

证券代码：300164

证券简称：通源石油

公告编号：2025-008

通源石油科技集团股份有限公司 2024 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

公司致力于为油气田开发提供全方位的解决方案和技术服务。公司以射孔作为核心竞争力，钻完井一体化业务为核心主业，形成了涵盖定向钻井、测井、射孔、压裂增产等一体化业务。同时，公司将清洁能源业务和 CCUS 业务作为战略发展方向，努力推动能源行业绿色低碳转型。

（1）钻完井一体化业务

公司以射孔作为核心竞争力，持续完善油气开发全产业链业务，打造集定向钻井、测井、射孔、压裂增产于一体的综合服务模式。

定向钻井业务包括 MWD、LWD、旋转地质导向、近钻头地质导向、超短半径等技术服务，可针对不同地质条件实现精确的钻井目标。测井业务包括测井方案设计、现场施工到数据处理与解释的全流程服务，能够准确反映地下岩层的性质、流体含量及分布情况。射孔业务包括为客户提供泵送射孔桥射联作、常规射孔、复合射孔等技术服务和器材销售，以高效、精准的完井技术建立油气层与井筒之间的通道，提高油气田开发效率。压裂增产业务包括爆燃压裂、压裂增产一体化技术服务，通过优化压裂设计和实施增产措施，最大限度地提高油气井的产量和采收率。

（2）清洁能源业务

公司清洁能源业务围绕井口天然气回收业务开展，可为客户提供集油气处理、脱烃、回收于一体的全流程技术服务。针对四川盆地页岩气规模化开发过程中评价井、勘探井、边缘井因多山密林的地质条件管网建设滞后的难题，实现井口天然气和凝析油的及时回收处理，有效解决了非常规油气开发中的回收利用难题。

（3）CCUS 业务

公司 CCUS 业务围绕二氧化碳在油田中的应用展开，包含二氧化碳驱油、压裂和吞吐等技术服务。二氧化碳捕集驱油埋存（CCUS-EOR）技术是全球二氧化碳应用领域中最广泛的技术，通过将二氧化碳注入油藏，利用二氧化碳混相驱油特性，降低原油粘度，提升原油流动性，规模增加原油产量，换油比高达 1:1，同时实现埋存与利用兼顾、减排与增效双丰收。

（二）行业现状及发展阶段

（1）全球石油供需偏紧，国际油价中高位宽幅震荡，行业景气度继续提升

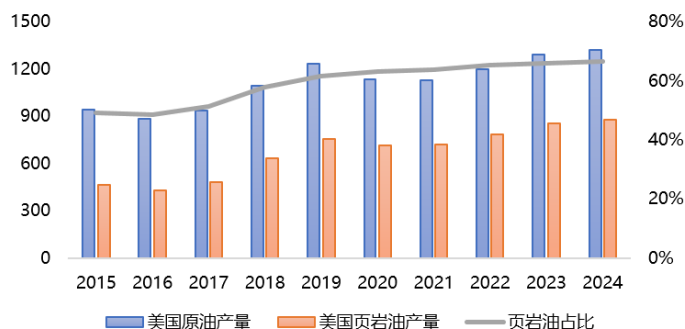
在全球石油供需紧平衡、地缘政治冲突、欧佩克+继续减产等因素共同作用下，2024 年国际原油价格整体呈现 M 形区间震荡走势，布伦特原油期货均价为 80.53 美元/桶，保持中高位运行。

需求方面，根据 EIA 短期能源展望，2024 年全球原油需求为 1.03 亿桶/日，同比增长 0.57%。其中，非经合组织国家原油需求增长较快，为 5,707 万桶/日，同比增长 1.61%。供给方面，2024 年全球原油供应为 1.04 亿桶/日，同比仅增长 0.91%，全球原油市场呈现供应偏紧格局，对油价形成稳固支撑。国际油价中高位运行，推动油公司加大油气开发资本开支，2024 年上游石油和天然气投资约 5,700 亿美金，同比增长 7%，有利于油服工作量持续增长，油气行业景气度继续提升。

