证券代码:002207　　证券简称:准油股份　　公告编号:2013-004

新疆准东石油技术股份有限公司

【2012】年度报告摘要

1、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文,投资者欲了解详细内容,应当仔细阅读同时刊载于深圳证券交易所网站等中国证监会指定网站上的年度报告全文。

公司简介

股票简称	准油股份	股票代码	002207
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	吕占民	符雳	
电话	0994-3830616	0994-3830619	
传真	0994-3830616	0994-3830616	
电子信箱	lzm@zygf.cn	furong@zygf.cn	

2、主要财务数据和股东变化

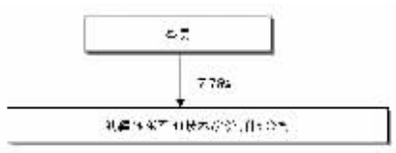
①主要财务数据

	2012年	2011年	本年比上年增减(%)	2010年
营业收入(元)	413,753,465.33	388,030,585.63	6.63%	361,061,851.30
归属于上市公司股东的净利润(元)	11,329,990.43	10,620,468.00	6.68%	-1,830,177.57
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润(元)	10,894,394.12	10,111,765.19	7.74%	-1,674,306.34
经营活动产生的现金流量净额(元)	57,904,355.62	131,411,111.35	-55.94%	33,189,571.76
基本每股收益(元/股)	0.11	0.11	0%	-0.02
稀释每股收益(元/股)	0.11	0.11	0%	-0.02
加权平均净资产收益率(%)	3.06%	2.94%	0.12%	-0.52%
	2012年末	2011年末	本年末比上年末增减(%)	2010年末
总资产(元)	675,751,412.86	657,004,475.49	2.85%	666,729,729.11
归属于上市公司股东的净资产(元)	370,643,262.66	364,286,206.68	1.75%	353,665,738.68

②前10名股东持股情况表

报告期股东总数	16,498			年度报告披露日前第5个交易日末股东总数		15,816
前10名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况 股份状态	数量
秦勇	境内自然人	7.78%	7,739,139	6,236,346	质押	7,700,000
新疆维吾尔自治区国有资产投资经营有限责任公司	国家	3.35%	3,335,749			
简伟	境内自然人	1.68%	1,671,687	1,403,765	质押	1,500,000
石强	境内自然人	1.56%	1,554,022	1,554,022	质押	1,500,000
王玉新	境内自然人	1.53%	1,521,413	1,521,413	质押	1,500,000
吕占民	境内自然人	1.41%	1,401,900	1,900	质押	1,400,000
常文欣	境内自然人	1.14%	1,137,600	1,100,000	质押	1,100,000
周维军	境内自然人	1.11%	1,105,061	1,000,000	质押	1,000,000
全国社会保障基金理事会转持二户	国有法人	0.96%	950,899			
江西潮望投资有限公司	境内非国有法人	0.84%	838,207			
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述前十名股东之间无关联关系,也非一致行动人。					

③以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



3、管理层讨论与分析

①概述

2012年,董事会积极面对机遇与挑战,努力实现公司的长远发展和股东价值最大化。公司经营班子按照董事会确定的经营方针和发展战略,团结带领全体员工共同努力,艰苦奋斗、奋发拼搏,以完成2012年度经营业绩目标为中心,积极应对市场变化和成本持续上涨带来的不利影响,平稳推进各项工作。

2012年公司计划收入40,250万元,实际完成41,361.56万元,完成计划的102.76%,同比增加6.63%;计划净利润1,535万元,实现净利润1,133.00万元,完成计划的73.81%,同比增加6.68%。净利润未达到计划目标的主要因素是人力成本增加、燃料等主要材料价格上涨、应收账款余额较大。

2012年度,公司传统业务运行平稳:压裂业务发生亏损;机械清洗业务工作量不足;大小修业务全年工作量较饱满;管氮业务实现一定增长;建安业务经过调整,企稳回升;油田研究业务有所发展。2012年度开展的重点管理工作:HSE体系运行平稳,安全文化体系建设初见成效,全年无重大事故发生;全面预算管理工作进一步细化,燃料油替代试点成功、总结完善后进行推广,有望进一步降低油料费用消耗;设备资产管理水平逐步提高;员工野外工作生活条件进一步改善,生活后勤管理初步理顺。

