

四川仁智油田技术服务股份有限公司

2013 年度报告



股票简称:仁智油服

股票代码: 002629

二〇一四年四月

第一节 重要提示、目录和释义

本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 2013 年 12 月 31 日的公司总股本为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0.30 元（含税），送红股 0 股（含税），以资本公积金向全体股东每 10 股转增 6 股。

公司负责人钱忠良、主管会计工作负责人张曹及会计机构负责人(会计主管人员)田琳声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

本年度报告中涉及的公司未来发展的展望，不构成公司对投资者的实质性承诺，请投资者注意投资风险！

目录

第一节 重要提示、目录和释义.....	2
第二节 公司简介	6
第三节 会计数据和财务指标摘要.....	8
第四节 董事会报告	10
第五节 重要事项.....	45
第六节 股份变动及股东情况.....	52
第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况	57
第八节 公司治理	65
第九节 内部控制.....	72
第十节 财务报告	74
第十一节 备查文件目录.....	169

释义

释义项	指	释义内容
公司、本公司、仁智油服	指	四川仁智油田技术服务股份有限公司
仁智实业	指	绵阳市仁智实业发展有限责任公司
仁智石化	指	四川仁智石化科技有限责任公司
智捷天然气	指	四川智捷天然气化工有限公司
共登国际	指	深圳共登国际科技有限责任公司
中特检工程	指	中特检安全环保工程技术(北京)有限公司
公司章程、章程	指	四川仁智油田技术服务股份有限公司章程
报告期、本期、本年度	指	2013 年 1 月 1 日—2013 年 12 月 31 日
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
深交所	指	深圳证券交易所
民生证券、保荐人、保荐机构	指	民生证券股份有限公司
众华会计师事务所	指	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
元、万元	指	人民币元、人民币万元

重大风险提示

公司面临行业投资控制带来的风险、油气市场准入机制带来的风险、技术风险、核心技术人员流失风险、市场区域集中的风险，敬请广大投资者注意投资风险。详见本报告“第四节 董事会报告”中“公司未来发展的展望”描述的“可能面对的风险”。

第二节 公司简介

一、公司信息

股票简称	仁智油服	股票代码	002629
股票上市证券交易所	深圳证券交易所		
公司的中文名称	四川仁智油田技术服务股份有限公司		
公司的中文简称	仁智油服		
公司的外文名称（如有）	Sichuan Renzhi Oilfield Technology Services Co.,Ltd.		
公司的外文名称缩写（如有）	RZOS		
公司的法定代表人	钱忠良		
注册地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号		
注册地址的邮政编码	621000		
办公地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号		
办公地址的邮政编码	621000		
公司网址	www.chinarenzhi.com		
电子信箱	bds@renzhi.cn		

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	冯 媛	田 琳
联系地址	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号	四川省绵阳市滨河北路东段 116 号
电话	0816-2211551	0816-2211551
传真	0816-2211551	0816-2211551
电子信箱	fengpin@renzhi.cn	tianlin@renzhi.cn

三、信息披露及备置地点

公司选定的信息披露报纸的名称	《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》、《中国证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	巨潮资讯网(http://www.cninfo.com.cn)
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

四、注册变更情况

	注册登记日期	注册登记地点	企业法人营业执照注册号	税务登记号码	组织机构代码
首次注册	2006 年 09 月 27 日	四川省绵阳市工商行政管理局	510700000005720	510790793959528	79395952-8
报告期末注册	2013 年 06 月 06 日	四川省绵阳市工商行政管理局	510700000005720	510790793959528	79395952-8
公司上市以来主营业务的变化情况（如有）	无变更				
历次控股股东的变更情况（如有）	无变更				

五、其他有关资料

公司聘请的会计师事务所

会计师事务所名称	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
会计师事务所办公地址	上海市延安东路 550 号海洋大厦 12 楼
签字会计师姓名	陈芝莲、文爱凤

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的保荐机构

适用 不适用

保荐机构名称	保荐机构办公地址	保荐代表人姓名	持续督导期间
民生证券股份有限公司	北京市东城区建国门内大街 28 号民生金融中心 A 座 16-20 层	张星岩、卢少平(于 2014 年 1 月 12 日变更为姚利民)	2011-11-3-2013-12-31（由于公司的募集资金尚未使用完毕，民生证券股份有限公司仍需对公司募集资金的管理和使用进行持续督导。）

公司聘请的报告期内履行持续督导职责的财务顾问

适用 不适用

第三节 会计数据和财务指标摘要

一、主要会计数据和财务指标

公司是否因会计政策变更及会计差错更正等追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

	2013 年	2012 年	本年比上年增减(%)	2011 年
营业收入（元）	605,859,969.61	648,956,921.81	-6.64%	518,654,015.98
归属于上市公司股东的净利润（元）	33,157,523.00	81,686,220.93	-59.41%	72,394,784.43
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润（元）	33,057,626.22	78,312,113.16	-57.79%	71,448,564.54
经营活动产生的现金流量净额（元）	-51,448,151.77	-174,139,722.23	70.46%	14,660,899.11
基本每股收益（元/股）	0.19	0.47	-59.57%	0.53
稀释每股收益（元/股）	0.19	0.47	-59.57%	0.53
加权平均净资产收益率（%）	4.43%	11.38%	-6.95%	21.25%
	2013 年末	2012 年末	本年末比上年末增减(%)	2011 年末
总资产（元）	1,111,639,220.81	1,010,563,557.43	10%	1,027,422,834.21
归属于上市公司股东的净资产（元）	756,357,371.55	744,501,324.94	1.59%	698,168,381.80

二、境内外会计准则下会计数据差异

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

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	33,157,523.00	81,686,220.93	756,357,371.55	744,501,324.94

2、同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润	归属于上市公司股东的净资产

	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	33,157,523.00	81,686,220.93	756,357,371.55	744,501,324.94

三、非经常性损益项目及金额

单位：元

项目	2013 年金额	2012 年金额	2011 年金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-176,089.55	-102,052.01	-3,225.51	
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）	766,700.00	4,543,600.00	716,200.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-335,614.24	-472,009.44	400,225.38	
减：所得税影响额	155,099.43	595,430.78	166,979.98	
合计	99,896.78	3,374,107.77	946,219.89	--

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

适用 不适用

第四节 董事会报告

一、概述

2013年，是仁智油服生产经营面临严峻考验的一年。受国家宏观经济形势、行业整体投资缩减等油气勘探开发大环境的影响，面临前所未有的严峻挑战，公司上下坚定信心、外拓市场、内强管理、抢抓机遇、奋力拼搏。围绕“优化经营管理，突出运行质量和效益”的经营主题，在深入实施精细化与规范化管理的基础上，重点突出挖潜增效工作，经营管理工作基本达到预期。

市场维护与拓展方面：积极贯彻“走出去”发展战略。坚持国际、国内市场两手抓，两手都要硬的原则，持续加快全球国际项目与市场的前期论证与研究，准确细分国内目标市场，并在原有市场维护与巩固的同时，全面加强对外战略合作，积极拓展外部市场，有效保障了生产施工项目及业务市场的稳定，呈现出良好的发展态势。

经营管理方面：全面加强基础管理、统筹细化经济运行、深入内控建设与实施，通过一年的勤勉努力，公司在确保正常生产经营的前提下，切实提升了公司内部管理水平。

科研创新方面：报告期内，公司紧紧围绕油田技术服务主业，科研创新工作以解决现场应用中的关键技术难点和基础性、前瞻性研究为重点，开展外部科研项目8项、内部科研项目20项；积极进行自主研发，20项新产品、新技术成果进行了转化应用，应用效益明显，其中1项被鉴定为国际先进水平，2项被鉴定为国内领先水平，取得4项专利（其中发明专利2项，实用新型专利2项），成功申报16项专利（其中发明专利8项，实用新型专利8项）。

报告期内，公司已完成的钻井液技术服务能力建设募投项目运行正常。由于土地等因素，省级企业技术中心升级和钻井液材料生产改扩建两项在建募投项目进度延缓。截至目前，公司已对省级企业技术中心升级项目的实施进度和钻井液材料生产改扩建项目的实施地点、实施进度进行了调整，公司将积极推进募投项目的建设，早日达到预定可使用状态。

二、主营业务分析

1、概述

公司主要从事油气田行业相关技术服务及石化产品的生产与销售，报告期内，公司利润构成及利润来源未发生重大变化。由于石油行业勘探开发投资速度放缓，同时由于中石化持续推行节能减排及降本增效

措施的影响，公司营业收入与营业成本较上年同期均同比减少，报告期实现营业收入605,859,969.61元，同比减少6.64%；发生营业成本462,144,270.11元，同比减少1.06%；发生营业税金及附加7,449,636.55元，同比减少4.01%；发生期间费用共计88,735,276.90元，同比增加14.75%；实现利润总额40,788,748.27元，同比下降58.60%；实现净利润33,157,523.00元，同比下降59.37%。

公司回顾总结前期披露的发展战略和经营计划在报告期内的进展情况

报告期内，公司始终坚持“建设国内一流、国际知名综合油服企业”的战略目标而不断努力。2013年，公司以打造企业核心竞争力为导向，内强管理、外拓市场，重视技术创新，注重企业效益与发展质量，狠抓公司经营业绩。但受国家宏观经济形势、行业整体投资缩减等油气勘探开发大环境的影响，公司生产经营承受着巨大的压力，2013年公司经营业绩不尽人意，出现了下滑。

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

适用 不适用

2、收入

说明

报告期内，公司实现营业总收入605,859,969.61元，较上年同期减少6.64%，其中主营业务收入605,726,528.09元，占营业总收入的99.98%。

报告期营业收入较上年同期减少的主要原因一是公司主体业务市场西南市场由于投资规模发生变化，较上年同期出现较大幅度调整，引起公司核心业务钻井液技术服务业务在该市场的工作量大幅下降，二是该项业务的合同价款由于业主方实施节能减排和降本增效措施，重复利用钻井液和压修井液而下降，引起公司营业收入下降。

项 目	2013年度	2012年度	同比增减%
主营业务收入（元）	605,726,528.09	648,807,436.25	-6.64%
其他业务收入（元）	133,441.52	149,485.56	-10.73%
合计	605,859,969.61	648,956,921.81	-6.64%

公司实物销售收入是否大于劳务收入

是 否

公司重大的在手订单情况

适用 不适用

公司报告期内产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

公司主要销售客户情况

前五名客户合计销售金额（元）	290,989,825.22
前五名客户合计销售金额占年度销售总额比例（%）	48.03%

公司前 5 大客户资料

√ 适用 □ 不适用

序号	客户名称	销售额（元）	占年度销售总额比例（%）
1	中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	141,299,000.00	23.32%
2	中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	41,799,946.51	6.9%
3	中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	39,011,561.54	6.44%
4	中石化西南石油工程有限公司井下作业分公司	38,209,081.52	6.31%
5	中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	30,670,235.65	5.06%
合计	——	290,989,825.22	48.03%

3、成本

行业分类

单位：元

行业分类	项目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重(%)	金额	占营业成本比重(%)	
石油和天然气开采业	主营业务成本	266,712,156.34	57.72%	302,330,908.61	64.73%	-11.78%
环境治理	主营业务成本	106,128,958.25	22.96%	86,630,224.63	18.55%	22.51%
专业技术服务	主营业务成本	38,092,321.42	8.24%	37,578,438.66	8.05%	1.37%
有机化学原料制造	主营业务成本	51,200,834.10	11.08%	40,540,010.75	8.67%	26.3%

产品分类

单位：元

产品分类	项目	2013 年		2012 年		同比增减(%)
		金额	占营业成本比重(%)	金额	占营业成本比重(%)	

钻井液技术服务	主营业务成本	209,311,415.93	45.29%	265,439,838.35	56.83%	-21.15%
油气田特种设备检测与维护	主营业务成本	33,885,885.56	7.33%	26,898,679.49	5.76%	25.98%
油气田环保技术服务	主营业务成本	106,128,958.25	22.96%	86,630,224.63	18.55%	22.51%
防腐工程技术服务	主营业务成本	4,206,435.86	0.91%	10,679,759.17	2.29%	-60.61%
修井技术服务	主营业务成本	9,523,129.91	2.06%	12,344,208.80	2.64%	-22.85%
试油技术服务	主营业务成本	12,541,646.84	2.71%	13,314,961.82	2.85%	-5.81%
井下作业技术服务	主营业务成本	35,335,963.66	7.65%	11,231,899.64	2.4%	214.6%
石化产品销售	主营业务成本	51,200,834.10	11.08%	40,540,010.75	8.68%	26.3%

说明

报告期公司主营业务成本构成为：

成本分类	2013年度		2012年度		同比增减(%)
	金额(元)	占总成本比例(%)	金额(元)	占总成本比例(%)	
直接材料	198,025,762.90	42.85%	223,797,323.63	47.91%	-11.52%
其它直接费用	156,544,084.77	33.87%	121,049,039.42	25.92%	29.32%
直接人工	39,050,136.06	8.45%	49,234,035.58	10.54%	-20.68%
制造费用	68,514,286.39	14.83%	72,999,184.03	15.63%	-6.14%
合计	462,134,270.11	100.00%	467,079,582.65	100.00%	-1.06%

报告期内，公司主营业务成本较上年同期减少1.06%，主要原因是由于报告期公司主营业务中占主要部分的钻井液技术服务工作量减少所致。

从成本构成来看：直接材料成本减少11.52%，主要系报告期钻井液技术服务工作量减少所致；其它直接费用增长29.32%，主要系运输费用增加所致；直接人工成本减少20.68%，主要系报告期未计提效益工资所致；制造费用减少6.14%，主要系钻井液技术服务工作量减少导致部分相关费用同比减少所致。

从行业分类来看：石油和天然气开采业主营业务成本较上年同期减少11.78%，主要原因是该行业分类中钻井液技术服务项目工作量同比下降导致直接成本减少；环境治理主营业务成本较上年同期增长22.51%，主要原因一是报告期油田环保业务工作量增加使得该项业务主营业务成本同步增加，二是由于该项业务中拉运污水的运输费用增加所致；有机化学原料制造主营业务成本较上年同期增长26.3%，主要原因是报告期石化产品销售量比上年同期增加使得销售成本也同步增加所致。

从产品分类来看：钻井液技术服务、防腐工程技术服务、修井技术服务、试油技术服务主营业务成本分别较上年同期减少21.15%、60.61%、22.85%、5.81%，主要系这部分业务的工作量下降，导致该项业务的直接成本减少所致；油气田特种设备检测与维护、油气田环保技术服务、井下作业技术服务主营业务成

本较上年同期分别增长25.98%、22.51%、214.6%，主要系这部分业务的工作量增加，使得直接成本同步增加所致，其中油气田环保技术服务工作量增长主要是成功开拓了西北市场的环保治理；井下作业技术服务报告期工作量大幅增加，主要是新增了井下毛细管排水采气、气举等新业务。

公司主要供应商情况

前五名供应商合计采购金额（元）	79,762,664.30
前五名供应商合计采购金额占年度采购总额比例（%）	20.72%

公司前 5 名供应商资料

√ 适用 □ 不适用

序号	供应商名称	采购额（元）	占年度采购总额比例（%）
1	绵阳高新区迅捷运输服务有限公司	38,193,061.47	9.92%
2	德阳市富可斯润滑油有限公司	11,270,090.48	2.93%
3	成都西油华巍科技有限公司	10,842,405.78	2.82%
4	北川羌族自治县安昌镇天宝矿产经营部	10,192,760.74	2.65%
5	滨州德润化工有限责任公司	9,264,345.83	2.41%
合计	—	79,762,664.30	20.72%

4、费用

项目	2013年度		2012年度		同比增减（%）
	金额（元）	占营业收入的比例（%）	金额（元）	占营业收入的比例（%）	
销售费用	21,029,922.06	3.47%	23,731,124.04	3.66%	-11.38%
管理费用	66,690,233.15	11.01%	57,519,439.27	8.86%	15.94%
财务费用	1,015,121.69	0.17%	-3,924,245.30	-0.60%	125.87%
合计	88,735,276.90	14.65%	77,326,318.01	11.92%	14.75%

报告期，公司销售费用较上年同期减少11.38%，主要系人工成本略有下降所致；

管理费用较上年同期增长15.94%，主要系公司研发支出增长所致；

财务费用较上年同期大幅增加，主要原因一是随着募集资金的逐步投入使用，资金利息收入降低，二是由于报告期根据生产经营情况银行借款增加，利息支出大幅增加所致。

5、研发支出

项目	2013 年度	2012 年度	同比增减情况
研发支出金额（元）	32,450,098.14	26,376,409.23	23.03%
研发支出占期末经审计净资产的比例（%）	4.29%	3.54%	增加0.75个百分点
研发支出占营业收入的比例（%）	5.36%	4.06%	增加1.30个百分点

一直以来，公司都非常重视产品研发工作，报告期公司进一步加大研发投入，以市场为导向，对原有研发仪器设备进行了更新和升级，研发设施进一步改善，提高了公司技术创新能力；强化了页岩气钻井液、油气增产技术、环保治理技术等行业热点技术的储备，夯实了公司下一步拓展页岩气井技术服务市场的技术基础；加大了创新性技术成果的研发力度（2013年公司申报专利16项，较2012年增长128.57%），加快了公司创建国家级企业技术中心的进程；进一步重视技术成果的转化，加大了新技术、新产品、新工艺现场应用的力度。

6、现金流

单位：元

项目	2013 年	2012 年	同比增减 (%)
经营活动现金流入小计	561,300,107.89	511,916,844.29	9.65%
经营活动现金流出小计	612,748,259.66	686,056,566.52	-10.69%
经营活动产生的现金流量净额	-51,448,151.77	-174,139,722.23	70.46%
投资活动现金流入小计	38,610.00	36,017.77	7.2%
投资活动现金流出小计	22,231,119.75	51,824,923.31	-57.1%
投资活动产生的现金流量净额	-22,192,509.75	-51,788,905.54	-57.15%
筹资活动现金流入小计	140,000,000.00	30,000,000.00	366.67%
筹资活动现金流出小计	76,644,333.33	90,583,122.78	-15.39%
筹资活动产生的现金流量净额	63,355,666.67	-60,583,122.78	204.58%
现金及现金等价物净增加额	-10,284,994.85	-286,511,750.55	96.41%

相关数据同比发生变动 30% 以上的原因说明

√ 适用 □ 不适用

- 1) 经营活动产生的现金流量净额同比增加70.46%，主要是一方面由于上年同期募投项目“钻井液技术服务能力建设”的实施，支付大量材料采购款导致经营活动现金流出较大，另一方面是本年度经营活动现金流入同比增加4,938.33万元增长9.65%所致；
- 2) 投资活动现金流出同比减少57.10%，主要是由于上年同期实施募投项目建设支付设备采购款所致；
- 3) 投资活动产生的现金流量净额同比减少57.15%，主要是由于投资活动产生的现金流出减少所致；
- 4) 筹资活动现金流入同比增长366.67%，主要是由于本年度根据生产实际需要新增银行借款补充流动资金

所致；

5) 筹资活动产生的现金流量净额同比增加204.58%，主要是由于本年度增加银行借款使得筹资活动产生的现金流入大幅度增加所致。

6) 现金及现金等价物净增加额同比增加96.41%，主要是由于一方面现金流入同比增加，如本年度经营活动现金流入同比增长9.65%，筹资活动现金流入同比增长366.67%；另一方面由于上年实施募投项目建设现金流出较大，本年现金流出同比减少所致。

报告期内公司经营活动的现金流量与本年度净利润存在重大差异的原因说明

适用 不适用

三、主营业务构成情况

单位：元

	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年同期增减(%)	营业成本比上年同期增减(%)	毛利率比上年同期增减(%)
分行业						
石油和天然气开采业	363,402,226.07	266,712,156.34	26.61%	-15.33%	-11.78%	-2.95%
环境治理	122,210,121.07	106,128,958.25	13.16%	6.65%	22.51%	-11.24%
专业技术服务	53,860,094.25	38,092,321.42	29.28%	0.45%	1.37%	-0.64%
有机化学原料制造	66,254,086.70	51,200,834.10	22.72%	28.9%	26.3%	1.59%
分产品						
钻井液技术服务	296,612,210.84	209,311,415.93	29.43%	-23.58%	-21.15%	-2.18%
油气田特种设备检测与维护	47,746,537.15	33,885,885.56	29.03%	23.84%	25.98%	-1.2%
油气田环保技术服务	122,210,121.07	106,128,958.25	13.16%	6.65%	22.51%	-11.24%
防腐工程技术服务	6,113,557.10	4,206,435.86	31.19%	-59.42%	-60.61%	2.08%
修井技术服务	9,494,367.86	9,523,129.91	-0.3%	-27.87%	-22.85%	-6.52%
试油技术服务	13,064,276.00	12,541,646.84	4%	-9.59%	-5.81%	-3.85%
井下作业技术服务	44,231,371.37	35,335,963.66	20.11%	228.77%	214.6%	3.6%
石化产品销售	66,254,086.70	51,200,834.10	22.72%	28.9%	26.3%	1.59%

分地区						
西南地区	449,576,227.92	351,763,595.95	21.76%	-17.13%	-5.46%	-9.66%
其他地区	156,150,300.17	110,370,674.16	29.32%	46.92%	16.2%	18.68%

报告期内，“钻井液技术服务”营业收入同比下降 23.58%，营业成本同比下降 21.15%，毛利率同比下降 2.18%。营业收入同比下降的主要原因，一是由于中石化西南市场油气开发投资规模发生变化，较上年同期发生较大规模调整，引起公司在该市场的钻井液技术服务业务规模缩减，工作量出现大幅下降，由于工作量的直接减少，使得公司营业收入下降；二是由于中石化大力推行节能减排、降本增效措施，西南地区重复使用钻井液和压井液，导致公司钻井液技术服务业务项目合同价款出现下降趋势，营业收入减少；三是由于华北市场和西北市场服务项目回款不顺利等原因，公司决定调整在华北和西北市场的钻井液技术服务队伍布局，引起华北、西北市场营业收入减少；四是由于整体工作量减少，竞争激烈，导致该项业务的投标价格进一步加剧下降。营业收入规模下降直接引起营业成本的下降；同时，由于公司承接的高难度钻井液服务项目对钻井液性能的要求高，要求加入高性能的各类处理剂和近年的原材料价格上涨导致公司作业材料成本上涨，例如：高难度钻井液服务项目中要求使用高密度的加重剂重晶石粉，为此增加了重晶石粉的原料和采购价格；钻井过程中为了满足提速钻进，提前使用钾钙基钻井液体系，都导致钻井液技术服务的成本增加；以上几方面原因使得钻井液技术服务项目营业成本下降幅度低于营业收入的下降幅度，引起该项目毛利率的下降，较上年同期下降 2.18%。

“油气田特种设备检测与维护”营业收入较上年同期增长 23.84%，主要是由于报告期公司大力拓展华北市场取得一定成效；同时由于管道检测的周期性，西南片区市场的管道检测业务工作量在报告期大幅上升，使得该项业务营业收入出现增长。营业收入的增加引起营业成本的同步增加，毛利率与上年同期基本持平。

“油气田环保技术服务”营业收入较上年同期增长 6.65%，主要是由于公司在保持原有市场逐步稳定的情况下，积极实施“走出去”战略，在新疆克拉玛依油田环保业务项目取得突破，环保固化工作量大幅上升，增幅达 176%，此引起该项目营业收入出现增长；由于该项目工作量的增加，直接引起营业成本的增加，但是营业成本的增长幅度高于营业收入的增长幅度，增长了 22.51%，主要是由于市场人工成本的逐年上涨，引起公司外部施工的劳务费用和拉运污水的运输成本大幅上升；同时，中石化、中石油集团逐年实行的降本增效措施，导致新增市场价格普遍偏低，同时又下调原有市场结算价格，并将环保处理费用和运输费用分离，导致价格进一步下降；由于营业成本的增加和结算价格的下降直接导致公司环保业务盈利能力下降，同时由于环保业务结构发生变化，相对盈利水平较高的压裂返排液工作量减少，故该项业务毛利率较上年同期下降 11.24%。

“防腐工程技术服务”营业收入较上年同期出现大幅度下降，降幅达 59.42%，主要原因是该项业务的服务周期性较强，一般一次服务应维持在 3-5 年，由于前次服务的修复时间未到，使得公司该项业务原有市场的工作量大幅度缩减，外部市场拓展暂未取得实质性成效，导致公司该项业务营业收入大幅度下降；由于工作量的减少引起营业成本的同比减少，毛利率与上年同期基本持平。

“修井技术服务”与“试油技术服务”这两项业务均是公司在西北市场的主要业务，由于报告期业主方总体工作量下降以及报告期新增较多的服务队伍引起公司在该市场的市场占有率下降，直接引起营业收入的下降；同时报告期根据施工要求，增加了部分技术人员，使得直接成本有所增加；同时由于中石化节能减排、降本增效措施的实施，西北市场的结算定额调整，在原有较低的定额基础上进一步下调 8%-10%；以上因素导致公司该两项业务毛利率较上年同期相比，均出现下降，降幅分别达 6.52%和 3.85%。

“井下作业技术服务”营业收入较上年同期出现大幅度提升，增幅达 228.77%，主要是公司积极关注市场需求，根据国家油气勘探开发部署安排，积极储备力量，掌握先进技术，拓展井下各项业务，报告期在井下分段压裂工具服务业务、毛细管排水采气业务、泡排药剂销售以及气举作业业务方面取得突破，成功打开华北市场业务，增加了西南市场工作量，使公司该项业务营业规模较快增长，营业收入大幅增加；同时实施精细化管理，严格控制成本开支，毛利率较上年同期小幅提高。

“石化产品销售”业务营业收入同比增长 28.90%，主要原因一是报告期公司持续进行产品结构优化，淘汰了部分毛利率较低的产品，专注于生产和销售毛利率较高的产品；二是积极开拓新市场，成功在华北市场进行油田化学品的销售；在成本控制方面，进一步优化产品生产配方，降低产品生产成本，提升产品销售的利润空间；积极推进产品进步，进行“功能母料”产品生产线的技术改造，利用先进自动化工艺进行降本，提高盈利水平，毛利率与上年同期相比，略有提高。

从产品的地区分布来看，西南地区营业收入较上年同期下降 17.13%，主要是公司主体业务钻井液技术服务业务、部分油田环保业务在西南市场工作量和规模较大幅度下降引起；西南以外的其他地区营业收入较上年同期上升 46.92%，主要是公司积极实施“走出去”战略，在井下作业技术服务、部分油田环保技术服务、石化产品销售等业务均取得增长。

公司主营业务数据统计口径在报告期发生调整的情况下，公司最近 1 年按报告期末口径调整后的主营业务数据

适用 不适用

四、资产、负债状况分析

1、资产项目重大变动情况

单位：元

	2013 年末		2012 年末		比重增减 (%)	重大变动说明
	金额	占总资产 比例 (%)	金额	占总资产比 例 (%)		
货币资金	234,975,205.49	21.14%	245,260,200.34	24.27%	-3.13%	本期公司随着募投项目的建设和生产经营开支致货币资金占比降低。
应收账款	609,832,924.95	54.86%	522,663,807.77	51.72%	3.14%	本期同比增长主要是由于公司业务的季节性，导致在第四季度结算收入增加，使得应收账款增长。
存货	66,235,220.13	5.96%	63,530,185.36	6.29%	-0.33%	本期同比增长主要是由于业主方和甲方单位根据现场安全生产需要，要求增加现场储备材料所致。
长期股权投资	16,915,934.20	1.52%	16,915,934.20	1.67%	-0.15%	
固定资产	124,780,489.45	11.22%	124,749,736.29	12.34%	-1.12%	
在建工程	6,086,726.09	0.55%	5,912,192.78	0.59%	-0.04%	
应收票据	22,810,600.00	2.05%	3,950,000.00	0.39%	1.66%	本期同比增长较大，主要是部分客户增大了使用银行承兑汇票作为货款支付的结算方式，同时本公司暂未将其背书转让出去。
预付款项	7,591,584.13	0.68%	3,968,005.02	0.39%	0.29%	本期增长的主要原因是报告期内公司采购连续油管作业车预付定金 463.80 万元所致。
无形资产	10,133,374.22	0.91%	10,862,060.51	1.07%	-0.16%	

2、负债项目重大变动情况

单位：元

	2013 年		2012 年		比重增减 (%)	重大变动说明
	金额	占总资产比 例 (%)	金额	占总资产比 例 (%)		
短期借款	120,000,000.00	10.79%	30,000,000.00	2.97%	7.82%	本期同比增长较大主要是因为根据生产经营实际情况和配合募投项目投入，补充流动资金。
应付票据	35,880,664.00	3.23%	26,365,488.78	2.61%	0.62%	本期同比增长主要是因募投项目资金使用量较大，导致流动资金相对紧张，同时为充分利用银行信用额度，

						公司本年度对供应商更多的采用了银行汇票方式付款。
应付账款	146,079,953.10	13.14%	112,928,965.35	11.17%	1.97%	
预收款项	13,906,340.60	1.25%	23,101,747.51	2.29%	-1.04%	本期同比减少主要是因为上年度预收款中有较多的预收工程款，本年度这些项目已经相继完工并完成结算，因此预收账款下降较多。
应付职工薪酬	6,629,895.19	0.6%	24,538,936.02	2.43%	-1.83%	本期同比减少主要是因为报告期末根据公司实际经营情况未计提效益奖金所致。
应交税费	23,433,633.68	2.11%	42,576,128.03	4.21%	-2.11%	
其他应付款	9,351,362.69	0.84%	6,550,966.80	0.65%	0.19%	

五、核心竞争力分析

报告期内，基于对油田技术服务行业背景的深刻认识，公司紧紧把握行业走势和自身运营实际，积极探索，不断创新，通过“以自主创新推动内增式发展，以战略合作带来外延式扩张”的内外结合方式，持续提升公司核心竞争力。经过多年的发展，公司成为覆盖了从钻井完井液技术服务、井下作业技术服务、环保治理技术服务等涉及多个油服产业的综合性油服公司。

（一）服务经验优势

公司具有十多年的钻井液技术服务经验，加之通过近两年来“钻井液技术服务能力建设项目”募投项目的实施，新组建钻井液技术服务队伍27支，公司钻井液技术服务能力得以明显增强。截至2013年底，公司共承担了1100余口不同类型井的钻井液技术服务，其中高温高压井、超深井、欠平衡井、分支井、高密度大斜度井和水平井等高难度井380余口，占施工井数的35%以上。

公司主要服务区域西南地区是国内最重要的石油天然气产区之一，其地质结构是国内最为复杂，施工、服务难度最大的地质构造之一。公司在该区域多年的服务过程中，积累了解决井下各种复杂情况的丰富经验，并针对西南地区复杂的地质结构形成了一系列的特色技术，为今后成功开拓并高水平完成其他市场的服务奠定了基础。

（二）核心技术优势

技术水平及研发实力是技术服务企业提供高水平技术服务并持续发展的根本。公司以所服务区域的技术需求为技术研发动力，以行业技术发展趋势为技术储备方向，在熟练掌握并运用行业通用技术基础上，不断提升技术水平。目前，公司在钻井液技术服务、钻井液材料、油田环保技术服务、防腐工程技术服务、

井下作业技术服务等领域形成了国际先进、国内领先的特色技术群。

近两年，公司紧紧围绕国内页岩气开发动态，通过自主研发、与国际知名企业合作等方式进行页岩气方面的技术研发：在页岩气井钻井液技术方面，以国产处理剂替代进口处理剂，形成了高性能水基钻井液技术、油基钻井液技术；在页岩气井环保治理方面，形成了油基钻井液岩屑处理、油基钻井液回收再利用技术。目前，公司在页岩气方面的技术储备，让公司具备页岩气井钻井液技术、环保治理技术的服务能力。2012年公司使用高性能水基钻井液技术、油基钻井液技术服务了新页1井、新页2井，有效配合中石化西南分公司川西地区首批页岩气井成功完井。2013年公司使用高性能水基钻井液技术服务了宜页1井、金页1井，满足了甲方勘探开发的需要并顺利完井；应用页岩气井环保治理技术，在中石油与壳牌合作开发的川中页岩气区块进行了多口井的环保治理技术服务，获得了甲方好评。未来两年，公司将继续围绕页岩气开发动态，采取自主创新和技术引进相结合等复合方式，重点进行页岩气井水平井多段压裂技术的研发。

