

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 2020 年半年度报告



重要提示

一、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。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

四、公司负责人李春第、主管会计工作负责人曾影及会计机构负责人(会计主管人员)曾影声明：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、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

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告中所涉及的未来计划、发展战略等前瞻性描述因存在不确定性，不构成公司对投资者的实质承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

本报告已描述公司面临的风险，请查阅“第四节经营情况的讨论与分析”之“三、其他披露事项”中“（二）可能面对的风险”。

十、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	公司业务概要.....	8
第四节	经营情况的讨论与分析.....	10
第五节	重要事项.....	20
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	27
第七节	优先股相关情况.....	30
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	31
第九节	公司债券相关情况.....	32
第十节	财务报告.....	32
第十一节	备查文件目录.....	162

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中曼石油/公司/本公司/集团/中曼集团	指	中曼石油天然气集团股份有限公司
中曼装备/装备集团	指	中曼石油装备集团有限公司
中曼钻井	指	中曼石油钻井技术有限公司
四川昆仑	指	四川昆仑石油设备制造有限公司
中曼电气	指	四川中曼电气工程技术有限公司
海湾公司/中曼海湾	指	中曼石油天然气集团(海湾)公司(Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf)FZE)
俄罗斯公司	指	ZPEC 石油工程服务有限责任公司(ZPEC Petroleum Engineering Service Company)
埃及公司	指	ZPEC Egypt LLC(中曼埃及有限公司)
巴基斯坦公司	指	ZPEC PAKISTAN CO.(PRIVATE) LIMITED
乌克兰公司	指	ZPEC Ukraine Co.,Ltd
中曼控股	指	上海中曼投资控股有限公司, 公司控股股东
深创投	指	深圳市创新投资集团有限公司
红杉信远	指	北京红杉信远股权投资中心(有限合伙)
红杉聚业	指	天津红杉聚业股权投资合伙企业(有限合伙)
共兴投资	指	上海共兴投资中心(有限合伙)
共荣投资	指	上海共荣投资中心(有限合伙)
共远投资	指	上海共远投资中心(有限合伙)
苏国发	指	苏州国发创新资本投资有限公司
钻井投资	指	上海中曼钻井投资有限公司
钻机投资	指	上海中曼钻机投资有限公司
昕华夏能源	指	昕华夏国际能源开发有限公司
神开股份	指	上海神开石油化工装备股份有限公司
石油公司/油公司	指	主要从事油田开发作业的专业化公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
振华石油	指	振华石油控股有限公司
俄气	指	俄罗斯天然气工业股份公司(Public Joint Stock Company Gazprom)
马石油	指	马来西亚国家石油公司(Petrona)
俄罗斯石油、俄油	指	俄罗斯国家石油公司(Rosneft Oil)
巴什石油	指	巴什石油公司(Bashneft)
诺瓦泰克	指	俄罗斯诺瓦泰克(NOVATEK)股份有限公司
BP	指	英国石油公司
PPL	指	巴基斯坦石油有限公司(Pakistan Petroleum Limited)
壳牌	指	荷兰皇家壳牌集团(Royal Dutch Shell)
哈里伯顿	指	哈里伯顿公司(Halliburton), 国际四大油服之一
威德福	指	Weatherford International public limited company 国际四大油服之一
乌克兰 UGV	指	乌克兰国家钻采公司(UkrGazVydobuvannya)
UEP	指	联合能源(United Energy Pakistan Limited)
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢(Schlumberger), 国际四大油服之一
温宿项目	指	新疆塔里木盆地温宿区块

油服公司	指	负责为油田公司勘探、开发等核心业务提供钻井、固井、钻井液、定向井、压裂、井下作业、测井、物探等石油工程技术服务的专业公司
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2020年1月1日至2020年6月30日
钻井	指	利用机械设备，将地层钻成具有一定深度的圆孔型柱眼的工程
测井	指	应用地球物理测井仪器测定钻孔内的地质情况以及岩石物理情况
录井	指	收集、记录和分析井下地质资料
固井	指	向井下入套管，并向井眼和套管之间的环形空间注入水泥的作业
完井	指	油气井钻成之后在井底建立油气层与油气井井筒之间的连接通道
井筒	指	油气井井口到井底的筒状四壁或空间
直井	指	设计轨道沿一条铅垂线垂直向下的油井
定向井	指	按照预先设计的井斜方位和井眼轴线形状进行钻进的井
钻井液/泥浆	指	在钻探过程中钻孔内使用的循环冲洗介质
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和环境(Environment)管理体系的简称
分包	指	通常主要提供钻井作业，并且在客户的管理下开展业务，几乎不承担项目风险
大包	指	以口井为单位，按照固定价格提供钻井、钻完井液、固井、录井、测井、测试、钻头等服务中的一项或多项，并且通常对项目的运行进行综合管理，也承担部分项目风险

第二节 公司简介和主要财务指标

一、 公司信息

公司的中文名称	中曼石油天然气集团股份有限公司
公司的中文简称	中曼石油
公司的外文名称	Zhongman Petroleum and Natural Gas Group Corp., Ltd.
公司的外文名称缩写	ZPEC
公司的法定代表人	李春第

二、 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
联系地址	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
传真	021-61048070	021-61048070
电子信箱	ssbgs@zpec.com	ssbgs@zpec.com

三、基本情况变更简介

公司注册地址	中国（上海）自由贸易试验区商城路1900号1203室
公司注册地址的邮政编码	200120
公司办公地址	上海市浦东新区江山路3998号
公司办公地址的邮政编码	201306
公司网址	www.zpec.com
电子信箱	office@zpec.com
报告期内变更情况查询索引	无

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》
登载半年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司证券事务部
报告期内变更情况查询索引	无

五、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

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
营业收入	886,425,224.97	949,290,247.75	-6.62
归属于上市公司股东的净利润	-124,562,491.49	27,282,792.49	-556.56
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-126,927,634.15	21,182,231.45	-699.22
经营活动产生的现金流量净额	48,504,791.68	7,224,404.61	571.40
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年 度末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,232,201,251.45	2,364,820,232.01	-5.61
总资产	5,346,134,473.46	5,425,251,320.37	-1.46

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年同期 增减(%)
基本每股收益(元/股)	-0.31	0.07	-542.86
稀释每股收益(元/股)	-0.31	0.07	-542.86
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	-0.32	0.05	-740.00
加权平均净资产收益率(%)	-5.42	1.14	减少6.56个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资 产收益率(%)	-5.52	0.88	减少6.40个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动资产处置损益	-2,493.73	
越权审批,或无正式批准文件,或偶发性的税收 返还、减免		
计入当期损益的政府补助,但与公司正常经营业 务密切相关,符合国家政策规定、按照一定标准 定额或定量持续享受的政府补助除外	2,576,037.57	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	52,597.09	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成 本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资 产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素,如遭受自然灾害而计提的各项 资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用,如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部 分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日 的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务 外,持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易 性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动 损益,以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、 交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资 取得的投资收益		

单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-261,407.62	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
少数股东权益影响额		
所得税影响额	409.35	
合计	2,365,142.66	

十、其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

(一) 主要业务

公司是一家以勘探开发为主要发展方向，带动油服工程、高端装备制造协同发展的综合性油气公司。公司以深井、复杂井、高难度井钻井项目的工程大包及高端化、智能化、自动化石油装备制造为依托，已成为国际市场具有相当知名度的综合性石油服务及钻井装备供应商，同时已向上游勘探开发产业链延伸，积极转型发展，加快成为以勘探开发带动油服工程服务、高端装备制造协同发展的油气公司。

公司的油服工程主要涵盖钻井、测井、录井、固井、完井、钻井液以及定向井等井筒技术一体化服务。公司油服工程业务的客户主要是马石油、BP、哈里伯顿、卢克石油、中石油、中石化、斯伦贝谢、壳牌、巴什石油、威德福、俄罗斯石油、诺瓦泰克等国际知名石油公司及油服公司。

公司的石油装备制造业务以油服工程需求为导向，可以根据油服工程不同的项目地域和项目要求提供个性化的定制方案。装备制造业务包括设备的研发、设计以及生产，主要产品包括成套钻机设备以及钻机核心部件，公司生产的钻机装备及部件除了自用以外亦对外销售和租赁。

依托公司工程服务与石油装备制造一体化、井筒技术一体化的优势，中曼集团积极拓展勘探开发业务，以国内、国外“一带一路”沿线油气富集区多个油气勘探开发项目为重点，相继取得了一系列喜人突破。国内完成新疆温宿油田勘探发现、储量报告申报等工作；国外参股哈萨克斯坦坚戈油气田。

(二) 经营模式

公司专注石油勘探开发、油服工程及石油装备制造业务领域，公司坚持“石油装备制造和工程服务一体化，井筒技术服务一体化，勘探开发与工程服务一体化”的发展战略，从单一的装备

制造商起步，向综合工程服务商转型，并进一步向上游勘探开发延伸，公司已成为国内最具实力的国际化钻井工程大包服务承包商和高端石油装备制造制造商，是首家进入国内上游勘探开发领域的民营企业，具有上、下游一体化的业务优势。

（三）行业情况

2020 年年初，美伊冲突加剧和中美和谈为油价提供了一定的利好支撑，油价小幅上涨。此后受到新冠疫情蔓延的猛烈冲击，全球石油需求持续低迷，国际油价也大幅下跌。3 月的 OPEC+会议并未达成减产，在供需失衡的情况下，原油库存大增，引起油价暴跌，并于 4 月份触底。直至 OPEC 重新拟定原油减产计划，油价才逐步回升。此后，油价主要受全球疫情的控制情况和产油国的减产计划影响，虽然仍存在着不确定性，但相较于 1 季度而言已有所回暖。国际能源信息署（IEA）预计，2020 年全年，全球石油需求将保持在 9210 万桶/日，较去年下降约 900 万桶/日。国际信息服务机构 IHS Markit 预计，2020 年全球油气上游勘探开发投资为 3776 亿美元，同比下滑 18%；行业机构 Spears & Associates 预计，2020 年全球油田设备和服务市场规模为 2110 亿美元，同比下降 21%。2020 年全球勘探开发项目作业将受到极大的冲击和影响。为了应对石油行业的寒冬，各大石油企业纷纷削减投资支出，随着时间的推移，这种冲击和影响将下沉到油田服务的供应商及全球各大油服公司，油服行业将面临巨大经营压力。

在国内油服行业方面，为了响应国家要求，加大资源勘探力度，三桶油曾于 2019 年制定了“7 年行动计划”，明确提出要进一步加大勘探开发资本支出，将能源对外依存度降低至合理范围。虽然油价出现大幅下跌，但是国内油气勘探力度并未出现大幅度缩减，国家能源局于 7 月召开会议要求举全行业之力推动油气增储上产，大力提升勘探开发力度，为国内油服行业的发展注入强劲动力。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

适用 不适用

三、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、全产业链的业务布局优势

公司的业务布局以钻井工程为主线，以装备制造为支撑，打造了“工程服务与装备制造一体化”的模式。在钻井工程服务中，公司的施工能力覆盖钻井、测井、录井、固井、完井、钻井液以及定向井等项目，实现了“钻井工程井筒技术一体化”；公司通过获得新疆温宿区块探矿权及参股境外油田区块，实现了向上游勘探开发业务的延伸，有助于稳步推进“勘探开发与工程技术服务一体化”战略的实施。通过“工程服务与装备制造一体化”、“钻井工程井筒技术一体化”、“勘探开发与工程技术服务一体化”的三个“一体化”战略实施，公司实现了从勘探开发、钻井工程技术服务、石油装备制造的全产业链的布局，多种业务布局的协同效应和周期性对冲效益，将增加公司抗风险能力和竞争优势。

2、多层次、多维度、全方位的项目管理体系

鉴于油服市场当前发展形势及未来趋势，公司结合自身发展战略及实际情况，形成了独有的一套项目管理体系，通过内部结构优化和调整，将公司业务实行项目管理，将项目从投标、启动、实施、收尾的全过程纳入项目管理，建立了一套指挥顺畅、权责明确、管理规范、运作高效、奖罚分明的项目管理机制，特别是加强和完善对重大工程项目管理，防范了经营风险，提高了项目效益，形成了多层次、多维度、全方位的项目管理体系，提升了公司管理水平及盈利能力。

3、油气行业经验丰富的管理团队和业务领军人

公司的中高级管理人员具有国际视野、创新思维、开拓精神以及很强的执行力，特别是核心管理人员在油气行业平均服务年限超 30 年，拥有深厚的行业底蕴和专业经验，能够为公司制定正确的发展战略和切实可行的业务发展目标。公司形成了良性的人才培养机制，合理的人员构成有利于公司在未来发展过程中准确把握行业发展趋势，形成公司持续发展的强大推动力。

4、根植于全体中曼人的企业文化

公司成立以来，一直打造符合油服行业特点的企业文化，传承中曼“铁血之旅”的精神，公司大部分员工具有多年的油服与装备业务工作背景，有很高的工作效率和良好的团队合作氛围。员工以艰苦奋斗的工作作风，敢于攻坚克难，顽强拼搏，多次在环境、工况复杂的情况下圆满完成工作任务。公司以“铁血之旅”的精神为旗帜，以根植于全体中曼人的企业文化为依托，积极参与国际竞争及合作。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

受到新冠肺炎疫情的严重影响，世界经济发生巨大变局，加之低油价的叠加影响，国际各石油公司纷纷降低资本开支，使国际油气行业一片萧条，尤其对中下游油服企业造成严重打击。2020 年二季度开始，海外疫情爆发加上油价暴跌的双重影响，各大国际石油企业纷纷调整计划、缩减投资、压缩成本，对公司海外钻井工程业务特别是伊拉克市场业务造成了巨大冲击，严格的疫情防控措施导致项目非正常等停、新签项目延迟开工，部分项目按照甲方指令暂缓施工或缩减施工钻机台数，导致公司收入下降，成本增加，同时，公司新疆温宿项目持续勘探投入使公司业绩进一步承压。2020 年上半年，公司实现营业收入 8.86 亿元，比去年同期下跌 6.62%，实现归属于上市公司股东的净利润-1.25 亿元，比去年同期下跌 556.56%。

虽然集团年初确定的生产经营目标和安排部署受到疫情及油价的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，公司上下顺势而为、积极应对，以坚韧的毅力化危解困，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) 海外项目履职尽责，全力挖潜增效

受疫情及国际油价持续走低的影响，各石油公司缩减投资，导致公司伊拉克业务受到冲击，公司部分项目由于疫情及相关防控措施的影响存在等停、暂缓下发工作量或减少作业台数等情况，影响了公司年度经营目标的完成。

虽然项目受到不同程度的影响，但各井队坚持生产期间，日费项目严密组织，内部挖潜，提速增效，努力减少疫情、宵禁等对施工作业的影响；大包项目强化技术参数，缩短钻井周期，积极争取效益。尽管海外项目员工因疫情超期滞留、无法倒班，甚至有的员工已在海外连续工作超 10 个月时间，但他们顾全大局、服从安排、尽心尽责，依然创造出了一系列施工高指标。

(2) 国内钻井抓安全、促效益，管理水平稳步提升；

由于疫情及 3 月以来的油价大幅下跌的影响，在市场工作量短期内出现不足的严峻形势下，钻井公司高效组织，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，保持了较高的创效水平。国内市场上半年共动用 15 台钻机，共开钻 36 口，交井 35 口，完成进尺 106,032 米。

(3) 强化自身建设，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外闯市场为突破口，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发展能力得到了提升。

(4) 积极顺应外部变化，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油价双重影响，全球需求萎靡，大多数油公司的招标取消或推迟，市场开发工作面临着巨大的挑战。为了有效应对极端不利的外部形势，钻井板块各单位主动出击，尽最大程度保住现有订单不受冲击的前提下，努力提高新市场的开发力度，加强市场孕育，为形势好转后的市场开发做好准备，同时制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外部订单 10.49 亿元，其中，国际钻井工程 9.59 亿元，国内钻井工程 9000 万元。

2. 提升自我发展能力，装备外部销售和钻机研发取得新突破；

公司装备板块以“造中国最好的石油钻机”为目标，在科技和市场引领下进行精益制造，努力做好智能自动化钻机，积极开拓外部市场。

(1) 市场开发

上半年，装备集团到新疆等地跑市场、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投标 17 个，签订中萨车载钻机等项目，新签外部订单 3.23 亿元。中曼装备成功签订交付德国 KCAD 公司自动猫道项目，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、总装配套的经验为基础，大力提高核心部件自制率，进一步丰富产品品类，拓宽客户和市场覆盖面。上半年完成 6 套钻机的生产和成套工作，完成项

驱、网电设备、动力猫道等产品 23 台套；中萨项目的生产组织工作正在紧张进行，顶驱、动力猫道、网电设备在外部市场均取得销售突破，中曼首台 250 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、智能化钻机的研制。成功完成上海工厂试验井钻机，为高端智能钻井装备的系列化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；离线钻机 6 大核心设备已完成设计，部分核心设备已投入生产。顶驱产品开发实现系列化：上半年完成了 250 型顶驱制造；全低温 275 型顶驱、750 型顶驱、顶驱下套管机具已投产；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，解决了老式导轨拆装时间长、危险性高的难题，中曼成为为数不多掌握这一新技术的顶驱厂家，大幅提升了中曼顶驱在业内的优势地位。

3. 勘探开发业务实现快速发展，推动集团向油公司转型；

在集团各部门的通力协作下，上游业务取得一系列可喜新突破，为集团战略转型提供了有力支撑。新疆温宿项目油气勘探成果喜人，1-6 月份，温宿区块完钻探井、评价井 15 口，试油井 11 口，共销售原油 1.765 万吨。目前温宿区块共开井 20 口，日产油能力 190 吨左右，累计产油已达 3 万吨。

上半年温宿区块 F1 断裂带探、评、建深入开展，F2 断裂带勘探增储加快进行，南部隆起带地质认识逐步加深；落实 7 个有利目标，优先部署钻探 3 口井，拓宽了勘探范围，形成了储量准备区。

