

证券代码：002207

证券简称：准油股份

公告编号：2024-012

新疆准东石油技术股份有限公司 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。

非标准审计意见提示

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

是否以公积金转增股本

是 否

公司经本次董事会审议通过的利润分配预案为：以 262,055,378 为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 0 元（含税），送红股 0 股（含税），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	准油股份	股票代码	002207
股票上市交易所	深圳证券交易所		
变更前的股票简称（如有）	无		
联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表	
姓名	吕占民	战冬	
办公地址	新疆克拉玛依市克拉玛依区宝石路 278 号科研生产办公楼 A 座 517 室	新疆克拉玛依市克拉玛依区宝石路 278 号科研生产办公楼 A 座 519 室	
传真	0990-6601228	0990-6601228	
电话	0990-6601226	0990-6601229	
电子信箱	lvzhanmin@foxmail.com	zhandong002207@foxmail.com	

2、报告期主要业务或产品简介

公司是石油、天然气开采企业提供石油技术服务的专业化企业，主营业务包括工业业务、施工业务、运输业务三大类别，其中工业业务主要是指为油田公司提供技术服务、油田管理及相关化工产品的业务，施工业务是指为油田公司提供的工程施工相关服务，运输业务是指为油田公司提供运输服务。

（1）主要产品情况

①工业业务

工业业务是公司的核心业务，也是公司未来发展的根本所在。公司具有油水井动态监测资料录取、资料解释研究和应用、治理方案编制、增产措施施工及效果评价等提高采收率的综合技术服务能力，目前在该业务范围内主要从事油气藏综合研究、油气井测试业务、调剖、堵水、酸化、井下分注管柱等井下作业业务、连续油管及制氮注氮业务、清防蜡业务等。

a. 油气藏综合研究

主要研究项目	油藏开发试验、油田开采技术政策、井网层系调整、油藏综合治理、资料分析方法研究、油藏建模数模、动态监测资料综合分析应用、精细注水方案、提高采收率等项目。
研究过程和成果应用	油气藏综合研究贯穿整个油藏开发的全过程，在不同的开发阶段根据油气藏存在的问题和资料录取情况，开展对应的研究项目。根据地质资料、地震资料、测井资料、动态资料，建立地质模型、进行开发动态分析和历史拟合，研究油水运动规律、储量动用状况和剩余油分布状况；制定增产增注措施方案、调整注采关系、井网调整和加密井网；制定合理开发技术政策，预测开发趋势和最终采收率，开展提高采收率试验方案研究。 研究成果在确定合理的采油速度，油田管理方面提供依据，在油藏开发的不同阶段根据制定对应的改善开发效果的对策方案，实现油气藏合理开发。

b. 油气井测试

主要作业项目	油、气、水井试井项目：流温、静温、流压、静压、压力梯度、温度梯度、压力恢复、压力降落、示功图、液面、液面自动监测、干扰试井、探边测试、井下 PVT 取样、分层取样、注水井分注测试等项目；页岩油压裂和生产过程压力连续监测。 生产测井和工程测井项目：常规油气藏油气井的产出剖面、注水、注气井的注入剖面、井径测井、磁性定位、套损监测、剩余油饱和度测井等；非常规油气藏水平井产液剖面、分布式光纤测井、吸水剖面、套损和固井质量监测。 井间监测：示踪剂监测和微地震监测。 测试资料解释，建立、维护测试资料数据库。
作业原理和作业用途	测试及测试资料解释是油田生产过程中持续需要、周期性提供的服务项目，是对油田实现动态监测的主要手段。 通过试井作业获取地层压力、温度、渗透率、孔隙度、表皮系数等参数，以试井资料解释研究油、气藏不同的发展变化规律，掌握油、气藏动态，从而制订合理的开采和开发方案。 通过生产测井作业进行井下实时监测，确定水淹层情况，寻找漏掉的油气层；确定井本身的工程技术状况；确定产油气层的孔隙度、渗透率和含油饱和度的变化。为油田制订综合调整措施、确定油田开发部署、制订二次、三次采油方案和配产、配注方案提供依据。

