

证券代码：300164

证券简称：通源石油

公告编号：2024-010

通源石油科技集团股份有限公司 2023 年年度报告摘要

一、重要提示

本年度报告摘要来自年度报告全文，为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划，投资者应当到证监会指定媒体仔细阅读年度报告全文。

所有董事均已出席了审议本报告的董事会会议。

中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）对本年度公司财务报告的审计意见为：标准的无保留意见。

本报告期会计师事务所变更情况：公司本年度会计师事务所由变更为中审亚太会计师事务所（特殊普通合伙）。

非标准审计意见提示

适用 不适用

公司上市时未盈利且目前未实现盈利

适用 不适用

董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

适用 不适用

公司计划不派发现金红利，不送红股，不以公积金转增股本。

董事会决议通过的本报告期优先股利润分配预案

适用 不适用

二、公司基本情况

1、公司简介

股票简称	通源石油	股票代码	300164
股票上市交易所	深圳证券交易所		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	张旭	王红伟	
办公地址	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号	西安市高新区唐延路 51 号人寿壹中心 A 座 13 层 1307 号	
传真	029-87607465	029-87607465	
电话	029-87607465	029-87607465	
电子信箱	investor@tongoiltools.com	investor@tongoiltools.com	

2、报告期主要业务或产品简介

（一）主要业务

公司是油气田开发解决方案和技术服务提供商，其中非常规油气开发射孔技术位于国际领先地位，是公司的主营业务。

公司主要业务是射孔业务。射孔技术作为油气开发过程中的核心技术，解决了油气自地下进入井筒通道的问题。公司自成立以来，始终保持射孔核心技术在国际上的领先优势。公司发明了复合射孔技术，实现了产业化，并参与制定了我国复合射孔行业标准。目前，公司以复合射孔技术为核心，建立了复合射孔优化设计软件技术、复合射孔产品设计技术、复合射孔作业工艺技术和复合射孔测试技术等四大核心技术体系，产品销售和作业服务均围绕复合射孔技术整体解决方案展开。随着以美国为代表的非常规油气开发技术实现突破

并推动了全球页岩油气等非常规油气的开发，全球油气开发进入了页岩时代。公司则第一时间着手研发页岩油气开采的核心技术——泵送射孔，并于 2013 年进入到北美地区，将美国先进的泵送射孔技术成功引入到国内，结合国内地质特征等实际情况，持续研发创新达到自主可控。目前，公司在页岩油气等非常规油气开发上的泵送射孔技术已经达到国际领先水平。公司射孔业务市场分布在北美和中国。北美市场主要分布在美国 Permian 盆地、落基山脉等页岩油气开发核心区域，客户规模超百个，客户美誉度高、服务质量好、市场竞争力能力强。国内市场基本覆盖国内主要非常规油气开发地区，包括松辽盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、塔里木盆地、准噶尔盆地、渤海湾盆地等区域内的各大油气田，国内客户主要是中石油、中石化、中海油、延长石油等大型国企。其他油服业务包括钻井、定向、压裂等技术服务，市场分布在国内各大油气田。

（二）行业现状及发展阶段

（1）国际油价延续震荡偏强走势，带动油气行业全面复苏

在原油供需紧平衡叠加地缘政治及市场多方博弈等多重因素共同作用下，2023 年国际原油价格保持中高位运行，布伦特原油期货均价实现 82.05 美元/桶，延续震荡偏强走势。需求方面，国际货币基金组织（IMF）预估 2023 年全球经济增速为 3.1%，全球经济的逐渐回暖为油气市场注入了积极信号，提振工业生产及交通运输的油气需求。欧佩克组织预计，2023 年全球石油需求将增长 246 万桶/日，且未来 20 年石油需求将持续增长。

供给方面，全球热点事件频发加剧地缘政治紧张趋势，原油市场供应不确定性提升；欧佩克+通过多轮减产持续管控供给量以支撑油价，叠加极端天气频发对全球原油供应扰动等多重因素交织，原油供给进一步收紧，对油价形成稳固支撑。油价维持中高位运行的背景下，油公司增加资本开支的意愿将更加强烈，带动油气行业实现全面复苏。