温北油田温 7 区块储量申报经过多方协调，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温宿区块温北油田尽调审核。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 位顶级专家对温北油田温 7 区块新近系吉迪克组石油天然气探明储量新增报告进行初步评审。目前公司已根据专家的意见将最终版的储量报告提交自然资源部油气储量评审办公室，正在等待最终审批。

（二）下半年主要工作计划

1. 瞄准产能产量目标，积极推动勘探开发业务发展

勘探开发板块今后是公司最具潜力和最稳定的效益增长点，随着温宿区块实现油气重大突破和参股的竖戈项目实现交割，要全面做好开发运营油气田的准备，加快向油气公司的转型。

密切跟踪温 7 区块的储量报批工作，尽快促成温 7 区块探明储量报告的批复，为项目的规模上产和公司向上游业务转型打下坚实的基础。下半年，公司根据实际及时调整温宿项目三个构造带勘探评价部署，重点关注 F1 断裂带的同时，组织好 F2 断裂带探井、评价井的实施，努力实现勘探新突破；下一步，集团各部门继续相互协作、同心协力扩大勘探成果、探明更多储量。

2. 集中优势力量抓好工程项目生产运行工作，确保持续稳定创效

海外钻井工程量出现萎缩后，要精雕细刻运行好现有项目，集中骨干人才和技术力量保障生产的安全、平稳、高效。认真摸透地层特点和施工难点，严把技术指令关，各项目的领导和关键技术专家继续积极深入一线，驻点保障，发挥专业优势，确保每一口井安全顺利交井。

国内钻井利用好国内疫情防控和措施及时到位带来的良好机遇，冬休之前争取更多的工作量，借鉴温宿第一口水平井的经验，汇聚集团各路专家的力量，打好关键井、重点井、常规井。各井队做好新技术学习、技术调研、安全风险管控、提前安排生产，发扬中曼“铁血之旅”精神，把提速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市场和技术准备

下半年，装备集团重点统筹执行好中萨项目，严格按照合同约定落实工期和产品质量，加强风险管控，确保顺利交付。继续大力度开发外部市场，完善市场布局，探索“制造+服务”模式，扩大产品销售的同时，通过设备租赁和服务延伸增加利润增长点；集中精力做好技术创新和新产品研发工作，做好离线钻机、低温钻机和高端智能钻机的技术储备工作，为市场复苏后迅速投产试制打好基础。加快实施新型号顶驱、新导轨以及离线钻机电控系统的研发，在技术上突出亮点。

4. 密切把握市场动态，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，瞄准投资少、附加值高的轻资产服务项目，助力工程板块向技术集约型转变。在短期内，外部油服市场仍存在较大的不确定性，下一步及时调整工作重心，提高市场开发的有效性，并着眼于未来市场的接续，加大新市场的孕育，积极为未来市场的争夺做好基础铺垫工作，油服市场回暖后，以便在竞争中赢得先机。

严峻的国际环境和有利的国内政策对公司来说是挑战与机遇并存，公司将进一步立足升级转型，稳中求进，强化精细化管理，提时效，降成本，增效益，化危为机，为股东创造更大价值。

二、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	886,425,224.97	949,290,247.75	-6.62
营业成本	796,111,263.95	749,201,363.39	6.26
销售费用	19,419,625.95	24,741,255.12	-21.51
管理费用	85,279,082.56	59,619,071.46	43.04
财务费用	44,988,781.35	29,575,036.57	52.12
研发费用	37,003,581.39	30,132,002.75	22.80
经营活动产生的现金流量净额	48,504,791.68	7,224,404.61	571.40
投资活动产生的现金流量净额	-224,762,369.65	-384,076,650.86	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	223,729,442.88	337,726,765.11	-33.75

营业收入变动原因说明:与上年同期相比,营业收入减少 6,286.50 万元,降幅 6.62%,主要是因受新冠病毒疫情蔓延影响,公司部分新签订单延期开工,海外项目存在非正常等停所致。

营业成本变动原因说明:与上年同期相比,营业成本增加 4,690.99 万元,增幅 6.26%,主要是公司海外业务受疫情的影响,延迟开工项目、等停项目折旧、人员工资等费用增加所致。

销售费用变动原因说明:与上年同期相比,销售费用减少 532.16 万元,降幅 21.51%,主要是因国际航运受疫情的影响,运输量减少、运输费和保险费降低,销售部门人员出差次数减少,差旅费等费用降低所致。

管理费用变动原因说明:管理费用增加 2,566.00 万元,增幅 43.04%,主要是新疆温宿项目三维地震费用增加所致。

财务费用变动原因说明:与上年同期相比,财务费用增加 1,541.37 万元,增幅 52.12%,主要是因利息支出增加所致。

研发费用变动原因说明:与上年同期相比,研发费用增加 687.16 万元,增幅 22.80%,主要因公司积极投入研发,优化公司现有技术、项目科研水平,提升公司核心竞争力。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:与上年同期相比较,经营活动产生的现金流量净额增加 571.40%,主要是报告期内海外项目收入回款大幅增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:由于疫情的原因,公司减少了钻机设备等投资建造、升级改造工作,“购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金”下降。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:与上年同期相比,筹资活动产生的现金流量净额下降 33.75%,主要是由于报告期内“偿还债务支付的现金”增加所致。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

(2) 其他

适用 不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位:元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年同期期末数	上年同期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年同期期末变动比例 (%)	情况说明
资产:						
应收票据	0.00	0.00	13,100,000.00	0.26	不适用	执行新金融工具准则重分类影响。
其他应收款	80,004,854.39	1.50	117,664,972.93	2.36	-32.01	主要是往来款减少所致。
其他权益工具投资	95,713,947.75	1.79	62,059,166.00	1.24	54.23	主要是增资昕华夏能源下属昕华

						夏迪拜公司及神开股票公允价值变动影响所致。
其他非流动资产	298,180,000.00	5.58	119,631,970.00	2.40	149.25	主要是对外投资昕华夏能源下属昕华夏迪拜公司所致。
负债：						
应付票据	258,262,054.04	4.83	84,608,166.00	1.70	205.24	主要是对供应商票据结算增加所致。
预收款项	69,682.20	0.00	40,474,064.99	0.81	-99.83	执行新收入准则重分类影响
应交税费	98,959,504.73	1.85	59,567,011.65	1.19	66.13	由于海外疫情的影响，客户代扣代缴所得税税单延期交付未能及时冲减影响所致。
一年内到期的非流动负债	221,052,364.08	4.13	79,028,609.41	1.58	179.71	主要是一年内到期的长期借款增加所致
长期借款	208,400,000.00	3.90	142,600,000.00	2.86	46.14	主要是银行长期借款增加所致。
长期应付款	54,369,927.05	1.02	93,256,223.72	1.87	-41.70	主要是应付融资租赁款减少所致

2. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项目	期末账面价值（元）	受限原因
货币资金	243,955,496.42	保证金
交易性金融资产	20,000,000.00	保证金
应收账款	173,141,628.82	借款抵押
固定资产	487,316,562.46	售后回租、借款抵押
无形资产	47,125,040.62	借款抵押
长期待摊费用	4,819,752.46	售后回租
合计	976,358,480.78	

3. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析**1、 对外股权投资总体分析**

□适用 √不适用

(1) 重大的股权投资

√适用 □不适用

公司于 2019 年 6 月 13 日召开了第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》。公司或下属全资子公司拟向昕华夏迪拜投资 3,000 万美元（折合 2.07 亿人民币），本次交易完成后，公司连同前次交易共持有核心资产 30.54% 的权益。具体内容详见公司于 2019 年 6 月 15 日在指定信息披露媒体上披露的《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号 2019-039）。针对本次投资，截至 2020 年 6 月 30 日，公司全资子公司中曼海湾已向昕华夏迪拜投资 3000 万美元，目前正在办理目标公司股权变更手续。

(2) 重大的非股权投资

□适用 √不适用

(3) 以公允价值计量的金融资产

√适用 □不适用

单位：元

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	10,000,000.00	20,000,000.00	10,000,000.00	-
应收款项融资	91,564,501.17	89,451,250.65	-2,113,250.52	-
其他权益工具投资	106,173,357.75	95,713,947.75	-10,459,410.00	-
合计	207,737,858.92	205,165,198.40	-2,572,660.52	-

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：元

公司名称	实收资本	持股比例%	资产总额	负债总额
四川昆仑石油设备制造有限公司	100,000,000	100%	257,055,150.54	164,110,637.15
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000	100%	822,462,147.44	534,405,593.61
四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000	100%	174,447,554.44	128,547,829.56

中曼石油天然气集团(海湾)公司	3,754,450	100%	1,566,332,395.46	1,379,076,359.85
中曼石油装备集团有限公司(原上海中曼石油装备有限公司)	390,000,000.00	100%	1,173,805,656.70	752,736,837.36
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000	100%	434,800.46	928,540.73
上海致远融资租赁有限公司		100%	103,916,218.02	101,569,392.32
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司		100%	146,679,709.87	153,876,080.68
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000	100%	3,853,433.70	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司		100%	468,168,389.13	480,347,866.59
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司		100%	507,824.26	628,786.69
陕西中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000	100%	4,365,681.91	1,066,299.77
中曼石油服务有限责任公司		49%	644,708.24	2,728,107.58
ZPEC 石油工程服务公司	507,824.26	100%	208,456,069.73	170,777,833.33
ZPEC Egypt LLC	420,500	100%	190,437,604.43	215,092,392.63
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000	100%	83,913,042.18	87,517,236.95
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	100%	1,767,076.39	885,483.00
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	100,000,000	100%	448,166,591.49	392,230,662.93
四川中曼铠撒石油科技有限公司	400,000.00	60%	16,023,665.50	15,898,180.13
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	100%	131,762,484.40	137,904,293.43
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP		100%	93,350,489.84	96,807,456.14

公司名称	净资产总额	净利润	营业收入	营业利润
------	-------	-----	------	------

四川昆仑石油设备制造有限公司	92,944,513.39	-3,283,369.54	26,459,378.41	-3,283,369.58
中曼石油钻井技术有限公司	288,056,553.83	4,754,227.29	162,132,034.16	4,750,219.77
四川中曼电气工程技术有限公司	45,899,724.88	-1,947,032.76	6,599,554.59	-1,947,032.86
中曼石油天然气集团(海湾)公司	187,256,035.61	-19,402,957.90	60,640,945.77	-19,397,757.90
中曼石油装备集团有限公司(原上海中曼石油装备有限公司)	421,068,819.34	3,105,847.94	118,021,010.61	3,120,179.98
上海中曼油气销售有限公司	-493,740.27	-131,723.97		-131,723.97
上海致远融资租赁有限公司	2,346,825.70	610,599.22	16,296,183.16	815,769.79
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	-7,196,370.81	-584,777.86		-584,777.86
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	3,853,433.70	-534.75		-534.75
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	-12,179,477.46	-10,440,394.89	6,082,263.10	-10,440,394.89
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	-120,962.43			
陕西中曼石油钻井技术有限公司	3,299,382.14	-1,807,782.05	87,800.00	-1,809,080.35
中曼石油服务有限责任公司	-2,083,399.34	-363,402.93		-363,402.93
ZPEC 石油工程服务公司	37,678,236.40	3,044,130.99	19,713,439.39	3,429,654.08
ZPEC Egypt LLC	-24,654,788.20	12,776,266.31	47,302,448.91	13,743,228.80
天津中曼钻井工程有限公司	-3,604,194.77	-3,749,751.89	2,890,224.85	-3,749,751.89
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	881,593.39	1,462.43		1,462.43
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	55,935,928.56	-2,455,166.38		-2,356,493.14
四川中曼铠撒石油科技有限公司	125,485.37	-179,789.40	2,482,301.01	-179,789.40
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	-6,141,809.03	-2,808,271.41	-7,110.00	-2,881,365.10
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	-3,456,966.30	-62,768.43		-62,768.43

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、其他披露事项

(一) 预测年初至下一报告期期末的累计净利润可能为亏损或者与上年同期相比发生大幅度变动的警示及说明

适用 不适用

(二) 可能面对的风险

适用 不适用

1、行业周期性风险

石油行业是典型的周期性行业，受经济周期波动的影响较大。影响油气勘探开发总体投资规模的因素有很多，包括但不限于宏观经济波动、油气需求量、油气价格、开采难度等。目前国际石油价格经过前期的大幅下跌后虽有所回升，但仍处于较低位，且各种地缘政治、国际形势变化、国际疫情形势不明朗造成石油价格的波动，对公司未来业务拓展及业绩都可能造成一定程度的影响。

2、业务风险

钻井工程本身具有一定的风险性，在作业中可能受到油田地质情况、气候、设备操作等各种因素影响从而引发安全事故，造成人员伤亡以及设备损失。因此油服企业对钻井工程作业的安全保障和安全生产具有较高要求。如果发生安全事故，将影响项目工期、项目质量以及项目收入，并影响公司声誉，对公司的业绩及未来业务的开拓产生不利影响。

3、财务风险

财务风险主要是指汇兑风险。公司部分海外项目主要使用当地货币作为结算货币，当地货币汇率容易受到地区政治、经济局势的影响而出现较大幅度的波动，因此公司可能面临上述货币短期内大幅波动而产生的汇兑风险。

4、市场风险

目前国际油服行业已形成了充分竞争，油服巨头经过多年的发展，无论是技术、资源还是规模都处于领先地位，而中小企业数量众多使得海外市场竞争格外激烈。而国内市场目前仍处于“三桶油”占绝对主导地位的阶段。尤其在 2020 年，新冠疫情逐渐蔓延，影响了全球能源消耗，进一步加剧能源需求萎缩。虽然目前国内疫情已基本得到控制，但海外疫情仍未好转，原油需求恢复缓慢，供需艰难平衡，产油国和油公司缩减资本开支，因此市场风险对公司而言仍是一个挑战。

5、境外经营风险

目前的公司钻井工程业务主要在中东地区开展，该地区在地缘政治中具有非常重要的作用，这些国家动荡的政治环境、政府市场监管态度的转变以及经营生产安全条件的恶化为国际市场开发以及海外项目的开展带来了一定的不确定性。公司所处的石化行业是中东各国的主要经济命脉，一旦政治局势和安全局势恶化，公司所处行业将受到冲击，可能导致公司在该地区业务的暂停或终止。

6、业务转型升级风险

公司在业务层面实施的产业链拓展计划，即向上游境内外油田区块发展，有意通过完善产业链提高公司抵抗行业周期性波动的风险，扩大业务规模与提升盈利能力，实现在更大范围内的一体化。但在转型升级的过程中可能面临相应的风险，包括业务转型中由于前期投入较大而收益未能即刻体现的盈利能力下滑风险；收购、勘探、开发境内外油田区块中由于储量不确定性、境外业务开展的复杂性、融资的艰巨性带来的风险等，并且上述风险以及公司面临的业绩压力可能会持续一定的时间。

(三) 其他披露事项

适用 不适用

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2019 年年度股东大会	2020 年 8 月 26 日	www.sse.com.cn	2020 年 8 月 27 日

股东大会情况说明

适用 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

是否分配或转增	否
每 10 股送红股数 (股)	0
每 10 股派息数 (元) (含税)	0
每 10 股转增数 (股)	0
利润分配或资本公积金转增预案的相关情况说明	
无	

三、承诺事项履行情况

(一) 公司实际控制人、股东、关联方、收购人以及公司等承诺相关方在报告期内或持续到报告期内的承诺事项

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与股改相关的承诺								
收购报告书或权益								

变动报告 书中所作 承诺								
与重大资 产重组相 关的承诺								
与首次公 开发行相 关的承诺	股份 限售	控股股 东、实 际控制 人	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“（一）公司控股股东中曼控股以及实际控制人朱逢学与李玉池承诺”	自公 司股 票上 市起 36 个月	是	是		
	股份 限售	董事及 高级管 理人员	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“（二）公司董事及高级管理人员承诺”	自公 司股 票上 市起 12 个月	是	是		
	其他	控股股 东、公 司、董 事（不 含独立 董事） 及高级 管理 人员	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“四、稳定公司股价的预案”	自公 司股 票上 市起 36 个月	是	是		
	解决 同业 竞争	控股股 东、实 际控制 人	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节 同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”	长期	是	是		
	其他	控股股 东	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第五节 发行人基本情况”之“十、发行人员工及社会保障情况”	长期	是	是		
	解决 关联 交易	控股股 东、实 际控制 人、持 有公司 5%以上 股份的 股东	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节 同业竞争与关联交易”之“三、关联交易”	长期	是	是		
	与再融资 相关的承 诺							

与股权激励相关的承诺								
其他对公司中小股东所作承诺								
其他承诺	解决同业竞争	控股股东、公司	中曼控股控制的中曼石油与昕华夏能源分别经营温宿区块和坚戈区块，同属石油勘探开发业务，由此形成同业竞争。公司在坚戈区块完全交割后拟尽快启动上市公司获取坚戈项目控制权的交易，以解决同业竞争问题。交易时对坚戈区块的估值将以最新的储量报告、最新的产量与盈利情况、合理的油价预期为基础，以专业的评估机构出具的估值报告为依据，并且不超过上市公司同类型交易平均估值水平；具体的交易对价支付方式、交易结构与条款安排，将严格按照《证券法》、《公司法》、《上市公司重大资产重组管理办法》以及《上市规则》等法律法规的要求，由交易各方协商确定。由于需要对项目开展尽职调查、资产评估等工作后，可能需要提交相关主管部门审批，预计最迟不晚于 2023 年 12 月 31 日之前解决同业竞争问题。	2023 年 12 月 31 日前	是	是		

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

适用 不适用

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2019 年度财务报告出具了保留意见审计报告，对于审计机构出具的审计报告意见类型，我们尊重其独立判断。