公司依托研发团队及公司省级企业技术中心升级项目的建设，在2013年，20项新产品、新技术成果进行了转化应用，应用效益明显，其中1项被鉴定为国际先进水平，2项被鉴定为国内领先水平，取得4项专利（其中发明专利2项，实用新型专利2项），成功申报16项专利（其中发明专利8项，实用新型专利8项）。截至目前公司共拥有18项专利（其中发明专利9项，实用新型专利9项），另有18项专利已获国家专利局受理。

（三）一体化、一站式服务模式优势

本公司是钻井液领域具备研究开发、设计、生产、服务一体化能力的优势企业之一，也是国内少有的能够提供钻井液材料、现场流体服务、固控服务、环保治理一站式服务的钻井液技术服务提供商。

高水平的技术、合理的设计方案、优质的原材料和钻井液体系、丰富的现场施工经验构成了本公司提供高水平钻井液技术服务的完整体系，是公司持续提供高水平、优质钻井液技术服务的重要保障。同时，公司拥有强大的后端生产和技术保障力量，能为客户提供全方位的钻井液技术服务，简化客户的管理流程（避免面对多个服务商），提高工作效率，同时为公司带来最大化的业务量和利润。

提供一体化、一站式钻井液技术服务是公司提升钻井液技术服务水平的重要举措，也是公司区别于其他技术服务公司的竞争优势。

（四）团队优势

公司拥有一支专业、进取的优秀团队，保持开放的学习和技术积累机制，使公司的各项业务始终处于技术领先地位。同时，公司为团队成员打造了管理、技术、操作三个类别的岗位晋升机制，加快了公司人

才的培养，有效地推动公司核心团队的形成。

管理层面，在核心技术成员中选拔与培养了公司现有的中高层管理人员，他们中管理经验和技術优势形成了良好互补，发展并形成了公司优势。

技术层面，公司拥有一支以罗平亚院士为专家顾问、汪建军教授等为科研带头人的研发技术团队。前沿技术的革新与现场高水平技术服务的支撑，使公司实现了技术与服务的统一，为公司保持高水平的服务能力提供了保障。

生产操作层面，公司的生产人员及基层技术服务人员均具有多年行业生产服务经验，具有较高的责任感与敬业精神，是公司生产优质产品、提供高水平服务的重要基础。

（五）战略合作优势

公司坚持以建设国内一流、国际知名的综合性油田技术服务企业为战略目标导向，根据现有产业布局，积极开拓现有业务的新市场，除此之外，公司通过在境内外寻求战略合作伙伴进行业务合作，来实现公司的市场扩张和产业延伸。公司与江西省投资燃气有限公司合作设立余干县天然气有限公司，旨在借此机会进入江西省天然气领域，并利用双方资源优势，以点带面，进而拓展公司管道建设、防腐检测等相关业务；2013年，公司全资子公司仁智石化与中特检管道工程（北京）有限公司共同投资设立中特检安全环保工程技术（北京）有限公司，通过共同设立公司实行专业化经营，有利于投资双方进行技术、市场、资金等优势资源的整合，更有利于“做大”、“做强”和“做优”油气管道技术服务相关业务，为公司的产业布局起到了积极的促进作用。

六、投资状况分析

1、对外股权投资情况

（1）对外投资情况

2013年7月7日，公司第三届董事会第十七次临时会议审议通过《关于在深圳设立全资子公司的议案》。公司名称为：深圳共登国际科技有限责任公司；公司注册资本为人民币1000万元，本公司出资比例为100%；报告期末，公司未对该子公司实际支付投资款。

2013年10月17日，公司第三届董事会第二十次临时会议审议通过《关于四川仁智石化科技有限责任公司对外投资的议案》，全资子公司仁智石化与中特检管道工程（北京）有限公司共同出资在北京设立公司，注册资本为人民币1000万元，双方各占比50%；报告期末，公司对该控股孙公司实际支付200万

元投资款。

(2) 持有金融企业股权情况

报告期内，公司不存在持有金融企业股权情况。

(3) 证券投资情况

报告期内，公司不存在证券投资的情况

2、委托理财、衍生品投资和委托贷款情况

报告期内，公司不存在委托理财、衍生品投资和委托贷款的情况。

3、募集资金使用情况

(1) 募集资金总体使用情况

单位：万元

募集资金总额	38,553.99
报告期投入募集资金总额	1,498.26
已累计投入募集资金总额	25,671.66
报告期内变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额	0
累计变更用途的募集资金总额比例（%）	0%
募集资金总体使用情况说明	
<p>本公司于 2011 年 10 月 8 日经中国证券监督管理委员会《关于核准四川仁智油田技术服务股份有限公司首次公开发行股票批复》（证监许可[2011]1607 号）核准，并经深圳证券交易所同意，公开发行人民币普通股（A 股）2,861 万股，每股面值为人民币 1 元，每股发行价格为人民币 15 元，募集资金总额 42,915 万元，扣除承销费和保荐费、审计费、律师费、法定信息披露费等发行费用共计人民币 4,361.01 万元后，公司实际募集资金净额为人民币 38,553.99 万元。</p> <p>上述募集资金于 2011 年 10 月 31 日全部到账，到位情况业经深圳市鹏城会计师事务所有限公司验证，并出具深鹏所验字[2011] 0355 号《验资报告》。</p> <p>截止 2013 年 12 月 31 日，本公司累计使用募集资金 25,671.66 万元，其中：以前年度累计使用募集资金 24,173.40 万元，本年度使用募集资金 1,498.26 万元。</p>	

(2) 募集资金承诺项目情况

单位：万元

承诺投资项目和超募资金投向	是否已变更项目(含部分变更)	募集资金承诺投资总额	调整后投资总额(1)	本报告期投入金额	截至期末累计投入金额(2)	截至期末投资进度(%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	项目可行性是否发生重大变化

承诺投资项目										
1.钻井液技术服务能力建设	是	10,353.82	18,853.82	585.71	13,948.73	73.98%	2012年12月31日	2,412.24	否	否
2.钻井液材料生产改扩建项目	是	4,300	4,300	37.8	76.73	1.78%	2015年06月30日	0		否
3.省级企业技术中心升级项目	是	4,921.93	4,921.93	874.75	1,167.96	23.73%	2015年06月30日	0		否
承诺投资项目小计	--	19,575.75	28,075.75	1,498.26	15,193.42	--	--	2,412.24	--	--
超募资金投向										
归还银行贷款(如有)	--		5,300		5,300	100%	--	--	--	--
补充流动资金(如有)	--		5,178.24		5,178.24	100%	--	--	--	--
超募资金投向小计	--		10,478.24		10,478.24	--	--		--	--
合计	--	19,575.75	38,553.99	1,498.26	25,671.66	--	--	2,412.24	--	--
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>1、未达到计划进度的情况和原因：</p> <p>公司于2013年8月21日召开第三届董事会第十九次临时会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》；由于一些客观因素影响，公司决定对省级企业技术中心升级项目及钻井液材料生产改扩建项目的建设实施进度进行相应的调整。</p> <p>(1) 钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>该项目原计划达到预定可使用状态日期为2014年3月31日，该项目报告期只投资了生产所需的材料、设备，公司本着统一规划、降本增效的原则，如省级企业技术中心升级项目变更实施地点，公司将重新规划本项目实施地点，拟将该项目和省级企业技术中心升级项目建设在一起。故该项目的达到预定可使用状态的日期暂时无法预测。</p> <p>(2) 省级企业技术中心升级项目</p> <p>本项目建设用地性质原为科研用地，现因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。目前公司正积极与相关单位就本项目建设使用土地价格事宜进行沟通、协调，如不能达成一致意见，为降低本项目成本，公司将会寻找更适合本项目的实施地点。由于公司目前正在商谈和寻找最佳的建设用地，募投项目调整后的完工日期暂时无法预测。</p> <p>公司于2014年4月20日召开的三届董事会第七次会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，公司对部分募投项目实施地点、实施进度进行调整，具体如下：</p> <p>(1) 钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环</p>									

	<p>保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。同时，由于土地因素，前次调整本项目的实施进度无法确定本项目达到可使用状态的日期，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期。</p> <p>调整后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村 5 组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为 66,666.7 平方米，使用权出让总价款为人民币 12,000,006 元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>(2) 省级企业技术中心升级项目</p> <p>该项目建设用地性质原为科研用地，因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的土地，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行该项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>2、未达到预计效益的情况和原因：</p> <p>(1) 钻井液技术服务能力建设本项目本年度投产后，由于业主方投资规模发生变化，使得公司业务工作量下降；同时西南市场钻井液技术服务业主方实施节能减排措施，优化工程设计，重复使用钻井液和压修井液导致公司钻井液技术服务业务盈利能力下降，未能达到原预计效益。</p> <p>(2) 钻井液材料生产改扩建项目由于该项目于 2013 年 8 月 21 日经公司第三届董事会第十九次临时会议审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》，调整了项目实施进度，报告期尚处于建设期，未取得收益。</p> <p>(3) 省级企业技术中心升级项目该项目建设以实现研发中心软硬件条件升级，满足公司长远发展需要为目标，项目本身不直接对外实现盈利。</p>
项目可行性发生重大变化的情况说明	公司项目可行性未发生重大变化。
超募资金的金额、用途及使用进展情况	<p>适用</p> <p>公司首次公开发行超募资金金额为 189,782,370.00 元。经公司 2011 年 12 月 26 日召开第三届董事会第三次临时会议审议通过，根据公司生产经营需求及财务情况，公司使用部分超募资金 51,782,370.00 元用于永久性补充流动资金，53,000,000.00 元用于归还银行贷款。经公司 2012 年 11 月 29 日第三届董事会第十三次临时会议审议通过，同意使用人民币 85,000,000.00 元的超募资金补充钻井液技术服务能力建设募投项目自筹资金缺口。</p> <p>截至 2013 年 12 月 31 日，公司超募资金余额 1,677,217.64 元，系利息收入扣除手续费后净额，存放于募集资金专户。</p> <p>公司于 2014 年 4 月 20 日召开的三届董事会第七次会议，审议通过了《关于使用超募资金账户结余超募资金利息归还银行贷款的议案》，结合公司生产经营需求及财务情况，公司计划使用超募资金账户结余超募资金利息归还银行贷款。</p>
募集资金投资项目实施地点变更情况	<p>适用</p> <p>报告期内发生</p> <p>详见未达到计划进度或预计收益的情况和原因说明。</p>
募集资金投资项目实施方式	<p>适用</p> <p>报告期内发生</p>

调整情况	详见未达到计划进度或预计收益的情况和原因说明。
募集资金投资项目先期投入及置换情况	适用 经公司 2012 年 3 月 25 日第三届董事会第六次临时会议审议通过，公司募集资金投资项目发生置换先期投入金额为 22,302,094.59 元，其中：用于钻井液技术服务能力建设项目 21,928,584.33 元，用于省级企业技术中心升级项目 373,510.26 元。公司发生募集资金投资项目先期投入 22,302,094.59 元已进行置换。
用闲置募集资金暂时补充流动资金情况	不适用
项目实施出现募集资金结余的金额及原因	适用 截至 2013 年 12 月 31 日，公司钻井液技术服务能力建设项目已按照原预计进度建设完成。该项目原预计投资总额 18,853.82 万元，其中预计使用募集资金 10,353.82 万元，项目资金缺口 8,500.00 万元由公司自有资金补充。经公司 2012 年 11 月 29 日第三届董事会第十三次临时会议审议通过，同意使用人民币 8,500.00 万元的超募资金补充钻井液技术服务能力建设项目自筹资金缺口；这样，该项目预计总投资 18,853.82 万元全部使用募集资金。截至 2013 年 12 月 31 日，该项目剩余募集资金 5,014.32 万元（含利息收入扣除手续费后净额 109.23 万元），扣除尚未支付的设备采购尾款 11.37 万元后实际应结余 5,002.95 万元（含利息收入扣除手续费后净额 109.23 万元），目前全部存放于募集资金专户。该项目募集资金出现结余的原因：一是在实施过程中，公司本着节约的原则，压缩了部分设备采购，结余了 600 余万元设备购置款；二是由于市场发生变化，原计划队伍服务项目未达到预计目标，项目流动资金出现结余。 截至 2013 年 12 月 31 日，公司超募资金余额 167.72 万元，系利息收入扣除手续费后净额，存放于募集资金专户。
尚未使用的募集资金用途及去向	尚未使用的募集资金（包括剩余超募资金）均存放在公司募集资金专户。公司于 2014 年 4 月 20 日召开的第三届董事会第七次会议，审议通过了《关于使用部分募投项目节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，为充分发挥“钻井液技术服务能力建设项目”节余募集资金的使用效率，满足公司生产经营活动对资金的需求，创造更大的效益，公司将“钻井液技术服务能力建设项目”募集资金扣除募集资金投资项目尾款后的节余募集资金 4,893.72 万元及利息，用于补充公司生产经营活动所需资金。
募集资金使用及披露中存在的问题或其他情况	2013 年公司募集资金使用及披露不存在问题。

(3) 募集资金变更项目情况

单位：万元

变更后的项目	对应的原承诺项目	变更后项目拟投入募集资金总额(1)	本报告期实际投入金额	截至期末实际累计投入金额(2)	截至期末投资进度 (%) (3)=(2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	本报告期实现的效益	是否达到预计效益	变更后的项目可行性是否发生重大变化
钻井液技术服务能力建设项目	钻井液技术服务能力建设项目	18,853.82	585.71	13,948.73	73.98%	2012 年 12 月 31 日	2,412.24	否	否
钻井液材料	钻井液材料	4,300	37.8	76.73	1.78%	2015 年 06	0		否

生产改扩建项目	生产改扩建项目					月 30 日			
省级企业技术中心升级项目	省级企业技术中心升级项目	4,921.93	874.75	1,167.96	23.73%	2015 年 06 月 30 日	0		否
合计	--	28,075.75	1,498.26	15,193.42	--	--	2,412.24	--	--
变更原因、决策程序及信息披露情况说明(分具体项目)		<p>1、钻井液技术服务能力建设项目</p> <p>根据公司发展规划及募集资金投资项目的需要,为提高资金使用效率,提升公司经营效益,公司于 2012 年 11 月 29 日召开第三届董事会第十三次临时会议,审议通过《关于使用超募资金补充募投项目自筹资金缺口的议案》,同意使用人民币 8,500 万元的超募资金补充钻井液技术服务能力建设项目自筹资金缺口,加速募投项目建设,推动公司实现可持续发展。公司承诺本次使用超募资金后十二个月内不进行证券投资等高风险投资并对外披露。2012 年 11 月 29 日公司第三届监事会第六次临时会议,审议通过《关于使用超募资金补充募投项目自筹资金缺口的议案》。同时公司独立董事和保荐机构也发表独立意见,同意上述议案。具体变更情况详见本表。相关公告已于 2012 年 11 月 30 日在巨潮资讯网披露。</p> <p>2、公司于 2013 年 8 月 21 日召开第三届董事会第十九次临时会议,审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》;由于一些客观因素影响,公司决定对省级企业技术中心升级项目及钻井液材料生产改扩建项目的建设实施进度进行相应的调整。</p> <p>(1) 钻井液材料生产改扩建项目该项目原计划达到预定可使用状态日期为 2014 年 3 月 31 日,该项目报告期只投资了生产所需的材料、设备,公司本着统一规划、降本增效的原则,如省级企业技术中心升级项目变更实施地点,公司将重新规划本项目实施地点,拟将该项目和省级企业技术中心升级项目建设在一起。故该项目的达到预定可使用状态的日期暂时无法预测。</p> <p>(2) 省级企业技术中心升级项目本项目建设用地性质原为科研用地,现因当地政府土地规划的改变,本项目建设用地性质变更为综合用地,使得土地价格大幅上涨,造成本项目的成本大幅上升。目前公司正积极与相关单位就本项目建设使用土地价格事宜进行沟通、协调,如不能达成一致意见,为降低本项目成本,公司将会寻找更适合本项目的实施地点。由于公司目前正在商谈和寻找最佳的建设用地,募投项目调整后的完工日期暂时无法预测。</p> <p>2013 年 8 月 21 日第三届监事会第九次临时会议审议通过了《关于调整部分募投项目实施进度的议案》。同时公司独立董事和保荐机构也发表独立意见,同意上述议案。具体变更情况详见本表。相关公告已于 2013 年 8 月 22 日在巨潮资讯网披露。</p> <p>3、公司于 2014 年 4 月 20 日召开的三届董事会第七次会议,审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》,公司本着统一规划、降本增效的原则,原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更,公司本着降本增效的原则,与多级政府及相关机构进行沟通,并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容,公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因,公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。同时,由于土地因素,前次调整本项目的实施进度无法确定本项目达到可使用状态的日期,此次确定本项目的实施地点后,公司将积极推进本项目的建设,并调整本项目的实施进度,拟定项目达到可使用状态的日期。调整</p>							

	<p>后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村 5 组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为 66,666.7 平方米，使用权出让总价款为人民币 12,000,006 元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>省级企业技术中心升级项目建设用地性质原为科研用地，因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的土地，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>公司监事会已审议通过上述议案，公司独立董事和保荐机构也发表独立意见。相关公告于 2014 年 4 月 22 日在巨潮资讯网披露。</p>
未达到计划进度或预计收益的情况和原因(分具体项目)	<p>1、未达到计划进度的情况和原因：</p> <p>公司于 2013 年 8 月 21 日召开第三届董事会第十九次临时会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》；由于一些客观因素影响，公司决定对省级企业技术中心升级项目及钻井液材料生产改扩建项目的建设实施进度进行相应的调整。</p> <p>(1) 钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>该项目原计划达到预定可使用状态日期为 2014 年 3 月 31 日，该项目报告期只投资了生产所需的材料、设备，公司本着统一规划、降本增效的原则，如省级企业技术中心升级项目变更实施地点，公司将重新规划本项目实施地点，拟将该项目和省级企业技术中心升级项目建设在一起。故该项目的达到预定可使用状态的日期暂时无法预测。</p> <p>(2) 省级企业技术中心升级项目</p> <p>省级企业技术中心升级项目建设用地性质原为科研用地，现因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。目前公司正积极与相关单位就本项目建设使用土地价格事宜进行沟通、协调，如不能达成一致意见，为降低本项目成本，公司将会寻找更适合本项目的实施地点。由于公司目前正在商谈和寻找最佳的建设用地，募投项目调整后的完工日期暂时无法预测。</p> <p>公司于 2014 年 4 月 20 日召开的三届董事会第七次会议，审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，公司对部分募投项目实施地点、实施进度进行调整，具体如下：</p> <p>(1) 钻井液材料生产改扩建项目</p> <p>公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。同时，由于土地因素，前次调整本项目的实施进度无法确定本项目达到可使用状态的日期，此次确</p>

	<p>定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期。</p> <p>调整后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村 5 组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为 66,666.7 平方米，使用权出让总价款为人民币 12,000,006 元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>(2) 省级企业技术中心升级项目</p> <p>建设用地性质原为科研用地，因当地政府土地规划的改变，本项目建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的土地，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行该项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为 2015 年 6 月 30 日。</p> <p>2、未达到预计效益的情况和原因：</p> <p>(1) 钻井液技术服务能力建设项目建设本年度投产后，由于业主方投资规模发生变化，使得公司业务工作量下降；同时西南市场钻井液技术服务业主方实施节能减排措施，优化工程设计，重复使用钻井液和压修井液导致公司钻井液技术服务业务盈利能力下降，未能达到原预计效益。</p> <p>(2) 钻井液材料生产改扩建项目由于该项目于 2013 年 8 月 21 日经公司第三届董事会第十九次临时会议审议通过《关于调整部分募投项目实施进度的议案》，调整了项目实施进度，报告期尚处于建设期，未取得收益。</p> <p>(3) 省级企业技术中心升级项目该项目建设以实现研发中心软硬件条件升级，满足公司长远发展需要为目标，项目本身不直接对外实现盈利。</p>
变更后的项目可行性发生重大变化的情况说明	钻井液材料生产改扩建项目、省级企业技术中心升级项目变更主要涉及实施地点、实施进度调整，项目本身的可行性未发生改变。

4、主要子公司、参股公司分析

主要子公司、参股公司情况

单位：元

公司名称	公司类型	所处行业	主要产品或服务	注册资本	总资产	净资产	营业收入	营业利润	净利润
四川仁智石化科技有限责任公司	子公司	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售；石油管具技术服务；环保工程设计、施工、运营管理，防腐工程设计、施工、运营管理；无损检测等	10,000,000.00	213,719,253.87	98,735,270.79	179,829,989.09	12,689,938.14	10,971,450.88

绵阳市仁智实业发展有限责任公司	子公司	包装材料的生产、销售；	包装材料的生产、销售；旅游项目的开发、经营；投资与管理服务。	10,000,000.00	8,964,240.07	1,049,557.15	0.00	-4,845.42	-604,845.42
深圳共登国际科技有限责任公司	子公司	油气投资、服务；油田材料销售；进出口	油气投资、服务；油田材料销售；进出口	10,000,000.00	943,958.99	-99,206.01	0.00	-99,206.01	-99,206.01
余干县天然气有限公司	参股公司	燃气生产机供应业	管道天然气项目的投资、建设、运营和管理，天然气的采购、输配和销售；燃气设施、设备的销售安装维修服务	20,000,000.00	21,160,935.35	20,000,000.00	0.00	0.00	0.00
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	控股孙公司	项目管理，技术推广，污染治理	项目管理，技术推广，污染治理	10,000,000.00	2,000,000.00	2,000,000.00	0.00	0.00	0.00

主要子公司、参股公司情况说明

无。

报告期内取得和处置子公司的情况

√ 适用 □ 不适用

公司名称	报告期内取得和处置子公司的目的	报告期内取得和处置子公司的方式	对整体生产和业绩的影响
深圳共登国际科技有限责任公司	该全资子公司的设立有利于完善公司业务结构，更好的服务和促进公司主营业务的发展，提高公司经营效率，提升公司的综合竞争力。	新设立	不会对公司财务状况及经营成果产生重大的影响。
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	该控股孙公司的设立符合市场发展需要，更是投资双方进行技术、市场、资金等优势资源的整合，更有利于“做大”、“做强”和“做优”轴向励磁内检测现场工程技术服务、管道完整性管理、管道检测、腐蚀监测、管道维保服务等业务。	新设立	不会对公司财务状况及经营成果产生重大的影响。

5、非募集资金投资的重大项目情况

报告期内，公司不存在非募集资金投资的重大项目情况。

七、公司控制的特殊目的主体情况

报告期内，公司不存在控制特殊目的主体的情况。

八、公司未来发展的展望

公司2014年度经营目标是在相关基本假设条件下制定的，是内部经营管理和业绩考核的参考指标，不代表本公司2014年盈利承诺。由于影响公司经营效益的各种因素在不断变化，年终决算结果可能与本预算指标存在差异，敬请广大投资者注意。

（一）行业所处的发展趋势及面临的市场竞争格局

世界油气格局在经历了美国中心、“一域两中心”历史演变之后，形成目前以“俄罗斯-中亚-中东”和美洲两大供给和出口中心地带为标志的“三带两中心”世界油气新格局，在这一格局影响下，主要资源国油气出口将进一步向亚太消费区倾斜，从而将为我国提供更多的油源选择。根据IMF公布的《世界经济展望》报告，全球宏观经济发展仍然处在低速增长期，受此影响，全球原油需求继续保持小幅增长趋势，原油产量稳定提高。但由于我国石油需求增速回落，使得市场供需总体宽松。国际原油消费水平及其价格走势决定了石油公司对勘探开发预算的投入，主要体现在原油与天然气可采规模、勘探开发投资成本、油田工程技术服务价格等方面，石油公司根据这些指标平衡储量接替、稳产增产、服务成本、投资效益等因素之间的关系，制定合理高效的作业方案和投资计划。

油田工程技术服务是油气行业上游产业的重要组成部分，石油公司安排的勘探开发投资和部署的勘探开发活动最终将转化成油田工程技术服务项目具体落实。

在国际方面，原油消费水平稳定增长和国际原油价格高位运行的背景下，海外石油公司对未来油气勘探开发前景持乐观态度。继续扩大油气勘探开发投资、增加油气勘探开发作业活动，将成为未来一段时间油气勘探开发市场的主导思想。

在国内方面，根据2014年1月8日国土资源部公布的2013年我国石油、天然气产量为3.2亿吨油气当量，净增1457万吨，比上年增长4.6%，再创历史新高。中国石化预计2030年之前，石油储量产量将稳定增长，累计可探明地质储量220亿吨，年产量保持在2亿吨以上，峰值可达2.5亿吨；天然气储量产量快速增长，累计可探明地质储量12万亿立方米，产量年均增长100亿立方米，2030年达到3000亿立方米。2030年油气产量预计可超过4亿吨油当量。

综合国内外的形势分析，尽管受国内宏观经济弱势复苏、工业生产低迷影响，油气开采业利润下滑，但国际和国内各大石油公司将继续维持一定的勘探开发投资力度，必将为维持一定的油田工程技术服务市

场提供可靠的保障。

目前国内油服公司所面临的竞争格局主要从以下几方面分析：

一是从竞争区域分布上分析。根据近几年，中国油服行业出口交货值占比对工业销售产值的占比 2%-4% 的数据走势可以得出，现阶段我国油田服务行业的竞争是全国性的，参与国际业务的能力低下，国际化程度较低。

二是从企业性质上分析。我国整个油田服务行业中，国有企业占绝对主体地位，大多数油服企业是以油田专用设备、专用工具等为主要产品的加工制造企业，国内三大石油公司体系内的工程公司等制造企业承接地面陆地工程，能够制造常规设备，其承接的合同金额占 85% 投资额，其中超过 50% 设备不能自制、需要外购。其余 15% 投资由超过 50 家民营企业和外资企业直接承接，多数企业以提供某一领域的专用设备为主。

三是从区域市场分布情况分析。国内的油田服务企业多是石油集团的存续企业，三大石油公司依油田的地理边界划分而存在，历史上各个油田是自给自足的体系，也就划定了油服企业的市场区域。

根据国内总体的油服企业竞争格局可以看出，我公司也面临着国际化程度较低和市场区域局限的情况。

（二）公司未来发展机遇与挑战分析

良好的机遇表现在：

1、能源需求带来的机遇。

BP 于 2014 年 1 月 15 日发布的《2035 年全球能源前景》报告预测，2012-2035 年期间，中国能源产量将增长 61%，而能源消费将增长 71%。2035 年，中国能源需求占全球的比例将升至 27%，并将超过整个欧洲成为全球最大的能源进口国，而这其中天然气所占比重将升至 12%，石油所占比重维持 18% 不变。由此可见，我国天然气需求的快速增长将刺激石油公司加大勘探开发力度，特别是页岩气的开发。

BP 预测，2030 年全球天然气总产量将达到 4590 亿立方英尺/日（年均增长 2%），2011 年-2030 年，页岩气产量预计年均增长 7%（增量为 540 亿立方英尺/日），到 2030 年达到 740 亿立方英尺/日，占同期天然气供应增量的 37%。全球将在 2020 年后保持增长势头，而这其中来自中国的增长最为显著。预计中国将是除北美外页岩气开发最为成功的国家。到 2030 年，中国的页岩气产量将增至 60 亿立方英尺/日，届时将占中国天然气产量的 20%。

综上所述，基于我国对能源需求，特别是对天然气需求的快速增长，油田开发生产领域依然是油气勘探开发投资重点领域，这将成为拉动国内油田技术服务市场规模的坚实基础。

2、政策环境带来的机遇。

一是在油气产业政策法规方面，国家先后出台了《天然气十二五规划》、《煤层气产业政策》和《页岩气产业政策》等法规，表明了政府大力推进天然气行业发展的决心。二是在环保方面，党的十八大报告首次提出建设“美丽中国”，将生态文明建设提升到中国特色社会主义事业“五位一体”的战略高度做出全面部署，基于国家强化环境保护的新政策和新要求，势必加大天然气在我国的能源结构中的比重，并推动天然气的勘探开发。

3、市场空间带来的机遇。

据《中国石化报》报道，我国油气勘探尚处于早中期阶段，这说明随着勘探开发的推进，油服企业的市场空间将得到维持。报道指出，我国油气远景资源量为1287亿吨、70亿立方米。截至2013年初，我国油气探明程度（可采储量）分别为35.7%和15.4%。参照美国本土48个州石油工业150年的发展历史，当资源探明率大于20%且小于60%时，含量增长处于稳定阶段。根据weng旋回模型预测，2020年前，我国年均新增探明石油地质储量有望达到9亿-10亿吨，可采储量达到1.8亿-2亿吨；天然气年均新增储量有望达到6000亿-7000亿立方米，可采含量达到2500亿-3500亿立方米。

目前我国中西部和海域开发程度低，剩余资源丰富，是重要的战略接替区。截至2013年初，东部、中西部和海域探明程度分别为48%、20%和10%，特别是在中西部，因其勘探在岩性地层、前陆和海相碳酸盐岩领域不断获得的新突破，使得中西部的战略接替地位凸显。

报道指出，立足大盆地，寻求大突破、大发现，将是我国油气勘探的主要方向。截至2012年底，松辽、渤海湾分地探明程度超过50%，但待发现资源量仍分别达到67.3亿吨、137亿吨，值得深化勘探。鄂尔多斯、塔里木和准噶尔盆地探明程度分别为49%、19%和29%，仍处于大发现和储量高增长期。其中塔里木、鄂尔多斯、四川盆地等都是支撑天然气快速发展的重要盆地。公司立足西南市场，在中西部地区的技术服务经验丰富，拥有不可替代的市场优势。

此外，资料显示，我国非常规油气资源丰富，可采油气资源量为163亿-168亿吨，其中页岩油120亿吨，致密油20亿-25亿吨，油砂油23亿吨。非常规天然气可采资源量为20万亿-120万亿立方米，其中致密气9万亿-12万亿立方米，页岩气10万亿-25万亿立方米，煤层气11万亿立方米。这些非常规油气开发都将为公司发展带来极大的市场机遇。

面临的挑战:

一是勘探投资放缓的挑战。随着中国经济潜在增长率下降，导致国内石油消费增速放缓的挑战。经济发展是石油需求增加的源动力。过去30年，我国石油消费增速呈现与经济增长同步的特点，两者相关系数高达90%，且石油需求弹性系数呈上升趋势，显示经济增长对石油需求的拉动作用更趋明显。未来我国经济潜在增长速度难以维持过去20年9%-11%的平均水平。党的十八大明确提出，到2020年我国国内生产总值比2010年翻一番。预计2010-2020年GDP增速将降至7%-8%，2020年-2030年将降至5%-6%。随着经济潜在增速下滑，未来包括石油在内的能源需求增速也将随之放缓，这将可能导致油气上游勘探开发投资增幅下降，影响油田技术服务企业的发展增速。

二是油气行业的市场化和开放将进一步加剧竞争的挑战。作为石油生产大国和石油消费大国的中国，目前石油消费终端开放程度相对较高，上游基本属于行政垄断，虽然在短期内油气产业链不会完全放开，但从长远来看，还是会渐次开放而逐步成为竞争性行业。未来进入竞争性产业将不再看企业的“身份”，而是按照产业政策方向，看是否符合行业准入资质，是否达到产品质量和环保要求等。毫无疑问，未来参与油气上游产业竞争的企业将会增加，包括外资企业，公司未来所面临的市场竞争将进一步加剧。

三是成本不断增加的压力与挑战。近期，挪威认证集团DNV发表的一份新的研究报告表明，由于不断上涨的成本、持续的人才短缺以及新国际对手的竞争，全球石油和天然气公司将更严格地控制今年的资本支出。受成本压力影响，全球10家油气公司中已有6家打算迫使供应商遏制成本增加，特别是在亚洲，计划向新项目增加投资的公司比例在过去3年里也减少了18%，从2012年的63%降至2014年的45%。但是，回顾全球百余年（1921-2012年）的勘探历程，其规律是随勘探程度加深，发现规模变小、勘探难度加大，全球油气发现平均储量规模呈依次递减趋势，这种递减趋势必然会导致油气储量发现成本逐步升高。同时，随着勘探地质的条件日趋复杂，无疑也会增加油气储量的发现成本。受投资方成本控制影响，油服企业将面临成本增加的压力和盈利空间大大压缩的挑战。