（2）美国页岩油生产效率提升推动原油产量大幅增长，油气行业持续向好

随着页岩油压裂技术及开采工艺的不断进步优化，美国原油生产效率持续提升，单井产量不断获得突破，推动美国原油产量再创新高。美国能源信息署（EIA）数据显示，2023 年 12 月美国原油产量突破 1330 万桶/日，创历史新高；2023 年全年原油平均产量实现 1293 万桶/日，同比增长 8.6%，成功打破其于 2019 年创下的 1231 万桶/日纪录；2023 年原油平均出口量达 405.8 万桶/日，同比增长 13%，再次刷新记录。公司北美业务所在区域之一的落基山脉地区全年原油平均产量达 93.8 万桶/日，同比增长 8%；另一业务板块 Permian 盆地所在的德克萨斯州产量达 551.4 万桶/日，同比增长 9%。

美国页岩油产量迅速扩张，据 EIA 数据显示，2023 年 12 月美国七大页岩油产区产量为 993 万桶/日，约占据美国原油总产量的四分之三，较 2019 年同期增长 7%，已实现全面恢复。其中，公司北美业务重点板块之一落基山脉地区所在 Niobrara 页岩区 2023 年共实现完井数量 1400 口，同比增长 50%，带动射孔压裂工作量大幅增长并推动该地区页岩油产量提升，2023 年 12 月页岩油产量实现 72 万桶/日，同比增长 19%；另一业务区域 Permian 盆地页岩油产量实现 615.6 万桶/日，同比增长 8%。随着美国页岩油生产效率持续提升，推动原油产量稳步增长，油服行业亦将迎来新的发展机遇。

（3）我国油气产量保持快速增长势头，能源供应能力稳步提升

近年来，我国持续加大油气勘探开发力度，能源供应能力稳步提升。据国家统计局数据显示，2023 年我国实现原油产量 20902.6 万吨，同比增长 2.1%，国内原油 2 亿吨长期稳产的基本盘进一步夯实。实现天然气产量 2324.3 亿立方米，同比增长 5.6%，连续 7 年保持百亿立方米增产势头。

非常规油气产量持续增长，成为全国油气增储上产的重要支撑。页岩油勘探开发稳步推进，产量突破 400 万吨再创新高。非常规天然气产量突破 960 亿立方米，占天然气总产量的 43%，成为天然气增储上产重要增长极。我国围绕鄂尔多斯、准噶尔、塔里木、四川等重点油气开发区域，全面进入油气开发快速发展通道，不断带动油服业务需求持续增长。

（4）天然气需求快速增长，需持续深化国内勘探开发以应对供需缺口

随着我国能源结构不断优化及低碳发展的需要，作为清洁低碳能源的天然气在我国能源结构中地位逐渐提升，需求增长空间广阔。据国家发改委及国家统计局数据显示，2023 年全国天然气表观消费量 3945.3 亿立方米，同比增长 7.6%；天然气产量实现 2324.3 亿立方米，同比增长 5.6%；进口天然气 11997 万吨，同比增长 9.9%。天然气仍保持 42% 左右的较高对外依存度，供需存在一定缺口。

为进一步增强我国能源供应的安全性和稳定性，我国持续提升天然气的勘探开发能力和储备水平以满足天然气日益增长的需求。四川盆地作为我国重要的天然气生产基地，2023 年天然气年产量突破 660 亿立方米，实现天然气战略突破和规模增储上产。根据四川盆地将建成“万亿储量、百亿产量”的页岩气田规划，其未来将成为我国天然气供应的重要支柱，发展潜力巨大。

（5）CCUS 作为我国碳中和体系的重要组成部分，未来发展前景广阔

我国作为世界上最大的能源消费国和碳排放国，二氧化碳排放量约占全球总量的三分之一。CCUS 作为我国碳中和体系的重要组成部分，是未来支撑碳循环利用的主要技术手段。《中国二氧化碳捕集利用与封存（CCUS）年度报告（2023）》指出，预测双碳目标下我国 CCUS 减排需求为 2030 年近 1 亿吨/年，2060 年约为 23.5 亿吨/年。

CCUS-EOR 作为目前最为现实可行的规模化减碳技术之一，处于快速发展的战略机遇期。据初步评价，全国约有 140 亿吨原油地质储量适合二氧化碳驱油，可提高采收率 15%、增加可采储量 21 亿吨、封存二氧化碳约 60 亿吨，潜力巨大。预期 2030 年我国 CCUS-EOR 产业年注入二氧化碳规模将达 3000 万吨级，2050 年 CCUS-EOR 和咸水层埋存协同发展，预期年注入二氧化碳规模将达亿吨级，发展前景十分广阔。