公司在力所能及的范围内提供了相关的视频盘点资料，并认为视频盘点在目前的特殊情况下有其一定的合理性和必要性，但由于新冠疫情原因，会计师不能对公司位于或存放于海外的固定资产、存货等进行现场监盘和检查，且认为视频盘点不符合相关审计准则的要求，故出具保留意见的审计报告。

公司正积极积极推进会计师或境外会计师去当地履行和补充现场监盘程序，并做好充分的准备工作。根据各国疫情防控措施和政策，尽最大努力尽快补充现场监盘程序，消除审计报告保留意见涉及事项的影响，切实维护公司及全体股东的利益。

五、破产重整相关事项

适用 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

七、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人、收购人处罚及整改情况

适用 不适用

八、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
根据公司业务发展的需要，预计 2020 年度公司与关联方神开股份、优强石油等关联方发生日常性关联交易约 5,518 万元。 2020 年 1 月至 6 月，公司日常关联交易实际发生的金额在年度预计额度内，无重大变化。	详见公司于 2020 年 6 月 30 日在指定信息披露媒体披露的《关于确认公司 2019 年度日常关联交易和预计 2020 年度日常关联交易的公告》（公告编号：2020-048）

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四) 关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

□适用 √不适用

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
上海中曼投资控股有限公司	控股股东				2,800,000	63,550,000	0
合计					2,800,000	63,550,000	0
关联债权债务形成原因		自 2019 年 9 月 20 日至 2019 年 12 月 20 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向公司提供 43,800,000.00 元人民币的借款，无利息。自 2019 年 12 月 21 日至 2020 年 3 月 21 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 60,000,000.00 元人民币的借款，年利率 0.00%。自 2020 年 6 月 1 日至 2020 年 6 月 10 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 3,550,000.00 元人民币的借款，年利率 0.00%。在上述协议履行期间，2019 年度上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供借款本金总额 43,800,000.00 元，归还本金 41,000,000.00 元，尚余 2,800,000.00 元未归还。2020 年度，上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供借款本金总额 63,550,000.00 元。截至 2020 年 6 月 30 日，公司已归还全部本金 66,350,000.00 元。					
关联债权债务对公司经营成果及财务状况的影响		无					

(五) 其他重大关联交易

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

十一、 重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

□适用 √不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系

公司严格遵守垃圾分类处理规定，干垃圾、湿垃圾、可回收垃圾、有害垃圾分别放入不同的垃圾箱。钻井公司严格按照甲方及当地环保部门的要求，尽量做到油污不落地，落地油污及时铲除并回收集中处理。上海和成都两个装备制造基地，都设有喷漆房，有碳吸附装置对喷漆作业产生的油漆颗粒进行吸附。阿克苏中曼油气勘探开发有限公司，建立了三废处理厂，对油田生产过程产生的岩屑进行无害化处理，钻井过程中使用不对地层产生污染的泥浆药品。

公司未来将持续坚守和发扬“可持续发展”环保理念，不断为石油产业的创新升级贡献力量，在以更好业绩为社会创造更多价值的同时，努力践行更多社会责任。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

十五、 其他重大事项的说明

(一) 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”），并要求境内上市企业自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更。”

(二) 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

(三) 其他

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、报告期后到半年报披露日期间发生股份变动对每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

□适用 √不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	26,227
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

(二) 截止报告期末前十名股东、前十名流通股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
上海中曼投资控股有限公司	0	146,369,800	36.59	146,369,800	质押 冻结	108,440,000 5,730,131	境内非国有法人
朱逢学	0	45,163,398	11.29	45,163,398	质押	39,370,000	境内自然人
李玉池	0	27,938,460	6.98	27,938,460	质押	22,350,000	境内自然人
北京红杉信远股权投资中心(有限合伙)	0	22,731,428	5.68	0	无	0	境内非国有法人
深圳市创新投资集团有限公司	-4,983,600	18,569,974	4.64	0	无	0	境内非国有法人
上海共兴投资中心(有限合伙)	0	15,519,317	3.88	15,519,317	质押	15,519,317	境内非国有法人

天津红杉聚业股权投资合伙企业(有限合伙)	0	15,154,284	3.79	0	无	0	境内非国有法人
上海共荣投资中心(有限合伙)	0	10,887,511	2.72	10,887,511	无	0	境内非国有法人
上海共远投资中心(有限合伙)	0	10,800,000	2.7	10,800,000	无	0	境内非国有法人
苏州国发创新资本投资有限公司	-750,000	1,987,376	0.5	0	无	0	境内非国有法人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
北京红杉信远股权投资中心(有限合伙)	22,731,428	人民币普通股	22,731,428				
深圳市创新投资集团有限公司	18,569,974	人民币普通股	18,569,974				
天津红杉聚业股权投资合伙企业(有限合伙)	15,154,284	人民币普通股	15,154,284				
苏州国发创新资本投资有限公司	1,987,376	人民币普通股	1,987,376				
吴文苏	930,407	人民币普通股	930,407				
张翊云	826,900	人民币普通股	826,900				
李会泉	784,800	人民币普通股	784,800				
江苏富航投资有限公司	718,100	人民币普通股	718,100				
吴海松	576,300	人民币普通股	576,300				
张文兰	507,784	人民币普通股	507,784				
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、深创投是苏国发的股东之一，持有苏国发 16.67%的股权。</p> <p>5、红杉信远和红杉聚业的基金管理人同为红杉资本股权投资管理(天津)有限公司。</p>						

表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无
---------------------	---

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件
适用 不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	上海中曼投资控股有限公司	146,369,800	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
2	朱逢学	45,163,398	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
3	李玉池	27,938,460	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
4	上海共兴投资中心(有限合伙)	15,519,317	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
5	上海共荣投资中心(有限合伙)	10,887,511	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
6	上海共远投资中心(有限合伙)	10,800,000	2020年11月17日	0	自公开发行起三十六个月
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、本公司的董事权利和/或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>			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前十名股东

适用 不适用

三、控股股东或实际控制人变更情况

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

单位:股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份 增减变动量	增减变动原因
朱逢学	董事	45,163,398	45,163,398	0	-
朱勇缜	监事	2,000	2,000	0	-

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

适用 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
富欣	董事	离任
石明鑫	董事会秘书	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

2020年8月26日召开的2019年年度股东大会选举产生了公司第三届董事会及第三届监事会，第三届董事会由非独立董事李春第、朱逢学、陈庆军、张云、李世光、独立董事左文岐、杜君、谢晓霞组成，剩余一位非独立董事将在后期补选产生；第三届监事会由非职工代表监事姚桂成、朱勇缜及职工代表大会选举产生的职工代表监事杨红敏组成。

三、其他说明

适用 不适用

第九节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 6 月 30 日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年 6 月 30 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		432,254,947.24	450,740,355.48
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		20,000,000.00	10,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		686,110,971.34	1,208,735,030.91
应收款项融资		89,451,250.65	91,564,501.17
预付款项		113,303,473.34	46,786,187.93
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		80,004,854.39	88,091,362.90
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		341,286,805.79	492,812,921.82
合同资产		346,336,048.24	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		64,424,379.14	71,750,918.71
流动资产合计		2,173,172,730.13	2,460,481,278.92
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资		95,713,947.75	106,173,357.75

其他非流动金融资产			
投资性房地产		5,914,342.36	6,287,814.22
固定资产		1,940,622,552.83	1,909,557,158.66
在建工程		361,216,839.11	304,863,463.44
生产性生物资产			
油气资产		178,389,963.96	178,335,650.96
使用权资产			
无形资产		54,723,177.35	55,230,890.37
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		237,679,815.24	225,138,949.32
递延所得税资产		521,104.73	521,104.73
其他非流动资产		298,180,000.00	178,661,652.00
非流动资产合计		3,172,961,743.33	2,964,770,041.45
资产总计		5,346,134,473.46	5,425,251,320.37
流动负债：			
短期借款		1,096,526,692.78	933,159,518.39
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		258,262,054.04	160,452,554.64
应付账款		800,917,468.14	1,135,738,204.87
预收款项		69,682.20	17,673,137.54
合同负债		71,721,337.76	
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬		112,647,975.86	137,434,441.09
应交税费		98,959,504.73	70,343,614.07
其他应付款		109,149,158.44	133,471,763.95
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		221,052,364.08	178,594,704.45
其他流动负债		50,951,250.65	56,584,501.17
流动负债合计		2,820,257,488.68	2,823,452,440.17
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		208,400,000.00	136,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		54,369,927.05	72,575,048.72

长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		21,736,933.61	18,192,663.15
递延所得税负债		9,178,678.52	10,148,826.41
其他非流动负债			
非流动负债合计		293,685,539.18	236,916,538.28
负债合计		3,113,943,027.86	3,060,368,978.45
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,013,534,954.84	1,013,534,954.84
减：库存股			
其他综合收益		-65,441,933.49	-54,982,523.49
专项储备		2,402,920.93	
盈余公积		131,253,906.08	131,253,906.08
一般风险准备			
未分配利润		750,451,303.09	875,013,794.58
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,232,201,251.45	2,364,820,232.01
少数股东权益		-9,805.85	62,109.91
所有者权益（或股东权益）合计		2,232,191,445.60	2,364,882,341.92
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,346,134,473.46	5,425,251,320.37

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司资产负债表

2020年6月30日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年6月30日	2019年12月31日
流动资产：			
货币资金		306,817,584.08	317,629,733.85
交易性金融资产		20,000,000.00	10,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		793,922,941.45	1,181,398,945.17
应收款项融资		900,000.00	
预付款项		42,609,760.85	16,302,067.42
其他应收款		1,501,870,068.08	1,132,483,862.97
其中：应收利息			
应收股利		75,000,000.00	75,000,000.00
存货		316,511,907.49	339,972,340.71
合同资产		134,425,662.02	

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		21,098,960.29	17,658,467.74
流动资产合计		3,138,156,884.26	3,015,445,417.86
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		741,621,841.71	741,621,841.71
其他权益工具投资		95,713,947.75	106,173,357.75
其他非流动金融资产			
投资性房地产		5,914,342.36	6,287,814.22
固定资产		450,315,953.67	439,138,580.80
在建工程		126,507.92	103,287,348.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		791,995.72	636,286.60
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		142,819,038.02	137,921,557.61
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,437,303,627.15	1,535,066,787.51
资产总计		4,575,460,511.41	4,550,512,205.37
流动负债：			
短期借款		590,964,046.44	501,506,209.58
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		312,000,000.00	181,000,000.00
应付账款		632,050,716.11	738,509,994.13
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		69,320,409.59	108,283,497.75
应交税费		101,765,821.32	64,488,535.49
其他应付款		351,151,530.87	417,167,298.14
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		65,000,000.00	85,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		2,122,252,524.33	2,095,955,535.09
非流动负债：			
长期借款		90,000,000.00	20,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		7,738,933.51	3,808,533.51
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		97,738,933.51	23,808,533.51
负债合计		2,219,991,457.84	2,119,764,068.60
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,035,973,519.85	1,035,973,519.85
减：库存股			
其他综合收益		-65,285,232.37	-54,825,822.37
专项储备			
盈余公积		131,253,906.08	131,253,906.08
未分配利润		853,526,760.01	918,346,433.21
所有者权益（或股东权益）合计		2,355,469,053.57	2,430,748,136.77
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,575,460,511.41	4,550,512,205.37

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

合并利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业总收入		886,425,224.97	949,290,247.75
其中：营业收入		886,425,224.97	949,290,247.75
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		983,582,824.07	894,594,578.48
其中：营业成本		796,111,263.95	749,201,363.39
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		780,488.87	1,325,849.19
销售费用		19,419,625.95	24,741,255.12

管理费用		85,279,082.56	59,619,071.46
研发费用		37,003,581.39	30,132,002.75
财务费用		44,988,781.35	29,575,036.57
其中：利息费用		38,675,466.34	29,284,108.08
利息收入		2,207,491.15	2,082,622.56
加：其他收益		2,576,037.57	1,220,318.49
投资收益（损失以“-”号填列）		435,808.75	435,808.75
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		4,320,248.81	1,554,585.73
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-2,493.73	743,608.83
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-89,827,997.70	58,649,991.07
加：营业外收入		377,695.64	3,823,388.05
减：营业外支出		639,103.26	2,653.46
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-90,089,405.32	62,470,725.66
减：所得税费用		34,545,001.93	35,583,099.41
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-124,634,407.25	26,887,626.25
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-124,634,407.25	26,887,626.25
2. 终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
（二）按所有权归属分类			
1. 归属于母公司股东的净利润（净亏损以“-”号填列）		-124,562,491.49	27,282,792.49
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-71,915.76	-395,166.24
六、其他综合收益的税后净额		-10,459,410.00	4,183,764.00
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-10,459,410.00	4,183,764.00
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-10,459,410.00	4,183,764.00
（1）重新计量设定受益计划变动额			
（2）权益法下不能转损益的其他综			

合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-10,459,410.00	4,183,764.00
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额			
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额			
七、综合收益总额		-135,093,817.25	31,071,390.25
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-135,021,901.49	31,466,556.49
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-71,915.76	-395,166.24
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-0.31	0.07
(二) 稀释每股收益(元/股)		-0.31	0.07

本期发生同一控制下企业合并的，被合并方在合并前实现的净利润为：0 元，上期被合并方实现的净利润为：0 元。

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司利润表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年半年度	2019 年半年度
一、营业收入		712,890,558.24	718,757,892.89
减：营业成本		668,153,685.22	601,117,922.78
税金及附加		132,781.24	246,371.67
销售费用		8,053,735.05	16,340,972.48
管理费用		23,894,021.15	28,980,831.82
研发费用		25,671,679.21	16,940,379.17
财务费用		24,855,600.35	20,495,534.12
其中：利息费用		19,398,655.71	17,762,426.27
利息收入		1,133,282.50	785,865.88
加：其他收益		1,651,316.42	742,312.74
投资收益（损失以“—”号填列）		435,808.75	435,808.75
其中：对联营企业和合营企业			

的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		2,793,770.50	-17,756.04
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）			
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-32,990,048.31	35,796,246.30
加：营业外收入		163,040.09	3,691,054.45
减：营业外支出		12,900.00	
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-32,839,908.22	39,487,300.75
减：所得税费用		31,979,764.98	33,910,948.45
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-64,819,673.20	5,576,352.30
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-64,819,673.20	5,576,352.30
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-10,459,410.00	4,183,764.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-10,459,410.00	4,183,764.00
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-10,459,410.00	4,183,764.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		-75,279,083.20	9,760,116.30
七、每股收益：			

(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

合并现金流量表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,275,256,227.97	814,056,726.55
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		10,859,303.85	17,001,962.15
收到其他与经营活动有关的现金		10,579,905.48	9,447,116.20
经营活动现金流入小计		1,296,695,437.30	840,505,804.90
购买商品、接受劳务支付的现金		832,981,736.68	527,439,773.64
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		269,547,378.02	202,827,351.28
支付的各项税费		74,321,430.03	48,602,388.79
支付其他与经营活动有关的现金		71,340,100.89	54,411,886.58
经营活动现金流出小计		1,248,190,645.62	833,281,400.29

经营活动产生的现金流量净额		48,504,791.68	7,224,404.61
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		435,808.75	435,808.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		-627,370.29	
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		-191,561.54	435,808.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		97,846,374.11	333,512,489.61
投资支付的现金		126,724,434.00	50,999,970.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		224,570,808.11	384,512,459.61
投资活动产生的现金流量净额		-224,762,369.65	-384,076,650.86
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,061,951,208.83	876,762,574.72
收到其他与筹资活动有关的现金		63,550,000.00	12,000,000.00
筹资活动现金流入小计		1,125,501,208.83	888,762,574.72
偿还债务支付的现金		789,294,670.12	487,441,054.33
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		37,924,698.15	35,594,755.28
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润			
支付其他与筹资活动有关的现金		74,552,397.68	28,000,000.00
筹资活动现金流出小计		901,771,765.95	551,035,809.61
筹资活动产生的现金流量净额		223,729,442.88	337,726,765.11
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		699,418.68	-1,735,864.62
五、现金及现金等价物净增加额		48,171,283.59	-40,861,345.76
加：期初现金及现金等价物余额		140,128,167.23	207,502,951.08
六、期末现金及现金等价物余额		188,299,450.82	166,641,605.32

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司现金流量表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2020年半年度	2019年半年度
一、经营活动产生的现金流量:			
销售商品、提供劳务收到的现金		987,443,325.69	512,986,608.55
收到的税费返还		9,679,567.95	16,279,301.23
收到其他与经营活动有关的现金		423,172,602.12	601,113,025.17
经营活动现金流入小计		1,420,295,495.76	1,130,378,934.95
购买商品、接受劳务支付的现金		369,862,479.96	527,442,158.84
支付给职工及为职工支付的现金		92,700,046.68	98,083,874.88
支付的各项税费		60,784,180.35	32,099,159.95
支付其他与经营活动有关的现金		759,445,440.57	492,818,851.79
经营活动现金流出小计		1,282,792,147.56	1,150,444,045.46
经营活动产生的现金流量净额		137,503,348.20	-20,065,110.51
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		435,808.75	435,808.75
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		435,808.75	435,808.75
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		9,407,261.63	72,017,586.06
投资支付的现金		10,000,000.00	52,616,010.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		19,407,261.63	124,633,596.06
投资活动产生的现金流量净额		-18,971,452.88	-124,197,787.31
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		608,542,500.00	590,432,574.72
收到其他与筹资活动有关的现金		63,550,000.00	12,000,000.00
筹资活动现金流入小计		672,092,500.00	602,432,574.72
偿还债务支付的现金		673,476,177.01	409,574,268.61
分配股利、利润或偿付利息支		16,491,434.33	16,791,724.57

付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		74,552,397.68	28,000,000.00
筹资活动现金流出小计		764,520,009.02	454,365,993.18
筹资活动产生的现金流量净额		-92,427,509.02	148,066,581.54
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-801,744.09	-2,457,608.94
五、现金及现金等价物净增加额		25,302,642.21	1,346,074.78
加：期初现金及现金等价物余额		68,145,848.94	133,589,424.09
六、期末现金及现金等价物余额		93,448,491.15	134,935,498.87

