公司与关联方之发生的偶发性关联交易对公司的财务状况及经营成果的影响较小。

(五) 公司规范关联交易的制度安排

公司按照《公司法》等法律法规的规定,建立了规范健全的法人治理结构,公司均按照有关法律法规的要求规范运作。为规范和减少关联交易,保证关联交易的公开、公平、公正,本公司按照《公司法》、《上市公司章程指引》等有关法律法规及相关规定,制定了《公司章程》、《关联交易管理办法》、《股东大会会议事规则》、《董事会议事规则》等规章制度,明确了关联交易的决策权限和决策程序。

十五、需提醒投资者关注的期后事项、或有事项及其他重要事项

公司 2013 年 7 月 9 日公司与乌鲁木齐县国土资源局分别签署的 2013-00082、2013-00083《国有建设用地使用权出让合同》,公司根据生产经营的需要,以出让方式取得位于乌鲁木齐县萨尔达坂乡面积分别为 6,579.84 m²、13,235.75 m²的商务金融用地,出让金分别为 815 万元、1,430 万元,使用期限 40 年;公司按照合同约定支付部分土地出让金,尚未取得该两宗土地的使用权和国有土地使用证,剩余资金预计于 2013 年 11 月缴纳完毕,土地投资建设严格按照乌鲁木齐开发区整体建设纲要要求。

十六、报告期内,公司进行资产评估情况

2011 年 1 月,华油有限拟通过整体变更的方式改制设立成为股份有限公司,天津华夏金信资产评估有限公司对华油有限截至 2010 年 12 月 31 日的资产和负债进行了评估,并于 2011 年 1 月 24 日出具了《鄯善华油技术服务有限公司整体改建为股份有限公司股东全部权益价值资产评估报告》(华夏金信评报字[2011]015 号)。华油有限股东全部权益评估价值为 7,178.70 万元,增值率为 1.98%。

此次评估未出现评估价值较经审计的账面价值增减变化幅度较大的情形。本次评估后，公司未根据评估结果调账。

十七、报告期内股利分配政策、利润分配情况以及公开转让后的股利分配政策

（一）报告期内股利分配政策

公司股利分配政策如下：

- 1、弥补以前年度亏损；
- 2、提取法定盈余公积金；
- 3、提取任意盈余公积金；
- 4、支付普通股股利。

（二）实际利润分配情况

报告期内，除按照当期净利润的 10.00%计提法定盈余公积外，公司 2012 年 4 月向全体普通股股东分配股利 2,500,000.00 元。具体如下：

单位：元

项目	2013 年 1-6 月	2012 年度	2011 年度
提取法定盈余公积	705,962.23	2,804,779.57	2,747,634.32
分配普通股股利	-	2,500,000.00	-

（三）公司股票公开转让后的股利分配政策

公司股票进入全国中小企业股份转让系统公开转让后，公司股利分配政策沿用《公司章程》中规定的股利分配制度。

十八、控股子公司或纳入合并报表的其他企业的基本情况

报告期内，公司无纳入合并范围内的控股子公司。

十九、风险因素与评估

（一）公司客户相对集中的风险

公司的主营业务为油气田技术服务，受石油天然气行业垄断因素及国家石油行业体制的影响，本公司的客户主要集中在中石油和中石化的下属油田单位。

油气田技术服务属于资本密集型和技术密集型产业，受资金限制，本公司近年来主要立足于中石油吐哈油田公司区域市场，占据了一定的市场份额，获得较

好的经济效益，为开拓其他油气田市场奠定坚实基础，目前公司与中石油吐哈油田公司建立了稳固的合作关系。同时，公司也不断加大对中石油塔里木油田公司和中石化西北分公司区域市场的开发，报告期内来自于中石油吐哈油田公司区域市场的收入占比逐年下降。2011年、2012年、2013年1-6月公司来自于该区域市场的营业收入占总营业收入的比重分别为88.89%、36.27%、48.27%。

