

证券代码: 300164

证券简称: 通源石油

公告编号: 2021-036

通源石油科技集团股份有限公司 2020 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。

除下列董事外,其他董事亲自出席了审议本次年报的董事会会议

未亲自出席董事姓名	未亲自出席董事职务	未亲自出席会议原因	被委托人姓名
-----------	-----------	-----------	--------

信永中和会计师事务所(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信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)变更为信永中和会计师事务所(特殊普通合伙)。

非标准审计意见提示

适用 不适用

董事会审议的报告期普通股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	张志坚	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) 主要业务情况介绍

1、主要业务

公司是以油气田增产为核心的国际油服企业,业务涵盖钻井、定向、完井压裂、测井、射孔、带压作业、连续油管 and 采油、油田化学等整个油气服务产业链,可以在每个环节上提

供油藏研究、方案设计、施工组织、现场作业、后期评估等一体化服务，并且建立了以非常规油气开发核心技术——射孔技术、水平井钻井旋转导向技术、水力压裂技术为主的核心竞争力。其中，公司是我国射孔行业的领军企业、行业国家标准制定的参与者，形成了射孔研发、生产、销售、服务的一体化模式。公司美国控股子公司The Wireline Group，位居美国射孔分段领域前列。公司控股和参股的子公司在中国和海外（北美以外）从事增产一体化技术服务，包括钻井、压裂、连续油管、带压作业、修井、测井/测试等服务。

2、经营模式

（1）技术服务模式

公司通过购置钻井、测井、射孔、完井、压裂等作业所需的设备、仪器、工具、软件、车辆等专业装备，并配备作业队伍，形成流动式的作业服务团队，在油田现场提供一揽子作业服务，包括钻井、测井、射孔、完井、压裂等一系列工作。报告期内，公司还发展油田服务增产一体化总包业务，保证了业务和业绩的预期增长。技术服务模式下，油田客户是本公司的直接用户。

（2）产品销售模式

公司向专业服务公司销售复合射孔器、井下工具等产品。专业服务公司作为作业服务的承包商，向公司采购复合射孔器和井下工具并向油田客户提供相关的作业服务。包括通过技术营销获得订单、对射孔器和工具进行总体设计、向专业生产商定制采购射孔枪器和井下工具的各种零部件等。

3、主要业绩驱动因素

核心技术优势驱动。公司的技术发展路线始终沿着全球油气行业发展趋势进行布局，随着全球进入到以页岩为代表的非常规油气藏开发阶段，公司建立了非常规油气开发核心技术环节——射孔技术、旋转导向技术、水力压裂技术，并且具备国际领先技术优势。

增产一体化模式驱动。公司从油藏地质研究入手，有效地将工程和地质结合起来，形成了钻井、压裂、射孔、测井等产业链的协同效应，在国内外具有广阔的推广前景。

市场区域扩大驱动。近些年，公司市场由国内不断扩展到北美及非洲、中亚、中东等市场。国内新进市场以及北美和海外市场拓展成为公司业绩重要驱动因素。

经营结构持续优化驱动。公司大幅降低运营成本，淘汰和撤出不盈利项目和无效产能，同时，通过投资引入具有竞争力强和盈利能力强的业务，不断优化公司业务结构，提升以现金流为核心的管理能力，对公司业绩发挥重要积极作用。