法定代表人：李春第

主管会计工作负责人：曾影

会计机构负责人：曾影

合并所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年半年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-54,982,523.49		131,253,906.08		875,013,794.58		2,364,820,232.01	62,109.91	2,364,882,341.92
加:会计政策变更													-		-
前期差错更正													-		-
同一控制下企业合并													-		-
其他													-		-
二、本年期初余额	400,000,100.00	-	-	-	1,013,534,954.84	-	-54,982,523.49	-	131,253,906.08	-	875,013,794.58	-	2,364,820,232.01	62,109.91	2,364,882,341.92
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	-	-	-	-	-	-	-10,459,410.00	2,402,920.93	-	-	-124,562,491.49	-	-132,618,980.56	-71,915.76	-132,690,896.32
(一)综合收益总额							-10,459,410.00				-124,562,491.49		-135,021,901.49	-71,915.76	-135,093,817.25
(二)所有者投入和减少资本													-		-

1. 所有者投入的普通股														-		-
2. 其他权益工具持有者投入资本														-		-
3. 股份支付计入所有者权益的金额														-		-
4. 其他														-		-
(三) 利润分配														-		-
1. 提取盈余公积														-		-
2. 提取一般风险准备														-		-
3. 对所有者(或股东)的分配														-		-
4. 其他														-		-
(四) 所有者权益内部结转														-		-
1. 资本公积转增资本(或股本)														-		-
2. 盈余公积转增资本(或股本)														-		-
3. 盈余公积弥补亏损														-		-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														-		-
5. 其他综合收益结转留														-		-

2020 年半年度报告

存收益																
6. 其他													-			-
(五) 专项储备	-	-	-	-	-	-	-	2,402,920.93	-	-	-	-	2,402,920.93			2,402,920.93
1. 本期提取								2,402,920.93					2,402,920.93			2,402,920.93
2. 本期使用													-			-
(六) 其他													-			-
四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,013,534,954.84	-	-65,441,933.49	2,402,920.93	131,253,906.08	-	750,451,303.09	-	2,232,201,251.45	-9,805.85		2,232,191,445.60

项目	2019 年半年度														少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益															
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计			
	优先股	永续债	其他													
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-52,280,509.24		123,270,815.91		887,618,312.58		2,372,143,674.09	-1,096.93		2,372,142,577.16
加：会计政策变更											-12,646,369.48		-12,646,369.48			-12,646,369.48
前期差错更正																
同一控制下企业合并																
其他																
二、本年期初余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-52,280,509.24		123,270,815.91		874,971,943.10		2,359,497,304.61	-1,096.93		2,359,496,207.68
三、本期增减变动金额					-	-	4,183,764.00	1,144,045.85	-	-	18,082,790.19	-	23,410,600.04	-295,166.24		23,115,433.80

(减少以“—”号填列)	-	-	-	-											
(一) 综合收益总额						4,183,764.00					27,282,792.49		31,466,556.49	-395,166.24	31,071,390.25
(二) 所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-					-		-	100,000.00	100,000.00
1. 所有者投入的普通股													-	100,000.00	100,000.00
2. 其他权益工具持有者投入资本													-		-
3. 股份支付计入所有者权益的金额													-		-
4. 其他													-		-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-					-9,200,002.30		-9,200,002.30	-	-9,200,002.30
1. 提取盈余公积													-		-
2. 提取一般风险准备													-		-
3. 对所有者(或股东)的分配											-9,200,002.30		-9,200,002.30		-9,200,002.30
4. 其他													-		-
(四) 所有者权益内部结转													-		-
1. 资本公积转增资本(或股本)													-		-
2. 盈余公积转增资本															

(或股本)															-		-
3. 盈余公积弥补亏损															-		-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益															-		-
5. 其他综合收益结转留存收益															-		-
6. 其他															-		-
(五) 专项储备								1,144,045.85							1,144,045.85		1,144,045.85
1. 本期提取								5,264,094.25							5,264,094.25		5,264,094.25
2. 本期使用								4,120,048.40							4,120,048.40		4,120,048.40
(六) 其他															-		-
四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,013,534,954.84	-	-48,096,745.24	1,144,045.85	123,270,815.91	-	893,054,733.29	-	2,382,907,904.65	-296,263.17			2,382,611,641.48

法定代表人：李春第

主管会计工作负责人：曾影

会计机构负责人：曾影

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先	永续	其他							

		股	债					备			
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-54,825,822.37		131,253,906.08	918,346,433.21	2,430,748,136.77
加：会计政策变更											-
前期差错更正											-
其他											-
二、本年期初余额	400,000,100.00	-	-	-	1,035,973,519.85	-	-54,825,822.37	-	131,253,906.08	918,346,433.21	2,430,748,136.77
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	-	-	-	-	-	-	-10,459,410.00	-	-	-64,819,673.20	-75,279,083.20
（一）综合收益总额							-10,459,410.00			-64,819,673.20	-75,279,083.20
（二）所有者投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1. 所有者投入的普通股											-
2. 其他权益工具持有者投入资本											-
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他											-
（三）利润分配											-
1. 提取盈余公积											-
2. 对所有者（或股东）的分配											-
3. 其他											-
（四）所有者权益内部结转											-
1. 资本公积转增资本（或股本）											-
2. 盈余公积转增资本（或股本）											-
3. 盈余公积弥补亏损											-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											-
5. 其他综合收益结转留存收											-

益											
6. 其他											-
(五) 专项储备											-
1. 本期提取											-
2. 本期使用											-
(六) 其他											-
四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,035,973,519.85	-	-65,285,232.37	-	131,253,906.08	853,526,760.01	2,355,469,053.57

项目	2019 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-52,123,808.12		123,270,815.91	859,437,313.16	2,366,557,940.80
加：会计政策变更										-3,738,689.21	-3,738,689.21
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-52,123,808.12		123,270,815.91	855,698,623.95	2,362,819,251.59
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	-	-	-	-	-	-	4,183,764.00	-	-	-3,623,650.00	560,114.00
(一) 综合收益总额							4,183,764.00			5,576,352.30	9,760,116.30
(二) 所有者投入和减少资本											-
1. 所有者投入的普通股											-
2. 其他权益工具持有者投入资本											-
3. 股份支付计入所有者权益的金额											-
4. 其他											-
(三) 利润分配	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-9,200,002.30	-9,200,002.30
1. 提取盈余公积											-
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-9,200,002.30	-9,200,002.30

3. 其他												-
(四) 所有者权益内部结转												-
1. 资本公积转增资本(或股本)												-
2. 盈余公积转增资本(或股本)												-
3. 盈余公积弥补亏损												-
4. 设定受益计划变动额结转留存收益												-
5. 其他综合收益结转留存收益												-
6. 其他												-
(五) 专项储备												-
1. 本期提取												-
2. 本期使用												-
(六) 其他												-
四、本期期末余额	400,000,100.00	-	-	-	1,035,973,519.85	-	-47,940,044.12	-	123,270,815.91	852,074,973.95	2,363,379,365.59	

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”或“本公司”）前身系中曼石油天然气集团有限公司（原名为“上海中曼石油科技发展有限公司”和“上海中曼石油天然气集团有限公司”），2013年12月24日改制为股份有限公司。

根据公司股东大会决议和修改后章程的规定，并经中国证券监督管理委员会“证监许可[2017]1310号”文《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批复》核准，公司向社会公开发行人民币普通股（A股）股票40,000,100股，增加注册资本40,000,100.00元，变更后的注册资本为人民币400,000,100.00元。公司于2017年11月17日在上海证券交易所挂牌交易，并于2017年12月24日在上海市工商行政管理局取得统一社会信用代码913100007514799050的《营业执照》。

截至2020年6月30日，本公司累计发行股本总数400,000,100股，注册资本为400,000,100.00元，注册地：中国（上海）自由贸易试验区商城路1900号1203室，总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。

公司业务性质为设备制造业和工程服务。本公司及子公司主要产品和提供的劳务主要为钻机设备制造、销售和租赁、钻井工程服务等。公司所属行业为开采辅助活动类。

公司的经营范围：石油工程、管道工程、海洋石油工程、环保工程、石油和天然气开采，石油、天然气应用、化工、钻井、天然气管道等上述专业技术及产品的研究开发、技术转让、技术咨询、技术服务，石油机械设备、仪器仪表的销售，石化产品（除专控油）的销售，承包境外地质勘查工程和境内国际招标工程，前述境外工程所需的设备、材料出口，对外派遣实施前述工程所需的劳务人员，自营和代理各类商品和技术的进出口，但国家限定公司经营或禁止进出口的商品和技术除外，勘查工程施工（凭资质）。【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】本公司的母公司为上海中曼投资控股有限公司，本公司的实际控制人为朱逢学、李玉池。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2020年6月30日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
四川昆仑石油设备制造有限公司
中曼石油钻井技术有限公司
陕西中曼石油钻井技术有限公司
四川中曼电气工程技术有限公司
中曼石油天然气集团（海湾）公司
中曼石油装备集团有限公司（原名“上海中曼石油装备有限公司”）

上海中曼油气销售有限公司（原名“上海中曼石油制品有限公司”）

中曼石油工程技术服务（香港）有限公司

上海致远融资租赁有限公司

中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司

上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司

中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司

中曼石油服务有限责任公司

ZPEC 石油工程服务公司

ZPEC Egypt LLC

天津中曼钻井工程有限公司

阿克苏中曼油气勘探开发有限公司

ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED

Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP

ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD

四川中曼铠撒石油科技有限公司

本期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

适用 不适用

公司综合考虑宏观政策风险、市场经营风险、企业目前或长期的盈利能力、偿债能力、财务弹性等因素后，认为公司具有自报告期末起至少 12 个月的持续经营能力。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。详见本附注“五、（38）收入”、“七、（61）营业收入和营业成本”。

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2020 年 06 月 30 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年上半年的合并及母公司经营成果和现金流量。

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

2012 年公司下属境外子公司 Zhongman Petroleum and Natural Gas Group (Gulf) FZE (中曼石油天然气集团(海湾)公司)采用迪拉姆币为记账本位币。2013 年开始, Zhongman Petroleum and Natural Gas Group (Gulf) FZE (中曼石油天然气集团(海湾)公司)采用人民币为记账本位币。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并: 合并方在企业合并中取得的资产和负债, 按照合并日被合并方资产、负债(包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉)在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额, 调整资本公积中的股本溢价, 资本公积中的股本溢价不足冲减的, 调整留存收益。

非同一控制下企业合并: 购买方在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量, 公允价值与其账面价值的差额, 计入当期损益。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额, 确认为商誉; 合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额, 计入当期损益。

为企业合并发生的直接相关费用于发生时计入当期损益; 为企业合并而发行权益性证券或债务性证券的交易费用, 计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1)、合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定, 合并范围包括本公司及全部子公司。

(2)、合并程序

本公司以自身和各子公司的财务报表为基础，根据其他有关资料，编制合并财务报表。本公司编制合并财务报表，将整个企业集团视为一个会计主体，依据相关企业会计准则的确认、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

子公司所有者权益、当期净损益和当期综合收益中属于少数股东的份额分别在合并资产负债表中所有者权益项目下、合并利润表中净利润项目下和综合收益总额项目下单独列示。子公司少数股东分担的当期亏损超过了少数股东在该子公司期初所有者权益中所享有份额而形成的余额，冲减少数股东权益。

（1）增加子公司或业务

在报告期内，若因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则调整合并资产负债表的期初数；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；将子公司或业务合并当期期初至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，视同参与合并的各方在最终控制方开始控制时即以目前的状态存在进行调整。在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，若因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，则不调整合并资产负债表期初数；将该子公司或业务自购买日至报告期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务自购买日至报告期末的现金流量纳入合并现金流量表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

在报告期内，本公司处置子公司或业务，则该子公司或业务期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司或业务期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：

- i. 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ii. 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- iii. 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- iv. 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，本公司将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易不属于一揽子交易的，在丧失控制权之前，按不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资的相关政策进行会计处理；在丧失控制权时，按处置子公司一般处理方法进行会计处理。

（3）购买子公司少数股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的长期股权投资而取得的处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

9. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

（1）、外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

（2）、外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率折算。

处置境外经营时，将与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自所有者权益项目转入处置当期损益。

10. 金融工具

适用 不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（1）金融工具的分类

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

根据本公司管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，金融资产于初始确认时分类为：以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以摊余成本计量的金融资产；业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标且合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）；除此之外的其他金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。

金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和以摊余成本计量的金融负债。

符合以下条件之一的金融负债可在初始计量时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债：

- 1) 该项指定能够消除或显著减少会计错配。
- 2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。
- 3) 该金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

金融资产和金融负债于初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

1) 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产包括应收票据、应收账款、其他应收款、长期应收款、债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额；不包含重大融资成分的应收账款以及本公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）包括应收款项融资、其他债权投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动除采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得和汇兑损益之外，均计入其他综合收益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）包括其他权益工具投资等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入其他综合收益。取得的股利计入当期损益。

终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产包括交易性金融资产、衍生金融资产、其他非流动金融资产等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融资产按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

以摊余成本计量的金融负债包括短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入初始确认金额。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益，期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

2) 持有至到期投资

取得时按公允价值（扣除已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率计算确认利息收入，计入投资收益。实际利率在取得时确定，在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权，以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权，包括应收账款、其他应收款等，以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息）和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是，在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按照成本计量。

处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时，如已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方，则终止确认该金融资产；如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。

公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 所转移金融资产的账面价值；

2) 因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）、可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：

1) 终止确认部分的账面价值；

2) 终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）、可供出售金融资产的情形）之和。

金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，则终止确认该金融负债或其一部分；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

对现存金融负债全部或部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的新金融负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融工具，以活跃市场中的报价确定其公允价值。不存在活跃市场的金融工具，采用估值技术确定其公允价值。在估值时，本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并优先使用相关可观察输入值。只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

（6）金融资产减值的测试方法及会计处理方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

如果该金融工具的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

通常逾期超过 30 日，本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果金融工具于资产负债表日的信用风险较低，本公司即认为该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司在单项基础上对该金融资产计提减值准备。

对于划分为组合的应收票据，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，通过违约风险敞口和整个存续期预期信用损失率，计算预期信用损失。该组合中预期信用损失率为零。

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本公司基于单项和组合评估应收账款的预期信用损失。本公司以共同信用风险特征为依据，将应收账款组合划分为境外工程类业务客户、非境外工程类业务客户组合和合并报表范围内关联方客户组合。

对于境外工程类业务客户、非境外工程类业务客户组合，本公司将该应收账款按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，对该应收账款坏账准备的计提比例进行估计如下：

账龄	应收账款计提比例（%）	
	境外工程类业务	非境外工程类业务
1 年以内	1.00	5.00
1-2 年	20.00	10.00
2-3 年	100.00	30.00
3-4 年	100.00	80.00
4-5 年	100.00	100.00
5 年以上	100.00	100.00

对于合并报表范围内关联方客户组合，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的预测，该组合预期信用损失率为零。

对于租赁应收款、公司通过销售商品或提供劳务形成的长期应收款，本公司选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查，如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的，计提减值准备。

1) 可供出售金融资产的减值准备：

期末如果可供出售权益工具投资的公允价值发生严重下降，或在综合考虑各种相关因素后，预期这种下降趋势属于非暂时性的，就认定其已发生减值，将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出，确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具，在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

本公司对可供出售权益工具投资减值的认定标准为：当综合相关考虑因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。

本公司对可供出售权益工具投资的公允价值下跌“严重”的标准为：期末公允价值下跌幅度累计超过 50%；公允价值下跌“非暂时性”的标准为：公允价值持续下跌时间超过 12 个月；投资成本的计算方法为：公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股利）和相关交易费用之和；持续下跌期间的确定依据为：以最近一次公允价值低于投资成本的时点为起算时点。

2) 应收款项坏账准备：

a. 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项：

单项金额重大的判断依据或金额标准：金额为 300 万元及以上的应收款项。

单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法：

单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备，计入当期损益；无法合理预计未来现金流量现值的，将其归入组合计提坏账准备。

b. 按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项：

确定组合的依据	
组合 1	公司合并范围内关联方不计提坏账准备。
组合 2	期末对于境外工程类业务形成的应收账款进行单项减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。如经减值测试未发现减值的，根据信用风险特征，按账龄分析法计提坏账准备。
组合 3	期末对于非境外工程类业务形成的应收账款、其他应收款进行单项减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。如经减值测试未发现减值的，根据信用风险特征，按账龄分析法计提坏账准备。
组合 4	期末对于应收票据、预付账款进行单项减值测试。如有客观证据表明其发生了减值的，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，确认减值损失，计提坏账准备。如经减值测试未发现减值的，则不计提坏账准备。
按组合计提坏账准备的计提方法	
组合 1	不计提
组合 2	账龄分析法
组合 3	账龄分析法
组合 4	其他方法

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的：

账龄	应收账款计提比例(%)		其他应收款计提比例(%)
	境外工程类业务	非境外工程类业务	
0-6 个月	1	5	5
6 个月-1 年以内 (含 1 年)	5	5	5
1-2 年	10	10	10
2-3 年	20	20	20
3-4 年	30	30	30
4-5 年	50	50	50
5 年以上	100	100	100

c. 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项：
单独计提坏账准备的理由：有确凿证据表明可收回性与作为账龄组合的测试结果存在明显差异
坏账准备的计提方法：按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

3) 持有至到期投资的减值准备：
持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用
参见附注五、重要会计政策及会计估计 10 “金融工具”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用
参见附注五、重要会计政策及会计估计 10 “金融工具”。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用
参见附注五、重要会计政策及会计估计 10 “金融工具”。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用
参见附注五、重要会计政策及会计估计 10 “金融工具”。

15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货的分类

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、在途物资、发出商品等。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

产成品、库存商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中，以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中，以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额，确定其可变现净值；为执行销售合同或者劳务合同而持有的存货，其可变现净值以合同价格为基础计算，若持有存货的数量多于销售合同订购数量的，超出部分的存货的可变现净值以一般销售价格为基础计算。