c. 连续油管及制氮注氮

主要作业项目	连续油管：水平井的通井、首段射孔、钻塞、下桥塞、多级射孔、桥塞射孔联作，拖动压裂、水力喷砂射孔、气举诱喷、冲砂、洗井、解堵、打捞。 制氮注氮：油气井排液、隔热助排、酸化助排、氮气吞吐、泡沫冲砂、气处理装置气体置换。
作业原理和作业用途	连续油管作业是通过特殊设备将连续无缝长油管下入油气井内，在不压井的情况下，完成各类特定作业，如气举排液复产、砂埋井冲砂、洗井、解卡等，在非常规油藏的水平井进行钻塞、下桥塞、打捞、压裂等作业，利用穿缆连续油管进行生产测井和射孔等作业。作业不需压井、不需起出原井管柱、少杂质、少液量、易于清洗。 制氮注氮技术是以制氮拖车直接从大气中分离氮气，注入井下或与其他气体、注剂混合后注入地层，利用氮气压缩系数大、弹性能量大、粘度低、渗透能力强的特点，起到隔热、增粘、降粘等作用。制氮注氮技术可与连续油管联合使用，提高气举排液的效果和安全系数；氮气与化学剂配合产生泡沫进行冲砂解堵作用，在减少作业对地层的伤害情况恢复油气井产能。

d. 井下作业

主要作业项目	主要是油田各种修井作业：检泵、找漏堵水、补孔改层、冲砂、复杂打捞、修复油井套管、套管内侧钻等。
作业原理和作业用途	利用大、小修设备对油田故障单井进行维护、维修施工。在油气井、注水井内，因各种原因造成减产、停产及井下复杂状况，通过起下油、套管作为主要手段，采用行之有效的的施工技术及施工工艺，把井内油、套管、井下工具、井下落物等通过一定的技术方法及施工要求，排除油水气井的故障，增加或恢复油气井的产量，保证其正常生产。

e. 井下分注管柱

主要作业项目	水井分注管柱、油井分层采油管柱。
作业原理和作业用途	井下分层管柱是根据生产井的开采油层情况，通过井下工艺管柱把各个目的层分开，调节各生产层间的生产压差，实现不同的产量和注水量。是利用封隔器机械封隔油层，分注水井在分层水嘴的控制下实现精细分层注水，油井实现分层采油、控制每层的采液速度。来解决非均质性油层间干扰，缓解油水井的层间、层内、平面矛盾，提高油层动用程度，改善开发效果。

f. 清防蜡

主要作业项目	为井筒热洗清蜡、化学清蜡、机械清蜡。
作业原理和作业用途	当原油沿井筒上升时，因温度、压力降低和气体膨胀的冷却作用，在一定深度上，原油中所含的蜡从中析出，并集结在不同深度的油管壁上，使油管截面积变小，甚至堵塞，如不及时进行清蜡作业，就会使油井减产。 油田清防蜡技术是指通过机械清蜡车刮擦油管管壁、循环注入加热原油熔蜡、注入特定配方化清剂、注入微生物分解等多种清防蜡方式解决出油通道堵塞。

g. 调剖、堵水、酸化

主要作业项目	油（气）井堵水；水井调剖；深部调驱、封窜、堵漏；注聚合物；防膨；储层改造；油水井酸化；解堵；氮气三相泡沫调剖。
作业原理和作业用途	调剖、堵水、酸化作业是油田稳产、上产、控制递减率的重要井下作业措施。随着油田老化，服务需求量会逐年上升。 油水井调剖、堵水作业主要是通过向目的层、目的范围注入特定配方的调剖、堵水剂，改变油井的产液指数和水井吸水指数，达到稳产、高产的目的。 油水井酸化通过酸液沿井径向渗入地层，在酸液的作用下扩大孔隙空间，溶解空间内的颗粒堵塞物，提高油层孔渗度，达到增产效果。