四是技术瓶颈带来的挑战。中国页岩气资源量丰富，有望成为中国石油天然气的重要补充，而四川则是中国的页岩气主要生产地区，中石油、中石化已经在四川建设了生产示范区，预计到2015年可以实现页岩气的大规模生产。但是由于页岩气开发生产技术的专业化程度非常高，需要对关键技术、主要设备、核心材料进行进一步的攻关试验，所以受技术瓶颈的影响，而页岩气开发给公司带来的市场增量尚无法预测。

（三）2014年公司经营计划

2014年，将是公司生产经营面临更加严峻考验的一年，也是公司全新布局，蓄力发展的关键年。一方面公司将继续面对国际国内的严峻局势，另一方面公司要力争解决多年来一直面临的两大难题：一是公司

产业布局单一，当核心产业受到冲击时，整个企业的经营情况将受到严重影响；二是市场和客户相对单一，公司的主要服务区域集中在西南地区，主要业务还是依赖于单一大客户。公司经过多年的发展，产业延伸发展了井下作业、防腐检测等相关多元化业务，市场开拓方面在西北、华北也有所突破，但都没有完全达到预期。本公司是综合性油服公司，作为油田勘探开发的服务方在各方面会受到诸多限制，2014年公司将在持续发展已有核心产业的同时，加快开拓步伐，加大开拓力度，寻求国内外一切有可能让公司得以发展的机会，从根本上解决核心产业单一、大客户相对单一的发展瓶颈，实现核心产业突破、核心市场突围，逐步从综合性油服企业向服务型和资源型相结合的企业迈进。

鉴于以上因素，公司预计全年实现营业收入5亿元，利润总额3000万元。

特别说明：上述财务预算并不代表公司对 2014年度的盈利预测，能否实现取决于市场状况变化、经营团队的努力程度等多种因素，存在很大的不确定性，请投资者特别注意！

为实现经营计划，公司将重点从以下几方面采取措施：

1、大力推进市场拓展，在确保新兴业务稳步增长基础上寻求传统业务新突破

市场是企业发展的生命，市场的开拓与维护始终是我们工作的重中之重。多年来，在致力于巩固核心主体市场的基础上，公司加快实施“走出去”发展战略，力图改变对单一业务、单一市场的依赖，努力做大做强产业发展，相继取得了一定的成效。但总体来看，公司主营业务对本土市场的依赖程度还比较高，外部市场未获得实质性突破，抵御风险的能力还很脆弱，已经到了极其危险的边缘。我们必须在总结2013年的市场工作基础上，推进市场维护拓展的力度和深度，实现营业规模稳定增长。

2、推行效益化管理，夯实“二次创业”能力基础

随着外部经营环境日趋严峻，公司面临风险正在增加。要确保目标任务完成，进一步优化管理、提升管理效益，就显得愈加迫切与必要。今年，我们要加快思想观念的转变，加大执行力贯彻，在促进生产经营和管理工作良性循环的基础上，将效益作为推进一体化管理的首要任务，为“二次创业”提供有力支撑。

3、稳妥推进改革调整，进一步理顺体制机制运行

多年来，我们在推进公司体制机制建设方面做出了一定的探索与实践，基本形成了以打造具有仁智特色的管理模式。但是，就公司目前面临的环境和发展形势来看，是否就是最佳的管理模式，还需要我们进一步的研究。公司已成立了以董事长为组长的改革领导小组进行顶层设计。下一步，我们将继续把稳步推进改革调整作为提升公司经营管理水平、促进转型升级的重要任务，努力构建适应自身发展、体现行业特点、体制机制完善、资源配置优化、运行规范高效的管理模式，为公司“二次创业”提供有力保障。

4、转变思路，强化科技创新，推进技术研发工作“走出去”并“出成绩”

要始终坚持“面向生产、服务生产”的基本原则，紧密结合油气勘探开发及工程作业的技术需求，统筹原始创新、集成创新和引进消化吸收再创新，充分发挥科技进步对公司业务扩展与市场开拓的支撑和引领作用。

5、积极推进资本运作，助推产业做优做强

并购重组永远都是资本市场上的热点和焦点。要清晰地认识到，油田服务企业只有通过增加产品线和服务线，不断延伸产业链条，以多产业一体化协同为能力支撑，才能不断发展壮大。十八届三中全会为全面深化改革作出了部署，明确了资本市场在发展社会主义市场经济中的重要地位和作用，上市公司的融资环境将进一步优化。目前全球油服领域并购重组呈现强势增长，行业洗牌力度越来越大。适时实施有效的资本并购，已成为我们做优做强产业、提升公司价值、实现可持续发展的必然选择。为此，我们要顺应行业发展趋势，创新思路，精心部署，充分借助各种有利条件，依托资本市场这一有利平台，在明确战略并购重组目标、合理权衡成本与风险的前提下，坚持“两个优先原则”（即提升现有油服业务竞争能力的资本并购优先，扩大业务市场规模和市场份额的资本并购优先），挖掘、捕捉油服产业和油田开发领域中呈现的机会，积极寻求外延式扩张，持续整合一体化产业链。一旦项目合适，要迅速跟进。

6、统筹人力资源建设，提升队伍整体服务能力

坚持以“三个团队”建设为重点，深入实施人才开发战略，通过做实人才队伍的规划与建设、优化人力资源配置、完善人才激励机制、加快人力资源管理信息化建设等工作，为公司“二次创业”提供人才支撑。

7、大力推行安全生产与清洁生产，确保安全环保态势总体受控

着力安全管理提升，牢牢把握安全工作主动权。要始终把安全生产放在更加突出的地位，牢固树立“安全高于一切、生命最为宝贵”和“安全管理以预防为主”“一切事故都可以避免”等理念，认清安全工作的重心和关键所在，进一步强化各单位、各部门和全员特别是关键岗位的安全生产责任，构筑横向到边、纵向到底的责任体系，以“四严”（即严格责任分工，严格责任落实，严格责任考核，严格责任追究）推动各层级安全生产责任全面落实。要进一步强化安全监督检查管理，积极推进应急救援体系建设，进一步修订完善各类应急预案，定期不定期地开展好演练工作，不断提高应急处置能力。力争全年无因工作失职、无因工伤事故、无因设备更新维护不及时、无因重大安全环保事故给公司带来经营风险与不稳定。

进一步加大环保治理力度，全面推行清洁生产。一方面精打细算，在保证服务质量的前提下，做好钻

井液和井下压裂液的循环利用，大力推广一批经济实用型的环保新技术、新工艺的现场应用；另一方面持续跟进环保治理基础设施建设，做好新材料生产基地、油田化学品生产基地清洁生产审核和验收，以绿色低碳发展、节能减排增效推动企业向资源节约型和环境友好型方向转变，实现经济效益和社会效益双丰收。

8、丰富企业文化建设，提升仁智油服品牌软实力

加强企业文化建设，提升公司凝聚力、向心力。要精心选定企业文化主题活动，以主题实践活动为载体，让主题活动成为企业文化建设的重要推动力。充分发挥党、工、团组织的作用，突出全体职工的主体参与地位，将思想政治工作、精神文明建设、管理工作与企业文化建设工作有机结合起来，推进精神文化、制度文化、行为文化建设，形成攻坚克难、奋发进取的强大合力。用积极的企业文化引导职工，塑造良好的工作态度和行为，加深对企业的认同感和归属感；用积极的企业文化激励职工，在兼顾个人和企业利益的同时，为公司创造更大的利益和价值；用积极的企业文化凝聚职工，营造思想同心的和谐氛围，增强公司抵御风险的能力。

强化“三品”建设，进一步提升公司品牌形象。开展好以“三品”为特色的品牌创建，一是要加强“三品”建设的宣传力度，提高职工自觉参与的积极性和主动性；二是要以《“三品”建设基本规范》指导我们的工作，促进“三品”意识的固化与养成；三是要大力营造浓厚的企业文化氛围，以提升经营业绩为目标，优化服务质量和水平，循序渐进地将“三品”建设落到实处。通过“三品”建设，2014年公司要进一步提升职工队伍素质，强化技术服务能力及水平，提升公司整体形象。

（四）可能面对的风险

1、行业投资控制带来的风险

由于受人力成本、开发成本提高的影响，国内油气开采企业利润下滑；同时，根据中央政府提出的“两种资源、两个市场”的精神，我国的石油公司更加坚定了跨国经营的信念和战略选择。鉴于此，我国石油公司将通过优化资源严控投资。虽然从宏观上看，我国的国内经济增速维持在一定水平，但是油气开采业的投资减少将直接影油服市场的市场容量，从而导致我公司经营业绩下滑的风险。

2、油气市场准入机制带来的风险

长期以来，围绕油企改革，对油气市场准入、价格形成机制、财税政策等问题，一直存在着各种各样的改革声音，党的十八届三中全会对深化市场化改革做出部署，发出了一个明确的讯息，即市场将在资源配置中起决定性作用。那么，在市场开放程度进一步加深、竞争进一步加剧的情况下，油气市场准入机制的变化，可能会影响到公司参与市场竞争的门槛，给市场维护与拓展工作带来极大的不确定因素。

3、技术风险

先进的技术是油田技术服务企业参与市场竞争、提供高质量服务的重要保障。与国际知名的油田技术服务企业相比，公司的技术研发能力、技术水平仍然有一定差距，若公司不能快速提升研发实力并逐步缩小与业内领先企业间的技术差距，则公司在未来的国际市场竞争中将处于不利地位。此外，虽然公司目前的技术水平能够满足现有油气勘探开发对技术的要求，公司也根据技术发展趋势进行了前瞻性的技术研发与储备，但是，随着油气田勘探开发难度的加大，对油田技术服务水平也提出了越来越高的要求，未来公司如果不能适应这一发展趋势并进行针对性的技术研发，则有可能面临因技术壁垒而失去市场竞争机会。

4、核心技术人员流失风险

油田技术服务领域是一个典型的技术密集型行业，油田技术服务人员的专业素质和服务水平是衡量公司市场竞争力的关键因素之一。随着油田技术服务领域市场竞争的加剧，企业对高级技术人员、专业服务人员和新技术研发人才的需求也日益迫切。本公司地处我国西部地区，专业技术人员、服务人员和高水平的研发人员相对缺乏，同时行业内其他公司近年来加强了对相关专业人才的争夺，这有可能导致核心技术人员的流失，如果公司不能拥有和稳定具备足够技术实力的员工队伍，将会直接影响本公司的发展。

5、市场区域集中的风险

公司油田技术服务主要集中在我国的西南地区，公司来自于西南地区的营业收入占公司营业收入的比重较高，若石油天然气勘探开发企业降低西南地区的勘探开发力度，将导致西南区域油田技术服务市场规模缩小，公司的经营业绩将会受到影响。

（五）公司发展战略

为实现成为国内一流、国际知名的综合性油田技术服务企业的战略目标，公司结合自身的实际情况及行业发展趋势，拟定了综合性产业延伸的业务发展战略，在做大做强钻井液技术服务、油田环保、钻井液材料、油田防腐与检测等业务基础上，将继续增强公司在相关细分领域的专业化优势，发展提高采收率技术服务、修井服务、井下工具服务、试油气作业等增长业务，培育钻井工程服务、酸化压裂等新业务，实现从提供细分市场服务到油田技术服务一体化解决方案的综合性产业延伸；同时结合行业市场发展趋势，拟定了“内外结合”的市场发展战略，致力于国内、国际市场的协调发展。公司首先立足于西南地区油气田目标市场，继续提升公司各项业务市场份额，确保国内原有业务区块的良性发展。同时，公司将借助国家石油行业“走出去”的战略机遇，与国内三大石油公司及相关战略投资者等建立战略合作伙伴关系，采取“先易后难，先近后远，先内后外”的市场拓展原则，利用公司在细分领域的技术优势和多年市场化经

营的服务优势，拓展国际油田技术服务市场，以联合投标为突破口，最终实现独立参与国际市场竞争。同时，把握国际国内投资环境和投资机会，逐步从综合性油服企业向服务型和资源型相结合的企业迈进。

九、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

与上年财务报告相比，公司会计政策、会计估计和核算方法未发生变化。

十、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，公司不存在发生重大会计差错更正需追溯重述的情况。

十一、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

1、本期新纳入合并范围的子公司深圳共登国际科技有限责任公司情况

2013年7月7日，公司第三届董事会第十七次临时会议审议通过《关于在深圳设立全资子公司的议案》。公司名称为：深圳共登国际科技有限责任公司；公司注册资本为人民币1000万元，本公司出资比例为100%；公司经营范围：油气投资、开发、服务；油田材料生产销售；进出口贸易；法定代表人为杨燎。

2、本期新纳入合并范围的控股孙公司中特检安全环保工程技术（北京）有限公司情况

2013年10月17日，公司第三届董事会第二十次临时会议审议通过《关于四川仁智石化科技有限责任公司对外投资的议案》，全资子公司仁智石化与中特检管道工程（北京）有限公司共同出资在北京设立公司，注册资本为人民币1000万元，双方各占比50%，主要从事建设工程项目管理，专业承包；技术推广服务，大气污染治理相关业务。董事会由5名董事组成，其中3名董事由仁智石化人员担任。

十二、公司利润分配及分红派息情况

报告期内利润分配政策特别是现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

公司利润分配政策根据《公司章程》制定和执行，《公司章程》明确了董事会、股东大会对利润分配尤其是现金分红事项的决策程序和机制，对利润分配尤其是现金分红政策的具体内容、利润分配的形式、时间间隔、现金分红的具体条件、各期现金分红的最低比例等做了明确的规定。同时，结合公司实际情况制定了《公司未来三年(2013-2015年)股东回报规划》，并经公司第三届董事会第五次会议及2012年度股东大会审议通过。公司未来三年(2013-2015年)的具体股东回报规划如下：

(一) 未来三年(2013-2015年)，公司实施连续、稳定的利润分配政策，可以采取现金、股票或现金与

股票相结合的方式分配利润。

(二) 未来三年(2013-2015 年), 在同时满足以下条件时, 公司可实施现金分红:

1、公司该年度实现的可分配利润(即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润)为正值;

2、审计机构对公司该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告;

3、公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生(募集资金项目除外);重大投资计划或重大现金支出是指:公司未来十二个月内拟对外投资、收购资产或购买设备的累计支出达到或超过公司最近一期经审计总资产的 30%, 且绝对金额超过 5000 万元。

(三) 未来三年(2013-2015 年), 公司每年以现金方式分配的利润应不低于当年实现的可分配利润的 10%, 且任意三个连续会计年度内, 公司以现金方式累计分配的利润不少于该三年实现的年均可分配利润的 30%。

(四) 未来三年(2013-2015 年), 公司可以根据年度盈利情况及现金流状况, 在保证最低现金分红比例和公司股本规模及股权结构合理的前提下, 注重股本扩张, 提出并实施股票股利分红。

(五) 未来三年(2013-2015 年), 在满足上述现金分红条件的情况下, 公司将积极采取现金分红方式分配股利, 原则上每年度进行一次现金分红, 公司董事会可以根据公司的盈利状况及资金需求状况提议公司进行中期现金分红。

报告期内, 公司严格按照《公司章程》、《公司未来三年(2013-2015 年)股东回报规划》等文件的相关规定及审议程序, 制定和执行 2012 年度利润分配方案, 公司独立董事认真履行职责, 在利润分配政策的制定、讨论及执行过程中发挥客观公正作用, 并发表独立意见, 切实保护了中小股东的合法权益。

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

公司近 3 年 (含报告期) 的利润分配预案或方案及资本公积金转增股本预案或方案情况

1、2011年度利润分配方案

经深圳市鹏城会计师事务所有限公司审计确认，公司2011年末合并报表实际可供股东分配利润为174,842,294.22元；母公司2011年末实际可供股东分配利润为141,934,117.82元；按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则，公司以母公司可供分配利润为依据，根据公司的实际情况，以2011年12月31日公司总股本114,430,000股为基数，向全体股东每10股派发现金股利3.20元（含税），共计36,617,600.00元。剩余未分配利润105,316,517.82元，滚存至下一年。

2、2012年度利润分配方案

经众华会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，公司2012年末实际可供股东分配利润为213,557,623.83元，资本公积为386,122,870.00元；母公司2012年末实际可供股东分配利润为162,496,139.67元，资本公积为386,008,870.00元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则，公司以母公司可供分配利润为依据，公司以2012年12月31日公司总股本114,430,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2元（含税），共计派发现金22,886,000.00元；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增57,215,000股，转增后公司总股本为171,645,000股；本次分配不送红股。剩余未分配利润139,610,139.67元滚存至下一年，转增后剩余资本公积328,793,870.00元。

3、2013年度利润分配预案

经众华会计师事务所（特殊普通合伙）审计确认，公司2013年末实际可供股东分配利润为221,530,236.53元，资本公积为328,907,870.00元；母公司2013年末实际可供股东分配利润为160,300,332.38元，资本公积为328,793,870.00元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则，公司以母公司可供分配利润为依据，公司以2013年12月31日公司总股本171,645,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.30元（含税），共计派发现金5,149,350.00元，剩余未分配利润155,150,982.38元滚存至下一年；以资本公积金向全体股东每10股转增6股，共计转增102,987,000股，转增后公司总股本为274,632,000股；本次分红不送红股。该分配预案尚需提交2013年年度股东大会审议。

公司近三年现金分红情况表

单位：元

分红年度	现金分红金额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司股东的净利润的比率（%）
2013年	5,149,350.00	33,157,523.00	15.53%
2012年	22,886,000.00	81,686,220.93	28.02%
2011年	36,617,600.00	72,394,784.43	50.58%

公司报告期内盈利且母公司未分配利润为正但未提出现金红利分配预案

适用 不适用

十三、本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0.30
每 10 股转增数 (股)	6
分配预案的股本基数 (股)	171,645,000
现金分红总额 (元) (含税)	5,149,350.00
可分配利润 (元)	160,300,332.38
现金分红占利润分配总额的比例 (%)	100%
现金分红政策:	
见《公司章程》第一百五十六条, 第一百五十七条。	
利润分配或资本公积金转增预案的详细情况说明	
<p>经众华会计师事务所(特殊普通合伙)审计确认, 公司 2013 年末实际可供股东分配利润为 221,530,236.53 元, 资本公积为 328,907,870.00 元; 母公司 2013 年末实际可供股东分配利润为 160,300,332.38 元, 资本公积为 328,793,870.00 元。按照合并报表和母公司报表可供分配利润孰低的分配原则, 以母公司可供分配利润为依据, 公司以 2013 年 12 月 31 日公司总股本 171,645,000 股为基数, 向全体股东每 10 股派发现金红利 0.30 元 (含税), 共计派发现金 5,149,350.00 元, 剩余未分配利润 155,150,982.38 元滚存至下一年; 以资本公积金向全体股东每 10 股转增 6 股, 共计转增 102,987,000 股, 转增后公司总股本为 274,632,000 股; 本次分红不送红股。该分配预案尚需提交 2013 年年度股东大会审议。</p>	

十四、社会责任情况

报告期内, 公司始终坚持经济效益和社会效益并重的思想, 在企业稳健、持续发展的过程中履行社会公民的责任, 实现企业与利益相关者的协同发展。打造资源节约型和环境友好型企业, 追求企业、环境、社会的和谐统一与互惠共赢是仁智人不懈的努力方向。企业在自身发展过程中, 对国家和社会的全面发展、员工、股东、债权人、消费者、供应商等利益相关方承担责任, 推动企业与社会和谐发展。在企业发展过程中履行公民责任, 成为有责任的企业。

(一) 保障股东和债权人权益

公司法人治理结构日趋完善, 内控制度不断健全, 形成了一整套相互制衡、行之有效的内部控制制度体系, 切实保障全体股东特别是中小股东和债权人的合法权益。公司独立董事勤勉尽责, 公司董事会专门委员会积极参与公司定期报告的审议和重大投资项目、关联交易等事项的预审核, 辅助董事会科学决策, 切实提高了公司治理水平。公司依据相关规定及时、准确、完整的披露公司信息, 在信息披露工作中, 坚持公开、公平、公正原则, 不存在选择性信息披露行为, 保证了股东对公司重大事项和经营情况的知情权。

(二) 员工权益保护

公司始终坚持“以人为本”，推行企业民主管理，保障职工的知情权、参与权、表达权和监督权，建设职工利益诉求表达渠道，实现全员共享企业发展成果。公司通过职工代表大会、工会与职工开展员工薪酬福利、劳动与休假事宜的平等协商，以职工需求为导向，进一步推动企业的劳动关系和谐建设。公司以对职工安全、对生产经营、对企业发展高度负责的态度，定期开展安全培训教育活动，提醒员工“安全第一、警钟长鸣”，动员全体员工做好安全生产工作，不断健全安全生产相关规范，提高安全管理水平。

（三）合作伙伴权益保护

公司坚持“诚信至上、合作双赢”的理念，与客户、合作伙伴、供应商均保持着互利共赢的合作关系。重视客户及合作伙伴关系的维护工作，力求与各类合作伙伴沟通顺畅，尊重合作伙伴的理念、需求，重视合作伙伴的意见、建议。在业务合作中，公司通过不断完善业务能力、加强沟通，努力提高客户满意度，保护客户权益，严格遵守商业道德和社会公德。

（四）利用自身优势，关注社会公益

公司秉承“仁者爱人，智者助人”的企业宗旨，积极参与社会公益活动和慈善事业。2006年以来公司相继成立了“爱心基金”、“爱心助学基金”及“志愿者服务队”，广泛开展扶贫结对、爱心助学、社区服务、无偿献血等活动，为营造健康和谐的社会氛围做出了积极的贡献，为公司树立了良好的社会形象。

（五）环境保护

公司始终把环境保护作为公司可持续发展的重要内容，积极响应国家关于建设资源节约型社会的号召，严格遵守国家关于环境保护方面的法律法规，履行企业环境保护的职责，坚持技术革新，节能减排，通过引进先进的节能装备和优化生产工艺，降低了能源的消耗，同时减少了废弃物的排放。报告期内公司没有发生过任何环境违法案件，没有受到过环保部门的处罚。

上市公司及其子公司是否属于国家环境保护部门规定的重污染行业

是 否 不适用

上市公司及其子公司是否存在其他重大社会安全问题

是 否 不适用

报告期内是否被行政处罚

是 否 不适用

十五、报告期内接待调研、沟通、采访等活动登记表

接待时间	接待地点	接待方式	接待对象类型	接待对象	谈论的主要内容及提供的
------	------	------	--------	------	-------------

					资料
2013年01月10日	董事会办公室	电话沟通	机构	大智慧阿斯达克通讯社	就近期从中石油四川分公司了解的部分情况及公司公开披露的高管人员变动进行求证
2013年05月28日	董事会办公室	实地调研	机构	宏信证券有限公司	新业务拓展、公司未来增长空间及海外市场前景
2013年06月06日	董事会办公室	实地调研	机构	香港汇丰银行	公司的发展前景及技术储备、行业分析研究
2013年09月09日	董事会办公室	实地调研	个人	广东深圳投资者	关注企业未来发展方向及页岩气相关技术相关问题
2013年11月05日	董事会办公室	实地调研	机构	尚雅投资基金	钻井液的市场前景及四川地区页岩气的开发、布局
2013年11月05日	董事会办公室	实地调研	机构	上海理成资产管理有限公司	钻井液的市场前景及四川地区页岩气的开发、布局
2013年11月05日	董事会办公室	实地调研	机构	银河基金管理有限公司	钻井液的市场前景及四川地区页岩气的开发、布局
2013年11月27日	董事会办公室	实地调研	机构	中信证券股份有限公司	关注公司的未来战略布局和行业竞争格局
2013年12月24日	董事会办公室	实地调研	个人	个人投资者	行业发展趋势及公司未来发展方向

第五节 重要事项

一、重大诉讼仲裁事项

本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项。

二、媒体质疑情况

本报告期公司无媒体普遍质疑事项。

三、控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金情况

报告期内，不存在控股股东及其关联方对上市公司的非经营性占用资金的情况。

四、破产重整相关事项

公司下属全资子公司仁智实业于2001年11月对外投资了智捷天然气，投资总额350万元，持股比例35%。本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《补充协议》，经三方确认，在该补充协议签订之日起两年后，因智捷天然气其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷天然气之外的其他经营活动。2012年，智捷天然气被四川省成都市中级人民法院裁定进行强制清算，《补充协议》暂未履行。

截止报告期末，智捷天然气因股东中气控股有限公司和彭州市天然气公司之间的纠纷未得以解决，尚处于胶着状态，清算工作未能有效开展。

五、资产交易事项

1、收购资产情况

报告期内，公司不存在收购资产的情况。

2、出售资产情况

报告期内，公司不存在出售资产的情况。

3、企业合并情况

报告期内，公司不存在企业合并的情况。

六、公司股权激励的实施情况及其影响

报告期内，公司不存在股权激励计划。

七、重大关联交易

1、与日常经营相关的关联交易

报告期内，公司不存在与日常经营相关的关联交易。

2、资产收购、出售发生的关联交易

报告期内，公司不存在资产收购、出售发生的关联交易。

3、共同对外投资的重大关联交易

报告期内，公司不存在共同对外投资的重大关联交易。

4、关联债权债务往来

是否存在非经营性关联债权债务往来

是 否

关联方	关联关系	债权债务类型	形成原因	是否存在非经营性资金占用	期初余额（万元）	本期发生额（万元）	期末余额（万元）
四川智捷天然气化工有限公司	子公司的参股公司	应付关联方债务	采购款	否	100	0	100
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		无。					

5、其他重大关联交易

报告期内，公司不存在其他重大关联交易。

八、重大合同及其履行情况

1、托管、承包、租赁事项情况

(1) 托管情况

报告期内，公司不存在发生或以前期间发生但延续到报告期的托管事项的情况。

(2) 承包情况

报告期内，公司不存在发生或以前期间发生但延续到报告期内的承包事项的情况。

(3) 租赁情况

报告期内，公司有19,316,677.08元的固定资产用于对外出租，其中机器设备5,363,726.16元，生产用器具13,952,950.92元。

2、担保情况

单位：万元

公司对子公司的担保情况								
担保对象名称	担保额度 相关公告 披露日期	担保额度	实际发生日期 (协议签署 日)	实际担保金额	担保类型	担保期	是否履行 完毕	是否为关 联方担保 (是或 否)
四川仁智石化科技 有限责任公司		2,000	2012年01月 01日	2,000	连带责任保 证	3年	否	否
报告期内审批对子公司担保额 度合计 (B1)				报告期内对子公司担保实际 发生额合计 (B2)				2,000
报告期末已审批的对子公司担 保额度合计 (B3)			2,000	报告期末对子公司实际担保 余额合计 (B4)				2,000
公司担保总额 (即前两大项的合计)								
报告期内审批担保额度合计 (A1+B1)				报告期内担保实际发生额合 计 (A2+B2)				2,000
报告期末已审批的担保额度合 计 (A3+B3)			2,000	报告期末实际担保余额合计 (A4+B4)				2,000
实际担保总额 (即 A4+B4) 占公司净资产的比例 (%)				2.64%				
其中：								
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额 (C)				0				
直接或间接为资产负债率超过 70% 的被担保对象提供的债 务担保金额 (D)				0				

担保总额超过净资产 50%部分的金额 (E)	0
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	0

(1) 违规对外担保情况

报告期内，公司不存在违规对外担保的情况。

3、其他重大合同

无。

4、其他重大交易

无。

九、承诺事项履行情况

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

承诺事项	承诺方	承诺内容	承诺时间	承诺期限	履行情况
股改承诺					
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺					
资产重组时所作承诺					
首次公开发行或再融资时所作承诺	钱忠良	股份锁定承诺：自发行人股票上市之日起三十六个月内和离职后半年内，不转让或者委托他人管理本次发行前本人直接或者间接持有的发行人股份，也不由发行人回购该部分股份。承诺期限届满后，在任职期间内所持发行人股份发生变动的，应当及时向发行人报告，并由发行人按照有关规定向证券交易所申报并公告。在发行人股票上市之日起三十六个月后的任职期间内每年转让的股份不得超过所持有发行人股份总数的百分之二十五。在申报离任六个月后的十二个月内通过证券交易所挂牌交易出售发行人的股份占其所持有发行人股份总数的比例不超过百分之五十。	2011 年 10 月 26 日	长期	严格履行
其他对公司中小股东所作承诺	钱忠良	避免同业竞争承诺： (1) 本人目前未拥有任何与仁智油服及其所控制的企业可能产生同业竞争的企业的股权，未在任何与仁智油服及其所控制的企业产生同业竞争的企业拥有任何利益。	2011 年 10 月 26 日	长期	严格履行

	<p>(2) 在对仁智油服拥有直接或间接控制权期间，本人将严格遵守国家有关法律、法规、规范性文件的规定，不在中国境内或境外，直接或间接从事与仁智油服及其所控制的企业相同、相似并构成竞争的业务，亦不会直接或间接拥有与仁智油服及其所控制的企业从事相同、相似并构成竞争的业务的其他企业、组织、经济实体的绝对或相对的控制权。</p> <p>(3) 若违反上述承诺，本人将承担相应的法律责任，包括但不限于由此给仁智油服及其他中小股东造成的全部损失。</p>			
承诺是否及时履行	是			
未完成履行的具体原因及下一步计划（如有）	不适用			

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

盈利预测资产或项目名称	预测起始时间	预测终止时间	当期预测业绩（万元）	当期实际业绩（万元）	未达预测的原因（如适用）	原预测披露日期	原预测披露索引
-------------	--------	--------	------------	------------	--------------	---------	---------

十、聘任、解聘会计师事务所情况

现聘任的会计师事务所

境内会计师事务所名称	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬（万元）	51.5
境内会计师事务所审计服务的连续年限	2 年
境内会计师事务所注册会计师姓名	陈芝莲、文爱凤

当期是否改聘会计师事务所

是 否

聘请内部控制审计会计师事务所、财务顾问或保荐人情况

适用 不适用

报告期内，为公司提供审计服务的会计师事务所为众华会计师事务所（特殊普通合伙），聘任众华会计师事务所为公司2013年度审计机构的议案分别经公司第三届董事会第五次会议、2012年年度股东大会审议通过。众华会计师事务所已为公司提供审计服务2年，签字会计师陈芝莲、文爱凤提供审计服务的期限均未超过中国证监会与财政部发布的《关于证券期货审计业务签字注册会计师定期轮换的规定》中第三条内容所规定的期限。

报告期内，公司未单独聘请财务顾问

报告期内，民生证券股份有限公司为公司的持续督导机构，持续督导期已于2013年12月31日结束，但由于公司的募集资金尚未使用完毕，民生证券股份有限公司仍需对公司募集资金的管理和使用进行持续督导。

十一、处罚及整改情况

报告期内，公司不存在处罚及整改情况。

十二、年度报告披露后面临暂停上市和终止上市情况

公司不存在年度报告披露后面临暂停上市和终止上市的情况。

十三、其他重大事项的说明

公司于2014年01月07日接到控股股东钱忠良通知，目前正在筹划美国重大资产收购事项。经公司申请，公司股票已于2014年01月08日起停牌。截止目前，评估公司对拟收购资产的评估工作、律师事务所的法律尽职调查工作、会计师事务所的审计工作、证券公司对境外资产及本公司的尽职调查工作都已基本完成，各中介机构正在编制相关的报告。近日，公司正在进行对资产收购合同的商定及资产收购预案的编制。公司董事会将在上述相关工作完成后召开会议，审议本次重大资产收购事项的相关议案（具体内容详见《证券时报》、《证券日报》、《上海证券报》、《中国证券报》及巨潮资讯网(<http://www.cninfo.com.cn>)上，公司披露的《重大事项停牌公告》及《重大事项停牌进展公告》）。

报告期内，公司未发生《证券法》第六十七条、《上市公司信息披露管理办法》第三十条所列的其他重大事件以及公司董事会判断为重大事件的事项。

十四、公司子公司重要事项

1、2013年7月7日，公司第三届董事会第十七次临时会议审议通过了《关于在深圳设立全资子公司的议案》，为了进一步完善公司业务结构，促进公司主营业务的发展，提升公司的综合竞争力，公司以自有资金、现金方式分期出资人民币1,000万元在深圳设立全资子公司（具体内容详见公司于2013年7月9日发布在巨潮咨询网上的《第三届董事会第十七次临时会议决议公告》、《关于在深圳设立全资子公司的公告》）。至2013年7月完成了全资子公司共登国际的注册登记手续，并取得了深圳市市场监督管理局颁发的《企业法人营业执照》。