（三）行业周期性特点

公司所处的油服行业与石油天然气行业的发展联系紧密。从长期来看，随着全球经济和人口的不断增长，油气消费量将稳定上升并达到平稳，油服行业将长期处于稳定上升态势。但从短期来看，受国际经济水平影响，油气行业将呈现较强的周期性。在经济繁荣阶段，石油天然气需求增加，供需趋紧致使油气价格上升，油气勘探开发投资加速，油服行业迅速发展，但油服行业发展相对油价上涨具有一定滞后性；在经济衰退阶段，石油天然气需求减少，供过于求导致油气价格下跌，石油勘探开发投资减缓，油服行业发展减速。同时，油气行业发展还受地缘政治、各大经济体宏观政策等因素综合影响。目前，国际原油价格呈震荡趋势，处于历史较高水平，这将使油公司更有动力增加油气勘探开发投资，油服行业发展前景较好。

（四）公司所处的行业地位

公司是一家领先的油气增产解决方案供应商和技术服务商，射孔技术达到国际领先水平。

3、主要会计数据和财务指标

(1) 近三年主要会计数据和财务指标

公司是否需追溯调整或重述以前年度会计数据

是 否

追溯调整或重述原因

会计政策变更

单位：元

	2023 年末	2022 年末		本年末比上年末增减	2021 年末	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
总资产	1,828,972,722.01	1,742,100,107.12	1,743,781,226.74	4.89%	1,656,718,479.97	1,656,718,479.97
归属于上市公司股东的净资产	1,320,274,774.90	1,093,681,840.21	1,093,764,397.59	20.71%	942,972,232.98	942,972,232.98
	2023 年	2022 年		本年比上年增减	2021 年	
		调整前	调整后	调整后	调整前	调整后
营业收入	1,029,297,506.18	768,829,333.36	768,829,333.36	33.88%	747,400,430.78	747,400,430.78
归属于上市公司股东的净利润	50,279,663.78	22,279,308.89	22,312,452.51	125.34%	14,585,027.55	14,585,027.55
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	40,474,801.48	2,861,181.93	2,894,325.55	1,298.42%	-30,422,014.92	-30,422,014.92
经营活动产生的现金流量净额	127,573,394.73	77,598,720.21	77,598,720.21	64.40%	81,445,688.82	81,445,688.82
基本每股收益（元/股）	0.09	0.04	0.04	125.00%	0.03	0.03
稀释每股收益（元/股）	0.09	0.04	0.04	125.00%	0.03	0.03
加权平均净资产收益率	3.99%	2.10%	2.10%	1.89%	1.57%	1.57%

会计政策变更的原因及会计差错更正的情况

2022 年 11 月 30 日，财政部发布了《企业会计准则解释第 16 号》（财会[2022]31 号，以下简称解释 16 号），其中“关于单项交易产生的资产和负债相关的递延所得税不适用初始确认豁免的会计处理”内容自 2023 年 1 月 1 日起施行。

本公司于 2023 年 1 月 1 日执行解释 16 号的该项规定，对于因适用解释 16 号的单项交易而确认的租赁负债和使用权资产，产生应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的，本公司按照解释 16 号和《企业会计准则第 18 号——所得税》的规定，将累积影响数调整 2022 年 1 月 1 日的留存收益及其他相关财务报表项目。

因执行该项会计处理规定，本公司对 2022 年度、2022 年 1 月 1 日合并比较财务报表的相关项目追溯调整详见“第十节 财务报告五.43.重要会计政策和会计估计变更”。

(2) 分季度主要会计数据

单位：元

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
营业收入	202,386,632.39	318,957,578.68	268,862,733.55	239,090,561.56
归属于上市公司股东的净利润	16,562,300.33	48,658,243.59	25,495,949.09	-40,436,829.23
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	13,256,320.75	47,327,627.13	23,466,885.08	-43,576,031.48
经营活动产生的现金流量净额	8,874,295.16	27,395,547.28	26,058,769.62	65,244,782.67

上述财务指标或其加总数是否与公司已披露季度报告、半年度报告相关财务指标存在重大差异

是 否

4、股本及股东情况

(1) 普通股股东和表决权恢复的优先股股东数量及前 10 名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	39,887	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	41,078	报告期末表决权恢复的优先股股东总数	0	年度报告披露日前一个月末表决权恢复的优先股股东总数	0	持有特别表决权股份的股东总数（如有）	0
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）									
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押、标记或冻结情况				
					股份状态	数量			
张国桢	境内自然人	10.36%	61,246,636.00	45,934,977.00	质押	16,150,000.00			
黄建庆	境内自然人	1.49%	8,792,177.00	0.00	不适用	0.00			
#庄和治	境内自然人	0.85%	5,000,000.00	0.00	不适用	0.00			