②工程建设相关业务

a. 工程施工业务：主要是承接油田电力电气安装工程、油田生产设施维护、油田地面建设工程、水暖管网维护、油田道路施工、机电维修等施工业务。

b. 管道防腐

主要作业项目	各类管道的防腐保温施工。
作业原理和作业用途	三层 PE 防腐作业原理：利用环氧粉末静电喷涂防腐层与金属附着力强，化学性能稳定，抗腐蚀能力强等特点，将环氧粉末均匀喷涂在除锈并加热至 200℃ 的钢管表面，通过旋转传送作业线使钢管连续前行、一次成膜，构成钢管的外防腐底层，同时，紧接着在作业线上进行中间层胶粘剂和外防护层聚乙烯 PE 层的均匀热熔缠绕或包覆涂覆，使之与底层环氧粉末防腐层牢固粘接形成三层 PE 防腐结构。 硬质聚氨酯泡沫塑料保温作业原理：硬质聚氨酯泡沫塑料保温是由防腐层、保温层及防护层组成的三层复合结构，其作业原理为：在除锈的钢管表面直接涂覆防腐涂料构成钢管表面的防腐层、然后利用专用硬质聚氨酯泡沫塑料保温流水作业线及相应模具，将聚氨酯原料及聚乙烯原料通过挤塑、发泡设备使其同步连续地包覆在钢管防腐层表面，构成集防腐、保温、防护为一体的防腐保温三层复合结构——硬质聚氨酯泡沫塑料保温管，可直接埋设于地下土壤中起到既防腐又保温的作用。 作业用途：三层 PE 防腐是目前国内外普遍采用的钢管道防腐工艺，三层 PE 防腐管广泛应用于油田输油、气、城市供水、供气领域。 硬质聚氨酯泡沫塑料保温是目前国内外普遍采用的钢管道防腐保温工艺，并广泛应用于油田输油管线及城市供热管网等需要埋地保温的钢质管道。

c. 储油罐机械清洗

主要作业项目	清洗大中型原油及成品油储罐。
作业原理和作业用途	储油罐机械清洗是利用喷射清洗机将清洗介质在一定的温度、压力和流量下喷射到待清洗表面，除去表面凝结物和淤渣，并对其进行处理和回收的一种工艺方法，其清洗介质是原油或同种介质。根据施工要求和现场状况，热水和柴油也作为清洗介质在原油清洗后使用，因原油中含有轻质组分即溶剂成分，加速了沉积中油份的凝结和淤渣的解体，经破碎后的淤渣与清洗油混合、溶解、扩散，最终被抽吸回收。原油清洗工艺须借助较纯净的原油，通常需有一个与被清洗罐相邻的储油罐，该罐通常也作为原油回收罐。原油清洗设备与清洗罐和回收罐是用工艺管线联接到一起的，组成一个清洗系统。 储油罐机械清洗主要用途为：清除沉积在储油罐底和罐壁上的蜡、泥沙等杂质，防止储油罐的腐蚀、变形、不均匀沉降等问题，提高储运安全。

③运输业务

公司目前主要为新疆油田公司下属单位提供生产指挥车及交通服务。

(2) 经营模式

国内石油技术服务企业的主要客户为中石油、中石化、中海油。石油技术服务企业全部通过招标和议标从三大石油集团获得合同。公司作为专业的石油技术服务商，主要业务均为服务业务。公司根据与客户签订的框架协议、由客户根据生产需要安排具体工作量，每个月公司根据所完成的各类业务量在月末及时取得客户的签认，确保公司月度收入确认的及时性和完整性，保证公司每个月的财务报表均能够真实、准确地反映公司的经营情况和财务状况。公司经营所需的生产设备设施和材料等，根据与供应商按照通行市场规则签订的定价不定量框架合同，按需采购。