2、2013年10月17日，公司第三届董事会第二十次临时会议审议通过了《关于四川仁智石化科技有限

责任公司对外投资的议案》，同意公司全资子公司仁智石化与中特检管道工程（北京）有限公司共同出资在北京设立公司（具体内容详见公司于2013年10月18日发布在巨潮咨询网上的《第三届董事会第二十次临时会议决议公告》），经双方协商后达成合作意向，于2013年10月23日在四川绵阳签署了《出资协议》，约定新公司注册资本为人民币1000万元，双方各占比50%（具体内容详见公司于2013年10月24日发布在巨潮咨询网上的《关于全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司对外投资的公告》，并持续推进相关工作，2013年12月5日完成了中特检工程的注册登记手续，并取得了北京市工商行政管理局朝阳分局颁发的《企业法人营业执照》。

3、公司下属全资子公司仁智实业于2001年11月对外投资了智捷天然气，投资总额350万元，持股比例35%。本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《补充协议》，经三方确认，在该补充协议签订之日起两年后，因智捷天然气其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷天然气之外的其他经营活动。2012年，智捷天然气被四川省成都市中级人民法院裁定进行强制清算，《补充协议》暂未履行。

截止报告期末，智捷天然气因股东中气控股有限公司和彭州市天然气公司之间的纠纷未得以解决，尚处于胶着状态，清算工作未能有效开展。

第六节 股份变动及股东情况

一、股份变动情况

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	34,227,750	29.91%			17,113,875		17,113,875	51,341,625	29.91%
3、其他内资持股	34,227,750	29.91%			17,113,875		17,113,875	51,341,625	29.91%
境内自然人持股	34,227,750	29.91%			17,113,875		17,113,875	51,341,625	29.91%
二、无限售条件股份	80,202,250	70.09%			40,101,125		40,101,125	120,303,375	70.09%
1、人民币普通股	80,202,250	70.09%			40,101,125		40,101,125	120,303,375	70.09%
三、股份总数	114,430,000	100%			57,215,000		57,215,000	171,645,000	100%

股份变动的原因

适用 不适用

2013年5月，公司以2012年12月31日公司总股本114,430,000股为基数，以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增57,215,000股，转增后公司总股本为171,645,000股。

股份变动的批准情况

适用 不适用

2013年4月23日，公司2012年年度股东大会审议通过了《公司2012年度利润分配方案》，公司以2012年12月31日公司总股本114,430,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2元（含税），共计派发现金22,886,000.00元；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增57,215,000股，转增后公司总股本为171,645,000股。

股份变动的过户情况

适用 不适用

股份变动对最近一年和最近一期基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标的影响

适用 不适用

报告期内，公司根据2012年年度股东大会审议通过了《公司2012年度利润分配方案》，“以资本公积

金向全体股东每10股转增5股，共计转增57,215,000股，转增后公司总股本为171,645,000股”。股份变动对2012年年报相关数据影响如下：

相关指标	调整前	调整后
基本每股收益（元/股）	0.71	0.47
稀释每股收益（元/股）	0.71	0.47
归属于公司普通股股东每股净资产（元/股）	6.51	4.34

公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

1、报告期末近三年历次证券发行情况

股票及其衍生 证券名称	发行日期	发行价格（或利 率）	发行数量	上市日期	获准上市交易数 量	交易终止日期
股票类						
人民币普通股	2011年10月26日	15	28,610,000	2011年11月03日	114,430,000	
可转换公司债券、分离交易可转债、公司债类						
权证类						

前三年历次证券发行情况的说明

经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607”号文核准，公司采用网下向配售对象询价配售与网上向社会公众投资者定价发行相结合的方式，首次公开发行人民币普通股（A股）2,861万股，其中网下发行570万股，为本次发行数量的19.93%；网上发行2,291万股，为本次发行数量的80.07%。每股面值1.00元，发行价格为15.00元/股，发行后总股本为11,443万股。经深圳证券交易所《关于四川仁智油田技术服务股份有限公司人民币普通股股票上市的通知》（深证上[2011]336号）同意，公司发行的人民币普通股股票于2011年11月3日在深圳证券交易所上市交易，股票简称“仁智油服”，股票代码“002629”。此次公开发行后，公司股份总数由85,820,000股增加到114,430,000股。

2、公司股份总数及股东结构的变动、公司资产和负债结构的变动情况说明

报告期内，公司第三届董事会第五次会议、2012年年度股东大会分别审议通过了《公司2012年度利润分配预案》和《公司2012年度利润分配方案》，公司以2012年12月31日公司总股本114,430,000股为基数，向全体股东每10股派发现金红利2元（含税），共计派发现金22,886,000.00元；以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增57,215,000股，转增后公司总股本为171,645,000股。上述权益分配于2013年5月10日实施完毕。

报告期内，公司股东结构、公司资产和负责结构不存在变动情况。

3、现存的内部职工股情况

报告期内，公司不存在现存的内部职工股的情况。

三、股东和实际控制人情况

1、公司股东数量及持股情况

单位：股

报告期末股东总数		16,288		年度报告披露日前第 5 个交易日末股东总数		15,551		
持股 5% 以上的股东或前 10 名股东持股情况								
股东名称	股东性质	持股比例 (%)	报告期末持股数量	报告期内增减变动情况	持有有限售条件的股份数量	持有无限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
							股份状态	数量
钱忠良	境内自然人	13.57%	23,297,550	7,765,850	23,297,550	0	质押	23,000,000
中国建设银行—华夏红利混合型开放式证券投资基金	境内非国有法人	3.79%	6,500,000	6,500,000	0	6,500,000		
汪建军	境内自然人	1.84%	3,165,000	1,055,000	3,165,000	0		
雷斌	境内自然人	1.67%	2,865,000	955,000	2,865,000	0		
卜文海	境内自然人	1.67%	2,865,000	955,000	2,865,000	0		
侯亮	境内自然人	1.1%	1,886,077	1,886,077	0	1,886,077		
睢迎春	境内自然人	1.06%	1,825,200	608,400	1,825,200	0		
冯嫔	境内自然人	0.98%	1,680,000	560,000	1,680,000	0		
王海滨	境内自然人	0.97%	1,665,000	555,000	1,665,000	0		
云南国际信托有限公司—瑞滙集	境内非国有法人	0.92%	1,572,010	1,572,010	0	1,572,010		

合资金信托计划							
上述股东关联关系或一致行动的说明	持有本公司股份超过 5% 的股东钱忠良，是公司的实际控制人，与上述股东中汪建军、雷斌、卜文海、睢迎春、冯斌、王海滨属于一致行动人；未知其它流通股股东之间是否存在关联关系，也未知其它流通股股东是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》规定的一致行动人。						
前 10 名无限售条件股东持股情况							
股东名称	报告期末持有无限售条件股份数量	股份种类					
		股份种类	数量				
中国建设银行－华夏红利混合型开放式证券投资基金	6,500,000	人民币普通股	6,500,000				
侯亮	1,886,077	人民币普通股	1,886,077				
云南国际信托有限公司－瑞滙集合资金信托计划	1,572,010	人民币普通股	1,572,010				
卜湘晖	1,286,000	人民币普通股	1,286,000				
曾晓群	1,127,900	人民币普通股	1,127,900				
林美松	1,095,686	人民币普通股	1,095,686				
张丽	1,043,478	人民币普通股	1,043,478				
中国对外经济贸易信托有限公司－新股信贷资产 9	1,006,079	人民币普通股	1,006,079				
王小斌	904,361	人民币普通股	904,361				
张恩华	847,601	人民币普通股	847,601				
前 10 名无限售流通股股东之间，以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间关联关系或一致行动的说明	前 10 名无限售条件流通股股东之间、以及前 10 名无限售流通股股东和前 10 名股东之间：未知是否存在关联关系，也未知是否属于一致行动人。						

公司股东在报告期内是否进行约定购回交易

是 否

2、公司控股股东情况

自然人

控股股东姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
钱忠良	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	2008 年 8 月至今任公司董事长。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	钱忠良先生过去 10 年，不存在曾控股境内外上市公司的情况。	

控股股东报告期内变更

适用 不适用

3、公司实际控制人情况

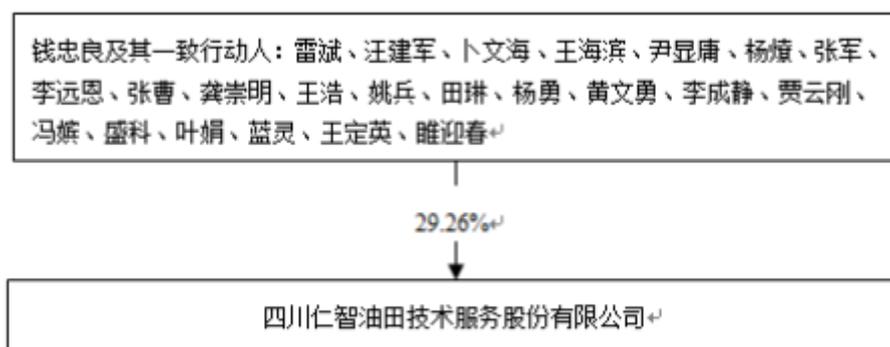
自然人

实际控制人姓名	国籍	是否取得其他国家或地区居留权
钱忠良	中国	否
最近 5 年内的职业及职务	2008 年 8 月至今任公司董事长。	
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	钱忠良先生过去 10 年，不存在曾控股境内外上市公司的情况。	

实际控制人报告期内变更

适用 不适用

公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图



实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

四、公司股东及其一致行动人在报告期提出或实施股份增持计划的情况

报告期内，公司股东及其一致行动人不存在提出或实施股份增持计划的情况。

第七节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、董事、监事和高级管理人员持股变动

姓名	职务	任职状态	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	期初持股数(股)	本期增持股份数量(股)	本期减持股数量(股)	期末持股数(股)
钱忠良	董事长	现任	男	52	2011年08月27日	2014年08月26日	15,531,700	7,765,850	0	23,297,550
雷斌	副董事长	现任	男	50	2011年08月27日	2014年08月26日	1,910,000	955,000	0	2,865,000
汪建军	副董事长	现任	男	51	2011年08月27日	2014年08月26日	2,110,000	1,055,000	0	3,165,000
卜文海	董事	现任	男	43	2011年08月27日	2014年08月26日	1,910,000	955,000	0	2,865,000
王海滨	董事	现任	男	51	2011年08月27日	2014年08月26日	1,110,000	555,000	0	1,665,000
罗平亚	董事	现任	男	74	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
谭红旭	独立董事	现任	男	48	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
汪习根	独立董事	现任	男	51	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
黄志宇	独立董事	现任	男	51	2011年08月27日	2014年08月26日	0	0	0	0
熊海河	监事会主席	现任	男	57	2011年08月27日	2014年08月26日	300,000	150,000	110,000	340,000
曾昌华	监事	现任	男	56	2011年08月27日	2014年08月26日	183,225	91,613	68,709	206,129
刘惠琴	监事	现任	女	46	2011年08月27日	2014年08月26日	209,900	104,950	78,700	236,150
张军	总裁	现任	男	44	2013年01月04日	2014年08月26日	658,000	329,000	0	987,000
张曹	副总裁、财务总监	现任	男	40	2011年08月27日	2014年08月26日	700,000	350,000	0	1,050,000
冯嫫	副总裁、董事会秘书	现任	女	42	2011年08月27日	2014年08月26日	1,120,000	560,000	0	1,680,000
王浩	副总裁	现任	男	43	2011年08月27日	2014年08月26日	754,500	377,250	0	1,131,750
杨燎	副总裁	现任	男	42	2011年08月27日	2014年08月26日	800,000	400,000	0	1,200,000
李远恩	副总裁	现任	男	43	2011年08月27日	2014年08月26日	750,000	375,000	0	1,125,000
姚兵	副总裁	现任	男	45	2011年08月27日	2014年08月26日	651,600	325,800	0	977,400
合计	--	--	--	--	--	--	28,698,925	14,349,463	257,409	42,790,979

二、任职情况

公司现任董事、监事、高级管理人员最近 5 年的主要工作经历

1. 董事主要工作经历

钱忠良：男，1962年出生，大专学历，高级经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普总经济师、仁智实

业董事长兼总经理，2006年10月至2008年7月任公司董事长兼总裁，2008年8月至今任公司董事长。

雷斌：男，1964年出生，大专学历，高级经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普副总会计师、仁智实业总会计师、副总经理兼仁智奇微总经理。2006年10月至今任公司副董事长。

汪建军：男，1963年出生，博士学历，教授级高工。曾任中石化集团西南石油局测试中心研究所主任、成都花水湾温泉公司物业公司总经理、仁智实业副总经理兼总工程师。2006年10月至今任公司董事，2008年8月起任公司副董事长。

卜文海：男，1971年出生，硕士研究生学历，高级会计师，四川省腐蚀与防护协会理事会副理事长。曾任中石化集团西南石油局十一普财务科副科长、仁智实业总经济师。2008年8月至2013年1月任公司董事兼总裁，2013年1月至今任公司董事。

王海滨：男，1963年出生，大专学历，经济师。曾任中石化集团西南石油局川西采输处计财科副科长、智捷天然气总经理、仁智实业副总经理。2007年4月至2013年1月任公司董事兼副总裁，2013年1月至今任公司董事。

罗平亚：男，1940年出生，本科学历，教授，中国工程院院士，博士生导师。曾任西南石油大学校长、国务院三、四、五、六届学科评审组专家/召集人、“油气藏地质及开发工程”国家级重点实验室主任，目前为国家安监局专家委员会石油化工专家组召集人、国务院应急办公室专家委员会专家、国家科技重大专项“大型油气田及煤层气开发”专家委员会副主任委员、工程专家组召集人。2010年8月起任公司董事。

黄志宇：男，1963年出生，硕士学历，教授。曾任西南石油大学化学化工学院院长，现任西南石油大学研究生学院院长，兼任《油气田环境保护》、《石油与天然气化工》、《应用化工》杂志编委。目前为成都市科技评估专家成员、四川省安全评估专家组成员、美国石油协会会员（SPE）、美国化学学会会员（ACS）。2010年8月起任公司独立董事。

谭红旭：男，1966年出生，博士学历，注册会计师、注册评估师、注册税务师、土地估价师，高级会计师。曾任中国证券监督管理委员会第十届及第十一届股票发行审核委员会委员、第三届创业板发行审核委员会委员，现任北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)高级合伙人，并兼任中国注册会计师协会执业责任鉴定委员会委员，对外经济贸易大学国际商学院MBA\MPACC校外导师。2010年8月至今任公司独立董事。

汪习根：男，1963年出生，博士学历，教授，博士生导师。美国哥伦比亚和哈佛大学法学院高级访问学者、台湾中央研究院法律所访问教授，现任武汉大学法学院副院长，联合国发展权高级咨询专家、中国法学会法理学研究会副会长、湖北珞珈律师事务所律师、湖北省法理学理论研究会会长。2010年8月至今任公司独

立董事。

2. 监事主要工作经历

熊海河：男，1957年出生，硕士研究生学历。曾任地质矿产部石油地质研究大队长兼党委书记、中国新星石油公司荆州研究院院长兼党委书记、中国石化集团东北石油局局长、四川智捷天然气公司董事长、公司董事长助理、专家委员会主任，自2011年8月27日至今任公司监事会主席。

曾昌华：男，1958年出生，高中文化。曾任公司钻井液事业部驻井负责人，自2006年10月至今任公司监事、钻井液事业部驻井工程师。

刘惠琴：女，1968年出生，高中文化。曾任中石化集团西南石油局十一普永兴基地巡察员，自2006年10月至今任公司监事、钻井液事业部资料员。

3. 高级管理人员主要工作经历

张军：男，1970年出生，硕士学历，高级工程师。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆公司工程师、仁智实业泥浆分公司副总经理、研发中心主任。2006年10月至2009年6月任仁智实业总经理，2009年6月至2010年12月任公司副总裁兼钻井液事业部总经理和技术中心主任；2011年1月至2011年12月任公司副总裁兼钻井液事业部总经理；2012年1月至2013年1月任公司副总裁；2013年1月起任公司总裁。

张曹：男，1974年出生，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普财务科会计、仁智实业财务部副经理。2006年10月至2008年1月任公司财务部经理，2008年1月至2010年12月任公司财务总监，2011年1月至2013年6月任公司副总裁兼财务总监，2013年7月至今任公司副总裁兼财务总监、共登国际财务负责人。

冯嫔：女，1972年出生，硕士学历。曾任美国SAT公司中国分公司营销经理、四川天威公司总经理助理、辽河油田西南油气分公司销售副总经理、仁智实业企业管理部经理。2006年10月起任公司董事会秘书，2010年7月至今任公司副总裁兼董事会秘书。

王浩：男，1971年出生，大专学历，工程师。曾任石油工业部长庆局钻井液工程师、仁智实业泥浆分公司总经理。2006年10月至2007年3月任公司总裁助理，2007年4月至今任公司副总裁。

杨燎：男，1972年出生，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普党政办秘书、仁智实业企业管理部经理。2006年10月至2007年7月任公司总裁助理，2007年8月至2008年8月任三江明珠执行董事，2008年8月至2009年6月任仁智CNG总经理，2009年6月至2010年12月任公司副总裁，2011年1月至2013年6月任公司党委副书记兼副总裁，2013年7月至今任公司党委副书记兼副总裁、共登国际执行董事兼总经理。

李远恩：男，1971年出生，大专学历，经济师。曾任中石化集团西南石油局十一普泥浆公司会计、仁智实

业副总会计师。2006年10月至2007年3月任公司总裁助理，2007年4月至今任公司副总裁。

姚兵：男，1969年出生，大专学历。曾任中石化集团西南石油局十一普华星公司办公室主任、仁智奇微财务总监、仁智石化财务总监。2006年10月至2009年5月任仁智石化总经理，2009年6月至2013年10月任公司副总裁兼仁智石化总经理，2013年11月至今任公司副总裁兼仁智石化总经理、中特检工程副董事长。

在股东单位任职情况

适用 不适用

在其他单位任职情况

适用 不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期	在其他单位是否领取报酬津贴
黄志宇	西南石油大学研究生院	院长/教授	2010年07月01日		是
汪习根	武汉大学法学院	副院长/教授	2004年01月01日		是
谭红旭	北京兴华会计师事务所（特殊普通合伙）	高级合伙人	2012年08月01日		是
在其他单位任职情况的说明	以上三位独立董事均存在社会兼职情况，具体情况如下： 黄志宇： 1、担任《油气田环境保护》、《石油与天然气化工》、《应用化工》杂志编委； 2、成都市科技评估专家成员。 汪习根： 1、中国法学会法理学研究会副会长； 2、湖北珞珈律师事务所律师。 谭红旭： 1、中国注册会计师协会执业责任鉴定委员会委员； 2、对外经济贸易大学国际商学院 MBA/MPACC 校外导师； 3、北京兴华会计师事务所(特殊普通合伙)高级合伙人。				

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序、确定依据、实际支付情况

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司按照《公司章程》的规定确定董事、监事和高级管理人员的报酬。董事会和监事会成员的报酬和支付方法由股东大会确定；高级管理人员的报酬和支付方法由董事会确定。
---------------------	---

董事、监事、高级管理人员报酬的确定依据	公司以行业薪酬水平、地区发展状况、整体生活水平、岗位职责要求等作为依据，在充分协商的前提下，参考经营业绩和个人绩效确定董事、监事及高级管理人员的年度报酬。
董事、监事、高级管理人员报酬的实际支付情况	2013年度公司董事获得报酬261.21万元（其中独立董事领取独立董事津贴18万元）、监事获取报酬40.64万元（其中曾昌华、刘惠琴两位监事在公司不领取监事薪酬，仅领取监事职务津贴），高级管理人员获取报酬172.4万元。

公司报告期内董事、监事和高级管理人员报酬情况

单位：万元

姓名	职务	性别	年龄	任职状态	从公司获得的报酬总额	从股东单位获得的报酬总额	报告期末实际所得报酬
钱忠良	董事长	男	52	现任	37.81		37.81
雷斌	副董事长	男	50	现任	27.81		27.81
汪建军	副董事长	男	51	现任	36.81		36.81
卜文海	董事	男	43	现任	29.06		29.06
王海滨	董事	男	51	现任	31.81		31.81
罗平亚	董事	男	74	现任	79.91		79.91
谭红旭	独立董事	男	48	现任	6		6
汪习根	独立董事	男	51	现任	6		6
黄志宇	独立董事	男	51	现任	6		6
熊海河	监事会主席	男	57	现任	35.84		35.84
曾昌华	监事	男	56	现任	2.4		2.4
刘惠琴	监事	女	46	现任	2.4		2.4
张军	总裁	男	44	现任	32.91		32.91
杨燎	副总裁	男	42	现任	21.01		21.01
李远恩	副总裁	男	43	现任	21.01		21.01
王浩	副总裁	男	43	现任	25.41		25.41
姚兵	副总裁	男	45	现任	21.04		21.04
张曹	副总裁、财务总监	男	40	现任	25.21		25.21
冯嫔	副总裁、董事会秘书	女	42	现任	25.81		25.81
合计	--	--	--	--	474.25	0	474.25

公司董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□ 适用 √ 不适用

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

姓名	担任的职务	类型	日期	原因
卜文海	总裁	离任	2013年01月04日	工作原因
王海滨	副总裁	离任	2013年01月04日	工作原因
张军	总裁	聘任	2013年01月04日	工作原因

五、报告期核心技术团队或关键技术人员变动情况（非董事、监事、高级管理人员）

报告期内不存在核心技术团队或关键技术人员变动的情况。

六、公司员工情况

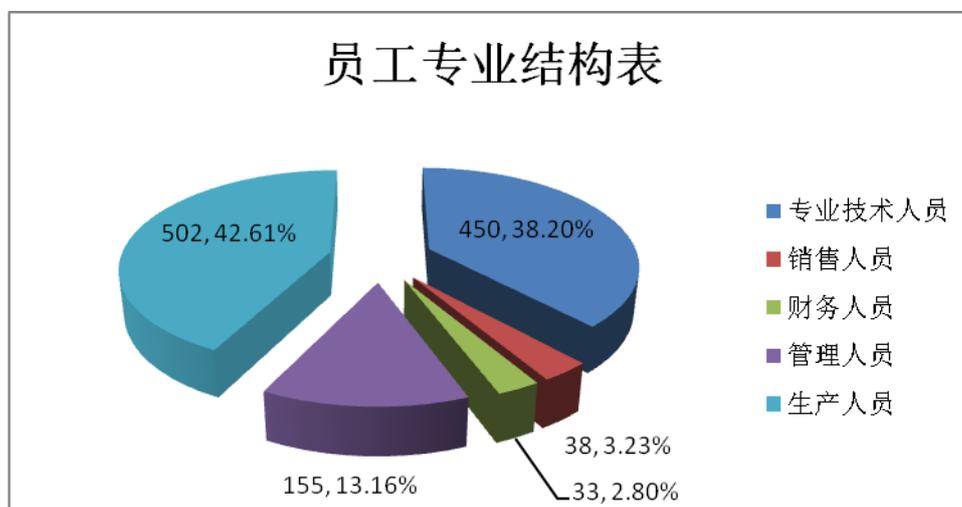
（一）员工数量及构成情况

截止本报告期末，本公司员工人数为1178人，人员结构如下：

1、员工专业结构

截止本报告期末，本公司及全资子公司的员工专业结构如下：

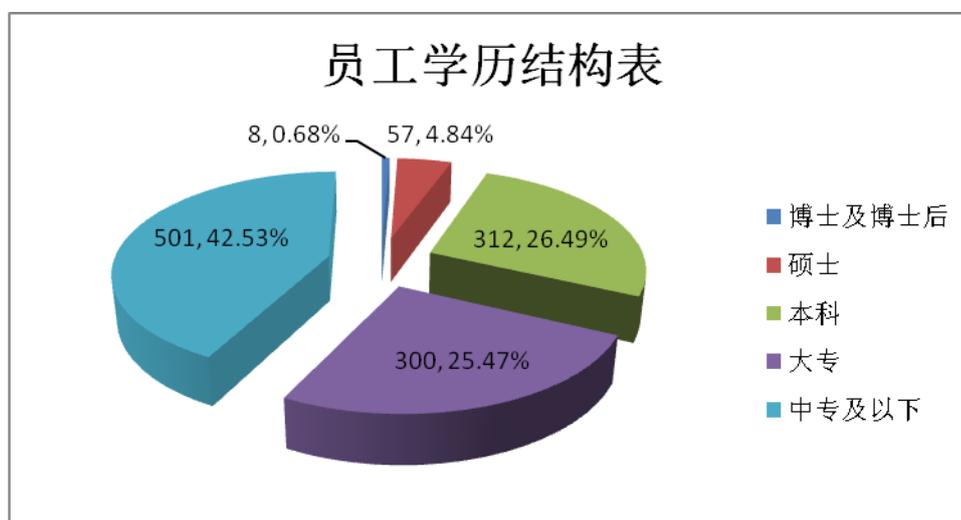
人员类型	人数	占员工总数的比例
专业技术人员	450	38.20%
销售人员	38	3.23%
财务人员	33	2.80%
管理人员	155	13.16%
生产人员	502	42.61%
合计	1178	100.00%



2、员工受教育程度

截止本报告期末，本公司及全资子公司的员工受教育程度如下：

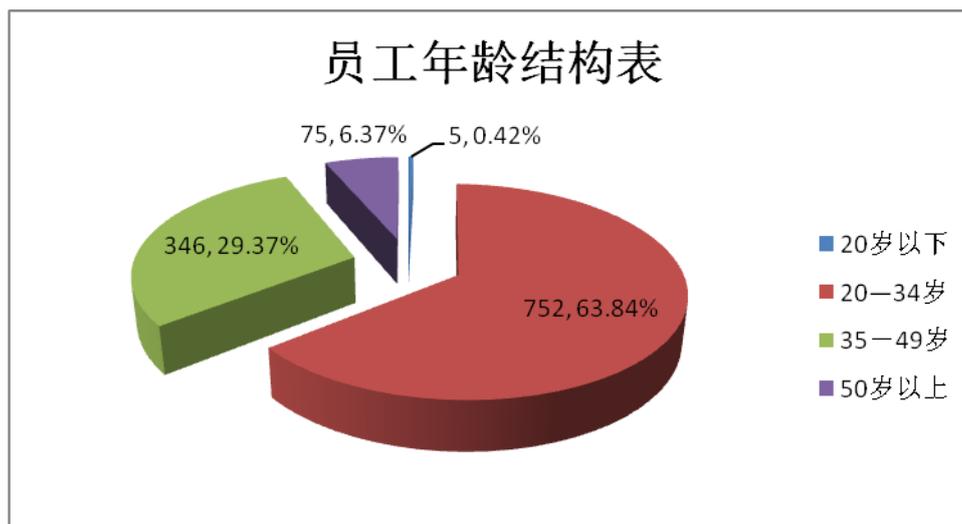
学历	人数	占员工总数的比例
博士及博士后	8	0.68%
硕士	57	4.84%
本科	312	26.48%
大专	300	25.47%
中专及以下	501	42.53%
合计	1178	100.00%



3、员工年龄分布

截止本报告期末，本公司及全资子公司的员工年龄分布如下：

年龄区间	人数	占员工总数的比例
20岁以下	5	0.42%
20—34岁	752	63.84%
35—49岁	346	29.37%
50岁以上	75	6.37%
合计	1178	100.00%



（二）公司员工薪酬政策情况

公司贯彻按劳取酬，效率优先，整体兼顾，考核发放的原则，实行岗位（责任）、贡献与薪酬挂钩的分配制度。薪酬的评级和晋升原则以公司的经济效益增长为前提，以个人的工作业绩、工作能力为主要依据。薪酬晋升方式有奖励性晋升、职级晋升等。

（三）培训计划

为提高员工整体素质和工作效率，公司每年末由人力资源部组织制定下一年度培训计划。具体包括培训项目、培训组织机构、培训人数、培训时间、培训经费，培训项目主要包括：企业文化培训、行业资格证取换证培训、职工入职培训、职工继续教育培训、管理培训、财务培训、营销培训等各个方面。培训形式主要有内培和外训相结合等多种方式。

（四）公司需要承担费用的离退休职工人数

本公司没有需要承担费用的离退休人员。

第八节 公司治理

一、公司治理的基本状况

报告期内，公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》等相关法律法规的要求，不断完善公司法人治理结构，健全公司内部控制体系，规范公司经营运作。公司设有股东大会、董事会、监事会。股东大会为公司的最高权力机构，董事会为经营决策机构，监事会为监督机构。董事会、监事会分别就各自的职责对股东大会负责。公司董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬和考核委员会、提名委员会4个专门委员会，各专门委员会对董事会负责。公司现有董事9名，其中独立董事3名，对公司及全体股东勤勉尽责。

报告期内，公司整体运作规范，信息披露合规，公司治理实际情况与有关规范性文件相符，未收到监管部门行政监管措施的有关文件。

（一）关于股东与股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《深圳证券交易所中小企业板上市公司规范运作指引》、《上市公司股东大会规则》等相关法律法规及《公司章程》、《股东大会议事规则》的要求规范了公司股东大会的召集、召开及表决程序，并聘请律师对股东大会的合法性出具法律意见书，确保公司所有股东，特别是中小股东享有平等的地位，并能够充分行使自己的权利。

（二）关于公司与控股股东

公司具有独立完整的业务及自主经营能力，公司董事会、监事会、管理层及内部机构拥有自主决策能力，依法独立运作，公司的重大决策均由股东大会和董事会规范作出。公司控股股东严格规范自己的行为，通过股东大会行使出资人的权利，没有超越股东大会直接或间接干预公司决策和经营活动，未发生过大股东恶意占用上市公司资金和资产的情况。公司通过在《股东大会议事规则》、《公司章程》、《关联交易决策制度》等制度中设立相关条款，正确处理与控股股东的关系，建立了防止控股股东及其关联企业占用上市公司资金、侵害上市公司利益的长效机制。

（三）关于董事与董事会

公司董事会由9名董事组成，其中独立董事3名，为董事总人数的三分之一，选聘程序规范，人数和人员构成均符合相关法律法规和《公司章程》的规定，报告期内，公司董事均能依据《董事会议事规则》、

《公司章程》等相关制度要求，认真履职，维护公司整体利益。董事会下设审计委员会、战略委员会、提名委员会、薪酬和考核委员会四个专门委员会，专门委员会在促进公司规范运作、健康发展等方面发挥了重要作用，有力保证了董事会集体决策的合法性、科学性、正确性，降低了公司运营风险。

（四）关于监事与监事会

公司监事会的人数和人员构成符合《公司法》、《监事会议事规则》和《公司章程》等法律、法规的要求。公司监事会由3名监事组成，其中股东监事2名，职工监事1名。公司监事能够认真履行自己的职责，本着对全体股东负责的态度，切实行使监察、督促职能，对公司生产经营管理、财务状况进行检查。对公司董事、高级管理人员履职情况进行监督，并对有关重大事项发表意见，充分保护了公司利益和全体股东的合法权益。

（五）关于绩效评价和激励约束机制

公司建立了公正、透明、有效的绩效评价标准和激励约束机制，董事会下设薪酬和考核委员会，负责审查公司董事、高级管理人员的薪酬政策与绩效考核。报告期内，公司不断探索多种形式的激励约束机制，完善绩效评价标准，形成了有效的考评体制。进一步调动了员工的工作积极性，吸引与保留了优秀人才，完善了公司治理结构，从而提升公司的持续经营能力。

（六）关于利益相关者

公司在保持稳健发展，实现股东利益最大化的同时，积极发展和保持与公司利益相关者的良好关系，充分尊重银行、供应商、员工和顾客等其他利益相关者的合法权益，在经济活动中秉承诚实守信，公平公正、互利共赢的原则，树立良好的企业形象，共同推动公司持续、健康发展。

（七）关于信息披露与透明度

公司按照监管部门的规范进行投资者来访咨询的接待工作，指定《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》和巨潮资讯网为公司法定信息披露的报纸和网站。报告期内，公司严格按照有关法律法规及公司《信息披露管理制度》的要求，确保真实、准确、完整、及时的披露有关信息，没有虚假记载、误导性陈述和重大遗漏，保证了所有投资者都有平等的机会获取公司信息。