期末按照单个存货项目计提存货跌价准备；但对于数量繁多、单价较低的存货，按照存货类别计提存货跌价准备；与在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，则合并计提存货跌价准备。

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

(4) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

16. 合同资产

(1). 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司将客户尚未支付合同对价，但本公司已经依据合同履行了履约义务，且不属于无条件（即仅取决于时间流逝）向客户收款的权利，在资产负债表中列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示，不同合同下的合同资产和合同负债不予抵销。

(2). 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

参见本附注五、重要会计政策及会计估计 10 “金融工具”

17. 持有待售资产

适用 不适用

18. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

共同控制，是指按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。本公司与其他合营方一同对被投资单位实施共同控制且对被投资单位净资产享有权利的，被投资单位为本公司的合营企业。

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司的联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日长期股权投资的初始投资成本，与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本。

在非货币性资产交换具有商业实质，且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量时，以公允价值为基础计量。如换入资产和换出资产的公允价值均能可靠计量的，对于换入的长期股权投资，以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入的长期股权投资的初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠。非货币性资产交换不具有商业实质，或换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量的，对于换入的长期股权投资，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除取得投资时实际支付的价款或对价中包含的已宣告但尚未发放的现金股利或利润外，公司按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认当期投资收益。

2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润进行调整后确认。在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“五、(5)同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、(6)合并财务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

在公司确认应分担被投资单位发生的亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失，冲减长期应收项目等的账面价值。最后，经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

22. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

投资性房地产是指为赚取租金或资本增值，或两者兼有而持有的房地产，包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物（含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物）。

本公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产—出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

23. 固定资产

(1). 确认条件

适用 不适用

固定资产指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有，并且使用寿命超过一个会计年度的有形资产。固定资产在同时满足下列条件时予以确认：

- 1) 与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；
- 2) 该固定资产的成本能够可靠地计量。

(2). 折旧方法

适用 不适用

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业带来经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

融资租赁方式租入的固定资产，能合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20	5	4.75
运输设备	年限平均法	4~5	5	19.00~23.75
机器设备	年限平均法	10~15	5~10	6.00~9.50
其中：钻机设备	年限平均法	15	5~10	6.00~6.33
测井设备	年限平均法	12	5~10	7.50~7.92
录井设备	年限平均法	12	5~10	7.50~7.92
试井设备	年限平均法	12	5~10	7.50~7.92
其他机器设备	年限平均法	10	5~10	9.00~9.50
电子设备	年限平均法	3~5	5	19.00~31.67
其他设备	年限平均法	5~10	5~10	9.00~19.00

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

公司与租赁方所签订的租赁协议条款中规定了下列条件之一的，确认为融资租入资产：

- 1) 租赁期满后租赁资产的所有权归属于本公司；
- 2) 公司具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值；
- 3) 租赁期占所租赁资产使用寿命的大部分；
- 4) 租赁开始日的最低租赁付款额现值，与该资产的公允价值不存在较大的差异。

公司将主要固定资产以高于账面价值的公允价值出售，同时签订融资租赁协议将固定资产租回，并约定具有购买资产的选择权，购买价款远低于行使选择权时该资产的公允价值。固定资产出售及租赁相互关联，且基本能确定在租赁期满回购的情况下（售后回租形成融资租赁业务），公司将这一系列交易作为一个整体反映，按照抵押借款进行会计处理。

24. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

25. 借款费用

√适用 □不适用

借款费用，包括借款利息、折价或者溢价的摊销、辅助费用以及因外币借款而发生的汇兑差额等。

公司发生的借款费用，可直接归属于符合资本化条件的资产的购建或者生产的，予以资本化，计入相关资产成本；其他借款费用，在发生时根据其发生额确认为费用，计入当期损益。

符合资本化条件的资产，是指需要经过相当长时间的购建或者生产活动才能达到预定可使用或者可销售状态的固定资产、投资性房地产和存货等资产。

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

资本化期间，指从借款费用开始资本化时点到停止资本化时点的期间，借款费用暂停资本化的期间不包括在内。

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

购建或者生产的资产各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或可对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

(3) 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过 3 个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入的专门借款，以专门借款当期实际发生的借款费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，来确定借款费用的资本化金额。

对于为购建或者生产符合资本化条件的资产而占用的一般借款，根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的借款费用金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。

探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

28. 使用权资产

适用 不适用

29. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

1) 无形资产的计价方法

a. 公司取得无形资产时按成本进行初始计量：

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以所放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本确定其入账价值，并将所放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具有商业实质，且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量时，以公允价值为基础计量。如换入资产和换出资产的公允价值均能可靠计量的，对于换入的无形资产，以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入的无形资产的初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠。非货币性资产交换不具有商业实质，或换入资产和换出资产的公允价值均不能可靠计量的，对于换入的无形资产，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的初始投资成本。

b. 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销；无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产，不予摊销。

2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命	摊销方法	依据
土地使用权	土地使用权有效期	年限平均法	土地权证
软件	10 年	年限平均法	受益年限

(2). 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

研究阶段：为获取并理解新的科学或技术知识等而进行的独创性的有计划调查、研究活动的阶段。

开发阶段：在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等活动的阶段。

30. 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产、油气资产等长期资产，于资产负债表日存在减值迹象的，进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。本公司在分摊商誉的账面价值时，根据相关资产组或资产组组合能够从企业合并的协同效应中获得的相对受益情况进行分摊，在此基础上进行商誉减值测试。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本公司长期待摊费用包括高价周转料、营房等。

(1) 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

(2) 摊销年限

根据高价周转料、营房等的受益期间确定摊销年限

32. 合同负债

合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债，是指本公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务，在资产负债表确认为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

33. 职工薪酬

(1)、短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工为本公司提供服务的会计期间，将实际发生的短期薪酬确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

本公司为职工缴纳的社会保险费和住房公积金，以及按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据规定的计提基础和计提比例计算确定相应的职工薪酬金额。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

1) 设定提存计划

本公司按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本公司无设定受益计划。

(3)、辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司在不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

34. 租赁负债

适用 不适用

35. 预计负债

适用 不适用

如果与或有事项相关的义务是本公司承担的现时义务，且该义务的履行很可能导致经济利益流出本公司，以及有关金额能够可靠地计量，则本公司会确认预计负债。对于货币时间价值影响重大的，预计负债以预计未来现金流量折现后的金额确定。

本公司在矿区内废弃井及相关设施的活动，受法律法规的约束，有时还可能受与所在地利益相关方达成协议的约束，例如在废弃时必须拆移、清理设施、恢复生态环境等。因为资产的弃置义务与油气开发活动直接相关，因此公司按照现值计算确定应计入井及相关设施原价的金额和相应的预计负债。井及相关设施以外的油气储存、集输、加工和销售等设施，公司参照井及相关设施的弃置义务进行处理。

在计入井及相关设施原价并确认为预计负债时，公司在油气资产的使用寿命内，采用实际利率法确定各期间应负担的利息费用。

公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。如必要，公司对其进行调整，使之反映当前最合理的估计。

36. 股份支付

适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付为以权益结算的股份支付。

以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。在等待期内每个资产负债表日，本公司根据最新取得的可行权职工人数变动、是否达到规定业绩条件等后续信息对可行权权益工具数量作出最佳估计，以此为基础，按照授予日的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。在可行权日之后不再对已确认的相关成本或费用和所有者权益总额进行调整。但授予后立即可行权的，在授予日按照公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

对于最终未能行权的股份支付，不确认成本或费用，除非行权条件是市场条件或非可行权条件，此时无论是否满足市场条件或非可行权条件，只要满足所有可行权条件中的非市场条件，即视为可行权。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

如果取消了以权益结算的股份支付，则于取消日作为加速行权处理，立即确认尚未确认的金额。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的，作为取消以权益结算的股份支付处理。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1). 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

(1) 销售商品收入确认的一般原则。

当公司与客户之间的合同同时满足下列条件，客户取得相关商品控制权时公司确认收入：

- 1) 合同各方已批准该合同并承诺将履行各自义务；
- 2) 该合同明确了合同各方与所转让商品或提供劳务(以下简称“转让商品”)相关的权利和义务；
- 3) 收入的金额能够可靠地计量；该合同有明确的与所转让商品相关的支付条款；
- 4) 该合同具有商业实质，即履行该合同将改变企业未来现金流量的风险、时间分布或金额；
- 5) 企业因向客户转让商品而有权取得的对价很可能收回。

(2) 钻机及配件销售收入确认的具体原则：

针对钻机配件销售，根据合同约定，公司将货物发出，购货方签收无误后，收入金额已经确定，并已收讫货款或预计可收回货款，成本能够可靠计量时，确认销售商品收入。出口货物销售时，根据合同约定的货物出口成交方式的不同，公司将货物发出，办理出口报关、离港及取得提单后，依据出库单、货运单据、出口报关单、客户签收单等确认收入的实现。

针对钻机整机销售，根据合同约定，公司需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的装配验收合格文件为收入确认时点；针对零部件销售，根据合同约定，公司无需承担装配验收合格合同义务的情况下，以客户确认的签收文件为收入确认时点。

(3) 提供劳务收入确认时间的具体判断标准：

在提供劳务收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入企业，交易的完工程度能够可靠地确定，交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量时，确认提供劳务收入的实现。

如果提供劳务交易的结果不能够可靠估计，则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认提供的劳务收入，并将已发生的劳务成本作为当期费用。已经发生的劳务成本如预计不能得到补偿的，则不确认收入。

针对境外钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入；如在资产负债表日工作量（提供劳务交易）的结果不能可靠估计，在已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的情况下，按已经发生的能够得到补偿的成本金额确认收入，并结转已经发生的成本；如果已经发生的成本预计全部不能得到补偿的，应将已经发生的成本计入当期损益，不确认收入。

针对境内钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的《结算单》或《完井签确表》等计算工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入。

（4）确认让渡资产使用权收入的依据：

与交易相关的经济利益很可能流入企业，收入的金额能够可靠地计量时。分别下列情况确定让渡资产使用权收入金额：

- 1) 利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；
- 2) 使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（2）. 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：（1）该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；（2）该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源；（3）该成本预期能够收回。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。

40. 政府补助

适用 不适用

（1）类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助，是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助。

与收益相关的政府补助，是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：该补助是否直接用于购建或形成长期资产；

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关的政府补助外的政府补助。

对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：将政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

(2) 确认时点

取得该补助时为政府补助的确认时点。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，确认为递延收益。在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

与收益相关的政府补助，用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；用于补偿本公司已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）。

41. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：商誉的初始确认；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

当拥有以净额结算的法定权利，且意图以净额结算或取得资产、清偿负债同时进行，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

42. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

1) 公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用。

资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。

2) 公司出租资产所收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在整个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。

公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。

(2). 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(3). 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于2017年7月5日发布了《企业会计准则第14号——收入（2017年修订）》（财会[2017]22号）（以下简称“新收入准则”）。要求境内上市公司自2020年1月1日起执行新收入准则。	法律、行政法规或国家统一的会计制度等要求变更	本公司按照新收入准则的要求进行衔接调整，将一些应收款项不满足无条件（即：仅取决于时间流逝）向客户收取对价的条件，本公司将其重分类列报为合同资产或其他非流动资产；本公司将满足合同负债条件的预收款项重分类至合同负债，首次执行累计影响金额调整当期期初（2020年1月1日）财务报表相关项目，对可比期间信息不予调整。影响财务报表项目及金额见下表。

其他说明：

1) 执行新收入准则对2020年1月1日财务报表项目的影响

报表项目	2019年12月31日（变更前）金额		2020年1月1日（变更后）金额	
	合并报表	母公司报表	合并报表	母公司报表
应收账款	1,208,735,030.91	1,181,398,945.17	736,455,450.66	849,567,367.25
合同资产			472,279,580.25	331,831,577.92
预收账款	17,673,137.54			
合同负债			17,673,137.54	

2) 对公司报告期经营业绩无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	450,740,355.48	450,740,355.48	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	10,000,000.00	10,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1,208,735,030.91	736,455,450.66	-472,279,580.25
应收款项融资	91,564,501.17	91,564,501.17	
预付款项	46,786,187.93	46,786,187.93	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	88,091,362.90	88,091,362.90	
其中: 应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	492,812,921.82	492,812,921.82	
合同资产		472,279,580.25	472,279,580.25
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	71,750,918.71	71,750,918.71	
流动资产合计	2,460,481,278.92	2,460,481,278.92	
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资	106,173,357.75	106,173,357.75	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	6,287,814.22	6,287,814.22	
固定资产	1,909,557,158.66	1,909,557,158.66	
在建工程	304,863,463.44	304,863,463.44	
生产性生物资产			
油气资产	178,335,650.96	178,335,650.96	
使用权资产			

无形资产	55,230,890.37	55,230,890.37	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	225,138,949.32	225,138,949.32	
递延所得税资产	521,104.73	521,104.73	
其他非流动资产	178,661,652.00	178,661,652.00	
非流动资产合计	2,964,770,041.45	2,964,770,041.45	
资产总计	5,425,251,320.37	5,425,251,320.37	
流动负债：			
短期借款	933,159,518.39	933,159,518.39	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	160,452,554.64	160,452,554.64	
应付账款	1,135,738,204.87	1,135,738,204.87	
预收款项	17,673,137.54		-17,673,137.54
合同负债		17,673,137.54	17,673,137.54
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	137,434,441.09	137,434,441.09	
应交税费	70,343,614.07	70,343,614.07	
其他应付款	133,471,763.95	133,471,763.95	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	178,594,704.45	178,594,704.45	
其他流动负债	56,584,501.17	56,584,501.17	
流动负债合计	2,823,452,440.17	2,823,452,440.17	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	136,000,000.00	136,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	72,575,048.72	72,575,048.72	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	18,192,663.15	18,192,663.15	
递延所得税负债	10,148,826.41	10,148,826.41	
其他非流动负债			
非流动负债合计	236,916,538.28	236,916,538.28	
负债合计	3,060,368,978.45	3,060,368,978.45	
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）	400,000,100.00	400,000,100.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,013,534,954.84	1,013,534,954.84	
减：库存股			
其他综合收益	-54,982,523.49	-54,982,523.49	
专项储备			
盈余公积	131,253,906.08	131,253,906.08	
一般风险准备			
未分配利润	875,013,794.58	875,013,794.58	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,364,820,232.01	2,364,820,232.01	
少数股东权益	62,109.91	62,109.91	
所有者权益（或股东权益）合计	2,364,882,341.92	2,364,882,341.92	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	5,425,251,320.37	5,425,251,320.37	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	317,629,733.85	317,629,733.85	
交易性金融资产	10,000,000.00	10,000,000.00	
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	1,181,398,945.17	849,567,367.25	-331,831,577.92
应收款项融资			
预付款项	16,302,067.42	16,302,067.42	
其他应收款	1,132,483,862.97	1,132,483,862.97	
其中：应收利息			
应收股利	75,000,000.00	75,000,000.00	
存货	339,972,340.71	339,972,340.71	
合同资产		331,831,577.92	331,831,577.92
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	17,658,467.74	17,658,467.74	
流动资产合计	3,015,445,417.86	3,015,445,417.86	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	741,621,841.71	741,621,841.71	
其他权益工具投资	106,173,357.75	106,173,357.75	
其他非流动金融资产			

投资性房地产	6,287,814.22	6,287,814.22	
固定资产	439,138,580.80	439,138,580.80	
在建工程	103,287,348.82	103,287,348.82	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	636,286.60	636,286.60	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	137,921,557.61	137,921,557.61	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	1,535,066,787.51	1,535,066,787.51	
资产总计	4,550,512,205.37	4,550,512,205.37	
流动负债：			
短期借款	501,506,209.58	501,506,209.58	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	181,000,000.00	181,000,000.00	
应付账款	738,509,994.13	738,509,994.13	
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬	108,283,497.75	108,283,497.75	
应交税费	64,488,535.49	64,488,535.49	
其他应付款	417,167,298.14	417,167,298.14	
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	85,000,000.00	85,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	2,095,955,535.09	2,095,955,535.09	
非流动负债：			
长期借款	20,000,000.00	20,000,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	3,808,533.51	3,808,533.51	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	23,808,533.51	23,808,533.51	
负债合计	2,119,764,068.60	2,119,764,068.60	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	400,000,100.00	400,000,100.00	
其他权益工具			
其中：优先股			

永续债			
资本公积	1,035,973,519.85	1,035,973,519.85	
减：库存股			
其他综合收益	-54,825,822.37	-54,825,822.37	
专项储备			
盈余公积	131,253,906.08	131,253,906.08	
未分配利润	918,346,433.21	918,346,433.21	
所有者权益（或股东权益）合计	2,430,748,136.77	2,430,748,136.77	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,550,512,205.37	4,550,512,205.37	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

(4). 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	16%、13%、10%、9%、6%
消费税		
营业税		
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税计缴	1%、5%、7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	注
教育税附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育税附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

适用 不适用

纳税主体名称	所得税税率（%）
中曼石油天然气集团股份有限公司[注]	15
四川昆仑石油设备制造有限公司	15
中曼石油钻井技术有限公司	25
四川中曼电气工程技术有限公司	15
中曼石油天然气集团（海湾）公司	0

中曼石油装备集团有限公司	15
上海中曼油气销售有限公司	25
上海致远融资租赁有限公司	25
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	16.50
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	25
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司	16.50
陕西中曼石油钻井技术有限公司	25
中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	10
中曼石油服务有限责任公司	0
ZPEC 石油工程服务公司	20
ZPEC Egypt LLC	22.50
天津中曼钻井工程有限公司	25
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	25
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	29
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	20
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	18
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25

本公司伊拉克地区项目按 7%扣缴 withholding tax 税项（伊拉克）。本公司巴基斯坦地区项目按 8%扣缴 withholding tax 税项（巴基斯坦）。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（1）母公司