（2）页岩油产量保持稳定增长趋势，已成为北美油气行业发展主要推手

得益于投资水平稳定增长、油气生产效率提升、上游并购活动增加等多重因素的影响，报告期内美国原油产量快速增长，根据 EIA 数据，2024 年美国原油产量达到 1,321 万桶/日，同比增长 2.19%，创历史新高。公司北美业务所在区域落基山脉和 Permian 盆地产量 733 万桶/日，占全美原油产量 63%，增速 7.14%。

美国近十年原油产量情况（万桶/日）



数据来源：EIA

美国页岩油产量近年来保持较高水平，报告期内美国页岩油产量达到 880 万桶/日，同比增长 2.95%，约占美国原油总产量的 67%。其中，公司北美业务重点板块 Permian 地层和 Niobrara 地层页岩油产量实现 596 万桶/日，占美国 2024 年页岩油产量的 68%，增速 5.22%。目前页岩油气已经成为美国油气产量增长的主体，对应的油服工作量将持续增加。

（3）我国油气勘探开发提速，油气产储量实现双增

报告期内，我国持续加大油气勘探开发力度，增储上产成效显著。2024 年，国内新增石油探明地质储量约 15 亿吨，新增天然气探明地质储量近 1.6 万亿立方米。根据国家能源局数据，2024 年国内油气产量当量首次超过 4 亿吨，连续 8 年保持千万吨级快速增长势头。其中，原油产量达 2.13 亿吨，同比增长 1.8%。页岩油产量突破 600 万吨，同比增长 30% 以上；页岩气产量达 250 亿立方米以上。报告期内原油进口 5.53 亿吨，对外依存度为 71.9%，油气供应保障能力仍存在提升空间。

近十年中国原油产量与对外依存度变化趋势



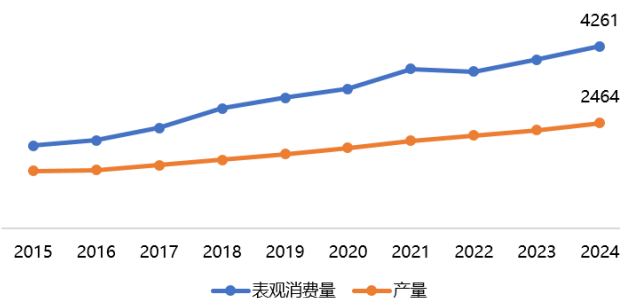
数据来源：国家统计局

公司国内业务区域鄂尔多斯盆地油气产量当量约 9,750 万吨，其中原油产量超 3,800 万吨，天然气产量超 720 亿立方米，持续保持全国最大油气产区地位。新疆地区持续保持稳产高产，报告期内准噶尔盆地、塔里木盆地等重点含油气盆地全年油气产量当量达 6,600 万吨。

（4）政策助力天然气行业稳步增长，供需两旺态势显现

报告期内，天然气供需保持稳定上升态势。根据国家发改委及国家统计局数据显示，2024 年全国天然气表观消费量 4,261 亿立方米，同比增长 8%；天然气产量 2,464 亿立方米，同比增长 6.2%，近 6 年年均增长 130 亿立方米以上。但供需矛盾的加剧导致天然气对外依存度持续攀升，报告期内天然气对外依存度为 42.7%。同时，天然气在我国一次能源消费中的占比仅为 8.5%，远低于国际 25% 的水平，天然气供需还有很大的增长空间。

近十年中国天然气供需情况（亿立方米）



数据来源：国家统计局、发改委、国际能源研究所

公司清洁能源业务所在的四川盆地是我国重要的天然气生产基地，天然气资源储量为

66 万亿立方米。2024 年，全盆地天然气产量突破 700 亿立方米，同比增长 6%，近六年年均增产超 40 亿立方米，市场潜力巨大。

（5）油气行业加速绿色转型，CCUS 助力低碳发展

当前，全球可持续发展面临着严峻挑战，碳中和已成为共识。油气行业积极拥抱绿色转型发展理念，加快油气勘探开发与新能源融合，持续推动生产用能清洁替代、新能源规模化利用。二氧化碳捕集驱油埋存（CCUS-EOR）技术是通过将二氧化碳注入油藏，利用二氧化碳混相驱油特性，降低原油粘度，增强原油流动性，可提高原油采收率 15%以上，实现埋存与利用兼顾、减排与增效双丰收。