（二）行业发展情况

油气田服务行业是指以油气田为主要业务场所，主要为石油天然气勘探与开发提供工程技术支持和解决方案的生产性服务行业，是能源服务业的重要组成部分。

油气田勘探与开发的主要流程包括：地质勘察—物探—钻井—录井—测井—固井—完井—射孔—采油—修井—增采—运输—加工等。

1、油气将长期在全球能源系统扮演重要角色。

根据2020年发布的《BP世界能源统计年鉴》显示，2019年全球一次能源消费增长1.3%，石油消费量增长90万桶/日，增幅0.9%；天然气消费量增长780亿立方米，增幅2%。从消费总量上看，化石燃料仍占全球一次能源消费的84%，石油仍占全部能源消耗的33%以上，天然气占比24%以上。可以看出油气依然是全球能源消费的主力。虽然2020年新冠疫情暂时影响全球经济发展导致石油需求下降，全年的需求量为92.91百万桶/日，与2019年相比下降7.68%，但长期来看随着全球经济复苏将继续带动能源需求保持增长，而油气在保障国防安全、粮食安全、基础工业、科技发展、衣食住行等方面都起到了重要的作用，将长期在全球能源系统中扮演重要角色。根据2020年《BP世界能源展望》，随着新兴国家的不断繁荣和生活水平的提升，全球能源需求将会持续增长，预计到2050年增长约25%。其中石油需求将在持续增长后达到峰值并保持平稳，而天然气需求将在未来30年持续增长，预计到2050年增长约30%以上。未来全球油气需求增长旺盛，与之相对应的油气田服务市场需求也将持续增长。

2、以页岩油气为代表的非常规油气开发使美国实现能源独立，并成为中国未来油气增储上产的主要增量来源。

根据EIA和美国先进资源国际公司（Advanced Resources International, ARI）数据，截至2017年底，全球页岩油地质资源总量9368.35亿t，技术可采资源量为618.47亿t。美国页岩油资源量最大，技术可采资源量达153.75亿t，约占全球总量的21%。中国排名全球第三，技术可采资源量43.93亿t，约占全球的6%。随着常规、易采和优质油气资源日渐减少，以及水平井钻井、射孔分段、水力压裂等技术的发展，美国于2008年爆发页岩革命，依靠其技术进步和充分的市场竞争，美国页岩油实现从零开始到目前年产接近5亿吨，使美国原油产量迅速跃居世界第一，实现了能源独立。根据EIA公布数据显示，截至2019年12月，美国二叠纪盆地、巴肯、鹰滩等七大产区页岩油产量已突破900万桶/天，在原油总产量中比重达到70%，美国原油出口量达到446.2万桶/天，创历史新高。尽管2020年美国页岩油开发受疫情影响，美国原油产量在2020年底同比减少了190万桶/天，原油产量为1100万桶/天，但仍然是全球最大的原油生产国，表现出顽强的生命力。

根据中国石油经济技术研究院发布的《2018年国内外油气行业发展报告》显示，我国页岩气可采资源量达21.8万亿立方米，高居世界第一。近些年，我国在松辽盆地、鄂尔多斯盆地、四川盆地、准噶尔盆地、渤海湾盆地等地区加大页岩油气勘探开发投入，取得了一系列突破进展：松辽盆地页岩油估算资源量达40亿吨；2020年陇东页岩油示范区百万吨产建启动，标志着庆城10亿吨级大油田进入规模开发阶段；渤海湾盆地大港油田形成亿吨级页岩油增储；准噶尔盆地吉木萨尔油田已知探明储量12亿吨，已进入开发建设阶段。同时，2020年我国页岩气产量达到200.4亿立方米，同比增长高达30%，整个“十三五”期间，我国页岩气产量更是增长了4.5倍。根据国家能源局消息，已经将页岩油气开发列入“十四五”规划。随着页岩油气开发的持续深入，油气服务需求也将不断增长。

3、我国能源安全战略带动国内油气行业进入快速发展通道

自2019年我国全面实施油气勘探开发“七年行动计划”以来，三桶油持续加大国内油气勘探开发力度。2020年全国原油产量达到1.95亿吨，同比增长1.6%，连续两年产量回升；天然气产量达到1888亿立方米，同比增长9.8%，连续四年增产超过100亿立方米。同时，我国油气对外依存度依旧居高不下，2020年为73.5%和43%，而2021年一季度我国能源需求持续增长，一季度进口原油1.39亿吨，增加9.5%，进口天然气2938.8万吨，增加19.6%，能源安全战略形势依然严峻。在国家发布的《“十四五”规划和2035年远景目标纲要》中明确要求“有序放开油气勘探开发市场准入，加快非常规油气资源利用，推动油气增储上产”。十四五期间我国将继续重点突出松辽、鄂尔多斯、塔里木、四川、渤海湾等重点盆地的规模效益勘探开发，加大页岩气、页岩油等非常规资源开发力度，例如2020年鄂尔多斯盆地长庆油田实现国内首个6000万吨产量，“十四五”期间产量提升至6800万吨；2020年新疆地区塔里木油田建成3000万吨产能，力争在2025年油气产量突破4000万吨、2035年达到5000万吨，新疆地区10亿吨级页岩油藏全面推进开发；2020年四川盆地中石油西南油气田全面建成300亿方大气区，2025年产量将达到500亿，2030年年产量将达到800亿，成为国内最大的现代化天然气工业基地。国内油气行业已经进入一个快速发展通道，对油气服务需求将持续大幅增加。