根据《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》（国家税务总局公告 2016 年第 29 号）的有关规定，工程总承包方和工程分包方为施工地点在境外的工程项目提供的建筑服务，均属于工程项目在境外的建筑服务，跨境应税行为免征增值税。

根据财政部、国家税务总局关于全面推开营业税改征增值税试点的通知（财税[2016]36 号）的有关规定，对离岸服务外包、转让技术业务免征增值税。

中曼石油天然气集团股份有限公司于 2017 年 11 月 23 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GF201731001557，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，目前公司正在申请高新技术企业复审。

（2）子公司

根据《营业税改征增值税跨境应税行为增值税免税管理办法（试行）》（国家税务总局公告 2016 年第 29 号）的有关规定，工程总承包方和工程分包方为施工地点在境外的工程项目提供的建筑服务，均属于工程项目在境外的建筑服务，跨境应税行为免征增值税。

四川昆仑石油设备制造有限公司于 2017 年 12 月 4 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201751001462，

有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，目前四川昆仑正在申请高新技术企业复审。

四川中曼电气工程有限公司于 2019 年 10 月 14 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201951000050，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2019 年减按 15% 的税率计缴企业所得税。

中曼石油装备集团有限公司（原“上海中曼石油装备有限公司”）于 2017 年 10 月 23 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201731000929，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，目前中曼装备正在申请高新技术企业复审。

3. 其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	5,130,914.41	3,757,758.16
银行存款	183,168,536.41	136,366,844.23
其他货币资金	243,955,496.42	310,615,753.09
合计	432,254,947.24	450,740,355.48
其中：存放在境外的款项总额	55,488,559.15	69,628,455.51

其他说明：

其中受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
银行承兑汇票保证金	54,042,587.46	55,503,525.71
信用证保证金		
保函保证金	106688766.45	179,936,662.54
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	25,707,500.00	27,500,000.00
用于借款（国内票据贴现）担保的保证金	57,960,000.00	47,672,000.00
合计	244,398,853.91	310,612,188.25

2、交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	20,000,000.00	10,000,000.00
其中：		
债务工具投资		
权益工具投资		
衍生金融资产		
结构性存款及银行理财等	20,000,000.00	10,000,000.00
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
债务工具投资		
其他		
合计	20,000,000.00	10,000,000.00

截至 2020 年 06 月 30 日，本公司为向银行申请开具银行承兑汇票和信用证，分别用购买的结构性存款人民币 10,000,000.00 元作为保证金。

3、衍生金融资产

适用 不适用

4、应收票据

(1). 应收票据分类列示

适用 不适用

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

适用 不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

(6). 坏账准备的情况

适用 不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
0-6 个月（境外工程类业务）	418,150,098.00
6 个月-1 年（境外工程类业务）	60,462,906.47
1 年以内（含 1 年）（非境外工程类业务）	198,822,168.72
1 年以内小计	677,435,173.19
1 至 2 年	18,134,667.49
2 至 3 年	3,364,764.17
3 年以上	
3 至 4 年	27,578,554.78
4 至 5 年	5,283,462.17
5 年以上	11,988,666.45
减：坏账准备	-57,674,316.91
合计	686,110,971.34

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	169,835.35	0.02	169,835.35	100	0	169,835.35	0.02	169,835.35	100	0
其中：										

按组合计提坏账准备	743,615,452.90	99.98	57,504,481.56	7.73	686,110,971.34	798,946,627.55	99.98	62,491,176.89	7.82	736,455,450.66
其中：										
境外工程类客户	485,956,902.85	65.34	6,693,470.93	1.38	479,263,431.92	454,326,659.90	56.85	6,429,640.77	1.42	447,897,019.13
非境外工程类客户	257,658,550.05	34.64	50,811,010.63	19.72	206,847,539.42	344,619,967.65	43.13	56,061,536.12	16.27	288,558,431.53
合计	743,785,288.25	/	57,674,316.91	/	686,110,971.34	799,116,462.90	/	62,661,012.24	/	736,455,450.66

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
广汉市锦程石油机械有限公司	169,835.35	169,835.35	100	预计无法收回
合计	169,835.35	169,835.35	100	/

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：境外工程类项目

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	478,613,004.47	4,786,130.05	1
1-2年	6,795,696.87	1,359,139.37	20

2-3 年			
3-4 年	548,201.51	548,201.51	100
4-5 年			
5 年以上			
合计	485,956,902.85	6,693,470.93	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：非境外工程类项目

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	198,822,168.72	9,941,108.44	5
1-2 年	11,338,970.62	1,133,897.06	10
2-3 年	3,364,764.17	1,009,429.25	30
3-4 年	27,030,353.27	21,624,282.61	80
4-5 年	5,283,462.17	5,283,462.17	100
5 年以上	11,818,831.10	11,818,831.10	100
合计	257,658,550.05	50,811,010.63	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	169,835.35					169,835.35
按组合计提坏账准备	62,491,176.89		-4,986,695.33			57,504,481.56
合计	62,661,012.24		-4,986,695.33			57,674,316.91

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

√适用 □不适用

客户名称	期末余额	占比 (%)
LUKOIL	114,897,973.32	15.45
EBS Petroleum Company Limit	85,299,039.54	11.47
ООО ЯРГЕО 诺 瓦泰克纳德姆子公司	68,238,082.59	9.17
中国石油集团西部钻探 工程有限公司	55,343,282.59	7.44
斯伦贝谢长和油田工程 有限公司	47,683,612.33	6.41
合计	371,461,990.37	49.94

因同属一个集团, Lukoil 包括 Lukoil Mid-east Limited 和 LUKOIL OVERSEAS IRAQ EXPLORATION B. V.

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

□适用 √不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

6、 应收款项融资

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	89,451,250.65	91,564,501.17
应收账款		
合计	89,451,250.65	91,564,501.17

应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况:

√适用 □不适用

项目	年初余额	本期新增	本期终止确认	其他 变动	期末余额	累计在其他综合 收益中确认 的损失准备
应收票据	91,564,501.17	47,951,250.65	50,064,501.17		89,451,250.65	
合计	91,564,501.17	47,951,250.65	50,064,501.17		89,451,250.65	

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	103,713,492.69	91.54	42,287,671.32	90.38
1至2年	6,838,678.25	6.04	2,175,228.08	4.65
2至3年	1,032,523.04	0.91	1,192,423.84	2.55
3年以上	1,718,779.36	1.52	1,130,864.69	2.42
合计	113,303,473.34	100	46,786,187.93	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

适用 不适用

供应商名称	期末余额金额	占比(%)
江苏曙光华阳钻具有限公司	15,813,472.46	13.96
HONG KONG JINGYUN ELECTROMECHANICAL CO. LIMITED	11,414,277.85	10.07
上海优强石油科技有限公司	8,959,197.67	7.91
ООО Торговый Дом ХАЙЛОН-РУС 海隆俄罗斯公司	5,584,908.26	4.93
Hop Shing Engineering Company Limited	4,530,880.00	4.00
合计	46,302,736.24	40.87

其他说明

适用 不适用

8、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	80,004,854.39	88,091,362.90
合计	80,004,854.39	88,091,362.90

应收利息**(1). 应收利息分类**

□适用 √不适用

(2). 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(4). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	24,892,179.68
1 年以内小计	24,892,179.68
1 至 2 年	46,137,555.05
2 至 3 年	775,262.97
3 年以上	
3 至 4 年	1,161,300.33
4 至 5 年	4,119,233.09
5 年以上	18,385,401.42
减：坏账准备	-15,466,078.15
合计	80,004,854.39

(5). 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	57,847,928.65	60,030,662.67
备用金及员工借款	12,341,427.05	20,546,858.08
出口退税		24,942.66
代垫款项	9,400,472.32	6,335,622.18
往来款	15,881,104.52	17,185,300.65
合计	95,470,932.54	104,123,386.24

(6). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额	14,350,354.95		1,681,668.39	16,032,023.34
2020 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	-565,945.19			-565,945.19
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020 年 6 月 30 日余额	13,784,409.76		1,681,668.39	15,466,078.15

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

□适用 √不适用

(7). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额	期末余额
----	------	--------	------

		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	3,399,166.21	17,029.94				3,416,196.15
按组合计提坏账准备	12,632,857.13		-582,975.13			12,049,882.00
合计	16,032,023.34	17,029.94	-582,975.13			15,466,078.15

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(8). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(9). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
Anton Oilfield Service DMCC	保证金或押金	36,105,450.00	1-2 年	37.82	3,610,545.00
国银租赁项目保证金	往来款	12,743,100.00	1-2 年	13.35	968,099.39
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	保证金或押金	3,732,026.32	1-2 年	3.91	373,202.63
上海中成融资租赁有限公司	往来款	2,500,000.00	1-2 年	2.62	672,664.51
Bozheng Trader and Supplier	保证金或押金	2,336,622.88	1 年以内	2.45	116,831.14
合计	/	57,417,199.20	/	60.15	5,741,342.67

(10). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(11). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(12). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**9、 存货****(1). 存货分类**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/ 合同履约成本 减值准备	账面价值
原材料	300,433,906.94		300,433,906.94	387,343,917.43		387,343,917.43
在产品	35,521,227.00		35,521,227.00	99,937,328.47		99,937,328.47
库存商品	11,613.14		11,613.14	3,486,657.82		3,486,657.82
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
在途物资	4,641,474.64		4,641,474.64	2,045,018.10		2,045,018.10
发出商品	678,584.07		678,584.07			
合计	341,286,805.79		341,286,805.79	492,812,921.82		492,812,921.82

(2). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备适用 不适用**(3). 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明**适用 不适用**(4). 合同履约成本本期摊销金额的说明**适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**10、 合同资产****(1). 合同资产情况**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
境外工程类业务	179,064,785.43	1,790,647.85	177,274,137.58	356,590,487.17	3,565,904.87	353,024,582.30

非境外工程类业务	178,346,138.23	9,284,227.57	169,061,910.66	125,531,576.79	6,276,578.84	119,254,997.95
合计	357,410,923.66	11,074,875.42	346,336,048.24	482,122,063.96	9,842,483.71	472,279,580.25

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 本期合同资产计提减值准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
境外工程类业务		-1,775,257.02		
非境外工程类业务	3,007,648.73			
合计	3,007,648.73	-1,775,257.02		/

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

参见本附注五、10 “金融工具”

其他说明：

适用 不适用

11、持有待售资产

适用 不适用

12、一年内到期的非流动资产

适用 不适用

13、其他流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
增值税留抵	63,470,978.56	70,501,218.09
预交企业所得税	953,400.58	1,249,700.62
合计	64,424,379.14	71,750,918.71

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

15、其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

(2). 坏账准备计提情况

适用 不适用

(3). 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

适用 不适用

(4). 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

17、长期股权投资

适用 不适用

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
上海神开石油化工装备股份有限公司	44,713,977.75	55,173,387.75
昕华夏国际能源开发有限公司	50,999,970.00	50,999,970.00
合计	95,713,947.75	106,173,357.75

(2). 非交易性权益工具投资的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
上海神开石油化工装备股份有限公司	435,808.75		65,285,232.37		非交易性权益工具	
昕华夏国际能源开发有限公司					非交易性权益工具	

其他说明：

□适用 √不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	15,725,129.36			15,725,129.36
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	15,725,129.36			15,725,129.36

二、累计折旧和累计摊销			
1. 期初余额	9,437,315.14		9,437,315.14
2. 本期增加金额	373,471.86		373,471.86
(1) 计提或摊销			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额	9,810,787.00		9,810,787.00
三、减值准备			
1. 期初余额			
2. 本期增加金额			
(1) 计提			
3. 本期减少金额			
(1) 处置			
(2) 其他转出			
4. 期末余额			
四、账面价值			
1. 期末账面价值	5,914,342.36		5,914,342.36
2. 期初账面价值	6,287,814.22		6,287,814.22

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况:

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

21、固定资产

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,940,622,552.83	1,909,557,158.66
固定资产清理		
合计	1,940,622,552.83	1,909,557,158.66

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	402,761,016.54	2,004,816,401.99	19,832,283.19	38,171,159.33	85,638,738.77	2,551,219,599.82
2. 本期增加 金额	21,654,326.51	103,348,178.97	1,302,727.92	188,195.89	9,840,197.69	136,333,626.98
(1) 购置		11,776,507.02	1,302,727.92	170,244.39	8,945,259.88	22,194,739.21
(2) 在建 工程转入	21,654,326.51	91,571,671.95		17,951.50	894,937.81	114,138,887.77
(3) 企业 合并增加						
3. 本期减少 金额	0.00	27,625,857.39	0.00	129,115.76	920,173.57	28,675,146.72
(1) 处置 或报废		584,854.10		9,252.23	222,497.45	816,603.78
		27,041,003.29		119,863.53	697,676.12	27,858,542.94
4. 期末余额	424,415,343.05	2,080,538,723.57	21,135,011.11	38,230,239.46	94,558,762.89	2,658,878,080.08
二、累计折旧						
1. 期初余额	84,077,851.70	491,003,154.81	8,728,159.47	28,098,045.62	29,755,229.56	641,662,441.16
2. 本期增加 金额	10,122,749.40	61,093,089.19	1,524,401.52	1,913,376.64	6,183,874.15	80,837,490.90
(1) 计提	10,122,749.40	61,093,089.19	1,524,401.52	1,913,376.64	6,183,874.15	80,837,490.90
3. 本期减少 金额	0.00	3,503,534.80	0.00	89,542.99	651,327.02	4,244,404.81
(1) 处置 或报废		71,454.91		2,046.80	185,648.97	259,150.68
		3,432,079.89		87,496.19	465,678.05	3,985,254.13
4. 期末余额	94,200,601.10	548,592,709.20	10,252,560.99	29,921,879.27	35,287,776.69	718,255,527.25
三、减值准备						
1. 期初余额						
2. 本期增加 金额						
(1) 计提						
3. 本期减少 金额						
(1) 处置 或报废						
4. 期末余额						
四、账面价值						

1. 期末账面价值	330,214,741.95	1,531,946,014.37	10,882,450.12	8,308,360.19	59,270,986.20	1,940,622,552.83
2. 期初账面价值	318,683,164.84	1,513,813,247.18	11,104,123.72	10,073,113.71	55,883,509.21	1,909,557,158.66

截至 2020 年 06 月 30 日用于抵押担保的固定资产-房屋及建筑物账面原值 349,874,106.28 元, 账面价值 272,949,042.17 元。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过融资租赁租入的固定资产情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	392,881,898.52	178,514,378.23		214,367,520.29
合计	392,881,898.52	178,514,378.23		214,367,520.29

(4). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末账面价值
机器设备	157,108,743.27
合计	157,108,743.27

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
上海临港公租房二期	65,451,650.51	已于 2020 年 7 月 31 日取得产权证
成都兴城时代商用房	23,330,197.29	按程序办理中

其他说明:

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

在建工程	361,216,839.11	304,863,463.44
工程物资		
合计	361,216,839.11	304,863,463.44

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
自用钻机设备制造及改造	205,386,932.18		205,386,932.18	193,277,469.52		193,277,469.52
未探明经济可采储量探井	151,834,039.81		151,834,039.81	93,968,397.14		93,968,397.14
临港建设项目	286,194.95		286,194.95	286,194.95		286,194.95
其他	3,709,672.17		3,709,672.17	17,331,401.83		17,331,401.83
合计	361,216,839.11		361,216,839.11	304,863,463.44		304,863,463.44

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	其中：利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
自用钻机设备制造及改造		193,277,469.52	131,775,583.77	92,484,561.26	27,181,559.85	205,386,932.18		陆续投产				募股资金和其他来源

未探明经济可采储量探井	93,968,397.14	57,865,642.67			151,834,039.81		陆 续 建 设				其 他 来 源
合计	287,245,866.66	189,641,226.44	92,484,561.26	27,181,559.85	357,220,971.99	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

工程物资

□适用 √不适用

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

(2). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

24、油气资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
一、账面原值				
1. 期初余额		178,335,650.96		178,335,650.96
2. 本期增加金额		54,313.00		54,313.00
(1) 外购		54,313.00		54,313.00
(2) 自行建造				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
4. 期末余额		178,389,963.96		178,389,963.96
二、累计折旧				
1. 期初余额		/		

2. 本期增加金额		/			
(1) 计提		/			
		/			
		/			
3. 本期减少金额		/			
(1) 处置		/			
		/			
		/			
4. 期末余额		/			
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值		178,389,963.96			178,389,963.96
2. 期初账面价值		178,335,650.96			178,335,650.96

25、使用权资产

适用 不适用

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	65,678,995.58			2,056,082.80	67,735,078.38
2. 本期增加金额				207,373.19	207,373.19
(1) 购置				207,373.19	207,373.19
(2) 内部研发					
(3) 企业合并增加					

3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	65,678,995.58			2,263,455.99	67,942,451.57
二、累计摊销					
1. 期初余额	11,094,585.29			1,409,602.72	12,504,188.01
2. 本期增加金额	656,789.94			58,296.27	715,086.21
(1) 计提	656,789.94			58,296.27	715,086.21
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	11,751,375.23			1,467,898.99	13,219,274.22
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	53,927,620.35			795,557.00	54,723,177.35
2. 期初账面价值	54,584,410.29			646,480.08	55,230,890.37

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

截至 2020 年 06 月 30 日用于抵押的无形资产账面原值 56,663,375.58 元，账面价值为 47,125,040.62 元，详见附注十四、1。

27、开发支出

适用 不适用

28、商誉

(1). 商誉账面原值

□适用 √不适用

(2). 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4). 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5). 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

29、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
高价周转料	149,308,651.66	21,792,784.12	20,144,779.76	1,502,914.27	149,453,741.75
营房	43,089,082.15	7,810,273.76	6,541,932.19	0.00	44,357,423.72
其他	32,741,215.51	22,614,193.39	11,486,759.13	0.00	43,868,649.77
合计	225,138,949.32	52,217,251.27	38,173,471.08	1,502,914.27	237,679,815.24

