

一 重要提示  
 1 本半年度报告摘要来自半年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读半年度报告全文。  
 2 本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整,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 本半年度报告未经审计。  
 5 经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

无  
 二 公司基本情况  
 2.1 公司简介

股票简称	股票上市交易所	公司股票简称	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

联系人联系方式

姓名	职务	联系电话
董宇帆	董事会秘书	021-61048000
王健	证券事务代表	021-61048000

办公地址  
 上海市浦东新区川沙新镇三灶路3998号  
 电子邮箱  
 shsb@zpmc.com.cn

2.2 公司主要财务数据  
 单位:元 币种:人民币

	本报告期末	本报告期末比上年末增减(%)	本报告期末比上年末增减(%)
总资产	5,346,134,474.40	5,425,261,320.97	-1.46
归属于上市公司股东的净资产	2,232,201,261.48	2,384,820,232.01	-6.61

	本报告期(1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
经营活动产生的现金流量净额	48,504,791.69	7,224,494.61	571.40
归属于上市公司股东的净利润	886,428,224.97	949,280,247.75	-6.62
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-124,162,491.49	27,282,792.49	-56.65
归属于上市公司股东的加权平均净资产收益率	-1.26	1.22	-23.83
基本每股收益(元/股)	-0.42	1.14	减少66.50个百分点
稀释每股收益(元/股)	-0.31	0.07	-54.29
加权平均净资产收益率	-0.31	0.07	-54.29

2.3 前十名股东持股情况表  
 单位:股

截止报告期末表决权受损股东的户数(户)	26,227
截止报告期末表决权恢复的优先股股东户数(户)	0

前十名股东持股情况	
股东名称	持股比例
中海油能源研究有限公司	36.00
上海浦东发展银行股份有限公司	11.28
李海迪	6.99
北京经纬创投股权投资中心(有限合伙)	6.68
深圳市前海股权投资集团有限公司	4.64
上海共兴投资有限公司(有限合伙)	3.88
天津凯源股权投资合伙企业(有限合伙)	3.79
上海共兴投资中心(有限合伙)	2.72
上海远致投资中心(有限合伙)	2.7
苏州国创创新投资发展有限公司	0.27

2.4 截止报告期末的优先股股东总数、前十名优先股股东持股情况  
 □适用  不适用  
 2.5 控股股东或实际控制人变更情况  
 适用  不适用  
 2.6 未到期及逾期未兑付公司债情况  
 适用  不适用  
 3 经营情况讨论与分析  
 3.1 经营情况的讨论与分析  
 受新冠肺炎疫情的严重影响,世界经济发生巨大变动,加之低油价的叠加影响,国际各石油公司的股价低开高走,使国际油气行业一片萧条,尤其对中东下游能源企业造成沉重打击。2020年二季度开始,海外疫情爆发加上油价暴跌的双重影响,各大国际石油企业的股价持续下挫,产能过剩,对公司海外钻井工程业务特别是国际油气市场业务造成了巨大冲击,严格的疫情防控措施导致项目严重停滞、新项目延迟开工,部分项目按照甲方指令暂缓施工,机械施工设备闲置,导致公司收入下降,成本增加,同时,公司前期项目持续按期履约,使得公司成本进一步承压。2020年上半年,公司实现营业收入8.86亿元,比去年同期下降6.62%,实现归属于上市公司股东的净利润-1.25亿元,比去年同期下降55.56%。  
 虽然集团年初确定的生产经营目标和安排部署受到疫情影响未能得到全面落实,既定计划被打乱,公司效益出现下滑,但在前所未有的危机面前,公司上下迎难而上、积极应对,以坚韧的毅力化危为机,全力保障生产运行。  
 (一)上半年主要经营情况  
 1.钻井工程板块攻坚克难,齐心协力保生产  
 (1)海外项目迎难而上,全力挖潜增效  
 受疫情及国际油价持续走低的影响,各石油公司产能过剩,导致公司伊拉克业务受冲击,公司部分项目由于疫情及相关的防控措施的存在等,暂缓复工复产造成设备台数等情况,影响了公司年度目标的完成。  
 虽然项目受到不同程度的影响,但各井队坚持生产期间,日夜项目严密组织,内部挖潜,提质增效,努力减少疫情、停井等对施工的影响;大包项目强化技术攻关,缩短井周期,精准单井效益。尽管海外项目员工因疫情防控滞留,无法回国,甚至有的员工已在海外连续工作超过10个月时间,但他们顾全大局、服从安排,安心工作,依然坚守出了一系列感人佳话。  
 (2)国内钻井安全、提质增效,管理水平稳步提升。  
 由于疫情及3月以来油价的大幅下跌的影响,在市场工作量短期内出现不足的情况下,钻井公司