随着本公司资本实力的增强，公司将进一步加强对新疆各油气田技术服务市场的开发，并逐步开发疆外油气田技术服务市场，预计未来公司的客户集中度将大大降低。但公司仍提醒投资者关注客户集中的风险，如果本公司不能有效开拓新市场且现有客户降低对本公司的业务服务需求，则对本公司未来盈利能力将产生不利影响。

（二）行业竞争的风险

油气田技术服务行业主要是为石油天然气开发商提供专业的配套服务。近年来，石油天然气价格维持高位运行，中石油、中石化两大国内石油巨头均加大了油气勘探、开发力度，并在油气田稳产增产和增加采收率等方面加大了投入，为油气田技术服务行业带来了巨大的发展机遇。

而与此同时，随着中石油、中石化两大集团不断深化企业改革，油气田技术服务领域内原有体制下的行政壁垒逐渐被打破，市场竞争和行业重整成为发展的必然趋势。中石油、中石化下属各大油田公司的技术服务单位、石油系统分离改制企业及其他性质的油气田技术服务企业之间呈现出越来越激烈的竞争态势。

虽然与其他竞争对手相比，本公司具有技术工艺先进、稳产增产服务链较为完整、服务质量好等优势。但油气田技术服务行业的竞争也在不断加剧，如果本公司不能及时适应不断变化的市场环境，跟上日新月异的技术发展步伐，并有效开拓市场，公司将在未来的竞争中丧失现有优势，对未来经营发展产生不利影响。

（三）市场区域集中的风险

本公司的主要目标市场区域集中在新疆地区，目前重点开发的市场集中在中石油吐哈油田公司、中石油塔里木油田公司和中石化西北分公司区域。

新疆是石油天然气储量丰富，根据全国资源评价资料，新疆预测石油资源储量达到209.2亿吨，占全国陆上石油资源总量的30%；预测天然气资源储量达到

10.85 万亿立方米，占全国陆上天然气资源总量的 34%⁹。

国家“十二五”规划中提出，新疆是作为国家级石油储备地区，到 2015 年，原油产量达到 3,300 万吨，天然气 450 亿立方米，油气当量超过 6,500 万吨。油气田技术服务企业面临着巨大的市场发展机遇。因此本公司现阶段也主要注重于新疆地区市场的开发。但从长远来看，市场区域的集中会限制公司未来的成长发展，一旦目标市场环境发生重大变化，将直接影响公司未来的盈利能力。

（四）技术工艺和设备升级换代的风险

1、技术工艺创新的风险

作为一家主营油气田技术服务的公司，在保证服务质量的同时，技术工艺的创新能力和新技术工艺的应用水平成为公司快速发展和不断巩固竞争优势的关键因素。

新疆华油一直以来以技术工艺研发和创新作为公司发展的根本之一。目前，公司已经在油气田稳产增产和提高采收率方面形成了压裂酸化、修井、调驱调堵、试井、侧钻等较为完整的业务链，并在这些项目上已经形成了较为完善和成熟的工艺、施工设计理念。公司不断进行技术创新，能够针对各种复杂的油气田区块特征，采取多种工艺手段，满足客户的不同需求。

但是，在油气田技术服务行业技术更新日益加快的现实情况下，如果不能持续研究开发高效节能的新技术和新工艺，将导致公司可能丧失现有的竞争优势及核心竞争力，无法更好的满足客户的新需求和适应严峻的竞争环境，对未来公司经营发展产生不利影响。

2、设备升级和更新滞后风险

对于油气田技术服务行业来说，设备的升级和更新速度是服务质量和技术先进水平的直接体现，是石油勘探开发企业衡量油气田技术服务企业的重要指标。适当的升级和更新可以提高服务过程的安全性，更好的配合先进技术的应用，提高石油稳产增产效益，推动企业的技术发展。因此，设备的升级和更新是油气田技术服务企业比拼竞争力的又一重要方面。本公司技术装备的升级和更新如果不能跟上行业发展，将会直接影响到公司在油气田技术服务领域的作业效率与竞争能力。

