

公司代码：603619

公司简称：中曼石油

**中曼石油天然气集团股份有限公司**  
**2023 年年度报告摘要**

## 第一节 重要提示

- 1 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 [www.sse.com.cn](http://www.sse.com.cn) 网站仔细阅读年度报告全文。
- 2 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性、准确性、完整性，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。
- 3 公司全体董事出席董事会会议。
- 4 中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

### 5 董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据中汇会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，公司合并报表 2023 年实现归属于母公司股东的净利润为 809,876,042.15 元人民币。截至 2023 年 12 月 31 日，母公司累计可供分配利润为 539,493,185.71 元人民币。经公司第三届董事会第四十六次董事会审议通过的 2023 年度利润分配方案为：公司拟向全体股东每 10 股派发现金红利 6.20 元（含税），公司总股本 40,000.01 万股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量 3,872,800 股，以 396,127,300 股为基数，拟派发现金红利 245,598,926.00 元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

## 第二节 公司基本情况

### 1 公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	中曼石油	603619	无

联系人和联系方式	董事会秘书	证券事务代表
姓名	石明鑫	石明鑫
办公地址	上海市浦东新区江山路3998号	上海市浦东新区江山路

		3998号
电话	021-61048060	021-61048060
电子信箱	ssbgs@zpec.com	ssbgs@zpec.com

## 2 报告期公司主要业务简介

2023年国际油价虽然有所回落，但是仍在高位震荡。2023年一季度，年初受经济预期恶化、欧美金融机构暴雷导致的金融业危机、美国加息等的影响，国际油价下跌。二季度，受欧美金融业危机解除、欧佩克减产、石油供给收缩等影响，国际油价上涨。三季度，中东等地缘政治风险加剧、沙特超预期宣布减产，油价持续上涨。四季度，世界经济预期疲软、欧佩克减产不及预期、美元降息遥遥无期致油价进一步下行。

2023年12月，IEA、EIA对2023年全球石油需求分别下调30万桶/日、4万桶/日、对2024年全球石油需求均下调10万桶/日；调整后IEA、EIA、OPEC对2024年全球石油需求增速的预期分别为110万桶/日、134万桶/日、225万桶/日。2024年，虽然美国、巴西、圭亚那等非“欧佩克+”国家石油产量有所增加，但沙特为首的“欧佩克+”将继续走减产保价路线，以及地缘政治危机等外部因素，预计2024年石油价格仍将高位运行。

我国油气自主保障能力不断提升。2023年，全年原油产量约2.09亿吨，同比增加2.10%，预计2024年将继续小幅度增长。天然气产量2,297.10亿立方米，连续七年增产超100亿立方米。油气剩余探明可采储量保持增长。

中国油气田开采方面，现已攻破多项技术如非常规油气资源基础研究、理论认识、卡脖子技术，突破超低渗油田、页岩油田、致密气田高效勘探开发关键核心技术。我国原油对外依存度虽然高，但通过技术革新降低上游石油开采成本，通过炼化一体化、集群化规模化效应提升中下游业务整体竞争力。我国石油产业运行呈现出从原油到炼化产能，再到资源供需等多方面向好特征。未来，在各项存量及增量政策刺激推动下，国内经济将更加向稳向好发展，国内炼化行业在宏观环境及自身产业布局不断优化中继续高质量发展。

近年来，虽然新能源行业发展非常快，但是油气行业在航运物流等交通领域、化工原料领域、传统生活燃料领域的地位难以被替代，长期来看，油气仍将长期维持全球主体能源地位。目前处于能源变革的时代背景下，传统的油气企业也在不断推动转型，加大技术研发投入，提升技术水平，引入新能源作为补充，从而推进节能减排、低碳环保等生产体系的建立。

公司三大业务板块协同发展与“四位一体”战略规划相结合。公司业务涵盖勘探开发、工程服务、石油装备制造三大板块，打通了上下游产业链，在“以勘探开发拉动油服工程服务、油服工程服务拉动装备制造、三大板块间互相拉动”的新模式基础上，公司积极打造“勘探开发、工程服务、装备制造、国际贸易”四位一体新格局，扩展公司业务的覆盖面，强化一体化运作模式，提升核心竞争力。