4、全球油气勘探开发工程技术服务板块市场规模巨大。

据行业信息，2019年全球油气勘探开发工程技术服务板块市场规模约2,692亿美元，其中最具附加值也是最核心、最敏感的板块当属钻井与完井服务以及油田生产服务，市场规模合计约1,938亿美元，占比超过70%。通源石油的主营业务就是围绕着钻井与完井服务以及油田生产服务来展开的。虽然2020年因疫情影响，据行业信息机构Spears & Associates 的研究报告显示，2020年全球油田服务和装备市场规模为1,921亿美元，与2019年相比降低29%，但

随着疫情逐步受控，中长期看全球勘探开发投资将逐渐恢复，并保持长期向好态势。尤其是以美国、中国为代表的非欧佩克国家将成为油气增产主要区域，特别是非常规、天然气等油气项目将大范围进入开发周期，老油田提高采收率以提振产量，勘探开发工作量需求保持增长，将拉动勘探开发工程技术服务需求回升。据中国石化报预计，2022~2025年石油工程市场规模保持增长态势，年均增长3%~6%。

5、油气行业数字化、智能化发展已是大势所趋。

近年来，随着全球数字技术的发展，以人工智能、云计算、大数据、物联网为代表的数字技术在各个行业取得了大规模的应用。数字经济蓬勃发展，行业数字化转型不断加速，进入“十四五”时期，在高质量发展要求下，人工智能与传统产业的深度融合愈发凸显重要性。作为国家战略性资源和工业基础，在数字化浪潮冲击下，油气行业数字化转型智能化发展已是大势所趋。从全球范围来看，国内外油服企业均在加速数字化发展步伐，斯伦贝谢、贝克休斯等国际大型油服企业已抢先探索数字化转型道路。而在国内中石油长庆油田数字化覆盖率达到90%以上，在数字化开发与建设方面走在了同行的前列。按照中石油的规划，在2025年将实现旗下油田100%数字化，地面、接收、管理平台也将全面迈向数字化。在我国“十四五”规划和2035年远景目标纲要中指出加快建设数字经济，以数字化转型整体驱动生产方式变革，2025年数字经济核心产业增加值占GDP比重提升至10%。随着数字技术在油气行业应用不断深入，以数字为核心驱动的油服行业解决方案将逐步落地。

（三）核心竞争力

公司始终保持射孔核心技术领先优势。公司自成立以来，专注于油田增产技术，坚持不懈地推进自主创新，不仅建立了国内独有的射孔研发中心和射孔动态研究实验室，而且围绕油田增产的要求，通过射孔优化设计将油藏地质工程特征与射孔技术有效结合，建立系统的射孔技术解决方案，涵盖射孔产品技术、射孔工艺技术和效果测试评价技术等核心技术。

公司美国控股子公司The Wireline Group业务覆盖美国页岩油气主要热点地区，拥有稳固的客户超过200个，市场占有率高居美国前列，在油田服务射孔这个细分领域上跃居全球前列。

公司以增产一体化为核心进行全产业链布局，业务从单一射孔服务迈向钻井、压裂、电缆测井、修井等一体化油田技术，并且在射孔、旋转导向技术、水力压裂等技术领域具有核心竞争力；从国内市场扩展到北美、北非、中亚、中东等市场，增强国内外业务的协同效应。

报告期内，公司共持有专利110项，其中国际发明专利13项，国内发明专利36项，国内实

用新型专利61项。报告期内公司共授权专利13项，其中国内发明专利1项，国内实用新型专利12项。报告期内公司持有软件著作权14项。众多创新成果，有力地推动了企业的持续增长，带动了行业的技术进步。