⁹新疆维吾尔自治区信息网，

http://www.xj.cei.gov.cn/copy_1_index4.jsp?urltype=tree.TreeTempUrl&wbtreeid=10842。

（五）公司经营规模和地域范围迅速扩大带来的风险

公司所处行业属于技术密集型产业，公司发展也得益于团队的技术力量和良好的执行力，随着公司业务扩张，而且业务地域跨度较大，公司人才需求和经营管理的要求不断提高，如果公司人才储备和管理体系不能迅速适应经营规模和地域范围的扩张，将对公司的未来经营和盈利产生不利影响。

（六）公司业务季节性特征带来的风险

新疆处于我国西北内陆地区，一季度正是严寒时节，气温相对较低，油气田所处地貌又多为沙漠和戈壁，自然条件恶劣，对石油天然气开采工作有很大影响，每年上半年的业务量相对较少。但公司运营发生的固定成本如折旧、工资、租赁费用、财务费用等仍会正常发生，导致一季度盈利水平较低。同时，油田单位生产开发的计划性很强，通常在每年末制定第二年的生产预算，于第二年第一季度陆续下达相关采购及开采计划，一般要等到第二季度才会开始大规模的生产工作。因此，这也导致本公司上半年收入和盈利水平较低，公司大部分收入和利润主要在每年的下半年得以实现。

尽管公司业务季节性波动对公司整体经营不存在不利影响，但公司仍提醒投资者关注这种季节性特征导致的收益在各季度不均衡分布的情形。

（七）税收优惠政策变动的风险

2011年度，根据新疆维吾尔自治区国家税务局直属税务局东疆分局《纳税人减免税申请审批表》，公司在2011年度可减按15%税率征收企业所得税。2012年度，根据新疆维吾尔自治区国家税务局直属税务局东疆分局新直东税减免字（2012）第4号《减、免税批准通知书》，认定发行人申请减免理由合理，减征企业所得税，减征税率为15%。同时，公司作为高新技术企业，根据《中华人民共和国企业所得税法》，减按15%的税率征收企业所得税。如果上述优惠政策取消或者公司不再满足税收优惠相关规定，公司会因此导致税负增加，从而会对公司的现金流和盈利能力产生影响。

（八）应收账款及流动性风险

公司受大客户付款延迟影响，应收账款占款较多，2011年12月31日、2012年12月31日、2013年6月30日公司应收账款分别为6,207,555.51元、74,919,454.4元、86,315,015.25元，占同期营业收入比重分别为4.72%、49.75%、138.49%，应收账款账面净额增长超过当年营业收入的增长速度，导致经营活动

现金流出现波动。2011年、2012年及2013年1-6月，公司经营活动所产生的现金流量净额分别为17,406,046.86元、14,570,389.66元、-14,562,077.28元，各期均低于当期所实现的净利润。为缓解流动资金紧张，截止2013年6月30日，公司向银行借入流动资金9,000.00万元，并向关联方拆入共1,508.00万元，如果公司应收账款回款率不能得到有效改善，公司营运资金将面临压力。

（九）核心人才流失的风险

作为高科技企业，拥有稳定、高素质的研发和营销团队对公司的长期稳定发展至关重要。近年来，公司的业务主要依托于研发团队的技术贡献和营销团队的市场开拓及维护，因此核心技术人员和营销人员的流失，可能会给公司经营带来一定的风险。

公司将加强人力资源建设，储备相应的管理、技术和营销人员，并建立有效的人才引进、培养、考核等制度。同时制定有效的激励政策调动工作积极性，完善对公司核心人才的激励措施，保证公司的健康发展。