# 2020 半年度报告摘要

高效组织,于3月初全面实现复工复产,开工后加强技术攻关和精细管理,精心运作好每一个项目,保持了较高的创收水平。国内市场上半年共动用15套钻机,共开钻36口,交井 35口,完成进尺106,032米。  
 (3)强化自主研发,技术服务系统综合实力不断增强;  
 在公司的大力支持下,技术服务系统以提高自主施工能力和海外市场为突破口,在重点井施工、设备配套、技术攻关、系统建设等方面取得积极进步,钻井液、定向井等技术服务在国内市场取得了显著突破,技术服务系统的自主研发能力得到了提升。  
 (4)积极调整外部定价,提高工程市场的开发效率。  
 上半年钻井工程市场板块受疫情和低价双重影响,全球需求萎靡,大多数公司的招标取消或推迟,市场工作面临着巨大的挑战。为了有效应对极端不利的市场形势,钻井板块各单位主动出击,尽最大程度保证现有在不受冲击的前提下,为有效提高国际市场的开发力度,加强市场孕育,为形势好转后的市场开发做好准备,同时指定并持续推进精细化管理方案,进一步降本增效,提高了市场开发效率。上半年工程市场共获取订单10.49亿元,其中,国际钻井工程5.59亿元,国内钻井工程9000万元。  
 2.提升自我发展能力,装备外部市场能力和研发取得新突破;  
 公司装备板块以“高性价比的石油钻机”为目标,在科技和市场引领下进行精益制造,努力做好智能制造自动化升级,积极开拓海外市场。  
 (1)市场开发  
 上半年,装备集团到访等国家和地区,维护客户关系,获取大量有价值信息。装备集团共参与外部项目招标7个,签订中卡车载钻机等项目,新签外部订单3.23亿元。中曼装备成功签订与德国CAD公司自动钻道项目,中曼装备产品首次进入欧洲市场,标志着公司装备制造技术能力和产品质量上了一个新台阶。  
 (2)生产制造  
 装备板块以多年成套钻机设计、制造、总装调试的经验为基础,大力提高自制率,进一步提升产品品质,拓展海外市场销售。上半年完成钻机产品的生产和装配工作,完成顶驱、机电设备等,动力猫道等产品22台套,中曼目的地的合作项目工作正常紧张进行。顶驱、动力猫道、机电设备在外部市场均取得销售突破,中曼装备25吨顶驱也在上半年成功下线,目前在新疆投入作业。  
 (3)新产品研发  
 上半年,装备集团加快自动化、智能化研制的研制,成功完成上海工“试验井钻机,为高端装备制造和装备的制造打下了坚实基础,正在开发的钻井机器人处于国内领先地位;离线线钻6大核心设备已完成设计,70%核心设备投入生产。顶驱产品开发实现系列化,上半年完成了25吨顶驱顶驱;全低温276型顶驱,部分型顶驱,顶驱下套管钻机已投产;另外,顶驱新式折叠导轨也于日前试制成功,在公司海外项目上得到成功应用,解决了老式顶驱安装费时耗力、危险性高的难题,中曼成为为数不多掌握这一新技术的厂家,大幅提升了中曼顶驱在行业内的竞争优势。  
 3.勘探及业务转型发展取得成果,提高国际油气公司运营;  
 在集团各部门的大力协助下,上游业务取得一系列可喜新突破,为集团转型发展提供了有力支撑。新疆油气项目油气勘探成果丰富,1-6月,新疆区块完成钻井井,评价井15口,过油井11口,共储油原地1.765万吨。目前新疆区块井开井2口,日产原油119吨左右,累计产量已达百万吨。  
 上半年新疆勘探区,建队深入开展,新疆勘探区勘探加快推进,南部隆起带地质认识逐步加深;落实7个有利目标,优先部署探井3口井,拓宽了勘探范围,形成了储量准备。  
 湖北油区区块地质认识超过多方协同,自然资源部油气储量评审办公室在6月底组织了新疆专家组成员赴湖北油区区块开展油气调查科研工作,7月9日至10日,自然资源部油气储量评审办公室安排国内9位领域专家对湖北油区区块新疆区系石油地质认识油气储量评审工作进行初步评审。目前公司已根据专家意见形成最终储量评审报告提交自然资源部油气储量评审办公室,正在等待最终评审意见。  
 (二)下半年主要工作计划  
 1.瞄准生产主要目标,积极推动勘探开发业务转型发展  
 勘探开发板块今后是公司最具潜力和稳定增长的效益增长点,随着新疆区块转型进入重大突破和参与的专项项目实现突破,要全面做好开发运营油气田的准备,加快向油气公司的转变。  
 密切跟踪新疆区块的储量拟工作,尽快完成新疆区块探明储量项目的三个构造带勘探评价部署,重点攻关区块,同时,组织开展新疆探井、评价井的申报,努力实现勘探新突破;下一步,集团各部门继续互相协作,齐心协力大力推进勘探、探明等重大项目。  
 2.集中优势资源抓好工程项目建设工作,确保持续稳定创收  
 海外钻井工程量出现萎缩,要精简编制运行好现有项目,集中骨干人才技术力量保障生产的安全、平稳、高效,认真梳理地重点难点项目,严把技术关,各项目的领导和关键技术人员继续扎根一线,驻点保障,发挥专业优势,确保每一口井安全顺利交付。  
 国内钻井利用良好国内疫情防控措施和到位的优质良好项目,冬休之前争取更多的工作量,借盛通管一口井生产的机会,汇集集团各路专家的力量,打好关键之井,重点井,各井队做好新技术应用、技术创新、安全风险评估、提前安排生产,发扬中曼“铁血之师”精神,把提质增效的目标落到实处。  
 3.高质量完成在手订单,为装备市场复苏做好技术和装备准备  
 下半年,装备集团围绕统筹推进好中曼项目,严格按照合同约定落实工期和产品质量,加强风险控制,确保顺利交付。继续大力开发海外市场,提高品牌影响力,抢抓“一带一路”机遇,扩大产品国际影响力,通过设备租赁和服务等多种增加利润增长点,集中精力做好高技术、创新型产品研发工作,做好离线线钻、低速钻机和高端智能钻机的技术储备工作,为市场复苏后技术创新打下良好基础。加快实施新型型号装备、新型钻机及离线线钻机控制系统,在技术上突出亮点。  
 4.密切跟踪市场动态,多拿订单,在市场复苏后争取更多工作量  
 继续加大技术服务外部市场开发力度,提高服务品牌知名度和核心竞争力,瞄准低油价、附加价值高的经营生产项目,助力工程板块向技术驱动型转变。在知识内,外部油服市场存在较大的不确定性,下一步及时调整工作思路,提高市场开发的有效性,并紧跟于未来市场的接续,加大新市场的孕育,积极为未来市场的孕育做好基础储备工作,市场复苏回暖后,以便在竞争中脱颖而出。  
 中曼装备集团拥有有利国内国际两个市场,高端装备制造与技术服务并行,公司将进一步立足升级转型,稳中求进,积极做好疫情防控、提质增效、降本增效、技术创新、人才培养等工作,为集团转型发展提供支撑。  
 3.2 与上一会计期间相比,会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响  
 适用  不适用  
 2017年7月,财政部修订发布了《企业会计准则第14号—收入》(以下简称“新收入准则”),并要求国内上市企业自2020年1月1日起执行新收入准则。根据财政部的规定,公司自2020年1月1日起执行新收入准则。  
 详见公司2020年半年度报告“第十节财务报告五、重要会计政策及会计估计”44.重要会计政策和会计估计的变化。  
 3.3 报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响。  
 适用  不适用