报告期内，公司深入实施“勘探开发引领，三个一体化协同”战略，油气行业破局者的地位作用得到持续巩固和充分彰显，公司原油产量再创新高，超额完成了年度工作目标。钻井工程板块市场订单取得重大突破，刷新了市场开发的历史记录。装备制造板块面向市场，科技创新研发取得丰硕成果，产业成功转型升级，在制造、租赁和销售环节均有重点突破。

目前，公司业务主要以油气勘探开发为重心，油田勘探开发主要分为以下几个阶段：

勘探	初步勘探	主要是由地质法、地球物理法、地球化学法和钻探法四大类，其中地球物理法较为普遍，核心设备是地震勘探仪和地震检波器。
	打钻探井	通过打钻探孔，取得要取少里岩心样品进行分析，钻井过程中需要用电、声、放射性探测等手段，识别岩性与油气水层，必要时需要射孔试生产(完井测试)。

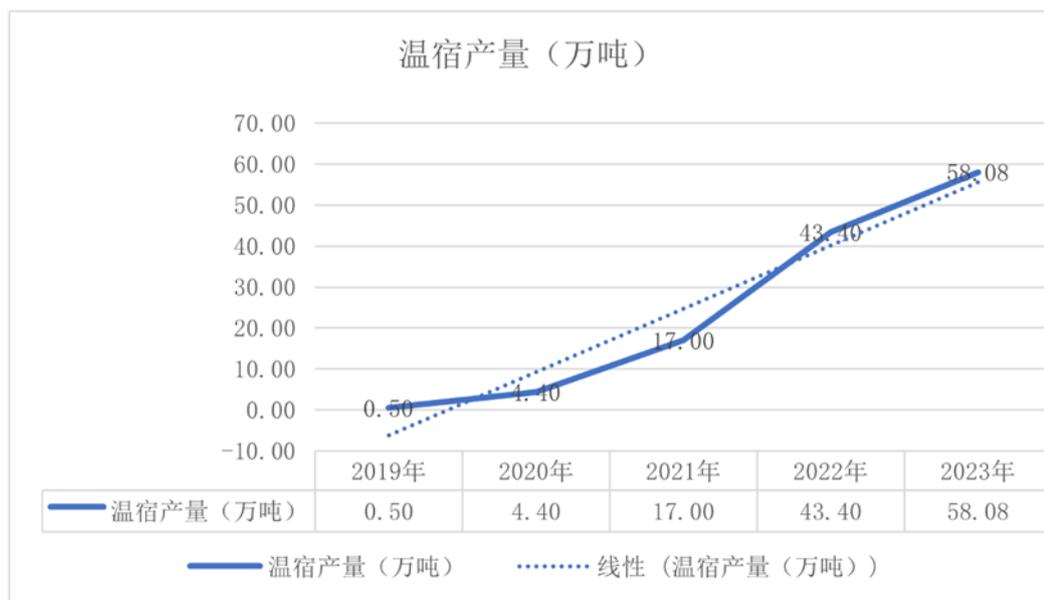
钻井	钻表层	在做好钻前准备后，钻开比较松软的地层(一般 10-200 米)，必须使用大尺寸钻头，一开钻达硬地层后，即下套管固表层，待固井水泥凝固后再继续钻进。钻太浅则松软地层未加固好影响后续钻进，太深则增加成本造成浪费。
	进抵目的层	表层固好后，就使用较一开小一定尺寸的钻头向地层深部钻进(称“二开”)。在钻达目的层之前，在遇到某些特殊情况如易垮塌层、高产水层、异常高压(或低压)层等在钻进中难于控制的层段时，还需要下入技术套管固井后，再用较“二开”更小的钻头向目的层钻进(称“三开”)。在钻达目的层后，一般要进行许多特别要求项目的资料录取(如取岩心、测井等)。
	测井	中途测试:某些探井在钻达设计目的层位以前可能发现良好的油气显示，这时可以根据需要停钻，利用钻杆做地层流体从井底流向井口的导管，进行以证实地层含油性和产能为主要目的的测试。完井电测:在一口井完钻时，一般都要进行一次系统全面的测井，以取得全井各层段系统的测井资料。
	钻井主要工序流程	<pre> graph TD     A[定井位] --&gt; B[搬家]     A --&gt; C[道路勘测]     B --&gt; D[固井]     C --&gt; E[基础施工]     D --&gt; F[下套管]     E --&gt; G[安装设备]     F --&gt; H[完井电测]     G --&gt; I[钻进]     I --&gt; J[起钻、换钻头、下钻] </pre>
完井	完井	对已钻成的井眼进行井壁加固，称固井。钻开目的层并建立目的层与井筒的连通方法的作业，称完井。完井的目的有二：一是建立保证油气顺畅地从地层流向井筒的通道；二是加固油层部位的井壁，主要有裸眼完井、射孔完井、贯眼完井和衬管完井四种方法。
生产	修井	石油钻井以及后续油井维护的一种作业，主要有复杂打捞、修复油井套管。
	增采	增产工艺(水力压裂、油井酸化等)
	油田建设	油气分离设备、油气储运装置的建设