其他说明：

通过融资租赁租入的高价周转料（融资租赁借款的抵押物）情况

项目	账面原值	累计摊销	减值准备	账面价值
高价周转料	8,262,432.77	3,442,680.31		4,819,752.46
合计	8,262,432.77	3,442,680.31		4,819,752.46

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	2,750,288.89	521,104.73	2,750,288.89	521,104.73

内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	2,750,288.89	521,104.73	2,750,288.89	521,104.73

(2). 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
中曼石油天然气集团（海湾）公司未分配利润总额*20%	36,714,714.08	9,178,678.52	40,595,305.66	10,148,826.41
合计	36,714,714.08	9,178,678.52	40,595,305.66	10,148,826.41

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

□适用 √不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履约成本						
应收退货成本						
合同资产						

RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC(预付股权投资款)	283,180,000.00		283,180,000.00	163,661,652.00		163,661,652.00
临港产业区公共租赁房	15,000,000.00		15,000,000.00	15,000,000.00		15,000,000.00
合计	298,180,000.00		298,180,000.00	178,661,652.00		178,661,652.00

其他说明:

2018年12月22日,公司第二届董事会第十九次会议审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》,同意公司对昕华夏国际能源开发有限公司(含其下属全资子公司)投资1.2亿人民币,并获得核心资产11.59%的权益。截至2019年12月31日上述投资款已经支付,昕华夏国际能源开发有限公司的股权已经完成变更,RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC的股权变更正在办理中。

2019年6月13日,公司第二届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》,同意公司或下属全资子公司向RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC增资3,000万美元。截至2020年06月30日已经支付投资款4,000万美元,2020年07月19日已完成1000万股变更手续,其余股权变更正在办理中。

截至2020年06月30日,上述交易尚未获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让审批手续,2020年07月19日1000万投资款股权变更已完成,其余股权变更正在办理中,已支付的投资款项暂列其他非流动资产。

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	284,676,579.31	257,913,006.42
抵押借款	100,000,000.00	121,053,831.23
保证借款	675,180,052.01	518,111,865.83
信用借款	27,800,000.00	27,000,000.00
应计利息	8,870,061.46	9,080,814.91
合计	1,096,526,692.78	933,159,518.39

短期借款分类的说明:

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

33、交易性金融负债

□适用 √不适用

34、衍生金融负债

□适用 √不适用

35、应付票据

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	198,642,054.04	83,917,554.64
银行承兑汇票	59,620,000.00	76,535,000.00
合计	258,262,054.04	160,452,554.64

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

36、应付账款**(1). 应付账款列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内	601,812,161.26	941,123,313.90
1 年以上	199,105,306.88	194,614,890.97
合计	800,917,468.14	1,135,738,204.87

(2). 账龄超过 1 年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
上海神开石油设备有限公司	26,307,750.39	合同还在执行中
宝鸡石油机械有限责任公司	17,561,052.59	合同还在执行中
河北华北石油荣盛机械制造有限公司	14,772,004.16	合同还在执行中
黑龙江景宏石油设备制造有限公司	14,756,625.06	合同还在执行中
河南海洋化工科技股份有限公司	9,173,438.51	合同还在执行中
合计	82,570,870.71	/

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项**(1). 预收账款项列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款及租赁款	0	0
预收工程款	69,682.2	0
合计	69,682.2	0

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

38、合同负债**(1). 合同负债情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款及租赁款	71,721,337.76	17,673,137.54
合计	71,721,337.76	17,673,137.54

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

39、应付职工薪酬**(1). 应付职工薪酬列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	136,446,415.48	236,949,973.24	262,783,489.02	110,612,899.70
二、离职后福利-设定提存计划	988,025.61	7,810,939.55	6,763,889.00	2,035,076.16
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	137,434,441.09	244,760,912.79	269,547,378.02	112,647,975.86

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	135,304,535.83	225,638,343.40	253,563,968.35	107,378,910.88
二、职工福利费		886,356.23	398,358.23	487,998.00
三、社会保险费	538,090.66	5,496,089.36	4,066,680.94	1,967,499.08
其中：医疗保险费	480,098.00	4,900,609.89	3,612,315.94	1,768,391.95
工伤保险费	17,652.14	288,483.19	271,667.16	34,468.17
生育保险费	40,340.52	306,996.28	182,697.84	164,638.96
四、住房公积金	207,140.29	4,296,660.54	4,202,333.56	301,467.27
五、工会经费和职工教育经费	396,648.70	632,523.71	552,147.94	477,024.47
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	136,446,415.48	236,949,973.24	262,783,489.02	110,612,899.70

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	948,728.16	6,271,684.64	5,270,194.29	1,950,218.51
2、失业保险费	39,297.45	1,539,254.91	1,493,694.71	84,857.65
3、企业年金缴费				
合计	988,025.61	7,810,939.55	6,763,889.00	2,035,076.16

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	20,084,163.71	21,975,923.62
消费税		
营业税		
企业所得税	75,547,582.01	43,956,620.69
个人所得税	2,188,292.01	2,856,718.49
城市维护建设税	354,638.75	341,874.98
教育税附加	733,825.07	724,829.55
印花税	40,053.43	472,775.96
其他	10,949.75	14,870.78
合计	98,959,504.73	70,343,614.07

41、其他应付款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利		
其他应付款	109,149,158.44	133,471,763.95
合计	109,149,158.44	133,471,763.95

应付利息

□适用 √不适用

应付股利

□适用 √不适用

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
费用款项	7,873,950.84	15,386,979.20
保证金或押金	11,645,452.00	11,245,452.00
代收代付款项	2,925,545.24	883,398.14
职工购房款	80,695,757.89	81,326,661.95
往来款	6,008,452.47	24,629,272.66
合计	109,149,158.44	133,471,763.95

(2). 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
职工购房款	67,805,757.89	企业购买的公租房，满足条件后产权转给职工
合计	67,805,757.89	/

其他说明：

□适用 √不适用

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1 年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年内到期的长期借款	158,200,000.00	92,200,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	61,857,832.13	85,033,144.48
1 年内到期的租赁负债		
应计利息	994,531.95	1,361,559.97
合计	221,052,364.08	178,594,704.45

其他说明：
无

44、其他流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
票据背书未终止确认对应的应付款	50,951,250.65	56,584,501.17
合计	50,951,250.65	56,584,501.17

短期应付债券的增减变动：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		38,000,000.00
抵押借款	198,500,000.00	87,000,000.00
保证借款	9,900,000.00	11,000,000.00
信用借款		
合计	208,400,000.00	136,000,000.00

长期借款分类的说明：

1) 上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司（以下简称“保证人”）与中国建设银行上海浦东分行（以下简称“债权人”）签订的关于临港公租房的保证合同约定：如果上海中曼石油装备有限公司（以下简称“债务人”，现更名为“中曼石油装备集团有限公司）向保证人购买的云端路 1388 弄 24 号的房屋、云端路 1388 弄 28 号的房屋、云端路 1388 弄 29 号的房屋（以下统称“抵押财产”）的房地产权证（大产证）已经由保证人办妥并全部过户至债务人名下且债务人已经将全部抵押财产为债权人设定抵押担保并且抵押登记已生效、债权人取得相应抵押权证的，保证合同终止。2016 年 4 月 19 日，债务人将全部抵押财产为债权人设定抵押担保。

2) 上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司（以下简称“保证人”）与上海农商银行张江科技支行（以下简称“债权人”）签订的关于法人经营用房按揭贷款合同约定：如果上海中曼石油装备有限公司（以下简称“债务人”，现更名为“中曼石油装备集团有限公司）向保证人购买的云端路 1565 弄 42 号的房屋、云端路 1565 弄 49 号的房屋、云端路 1565 弄 61 号的房屋（以下统称“抵押财产二”）的房地产权证（大产证）已经由保证人办妥并全部过户至债务人名下且债务人已经将全部抵押财产为债权人设定抵押担保并且抵押登记已生效、债权人取得相应抵押权证的，保证合同终止。截至 2020 年 06 月 30 日，抵押财产二已交房，但抵押财产二尚未过户至债务人名下。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的增减变动（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	54,369,927.05	72,575,048.72
专项应付款		
合计	54,369,927.05	72,575,048.72

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款-湘信融资租赁有限公司	13,778,001.98	22,465,445.16
应付融资租赁款-上海中成融资租赁有限公司	27,500,000.00	32,500,001.77
应付融资租赁款-成都工投融资租赁有限公司	13,091,925.07	17,609,601.79
合计	54,369,927.05	72,575,048.72

专项应付款

□适用 √不适用

49、长期应付职工薪酬

□适用 √不适用

50、预计负债

□适用 √不适用

51、递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	18,192,663.15	5,300,000.00	1,755,729.54	21,736,933.61	政府补贴
合计	18,192,663.15	5,300,000.00	1,755,729.54	21,736,933.61	/

涉及政府补助的项目：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
环保节能专项补助	150,000.00					150,000.00	与资产相关

海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目资金	656,000.25			163,999.98		492,000.27	与资产相关
融资租赁补助	16,129.58			16,129.58			与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	3,152,533.26			205,600.02		2,946,933.24	与资产相关
临港钻机设备项目	7,266,666.70			266,666.64		7,000,000.06	与资产相关
ZJ90DB智能化钻机研制及产业化项目	2,428,333.36			103,333.32		2,325,000.04	与资产相关
大型起重船用推进器研制及服务项目	523,000.00					523,000.00	与资产相关
总集成总承包专项资金项目		500,000.00		500,000.00			与资产相关
40DB低温钻井装备机器人项目	4,000,000.00					4,000,000.00	与资产相关
北极地区水平井钻井关键技术研究		500,000.00		500,000.00			与资产相关
超低温极地智能化钻机设备		4,300,000.00				4,300,000.00	与资产相关
							与资产相

							关
合计	18,192,663.15	5,300,000.00		1,755,729.54		21,736,933.61	

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减（+、-）					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	400,000,100.00						400,000,100.00

54、其他权益工具

(1) 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2) 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	1,013,534,954.84			1,013,534,954.84
其他资本公积				
合计	1,013,534,954.84			1,013,534,954.84

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

56、库存股

□适用 √不适用

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-54,825,822.37	-10,459,410.00				-10,459,410.00		-65,285,232.37
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-54,825,822.37	-10,459,410.00				-10,459,410.00		-65,285,232.37
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	-156,701.12							-156,701.12
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权								

投资信用减值准备							
现金流量套期储备							
外币财务报表折算差额	-156,701.12						-156,701.12
其他综合收益合计	-54,982,523.49	-10,459,410.00				-10,459,410.00	-65,441,933.49

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：
无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费		6,601,684.44	4,198,763.51	2,402,920.93
合计		6,601,684.44	4,198,763.51	2,402,920.93

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
依据《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，以本期钻井工程收入的1.5%计提。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	131,253,906.08			131,253,906.08
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	131,253,906.08			131,253,906.08

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
根据公司章程有关规定，按净利润的10%提取法定盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上年度
调整前上期末未分配利润	875,013,794.58	887,618,312.58
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-12,646,369.48
调整后期初未分配利润	875,013,794.58	874,971,943.10
加：本期归属于母公司所有者的净利润	-124,562,491.49	17,224,943.95

减：提取法定盈余公积		7,983,090.17
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		9,200,002.30
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	750,451,303.09	875,013,794.58

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润 0 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润 0 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	883,670,070.47	794,817,165.44	948,162,695.01	748,827,891.53
其他业务	2,755,154.50	1,294,098.51	1,127,552.74	373,471.86
合计	886,425,224.97	796,111,263.95	949,290,247.75	749,201,363.39

(2). 合同产生的收入的情况

适用 不适用

(3). 履约义务的说明

适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

适用 不适用

62、税金及附加

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		
营业税		
城市维护建设税	164,639.29	228,322.08
教育费附加	155,353.59	206,919.32
资源税		
房产税	86,982.62	174,636.78
土地使用税	164,944.54	231,512.61

车船使用税	8,345.20	9,200.15
印花税	195,252.88	475,258.25
其他	4,970.75	
合计	780,488.87	1,325,849.19

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
运输保险费	987,282.52	3,508,871.81
职工薪酬	11,542,245.01	14,784,686.51
差旅费	1,474,455.96	2,353,666.52
折旧摊销	309,621.13	354,125.20
销售服务费	3,901,532.37	340,113.91
广告宣传和展览费	138,868.99	551,789.59
业务招待费	253,835.72	647,086.74
租赁费	282,131.75	799,470.66
办公费	350,746.87	1,373,415.95
其他	178,905.63	28,028.23
合计	19,419,625.95	24,741,255.12

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	40,271,591.57	32,955,687.15
租赁费	2,487,092.51	2,321,526.40
折旧摊销	8,387,740.67	8,834,065.58
差旅费	2,034,734.91	2,917,802.02
聘请中介机构费用	3,993,824.10	3,571,831.44
车辆使用费	926,175.99	1,313,744.64
业务招待费	1,156,779.64	1,546,166.30
办公费	1,864,457.44	2,776,586.42
非钻井勘探支出	21,979,811.32	
其他	2,176,874.41	3,381,661.51
合计	85,279,082.56	59,619,071.46

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	15,451,768.48	11,879,317.23
研发材料	13,953,107.88	9,734,003.68
折旧摊销	5,300,270.01	6,371,120.39

其他	2,298,435.02	2,147,561.45
合计	37,003,581.39	30,132,002.75

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	38,675,466.34	29,284,108.08
利息收入	-2,207,491.15	-2,082,622.56
汇兑损益	1,494,281.44	-3,005,478.53
其他	7,026,524.72	5,379,029.58
合计	44,988,781.35	29,575,036.57

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与生产经营相关的政府补贴	2,134,185.78	1,220,318.49
代扣个人所得税手续费	441,851.79	
合计	2,576,037.57	1,220,318.49

68、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	435,808.75	435,808.75
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	435,808.75	435,808.75

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
其他应收款坏账损失	-565,945.19	-1,329,984.11
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合同资产减值损失	1,232,391.71	
应收账款坏账损失	-4,986,695.33	-224,601.62
合计	-4,320,248.81	-1,554,585.73

72、资产减值损失

□适用 √不适用

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的长期资产的利得	-2,493.73	743,608.83
处置未划分为持有待售的长期资产的损失		
合计	-2,493.73	743,608.83

其他说明：

□适用 √不适用

74、营业外收入

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	73,093.69		73,093.69
其中：固定资产处置利得	73,093.69		73,093.69
无形资产处置利得			
债务重组利得			

非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助		3,500,000.00	
其他	304,601.95	323,388.05	304,601.95
合计	377,695.64	3,823,388.05	377,695.64

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	419,371.57		419,371.57
其中：固定资产处置损失	419,371.57		419,371.57
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	118,100.00		118,100.00
其他	101,631.69	2,653.46	101,631.69
合计	639,103.26	2,653.46	639,103.26

76、所得税费用

(1) 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	35,515,149.82	37,481,790.77
递延所得税费用	-970,147.89	-1,898,691.36
合计	34,545,001.93	35,583,099.41

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见本附注 57、“其他综合收益”

78、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	2,207,491.15	2,082,622.56
其他收益（政府补助）、营业外收入等	6,335,945.08	3,905,724.34
其他收入等	567,598.00	861,251.83
企业间往来	1,468,871.25	2,597,517.47
合计	10,579,905.48	9,447,116.20

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	4,437,481.42	9,602,443.41
管理费用	28,278,819.00	15,525,621.95
研发费用	16,251,542.90	11,881,565.13
财务费用（其他）	7,026,524.55	5,379,029.58
营业外支出	219,731.69	266.27
企业间往来	15,126,001.33	12,022,960.24
合计	71,340,100.89	54,411,886.58

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
上海中曼投资控股有限公司资金拆入	63,550,000.00	12,000,000.00
合计	63,550,000.00	12,000,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
李春第资金偿还	8,202,397.68	
上海中曼投资控股有限公司资金偿还	66,350,000.00	28,000,000.00
合计	74,552,397.68	28,000,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

79、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-124,634,407.25	26,887,626.25
加：资产减值准备		
信用减值损失	-4,320,248.81	-1,554,585.73
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	81,210,962.76	71,538,666.57
使用权资产摊销		
无形资产摊销	715,086.21	799,206.77
长期待摊费用摊销	38,173,471.08	39,070,553.20
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“-”号填列）	343,784.15	-743,608.83
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	38,675,466.34	31,019,972.70
投资损失（收益以“-”号填列）	-435,808.75	
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）		-687,539.76

递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-970,147.89	-1,211,151.60
存货的减少(增加以“-”号填列)	151,526,116.03	-47,894,236.51
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	203,513,769.26	-254,859,359.20
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-335,293,251.45	144,858,860.75
其他		
经营活动产生的现金流量净额	48,504,791.68	7,224,404.61
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动:		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	188,299,450.82	166,641,605.32
减: 现金的期初余额	140,128,167.23	207,502,951.08
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	48,171,283.59	-40,861,345.76

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	188,299,450.82	140,128,167.23
其中: 库存现金	5,130,914.41	3,757,758.16
可随时用于支付的银行存款	182,725,178.92	136,366,844.23
可随时用于支付的其他货币资金	443,357.49	3,564.84
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中: 三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	188,299,450.82	140,128,167.23
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

适用 不适用

81、所有权或使用权受到限制的资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	243,955,496.42	保证金
应收票据		
存货		
固定资产	487,316,562.46	售后回租、借款抵押
无形资产	47,125,040.62	借款抵押
交易性金融资产	20,000,000.00	保证金
长期待摊费用	4,819,752.46	售后回租
合计	803,216,851.96	/