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

单位：元

	2020 年	2019 年	本年比上年增减	2018 年
营业收入	631,696,370.92	1,555,773,923.80	-59.40%	1,593,095,684.35
归属于上市公司股东的净利润	-1,052,843,408.42	45,135,224.43	-2,432.64%	103,612,656.75
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-1,062,903,066.91	54,255,987.25	-2,059.05%	98,211,448.05
经营活动产生的现金流量净额	3,992,645.31	170,005,662.32	-97.65%	201,884,717.17
基本每股收益（元/股）	-2.07	0.10	-2,170.00%	0.23
稀释每股收益（元/股）	-2.07	0.10	-2,170.00%	0.23
加权平均净资产收益率	-72.64%	2.57%	-75.21%	6.20%
	2020 年末	2019 年末	本年末比上年末增减	2018 年末
资产总额	1,712,307,746.05	2,952,825,271.78	-42.01%	2,915,049,963.66
归属于上市公司股东的净资产	913,903,643.92	1,739,404,212.04	-47.46%	1,712,247,993.16

(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	212,259,348.79	126,360,739.70	137,201,910.49	155,874,371.94
归属于上市公司股东的净利润	-16,340,827.30	-51,894,422.70	-59,967,550.01	-924,640,608.41
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-16,406,752.48	-52,630,175.05	-61,324,481.80	-932,541,657.58
经营活动产生的现金流量净额	-7,707,472.32	-30,131,683.41	3,601,822.38	38,229,978.66

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	23,256	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	24,261	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
-------------	--------	---------------------	--------	-------------------	---	---------------------------	---

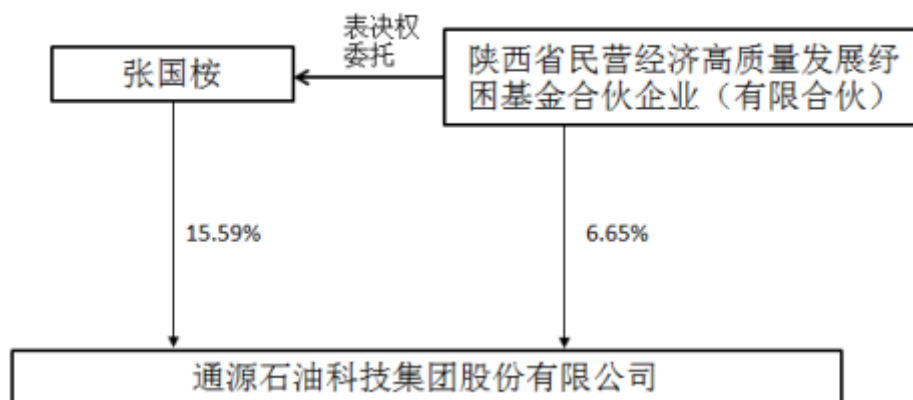
		数			数	
前 10 名股东持股情况						
股东名称	股东性质	持股比例	持股数量	持有有限售条件的股份数量	质押或冻结情况	
					股份状态	数量
张国桢	境内自然人	15.59%	80,055,936	65,711,413	质押	44,230,000
陕西省民营经济高质量发展纾困基金合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	6.65%	34,127,777	25,103,734		
孙伟杰	境内自然人	4.04%	20,746,887	20,746,887		
张春龙	境内自然人	3.21%	16,469,555		质押	13,075,000
国泰君安创新投资有限公司—证券行业支持民企发展系列之国君君彤西安高新私募股权投资基金	其他	2.33%	11,986,500			
联储证券有限责任公司	境内非国有法人	2.02%	10,373,443	10,373,443		
张晓龙	境内自然人	1.71%	8,791,994		质押	7,271,800
黄建庆	境内自然人	1.68%	8,647,177			
横琴人寿保险有限公司—分红委托 1	其他	1.36%	6,983,276			
西安高新技术产业风险投资有限责任公司—西安西高投基石投资基金合伙企业（有限合伙）	其他	1.21%	6,224,066	6,224,066		
上述股东关联关系或一致行动的说明	上述股东中，张国桢与张晓龙为兄弟关系；陕西省民营经济高质量发展纾困基金合伙企业（有限合伙）将其持有股票的投票权委托至张国桢，张国桢与陕西省民营经济高质量发展纾困基金合伙企业（有限合伙）构成一致行动关系。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人的情形。					