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求是否存在差异

是 否

公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

公司治理专项活动开展情况以及内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况

1、公司治理专项活动开展情况：

2012年，公司根据各监管机构的相关文件要求，深入地开展了公司治理专项活动，并形成《关于“加强上市公司治理专项活动”的自查报告及整改计划》，此后，公司一直按照上市公司治理专项活动的相关文件精神和公司制定的整改计划将公司治理专项活动作为一项持续性工作开展。报告期内，公司严格按照《上市公司治理准则》规范上市公司运作，各项公司治理规范，公司治理不存在重大问题。

2、内幕信息知情人登记管理制度的制定、实施情况：

公司于2012年3月制定了《内幕信息知情人登记管理制度》，报告期内，公司严格按照《内幕信息知情人登记管理制度》的要求开展内幕信息知情人登记管理工作，准确、完整的填制《内幕信息知情人登记表》，积极做好内幕信息保密和管理工作。定期报告披露前，及时发出禁止买卖股票的通知；重大事项期间，与相关内幕信息知情人签订保密协议，防止内幕交易并严格控制内幕信息知情人范围；接待投资者来访时，做好受访人员安排，要求来访人员签订《承诺书》，严格控制和防范未披露信息外泄。报告期内，公司对董事、监事和高级管理人员以及其他相关工作人员在重大事项披露等敏感期内买卖公司股票的情况进行自查，未发现违规买卖公司股票的情形，公司及相关人员未发生因内幕信息知情人登记管理制度执行或涉嫌内幕交易被监管部门采取监管措施或行政处罚的情况。

二、报告期内召开的年度股东大会和临时股东大会的有关情况

1、本报告期年度股东大会情况

会议届次	召开日期	会议议案名称	决议情况	披露日期	披露索引
2012年年度股东大会	2013年04月23日	《公司2012年年度报告及其摘要》、 《公司2012年度董事会工作报告》、 《公司2012年度监事会工作报告》、 《公司2012年度财务决算报告》、 《公司2013年度财务预算报告》、 《公司2012年度利润分配方案》、 《公司2012年度内部控制自我评价报告》、 《公司2012年度募集资金存放与使用情况的专项报告》、 《关于续聘公司2013年度审计机构的议案》、 《关于公司2013年董事、监事薪酬的议案》、 《关于修订<四川仁智油田技术服务股份有限公司章程>	会议全部议案均获通过	2013年04月24日	具体内容详见 2013年4月24日 巨潮资讯网公司 《2012年年度股东大会决议公告》 (公告编号 2013-017)

		的议案》、《关于公司未来三年(2013-2015 年)股东回报规划的议案》			
--	--	---------------------------------------	--	--	--

2、本报告期临时股东大会情况

报告期内，公司未召开临时股东大会。

三、报告期内独立董事履行职责的情况

1、独立董事出席董事会及股东大会的情况

独立董事出席董事会情况						
独立董事姓名	本报告期应参加董事会次数	现场出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议
谭红旭	10	9	1	0	0	否
黄志宇	10	9	1	0	0	否
汪习根	10	9	1	0	0	否
独立董事列席股东大会次数		1				

连续两次未亲自出席董事会的说明

报告期内，不存在独立董事连续两次未亲自出席董事会的情况。

2、独立董事对公司有关事项提出异议的情况

独立董事对公司有关事项是否提出异议

是 否

报告期内独立董事对公司有关事项未提出异议。

3、独立董事履行职责的其他说明

独立董事对公司有关建议是否被采纳

是 否

独立董事对公司有关建议被采纳或未被采纳的说明

报告期内，公司独立董事本着对公司和全体股东负责的态度，积极关注公司运作的规范性，对公司的制度完善和日常经营等方面提出许多宝贵意见。同时与公司董事、高级管理人员密切联系，深入了解公司生产经营状况和财务状况，及时知悉公司重大事项的进展情况，分析公司所面临的国内外市场形势、行业发展趋势等，为公司的经营发展和重大决策提出中肯的意见和科学的建议。公司结合自身具体情况，对独立董事提出的科学合理的意见和建议均适时采纳。

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责情况

1. 审计委员会

报告期内，根据公司《审计委员会工作细则》及有关规定，公司董事会审计委员会勤勉尽责，在监督公司内部审计制度及其实施情况、审核公司财务信息及其披露情况、监督与核查募集资金存放及使用情况等方面发挥了重要作用，主要履行了以下职能：（1）对公司内部审计制度的完善进行了严格的督促，并对其执行情况进行了适时检查和监督；（2）对2012年度审计机构进行了全面评价，提议续聘上海众华沪银会计师事务所有限公司担任公司2013年度审计机构；（3）对公司内部控制制度的执行情况加强监督；（4）在2013年年度审计工作过程中，积极与年审会计师进行沟通和交流，会同其他相关部门通力合作，互相监督，确保年度审计工作按质按量完成。

2. 战略委员会

战略委员会主要负责对公司长期发展战略和重大投资决策进行研究并提出建议。报告期内，董事会战略委员会按照公司《战略委员会工作细则》规范运作，对公司总体发展战略的制订和重大投资决策的实施作出了全面的分析，提出了专业建议，增强了公司的核心竞争力，夯实了公司健康、长远发展的基础。

3. 提名委员会

董事会提名委员会严格按照公司《提名委员会工作细则》的相关要求，认真履行职责，致力于优化公司管理团队，完善公司治理结构。报告期内，提名委员会在严格按照相关规定，充分考查相关人员任职资格后，于2013年6月18日组织召开提名委员会第二届第四次会议，审议通过了委派杨燎为深圳全资子公司执行董事、委派熊海河为深圳全资子公司监事的议案。

4. 薪酬和考核委员会

董事会薪酬和考核委员会主要负责拟定和审查公司董事及高级管理人员的考核办法和薪酬计划、方案。报告期内，董事会薪酬和考核委员会按照监管部门的相关规定和公司《薪酬和考核委员会工作细则》等制度的要求，对2012年度公司董事的薪酬情况、高管的薪酬和绩效考核情况进行了检查，并对2013年公司董事、高管薪酬的调整情况进行了审议，认为公司董事、高管的薪酬调整方案符合公司的实际情况。

五、监事会工作情况

监事会在报告期内的监督活动中发现公司是否存在风险

是 否

监事会对报告期内的监督事项无异议。

六、公司相对于控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面的独立完整情况

公司自成立以来，按照《公司法》、《证券法》等有关法律、法规和《公司章程》的要求规范运作，逐步建立健全了公司的法人治理结构。在业务、人员、资产、机构、财务等方面与控股股东、实际控制人相互独立，具有完整的业务体系和面向市场独立经营的能力。报告期内，公司生产经营稳定、内部机构完善，所有有关生产经营或重大事项均根据相关法规、制度的规定由董事会、股东大会讨论确定，不存在受控于控股股东、实际控制人的情形。

（一）业务独立

公司主要从事油田技术服务，拥有独立完整的研发、设计、采购、生产和销售（服务）系统，具有直接面向市场独立经营的能力，各项经营业务均不构成对任何股东的依赖关系，与任何股东之间不存在同业竞争关系或业务上依赖其他关联方的情况，拥有完整的法人财产权。此外，公司控股股东出具了避免同业竞争的承诺函，承诺不从事与公司构成同业竞争的业务。

（二）人员独立

公司拥有自己独立的人力资源管理部门，独立负责员工劳动、人事和工资管理，并根据《中华人民共和国劳动法》和公司相关制度与公司员工签订劳动合同；公司高级管理人员与核心技术人员均专职在本公司及下属公司任职，不存在在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业任职或领薪的情形。公司的财务人员也没有在控股股东、实际控制人及其控制的其他企业中兼职。公司董事、监事和高级管理人员均严格按照《公司法》等法律法规、部门规章及《公司章程》等公司规章制度，依据法定程序产生，不存在人事任命受股东或其他单位干扰的情形。

（三）资产独立完整

公司资产与股东的资产严格分开，并完全独立运营。公司从事油田技术服务所必需的厂房建筑物、机器设备、交通运输工具、商标和专利技术及其他资产的权属完全由公司独立享有，不存在与股东单位共用的情况，资产产权明晰。公司未以资产、权益或信誉为股东或股东控制的关联方的债务提供担保，公司对所有资产拥有完全的控制和支配权，不存在资产、资金被股东占用而损害公司利益的情况。

（四）机构独立

公司建立较为完善的法人治理结构，依法设立了股东大会、董事会、监事会以及适应自身发展和市场竞争需要的职能机构，各职能机构在人员、办公场所和管理制度等方面均独立运作，依照规章制度行使各

自的职权。不存在股东和其他单位、个人干预公司机构设置的情况，不存在与股东单位混合经营、合署办公的情形。

（五）财务独立

公司设立后，已按照《企业会计准则》的要求建立了一套独立、完整、规范的财务会计核算体系和财务管理制度，并实施严格的财务监督管理。公司设立了独立的财务部门，配备了专职财务人员；独立开设银行账户，依法独立纳税；独立做出财务决策，独立对外签订合同，不受股东或其他单位干预或控制，公司不存在为股东或关联企业、个人提供担保的情形，不存在资产、资金被股东占用的情形。

七、同业竞争情况

报告期内，控股股东严格履行关于同业竞争的承诺事项，公司不存在同业竞争的情况。

八、高级管理人员的考评及激励情况

公司高级管理人员均由董事会聘任，董事会薪酬和考核委员会负责对公司高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况等进行综合考评。

报告期内，公司继续完善高级管理人员的绩效评价体系和激励机制，并依据公司年度经营计划目标，对公司高级管理人员的经营业绩和管理指标进行考核，对高级管理人员的工作能力、履职情况、责任目标完成情况进行了考评，使公司高级管理人员的工作业绩与其收入直接挂钩。

第九节 内部控制

一、内部控制建设情况

公司严格按照《公司法》《证券法》《企业内部控制基本规范》《企业内部控制配套指引》和深圳证券交易所《上市公司内部控制指引》以及公司《内部审计制度》的规定，进一步健全完善了一系列内部控制制度及必要的内部监督机制，其中新拟定管理办法 8 项、新修订管理办法 9 项、新增流程 2 项。至此，公司内部控制体系更加完整。同时以深圳证券交易所的《中小企业板上市公司内部控制规则落实情况自查表》深入自查，强化日常内部监督检查，推动了内部控制制度的有效执行。目前，公司内部控制整体运作规范，符合中国证监会发布的有关上市公司治理的规范性文件的要求，对公司的经营起到了有效的监督、控制和指导作用，为经营管理的合法合规、资产安全、财务报告及相关信息的真实、完整提供了合理保障。

二、董事会关于内部控制责任的声明

公司董事会对建立健全公司内部控制及有效运行负全面责任，公司将严格按照《企业内部控制基本规范》等相关要求，建立健全公司内部控制体系，确保企业合法合规运行，提高公司经营效率和水平，保证公司发展战略和经营目标的全面实施。

本公司董事会及全体董事保证内部控制相关内容的真实、准确和完整性，不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任

三、建立财务报告内部控制的依据

公司以《会计法》、《企业会计准则》、《企业内部控制基本规范》及监管部门的相关规范性文件为依据，建立了财务报告内部控制，本年度财务报告内部控制不存在重大缺陷。

四、内部控制自我评价报告

内部控制自我评价报告中报告期内发现的内部控制重大缺陷的具体情况	
<p>根据公司财务报告内部控制重大缺陷的认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司不存在财务报告内部控制重大缺陷，董事会认为，公司已按照企业内部控制规范体系和相关规定的要求在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。根据公司非财务报告内部控制重大缺陷认定情况，于内部控制评价报告基准日，公司未发现非财务报告内部控制重大缺陷。</p> <p>自内部控制评价报告基准日至内部控制评价报告发出日之间未发生对内部控制评价结论产生实质性影响的内部控制的重大变化。</p>	
内部控制自我评价报告全文披露	2014 年 04 月 22 日

日期	
内部控制自我评价报告全文披露索引	公司内部控制自我评价报告详见 2014 年 4 月 22 日公司在巨潮资讯(www.cninfo.com.cn)上刊登的《2013 年度内部控制自我评价报告》。

五、内部控制审计报告

适用 不适用

六、年度报告重大差错责任追究制度的建立与执行情况

为了进一步提高公司的规范运作水平，增强信息披露的真实性、准确性、完整性和及时性，提高年报信息披露的质量和透明度，根据深交所及有关法律、法规规定，公司于制定了《年报信息披露重大差错责任追究制度》，并于 2012 年 3 月 11 日公司第三届董事会第五次临时会议审议通过并实施。

公司严格落实《年报信息披露重大差错责任追究制度》，报告期内，执行情况良好，不存在发生重大会计差错更正、重大遗漏信息补充等情况。

第十节 财务报告

一、审计报告

审计意见类型	标准无保留审计意见
审计报告签署日期	2014 年 04 月 20 日
审计机构名称	众华会计师事务所（特殊普通合伙）
审计报告文号	众会字(2014)第 1934 号
注册会计师姓名	陈芝莲、文爱凤

审计报告正文

四川仁智油田技术服务股份有限公司全体股东：

我们审计了后附的四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下简称“仁智油服”）财务报表，包括2013年12月31日的合并及公司资产负债表，2013年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表和合并及公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

一、 管理层对财务报表的责任

编制和公允列报财务报表是仁智油服管理层的责任，这种责任包括：

- （1）按照企业会计准则的规定编制财务报表，并使其实现公允反映；
- （2）设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

二、 注册会计师的责任

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

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

我们相信，我们获取的审计证据是充分、适当的，为发表审计意见提供了基础。

三、 审计意见

我们认为，仁智油服财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了仁智油服2013年12月31日的合并及公司财务状况以及2013年度的合并及公司经营成果和合并及公司现金流量。

二、 财务报表

财务附注中报表的单位为：人民币元

1、 合并资产负债表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	234,975,205.49	245,260,200.34
结算备付金		
拆出资金		
交易性金融资产		
应收票据	22,810,600.00	3,950,000.00
应收账款	609,832,924.95	522,663,807.77
预付款项	7,591,584.13	3,968,005.02
应收保费		
应收分保账款		
应收分保合同准备金		
应收利息		
应收股利		
其他应收款	3,532,667.68	8,809,482.57
买入返售金融资产		
存货	66,235,220.13	63,530,185.36
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	944,978,202.38	848,181,681.06
非流动资产：		
发放委托贷款及垫款		

可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	16,915,934.20	16,915,934.20
投资性房地产		
固定资产	124,780,489.45	124,749,736.29
在建工程	6,086,726.09	5,912,192.78
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	10,133,374.22	10,862,060.51
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	5,732,023.89	2,205,023.40
递延所得税资产	3,012,470.58	1,736,929.19
其他非流动资产		
非流动资产合计	166,661,018.43	162,381,876.37
资产总计	1,111,639,220.81	1,010,563,557.43
流动负债：		
短期借款	120,000,000.00	30,000,000.00
向中央银行借款		
吸收存款及同业存放		
拆入资金		
交易性金融负债		
应付票据	35,880,664.00	26,365,488.78
应付账款	146,079,953.10	112,928,965.35
预收款项	13,906,340.60	23,101,747.51
卖出回购金融资产款		
应付手续费及佣金		
应付职工薪酬	6,629,895.19	24,538,936.02
应交税费	23,433,633.68	42,576,128.03
应付利息		
应付股利		

其他应付款	9,351,362.69	6,550,966.80
应付分保账款		
保险合同准备金		
代理买卖证券款		
代理承销证券款		
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	355,281,849.26	266,062,232.49
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计	0.00	0.00
负债合计	355,281,849.26	266,062,232.49
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	171,645,000.00	114,430,000.00
资本公积	328,907,870.00	386,122,870.00
减：库存股		
专项储备	5,748,522.75	4,163,999.14
盈余公积	28,525,742.27	26,226,831.97
一般风险准备		
未分配利润	221,530,236.53	213,557,623.83
外币报表折算差额		
归属于母公司所有者权益合计	756,357,371.55	744,501,324.94
少数股东权益		
所有者权益（或股东权益）合计	756,357,371.55	744,501,324.94
负债和所有者权益（或股东权益）总计	1,111,639,220.81	1,010,563,557.43

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

2、母公司资产负债表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	期末余额	期初余额
流动资产：		
货币资金	222,611,026.08	234,716,069.33
交易性金融资产		
应收票据	22,810,600.00	3,950,000.00
应收账款	491,343,586.32	419,491,483.51
预付款项	6,415,324.90	2,571,152.14
应收利息		
应收股利		
其他应收款	33,201,372.52	33,807,959.30
存货	63,438,212.23	61,436,942.41
一年内到期的非流动资产		
其他流动资产		
流动资产合计	839,820,122.05	755,973,606.69
非流动资产：		
可供出售金融资产		
持有至到期投资		
长期应收款		
长期股权投资	47,619,421.97	47,619,421.97
投资性房地产		
固定资产	83,534,495.95	80,949,349.88
在建工程	2,552,039.23	909,224.09
工程物资		
固定资产清理		
生产性生物资产		
油气资产		
无形资产	6,885,822.65	7,529,419.28
开发支出		
商誉		
长期待摊费用	807,087.30	992,400.34
递延所得税资产	2,612,585.36	1,456,646.30

其他非流动资产		
非流动资产合计	144,011,452.46	139,456,461.86
资产总计	983,831,574.51	895,430,068.55
流动负债：		
短期借款	120,000,000.00	30,000,000.00
交易性金融负债		
应付票据	31,763,664.00	19,111,573.78
应付账款	93,060,239.02	80,082,331.22
预收款项	13,876,090.60	14,184,024.44
应付职工薪酬	5,500,762.06	18,802,172.80
应交税费	16,005,932.40	33,702,508.33
应付利息		
应付股利		
其他应付款	8,824,257.53	6,221,909.70
一年内到期的非流动负债		
其他流动负债		
流动负债合计	289,030,945.61	202,104,520.27
非流动负债：		
长期借款		
应付债券		
长期应付款		
专项应付款		
预计负债		
递延所得税负债		
其他非流动负债		
非流动负债合计		
负债合计	289,030,945.61	202,104,520.27
所有者权益（或股东权益）：		
实收资本（或股本）	171,645,000.00	114,430,000.00
资本公积	328,793,870.00	386,008,870.00
减：库存股		
专项储备	5,535,684.25	4,163,706.64
盈余公积	28,525,742.27	26,226,831.97
一般风险准备		

未分配利润	160,300,332.38	162,496,139.67
外币报表折算差额		
所有者权益（或股东权益）合计	694,800,628.90	693,325,548.28
负债和所有者权益（或股东权益）总计	983,831,574.51	895,430,068.55

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

3、合并利润表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业总收入	605,859,969.61	648,956,921.81
其中：营业收入	605,859,969.61	648,956,921.81
利息收入		
已赚保费		
手续费及佣金收入		
二、营业总成本	565,326,217.55	554,403,042.86
其中：营业成本	462,144,270.11	467,087,277.65
利息支出		
手续费及佣金支出		
退保金		
赔付支出净额		
提取保险合同准备金净额		
保单红利支出		
分保费用		
营业税金及附加	7,449,636.55	7,760,481.53
销售费用	21,029,922.06	23,731,124.04
管理费用	66,690,233.15	57,519,439.27
财务费用	1,015,121.69	-3,924,245.30
资产减值损失	6,997,033.99	2,228,965.67
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
投资收益（损失以“—”号填列）		

其中：对联营企业和合营企业的投资收益		
汇兑收益（损失以“-”号填列）		
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	40,533,752.06	94,553,878.95
加：营业外收入	1,558,027.56	4,733,399.96
减：营业外支出	1,303,031.35	763,861.41
其中：非流动资产处置损失	176,089.55	212,856.88
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	40,788,748.27	98,523,417.50
减：所得税费用	7,631,225.27	16,923,822.26
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	33,157,523.00	81,599,595.24
其中：被合并方在合并前实现的净利润	33,221,306.85	81,699,026.14
归属于母公司所有者的净利润	33,157,523.00	81,686,220.93
少数股东损益		-86,625.69
六、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益	0.19	0.47
（二）稀释每股收益	0.19	0.47
七、其他综合收益		
八、综合收益总额	33,157,523.00	81,599,595.24
归属于母公司所有者的综合收益总额	33,157,523.00	81,686,220.93
归属于少数股东的综合收益总额		-86,625.69

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

4、母公司利润表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、营业收入	435,070,978.23	508,548,571.13
减：营业成本	321,286,397.90	366,008,723.44
营业税金及附加	5,230,827.80	5,471,145.03
销售费用	18,615,875.25	19,992,470.28

管理费用	54,288,049.98	44,506,095.54
财务费用	991,825.30	-3,946,312.48
资产减值损失	6,611,157.19	1,980,780.72
加：公允价值变动收益（损失以“—”号填列）		
投资收益（损失以“—”号填列）		-364,243.95
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-364,243.95
二、营业利润（亏损以“—”号填列）	28,046,844.81	74,171,424.65
加：营业外收入	1,036,557.56	3,770,331.13
减：营业外支出	516,088.61	742,411.67
其中：非流动资产处置损失	168,181.06	212,856.88
三、利润总额（亏损总额以“—”号填列）	28,567,313.76	77,199,344.11
减：所得税费用	5,578,210.75	13,666,430.94
四、净利润（净亏损以“—”号填列）	22,989,103.01	63,532,913.17
五、每股收益：	--	--
（一）基本每股收益		
（二）稀释每股收益		
六、其他综合收益		
七、综合收益总额	22,989,103.01	63,532,913.17

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

5、合并现金流量表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	543,555,845.17	491,784,194.02
客户存款和同业存放款项净增加额		
向中央银行借款净增加额		
向其他金融机构拆入资金净增加额		

收到原保险合同保费取得的现金		
收到再保险业务现金净额		
保户储金及投资款净增加额		
处置交易性金融资产净增加额		
收取利息、手续费及佣金的现金		
拆入资金净增加额		
回购业务资金净增加额		
收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	17,744,262.72	20,132,650.27
经营活动现金流入小计	561,300,107.89	511,916,844.29
购买商品、接受劳务支付的现金	365,111,340.89	449,956,369.64
客户贷款及垫款净增加额		
存放中央银行和同业款项净增加额		
支付原保险合同赔付款项的现金		
支付利息、手续费及佣金的现金		
支付保单红利的现金		
支付给职工以及为职工支付的现金	113,683,949.45	110,578,852.76
支付的各项税费	81,084,623.08	80,676,930.97
支付其他与经营活动有关的现金	52,868,346.24	44,844,413.15
经营活动现金流出小计	612,748,259.66	686,056,566.52
经营活动产生的现金流量净额	-51,448,151.77	-174,139,722.23
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	38,610.00	188,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-151,982.23
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	38,610.00	36,017.77
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	22,231,119.75	51,824,923.31
投资支付的现金		

质押贷款净增加额		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	22,231,119.75	51,824,923.31
投资活动产生的现金流量净额	-22,192,509.75	-51,788,905.54
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		
取得借款收到的现金	140,000,000.00	30,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	140,000,000.00	30,000,000.00
偿还债务支付的现金	50,000,000.00	53,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,644,333.33	37,193,122.78
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		
支付其他与筹资活动有关的现金		390,000.00
筹资活动现金流出小计	76,644,333.33	90,583,122.78
筹资活动产生的现金流量净额	63,355,666.67	-60,583,122.78
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	-10,284,994.85	-286,511,750.55
加：期初现金及现金等价物余额	245,260,200.34	531,771,950.89
六、期末现金及现金等价物余额	234,975,205.49	245,260,200.34

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

6、母公司现金流量表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

单位：元

项目	本期金额	上期金额
一、经营活动产生的现金流量：		
销售商品、提供劳务收到的现金	375,178,641.26	374,349,908.94

收到的税费返还		
收到其他与经营活动有关的现金	66,295,152.08	11,139,010.56
经营活动现金流入小计	441,473,793.34	385,488,919.50
购买商品、接受劳务支付的现金	253,408,879.71	341,164,582.89
支付给职工以及为职工支付的现金	84,365,212.52	83,250,962.89
支付的各项税费	60,957,204.49	56,813,077.00
支付其他与经营活动有关的现金	98,787,304.77	73,606,839.73
经营活动现金流出小计	497,518,601.49	554,835,462.51
经营活动产生的现金流量净额	-56,044,808.15	-169,346,543.01
二、投资活动产生的现金流量：		
收回投资收到的现金		
取得投资收益所收到的现金		
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	37,010.00	116,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		185,756.05
收到其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流入小计	37,010.00	301,756.05
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	19,452,911.77	40,954,556.05
投资支付的现金		
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		
支付其他与投资活动有关的现金		
投资活动现金流出小计	19,452,911.77	40,954,556.05
投资活动产生的现金流量净额	-19,415,901.77	-40,652,800.00
三、筹资活动产生的现金流量：		
吸收投资收到的现金		
取得借款收到的现金	140,000,000.00	30,000,000.00
发行债券收到的现金		
收到其他与筹资活动有关的现金		
筹资活动现金流入小计	140,000,000.00	30,000,000.00
偿还债务支付的现金	50,000,000.00	53,000,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	26,644,333.33	37,193,122.78

支付其他与筹资活动有关的现金		390,000.00
筹资活动现金流出小计	76,644,333.33	90,583,122.78
筹资活动产生的现金流量净额	63,355,666.67	-60,583,122.78
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	-12,105,043.25	-270,582,465.79
加：期初现金及现金等价物余额	234,716,069.33	505,298,535.12
六、期末现金及现金等价物余额	222,611,026.08	234,716,069.33

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

7、合并所有者权益变动表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本（或股本）	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	114,430,000.00	386,122,870.00		4,163,999.14	26,226,831.97		213,557,623.83		744,501,324.94	
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	114,430,000.00	386,122,870.00		4,163,999.14	26,226,831.97		213,557,623.83		744,501,324.94	
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	57,215,000.00	-57,215,000.00		1,584,523.61	2,298,910.30		7,972,612.70		11,856,046.61	
（一）净利润							33,157,523.00		33,157,523.00	
（二）其他综合收益										
上述（一）和（二）小计							33,157,523.00		33,157,523.00	
（三）所有者投入和减少资本										
1. 所有者投入资本										
2. 股份支付计入所有者权益										

的金额										
3. 其他										
(四) 利润分配					2,298,910.30		-25,184,910.30			-22,886,000.00
1. 提取盈余公积					2,298,910.30		-2,298,910.30			
2. 提取一般风险准备										
3. 对所有者(或股东)的分配							-22,886,000.00			-22,886,000.00
4. 其他										
(五) 所有者权益内部结转	57,215,000.00	-57,215,000.00								
1. 资本公积转增资本(或股本)	57,215,000.00	-57,215,000.00								
2. 盈余公积转增资本(或股本)										
3. 盈余公积弥补亏损										
4. 其他										
(六) 专项储备				1,584,523.61						1,584,523.61
1. 本期提取				4,856,123.47						4,856,123.47
2. 本期使用				3,271,599.86						3,271,599.86
(七) 其他										
四、本期期末余额	171,645,000.00	328,907,870.00		5,748,522.75	28,525,742.27		221,530,236.53			756,357,371.55

上年金额

单位：元

项目	上年金额									
	归属于母公司所有者权益								少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他		
一、上年年末余额	114,430,000.00	386,122,870.00		2,899,676.93	19,873,540.65		174,842,294.22		238,607.92	698,406,989.72
加：同一控制下企业合并产生的追溯调整										

加：会计政策变更									
前期差错更正									
其他									
二、本年年初余额	114,430,000.00	386,122,870.00		2,899,676.93	19,873,540.65		174,842,294.22	238,607.92	698,406,989.72
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				1,264,322.21	6,353,291.32		38,715,329.61	-238,607.92	46,094,335.22
（一）净利润							81,686,220.93	-86,625.69	81,599,595.24
（二）其他综合收益									
上述（一）和（二）小计							81,686,220.93	-86,625.69	81,599,595.24
（三）所有者投入和减少资本								-151,982.23	-151,982.23
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								-151,982.23	-151,982.23
（四）利润分配					6,353,291.32		-42,970,891.32		-36,617,600.00
1. 提取盈余公积					6,353,291.32		-6,353,291.32		
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者（或股东）的分配							-36,617,600.00		-36,617,600.00
4. 其他									
（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. 其他									
（六）专项储备				1,264,322.21					1,264,322.21
1. 本期提取				5,629,910.00					5,629,910.00

				0.62					62
2. 本期使用				4,365,588.41					4,365,588.41
(七) 其他									
四、本期期末余额	114,430,000.00	386,122,870.00		4,163,999.14	26,226,831.97		213,557,623.83		744,501,324.94

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

8、母公司所有者权益变动表

编制单位：四川仁智油田技术服务股份有限公司

本期金额

单位：元

项目	本期金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	114,430,000.00	386,008,870.00		4,163,706.64	26,226,831.97		162,496,139.67	693,325,548.28
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	114,430,000.00	386,008,870.00		4,163,706.64	26,226,831.97		162,496,139.67	693,325,548.28
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	57,215,000.00	-57,215,000.00		1,371,977.61	2,298,910.30		-2,195,807.29	1,475,080.62
（一）净利润							22,989,103.01	22,989,103.01
（二）其他综合收益								
上述（一）和（二）小计							22,989,103.01	22,989,103.01
（三）所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
（四）利润分配					2,298,910.30		-25,184,910.30	-22,886,000.00

1. 提取盈余公积					2,298,910.30		-2,298,910.30	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者（或股东）的分配							-22,886,000.00	-22,886,000.00
4. 其他								
（五）所有者权益内部结转	57,215,000.00	-57,215,000.00						
1. 资本公积转增资本（或股本）	57,215,000.00	-57,215,000.00						
2. 盈余公积转增资本（或股本）								
3. 盈余公积弥补亏损								
4. 其他								
（六）专项储备				1,371,977.61				1,371,977.61
1. 本期提取				3,695,822.26				3,695,822.26
2. 本期使用				2,323,844.65				2,323,844.65
（七）其他								
四、本期期末余额	171,645,000.00	328,793,870.00		5,535,684.25	28,525,742.27		160,300,332.38	694,800,628.90

上年金额

单位：元

项目	上年金额							
	实收资本 (或股本)	资本公积	减：库存股	专项储备	盈余公积	一般风险 准备	未分配利 润	所有者权 益合计
一、上年年末余额	114,430,000.00	386,008,870.00		2,377,599.90	19,873,540.65		141,934,117.82	664,624,128.37
加：会计政策变更								
前期差错更正								
其他								
二、本年年初余额	114,430,000.00	386,008,870.00		2,377,599.90	19,873,540.65		141,934,117.82	664,624,128.37
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）				1,786,106.74	6,353,291.32		20,562,021.85	28,701,419.91
（一）净利润							63,532,913	63,532,913

							.17	.17
(二) 其他综合收益								
上述 (一) 和 (二) 小计							63,532,913.17	63,532,913.17
(三) 所有者投入和减少资本								
1. 所有者投入资本								
2. 股份支付计入所有者权益的金额								
3. 其他								
(四) 利润分配					6,353,291.32		-42,970,891.32	-36,617,600.00
1. 提取盈余公积					6,353,291.32		-6,353,291.32	
2. 提取一般风险准备								
3. 对所有者 (或股东) 的分配							-36,617,600.00	-36,617,600.00
4. 其他								
(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. 其他								
(六) 专项储备				1,786,106.74				1,786,106.74
1. 本期提取				4,512,286.64				4,512,286.64
2. 本期使用				2,726,179.90				2,726,179.90
(七) 其他								
四、本期期末余额	114,430,000.00	386,008,870.00		4,163,706.64	26,226,831.97		162,496,139.67	693,325,548.28

法定代表人：钱忠良

主管会计工作负责人：张曹

会计机构负责人：田琳

三、公司基本情况

公司基本情况

四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下简称“本公司”）系2006年9月27日经四川省绵阳市工商行政管理局核准注册成立的股份有限公司，2011年10月8日，经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607号”文核准本公司首次向社会公众公开发行人民币普通股2,861万股，并经深圳证券交易所深证上[2011]336号同意，本公司发行的人民币普通股股票在深圳证券交易所中小板上市，股票简称“仁智油服”，股票代码“002629”。持有注册号为510700000005720的企业法人营业执照，公司法定住所：绵阳市滨河北路东段116号，公司法定代表人钱忠良，注册资本为人民币17,164.5万元。