#王骥宇	境内自然人	0.71%	4,212,000.00	0.00	不适用	0.00
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	境外法人	0.69%	4,069,175.00	0.00	不适用	0.00
孙伟杰	境内自然人	0.64%	3,808,606.00	0.00	不适用	0.00
任延忠	境内自然人	0.61%	3,616,178.00	2,712,133.00	不适用	0.00
花玉宇	境内自然人	0.59%	3,472,400.00	0.00	不适用	0.00
张志坚	境内自然人	0.54%	3,180,958.00	2,385,718.00	不适用	0.00
#王莹	境内自然人	0.52%	3,043,700.00	0.00	不适用	0.00
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知上述股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情形。					

前十名股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东较上期发生变化

适用 不适用

单位：股

前十名股东较上期末发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股及转融通出借股份且尚未归还的股份数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
J. P. Morgan Securities PLC—自有资金	新增	0	0.00%	4,069,175	0.69%
任延忠	新增	0	0.00%	3,616,178	0.61%
花玉宇	新增	0	0.00%	3,472,400	0.59%
张志坚	新增	0	0.00%	3,180,958	0.54%
#王莹	新增	0	0.00%	3,043,700	0.52%
蒋黎	退出	0	0.00%	1,484,503	0.25%
#詹卫红	退出	0	0.00%	0	0.00%
张春龙	退出	0	0.00%	0	0.00%
胡玉兰	退出	0	0.00%	0	0.00%
张晓龙	退出	0	0.00%	3,036,594	0.51%

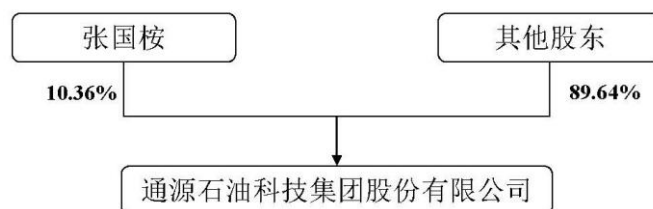
公司是否具有表决权差异安排

适用 不适用

(2) 公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

公司报告期无优先股股东持股情况。

(3) 以方框图形式披露公司与实际控制人之间的产权及控制关系



5、在年度报告批准报出日存续的债券情况

适用 不适用

三、重要事项

1.关于参股子公司原股东业绩承诺未完成事项的进展说明

一龙恒业原股东未完成公司与其于 2018 年 4 月及 2018 年 8 月签署的《增资协议》中约定的相关业绩承诺，根据协议内容，公司选择行使回购权。然而一龙恒业原股东未按照相关协议约定向公司履行股权回购对价的支付义务，公司特向北京仲裁委员会申请仲裁，目前已收到北京仲裁委员会出具的仲裁裁决书，具体内容详见公司于 2024 年 3 月 1 日披露于巨潮资讯网的《关于参股子公司业绩承诺未完成事项进展暨收到仲裁裁决书的公告》（2024-003）。根据裁决书所述，“上述裁决被申请人应履行的义务，被申请人应自本裁决书送达之日起 15 日内履行完毕”，然而截至规定期限届满，一龙恒业原股东仍未履行相应义务，公司已于 2024 年 4 月 11 日向北京市第一中级人民法院提交了《执行申请书》等相关材料，申请强制执行。截至本报告披露日，公司暂未收到北京市第一中级人民法院出具的受理回执等相关文件，待公司收到后将履行信息披露义务。最终执行仲裁裁决的方式及时间尚存在较大不确定性，公司将积极跟进仲裁事项的执行进展情况并及时履行信息披露义务，维护公司及全体股东的根本利益。

2.关于 2022 年度简易定增事项的说明

根据公司 2021 年年度股东大会、第七届董事会第三十三次会议、第七届董事会第三十五次会议相关会议决议，并经中国证监会出具的《关于同意通源石油科技集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2023〕244 号）文件，公司以简易程序向特定对象实际发行 46,647,230 股 A 股股票，每股面值为人民币 1.00 元，发行价格为 3.43 元/股，募集资金总额为 159,999,998.90 元，扣除各项发行费用 5,044,950.21 元（不含税）后，实际募集资金净额为 154,955,048.69 元。本次发行的股票已于 2023 年 3 月 6 日在中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司完成登记托管，并于 2023 年 9 月 13 日上市流通。发行后，公司总股本由 544,261,399 股变为 590,908,629 股。

通源石油科技集团股份有限公司
董事会
二〇二四年四月十九日