### ➤ 勘探开发

公司自 2018 年取得温宿区块油气探矿权以来，依托钻井工程、装备制造、勘探开发一体化优势和民营企业机制灵活的特点，在塔里木盆地西北部矿权空白区迅速打开局面,相继完成了二期 817 平方公里的三维地震。公司目前拥有新疆阿克苏温宿油田，哈萨克斯坦坚戈和岸边油田，已初步完成国内外油气区块的布局，通过不断地勘探研究，发现区块新储量，并将及时编制储量报

告与完成储量申报。温北联合站建成投运，为温宿油田高效开发奠定基础，也为公司地面工程建设积累经验。公司勘探开发板块走势不断增强，印证了公司战略转型的预见性和前瞻性，是又一次成功的转型，成为公司主要利润增长点。

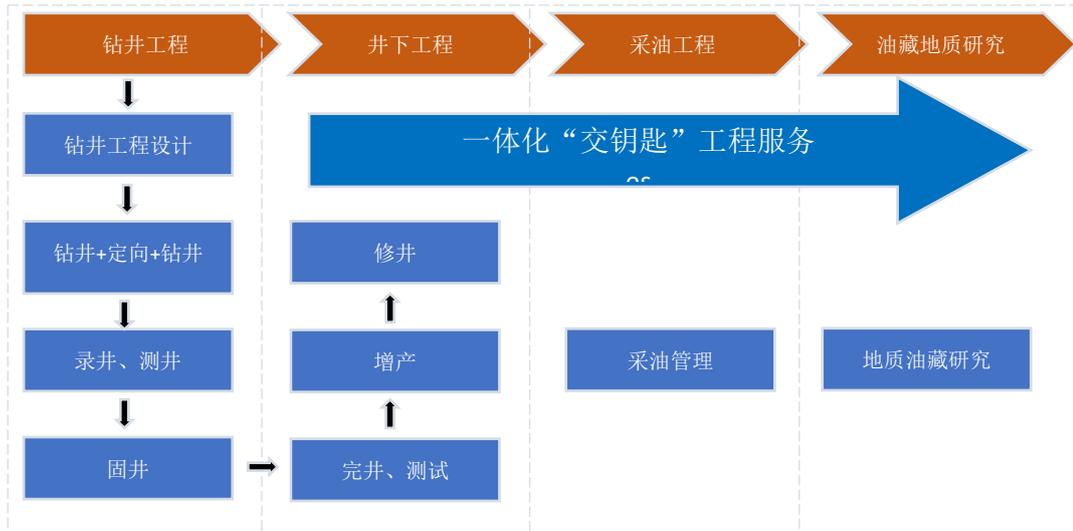
公司勘探开发业务发展迅速，在地质研究、勘探部署、增储上产、地面建设等环节取得了丰硕成果，油田一体化团队紧跟公司发展布局，不断提升生产效率，持续优化精细管理，全力推进原油增储上产，开展了多轮探井和评价井部署，探井成功率高达 89.66%。同时，公司积极参与国内外新勘探区块合作与开发，取得了伊拉克油田开发资质，下一步将通过并购境外油气田、竞标优质区块，不断提高勘探开发板块风险抵御能力，完善上游勘探开发业务的风险控制和合理布局。