公司经营范围及行业性质

所属行业：石油和天然气开采服务业。

经营范围：钻井、完井技术服务，井下作业技术服务，油气采输技术服务，环保工程技术服务，防腐、检测技术服务，油田化学品开发、生产、销售(不含易燃易爆易制毒品)，油田专用设备及工具的研发、生产、销售，新材料开发、生产、销售，国内进出口贸易(国家禁止的除外)。（以上经营范围涉及行政许可事项的需取得许可证后方可经营）

主营业务：油气田技术服务和石化产品销售。

公司历史沿革

本公司于2006年9月21日经召开的创立大会一致通过公司章程，由钱忠良等65名自然人分二期出资投入人民币3,000万元设立；2006年9月25日由钱忠良等6名自然人首期投入人民币2,000万元，实际出资额业经四川正一会计师事务所有限责任公司于2006年9月25日出具的川正一验字（2006）第246号验资报告确认；2006年9月27日经四川省绵阳市工商行政管理局核准注册成立，注册资本为人民币3,000万元，实收资本为人民币2,000万元。

2007年1月16日，经公司股东会决定并修改了公司章程，由尹显庸等60名自然人第二期出资人民币1,000万元，完成第二期出资后，公司实收资本为3,000万元；本期实际出资额业经四川中衡安信会计师事务所有限公司于2007年2月5日出具的川中安会验[2007]003号验资报告确认；2007年2月16日经四川省绵阳市工商行政管理局核准公司注册资本为人民币3,000万元，实收资本为人民币3,000万元。

2008年8月15日，经公司2008年第一次临时股东大会决定及修改后的章程规定，增加注册资本人民币3,610万元（按1: 1.15比例出资），由原有股东65名自然人增至108名，其中法人股东6名，增资人民币2,309.44万元，占注册资本比例为34.94%，钱忠良等自然人37名股东增资人民币1,300.56万元，占注册资本比例为19.68%。完成本次增资后公司注册资本为6,610万元；本次实际出资额业经四川金来会计师事务所有限责任公司于2008年8月27日出具的川金来验字[2008]第254号验资报告验证；2008年9月3日经四川省绵阳市工商行政管理局核准，公司注册资本变更为人民币6,610万元，其中：法人股东6名出资2,309.44万元、占比34.94%；钱忠良等自然人股东102名出资4,300.56万元、占比65.06%。

2008年10月20日，经公司2008年第二次临时股东大会决定及修改后的章程规定，公司股东进行股权转让，经股权转让后公司股东增加3名，由原股东108名增至111名，注册资本不变；2008年11月5日，经四川省绵阳市工商行政管理局核准变更。

2009年10月30日，经公司2009年临时股东大会决定及修改后的章程规定，由原注册资本6,610万元增至8,582万元，新增注册资本1,972万元（按1: 2.2比例出资），增资方共为27名，其中原股东 14名，新增股东13名(其中法人股东1名)，由原有股东111名增至124名，其中法人股东7名：完成本次增资后公司注册资本为8,582万元；本次实际出资额业经四川均衡会计师事务所有限责任公司于2009年12月25日出具的川均会验(2009)第098号验资报告验证；2009年12月29日经四川省绵阳市工商行政管理局核准，由原注册资本6,610万元变更为8,582万元；其中：法人股东7名出资人民币2,709.46万元、占比31.57%，钱忠良等自然人股东117名出资人民币5,872.54万元、占比68.43%。

2010年8月6日，经公司2010年第二次临时股东大会决定及修改后的章程规定，根据股东尹显庸与睢迎春2008年12月5日签订的离婚财产分割协议书，将尹显庸所持本公司股份中的121.68万股划归睢迎春持有，此次股权变更后尹显庸持有本公司股份为51.2915万股，持股比例为0.60%；睢迎春持有本公司股份为121.68万股，持股比例为1.42%。2010年8月25日经四川省绵阳市工商行政管理局核准变更。

2010年9月7日，经公司2010年第三次临时股东大会决定及修改后的章程规定，同意深圳市及时雨创业投资有限公司将其持有本公司的股份502.2万股转让给刘海龙持有，同意赵阳将其持有本公司的股份150万股转让给钱忠良持有，本次股权转让后，深圳市及时雨创业投资有限公司和赵阳不再持有本公司股份，钱忠良持有本公司股份为1,553.17万股，持股比例为18.10%；刘海龙持有本公司股份为632.2万股，持股比例为7.37%。2010年9月9日经四川省绵阳市工商行政管理局核准，注册资本8,582万元；其中：法人股东6名出资人民币2,207.26万元、占比25.72%，钱忠良等自然人股东117名出资人民币6,374.74万元、占比74.28%。

2011年10月8日，经中国证券监督管理委员会“证监许可[2011]1607号”文核准本公司首次向社会公众公开发行人民币普通股2,861万股，本次公开发行后注册资本人民币11,443万元，实收资本业经深圳市鹏城会计师事务所有限公司深鹏所验字[2011]0355号验资报告验证；2011年 11 月22 日完成工商变更登记。

2013年4月23日，公司2012年年度股东大会审议通过2012年年度权益分派方案，以公司现有股本11,443万股为基数，向全体股东每10股派2元现金，同时以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增5,721.5万股，此次分红后，总股本增至17,164.5万股，实收资本业经中天运会计师事务所有限公司中天运[2013]验字第90009号验资报告验证；2013年6月13日完成工商登记。

公司基本组织架构

公司按照国家法律、法规的规定以及监管部门的要求，结合公司业务规模和经营管理的需要，遵循不相容职务相分离的原则，设置了股东大会、董事会、监事会、总裁层；其中，董事会下设董事会办公室、审

计部；总裁层下设8个职能部门、5个事业部、1个研发中心，即办公室、人力资源部、财务管理部、市场经营部、技术管理部、安全环保部、证券管理部、党工文化部；钻井液事业部、新材料事业部、油田化学品事业部、井下作业事业部、国际事业部；技术中心；公司投资全资子公司三个：四川仁智石化科技有限责任公司、绵阳市仁智实业发展有限责任公司、深圳共登国际科技有限责任公司；投资参股公司一个：余干县天然气有限公司。

四、公司主要会计政策、会计估计和前期差错

1、财务报表的编制基础

本公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照《企业会计准则——基本准则》和其他各项会计准则的规定进行确认和计量，在此基础上编制财务报表。

2、遵循企业会计准则的声明

本公司基于上述编制基础编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司2013年12月31日的财务状况以及2013年度的经营成果和现金流量等有关信息。

3、会计期间

采用公历年度，即从每年1月1日至12月31日为一个会计年度。

4、记账本位币

记账本位币为人民币。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

(1) 同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制且该控制并非暂时性的，认定为同一控制下的企业合并。

合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

(2) 非同一控制下的企业合并

为进行企业合并发生的各项直接相关费用于发生时计入当期损益。

参与合并的各方在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，认定为非同一控制下企业合并。

购买方通过一次交换交易实现的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

购买方的合并成本和购买方在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

通过多次交易分步实现非同一控制下企业合并

在个别财务报表中，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，在处置该项投资时将与其相关的其他综合收益转入当期投资收益。

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当转为购买日所属当期投资收益。购买方在附注中披露其在购买日之前持有的被购买方的股权在购买日的公允价值、按照公允价值重新计量产生的相关利得或损失的金额。

6、分步处置股权至丧失控制权相关的具体会计政策

(1) “一揽子交易”的判断原则

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，表明多次交易事项属于一揽子交易：

- (1) 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- (2) 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- (3) 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- (4) 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

(2) “一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，应当将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

(3) 非“一揽子交易”的会计处理方法

处置对子公司的投资

处置价款与处置投资对应的账面价值的差额，在母公司个别财务报表中确认为当期投资收益；处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为当期投资收益，如果处置对子公司的投资未丧失控制权的，将此项差额计入资本公积(资本溢价)，资本溢价不足冲减的，应当调整留存收益。

处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权，对于处置后的剩余股权的处理

在个别财务报表中，对于处置的股权，按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》的规定进行会计处理；同时，对于剩余股权，按其账面价值确认为长期股权投资或其他相关金融资产。处置后的剩余股权能够对原有子公司实施共同控制或重大影响的，按有关成本法转为权益法的相关政策进行会计处理。

在合并财务报表中，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时转为当期投资收益。

7、合并财务报表的编制方法

(1) 合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。合并财务报表以本公司和纳入合并财务报表范围各子公司的财务报表及其他有关资料为合并依据，按照权益法调整对子公司的长期股权投资，将本公司和纳入合并财务报表范围各子公司之间的投资、交易及往来等全部抵销，并计算少数股东损益及少数股东权益后合并编制而成。

合并时，如纳入合并范围的子公司与本公司会计政策不一致，按本公司执行的会计政策对其进行调整后合并。

对于同一控制下企业合并取得的子公司，视同该企业合并于合并当期的期初已经发生，从合并当期的期初起将其资产、负债、经营成果和现金流量纳入合并财务报表。

同一控制下的企业合并事项的，被重组方合并前的净损益应计入非经常性损益，并在申报财务报表中单独列示。

重组属于同一公司控制权人下的非企业合并事项，但被重组方重组前一个会计年度末的资产总额或前一个会计年度的营业收入或利润总额达到或超过重组前发行人相应项目20%的，从合并当期的期初起编制备考利润表。

对于因非同一控制下企业合并取得的子公司，在编制合并报表时，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对个别财务报表进行调整。

8、现金及现金等价物的确定标准

现金是指本公司的库存现金以及随时用于支付的存款。

现金等价物为本公司持有的期限短（一般是指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金且价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

本公司外币交易均按交易发生日的即期近似汇率折算为记账本位币。该即期近似汇率指交易发生日当月月初的汇率。

在资产负债表日，按照下列规定对外币货币性项目和外币非货币性项目进行处理：

1. 外币货币性项目，采用资产负债表日即期汇率折算。因资产负债表日即期汇率与初始确认时或前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，计入当期损益。

2. 以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算，不改变其记账本位币金额。

以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动处理，计入当期损益。

(2) 外币财务报表的折算

公司对境外经营的财务报表进行折算时，遵循下列规定：

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算，所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期近似汇率折算。

利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期近似汇率折算。

按照上述方法折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表中所有者权益项目下单独列示。

10、金融工具

(1) 金融工具的分类

金融资产分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（包括交易性金融资产和指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产）、持有至到期投资、贷款和应收款项、可供出售金融资产等四类。

金融负债分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债两大类。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

初始确认金融资产和金融负债按照公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

本公司按照公允价值对金融资产和金融负债进行后续计量，且不扣除将来处置该金融资产时可能发生的交易费用。但是，下列情况除外：

(1)持有至到期投资以及贷款和应收款项，采用实际利率法，按摊余成本计量。

(2)在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司于将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方或已放弃对该金融资产的控制时，终止确认该金融资产。

(4) 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

金融资产和金融负债公允价值的确定：

- 1) 存在活跃市场的金融资产，将活跃市场中的报价确定为公允价值；
- 2) 金融资产不存在活跃市场的，采用估值技术确定公允价值。采用估值技术得出的结果，反映估值日在公平交易中可能采用的交易价格。

(5) 金融资产（不含应收款项）减值测试方法、减值准备计提方法

金融资产减值：

在资产负债表日对以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产以外的金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明该金融资产发生减值的，计提减值准备。金融资产发生减值的客观证据，包括下列各项：

- 1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- 2) 债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；
- 3) 本公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生困难的债务人作出让步；
- 4) 债务人很可能倒闭或进行其他财务重组；
- 5) 因发行方发生重大财务困难，该金融资产无法在活跃市场继续交易；
- 6) 债务人经营所处的技术、市场、经济和法律环境等发生重大不利变化，使本公司可能无法收回投资成本；
- 7) 权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；
- 8) 其他表明金融资产发生减值的客观证据。

金融资产减值损失的计量：

- 1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产不需要进行减值测试；
- 2) 持有至到期投资的减值损失的计量：按预计未来现金流现值低于期末账面价值的差额计提减值准备；

各类可供出售金融资产减值的各项认定标准

可供出售的金融资产减值的判断：若该项金融资产公允价值出现持续下降，且其下降属于非暂时性的，则可认定该项金融资产发生了减值。

11、应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

应收款项包括应收账款、其他应收款。应收款项发生减值，则将其账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益。

对于预付账款、应收股利、应收利息等应收款项，期末如有客观证据表明其发生减值，则将其转入其他应收款，并进行减值测试计提坏账准备。

(1) 单项金额重大的应收款项坏账准备

单项金额重大的判断依据或金额标准	期末余额为 100 万元以上的应收账款和其他应收款。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	期末对单项金额重大的应收款项单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备；经单独测试未减值的应收款项，采用账龄分析法，按应收款项的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

(2) 按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	按组合计提坏账准备的计提方法	确定组合的依据
账龄组合	账龄分析法	以账龄为信用风险特征划分组合。

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

适用 不适用

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
1 年以内 (含 1 年)	0.5%	0.5%
1—2 年	5%	5%
2—3 年	20%	20%
3—4 年	50%	50%
4—5 年	80%	80%
5 年以上	100%	100%

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的

适用 不适用

(3) 单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	有明显特征表明该等应收款项难以收回，期末余额为 100 万元以下的应收款项；
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备；经单独测试未减值的应收款项，采用账龄分析法，按应收款项的账龄和规定的提取比例确认减值损失，计提坏账准备。

12、存货**(1) 存货的分类**

存货分为原材料、库存商品、在产品、周转材料、发出商品等五大类。

(2) 发出存货的计价方法

计价方法：加权平均法

公司存货按实际成本计价，采用永续盘存制确定存货数量。购入并已验收入库的原材料、周转材料等在取得时以实际成本计价，发出时按移动加权平均法计价，库存商品发出时亦按移动加权平均法计价。

(3) 存货可变现净值的确定依据及存货跌价准备的计提方法

公司的产品、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。

公司需要加工的材料存货，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。

公司在资产负债表日，同一项存货中一部分有合同约定价格、其他部分不存在合同约定价格的，分别确定其可变现净值，并与其相对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提和转回的金额。

存货跌价准备的计提方法：本公司于每年中期期末及年度终了在对存货进行全面盘点的基础上，对遭受损失，全部或部分陈旧过时或销售价格低于成本的存货，根据存货成本与可变现净值孰低计量，按单个存货项目对同类存货项目的可变现净值低于存货成本的差额计提存货跌价准备，并计入当期损益。确定可变现净值时，除考虑持有目的和资产负债表日该存货的价格与成本波动外，还需要考虑未来事项的影响。

(4) 存货的盘存制度

盘存制度：永续盘存制

存货的盘存制度采用永续盘存法。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品

摊销方法：一次摊销法

周转材料于其领用时采用一次性摊销法摊销。

包装物

摊销方法：一次摊销法

周转材料于其领用时采用一次性摊销法摊销。

13、长期股权投资

(1) 投资成本的确定

企业合并形成的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

1)同一控制下的企业合并，合并方以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。长期股权投资投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益账面价值的份额作为长期股权投资的投资成本。按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

2)非同一控制下的企业合并，按照下列规定确定的合并成本作为长期股权投资的投资成本：

一次交换交易实现的企业合并，合并成本为购买方在购买日为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。

通过多次交换交易分步实现的企业合并，合并成本为每一单项交易成本之和。

在合并合同或协议中对可能影响合并成本的未来事项作出约定的，购买日如果估计未来事项很可能发生并且对合并成本的影响金额能够可靠计量的，购买方将其计入合并成本。

除企业合并形成的长期股权投资以外，其它方式取得的长期股权投资，按照下列规定确定其投资成本：

1)以支付现金取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为投资成本。投资成本包括与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其它必要支出。

2)以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为投资成本。

3)投资者投入的长期股权投资，按照投资合同或协议约定的价值作为投资成本，但合同或协议约定价值不公允的除外。

4)通过非货币性资产交换取得的长期股权投资，如非货币性资产交换具有商业实质，换入的长期股权投资按照公允价值和应支付的相关税费作为投资成本；如非货币资产交易不具有商业实质，换入的长期股权投资以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为投资成本。

5)通过债务重组取得的长期股权投资，其投资成本按照公允价值和应付的相关税费确定。

(2) 后续计量及损益确认

1) 本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资或本公司对被投资单位不具有共同控制或重大影响，并且在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的长期股权投资采用成本法核算。

采用成本法核算的长期股权投资按照投资成本计价。追加或收回投资时调整长期股权投资的成本。被投资单位宣告分派的现金股利或利润，除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，本公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 本公司对被投资单位具有共同控制或重大影响的长期股权投资，采用权益法核算。

长期股权投资的投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的投资成本；长期股权投资的投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

公司取得长期股权投资后，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益的份额，确认投资损益并调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应分得的部分，相应减少长期股权投资的账面价值。公司确认被投资单位发生的净亏损，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限，公司负有承担额外损失义务的除外。被投资单位以后实现净利润的，投资企业在其收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与投资不一致的，应当按照投资企业的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益。

3) 处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(3) 确定对被投资单位具有共同控制、重大影响的依据

共同控制，是指按照合同约定对某项经济活动所共有的控制，仅在与该项经济活动相关的重要财务和经营决策需要分享控制权的投资方一致同意时存在。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

(4) 减值测试方法及减值准备计提方法

资产负债表日对长期股权投资逐项进行检查，判断长期股权投资是否存在可能发生减值的迹象。如果存在被投资单位经营状况恶化等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，长期股权投资的可收回金额低于其账面价值的，将长期股权投资的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的长期投资减值准备。长期投资减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

14、投资性房地产

投资性房地产，是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产。

投资性房地产按照成本进行初始计量：

- 1) 外购投资性房地产的成本，包括购买价款、相关税费和可直接归属于该资产的其他支出。
- 2) 自行建造投资性房地产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。
- 3) 以其他方式取得的投资性房地产的成本，按照相关会计准则的规定确定。

与投资性房地产有关的后续支出，如与该投资性房地产有关的经济利益很可能流入企业且该投资性房地产的成本能够可靠地计量，则计入投资性房地产成本；否则在发生时计入当期损益。

公司在资产负债表日采用成本模式对投资性房地产进行后续计量。

15、固定资产

(1) 固定资产确认条件

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产以实际成本进行初始计量。当与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业，且该固定资产的成本能够可靠地计量时，确认固定资产。

(2) 融资租入固定资产的认定依据、计价方法

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。融资租入固定资产采用与自有固定资产相一致的折旧政策计提租赁资产折旧。

(3) 各类固定资产的折旧方法

类别	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率
房屋及建筑物	25	3%	3.88
机器设备	10	3%	9.70
电子设备	3	3%	32.33
运输设备	5	3%	19.40
生产用器具	5	3%	19.40

(4) 固定资产的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。如果存在资产市价持续下跌，或技术陈旧、损坏、长期闲置等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，固定资产的可收回金额低于其账面价值的，将固定资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的固定资产减值准备。固定资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

(5) 其他说明

固定资产的后续支出，如与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业且该固定资产的成本能够可靠地计量，则计入固定资产成本，如有被替换的部分，扣除其账面价值；否则，在发生时计入当期损益。

16、在建工程

(1) 在建工程的类别

在建工程包括施工前期准备、正在施工中的建筑工程、安装工程、技术改造和大修理工程等。

(2) 在建工程结转为固定资产的标准和时点

在建工程按照实际发生的支出分项目核算，并在工程达到预定可使用状态时结转为固定资产。与在建工程有关的借款费用（包括借款利息、溢折价摊销、汇兑损益等），在相关工程达到预定可使用状态前的计入工程成本，在相关工程达到预定可使用状态后的计入当期财务费用。

(3) 在建工程的减值测试方法、减值准备计提方法

资产负债表日对在建工程进行全面检查，判断固定资产是否存在可能发生减值的迹象。如果存在：

1)在建工程长期停建并且预计在未来3年内不会重新开工；

2)所建项目在性能上、技术上已经落后并且所带来的经济效益具有很大的不确定性等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，在建工程的可收回金额低于其账面价值的，将在建工程的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的在建工程减值准备。在建工程减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

17、借款费用

(1) 借款费用资本化的确认原则

企业发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。借款费用同时满足下列条件的，开始资本化：

1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

2) 借款费用已经发生；

3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

在符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之后所发生的借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

(3) 暂停资本化期间

当符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断、且中断时间连续超过 3个月的，借款费用暂停资本化。

(4) 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的

投资收益)及其辅助费用在所购建或者生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态前,予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率,计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。借款存在折价或者溢价的,按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额,调整每期利息金额。

18、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

无形资产包括土地使用权、专利权及非专利技术、通过建设经营移交方式(BOT)取得的资产等。

无形资产以实际成本计量。公司制改建时国有股股东投入的无形资产,按国有资产管理部门确认的评估值作为入账价值。

无形资产在取得时按照实际成本计价。

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

无形资产于取得时分析判断其使用寿命,使用寿命有限的无形资产,其应摊销金额在使用寿命内系统合理摊销。

本公司无形资产具体摊销年限如下:

项目	预计使用寿命	依据
土地使用权	50 年	产权证约定时间
软件	3 年、5 年	公司评估预计使用时间

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据

无确切证据合理估计该无形资产的使用寿命的无形资产为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的无形资产不应进行摊销。但应在每个会计期间进行减值测试,如果发生了减值则要计提相应的减值准备。并且每个会计期间都要对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命进行复核,如果有证据表明该项无形资产的使用寿命可以合理估计,则应当按准则相关规定进行处理。

(4) 无形资产减值准备的计提

当无形资产的公允价值减去处置费用后的净额和资产预计未来现金流量的现值均低于无形资产账面价值时,确认无形资产存在减值迹象。无形资产存在减值迹象的,其账面价值减记至可收回金额。可收回金额根据无形资产的公允价值减去处置费用后的净额与无形资产预计未来现金流量的现值两者之间较高

者确定。

公司于年度终了对无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，使用寿命及摊销方法与以前估计不同的，则改变摊销期限和摊销方法。

期末检查各项无形资产预计给本公司带来未来经济利益的能力，当存在以下情形之一时：

①某项无形资产已被其他新技术等所替代，使其为企业创造经济利益的能力受到重大不利影响；

②某项无形资产的市价在当期大幅下跌，在剩余摊销年限内预期不会恢复；

③某项无形资产已超过法律保护期限，但仍然具有部分使用价值等减值迹象的，则估计其可收回金额。可收回金额的计量结果表明，无形资产的可收回金额低于其账面价值的，将无形资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的无形资产减值准备；

④其他足以证明某项无形资产实质上已发生了减值准备情形的情况，按预计可收回金额低于账面价值的差额计提无形资产减值准备。无形资产减值损失一经确认，在以后会计期间不再转回。

公司期末如果预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

(5) 划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

研究阶段支出是指为获得并理解新的科学或技术知识而进行的独创性的有计划调查所发生的支出。

对涉及公司产品的研究成果或其他知识的应用研究、评价和最终选择等进行的研究活动，对公司生产产品所涉及的材料、设备、工序、系统等进行的研究活动，新的或经改进的材料、设备、产品、工序、系统的试制、设计、评价和最终选择等进行的研究活动，上述研究活动所发生的支出划入公司内部研究项目的研究阶段支出，于发生时计入当期损益。

开发阶段支出是在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等过程中所发生的开发支出。

公司将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，在此进行生产前或使用前的原型和模型的设计、建造和测试，以及不具有商业性生产经济规模的试生产设施的设计、建造和运营等开发活动所发生的支出划入公司内部研究项目的开发阶段支出，该等支出同时满足下列条件时才确认为无形资产，否则计入当期损益：

1. 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
2. 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
3. 无形资产产生经济利益方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场；

4. 有足够的技术、财务资源和其他资源条件支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
5. 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠计量。

(6) 内部研究开发项目支出的核算

公司内部研究和开发无形资产，其在研究阶段的支出全部费用化，计入当期损益；开发阶段的支出符合条件的资本化，不符合资本化条件的计入当期损益。

确实无法区分研究阶段和开发阶段的支出，应将其所发生的研发支出全部费用化，计入当期损益。

19、长期待摊费用

长期待摊费用指应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

长期待摊费用在取得时按照实际成本计价，开办费在发生时计入当期损益；经营性租赁固定资产的装修费用在可使用年限和租赁期两者孰低年限进行平均摊销，其他长期待摊费用按项目的受益期平均摊销。对于在以后会计期间已无法带来预期经济利益的长期待摊费用，本公司对其尚未摊销的摊余价值全部转入当期损益。

20、预计负债

(1) 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时符合以下条件，本公司将其确认为预计负债：该义务是本公司承担的现时义务；该义务的履行很可能导致经济利益流出企业；该义务的金额能够可靠的计量。

(2) 预计负债的计量方法

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额只有在基本确定能够收到时，才能作为资产单独确认，同时对该项单独核算的资产确认的补偿金额不超过对应的预计负债的账面金额。

21、收入

(1) 销售商品收入确认时间的具体判断标准

商品销售在商品所有权上的主要风险和报酬已转移给买方，本公司不再对该商品实施继续管理权和实

实际控制权，与交易相关的经济利益很可能流入企业，并且与销售该商品相关的收入和成本能够可靠地计量时，确认营业收入的实现。

(2) 确认让渡资产使用权收入的依据

让渡资产使用权取得的利息收入和使用费收入，在与交易相关的经济利益能够流入企业，且收入的金额能够可靠地计量时，确认收入的实现。

(3) 确认提供劳务收入的依据

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；如果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。

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

本公司提供劳务收入主要是油气田技术服务，包括钻井液技术服务、油田环保业务、防腐工程技术服务，油气田特种设备检测与维护业务；当期完工的劳务项目，收入成本按照实际发生金额确认在当期；当期未能完工的劳务项目，根据提供劳务能够可靠估计的原则，本公司于每期末与甲方确认工程的完成程度和完工工作量，根据甲方确认的完工工作量和工程劳务收入确认单，确认本公司当期劳务收入；在提供劳务工程量不能可靠估计的情况下，于期末按已经发生并预计能够补偿的工程成本金额确认当期收入，并按相同金额结转成本；如预计已经发生的工程成本不能得到补偿，则不确认收入，并将已经发生的成本确认为当期费用。

22、政府补助

(1) 类型

政府补助，是指公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产，但不包括政府作为公司所有者投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。与资产相关的政府补助，是指公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

(2) 会计政策

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。

与资产相关的政府补助，应当确认为递延收益，并在相关资产使用寿命内平均分配，计入当期损益。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿公司以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关费用的期间，计入当期损益；用于补偿公司已发生的相关费用或损失的，直接计入当期损益。

23、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：

- 1) 该项交易不是企业合并；
- 2) 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。

本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：

- 1) 暂时性差异在可预见的未来很可能转回；
- 2) 未来很可能获得用来抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

本公司对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

(2) 确认递延所得税负债的依据

除下列情况产生的递延所得税负债以外，本公司确认所有应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债：

- a、商誉的初始确认；
- b、同时满足具有下列特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：1/ 该项交易不是企业合并；2/ 交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）。
- c、本公司对与子公司、联营公司及合营企业投资产生相关的应纳税暂时性差异，同时满足下列条件的：
 - 1/ 投资企业能够控制暂时性差异的转回的时间；
 - 2/ 暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

24、经营租赁、融资租赁

(1) 经营租赁会计处理

除融资租赁以外的租赁为经营租赁。

经营租赁的租金在租赁期内各个期间按照直线法计入相关资产成本或当期损益。经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认为当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

满足下列标准之一的，即认定为融资租赁：

- ①在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人；
- ②承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值；
- ③租赁期占租赁开始日租赁资产使用寿命的75%以上（含75%）；
- ④最低租赁付款额的现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；
- ⑤租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

在租赁期开始日，公司将租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为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。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

25、主要会计政策、会计估计的变更

本报告期主要会计政策、会计估计是否变更

是 否

本报告期公司主要会计政策、会计估计未发生变更。

(1) 会计政策变更

本报告期主要会计政策是否变更

是 否

本报告期公司主要会计政策未发生变更。

(2) 会计估计变更

本报告期主要会计估计是否变更

是 否

本报告期公司主要会计估计未发生变更。

26、前期会计差错更正

本报告期是否发现前期会计差错

是 否

本报告期未发生前期会计差错。

(1) 追溯重述法

本报告期是否发现采用追溯重述法的前期会计差错

是 否

(2) 未来适用法

本报告期是否发现采用未来适用法的前期会计差错

是 否

27、其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

安全生产费用

提取标准

根据财政部、国家安全生产监督管理总局联合下发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，结合公司实际生产情况，公司按从事的钻井液技术服务和油田环保技术服务营业收入的1%的比例提取安全生产费。在上年末安全费用专户结余达到公司上年度销售收入的3%时，经公司报请当地安全生产监督管理部门同意后不再提取。

会计处理方法

按照财政部《企业会计准则解释第3号》规定处理：高危行业企业按照国家规定提取的安全生产费，应当计入相关产品的成本或当期损益，同时记入‘4301 专项储备’科目。企业使用提取的安全生产费时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备。企业使用提取的安全生产费形成固定资产的，应当通过‘在建工程’科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。‘专项储备’科目期末余额在资产负债表所有者权益项下‘减：库存股’和‘盈余公积’之间增设‘专项储备’项目反映。

五、税项

1、公司主要税种和税率

税种	计税依据	税率
增值税	应纳税销售收入	6%、17%
营业税	应纳税销售收入	5%
城市维护建设税	应纳增值税、营业税	5%、7%
企业所得税	应纳税所得额	15%、25%
教育费附加	应纳增值税、营业税	3%
地方教育费附加	应纳增值税、营业税	2%

各分公司、分厂执行的所得税税率

公司下属新疆分公司执行的所得税税率与公司本部相同。

2、税收优惠及批文

根据财政部海关总署国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知，自2011年1月1日至2020年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。根据四川省经济委员会川经产业函[2009]1423号文件的批复已确认本公司主营业务为国家鼓励类产业项目。

六、企业合并及合并财务报表

1、子公司情况

公司投资全资子公司三个：四川仁智石化科技有限责任公司、绵阳市仁智实业发展有限责任公司、深圳共登国际科技有限责任公司；其中，四川仁智石化科技有限责任公司投资设立控股子公司中特检安全环保工程技术（北京）有限公司。

(1) 通过设立或投资等方式取得的子公司

单位：元

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

													损超过少数股东在该子公司年初所有者权益中所享有份额后的余额
深圳共登国际科技有限责任公司	全资子公司	深圳市	油气投资，油田材料销售、进出口	10,000,000.00	油气投资、开发、服务；油田材料的销售；从事货物及技术进出口。	0.00		100%	100%	是	0.00	0.00	0.00
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	控股孙公司	北京	项目管理，技术推广，污染治理	10,000,000.00	建设工程项目管理，专业承包；技术推广服务，大气污染治理	2,000,000.00		50%	50%	是	0.00	0.00	0.00

通过设立或投资等方式取得的子公司的其他说明

深圳共登国际科技有限责任公司于2013年7月8日成立。

中特检安全环保工程技术（北京）有限公司于2013年12月5日成立。

（2）同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于	从母公司所有者权益
-------	-------	-----	------	------	------	---------	-----------	---------	----------	--------	--------	-----------	-----------

						净投资 的其他 项目余 额					冲减少 数股东 损益的 金额	冲减子 公司少 数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 所有者 权益中 所享有 份额后 的余额
四川仁 智石化 科技有 限责任 公司	全资子 公司	绵阳市	石油装 备设 计、制 造、销 售；石 油化工 产品销 售	10,000, 000.00	许可经 营项 目：硫 磺销 售。一 般经营 项目： 石油装 备设 计、制 造、销 售；石 油化工 产品销 售，石 油管具 技术服 务；环 保工程 设计、 施工、 运营管 理，防 腐工程 设计、 施工、 运营管 理；无 损检	10,692, 258.97	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

					测：压力管道检测、压力容器检测、安全生产检测检验；上述产品、服务的进出口业务；工业废水，固体废物检测，噪声检测，大气污染检测，涂料检测，金属材料理化分析及力学性能检测，石油井控和钻采设备检测。								
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

通过同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明

无

(3) 非同一控制下企业合并取得的子公司

单位：元

子公司全称	子公司类型	注册地	业务性质	注册资本	经营范围	期末实际投资额	实质上构成对子公司净投资的其他	持股比例(%)	表决权比例(%)	是否合并报表	少数股东权益	少数股东权益中用于冲减少数股东	从母公司所有者权益冲减子公司少