（十）控制风险

1、控股股东、实际控制人的控制风险

公司控股股东、实际控制人李长根拥有股份3,532.50万股，占总股份的比例为70.65%，处于绝对控股地位，李长根可能利用其控股地位对公司发展战略、经营决策产生重大影响。

2、内部人控制风险

公司董事长李长根，董事兼副总经理李长清，董事兼副总经理朱全厚，董事兼财务总监杨斌在新疆华油的持股比例将分别为：70.65%、4.83%、0.45%、0.45%，合计为76.38%，将可能通过其所持有的股份行使表决权或利用其担任公司高级管理人员的职务来对发行人的发展战略、生产经营和利润分配等决策产生重大影响。

第五节 有关声明

一、公司全体董事、监事及高级管理人员签名及公司盖章

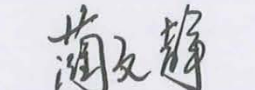


全体董事：

 李长根	 赵红燕	 李长清
--	--	---



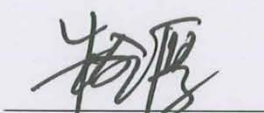
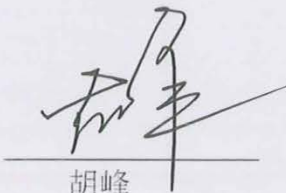


 朱全厚	 董秀成	 路遥
--	--	--

 杨斌
--

全体监事：

 蔺文静	 吴凯	 张海英
--	---	---

全体高级管理人员：

 李长根	 李长清	 朱全厚
 胡峰	 杨斌	 王毓贤

新疆华油技术服务股份有限公司

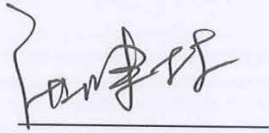
2013年12月27日



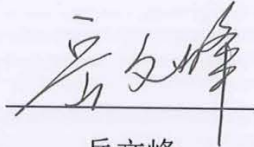
二、主办券商声明

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。

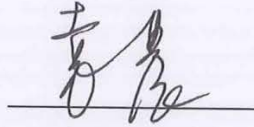
项目小组成员：



张啸林

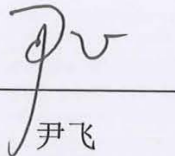


岳文峰



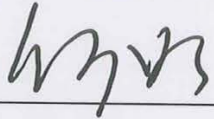
袁晨

项目负责人：



尹飞

法定代表人：



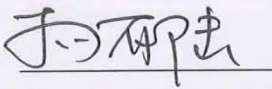
何如



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所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。

经办律师：



杨有陆



于雷

律师事务所负责人：



于雷

北京市天兆雨田律师事务所

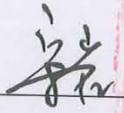
2013年12月27日



四、审计机构声明

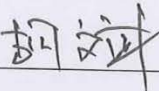
本所及签字注册会计师已阅读公开转让说明书，确认公开转让说明书与本机构出具的审计报告无矛盾之处。本所及签字注册会计师对申请挂牌公司在公开转让说明书中引用的审计报告的内容无异议，确认公开转让说明书不致因上述内容而出现虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并对其真实性、准确性和完整性承担相应的法律责任。

签字注册会计师：



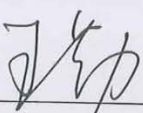
(请填写姓名)





(请填写姓名)



会计师事务所负责人：

(请填写姓名)



华寅五洲会计师事务所(特殊普通合伙)

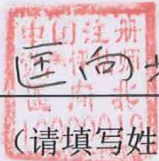


2013年12月27日


五、资产评估机构声明

本所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。本所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。

签字注册资产评估师：


王向北
(请填写姓名)


刘立
(请填写姓名)

资产评估机构负责人：
(请填写姓名)

天津华夏金信资产评估有限公司

2013年 12 月 27 日



第六节 附件

- 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
- 六、其他与公开转让有关的重要文件