（2）公司优先股股东总数及前 10 名优先股股东持股情况表

适用 不适用

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、公司债券情况

公司是否存在公开发行并在证券交易所上市，且在年度报告批准报出日未到期或到期未能全额兑付的公司债券
否

三、经营情况讨论与分析

1、报告期经营情况简介

2020年，百年难遇的新冠疫情在全球范围内的蔓延，世界各国纷纷采取边境封锁以及出行限制等措施，民航、汽车等主要交通工具停运，主要经济体经济活动严重停摆。在疫情对全球经济的冲击下，严重打击了全球原油的需求，全球原油需求量十年来首度减少，全年的需求量为92.91百万桶/日，与2019年相比下降7.68%。同时国际原油价格呈断崖式下跌，WTI原油期货价格一度出现负值，导致全球油气勘探开发支出大幅下降，据行业信息机构Spears & Associates 的研究报告显示，2020年全球油田服务和装备市场规模为1,921亿美元，与2019年相比降低29%，全球油服务业务工作量大幅萎缩。在外部环境的冲击下，报告期内公司业务工作量严重下滑，全年实现营业收入6.32亿元，同比减少59.4%；归属于上市公司股东的净利润转亏，亏损105,284.34万元。公司业绩同比大幅下降的主要原因是受疫情和低油价影响，公司国内外业务工作量严重下滑，公司收入出现较大幅度下降，同时公司根据《企业会计准则》及公司会计政策的相关规定，按照谨慎性原则，对公司的商誉进行了减值测试，结合实际情况，对商誉、固定资产、存货、油气资产等资产计提减值准备，从而致使报告期内公司业绩出现大幅亏损的情况。

报告期内，面对新冠疫情叠加低油价的前所未有的考验，公司上下众志成城、攻坚克难，认真落实疫情防控、复工复产、生产经营等工作，保证了员工身体健康和生命安全，保持了

生产经营平稳受控运行。

（一）全面落实疫情防控和复工复产工作。

报告期内，面对新冠疫情的爆发，公司始终以保障员工生命健康安全为首要担当。一是，公司积极落实政府防疫举措，同时采取休假、居家办公等形式保障员工健康。二是，积极采取中美两地防疫物资互通互助的方式，保障国内和美国员工防疫物资的需求。三是，公司在保障员工健康安全的前提下，积极开展复工复产，急客户之所急，千方百计完成客户紧急的作业任务。

（二）聚焦主业，持续强化核心竞争力。

1、在国内地区，国内业务于3月下旬实现全面复工，但受上井服务隔离14天等规定以及受上半年国内疫情导致油气田进度放缓和服务价格下滑等因素的影响，同时公司优化收入结构，坚决关停毛利率较低、现金流表现不好的项目，综上2020年国内业务收入同比减少52.84%。

面对行业下行压力，公司采取多项措施予以应对。一是，公司重新评估年初制定的固定资产投资项目，聚焦核心战略产品线能力建设，增加了非常规油气水平井钻井、完井两大核心环节旋转导向和射孔业务的资本开支，其他项目资本开支全面压缩。二是，公司对外加强与供应商的战略合作，通过降低采购价格、优化账期等措施，达到降低采购成本的目的。三是，公司对内继续加强以现金流管理为核心的管理能力，不断加大子公司应收账款回收力度，加强各级管理，从技术、材料、库存和应收账款入手，降低成本和运营费用，提高资产利用效率。

虽然公司国内业务收入同比减少，但是得益于国内油公司继续落实增储上产七年行动计划，报告期内公司及子公司接连在松辽盆地、四川盆地、鄂尔多斯盆地、新疆地区等油气田中标射孔、旋转导向、压裂增产一体化等项目订单，公司核心竞争力进一步增强，为后续国内业务收入提供保障。

2、在北美地区，自2020年3月美国疫情全面爆发开始，美国政府采取居家令、社交距离等措施，导致公司在美各个基地订单被迫暂缓执行，美国员工基本处于居家状态，二、三季度公司北美业务基本停摆，四季度北美业务开始反弹复苏。2020年公司北美业务收入同比减少62.23%。