➤ **钻井工程服务：**

公司一直以来致力于工程大包服务，整合资源发挥协同作战优势，一体化服务模式优势显著。公司获得众多油气巨头的认可，有优质的客户群体，海外钻井工程市场已拓展到了中东、中亚、北非等一带一路多个国家，客户主要是沙特阿美、马油、BECL、哈里伯顿、斯伦贝谢、威德福、

中石油、中石化等国内、国际知名石油公司及油服公司。



中曼石油一体化服务模式

领先的钻井工程技术为钻井团队杰出的成绩打下坚实的基础。公司大力推动“数字化，智能化”进程，研发了远程生产指挥系统，专家团队及时跟踪、监控、分析与采取应对策略；扭摆系统、水力振荡器、旋转导向系统、新型个性化钻头新技术的运用大大提高了井队生产效率；公司针对国内外各区块和各类型井制定了相应的施工指南，总结出独有的技术方案，完成了多批高难度井的施工。

2023年，公司坚持“优选项目、持续盈利、绿色发展”的总指导思想，不断开拓海内外市场，通过了科威特钻井大包资审、新疆塔里木油田70、90钻机资审、川渝页岩气资审，公司市场开发部署不断完善，保持现有市场的稳定同时积极拓展新市场，扩大作业范围。

➤ **装备制造：**

公司装备板块致力于高端油气装备的研发与制造，在高端制造和人工智能上不断发力，建立了涵盖从钻机整机到顶驱、泥浆泵、自动猫道等关键部件一系列完善的产品体系。公司以“造中国最好的石油钻机”为目标，精雕细刻，积极创新，研发制造的高端陆地钻机、海洋钻机及配套部件、电控系统、智能化产品品质优良，诸多关键技术处于国际领先地位。

装备板块重点执行了离线钻机、智能钻井机器人、五缸泵、折叠营房、生产指挥系统等科研项目，部分科研项目已进入实质性试制、部分项目已投入工程运用。同时，低温顶驱、顶驱软扭矩、扭摆功能、顶驱下套管装置均已试制成功，并取得了一定的市场成绩。



钻机及配套设备销售、租赁与服务有重点突破，公司继通过墨西哥国家石油公司设备供应和设备租赁两个业务模块的合格供应商资审后，2023年又通过了科威特国家石油公司钻机制造商资审。公司为非洲和土耳其老客户提供了成套钻机和老旧钻机检测及升级改造服务，通过数字化远程协同技术及本地化服务为客户量身定制了专业化的钻机升级改造服务，中东市场已获得多个国有石油公司的合格供应商准入许可。

装备制造与石油勘探开发及石油工程服务相辅相成，一体化优势明显，内部外部双循环，在外部市场充分竞争保持公司活力的同时，内部促进装备板块的可持续运行。装备板块深耕与拓展国内成熟市场，逐步向海外市场渗透，产品广泛运用到国际市场，激发了公司发展新活力。

### 3 公司主要会计数据和财务指标

#### 3.1 近3年的主要会计数据和财务指标

单位：元 币种：人民币

	2023年	2022年		本年比上年增减 (%)	2021年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
总资产	9,132,374,884.54	7,776,348,629.85	7,154,512,927.63	17.44	6,557,327,436.29	5,893,026,514.09
归属于上市公司	2,629,156,481.86	2,300,958,512.49	2,299,892,984.33	14.26	2,026,327,143.57	1,990,131,855.27

司 股 东 的 净 资 产						
营 业 收 入	3,731,947,652 .17	3,198,733,773 .68	3,065,155,628 .41	16.6 7	1,968,438,850 .44	1,761,769,643 .53
归 属 于 上 市 公 司 股 东 的 净 利 润	809,876,042.1 5	482,420,334.8 4	503,328,309.7 8	67.8 8	78,652,733.58	73,980,969.16
归 属 于 上 市 公 司 股 东 的 扣 除 非 经 常 性 损 益 的 净 利 润	845,792,604.6 5	526,330,658.0 5	503,768,390.6 3	60.7 0	72,151,552.42	70,955,535.54
经 营 活 动	1,583,332,788 .92	607,328,522.4 7	599,552,013.7 7	160. 70	563,099,714.4 3	514,656,478.1 6