根据《中国石油 CCUS-EOR 规划部署》，明确打造鄂尔多斯盆地、准噶尔盆地、松辽盆地 3 个千万吨级碳驱油碳埋存超级能源盆地。中石油强调，要致力于加快减少温室气体直接与间接排放，努力发展 CCUS 产业链，2035 年埋存能力超过 1 亿吨。公司 CCUS 业务所在的新疆区域市场前景可期。

（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。

（四）公司所处的行业地位

公司是油气田开发解决方案和技术服务提供商，具备钻完井一体化全产业链服务能力，其中射孔技术位于国际领先地位。

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

元

	2024 年末	2023 年末	本年末比上年末增减	2022 年末
总资产	1,970,804,930.76	1,828,972,722.01	7.75%	1,743,781,226.74
归属于上市公司股东的净资产	1,385,374,491.00	1,320,274,774.90	4.93%	1,093,764,397.59
	2024 年	2023 年	本年比上年增减	2022 年
营业收入	1,196,172,148.42	1,029,297,506.18	16.21%	768,829,333.36
归属于上市公司股东的净利润	55,646,769.36	50,279,663.78	10.67%	22,312,452.51
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	45,628,865.01	40,474,801.48	12.73%	2,894,325.55
经营活动产生的现金流量净额	123,201,119.49	127,573,394.73	-3.43%	77,598,720.21
基本每股收益（元/股）	0.09	0.09	0.00%	0.04
稀释每股收益（元/股）	0.09	0.09	0.00%	0.04
加权平均净资产收益率	4.11%	3.99%	0.12%	2.10%

(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	227,911,693.64	323,051,802.43	315,710,615.69	329,498,036.66
归属于上市公司股东的净利润	3,989,084.08	30,719,986.81	13,410,247.13	7,527,451.34
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	687,618.06	29,408,389.40	12,880,097.04	2,652,760.51
经营活动产生的现金流量净额	22,007,466.01	20,216,448.29	28,736,691.78	52,240,513.41

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	33,907	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	32,729	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	10.41%	61,246,636.00	0.00	质押	16,150,000.00			
黄建庆	境内自然人	1.49%	8,793,777.00	0.00	不适用	0.00			
李红	境内自然人	0.76%	4,500,000.00	0.00	不适用	0.00			
孙伟杰	境内自然人	0.65%	3,808,606.00	0.00	不适用	0.00			
王志元	境内自然人	0.63%	3,716,900.00	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			
王骥宇	境内自然人	0.60%	3,513,800.00	0.00	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			
张晓龙	境内自然人	0.52%	3,036,594.00	0.00	不适用	0.00			
上述股东关联关系或一致行动的说明		1.上述股东中，张国桢与张晓龙为兄弟关系。 2.除上述关系外，公司未知其他上述股东之间是否存在关联关系或一致行动的情形。							

持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

☐适用 ☒不适用

前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

☐适用 ☒不适用

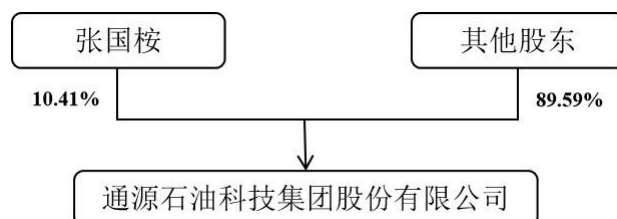
公司是否具有表决权差异安排

☐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

关于参股子公司业绩承诺未完成事项的进展说明

公司参股子公司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，并收到北京仲裁委员会出具的仲裁裁决书。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，公司特向北京市第一中级人民法院申请对一龙恒业及原股东进行强制执行，并收到了北京市第一中级人民法院出具的《执行案件受理通知书》【（2024）京 01 执 1120 号】。随后，公司向法院申请对一龙恒业原股东持有的一龙恒业股权进行拍卖，截至目前，一拍、二拍均已流拍。目前法院正在对后续流程进行合议。公司将积极推进执行进展，并及时履行信息披露义务。后续结果具有不确定性，敬请广大投资者注意投资风险。

通源石油科技集团股份有限公司

董事会

二〇二五年四月十日