## 中曼石油天然气集团股份有限公司 第三届董事会第二次会议决议公告

本公司董事会及全体董事保证本公告不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。  
 一、董事会会议召开情况  
 中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称“公司”)第三届董事会第二次会议的通知于2020年8月20日以电子邮件、电话等方式发出,会议于2020年8月28日在上海市浦东新区川沙路3998号公司会议室以现场与通讯相结合的方式召开。  
 (本次会议由应出席的董事8名,实际参加会议的董事9名(以通讯方式参加的董事2名),会议由董事长李春辉先生主持。会议的召集、召开符合《公司法》、《公司章程》及有关法律、法规的规定,会议决议有效。  
 二、董事会会议审议情况  
 (一)审议通过《关于公司2020年半年度报告全文及摘要的议案》  
 表决结果:8票同意,0票反对,0票弃权。  
 2020年半年度报告全文及摘要详见上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)。  
 (二)审议通过了《关于公司2020年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告的议案》  
 独立董事对本次议案发表了独立意见,详见公司于同日披露的《独立董事关于公司第三届董事会第二次会议相关议案的独立意见》,0票反对,0票弃权。  
 具体内容详见公司于同日披露的《关于2020年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》(公告编号:2020-070)  
 特此公告。  
 中曼石油天然气集团股份有限公司 董事会  
 2020年8月31日