2012年度公司实现了整体收入的增长,超额完成全年计划,并在消化各项成本增加因素的前提下实现了利润增长。

②公司的竞争格局和发展趋势

在全世界范围内,能源仍将进一步向节能、高效、清洁、低碳方向发展,中国经济正在经历瘫苦的增长方式的转变。2012年10月,中国国务院新闻办公室发布了《中国的能源政策白皮书》,确定的加快常规油气勘探开发的部署是:按照稳定东部、加快西部、发展南方、开拓海域的原则,围绕新油气田规模高效开发和老油气田采收率提高两条主线,鼓励低品位资源开发,推进原油增储稳产、天然气快速发展。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。公司是以石油技术服务为主营业务的专业化公司,所处行业和产业的发展趋势,决定了公司现有主营业务的发展前景没有发生方向性的变化。我国西部、尤其是新疆境内各大油气田的产量处于上升阶段,公司各项业务的市场工作量仍将有较大的增长空间。公司将审时度势,积极应对,利用自己的服务特点和优势,稳定疆内各油田区块的服务市场,同时向国外市场稳步、谨慎介入,逐步扩大服务区域,以降低公司对国内单一市场、单一客户过度依赖的经营风险。

③公司发展战略

立足油田、服务油田、油气并举,实现从提供技术服务向自有技术研发、产品生产销售于一体的实业转型,形成以石油技术服务和能源产品开发为主,油田工程建设等相关产业配套的发展格局,逐步发展成为我国西部地区实力较强的集油气技术服务、开发、产品生产、销售为一体的综合实业公司。公司将继续围绕上述战略,做强做精石油技术服务业务,继续向能源产品开发方向努力,争取早日取得突破,采取承包、合作等方式进入资源开发领域。

④公司的核心竞争力

公司的核心竞争力主要体现在:拥有从油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用,到治理方案编制、增产措施施工及效果评价的综合性一体化油田稳产增产技术,以及与之配套的先进设备;同时作为油田技术服务的专业化公司,与主要客户建立并保持了牢固的市场关系,油田的准入在某种程度上可视为一种"特许经营权"。

报告期内公司继续保持和强化上述优势,未发生重大变化。

⑤2013年度经营计划

2013年公司计划完成营业收入4.3亿元,实现净利润1600万元。为完成2013年度的经营计划,重点做好以下几方面的工作:

① 加强董事会自身组织建设,提升董事履职能力。

继续完善"三会一层"的治理架构,及时组织董事、高管参加监管部门的培训,组织董事和独立董事学习交易所和监管部门的最新规范和有关要求,不断提高董事的履职水平和规范运作意识;详实提供议案背景资料,适时组织外部董事和独立董事实地考察,落实独立董事到公司实地调研天数,为董事正确决策、科学决策提供有效的支持;进一步规范和优化各专门委员会的工作程序,完善专门委员会会议制度,建立高效、稳健的运行机制,提高工作效率和履职质量,全面提升公司的决策水平和管理能力。

② 继续加强内控体系建设,强化制度化管理。

加强对公司规章制度的学习与宣贯,以财政部企业内部控制18项指引为基础,认真完善和落实各项内控制度,严格按制度、程序办事。

③ 创新企业管理模式和思路,转变经济增长方式。

要坚定不移地围绕公司发展战略,做强做精石油技术服务业务,继续向能源产品开发方向努力,争取早日取得突破。现有业务要向科技型、高附加值、市场需求稳定并有技术支持或市场前景较好的方向发展,既注重发展的"量"、更注重发展的"质",向以提高劳动生产效率为主的增长模式转变。

④ 做好"节流"工作,保持原有市场的占有率,并努力拓展新的市场范围。做好"节流"工作,加强以全面预算管理为核心的经营管理工作,严格按照预算的项目及金额进行合同的签订、资金的审批支付,实现对主要成本项目的精细化管理,向管理要效益,控制和降低成本,确保全年目标的实现。