公司经营范围主要集中在新疆地区，受所处地区气候因素影响、具有明显的季节性。由于新疆地区（特别是戈壁、沙漠）冬季寒冷、条件恶劣，因此每年一季度部分业务不具备开工条件、处于冬歇期，业务量较少，全年工作量大部分集中在 4 月份以后，公司的大部分收入和利润在第二季度、第三季度和第四季度实现。

报告期内，公司主要业务、主要产品及其用途、经营模式等未发生重大变化。

（3）市场地位及竞争情况

石油技术服务行业具有技术多样、专业面广、产业链长、竞争性强、不具有自然垄断性等特点，适合于通过竞争来推动技术进步，提高效率和活力。随着市场开放程度的提高和竞争机制的逐步完善，石油技术服务企业面临着越来越多的机会，部分优势企业逐步扩大市场范围，并利用收购、兼并等手段，向大型石油技术服务公司的方向发展。但是，从总体上看，目前国内石油技术服务行业仍未完全市场化。

通过多年的实践积累，公司具有油田动态监测资料录取、资料解释研究和应用，开发方案设计、治理方案编制，井下作业、增产措施施工及效果评价，油田区块管理的综合性一体化油田开发管理能力，以及与之配套的设备；同时作为油田技术服务的专业化公司，与主要客户建立并保持了相对稳定的市场关系。报告期内未发生重大变化。

公司目前的主要竞争对手为与公司经营同类业务的油服公司，主要目标市场的竞争格局未发生明显变化。公司在一些特定区域仍保持一定的竞争优势，随着油服行业进一步市场化，未来公司将加强相关专业技术的研发和投入力度、提升服务能力，力争占领更多的市场份额。

油气公司（指油服公司服务的客户）资本开支是影响油服公司业绩的关键因素。各油服企业由于经营项目、所处地区、收入构成等条件不同，利润构成存在一定差异，但其业绩变动均与油价波动等宏观因素影响下行业的变动特征相符。

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

	2023 年末	2022 年末	本年末比上年末增减	2021 年末
总资产	337,175,119.87	307,004,206.90	9.83%	343,485,138.09
归属于上市公司股东的净资产	83,029,100.53	105,284,247.56	-21.14%	155,857,802.13
	2023 年	2022 年	本年比上年增减	2021 年
营业收入	271,754,196.81	196,719,794.98	38.14%	191,934,737.36
归属于上市公司股东的净利润	-18,579,078.48	-9,707,552.52	-91.39%	7,667,160.82
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-19,286,404.86	-45,806,735.51	57.90%	-46,609,033.57
经营活动产生的现金流量净额	-22,250,218.06	15,959,705.17	-239.41%	-21,401,574.79
基本每股收益（元/股）	-0.07	-0.04	-75.00%	0.03
稀释每股收益（元/股）	-0.07	-0.04	-75.00%	0.03
加权平均净资产收益率	-19.73%	-7.43%	-12.30%	5.06%

（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	29,073,986.92	65,604,323.99	75,353,629.52	101,722,256.38
归属于上市公司股东的净利润	-11,465,535.44	-5,038,837.09	-1,293,484.34	-781,221.61
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-11,482,050.03	-5,295,304.65	-1,431,443.58	-1,077,606.60
经营活动产生的现金流量净额	10,188,095.17	-18,328,731.55	-22,253,504.50	8,143,922.82