产生的现金流量净额						
加权平均净资产收益率（%）	29.19	21.12	22.94	增加8.07个百分点	3.96	3.79
基本每股收益（元/股）	2.05	1.21	1.26	69.42	0.20	0.18
稀释每股收益（元/股）	2.04	1.21	1.26	68.60	0.20	0.18

### 3.2 报告期分季度的主要会计数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度	第二季度	第三季度	第四季度
--	------	------	------	------

	(1-3 月份)	(4-6 月份)	(7-9 月份)	(10-12 月份)
营业收入	898,474,432.39	983,591,651.10	1,114,688,924.55	735,192,644.13
归属于上市公司股东的净利润	212,471,457.56	227,463,649.27	249,817,364.51	120,123,570.81
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	210,212,804.87	225,437,771.26	236,811,932.05	173,330,096.47
经营活动产生的现金流量净额	298,278,047.97	25,533,299.09	369,246,049.13	890,275,392.73

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

#### 4 股东情况

##### 4.1 报告期末及年报披露前一个月末的普通股股东总数、表决权恢复的优先股股东总数和持有特别表决权股份的股东总数及前 10 名股东情况

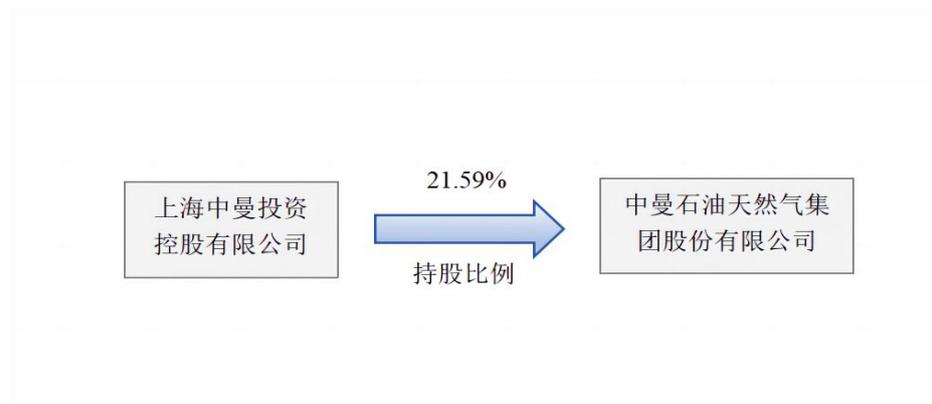
单位：股

截至报告期末普通股股东总数（户）					21,853		
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）					20,168		
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）					0		
前 10 名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数 量	比例 (%)	持有 有限 售条 件的 股份 数量	质押、标记或冻结情 况		股东 性质
					股份 状态	数量	
上海中曼投资控股有限公司	-24,000,000	86,369,800	21.59	0	质押	62,020,176	境内 非国 有法 人
朱逢学	-11,000,000	34,163,398	8.54	0	无	0	境内 自然 人
重庆岚海企业管理咨询合伙企业（有限合伙）	-3,460,000	16,600,000	4.15	0	质押	2,000,000	其他
香港中央结算有限公司	12,348,088	12,348,167	3.09	0	无	0	境外 法人
上海共荣投资中心	-19,500	8,246,811	2.06	0	质押	4,100,000	其他

(有限合伙)							
李玉池	0	7,878,460	1.97	0	质押	7,800,000	境内自然人
金志明	2,724,344	7,380,382	1.85	0	无	0	境内自然人
中国银行股份有限公司—鹏华汇智优选混合型证券投资基金	6,511,500	6,511,500	1.63	0	无	0	其他
高盛公司有限责任公司	5,297,706	5,359,306	1.34	0	无	0	境外法人
香港上海汇丰银行有限公司	5,200,000	5,200,000	1.30	0	无	0	境外法人
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1、朱逢学和李玉池是本公司的共同实际控制人，两者共同控制中曼控股和本公司，并签署了《一致行动协议》，约定在行使中曼控股股东权利时保持高度一致。</p> <p>2、朱逢学是共兴投资、共荣投资和共远投资的执行事务合伙人，并分别持有这三家合伙企业 60.45%、59.06%、2.11% 的权益份额。</p> <p>3、李玉池是共兴投资的有限合伙人，并持有共兴投资 6.00% 的权益份额。</p> <p>4、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。</p>						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