⑤ 加强安全管理及设备管理工作,强化设备管理责任意识,建立HSE管理体系及设备管理体系的长效机制,使公司生产经营活动得到有力保障。

⑥ 继续加强应收账款管理工作,理顺结算工作内部流程,加强结算考核力度,加快资金回笼,提高资金使用效率,降低财务风险,保证财务指标的实现。

⑦ 重视人才的培养与储备。营造积极向上的企业文化氛围,用优秀的企业文化潜移默化地影响员工、团结员工、教育和引导员工,大力弘扬"追求一流、永不停步"的企业精神和"诚信创品牌、创新求卓越"的核心理念,不断提高员工文化素质,为推动公司全面、协调、可持续发展贡献聪明才智。

⑥公司未来发展所需资金、使用计划及资金来源

根据公司2013年预计业务开展及项目投资情况,共需约45,000万元资金,公司将采取加快应收账款的回收及向银行贷款的方式,解决资金需求。计划以信用的方式获得不超过44,000万元的银行综合授信额度,根据公司资金需求时间及金额以基准利率,申请银行流动资金贷款。公司将积极致力于调整财务结构,合理、有效地使用资金,使公司的财务管理趋向良性发展。

⑦ 风险因素及应对措施

① 市场竞争的风险

近年来,随着中石油、中石化两大集团不断深化企业改革,传统体制下石油技术服务领域内原有的行业壁垒逐渐被打破,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,及其它民营石油技术服务企业之间呈现出越来越激烈的竞争态势。市场竞争将直接影响本公司未来的收入和盈利水平。如果公司不能充分适应竞争环境,保持技术、服务等方面的优势,将会在激烈的市场竞争中丧失发展机会和市场份额,进而导致公司盈利水平下降。

公司将通过提高服务水平和服务质量来保持和拓展传统业务的市场占有率,同时向科技型、高附加值、市场需求稳定并有技术支持或市场发展前景的业务侧重,向以提高劳动生产效率为主的增长模式转变。

② 市场区域单一和客户集中的风险

本公司的主营业务是石油技术服务和油田相关的配套服务,并且主要集中在新疆地区。由于国内石油勘探开发领域垄断性较强,因此本公司的主要客户是新疆地区四大油田公司,即中石油下属新疆油田公司、塔里木油田公司和吐哈油田公司以及中石化下属西北分公司。尽管近年来公司一直致力于疆外油气田市场的开拓并取得了一定的成效,但从总体来看,公司的市场区域及客户比较集中,可能会给公司经营带来一定风险,在一定程度上限制公司收入和利润的增长。而且,如果目标市场的环境发生较大变化,将可能对公司未来盈利和发展产生不利影响。

为此公司在做强做精石油技术服务业务的同时,必须加快进入资源开发领域迈进的步伐,争取早日取得突破。

③ 技术工艺创新的风险

作为一家主营石油天然气技术服务的公司,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。尽管近年来,公司不断加大研发投入,努力提高技术工艺水平。但是,在石油天然气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。

公司将重点培育实用型科研项目,与专业院校联手、结盟,共同开发实用型应用技术,以达到以技术引领行业之目的。

④ 经营成本不断攀升的风险

近年来,原材料成本不断上升,同时人力成本也快速增长,导致公司整体成本水平持续上升。鉴于本公司的客户大多为油田单位,公司难以将上升的成本全部向客户端转移,因此持续上升的成本给公司的盈利能力带来了较大压力。如果未来原材料和人工成本继续上升,势必降低公司未来的盈利水平。

公司一方面积极尝试走出新疆市场、探索性地走出国门,大力拓展新市场、新区块;另一方面开源与节流并举,利用挖潜增效、技术革新、优化配置、精细化管理来提高工作效率、降低各方面的消耗,努力保持或提高整体的利润水平。

⑤ 安全风险

公司业务服务于油田,作业于油田,各作业区域点多线长,多处于油田危险区域,涉及人员伤亡、财产损失、环境污染等诸多风险。随着服务项目和服务区域逐步扩大,面临的安全风险也相应增加。近年来国家颁布实施的新法规对安全生产提出了更高要求,中石油、中石化对承包商的管理也相应地更加严格,实行安全一票否决制,一旦发生重特大事故或环境污染事件,即面临停工或退出市场的风险。