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	28,726	年度报告披露日前一个月末普通股股东总数	31,275	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
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	
克拉玛依市城市建设投资发展有限责任公司	国有法人	18.00%	47,169,968	0	不适用	0	
湖州燕润投资管理合伙企业（有限合伙）	境内非国有法人	12.00%	31,446,310	0	质押	31,446,310	
朱立国	境内自然人	1.72%	4,520,000	0	不适用	0	
李付珍	境内自然人	0.82%	2,152,444	0	不适用	0	
吴树强	境内自然人	0.56%	1,459,800	0	不适用	0	
中信证券股份有限公司	国有法人	0.55%	1,441,885	0	不适用	0	
单海涛	境内自然人	0.53%	1,387,100	0	不适用	0	
陈蓉	境内自然人	0.51%	1,336,600	0	不适用	0	
华泰证券股份有限公司	国有法人	0.49%	1,277,338	0	不适用	0	
中国农业银行股份有限公司—金元顺安优质精选灵活配置混合型证券投资基金	其他	0.47%	1,242,800	0	不适用	0	
上述股东关联关系或一致行动的说明	克拉玛依城投与燕润投资签署的《表决权委托协议》于 2023 年 8 月 10 日生效，燕润投资将其持有的公司股份 31,446,310 股（占公司总股本的 11.9999%）对应的股东表决权、提名权、提案权等非财产性权利独家全权委托给克拉玛依城投行使，燕润投资为克拉玛依城投的一致行动人。除此之外，公司从未收到上述其他股东关于其之间是否存在关联关系或为一致行动人的通知或其他任何文件，未知上述其他股东之间是否存在关联关系或为一致行动人。						
参与融资融券业务股东情况说明（如有）	无						

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

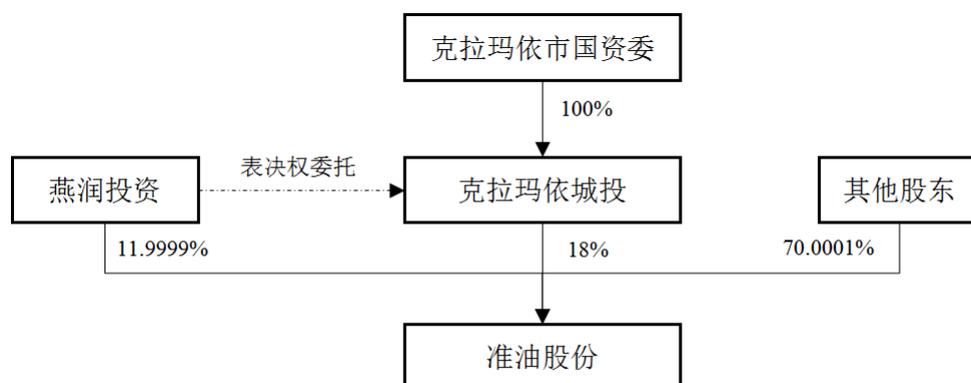
前十名股东较上期未发生变化情况					
股东名称（全称）	本报告期新增/ 退出	期末转融通出借股份且尚未归还 数量		期末股东普通账户、信用账户持股 及转融通出借股份且尚未归还的股份 数量	
		数量合计	占总股本的比例	数量合计	占总股本的比例
克拉玛依市城市建设投资发展有限责任公司	新增	0	0.00%	47,169,968	18.00%
朱立国	新增	0	0.00%	4,520,000	1.72%
中信证券股份有限公司	新增	0	0.00%	1,441,885	0.55%
陈蓉	新增	0	0.00%	1,336,600	0.51%
华泰证券股份有限公司	新增	0	0.00%	1,277,338	0.49%
中国农业银行股份有限公司—金元顺安优质精选灵活配置混合型证券投资基金	新增	0	0.00%	1,242,800	0.47%
朱浩宇	退出	0	0.00%	879,700	0.34%
珠海横琴海捷卓越股权投资合伙企业（有限合伙）	退出	0	0.00%	0	0.00%
孙玉泉	退出	0	0.00%	0	0.00%
高云雪	退出	0	0.00%	1,220,300	0.47%
吕占民	退出	0	0.00%	887,175	0.34%
王洪涛	退出	0	0.00%	881,200	0.34%

(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



注：克拉玛依城投已与燕润投资签署《表决权委托协议》，约定将燕润投资持有准油股份的 31,446,310 股股份（占上市公司总股本的 11.9999%）对应的股东表决权、提名权、提案权等非财产性权利独家全权委托给克拉玛依城投行使，该等委托具有唯一性及排他性。

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

详见公司 2023 年年度报告全文第六节“重要事项”。

新疆准东石油技术股份有限公司

董事会

2024年4月26日