						项目余 额					损益的 金额	数股东 分担的 本期亏 损超过 少数股 东在该 子公司 年初所 所有者 权益中 所享有 份额后 的余额
绵阳市 仁智实 业发展 有限责任 公司	全资子 公司	绵阳市	包装材 料的生 产、销 售；	10,000, 000.00	包装材 料的生 产、销 售；旅 游项目 的开 发、经 营；计 算机软 件、硬 件的销 售；网 络技术 服务； 家用电 器的销 售；国 内广告 的设 计、制 作、发 布；投 资与管 理服务。	28,927, 163.00	100%	100%	是	0.00	0.00	0.00

通过非同一控制下企业合并取得的子公司的其他说明
无。

2、合并范围发生变更的说明

合并报表范围发生变更说明

1) 本期新纳入合并范围的子公司深圳共登国际科技有限责任公司情况

2013 年 7 月 7 日，四川仁智油田技术服务股份有限公司（以下称“公司”）第三届董事会第十七次临时会议审议通过《关于在深圳设立全资子公司的议案》。公司名称为：深圳共登国际科技有限责任公司；公司注册资本为人民币1000万元，本公司出资比例为100%；公司经营范围：油气投资、开发、服务；油田材料生产销售；进出口贸易；法定代表人为杨燎。

2) 本期新纳入合并范围的孙公司中特检安全环保工程技术（北京）有限公司情况

2013 年10 月17 日本公司第三届董事会第二十次临时会议审议通过《关于四川仁智石化科技有限责任公司对外投资的议案》，全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司与中特检管道工程（北京）有限公司共同出资在北京设立公司，注册资本为人民币1000万元，双方各占比50%，主要从事轴向励磁内检测现场工程技术服务、管道检测及维护、管道完整性管理、管道工程相关业务。董事会由5名董组成，其中3名董事由四川仁智石化科技有限责任公司人员担任。

√ 适用 □ 不适用

与上年相比本年（期）新增合并单位 2 家，原因为

根据公司2013年7月7日召开的第三届董事会第十七次临时会议审议通过《关于在深圳设立全资子公司的议案》，在深圳设立了全资子公司深圳共登国际科技有限责任公司，报告期纳入公司合并范围。

根据公司2013 年10 月17 日召开的第三届董事会第二十次临时会议审议通过《关于四川仁智石化科技有限责任公司对外投资的议案》，全资子公司四川仁智石化科技有限责任公司与中特检管道工程（北京）有限公司共同出资在北京设立公司中特检安全环保工程技术（北京）有限公司，报告期纳入公司合并范围。

3、报告期内新纳入合并范围的主体和报告期内不再纳入合并范围的主体

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

单位：元

名称	期末净资产	本期净利润
深圳共登国际科技有限责任公司	-99,206.01	-99,206.01
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	2,000,000.00	

新纳入合并范围的主体和不再纳入合并范围的主体的其他说明

报告期新纳入合并的子公司深圳共登国际科技有限责任公司本期未开展实质性的经营活动，产生的经营亏损系办公场所的租赁费用及办公用品的购置费用；中特检安全环保工程技术（北京）有限公司报告期

未开展经营活动。

七、合并财务报表主要项目注释

1、货币资金

单位：元

项目	期末数			期初数		
	外币金额	折算率	人民币金额	外币金额	折算率	人民币金额
现金：	--	--	894,082.98	--	--	855,770.42
人民币	--	--	894,082.98	--	--	855,770.42
银行存款：	--	--	223,236,740.45	--	--	236,528,965.38
人民币	--	--	223,236,740.45	--	--	236,528,965.38
其他货币资金：	--	--	10,844,382.06	--	--	7,875,464.54
人民币	--	--	10,844,382.06	--	--	7,875,464.54
合计	--	--	234,975,205.49	--	--	245,260,200.34

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

报告期因其他原因造成所有权受到限制的资产有：

1) 活期银行承兑汇票保证金存款10,844,382.06元；

2、应收票据

(1) 应收票据的分类

单位：元

种类	期末数	期初数
商业承兑汇票		100,000.00
银行承兑汇票	22,810,600.00	3,850,000.00
合计	22,810,600.00	3,950,000.00

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

因出票人无力履约而将票据转为应收账款的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
无			0.00	

说明

公司无因出票人无力履约而将票据转为应收账款的应收票据。

公司已经背书给其他方但尚未到期的票据

单位：元

出票单位	出票日期	到期日	金额	备注
湖南顾地贸易有限公司	2013年11月29日	2014年05月29日	500,000.00	票号 20975351
湖南顾地贸易有限公司	2013年11月29日	2014年05月29日	500,000.00	票号 20975352
正平路桥建设股份有限公司	2013年11月27日	2014年05月27日	500,000.00	票号 20733165
山东金汇来钢结构材料有限公司	2013年09月26日	2014年03月26日	300,000.00	票号 23007454
天津市正海工贸有限责任公司	2013年12月03日	2014年06月03日	200,000.00	票号 28024280
合计	--	--	2,000,000.00	--

说明

已贴现或质押的商业承兑票据的说明

无。

3、应收账款

(1) 应收账款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,483,300.00	0.24%	1,483,300.00	100%				
按组合计提坏账准备的应收账款								
账龄组合	619,442,555.42	99.76%	9,609,630.47	1.55%	526,729,828.04	100%	4,066,020.27	0.77%
组合小计	619,442,555.42	99.76%	9,609,630.47	1.55%	526,729,828.04	100%	4,066,020.27	0.77%
合计	620,925,855.42	--	11,092,930.47	--	526,729,828.04	--	4,066,020.27	--

应收账款种类的说明

无。

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
海城石油钻探工程有限公司	1,483,300.00	1,483,300.00	100%	预计无法收回，准备起诉。
合计	1,483,300.00	1,483,300.00	--	--

组合中，按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

√ 适用 □ 不适用

单位：元

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例(%)		金额	比例(%)	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
	504,258,629.03	81.41%	2,521,293.15	507,144,367.88	96.28%	2,535,721.84
1 年以内小计	504,258,629.03	81.41%	2,521,293.15	507,144,367.88	96.28%	2,535,721.84
1 至 2 年	110,940,210.51	17.91%	5,547,010.53	17,234,790.16	3.27%	861,739.51
2 至 3 年	2,294,888.61	0.37%	458,977.72	1,993,711.70	0.38%	398,742.34
3 年以上	1,948,827.27	0.31%	1,082,349.07	356,958.30	0.07%	269,816.58
3 至 4 年	1,699,761.70	0.27%	849,880.85	107,094.88	0.02%	53,547.44
4 至 5 年	82,986.77	0.01%	66,389.42	167,971.42	0.03%	134,377.14
5 年以上	166,078.80	0.03%	166,078.80	81,892.00	0.02%	81,892.00
合计	619,442,555.42	--	9,609,630.47	526,729,828.04	--	4,066,020.27

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

□ 适用 √ 不适用

(2) 本报告期转回或收回的应收账款情况

单位：元

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

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例（%）	理由

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的应收账款的说明

(3) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
新疆大地管材制造有限公司	货款	2013年12月31日	34,000.00	赔偿	否
淄博金伟管业有限公司	货款	2013年12月31日	7,384.62	赔偿	否
上海清远管业科技公司	货款	2013年12月31日	13,600.00	产品不合格	否
合计	--	--	54,984.62	--	--

应收账款核销说明

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

单位：元

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

(5) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	非关联方	142,330,337.16	1年以内	22.92%
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	非关联方	114,397,463.01	1年以内 45,643,527.00元, 1-2年 68,753,936.01元	18.42%
中石化中原石油工程有限公司西南钻井分公司	非关联方	46,591,618.81	1年以内 14,094,972.81元, 1-2年 32,496,646.00元	7.5%
中石化西南石油工程有限公司井下作业分公司	非关联方	34,322,895.06	1年以内	5.53%
中石化西南石油工程有限公司钻井工程研究院	非关联方	28,639,758.28	1年以内	4.61%

合计	--	366,282,072.32	--	58.98%
----	----	----------------	----	--------

(6) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例(%)
无			

(7) 终止确认的应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
无		

4、其他应收款

(1) 其他应收款按种类披露

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)	金额	比例(%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
账龄组合	4,931,353.78	100%	1,398,686.10	28.36%	10,293,029.50	99.83%	1,483,546.93	14.41%
组合小计	4,931,353.78	100%	1,398,686.10	28.36%	10,293,029.50	99.83%	1,483,546.93	14.41%
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款					18,000.00	0.17%	18,000.00	100%
合计	4,931,353.78	--	1,398,686.10	--	10,311,029.50	--	1,501,546.93	--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

 适用 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

 适用 不适用

单位：元

账龄	期末数	期初数
----	-----	-----

	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中:						
1 年以内	1,503,529.30	30.49%	7,517.64	3,170,103.85	30.8%	15,850.56
1 年以内小计	1,503,529.30	30.49%	7,517.64	3,170,103.85	30.8%	15,850.56
1 至 2 年	394,185.64	7.99%	19,709.28	1,054,212.19	10.24%	52,710.61
2 至 3 年	615,855.84	12.49%	123,171.18	5,464,894.91	53.09%	1,092,978.98
3 年以上	2,417,783.00	49.03%	1,248,288.00	603,818.55	5.87%	322,006.78
3 至 4 年	2,317,538.00	47%	1,158,769.00	557,203.55	5.41%	278,601.78
4 至 5 年	53,630.00	1.09%	42,904.00	16,050.00	0.16%	12,840.00
5 年以上	46,615.00	0.94%	46,615.00	30,565.00	0.3%	30,565.00
合计	4,931,353.78	--	1,398,686.10	10,293,029.50	--	1,483,546.93

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

适用 不适用

(2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

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

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例 (%)	理由
无				

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明

(3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

医疗保险/保证金	医疗保险/保证金	2013 年 12 月 31 日	18,000.00	无法查找	否
合计	--	--	18,000.00	--	--

其他应收款核销说明

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

单位：元

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

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

单位：元

单位名称	金额	款项的性质或内容	占其他应收款总额的比例(%)
中石化绵阳石化销售有限公司	2,070,000.00	股权转让款	41.98%
合计	2,070,000.00	--	41.98%

说明

该笔股权转让款已于2014年1月收回。

(6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
中石化绵阳石化销售有限公司	非关联方	2,070,000.00	3-4 年	41.98%
绵阳亿泰环保有限公司	非关联方	294,300.00	1 年以内 98,100.00 元, 1-2 年 196,200.00 元	5.97%
中国石油化工股份有限公司华北分公司	非关联方	150,000.00	1 年以内	3.04%
郭中成	非关联方	145,000.00	1 年以内	2.94%
黄文勇	非关联方	113,959.19	1 年以内	2.31%
合计	--	2,773,259.19	--	56.24%

(7) 其他应收关联方账款情况

单位：元

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

无			
---	--	--	--

(8) 终止确认的其他应收款项情况

单位：元

项目	终止确认金额	与终止确认相关的利得或损失
无		

5、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	7,353,984.13	96.87%	3,968,005.02	100%
1 至 2 年	237,600.00	3.13%		
合计	7,591,584.13	--	3,968,005.02	--

预付款项账龄的说明

(2) 预付款项金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	时间	未结算原因
烟台杰瑞石油服务集团股份有限公司	非关联方	4,638,000.00	1 年以内	设备未到
成都瑞奇石油化工工程有限公司	非关联方	405,000.00	1 年以内	预付工程款
福建泷澄集团设计院有限公司绵阳分公司	非关联方	345,600.00	一年以内 108,000 元, 1-2 年 237,600 元	项目未完工
宝鸡石油钢管有限责任公司石油专用管分公司	非关联方	209,999.60	1 年以内	材料未到
成都创意压缩天然气有限公司	非关联方	191,404.80	1 年以内	材料未到
合计	--	5,790,004.40	--	--

预付款项主要单位的说明

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

单位：元

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

(4) 预付款项的说明

预付账款年末数比年初数增加3,623,579.11元，增加比例为91.32%，主要原因是报告期内公司采购连续油管作业车预付定金463.80万元所致。

6、存货

(1) 存货分类

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	53,166,731.10		53,166,731.10	48,785,445.16		48,785,445.16
在产品				14,682.82		14,682.82
库存商品	7,364,012.18		7,364,012.18	10,141,814.10		10,141,814.10
周转材料	2,955,037.58		2,955,037.58	2,143,429.61		2,143,429.61
消耗性生物资产	2,749,439.27		2,749,439.27	2,444,813.67		2,444,813.67
合计	66,235,220.13		66,235,220.13	63,530,185.36		63,530,185.36

(2) 存货跌价准备

单位：元

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

(3) 存货跌价准备情况

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

存货的说明

本公司存货可变现净值确定依据：库存原材料按市价，库存商品、在产品、周转材料等按预计售价减去预计成本和销售所必需的预计税费后的净值确定。

本公司存货都是滚动发出，没有因存放时间较长、技术更新而过时或者变质出现减值迹象的原材料及产品。本公司主要是提供油田技术服务，提供服务的工程项目所需材料和产品的销售价格统一包含在甲方

的工程服务价款中，近3年来，公司提供油田技术服务的工程项目价格一直是比较稳定，公司存货的成本都低于其未来可变现净值，所以公司对采购的原材料和生产的存货没有计提减值准备。

7、对合营企业投资和联营企业投资

单位：元

被投资单位名称	本企业持股比例(%)	本企业在被投资单位表决权比例(%)	期末资产总额	期末负债总额	期末净资产总额	本期营业收入总额	本期净利润
一、合营企业							
无							
二、联营企业							
余干县天然气有限公司	40%	40%	21,160,935.35	1,160,935.35	20,000,000.00	0.00	0.00
四川智捷天然气化工有限公司	35%	35%	清算中			0.00	0.00

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

8、长期股权投资

(1) 长期股权投资明细情况

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
四川智捷天然气化工有限公司	权益法	3,500,000.00	8,915,934.20		8,915,934.20	35%	35%				
余干县天然气有限公司	权益法	8,000,000.00	8,000,000.00		8,000,000.00	40%	40%				
合计	--	11,500,000.00	16,915,934.20		16,915,934.20	--	--	--			

(2) 向投资企业转移资金的能力受到限制的有关情况

单位：元

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

长期股权投资的说明

1) 本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《关于智捷公司股权转让协议的补充协议》，三方确认，在该补充协议签订之日起两年后，因智捷公司其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让的，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷公司之外的其他经营活动。智捷公司营业执照于2011年9月22日被成都市工商行政管理局依法吊销。根据2012年11月30日四川省成都市中级人民法院(2012)成民清字第2号民事裁定书，受理申请人彭州市天然气有限责任公司提出的对被申请人四川智捷天然气化工有限公司进行强制清算的申请，目前清算正在进行中。

2) 本公司2010年10月2日与江西省投资燃气有限公司签订了关于合资经营余干县天然气有限公司之《合资经营企业合同》，合资公司注册资本人民币2,000万元，本公司出资人民币800万元，持股比例为40%，不形成控制关系。截止2013年12月31日公司尚处于工程建设中。

3) 截止2013年12月31日，本公司长期股权投资无投资变现及投资收益汇回的重大限制，故未计提资产减值准备。

9、固定资产

(1) 固定资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计：	175,763,796.90	26,257,196.22	5,236,131.92	196,784,861.20
其中：房屋及建筑物	19,797,123.39	141,345.51		19,938,468.90
机器设备	63,556,511.81	8,447,288.99	2,986,065.17	69,017,735.63
运输工具	28,827,400.62	384,571.41	67,719.66	29,144,252.37
电子设备	9,671,101.97	1,548,951.51	606,441.66	10,613,611.82
生产用器具	53,911,659.11	15,735,038.80	1,575,905.43	68,070,792.48

--	期初账面余额	本期新增	本期计提	本期减少	本期期末余额
二、累计折旧合计：	51,014,060.61		23,622,888.56	2,632,577.42	72,004,371.75
其中：房屋及建筑物	3,067,646.59		1,057,903.46		4,125,550.05
机器设备	16,074,856.53		6,753,720.75	1,387,826.04	21,440,751.24
运输工具	11,994,058.31		4,602,695.66	32,945.02	16,563,808.95
电子设备	5,383,660.01		1,974,217.24	582,417.85	6,775,459.40
生产用器具	14,493,839.17		9,234,351.45	629,388.51	23,098,802.11
--	期初账面余额		--		本期期末余额
三、固定资产账面净值合计	124,749,736.29		--		124,780,489.45
其中：房屋及建筑物	16,729,476.80		--		15,812,918.85
机器设备	47,481,655.28		--		47,576,984.39
运输工具	16,833,342.31		--		12,580,443.42
电子设备	4,287,441.96		--		3,838,152.42
生产用器具	39,417,819.94		--		44,971,990.37
电子设备			--		
生产用器具			--		
五、固定资产账面价值合计	124,749,736.29		--		124,780,489.45
其中：房屋及建筑物	16,729,476.80		--		15,812,918.85
机器设备	47,481,655.28		--		47,576,984.39
运输工具	16,833,342.31		--		12,580,443.42
电子设备	4,287,441.96		--		3,838,152.42
生产用器具	39,417,819.94		--		44,971,990.37

本期折旧额 23,622,888.56 元；本期由在建工程转入固定资产原价为 7,811,298.37 元。

(2) 暂时闲置的固定资产情况

单位：元

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面净值	备注
----	------	------	------	------	----

(3) 通过融资租赁租入的固定资产

单位：元

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

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

单位：元

种类	期末账面价值
机器设备	5,363,726.16
生产用器具	13,952,950.92

(5) 期末持有待售的固定资产情况

单位：元

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

(6) 未办妥产权证书的固定资产情况

项目	未办妥产权证书原因	预计办结产权证书时间
综合楼	红桥工业园当时未要求办理房屋证	2014 年
车间	红桥工业园当时未要求办理房屋证	2014 年
附属工程	红桥工业园当时未要求办理房屋证	2014 年
石化基地附属工程 2	红桥工业园当时未要求办理房屋证	2014 年

固定资产说明

10、在建工程**(1) 在建工程情况**

单位：元

项目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
省级企业技术中心升级项目	384,281.34		384,281.34	190,438.06		190,438.06
仁智办公大楼	1,084,388.45		1,084,388.45	718,786.03		718,786.03
1 号除烟除尘设备	97,091.99		97,091.99			
2 号除烟除尘设备	97,091.93		97,091.93			
3 号雷磨机机组	369,714.49		369,714.49			
柴油沥青罐	136,071.03		136,071.03			
钻井液材料生产改扩建项目	383,400.00		383,400.00			
环保部野营房项目	576,487.93		576,487.93	576,487.93		576,487.93
压滤机项目				1,004,800.27		1,004,800.27
硫化氢处理装置				416,178.82		416,178.82
撬装装置				783,918.01		783,918.01
搅拌槽				298,478.94		298,478.94

60 方搅拌罐				350,523.70		350,523.70
40 方搅拌罐				87,979.47		87,979.47
40 方固废收集罐				76,937.50		76,937.50
三台转运站				476,898.65		476,898.65
53 立方米搅拌罐 20 套	1,272,586.22		1,272,586.22	930,765.40		930,765.40
搅拌槽	401,018.48		401,018.48			
油气田废水撬装处理装置	37,091.36		37,091.36			
40 方软体液罐	181,045.36		181,045.36			
6 套搅拌槽	89,527.62		89,527.62			
40 方卧式软体液罐生产 (1 套)	106,217.20		106,217.20			
一体化水处理装置 2 套	848,916.55		848,916.55			
不锈钢清水罐	21,796.14		21,796.14			
合计	6,086,726.09		6,086,726.09	5,912,192.78		5,912,192.78

(2) 重大在建工程项目变动情况

单位：元

项目名称	预算数	期初数	本期增加	转入固定资产	其他减少	工程投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源	期末数
仁智办公大楼		718,786.03	365,602.42									1,084,388.45
省级企业技术中心升级项目		190,438.06	193,843.28									384,281.34
1 号造粒生产线			131,540.84	131,540.84								
2 号造粒生产线			387,122.96	387,122.96								
3 号造粒生产线			480,092.50	480,092.50								
4 号造粒生产线			527,838.01	527,838.01								
1 号除烟除尘设			97,091.99									97,091.99

备													
2 号除烟 除尘设 备			97,091.93										97,091.93
3 号雷磨 机机组			369,714.49										369,714.49
柴油沥 青罐			136,071.03										136,071.03
钻井液 材料生 产改扩 建项目			383,400.00										383,400.00
龙遂 30 井			339,300.00	339,300.00									
环保部 野营房 项目		576,487.93											576,487.93
压滤机 项目		1,004,800.27		1,004,800.27									
硫化氢 处理装 置		416,178.82		416,178.82									
撬装装 置		783,918.01		783,918.01									
搅拌槽		298,478.94		298,478.94									
60 方搅 拌罐		350,523.70		350,523.70									
40 方搅 拌罐		87,979.47		87,979.47									
40 方固 废收集 罐		76,937.50		76,937.50									
三台转 运站		476,898.65	1,518,923.30	1,995,821.95									
53 立方 米搅拌 罐 20 套		930,765.40	1,272,586.22	930,765.40									1,272,586.22
搅拌槽			401,018.48										401,018.48
油气田			37,091.36										37,091.36

废水撬装处理装置												
40 方软体液罐			181,045.36									181,045.36
6 套搅拌槽			89,527.62									89,527.62
40 方卧式软体液罐生产(1 套)			106,217.20									106,217.20
一体化水处理装置 2 套			848,916.55									848,916.55
不锈钢清水罐			21,796.14									21,796.14
合计		5,912,192.78	7,985,831.68	7,811,298.37		--	--			--	--	6,086,726.09

在建工程项目变动情况的说明

(3) 在建工程减值准备

单位：元

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

11、无形资产

(1) 无形资产情况

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、账面原值合计	13,094,103.55	14,306.15		13,108,409.70
土地使用权	11,178,232.60	14,306.15		11,192,538.75
OA 通讯平台系统	837,692.32			837,692.32
办公软件	1,078,178.63			1,078,178.63
二、累计摊销合计	2,232,043.04	742,992.44		2,975,035.48
土地使用权	1,385,064.57	229,274.99		1,614,339.56
OA 通讯平台系统	349,038.50	167,538.48		516,576.98
办公软件	497,939.97	346,178.97		844,118.94

三、无形资产账面净值合计	10,862,060.51	-728,686.29		10,133,374.22
土地使用权	9,793,168.03	-214,968.84		9,578,199.19
OA 通讯平台系统	488,653.82	-167,538.48		321,115.34
办公软件	580,238.66	-346,178.97		234,059.69
土地使用权				
OA 通讯平台系统				
办公软件				
无形资产账面价值合计	10,862,060.51	-728,686.29		10,133,374.22
土地使用权	9,793,168.03	-214,968.84		9,578,199.19
OA 通讯平台系统	488,653.82	-167,538.48		321,115.34
办公软件	580,238.66	-346,178.97		234,059.69

本期摊销额 742,992.44 元。

(2) 公司开发项目支出

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少		期末数
			计入当期损益	确认为无形资产	

本期开发支出占本期研究开发项目支出总额的比例 0%。

通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产期末账面价值的比例 0%。

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

12、长期待摊费用

单位：元

项目	期初数	本期增加额	本期摊销额	其他减少额	期末数	其他减少的原因
德阳基地维修改造费用	1,212,623.06		186,552.00		1,026,071.06	
油化品材料仓库租赁费	413,972.56	675,733.33	701,655.89		388,050.00	
华北指挥部房租费	189,427.78		65,333.33		124,094.45	
卫星通道租赁费	389,000.00		389,000.00			
北京办事处房租费		231,000.00	42,000.00		189,000.00	

川东北房租		110,179.16	46,309.47		63,869.69	
川西项目部房租		17,557.83	6,384.67		11,173.16	
堵漏剂车间租赁		37,080.00	6,180.00		30,900.00	
三台中转站		2,899,528.54	193,301.90		2,706,226.64	
新疆基地		1,385,000.00	192,361.11		1,192,638.89	
合计	2,205,023.40	5,356,078.86	1,829,078.37		5,732,023.89	--

长期待摊费用的说明

13、递延所得税资产和递延所得税负债

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

已确认的递延所得税资产和递延所得税负债

单位：元

项目	期末数	期初数
递延所得税资产：		
资产减值准备	1,873,702.89	832,435.07
安全生产费	862,278.42	624,599.88
职工教育经费	47,602.63	
固定资产折旧	228,886.64	279,894.24
小计	3,012,470.58	1,736,929.19
递延所得税负债：		

未确认递延所得税资产明细

单位：元

项目	期末数	期初数

未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

单位：元

年份	期末数	期初数	备注

应纳税差异和可抵扣差异项目明细

单位：元

项目	暂时性差异金额	
	期末	期初
应纳税差异项目		
可抵扣差异项目		
应收账款坏账准备	11,092,930.48	4,066,020.27
其他应收款坏账准备	1,398,422.15	1,483,546.93

安全生产费	5,748,522.78	4,163,999.17
职工教育经费	317,350.87	
固定资产折旧	1,525,910.90	1,865,961.61
小计	20,083,137.18	11,579,527.98

(2) 递延所得税资产和递延所得税负债以抵销后的净额列示

互抵后的递延所得税资产及负债的组成项目

单位：元

项目	报告期末互抵后的递延所得税资产或负债	报告期末互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异	报告期初互抵后的递延所得税资产或负债	报告期初互抵后的可抵扣或应纳税暂时性差异
递延所得税资产	3,012,470.58	20,083,137.18	1,736,929.19	11,579,527.98

递延所得税资产和递延所得税负债互抵明细

单位：元

项目	本期互抵金额

递延所得税资产和递延所得税负债的说明

14、资产减值准备明细

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少		期末账面余额
			转回	转销	
一、坏账准备	5,567,567.20	6,997,033.99		72,984.62	12,491,616.57
合计	5,567,567.20	6,997,033.99		72,984.62	12,491,616.57

资产减值明细情况的说明

15、短期借款

(1) 短期借款分类

单位：元

项目	期末数	期初数
信用借款	120,000,000.00	30,000,000.00
合计	120,000,000.00	30,000,000.00

短期借款分类的说明

(2) 已逾期未偿还的短期借款情况

单位：元

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

资产负债表日后已偿还金额元。

短期借款的说明，包括已到期短期借款获展期的，说明展期条件、新的到期日

16、应付票据

单位：元

种类	期末数	期初数
银行承兑汇票	35,880,664.00	26,365,488.78
合计	35,880,664.00	26,365,488.78

下一会计期间将到期的金额 35,880,664.00 元。

应付票据的说明

17、应付账款**(1) 应付账款情况**

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	142,263,226.22	106,870,094.39
1-2 年	2,310,980.36	4,227,685.10
2-3 年	675,767.22	991,278.70
3 年以上	829,979.30	839,907.16
合计	146,079,953.10	112,928,965.35

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

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

18、预收账款**(1) 预收账款情况**

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	837,140.60	1,706,611.04

1-2 年	2,450.00	8,395,136.47
2-3 年	66,750.00	
3 年以上	13,000,000.00	13,000,000.00
合计	13,906,340.60	23,101,747.51

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

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

(3) 账龄超过一年的大额预收账款情况的说明

账龄超过一年的大额预收账款有预收四川智捷天然气化工有限公司的股权转让款1,300万元。本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《关于智捷公司股权转让协议的补充协议》，三方确认，在本该补充协议签订之日起两年后，因智捷公司其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让的，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1,500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷公司之外的其他经营活动。智捷公司营业执照于2011年9月22日被成都市工商行政管理局依法吊销。根据2012年11月30日四川省成都市中级人民法院(2012)成民清字第2号民事裁定书，受理申请人彭州市天然气有限责任公司提出的对被申请人四川智捷天然气化工有限公司进行强制清算的申请，目前清算工作尚未完成。

19、应付职工薪酬

单位：元

项目	期初账面余额	本期增加	本期减少	期末账面余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	21,745,110.21	72,353,301.47	88,630,423.98	5,467,987.70
二、职工福利费	136,135.61	3,209,027.17	3,345,162.78	
三、社会保险费	458,068.73	14,244,055.49	14,702,124.22	
其中：医疗保险费	72,616.86	3,864,337.51	3,936,954.37	
基本养老保险费	198,960.39	8,713,791.23	8,912,751.62	
失业保险费	133,913.49	895,226.95	1,029,140.44	

工伤保险费	46,952.69	500,224.25	547,176.94	
生育保险费	5,625.30	270,475.55	276,100.85	
四、住房公积金	22,206.05	1,895,048.95	1,917,255.00	
五、辞退福利		293,742.16	293,742.16	
六、其他	2,177,415.42	3,779,733.38	4,795,241.31	1,161,907.49
合计	24,538,936.02	95,774,908.62	113,683,949.45	6,629,895.19

应付职工薪酬中属于拖欠性质的金额 0.00 元。

工会经费和职工教育经费金额 1,161,907.49 元，非货币性福利金额 0.00 元，因解除劳动关系给予补偿 0.00 元。

应付职工薪酬预计发放时间、金额等安排

年末余额是当年12月份工资，于下年1月初发放。

20、应交税费

单位：元

项目	期末数	期初数
增值税	15,713,600.24	30,953,968.28
营业税	1,192,669.76	367,284.72
企业所得税	4,327,883.50	8,085,827.01
个人所得税	165,126.51	179,006.31
城市维护建设税	1,179,195.87	1,738,122.12
教育费附加	512,672.99	750,730.09
地方教育费附加	342,484.81	501,189.50
合计	23,433,633.68	42,576,128.03

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

21、其他应付款

(1) 其他应付款情况

单位：元

项目	期末数	期初数
1 年以内	8,604,946.53	5,941,865.82
1-2 年	310,654.94	294,166.24
2-3 年	222,270.00	173,082.22
3 年以上	213,491.22	141,852.52

合计	9,351,362.69	6,550,966.80
----	--------------	--------------

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

单位：元

单位名称	期末数	期初数
------	-----	-----

(3) 账龄超过一年的大额其他应付款情况的说明

22、股本

单位：元

	期初数	本期变动增减（+、-）					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	114,430,000.00			57,215,000.00		57,215,000.00	171,645,000.00

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

股本总额业经中天运会计师事务所有限公司中天运[2013]验字第90009号验资报告验证。

23、专项储备

专项储备情况说明

报告期根据公司会计政策继续提取安全生产费用，报告期提取485.61万元，使用327.16万元，报告期末专项储备结余574.85万元。

24、资本公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本溢价（股本溢价）	386,008,870.00		57,215,000.00	328,793,870.00
其他资本公积	114,000.00			114,000.00
合计	386,122,870.00		57,215,000.00	328,907,870.00

资本公积说明

2013年4月23日，公司2012年年度股东大会审议通过2012年年度权益分派方案，以公司现有股本11,443万股为基数，向全体股东每10股派2元现金，同时以资本公积金向全体股东每10股转增5股，共计转增5,721.5万股，此次分红后，总股本增至17,164.5万股，实收资本业经中天运会计师事务所有限公司中天运[2013]

验字第90009号验资报告验证；2013年6月13日完成工商登记。

25、盈余公积

单位：元

项目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	26,226,831.97	2,298,910.30		28,525,742.27
合计	26,226,831.97	2,298,910.30		28,525,742.27

盈余公积说明，用盈余公积转增股本、弥补亏损、分派股利的，应说明有关决议
报告期增加的法定盈余公积为按照报告期净利润计提数。

26、未分配利润

单位：元

项目	金额	提取或分配比例
调整前上年末未分配利润	213,557,623.83	--
调整后年初未分配利润	213,557,623.83	--
加：本期归属于母公司所有者的净利润	33,157,523.00	--
减：提取法定盈余公积	2,298,910.30	10%
应付普通股股利	22,886,000.00	
期末未分配利润	221,530,236.53	--

调整年初未分配利润明细：

- 1)、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 2)、由于会计政策变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 3)、由于重大会计差错更正，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 4)、由于同一控制导致的合并范围变更，影响年初未分配利润 0.00 元。
- 5)、其他调整合计影响年初未分配利润 0.00 元。

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

经本公司2013年3月31日第3届董事会第5次会议和2013年4月23日2012年年度股东大会审议通过的利润分配方案为：以2012年12月31日的公司总股本为基数，向全体股东每10股派发现金红利2元（含税），以资本公积金向全体股东每10股转增5股。上述方案已于2013年5月10日实施。