## 中曼石油天然气集团股份有限公司 2020年8月31日 第三届监事会第二次会议决议公告

本公司监事会及全体监事保证本公告不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。  
 一、监事会会议召开情况  
 中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称“公司”)第三届监事会第二次会议的通知于2020年8月20日以电子邮件、电话等方式发出,会议于2020年8月28日在上海市浦东新区川沙路3998号公司会议室以现场与通讯相结合的方式召开。  
 (本次会议由应出席的监事3名,实际参加会议并表决的监事3名,会议由监事会主席魏桂成先生主持,董事李春辉列席参加了会议。会议的召集、召开符合《公司法》、《公司章程》及有关法律、法规的规定,会议决议有效。  
 二、监事会会议审议情况  
 (一)、审议通过《关于公司2020年半年度报告全文及摘要的议案》  
 监事会议认为:公司2020年半年度报告编制和审议程序符合法律、法规、公司章程和公司内部管理制度的相关规定;内容和格式符合中国证监会和上海证券交易所有关的各项规定。公司2020年半年度报告全文及摘要从各方面客观地反映了公司2020年1-6月的生产经营状况,财务数据真实地反映了公司2020年上半年的财务状况和经营情况。  
 表决结果:3票同意,0票反对,0票弃权。  
 具体内容详见公司于同日披露的《关于2020年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》(公告编号:2020-070)  
 特此公告。  
 中曼石油天然气集团股份有限公司监事会  
 2020年8月31日

## 中曼石油天然气集团股份有限公司 关于2020年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告

本公司董事会及全体董事保证本公告不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。  
 根据中国证监会《上市公司监管指引第2号——上市公司募集资金管理和使用的监管要求》(证监会公告[2012]44号),及《上海证券交易所股票上市规则》、《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法(2013年修订)》(上证公告[2013]13号)及相关格式指引的规定,现将中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)2020年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项说明如下:  
 (一)募集资金基本情况  
 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2017]1310号《关于核准中曼石油天然气集团股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准,本公司获准在上海证券交易所向社会公开发行人民币普通股(A股)40,000,000股,每股面值人民币1.00元,每股发行价人民币22.61元,共募集资金人民币904,402,261.00元,扣除承销费用48,066,914.16元,剩余募集资金为人民币856,335,346.84元。  
 (二)募集资金存放地点  
 上述募集资金(含发行费用)904,402,261.00元,由主承销商国泰君安证券股份有限公司扣除承销费用48,066,914.16元,将剩余募集资金856,335,346.84元汇入公司募集资金监管账户,并由立信会计师事务所(特殊普通合伙)出具并执行信会师报字[2017]第ZA16771号《验资报告》验证。将剩余募集资金856,335,346.84元,再解除募集资金监管账户,实际募集资金净额为人民币941,244,790.81元。  
 截至2020年6月30日,募集资金监管账户余额为987,406.15元,具体情况如下:

	单位:人民币 元
期初募集资金余额	96,669,322.76
其中:募集资金专户余额	771,622.76
期初补充流动资金	85,597,560.00
加:利息收入	2,833.61
减:结息总额(含理财产品)	43,083,626.40
减:手续费	0.00
期末募集资金余额	1,328,153.67
其中:募集资金专户余额	42,727,400.15
期末补充流动资金	887,406.15
其中:募集资金专户余额	41,800,000.00

注1:募集资金专户的用于伊拉克施工项目的两台钻机均于2017年8月达到预定可使用状态,两台用于俄罗斯项目的钻井分别于2017年11月和2017年12月达到预定可使用状态;一台用于巴基斯坦项目于2018年12月达到预定可使用状态,6座钻井均于2019年达到预定可使用状态,目前用于国内定向井服务,截至2020年半年末,所投其他未完工生产设备尚在建造过程中。  
 注2:本年度实现的效益:钻井总承包能力提升项目旨在通过采购钻机和其他生产设备,以提升公司在钻井总承包工程中的施工能力和技术水平,增强公司钻井工程总承包能力和提升服务质量。本年度该项目中采购的钻机和其他生产设备,主要用于伊拉克E2项目、卢克曼项目、俄罗斯项目和巴基斯坦P2L项目相关定向井服务。E2E项目2020年半年度共实现工程款26,172,511.89元,卢克曼项目2020年半年度共实现工程款97,358,733.04元,俄罗斯项目2020年半年度共实现工程款471,066,881.61元,巴基斯坦项目2020年半年度共实现工程款12,756,594.33元,国内定向井服务2020年半年度实现工程款7,018,858.49元。

注1:募集资金专户的用于伊拉克施工项目的两台钻机均于2017年8月达到预定可使用状态,两台用于俄罗斯项目的钻井分别于2017年11月和2017年12月达到预定可使用状态;一台用于巴基斯坦项目于2018年12月达到预定可使用状态,6座钻井均于2019年达到预定可使用状态,目前用于国内定向井服务,截至2020年半年末,所投其他未完工生产设备尚在建造过程中。  
 注2:本年度实现的效益:钻井总承包能力提升项目旨在通过采购钻机和其他生产设备,以提升公司在钻井总承包工程中的施工能力和技术水平,增强公司钻井工程总承包能力和提升服务质量。本年度该项目