面对外部环境的影响，公司美国子公司The Wireline Group一方面快速推进并落实包括取消成长性固定资产开支、控制维持性资本开支、缩减运营费用、与供应商协商降低采购单价、全员降薪、调整冗余人员等多项降本增效的措施；另一方面，制定新的现金流考核计划，加大应收账款回收力度，通过与客户加强战略合作关系，销售人员、基地经理与客户积极沟

通，实现缩短账期的目的，确保公司有充足的流动性，保障运营安全。

在降本增效的同时，The Wireline Group积极将公司国内专利技术和产品FracGun（高能复合射孔技术）在北美市场进行推广和宣传，赢得了客户的青睐。随着2020年下半年油价持续回暖，美国疫情进入常态化，北美业务四季度开始复苏。

3、报告期内，公司参股子公司一龙恒业面对疫情大考，冷静应对、按情施策，稳步推进国内外各项业务。国内方面，一龙恒业在积极落实防疫措施保障员工健康安全的前提下，积极开拓海上油服业务，于2020年上半年顺利进入中海油市场，同时在鄂尔多斯盆地、四川盆地的业务稳步推进。海外方面，面对疫情影响人员流动、出入境管控受限，阿尔及利亚、伊拉克、哈萨克斯坦等地区的部分订单被迫暂缓执行的情形，一龙恒业积极调整策略一方面加强与客户积极沟通，协调当地员工，充分利用现有的装备为客户提供紧急的作业，另一方面采用视频远程监控系统，在国内远程指挥对连续油管操作室、压裂指挥车、井口和高压区进行实时监控，保障业务稳步推进。随着海外疫情常态化，2020年四季度一龙恒业海外业务开始逐步恢复。

综合来看，报告期内公司业绩受疫情和低油价影响导致同比工作量下滑较大，但公司经营情况正常，在核心技术射孔、旋转导向方面加大了投入，进一步增强了公司的核心竞争力，核心团队、核心客户并未流失，公司承受住了这次百年难遇的考验。随着2021年全球疫情受控，经济活动正常化，石油需求反弹，油价回升并企稳，公司各个地区、各项业务将恢复并实现反弹。

（三）推动主营业务数字化发展。

报告期内，公司依托油气行业数字化、智能化的发展趋势，制定了主营业务数字化的发展战略，引入大数据、云计算、人工智能、物联网等数字技术，为主营业务进行赋能。报告期内，公司成立了数字中心，与金蝶云、百度云、IBM等已经完成了数字业务的顶层设计，并建成了油气地质工程一体化工作平台。推动主营业务数字化发展，将进一步促进公司降本增效，创新商业模式，增强获客能力。

（四）持续推进提效降本工作，提高运营效率。

报告期内，公司围绕提效降本继续进行管理改善，一方面加强研发、采购、市场、财务部门之间的协作，通过技术研发创新、工艺改善、产品及原材料国产化、采购管理优化及资源整合等方式开展专项降本工作，同时对生产经营全过程、全要素进行优化，推动刚性成本硬下降；另一方面，公司通过引入升级金蝶软件信息化系统，在提高成本管控和现金流管理的同时，进一步在财务、项目、预算、人力资源等方面提升信息化、数字化管理水平，从业

务到财务实现业财一体化融合，实现项目管理的科学化操作，实现业务数据到财务的无缝衔接，提升数据整合能力与效率，进一步增强公司整体管控能力。

（五）顺利完成非公开发行股票事项。

报告期内，公司顺利完成了非公开发行股票事项。通过本次非公开发行股票，不仅增厚了公司的资本实力，同时还引入了陕西省、西安市高新区国有资本、油服行业领军人物以及券商等投资方，为公司提供政策、资本、行业、治理、金融服务等多种资源协同，同时优化了公司股权结构和法人治理结构，使公司成为了民营主导、国有参股的混合所有制企业，使得公司未来发展更加健康。

2、报告期内主营业务是否存在重大变化

是 否

3、占公司主营业务收入或主营业务利润 10%以上的产品情况

适用 不适用

单位：元

产品名称	营业收入	营业利润	毛利率	营业收入比上年同期增减	营业利润比上年同期增减	毛利率比上年同期增减
射孔销售及服务项目	566,445,855.64	78,647,795.58	13.88%	-55.64%	-81.84%	-20.03%
其他油田服务项目	65,250,515.28	-13,991,824.13	-21.44%	-76.60%	-112.81%	-60.62%
合计	631,696,370.92	64,655,971.45	10.24%	-59.40%	-88.08%	-24.62%