公司在HSE管理体系下有效运行,标准化管理与中石油、中石化管理体系基本接轨,基本做到同标准、同步骤、同内容,坚决杜绝重、特大事故的发生,力求实现零伤害、零事故、零污染。公司一直都在努力规避、控制各类事故的发生,实现安全环保过程控制,但不可能完全避免突发事件可能带来的损失。

⑥ 涉足新产业、新市场的风险

公司的战略目标是向能源产品开发方向努力。但新产业、新市场存在着诸多不确定因素,如果把控不当,可能会给公司带来一定的损失,致使公司的业绩受到影响。

公司将进一步提高科学决策水平,集中管理团队的智慧,在进入新产业、新市场前科学论证,做好充分准备,将风险控制在不影响公司发展的范围内。

4、涉及财务报告的相关事项

①与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

与上年度财务报告相比,会计政策、会计估计、核算方法未发生变更。

②报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

报告期内未发生重大会计差错更正需追溯重述的事项。

③与上年度财务报告相比,合并报表范围发生变化的情况说明

与上年度财务报告相比,合并报表范围未发生变化。

④董事会、监事会对会计师事务所本报告期"非标准审计报告"的说明

不适用。

新疆准东石油技术股份有限公司
二〇一三年二月七日

证券代码:002207　　证券简称:准油股份　　公告编号:2013-005

新疆准东石油技术股份有限公司第四届董事会第二次会议决议公告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整,并对公告中的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏承担责任。

新疆准东石油技术股份有限公司(以下简称"公司")第四届董事会第二次会议于2013年1月25日以书面和邮件的形式发出会议通知,于2013年2月5日在公司二楼会议室召开,本次会议应到董事九名,实到董事九名。会议由公司董事长秦勇先生主持。公司监事及高级管理人员列席了本次会议。会议的召集和召开符合《公司法》、《公司章程》的规定。经与会董事审议并逐项书面表决,通过了以下议案,并做出如下决议:

一、审议通过了《2012年度总经理工作报告》。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

二、审议通过了《2012年度董事会工作报告》,并提交2012年度股东大会审议。

具体内容详见2013年2月7日巨潮资讯网《2012年年度报告》中"董事会报告"。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

三、审议通过了《2012年年度报告正文及摘要》,并提交2012年度股东大会审议。

《2012年年度报告》刊载于2013年2月7日巨潮资讯网;《2012年年度报告摘要》刊载于2013年2月7日《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

四、审议通过了《关于2012年度公司内部控制的自我评价报告》。

具体内容详见2013年2月7日巨潮资讯网。

公司独立董事对公司内部控制的完整性、合理性进行了核查,发表了核查意见。具体内容详见2013年2月7日巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

五、审议通过了《2012年度财务决算报告和2013年度财务预算报告》,并提交2012年度股东大会审议。

2013年度预算报告具体内容刊载于2013年2月7日巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

六、审议通过了《关于2012年度公司利润分配预案》,并提交2012年度股东大会审议。

经立信会计师事务所有限公司审计,2012年度公司母公司实现净利润9,923,982.34元。根据《公司法》、《公司章程》的规定,提取10%的法定公积金992,398.23元,加上以前年度滚存的未分配利润80,683,590.47元,剩余可供分配的利润为89,615,174.58元,拟按以下方案进行分配:公司拟以注册资本总股份9,945.8689万股为基数,按股权登记日在册股东所持有的股份数额,每10股派发现金红利0.60元,共计人民币5,967,521.34元(含税),剩余未分配利润83,647,653.24元留待以后年度分配。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

七、审议通过了《关于募集资金使用情况的报告》。

《关于募集资金年度存放与使用情况的报告》及《关于前次募集资金使用情况的报告》的具体内容刊载于2013年2月7日《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网。

其中《关于前次募集资金使用情况的报告》提交2012年度股东大会审议。

立信会计师事务所有限公司出具了信会师报字【2013】第110051号《募集资金年度存放与使用情况鉴证报告》、信会师报字【2013】第110053号《前次募集资使用情况鉴证报告》。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