27、营业收入、营业成本

(1) 营业收入、营业成本

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	605,726,528.09	648,807,436.25
其他业务收入	133,441.52	149,485.56
营业成本	462,144,270.11	467,087,277.65

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
石油和天然气开采业	363,402,226.07	266,712,156.34	429,201,163.86	302,330,908.61
环境治理	122,210,121.07	106,128,958.25	114,586,197.92	86,630,224.63
专业技术服务	53,860,094.25	38,092,321.42	53,620,437.82	37,578,438.66
有机化学原料制造	66,254,086.70	51,200,834.10	51,399,636.65	40,540,010.75
合计	605,726,528.09	462,134,270.11	648,807,436.25	467,079,582.65

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
钻井液技术服务	296,612,210.84	209,311,415.93	388,134,793.30	265,439,838.35
油气田特种设备检测与维护	47,746,537.15	33,885,885.56	38,554,511.59	26,898,679.49
油气田环保技术服务	122,210,121.07	106,128,958.25	114,586,197.92	86,630,224.63
防腐工程技术服务	6,113,557.10	4,206,435.86	15,065,926.23	10,679,759.17
修井技术服务	9,494,367.86	9,523,129.91	13,162,828.58	12,344,208.80
试油技术服务	13,064,276.00	12,541,646.84	14,449,848.00	13,314,961.82
井下作业技术服务	44,231,371.37	35,335,963.66	13,453,693.98	11,231,899.64
石化产品销售	66,254,086.70	51,200,834.10	51,399,636.65	40,540,010.75
合计	605,726,528.09	462,134,270.11	648,807,436.25	467,079,582.65

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	449,576,227.92	351,763,595.95	542,521,599.76	372,096,620.30
其他地区	156,150,300.17	110,370,674.16	106,285,836.49	94,982,962.35
合计	605,726,528.09	462,134,270.11	648,807,436.25	467,079,582.65

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	主营业务收入	占公司全部营业收入的比例(%)
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	141,299,000.00	23.32%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司川西采气厂	41,799,946.51	6.9%
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	39,011,561.54	6.44%
中石化西南石油工程有限公司井下作业分公司	38,209,081.52	6.31%
中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	30,670,235.65	5.06%
合计	290,989,825.22	48.03%

营业收入的说明

2013年主营业务收入中包括租赁设备收入7,000,586.89元，主营业务成本6,539,017.14元；2012年主营业务收入中包括租赁设备收入8,460,610.00元，主营业务成本4,687,044.14元。

28、营业税金及附加

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计缴标准
营业税	2,011,056.94	1,168,002.07	营业收入的 5%、3%
城市维护建设税	3,136,517.83	3,823,301.65	流转税的 7%、5%
教育费附加	1,381,253.12	1,661,506.70	流转税的 3%
地方教育费附加	920,808.66	1,107,671.11	流转税的 2%
合计	7,449,636.55	7,760,481.53	--

29、销售费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
销货运杂费	4,734,266.43	3,114,934.26
工资及津贴	4,488,869.92	4,540,513.01
业务招待费	4,158,690.32	4,814,705.69
差旅费	2,453,012.71	3,411,947.99
办公费	1,315,572.20	1,693,404.34
社会保险费	1,190,687.61	851,202.16
其他费用	2,688,822.87	5,304,416.59
合计	21,029,922.06	23,731,124.04

30、管理费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
工资及津贴	10,438,254.34	9,004,425.57
社会保险费	2,277,721.97	1,392,757.31
差旅费	4,984,283.21	2,936,338.37
业务招待费	3,299,122.10	2,351,057.76
办公费	2,110,849.70	1,150,667.64
修理费	2,943,562.50	5,142,378.99
租赁费	1,332,200.93	485,536.70
研发费用	32,450,098.14	26,376,409.23
中介费用	2,418,679.25	1,259,400.00
其他	4,435,461.01	7,420,467.70
合计	66,690,233.15	57,519,439.27

31、财务费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
利息支出	3,758,333.33	575,522.78
利息收入	-3,057,704.35	-4,886,613.05
银行手续费	310,119.61	386,844.97

其他	4,373.10	
合计	1,015,121.69	-3,924,245.30

32、资产减值损失

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
一、坏账损失	6,997,033.99	2,228,965.67
合计	6,997,033.99	2,228,965.67

33、营业外收入

(1) 营业外收入情况

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计		110,804.87	
其中：固定资产处置利得		110,804.87	
政府补助	766,700.00	4,543,600.00	766,700.00
无法支付的款项	619,494.23	29,727.21	619,494.23
其他	171,833.33	10,621.77	171,833.33
违约收入		38,646.11	
合计	1,558,027.56	4,733,399.96	1,558,027.56

营业外收入说明

(2) 计入当期损益的政府补助

单位：元

补助项目	本期发生额	上期发生额	与资产相关/与收益相关	是否属于非经常性损益
政府奖励	720,000.00	3,561,600.00	与收益相关	是
财政局技改资金补助		900,000.00	与收益相关	是
科研开发经费		80,000.00	与收益相关	是
专利资助资金	26,700.00	2,000.00	与收益相关	是
纳税先进单位奖励	20,000.00		与收益相关	是
合计	766,700.00	4,543,600.00	--	--

1、据绵阳市财政局(2013)021-A号关于下达企业一季度“开门红”专项资金的通知,于2013年8月23号收到绵阳市财政局政府奖励12万元;据绵阳市经济和信息化委员会关于下达2012年税收贡献突出企业奖的通知,于

2013年8月29号收到绵阳市经济和信息化委员会奖励10万元；据绵仙管委发【2007】15号，收到企业扶持资金补助50万元。

2、据绵阳市知识产权局下达关于拨付专利资金有关事项的通知,于2013年5月30号、7月16号、10月12号分别收到绵阳市知识产权局资助16500、7140、2040元,下属子公司亦收到专利资助资金1020元。

3、据绵仙工委发【2013】2号，收到2012年纳税先进单位奖励20000元。

34、营业外支出

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	176,089.55	212,856.88	176,089.55
其中：固定资产处置损失	176,089.55	212,856.88	176,089.55
对外捐赠	310,000.00	1,000.00	310,000.00
其他	816,941.80	550,004.53	816,941.80
合计	1,303,031.35	763,861.41	1,303,031.35

营业外支出说明

营业外支出本年数比上年数增加539,169.94元，增加比例为70.58%，增加原因为：对公司对改制前员工赵泽赔偿600,000元；对外捐赠310,000万元。

35、所得税费用

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
按税法及相关规定计算的当期所得税	8,906,766.66	17,691,707.81
递延所得税调整	-1,275,541.39	-767,885.55
合计	7,631,225.27	16,923,822.26

36、基本每股收益和稀释每股收益的计算过程

报告期利润	2013年每股收益		2012年每股收益	
	基本每股收益	稀释每股收益	基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	0.19	0.19	0.47	0.47
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.19	0.19	0.45	0.45

上述数据采用以下计算公式计算而得：

基本每股收益= $P0 \div S$

$S = S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk$

其中：P0为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于普通股股东的净利润；S为发行在外的普通股加权平均数；S0为期初股份总数；S1为报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数；Si为报告期因发行新股或债转股等增加股份数；Sj为报告期因回购等减少股份数；Sk为报告期缩股数；M0报告期月份数；Mi为增加股份次月起至报告期期末的累计月数；Mj为减少股份次月起至报告期期末的累计月数。

公司若存在发行可转换债券、股份期权、认股权证等稀释性潜在普通股情况下，稀释每股收益可参照如下公式计算：

稀释每股收益= $P1 / (S0 + S1 + Si \times Mi \div M0 - Sj \times Mj \div M0 - Sk + \text{认股权证、股份期权、可转换债券等增加的普通股加权平均数})$

其中，P1为归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润，并考虑稀释性潜在普通股对其影响，按《企业会计准则》及有关规定进行调整。公司在计算稀释每股收益时，应考虑所有稀释性潜在普通股对归属于公司普通股股东的净利润或扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润和加权平均股数的影响，按照其稀释程度从大到小的顺序计入稀释每股收益，直至稀释每股收益达到最小值。

37、现金流量表附注

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
补贴收入	766,700.00
其他营业外收入	791,327.56
利息收入	3,057,704.35
代收款	1,295,958.55
收其他往来款	11,194,126.29
其他	638,445.97
合计	17,744,262.72

收到的其他与经营活动有关的现金说明

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

单位：元

项目	金额
往来款	4,273,362.23

差旅费	13,986,881.06
办公费	4,056,571.03
机物料消耗	1,180,061.42
修理费	842,553.27
业务招待费	11,411,565.06
会议费	1,466,836.34
服务费	4,231,925.77
业务宣传费	1,154,894.49
邮电费	1,633,722.46
租赁费	4,277,310.45
研究开发费	2,279,258.76
电费	715,163.44
其他	1,358,240.46
合计	52,868,346.24

支付的其他与经营活动有关的现金说明

38、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	33,157,523.00	81,599,595.24
加：资产减值准备	6,997,033.99	2,228,965.67
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	23,622,888.56	18,621,544.86
无形资产摊销	742,992.44	711,153.99
长期待摊费用摊销	1,829,078.37	351,021.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	153,822.47	102,052.01
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	22,267.08	
财务费用（收益以“-”号填列）	3,758,333.33	575,522.78
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,275,541.39	-767,885.55
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,705,034.77	-3,568,254.18
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-111,831,759.50	-224,431,127.10
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-5,919,755.35	-49,562,311.39

经营活动产生的现金流量净额	-51,448,151.77	-174,139,722.23
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况:	--	--
现金的期末余额	234,975,205.49	245,260,200.34
减: 现金的期初余额	245,260,200.34	531,771,950.89
现金及现金等价物净增加额	-10,284,994.85	-286,511,750.55

(2) 本报告期取得或处置子公司及其他营业单位的相关信息

单位: 元

补充资料	本期发生额	上期发生额
一、取得子公司及其他营业单位的有关信息:	--	--
二、处置子公司及其他营业单位的有关信息:	--	--
2. 处置子公司及其他营业单位收到的现金和现金等价物		185,756.05
减: 子公司及其他营业单位持有的现金和现金等价物		337,738.28
3. 处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		-151,982.23

(3) 现金和现金等价物的构成

单位: 元

项目	期末数	期初数
一、现金	234,975,205.49	245,260,200.34
其中: 库存现金	894,082.98	855,770.42
可随时用于支付的银行存款	223,236,740.45	236,528,965.38
可随时用于支付的其他货币资金	10,844,382.06	7,875,464.54
三、期末现金及现金等价物余额	234,975,205.49	245,260,200.34

现金流量表补充资料的说明

八、关联方及关联交易

1、本企业的母公司情况

母公司名称	关联关系	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)	本企业最终控制方	组织机构代码

本企业的母公司情况的说明

2、本企业的子公司情况

子公司全称	子公司类型	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	持股比例 (%)	表决权比例 (%)	组织机构代码
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	控股子公司	有限公司	绵阳	张军	包装材料的生产、销售	1,000.00 万元人民币	100%	100%	70919400-9
四川仁智石化科技有限责任公司	控股子公司	有限公司	绵阳	姚兵	石油装备设计、制造、销售；石油化工产品销售	1,000.00 万元人民币	100%	100%	76231556-X
深圳共登国际科技有限责任公司	控股子公司	有限公司	深圳	杨燎	油气投资、服务；油田材料销售；进出口	1,000.00 万元人民币	100%	100%	07336121-0
中特检安全环保工程技术（北京）有限公司	控股孙公司	有限公司	北京	周德敏	项目管理，技术推广，污染治理	1,000.00 万元人民币	50%	50%	110105-1304793

3、本企业的合营和联营企业情况

被投资单位名称	企业类型	注册地	法定代表人	业务性质	注册资本	本企业持股比例 (%)	本企业投资单位表决权比例 (%)	关联关系	组织机构代码
一、合营企业									
二、联营企业									
余干县天然气有限公司	有限公司	江西余干	何国群	天然气项目投资和运营	2,000.00 万元人民币	40%	40%	参股企业	56628507-6
四川智捷天然气化工有限公司	有限公司	彭州	沈红霞	天然气精加工	1,000.00 万元人民币	35%	35%	子公司仁智实业参股企业	73236075-7

4、本企业的其他关联方情况

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

本企业的其他关联方情况的说明

无。

5、关联方交易

(1) 采购商品、接受劳务情况表

单位：元

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

出售商品、提供劳务情况表

单位：元

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

(2) 关联托管/承包情况

公司受托管理/承包情况表

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/承包资产类型	受托/承包起始日	受托/承包终止日	托管收益/承包收益定价依据	本报告期确认的托管收益/承包收益

公司委托管理/出包情况表

单位：元

委托方/出包方名称	受托方/承包方名称	受托/出包资产类型	委托/出包起始日	委托/出包终止日	托管费/出包费定价依据	本报告期确认的托管费/出包费

关联托管/承包情况说明

(3) 关联租赁情况

公司出租情况表

单位：元

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

公司承租情况表

单位：元

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

						租赁费
--	--	--	--	--	--	-----

关联租赁情况说明

(4) 关联担保情况

单位：元

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕

关联担保情况说明

(5) 关联方资金拆借

单位：元

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
拆出				

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

单位：元

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

(7) 其他关联交易

6、关联方应收应付款项

上市公司应收关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末		期初	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

上市公司应付关联方款项

单位：元

项目名称	关联方	期末金额	期初金额
其他应付款	四川智捷天然气化工有限公司	1,000,000.00	1,000,000.00

九、股份支付

1、股份支付总体情况

无。

2、以权益结算的股份支付情况

无。

3、以现金结算的股份支付情况

无。

4、以股份支付服务情况

无。

5、股份支付的修改、终止情况

十、或有事项

1、未决诉讼或仲裁形成的或有负债及其财务影响

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大或有事项。

2、为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

截至 2013 年 12 月 31 日，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大或有事项。

十一、承诺事项

1、重大承诺事项

截至2013年12月31日，本公司未发生影响本财务报表阅读和理解的重大承诺事项。

2、前期承诺履行情况

截至 2013 年 12 月 31 日，公司控股股东及其一致行动人严格履行前期承诺。

十二、资产负债表日后事项

1、重要的资产负债表日后事项说明

(1) 美国重大资产收购事项

公司于 2014 年 1 月 7 日接到控股股东钱忠良通知，目前正在筹划美国重大资产收购事项。经公司申请，公司股票已于 2014 年 01 月 08 日起停牌。截止目前，评估公司对拟收购资产的评估工作、律师事务所的法律尽职调查工作、会计师事务所的审计工作、证券公司对境外资产及本公司的尽职调查工作都已基本完成，各中介机构正在编制相关的报告。近日，公司正在进行对资产收购合同的商定及资产收购预案的编制。该事项尚存在不确定性，为避免股票价格异常波动，保护广大投资者的利益，公司股票将继续停牌。

(2) 募投项目实施地点和进度调整

2014 年 4 月 20 日第三届董事会第七次会议审议通过《关于调整部分募投项目实施地点、实施进度的议案》，公司本着统一规划、降本增效的原则，原定钻井液材料生产改扩建项目实施地点与拟变更建设地点后的省级技术中心升级项目建设在一起。由于省级技术中心升级项目建设地点未变更，公司本着降本增效的原则，与多级政府及相关机构进行沟通，并通过综合的评估土地可取得性、交通便利性、与公司业务可联系性、能源供应、环保要求等内容，公司寻得一块价格更优惠、离西南业务区域更便捷的化工工业园区土地。鉴于以上原因，公司决定变更钻井液材料生产改扩建项目的实施地点。调整后的钻井液材料生产改扩建项目实施地点为：绵阳市安县迎新乡月峰村 5 组，公司已通过政府拍卖程序合法取得此宗土地的使用权，土地总面积为 66666.7 平方米，使用权出让总价款为人民币 12,000,006 元，公司将用该宗部分土地建设钻井液材料生产改扩建项目。钻井液材料生产改扩建项目拟达到预定可使用状态日期变更为 2015 年 6 月 30 日。建设用地性质变更为综合用地，使得土地价格大幅上涨，造成本项目的成本大幅上升。公司本着降本增效的原则，原计划重新寻找一块价格、交通等方面更适合本项目实施的地点，由于各种原因，未能寻找到适合的地点，经公司与当地政府进行多次沟通、协调，最终同意公司按工业用地性质进行该项目的建设，在此期间省级企业技术中心升级项目实施进度延缓，此次确定本项目的实施地点后，公司将积极推进本项目的建设，并调整本项目的实施进度，拟定项目达到可使用状态的日期变更为 2015 年 6 月 30 日。

(3) 使用部分募投项目节余募集资金及利息永久性补充流动资金

2014 年 4 月 20 日第三届董事会第七次会议审议通过了《关于使用部分募投项目节余募集资金及利息永久性补充流动资金的议案》，为充分发挥“钻井液技术服务能力建设项目”节余募集资金的使用效率，满足公司生产经营活动对资金的需求，创造更大的效益，公司将“钻井液技术服务能力建设项目”募集资金扣除募集资金投资项目尾款后的节余募集资金 4893.72 万元及利息，用于补充公司生产经营活动所需资金。

2、资产负债表日后利润分配情况说明

单位：元

拟分配的利润或股利	5,149,350.00
经审议批准宣告发放的利润或股利	0.00

3、其他资产负债表日后事项说明

1) 本公司于2010年6月30日与中石化四川绵阳石油分公司签订了股权转让合同，合同约定以2068万元价格转让本公司持有北川仁智100%的股权，本公司已收到了购买方支付的股权转让款1,861万元，2010年9月30日已办理工商变更登记手续，余款207万元已于2014年1月收到。

2) 本公司、仁智实业与彭州市天然气有限责任公司（以下简称“彭州天然气”）于2010年8月3日签订了《关于智捷公司股权转让协议的补充协议》，三方确认，在本该补充协议签订之日起两年后，因智捷公司其他股东不同意转让或未获得审批机关批准仍未完成标的的股权转让的，经本公司与彭州天然气内部决策机构同意后，由本公司将其持有的仁智实业的股权转让予彭州天然气，股权转让价格仍为1500万元，同时彭州天然气做出保证，在受让仁智实业股权后将不得使用“仁智”相同或类似的企业名称、商号、商标等，仁智实业股权过户后将不开展除投资智捷公司之外的其他经营活动。智捷公司营业执照于2011年9月22日被成都市工商行政管理局依法吊销。根据2012年11月30日四川省成都市中级人民法院(2012)成民清字第2号民事裁定书，受理申请人彭州市天然气有限责任公司提出的对被申请人四川智捷天然气化工有限公司进行强制清算的申请，因其他股东之间的纠纷导致清算暂停。

十三、其他重要事项

1、非货币性资产交换

无。

2、债务重组

无。

3、企业合并

无。

4、租赁

报告期内，公司有 19,316,677.08 元的固定资产用于对外出租，其中机器设备 5,363,726.16 元，生产用器具

13,952,950.92 元。

5、期末发行在外的、可转换为股份的金融工具

无。

十四、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1) 应收账款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款	1,483,300.00	0.3%	1,483,300.00	100%				
按组合计提坏账准备的应收账款								
账龄组合	499,310,240.38	99.7%	7,966,654.06	1.6%	422,452,580.19	100%	2,961,096.68	0.7%
组合小计	499,310,240.38	100%	7,966,654.06	1.89%	422,452,580.19	100%	2,961,096.68	0.7%
合计	500,793,540.38	--	9,449,954.06	--	422,452,580.19	--	2,961,096.68	--

应收账款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
海城石油钻探工程有限公司	1,483,300.00	1,483,300.00	100%	预计无法收回、准备起诉
合计	1,483,300.00	1,483,300.00	--	--

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

单位：元

账龄	期末数		期初数	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备

	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中:	--	--	--	--	--	--
1 年以内	375,799,440.59	75.27%	1,857,147.36	402,780,988.68	95.34%	1,976,650.52
1 年以内小计	375,799,440.59	75.27%	1,857,147.36	402,780,988.68	95.34%	1,976,650.52
1 至 2 年	114,134,729.91	22.86%	5,334,192.22	18,289,578.09	4.33%	541,372.02
2 至 3 年	8,345,691.08	1.67%	176,710.68	1,130,900.00	0.27%	226,180.00
3 年以上	1,030,378.80	0.2%	598,603.80	251,113.42	0.06%	216,894.14
3 至 4 年	863,050.00	0.17%	431,525.00	1,250.00	0%	625.00
4 至 5 年	1,250.00	0%	1,000.00	167,971.42	0.04%	134,377.14
5 年以上	166,078.80	0.03%	166,078.80	81,892.00	0.02%	81,892.00
合计	499,310,240.38	--	7,966,654.06	422,452,580.19	--	2,961,096.68

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

适用 不适用

(2) 本报告期实际核销的应收账款情况

单位：元

单位名称	应收账款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生
新疆大地管材制造有限公司	货款	2013 年 12 月 31 日	34,000.00	赔偿	否
淄博金伟管业有限公司	货款	2013 年 12 月 31 日	7,384.62	赔偿	否
上海清远管业科技公司	货款	2013 年 12 月 31 日	13,600.00	产品不合格	否
合计	--	--	54,984.62	--	--

应收账款核销说明

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

单位：元

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

(4) 金额较大的其他的应收账款的性质或内容

(5) 应收账款中金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占应收账款总额的比例 (%)
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	非关联方	141,558,956.16	1 年以内	28.27%
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	非关联方	113,697,263.01	1 年以内 44,943,327.00 元, 1-2 年 68,753,936.01 元	22.7%
中石化中原石油工程有限公司西南钻井分公司	非关联方	44,822,317.31	1 年以内 12,325,671.31 元, 1-2 年 32,496,646.00 元	8.95%
中石化西南石油工程有限公司钻井工程研究院	非关联方	28,639,758.28	1 年以内	5.72%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	非关联方	20,246,000.03	1 年以内	4.04%
合计	--	348,964,294.79	--	69.68%

(6) 应收关联方账款情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	占应收账款总额的比例 (%)
四川仁智石化科技有限责任公司	子公司	19,282,993.18	3.85%
合计	--	19,282,993.18	3.85%

(7) 不符合终止确认条件的应收账款的转移金额为 0.00 元。

(8) 以应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

本公司无以应收账款为标的进行证券化的资产和负债。

2、其他应收款

(1) 其他应收款

单位：元

种类	期末数				期初数			
	账面余额		坏账准备		账面余额		坏账准备	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
按组合计提坏账准备的其他应收款								
账龄组合	34,375,798.82	100%	1,174,426.30	3.42%	34,915,070.41	100%	1,107,111.11	3.17%
组合小计	34,375,798.82	100%	1,174,426.30	3.42%	34,915,070.41	100%	1,107,111.11	3.17%
合计	34,375,798.82	--	1,174,426.30	--	34,915,070.41	--	1,107,111.11	--

其他应收款种类的说明

期末单项金额重大并单项计提坏账准备的其他应收款

 适用 不适用

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的其他应收款

 适用 不适用

单位：元

账龄	期末数			期初数		
	账面余额		坏账准备	账面余额		坏账准备
	金额	比例 (%)		金额	比例 (%)	
1 年以内						
其中：	--	--	--	--	--	--
1 年以内	23,717,492.54	69%	3,466.21	21,604,609.56	61.88%	7,543.93
1 年以内小计	23,717,492.54	69%	3,466.21	21,604,609.56	61.88%	7,543.93
1 至 2 年	932,785.24	2.71%	4,139.26	220,428.47	0.63%	11,021.42
2 至 3 年	136,419.12	0.4%	27,283.83	13,079,498.83	37.46%	1,082,978.98
3 年以上	9,589,101.92	27.89%	1,139,537.00	10,533.55	0.03%	5,566.78
3 至 4 年	9,582,141.92	27.87%	1,133,769.00	9,533.55	0.03%	4,766.78
4 至 5 年	5,960.00	0.02%	4,768.00	1,000.00	0%	800.00
5 年以上	1,000.00	0%	1,000.00			
合计	34,375,798.82	--	1,174,426.30	34,915,070.41	--	1,107,111.11

组合中，采用余额百分比法计提坏账准备的其他应收款

 适用 不适用

组合中，采用其他方法计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的其他应收款

□ 适用 √ 不适用

(2) 本报告期转回或收回的其他应收款情况

单位：元

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

期末单项金额重大或虽不重大但单独进行减值测试的其他应收账款坏账准备计提

单位：元

应收账款内容	账面余额	坏账金额	计提比例(%)	理由

单项金额不重大但按信用风险特征组合后该组合的风险较大的其他应收款的说明

(3) 本报告期实际核销的其他应收款情况

单位：元

单位名称	其他应收款性质	核销时间	核销金额	核销原因	是否因关联交易产生

其他应收款核销说明

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

单位：元

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

(5) 金额较大的其他应收款的性质或内容

本报告期内无金额较大的其他应收款。

(6) 其他应收款金额前五名单位情况

单位：元

单位名称	与本公司关系	金额	年限	占其他应收款总额的比例(%)
四川仁智石化科技有限责任公司	子公司	21,310,558.60	1 年以内	61.99%
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	子公司	7,914,603.92	3-4 年	23.03%

中石化绵阳石化销售有限公司	非关联方	2,070,000.00	3-4 年	6.02%
深圳共登国际科技有限责任公司	子公司	1,000,000.00	1 年以内	2.91%
四川仁智石化科技有限责任公司新疆项目部	子公司	850,000.00	1-2 年	2.47%
合计	--	33,145,162.52	--	96.42%

(7) 其他应收关联方账款情况

单位：元

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

(8) 不符合终止确认条件的其他应收款项的转移金额为 0.00 元。

(9) 以其他应收款项为标的资产进行资产证券化的，需简要说明相关交易安排

本公司无以其他应收款为标的进行证券化的资产和负债。

3、长期股权投资

单位：元

被投资单位	核算方法	投资成本	期初余额	增减变动	期末余额	在被投资单位持股比例(%)	在被投资单位表决权比例(%)	在被投资单位持股比例与表决权比例不一致的说明	减值准备	本期计提减值准备	本期现金红利
绵阳市仁智实业发展有限责任公司	成本法	28,927,163.00	28,927,163.00		28,927,163.00	100%	100%				
四川仁智石化科技有限责任公司	成本法	10,692,258.97	10,692,258.97		10,692,258.97	100%	100%				
深圳共登国际科技有限责任公司	成本法	0.00	0.00		0.00	100%	100%				

公司											
余干县天然气有限公司	权益法	8,000,000.00	8,000,000.00		8,000,000.00	40%	40%				
合计	--	47,619,421.97	47,619,421.97		47,619,421.97	--	--	--			

长期股权投资的说明

4、营业收入和营业成本

(1) 营业收入

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
主营业务收入	435,053,411.99	508,534,085.57
其他业务收入	17,566.24	14,485.56
合计	435,070,978.23	508,548,571.13
营业成本	321,286,397.90	366,008,723.44

(2) 主营业务（分行业）

单位：元

行业名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
石油和天然气开采业	363,402,226.07	266,811,674.11	429,457,463.86	302,054,024.06
环境治理	6,180,000.00	5,646,518.20	22,740,970.00	19,003,800.00
专业技术服务	43,038.00	43,038.00		
有机化学原料制造	65,428,147.92	48,785,167.59	56,335,651.71	44,950,899.38
合计	435,053,411.99	321,286,397.90	508,534,085.57	366,008,723.44

(3) 主营业务（分产品）

单位：元

产品名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
钻井液技术服务	296,612,210.84	209,410,933.70	388,391,093.30	265,162,953.80
油气田环保技术服务	6,180,000.00	5,646,518.20	22,740,970.00	19,003,800.00
油田防腐技术服务	43,038.00	43,038.00		
特种设备检测与维护				

修井技术服务	9,494,367.86	9,523,129.91	13,162,828.58	12,344,208.80
试油技术服务	13,064,276.00	12,541,646.84	14,449,848.00	13,314,961.82
井下作业技术服务	44,231,371.37	35,335,963.66	13,453,693.98	11,231,899.64
石化产品销售	65,428,147.92	48,785,167.59	56,335,651.71	44,950,899.38
合计	435,053,411.99	321,286,397.90	508,534,085.57	366,008,723.44

(4) 主营业务（分地区）

单位：元

地区名称	本期发生额		上期发生额	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
西南地区	323,344,703.73	244,101,159.79	424,051,664.14	286,049,676.11
其他地区	111,708,708.26	77,185,238.11	84,482,421.43	79,959,047.33
合计	435,053,411.99	321,286,397.90	508,534,085.57	366,008,723.44

(5) 公司来自前五名客户的营业收入情况

单位：元

客户名称	营业收入总额	占公司全部营业收入的比例(%)
中石化西南石油工程有限公司四川钻井分公司	140,639,700.00	32.33%
中国石化胜利石油工程有限公司西南分公司	38,413,100.00	8.83%
中石化西南石油工程有限公司重庆钻井分公司	29,041,462.77	6.67%
中石化西南石油工程有限公司钻井工程研究院	28,688,874.31	6.59%
中国石油化工股份有限公司西南油气分公司	19,266,265.94	4.43%
合计	256,049,403.02	58.85%

营业收入的说明

2013年主营业务收入中包括租赁设备收入2,377,425.92元，主营业务成本2,035,259.76元；2012年主营业务收入中包括租赁设备收入2,251,500元，主营业务成本1,495,253.24元。

5、投资收益

(1) 投资收益明细

单位：元

项目	本期发生额	上期发生额
处置长期股权投资产生的投资收益		-364,243.95
合计		-364,243.95

(2) 按成本法核算的长期股权投资收益

单位：元

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

(3) 按权益法核算的长期股权投资收益

单位：元

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

投资收益的说明

6、现金流量表补充资料

单位：元

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：	--	--
净利润	22,989,103.01	63,532,913.17
加：资产减值准备	6,611,157.19	1,980,780.72
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	15,400,564.47	12,239,716.82
无形资产摊销	643,596.63	641,641.85
长期待摊费用摊销	1,256,863.36	164,469.44
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	145,913.98	146,765.43
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	22,267.08	
财务费用（收益以“-”号填列）	3,758,333.33	575,522.78
投资损失（收益以“-”号填列）		364,243.95
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-1,155,939.06	-786,892.25
存货的减少（增加以“-”号填列）	-2,001,269.82	-2,757,936.80
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-101,037,690.09	-206,979,972.05
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-2,677,708.23	-38,467,796.07
经营活动产生的现金流量净额	-56,044,808.15	-169,346,543.01
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	--	--
3. 现金及现金等价物净变动情况：	--	--
现金的期末余额	222,611,026.08	234,716,069.33
减：现金的期初余额	234,716,069.33	505,298,535.12
现金及现金等价物净增加额	-12,105,043.25	-270,582,465.79

十五、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

单位：元

项目	金额	说明
非流动资产处置损益（包括已计提资产减值准备的冲销部分）	-176,089.55	
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）	766,700.00	
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-335,614.24	
减：所得税影响额	155,099.43	
合计	99,896.78	--

计入当期损益的政府补助为经常性损益项目，应说明逐项披露认定理由。

适用 不适用

2、境内外会计准则下会计数据差异

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

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	33,157,523.00	81,686,220.93	756,357,371.55	744,501,324.94
按国际会计准则调整的项目及金额				

（2）同时按照境外会计准则与按照中国会计准则披露的财务报告中净利润和净资产差异情况

单位：元

	归属于上市公司股东的净利润		归属于上市公司股东的净资产	
	本期数	上期数	期末数	期初数
按中国会计准则	33,157,523.00	81,686,220.93	756,357,371.55	744,501,324.94
按境外会计准则调整的项目及金额				

3、净资产收益率及每股收益

单位：元

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	4.43%	0.19	0.19

扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	4.42%	0.19	0.19
-------------------------	-------	------	------

4、公司主要会计报表项目的异常情况及原因的说明

本公司主要会计报表项目无异常情况。

第十一节 备查文件目录

- 1、载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的2013年度财务报表；
- 2、载有众华会计师事务所（特殊普通合伙）盖章、注册会计师陈芝莲、文爱凤签名并盖章的公司2013年度审计报告原件；
- 3、报告期内在《中国证券报》、《证券时报》、《上海证券报》、《证券日报》上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿；
- 4、载有法定代表人签名的公司2013年年度报告文本；
- 5、其他备查文件。

以上备查文件的备置地点：公司董事会办公室。

四川仁智油田技术服务股份有限公司

董事长：钱忠良

2014 年 4 月 20 日