4、是否存在需要特别关注的经营季节性或周期性特征

是 否

按业务年度口径汇总的主营业务数据

适用 不适用

单位：元

	当期数据	上期数据	增减比
收入	631,696,370.92	1,555,773,923.80	-59.40%
成本	567,040,399.47	1,013,476,886.98	-44.05%
净利润	-1,132,519,717.91	50,521,593.38	-2,330.54%
	当期期末数据	上期期末数据	增减比
存货	157,561,008.94	244,280,727.69	-35.50%

5、报告期内营业收入、营业成本、归属于上市公司普通股股东的净利润总额或者构成较前一报告期发生重大变化的说明

√ 适用 □ 不适用

报告期内，公司归属于上市公司普通股股东的净利润同比大幅下降，主要是：

1、受新冠疫情影响，全球经济活动严重停摆，原油需求大幅下滑，国际原油价格呈断崖式下跌，全球油服业务工作量大幅萎缩。受外部环境变化影响，公司业务订单被迫暂缓执行或延期，各项业务工作量严重下滑，营业收入同比下降59.4%，导致公司业绩大幅下滑并出现亏损。

2、报告期内，由于新冠疫情和低油价对石油行业的冲击，行业景气程度较差，公司遵循审慎性原则，对商誉、固定资产、存货、油气资产、在建工程等主要资产计提资产减值准备合计约8.4亿元。

6、面临退市情况

□ 适用 √ 不适用

7、涉及财务报告的相关事项

(1) 与上年度财务报告相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况说明

√ 适用 □ 不适用

1、重要会计政策变更

1) 新收入准则

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注
2017年7月5日，财政部发布了《关于修订印发的通知》（财会[2017]22号）（以下简称“新收入准则”），公司根据文件要求，自2020年1月1日起执行修订后的收入准则。	第六届董事会第六十一次会议和第六届监事会第三十四次会议审议通过	受影响的报表项目见本项目（3）

2) 执行《企业会计准则解释第13号》

财政部于2019年12月10日发布了《企业会计准则解释第13号》（财会〔2019〕21号，以下简称“解释第13号”），自2020年1月1日起施行，不要求追溯调整。解释第13号的主要内容：①关联方的认定：明确了以下情形构成关联方：企业与其所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业；企业的合营企业与企业的其他合营企业或联营企业。此外，解释第13号也明确了仅仅同受一方重大影响的两方或两方以上的企业不构成关联方，并补充说明了联营企业包括联营企业及其子公司，合营企业包括合营企业及其子公司。②业务的定义：完善了业务构成的三个要素，细化了构成业务的判断条件，同时引入“集中度测试”选择，以在一定程度上简化非同一控制下取得组合是否构成业务的判断等问题。

本集团自2020年1月1日起执行解释第13号，比较财务报表不做调整，执行解释第13号未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3) 执行《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》

财政部于2020年6月19日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》(财会〔2020〕10号),自2020年6月19日起施行,允许企业对2020年1月1日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定,对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让,企业可以选择采用简化方法进行会计处理。本集团对于属于该规定适用范围的租金减让全部选择采用简化方法进行会计处理,并对2020年1月1日至该规定施行日之间发生的相关租金减让根据该规定进行相应调整,执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2、重要会计估计变更

无。

3、2020年首次执行新收入准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

1) 合并资产负债表调整科目及金额

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
预收款项	381,181.05	298,181.05	-83,000.00
合同负债	0.00	78,301.89	78,301.89
其他流动负债	592,209.62	596,907.73	4,698.11

2) 母公司资产负债表调整科目及金额

单位：元

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
预收款项	331,181.05	298,181.05	-33,000.00
合同负债	0.00	31,132.08	31,132.08
其他流动负债	0.00	1,867.92	1,867.92

(2) 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况说明

适用 不适用

公司报告期无重大会计差错更正需追溯重述的情况。

(3) 与上年度财务报告相比,合并报表范围发生变化的情况说明

适用 不适用

公司报告期无合并报表范围发生变化的情况。