八、审议通过了《关于2013年度向银行融资并授权办理有关贷款事宜的议案》,并提交2012年度股东大会审议。

同意公司向金融机构申请总额不超过44,000万元的综合授信额度(包括1-3年期流动资金贷款、银行承兑汇票及保函),其中兴业银行乌鲁木齐分行18,000万元(其中8,000万元的敞口贷款,10,000万元的低风险贷款);招商银行乌鲁木齐分行5,000万元;中国工商银行股份有限公司克拉玛依石油分行5,000万元;交通银行乌鲁木齐分行3,000万元;昆仑银行乌鲁木齐分行3,000万元;华夏银行10,000万元。在上述贷款总额内,授权董事长可以调整银行间的额度,并全权委托董事长代表公司与银行等金融机构签署《贷款合同》、《保证合同》及《贷款展期协议书》等相关法律文件。授权期限,自股东大会审议通过之日起一年。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

九、审议通过了《关于2013年度日常关联交易的议案》

具体内容详见2013年2月7日巨潮资讯网。

独立董事对2013年度公司日常关联交易发表了独立意见,详见2013年2月7日巨潮资讯网。

关联董事秦勇先生、常文欣先生、王金云先生、王胜新先生、周维军先生回避表决,其他四名董事参加表决,同意4票,反对0票,弃权0票。

十、审议通过了《关于调整部分固定资产折旧年限的议案》

此事项属于会计估计变更,《关于会计估计变更的公告》刊载于2013年2月7日《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网。

独立董事对会计估计变更事项发表了独立意见,详见2013年2月7日巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

十一、审议通过了《关于设备出租的议案》。

具体内容刊载于2013年2月7日《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网。

独立董事对设备出租事项发表了独立意见,详见2013年2月7日巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

十二、审议通过了《关于变更在哈萨克斯坦投资设立公司事项的议案》

变更方案具体内容刊载于2013年2月7日《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

十三、审议通过了《关于修订《薪酬管理制度》的议案》

修订后的《薪酬管理制度》刊载于2013年2月7日巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

十四、审议通过了《关于召开2012年度股东大会的议案》。

具体内容刊载于2013年2月7日《证券时报》、《中国证券报》及巨潮资讯网。

该议案经表决,同意9票,反对0票,弃权0票。

特此公告。

新疆准东石油技术股份有限公司董事会
二〇一三年二月七日

证券代码:002207　　证券简称:准油股份　　公告编号:2013-006

新疆准东石油技术股份有限公司第四届监事会第二次会议决议公告

本公司监事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整,并对公告中的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏承担责任。

新疆准东石油技术股份有限公司(以下简称"公司")第四届监事会第二次会议于2013年1月25日以书面和邮件的形式发出会议通知,于2013年2月5日在公司三楼会议室召开,本次会议应到监事五名,实到监事五名。会议由公司监事会主席张瑾珂先生主持。会议的召开符合《公司法》和《公司章程》的规定。经与会监事审议并逐项书面表决,通过以下议案,并做出如下决议:

一、审议通过了《2012年度监事会工作报告》,本报告需提交2012年度股东大会审议。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

二、审议通过了《2012年度财务决算报告和2013年度财务预算报告》,本报告需提交2012年度股东大会审议。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

三、审议通过了《2012年度报告正文及摘要》,本报告需提交2012年度股东大会审议。

经认真审核,监事会成员认为公司董事会编制的2012年年度报告内容真实、准确、完整地反映了公司的实际情况,不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

四、审议通过了《2012年度利润分配预案》,本预案需提交2012年度股东大会审议通过。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

五、审议通过了《关于前次募集资金使用情况的报告》和《关于募集资金年度存放与使用情况的专项报告》。

监事会成员认为公司董事会编制的2012年度《关于募集资金年度使用情况的专项报告》、《关于前次募集资金使用情况的报告》真实、准确。

其中《关于前次募集资金使用情况的报告》需提交2012年度股东大会审议。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

六、审议通过了《2012年度内部控制自我评估报告》。

会议认为公司现行的内部控制体系完整、合理、有效,各项制度均得到了充分有效的执行,不断修订和完善的现行管理制度,能够适应公司的发展需要,能够保证公司经营活动的有序开展。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