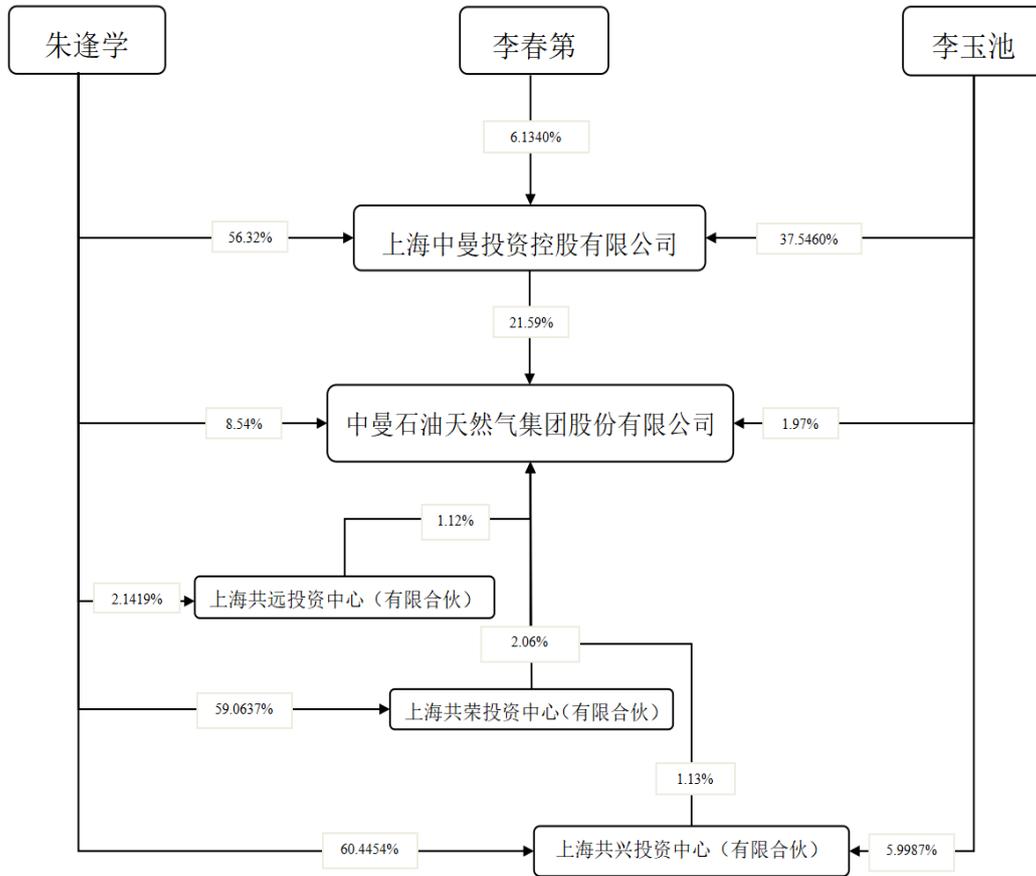
#### 4.2 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.3 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

√适用 □不适用



#### 4.4 报告期末公司优先股股东总数及前 10 名股东情况

□适用 √不适用

#### 5 公司债券情况

□适用 √不适用

### 第三节 重要事项

1 公司应当根据重要性原则，披露报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项。

2023 年度，公司实现营业收入 373,194.77 万元，较 2022 年度增加 53,321.39 万元，同比增加 16.67%。其中勘探开发板块营业收入 206,939.91 万元，占比 55.45%，同比增加 19.64%；钻井工程服务营业收入为 132,790.73 万元，占比 35.58%，同比增加 3.09%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入 21,936.50 万元，占比 5.88%，同比增加 28.31%；贸易实现营业收入 8,626.23 万元，占比 2.31%，同比增加 3,586.07%；其他业务收入 2,901.39 万元，占比 0.78%。

2 公司年度报告披露后存在退市风险警示或终止上市情形的，应当披露导致退市风险警示或终止上市情形的原因。

适用 不适用