七、审议通过了《关于调整部分固定资产折旧年限的议案》。

此事项属于会计估计变更。本次变更会计估计事项,符合国家相关法律、法规及《企业会计准则第28号—会计政策、会计估计变更和差错更正》的规定。变更后的会计估计能更公允地反映公司的经营成果和财务状况。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

八、审议通过了《关于设备出租的议案》。

压裂作业项目是公司的主营业务之一,自2011年下半年以来在国内的施工环境越来越差,工作量不稳定,原材料价格上涨,盈利能力持续下滑。为尽快扭转不利局面,探索开拓国际石油技术服务行业是未来发展的需要,符合公司的整体利益和长远发展。

该议案经表决,同意3票,反对0票,弃权0票。

特此公告。

新疆准东石油技术股份有限公司监事会
二〇一三年二月七日

证券代码:002207　　证券简称:准油股份　　公告编号:2013-007

新疆准东石油技术股份有限公司董事会关于募集资金年度存放与实际使用情况的专项报告

本公司及董事会全体成员保证公告内容真实、准确和完整,并对公告中的虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏承担责任。

一、募集资金基本情况

经中国证券监督管理委员会证监许可【2008]39号《关于核准新疆准东石油技术股份有限公司首次公开发行股票的通知"核准,本公司向社会公开发行人民币普通股2,500万股,每股面值1元,每股发行价为人民币7.85元,共募集资金人民币19,625万元。扣除发行费用2,272.95万元,实际募集资金净额为17,352.05万元。

(一)实际募集资金金额、资金到位情况

截至2008年1月22日止,本公司首次发行募集的货币资金已全部到达公司并入账,业经立信会计师事务所有限公司出具信会师报字【2008]第10060号验资报告验证。

(二)2012年度募集资金使用情况及结余情况

截至2012年12月31日,累计使用募集资金17,215.75万元。募集资金具体使用情况(单位:人民币万元):

募集资金账户使用情况　　2012年度使用金额

1、募集资金账户资金的减少项:

①对募集资金项目的投入　　1,268.40

②手续费支出　　0.76

③基本户资金凑整数存单金额转出　　29.89

2、募集资金账户资金的增加项:

①利息收入　　23.83

至2012年12月31日止,募集资金账户余额为813.95万元。

二、募集资金存放和管理情况

为规范募集资金管理和运用,保护投资者利益,本公司依照《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》等规定,结合公司实际情况,开设了募集资金专用账户。

(一)募集资金的管理情况

本公司于2008年3月与保荐人以及中国工商银行克拉玛依石油支行、兴业银行乌鲁木齐红旗路支行签订募集资金三方监管协议,对募集资金的使用实行专人审批,保证专款专用。

(二)募集资金专户存储情况

单位:人民币元

开户银行	账户类别	账号	2012年12月31日余额
中国工商银行克拉玛依石油支行	募集资金专户	3003025529200015904	已销户
兴业银行乌鲁木齐红旗路支行	募集资金专户	512020100100010693	8,139,541.90

三、本年度募集资金的实际使用情况

募集资金使用情况对照表详见本报告附表一。

四、变更募投项目的资金使用情况

变更募集资金投资项目情况表详见本报告附表二。

五、募集资金使用及披露中存在的问题

2012年度,本公司已按深圳证券交易所《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》和本公司募集资金使用管理办法的相关规定及时、真实、准确、完整披露募集资金的存放与使用情况。

六、专项报告的批准报出

本专项报告业经公司董事会于2013年2月5日批准报出。

附表:一、募集资金使用情况对照表

二、变更募集资金投资项目情况表

新疆准东石油技术股份有限公司董事会
二〇一三年二月七日

附表一:

募集资金使用情况对照表

编制单位:新疆准东石油技术股份有限公司　　2012年度　　单位:人民币万元

募集资金总额					17,352.05	本年度投入募集资金总额	1,268.40			
报告期内变更用途的募集资金总额						已累计投入募集资金总额	17,215.75			
累计变更用途的募集资金总额					8,849.34					
累计变更用途的募集资金总额比例					51.00%					
承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本年度投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投入进度(%)(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化
承诺投资项目										
购置新型连续油管、制氮注氮作业设备技术改造项目	否	5,093.00	5,093.00		4,469.82	87.76%	2009年4月30日	618.69	否	否
购置储油罐机械清洗设备技术改造项目	是	4,555.00	2,335.46	–	1,296.36	55.51%	2010年4月30日	52.69	否	否
连续油管钻井技术与提高油田采收率项目	是	7,775.00	2,396.49	–	2,396.49	100.00%	2009年12月31日	276.21	是	否
购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目	是	3,110.00	670.06	–	640.96	95.66%	2009年12月31日	N/A	N/A	否
油气田压裂技术与提高油气田采收率项目	是	0.00	8,849.34	1,268.40	8,412.12	95.06%	2010年11月30日	-1941.18	否	否
承诺投资项目小计	–	20,533.00	19,344.35	1,268.40	15,947.35	17,215.75	–	–	–	–
超募资金投向										
归还银行贷款(如有)										
补充流动资金(如有)										
超募资金投向小计										
合计										
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	一、购置新型连续油管、制氮注氮作业设备技术改造项目;本项目有1,754.13万元为自有资金先期支付,其中623.18万元未用募集资金置换;致使募集资金投入金额未达到计划进度;由于实际工作量不足本项目实际收益未达到预期收益。 二、购置储油罐机械清洗设备技术改造项目;本项目有1,039.10万元为自有资金先期支付,未用募集资金置换;该项目剩余资金已变更为油气田压裂技术与提高油气田采收率项目(2000型)。该项目因工作量不足故实际收益未达到预期收益。 三、连续油管钻井技术与提高油田采收率项目:由于本项目部分变更为油气田压裂技术与提高油气田采收率项目(2000型),今年该项目工作量较多,成本挖掘措施有效故本项目实际收益达到预期效益。 四、购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目:本项目已作变更,剩余29.1万元质保金已用自有资金支付,未用募集资金置换。前期已投入设备作为其他主要设备的辅助设施,其效益不能单独核算,但这些设备的投入使用,将有效提高公司此类业务的整体收益率。 五、油气田压裂技术与提高油气田采收率项目:本项目所订购第一套设备已投入正常运营,目前仅剩质保金65.25未支付,根据合同规定本项目募集资金投资完毕。本年未达到预期收益原因为:由于本项目主要设备开工不足,施工作业难度加大,单层施工时间加长,导致实际收益未达到预期效益。项目实际运行成本与预计成本差异较大,主要是材料费、工程款等方面,由于该项目主要系为中石油煤层气公司提供煤层气压裂工程服务,施工所需压裂砂、压裂液等主要材料的用量数据由甲方按设计标准提供,此用量比公司预计用量增加较多,造成公司材料费成本较预计增加较多,另施工用水由当地队伍配合,备水成本较高。										
项目可行性发生重大变化的情况说明	无									
超募资金的金额、用途及使用进展情况	无									
募集资金投资项目实施地点变更情况	无									
募集资金投资项目实施方式调整情况	无									
募集资金投资项目先期投入及置换情况	无									
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	无									
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	无									
尚未使用的募集资金用途及去向	全部存放于募集资金专户									
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	无									

附表二:

变更募集资金投资项目情况表

编制单位:新疆准东石油技术股份有限公司　　2012年度　　单位:人民币万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本年度实际投入金额	截至实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%)(3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本年度实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
油气田压裂技术与提高油气田采收率项目	购置储油罐机械清洗设备技术改造项目1030.89万元	8,849.34	1,268.40	8,412.12	95.06%	2010年11月30日	-1941.18	否	否
	购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目2439.94万元								
	连续油管钻井及提高油田采收率项目5378.51万元								
合计	–	8,849.34	1,268.40	8,412.12	95.06%	–	-1941.18	–	–
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)	由于连续油管钻井附属配套设备供货周期加长,对达产速度有较大影响,而压裂项目属于油田增产措施的传统工艺项目,压裂设备供货周期短,容易在较短时间内达产见效,且压裂项目经济效益好,故公司决定将连续油管钻井技术与提高油田采收率项目未实施部分变更为油气田压裂技术与提高油气田采收率项目,变更募集资金金额5,378.51万元,占前次募集资金总额的比例31.00%。该事项已经公司2008年8月16日召开的第二届董事会第八次会议及2008年度第二次临时股东大会审议通过。 ②购置储油罐机械清洗设备技术改造项目 由于2009年度变更实施的油气田压裂技术与提高油气田采收率项目取得了较好的经济效益,为充分利用募集资金,提高募集资金收益,公司决定将购置储油罐机械清洗设备技术改造项目未实施部分变更为油气田压裂技术与提高油气田采收率项目,变更募集资金金额2,219.54万元,占前次募集资金总额的比例12.79%。该事项已经公司2010年5月10日召开的第三届董事会第四次会议及2010年度第一次临时股东大会审议通过。 ③购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目 由于2009年度变更实施的油气田压裂技术与提高油气田采收率项目取得了较好的经济效益,为充分利用募集资金,提高募集资金收益,公司决定将购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目未实施部分变更为油气田压裂技术与提高油气田采收率项目,变更募集资金金额1,251.29万元,占前次募集资金总额的比例7.21%。该事项已经公司2010年5月10日召开的第三届董事会第四次会议及2010年度第一次临时股东大会审议通过。 ④油气田压裂技术与提高油气田采收率项目 综上,公司经过公司董事会及股东大会审议通过,将原募集资金连续油管钻井技术与提高油田采收率项目、购置储油罐机械清洗设备技术改造项目、购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目,变更为油气田压裂技术与提高油气田采收率项目, 涉及变更投资向的募集资金为8,849.34万元,占募集资金额的51%。变更后的项目总投资为11,343.00万元,其中使用募集资金8,849.34万元,其他资金由公司自筹解决。 2、截至2012年12月31日止,公司前次募集资金投资项目的实际投资总额为人民币17,215.75万元,募集后承诺投资总额为人民币19,344.35万元,实际募集资金投资总额少于承诺投资总额的差额为2,128.60万元。差异的具体情况如下: ①购置新型连续油管、制氮注氮作业设备技术改造项目:本项目有1,754.13万元为自有资金先期支付,其中623.18万元未用募集资金置换,致使实际投资金额与募集后承诺投资金额存在差额; ②购置储油罐机械清洗设备技术改造项目:本项目有1,039.10万元为自有资金先期支付,未用募集资金置换,致使实际投资金额与募集后承诺投资金额存在差额; ③购置新型油水井调堵、酸化、压裂作业设备技术改造项目:本项目有29.1万元质保金用自有资金支付,致使实际投资金额与募集后承诺投资金额存在差额; ④油气田压裂技术与提高油气田采收率项目:本项目部分设备质保金等款项尚待支付。 (三)前次募集资金投资项目对外转让或置换情况 截止2012年12月31日,本公司未发生前次募集资金投资项目对外转让或置换情况。 (四)暂时闲置募集资金使用情况 1、用闲置募集资金暂时补充流动资金情况 2008年8月16日公司第二届董事会第八次会议通过了《关于使用部分闲置募集资金补充流动资金的议案》,同意在确保不影响募集资金投资项目建设进度的前提下,将5,000.00万元闲置募集资金用于补充公司的流动资金,以减少公司财务费用,使用时间不超过6个月,具体时间为2008年9月10日至2009年3月9日。该议案经公司2008年第二次临时股东大会审议通过。截止2009年3月6日公司已将用于补充流动资金的5,000.00万元全部归还到募集资金专用账户。 2、未使用完毕的前次募集资金 截止2012年12月31日,尚未使用的前次募集资金专户余额813.95万元,其中:未使用的募集资金136.30万元,占前次募集资金总额的0.79%;银行利息收入扣除银行手续费余额677.65万元。未使用完毕的前次募集资金分项目情况列示如下:									

截止2012年12月31日,尚未使用的前次募集资金专户余额	募集资金未使用金额(万元)	占前次募集资金总额的比例	未使用完毕的原因	剩余资金的使用计划和安排
油气田压裂技术与提高油气田