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			124,626,510.98
其中：美元	15,565,663.26	7.0795	110,197,113.05
欧元	730.74	7.9610	5,817.42
卢布	22,724,852.46	0.10093	2,293,619.37
埃及镑	13,032,315.83	0.43840	5,713,367.27
巴基斯坦卢比	79,527,585.80	0.042010	3,340,953.88
沙特里亚尔	400,284.96	1.88736	755,481.82
迪拉姆	501,297.00	1.92745	966,687.82
坚戈 (KZT)	12,283,820.50	0.01752	215,241.29
第纳尔	167,668,177.75	0.00579	970,966.68
格里夫纳	601,781.42	0.26535	159,683.02
港币	8,297.60	0.91344	7,579.36
应收账款			739,475,772.19
其中：美元	69,696,590.60	7.0795	493,417,013.15
欧元	4,729,413.48	7.9610	37,650,860.73
港币			
卢布	1,603,729,640.38	0.10093	161,864,432.61
埃及镑	101,834,424.26	0.43840	44,644,211.58
巴基斯坦卢比	41,825,233.72	0.042010	1,757,078.07
伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.000164	142,176.05

长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
短期借款			3,662,225.35
其中：美元	517,300.00	7.0795	3,662,225.35
应付账款			264,053,349.84
其中：美元	26,486,581.49	7.0795	187,511,753.66
欧元	70,463.07	7.9610	560,956.50
卢布	658,644,878.23	0.10093	66,477,027.55
埃及镑	10,396,089.18	0.43840	4,557,645.49
巴基斯坦卢比	81,196,215.33	0.042010	3,411,053.01
伊朗里亚尔	111,182,465.72	0.000164	18,205.74
迪拉姆			
沙特里亚尔	250.00	1.88736	471.84
格里夫纳	5,525,589.44	0.26535	1,466,218.08
第纳尔	7,114,000.00	0.00579	41,197.19
坚戈	503,401.66	0.01752	8,820.78

其他说明：

无

(2). 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

适用 不适用

83、套期

适用 不适用

84、政府补助

1. 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目	4,112,000.00	递延收益	163,999.98
融资租赁保险费补助	1,258,100.32	递延收益	16,129.58
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	4,112,000.00	递延收益	205,600.02
临港钻机设备项目	8,000,000.00	递延收益	266,666.64
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	2,480,000.00	递延收益	103,333.32
大型起重船用推进器研制及服务项目	523,000.00	递延收益	-
40DB 低温钻井装备机器人项目	4,000,000.00	递延收益	-

伊拉克俄气高难度井EPC 大包项目	500,000.00	递延收益	500,000.00
5000m 超低温极地智能化钻机装备首台突破	4,300,000.00	递延收益	-
北极地区水平井钻井关键技术研究	500,000.00	递延收益	500,000.00
环保节能专项补助	150,000.00	递延收益	-
收成都市新都区应急管理局款	20,000.00	其他收益	20,000.00
社会保险事业管理局稳岗补贴	108,091.92	其他收益	108,091.92
成都市新都区市场监督管理局专利资助资金款	19,000.00	其他收益	19,000.00
上海市知识产权局	5,500.00	其他收益	5,500.00
中国出口信用保险公司上海分公司扶持资金	178,162.56	其他收益	178,162.56
税务局个税手续费返还	489,553.55	其他收益	489,553.55
上海市知识产权局补贴	2,500.00	营业外收入	2,500.00
社会保险事业管理局稳岗补贴	86,856.00	营业外收入	86,856.00

2. 政府补助退回情况

适用 不适用

85、其他

适用 不适用

八、合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

说明其他原因导致的合并范围变动（如，新设子公司、清算子公司等）及其相关情况：

适用 不适用

2020 上半年度合并范围减少 1 家子公司，系公司注销，具体如下：

公司名称	公司类型	法定代表人	注册资本
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	有限责任公司	李春第	2,734 万元

6、 其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
四川昆仑石油设备制造有限公司	四川成都	四川成都	生产制造		100%	设立
中曼石油钻井技术有限公司	陕西延安	上海浦东	钻井服务	100%		设立
四川中曼电气工程技术有限公司	四川成都	四川成都	生产制造		100%	设立
中曼石油天然气集团(海湾)公司	迪拜	迪拜	钻井服务	100%		设立
中曼石油装备集团有限公司	上海浦东	四川成都	生产制造	100%		设立
上海中曼油气销售有限公司	上海浦东	上海浦东	贸易	100%		设立
上海致远融资租赁有限公司	上海浦东	上海浦东	融资服务		100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	香港	香港	钻井服务	100%		设立
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	上海浦东	上海浦东	钻井服务	100%		设立
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	香港	香港	钻井服务		100%	设立

中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务		100%	设立
陕西中曼石油钻井技术有限公司	甘肃庆城	陕西西安	钻井服务		100%	设立
中曼石油服务有限责任公司[注]	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49.00%		设立
ZPEC 石油工程服务公司	俄罗斯	俄罗斯	钻井服务		100%	设立
ZPEC Egypt LLC	埃及	埃及	钻井服务		100%	设立
天津中曼钻井工程有限公司	天津市	天津市	钻井服务	100%		设立
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE)	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%		设立
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	钻井服务		100%	设立
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%		设立
四川中曼铠撒石油科技有限公司	四川成都	四川成都	技术服务		60.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位、以及持有半数以上表决权但不控制被投资单位的依据：

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：

1) 中曼石油服务有限责任公司系本公司设立的控股子公司。截至 2020 年 6 月 30 日，本公司持有中曼石油服务有限责任公司 49.00% 股权。根据公司章程与协议约定，本公司拥有中曼石油服务有限责任公司的控制权与 99.00% 的分红权。

(2). 重要的非全资子公司

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

适用 不适用

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制：

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

3、 在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

4、 重要的共同经营

适用 不适用

5、 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、 其他

适用 不适用

十、与金融工具相关的风险

√适用 □不适用

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、市场风险和流动性风险。公司董事会全面负责风险管理目标和政策的确定，并对风险管理目标和政策承担最终责任。董事会已授权本公司财务部门设计和实施能确保风险管理目标和政策得以有效执行的程序。董事会通过财务总监递交的定期报告来审查已执行程序的有效性以及风险管理目标和政策的合理性。本公司的内部审计师也会审计风险管理的政策和程序，并且将有关发现汇报给审计委员会。

本公司风险管理的总体目标是在不过度影响公司竞争力和应变力的情况下，制定尽可能降低风险的风险管理政策。

1、信用风险

信用风险是指金融工具的一方不履行义务，造成另一方发生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于应收账款。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

2、市场风险

金融工具的市场风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场价格变动而发生波动的风险，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

(1) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的利率风险主要来源于银行借款、长期应付款。公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类融资需求。

汇率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率风险主要来源于随着海外钻井工程服务的快速增加，人民币汇率的变动将在一定程度上影响公司的盈利能力。一方面公司服务合同在国际市场中主要以美元计价，在服务价格不变的情况下，人民币升值将造成公司利润空间收窄。提高服务价格则会影响公司服务的市场竞争力，造成需求的降低；另一方面，公司持有外币也会造成一定的汇兑损失。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元、欧元、埃及镑、卢布等其他外币计价的货币资金、应收账款、短期借款和应付账款，外币货币资金、应收账款、短期借款和应付账款折算成人民币的金额列示如下：

项目	2020.06.30					合计
	美元	欧元	埃及镑	卢布	其他外币	
货币资金	110,197,113.05	5,817.42	5,713,367.27	2,293,619.37	6,416,593.87	124,626,510.98
应收账款	493,417,013.15	37,650,860.73	44,644,211.58	161,864,432.61	1,899,254.12	739,475,772.19
短期借款	3,662,225.35					3,662,225.35

应付账款	187,511,753.66	560,956.50	4,557,645.49	66,477,027.55	4,945,966.64	264,053,349.84
------	----------------	------------	--------------	---------------	--------------	----------------

项目	2019.12.31					合计
	美元	欧元	埃及镑	卢布	其他外币	
货币资金	95,058,919.80	5,711.10	15,831,262.54	16,099,547.32	17,383,691.58	144,379,132.34
应收账款	735,322,213.30	36,962,731.05	38,361,007.44	101,112,658.72	2,764,962.34	914,523,572.85
短期借款	21,053,831.23					21,053,831.23
应付账款	401,347,533.10	550,704.12	5,433,340.17	35,760,333.33	4,922,827.72	448,014,738.44

(3) 其他价格风险

本公司持有其他上市公司的权益投资，管理层认为这些投资活动面临的市场价格风险是可以接受的。

本公司持有的上市公司权益投资列示如下：

项目	期末余额	上年年末余额
其他权益工具投资	44,713,977.75	55,173,387.75
合计	44,713,977.75	55,173,387.75

3、流动性风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		20,000,000.00		20,000,000.00
1. 以公允价值计量且变动		20,000,000.00		20,000,000.00

计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 结构性存款及银行理财等		20,000,000.00		20,000,000.00
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资	44,713,977.75		50,999,970.00	95,713,947.75
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资		89,451,250.65		89,451,250.65
持续以公允价值计量的资产总额	44,713,977.75	109,451,250.65	50,999,970.00	205,165,198.40
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

在计量日能够取得的相同资产在活跃市场上未经调整的收盘价格（2020年06月30日所持股票的收盘价格）。

3、持续和非持续第二层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
交易性金融资产	20,000,000.00	以购买成本作为期末公允价值最佳估计数		购买成本
应收款项融资	89,451,250.65	以历史成本作为期末公允价值最佳估计数		历史成本

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

√适用 □不适用

项目	期末公允价值	估值技术	不可观察输入值	范围区间(加权平均值)
其他权益工具投资	50,999,970.00	公允价值的最佳估计	最近融资价格法	—

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

□适用 √不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

□适用 √不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

□适用 √不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十二、关联方及关联交易**1、本企业的母公司情况**

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例 (%)	母公司对本企业的表决权比例 (%)
上海中曼投资控股有限公司	上海市	企业投资	50,000	36.5924	36.5924

本企业的母公司情况的说明

本公司的母公司情况的说明：上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼控股”）持有本公司36.5924%的股权，是公司的控股股东，成立于2010年7月18日，统一社会信用代码为9131011555880389X8，注册资本为人民币50,000万元，股东为朱逢学、李玉池与李春第，分别持有中曼控股56.3192%、37.5461%以及6.1347%股权，法定代表人为朱逢学。中曼控股的经营范围包括实业投资，投资管理，投资咨询（除经纪），从事货物与技术的进出口业务。【依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动】

本企业最终控制方是朱逢学、李玉池

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

√适用 □不适用

本公司子公司的情况详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

□适用 √不适用

本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下

□适用 √不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
朱逢学	实际控制人、副董事长
李玉池	实际控制人

李春第	董事长
陈庆军	总经理
李世光	副总经理、本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员，2018年1月26日任命为董事
武海龙	副总经理
王祖海	原财务总监，2019年6月辞去财务总监职务
姚桂成	监事会主席
杨红敏	监事
刘万清	原董事会秘书，2019年9月辞去董事会秘书职务
朱凤芹	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
赵静	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李淑芬	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李智弟	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
李艳秋	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员
山东踏疆骥汽贸股份有限公司（原名“山东远征石油设备有限公司”）	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员所控制的企业
张云	2018年1月26日任命为副总经理
李辉锋	2018年1月26日任命为副总经理
王进忠	2018年1月26日任命为副总经理，2019年4月不再担任公司副总经理职务
胡德祥	2019年4月25日任命为副总经理
曾影	2019年6月4日任命为财务总监
石明鑫	2020年1月7日任命为董事会秘书
上海神开石油化工装备股份有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司担任董事（开始日期：2018年8月30日）
Shenkai Petroleum LLC	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（开始日期：2018年8月30日）
上海神开石油设备有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（开始日期：2018年8月30日）
上海神开石油科技有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（开始日期：2018年8月30日）
杭州丰禾石油科技有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（开始日期：2018年8月30日）
杭州丰禾测控技术有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（开始日期：2018年8月30日）
上海优强石油科技有限公司	受同一母公司控制的其他企业（开始日期：2018年4月17日）
昕华夏国际能源开发有限公司	董事长李春第原控制的其他企业、现受同一母公司控制的其他企业
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	董事长李春第原控制的其他企业、现受同一母公司控制的其他企业
Toghi Trading-F.Z.C	董事长李春第原控制的其他企业、现受同一母公司控制的其他企业
上海昕瑞东升文化传播有限公司	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员控制的其他企业

其他说明

根据《公开发行证券的公司信息披露内容与格式准则第41号》披露要求，本期由关联方变为非关联方的，本公司应比照关联交易的要求持续披露与上述原关联方的后续交易情况。

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
上海神开石油设备有限公司	钻机配件采购	2,549,018.42	20,357,002.31
上海神开石油科技有限公司	钻机配件采购	1,320,678.74	
杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件采购	105,442.5	256,487.09
杭州丰禾测控技术有限公司	钻机配件采购及技术服务费	3,422,360.16	
Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	348,787.2	157,739.63
上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	21,238.94	421,996.88

出售商品/提供劳务情况表

□适用 √不适用

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

□适用 √不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

□适用 √不适用

关联托管/承包情况说明

□适用 √不适用

本公司委托管理/出包情况表：

□适用 √不适用

关联管理/出包情况说明

□适用 √不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

□适用 √不适用

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
李世光	运输设备	90,000.00	90,000.00
朱凤芹	房屋		210,000.00

关联租赁情况说明

□适用 √不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中曼石油装备集团有限公司	20,500,000.00	2014-1-29	2023-1-29	否
中曼石油装备集团有限公司	10,000,000.00	2019-9-27	2020-9-10	否
中曼石油装备集团有限公司	12,100,000.00	2015-7-15	2025-7-11	否
中曼石油装备集团有限公司	25,000,000.00	2020-4-15	2023-3-31	否
中曼石油装备集团有限公司	42,200,000.00	2020-4-28	2023-3-31	否
中曼石油装备集团有限公司	32,800,000.00	2020-4-30	2023-3-31	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	37,500,000.00	2020-3-25	2021-3-19	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	10,000,000.00	2020-5-12	2021-5-12	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	830,000.00	2020-4-1	2020-9-10	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	72,000,000.00	2020-4-10	2020-9-29	否
上海优强石油科技有限公司（信用证贴现）	3,000,000.00	2020-4-22	2020-10-12	否
中曼石油装备集团有限公司（信用证贴现）	10,000,000.00	2020-5-28	2020-11-30	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	40,000,000.00	2020-5-21	2020-11-21	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	43,000,000.00	2019-7-4	2020-7-4	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	18,600,000.00	2020-3-23	2021-3-23	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	46,000,000.00	2020-3-13	2021-3-13	否
中曼石油装备集团有限公司（票据贴现）	80,000,000.00	2020-1-8	2020-7-8	否
中曼石油钻井技术有限公司	79,000,000.00	2019-7-31	2021-1-28	否
中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000.00	2019-9-19	2020-9-10	否
中曼石油钻井技术有限公司	30,774,759.46	2019-3-1	2022-3-1	否
中曼石油钻井技术有限公司	37,500,000.00	2019-1-1	2024-1-1	否
上海致远融资租赁有限公司	22,278,740.95	2019-8-1	2022-8-1	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	10,000,000.00	2019-9-20	2020-9-16	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	10,000,000.00	2019-8-9	2020-8-8	否
四川中曼电气工程技术有限公司	10,000,000.00	2020-6-18	2021-6-17	否
四川中曼电气工程技术有限公司	3,000,000.00	2020-3-11	2021-3-10	否
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	10,000,000.00	2019-10-24	2020-10-23	否
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	29,000,000.00	2019-12-25	2020-12-24	否
中曼石油装备集团有限公司（进	3,662,225.35	2020-6-4	2021-6-3	否

口信用证押汇)				
---------	--	--	--	--

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000.00	2020-1-9	2021-1-8	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	20,000,000.00	2020-2-17	2021-2-9	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	25,000,000.00	2020-3-3	2021-3-2	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	10,000,000.00	2020-5-28	2020-11-30	否
上海中曼投资控股有限公司	30,000,000.00	2019-6-21	2020-12-20	否
上海中曼投资控股有限公司	5,000,000.00	2019-11-15	2020-12-20	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司、上海中曼投资控股有限公司	110,000,000.00	2020-1-22	2021-1-21	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司、上海中曼投资控股有限公司	24,480,000.00	2020-2-19	2021-2-18	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司、上海中曼投资控股有限公司	5,520,000.00	2020-2-26	2021-2-25	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司、上海中曼投资控股有限公司	6,233,000.00	2020-3-4	2021-3-3	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司、上海中曼投资控股有限公司	53,767,000.00	2020-3-13	2021-3-12	否
上海中曼投资控股有限公司	20,000,000.00	2019-12-17	2020-12-17	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海中曼投资控股有限公司	40,000,000.00	2020-5-21	2020-11-21	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	43,000,000.00	2019-7-4	2020-7-4	否
中曼石油装备集团有限公司	100,000,000.00	2020-3-12	2021-3-9	否
中曼石油装备集团有限公司	25,000,000.00	2019-3-29	2021-3-26	否
中曼石油装备集团有限公司	50,000,000.00	2020-4-15	2023-3-31	否
中曼石油装备集团有限公司	21,500,000.00	2020-4-28	2023-3-31	否
中曼石油装备集团有限公司	28,500,000.00	2020-4-30	2023-3-31	否
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	50,000,000.00	2020-3-5	2021-3-5	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	46,000,000.00	2020-3-13	2021-3-13	否

中曼石油天然气集团股份有限公司	37,500,000.00	2020-3-25	2021-3-19	否
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	10,000,000.00	2019-9-30	2020-9-15	否
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	20,000,000.00	2019-12-11	2020-12-10	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	80,000,000.00	2020-1-8	2020-7-8	否
上海中曼投资控股有限公司、昕华夏国际能源开发有限公司	1,000,000.00	2019-12-30	2020-12-29	否
上海中曼投资控股有限公司、昕华夏国际能源开发有限公司	49,000,000.00	2020-1-2	2020-12-29	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海中曼投资控股有限公司、昕华夏国际能源开发有限公司	830,000.00	2020-4-1	2020-9-10	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、上海中曼投资控股有限公司、昕华夏国际能源开发有限公司	72,000,000.00	2020-4-10	2020-9-29	否
上海中曼投资控股有限公司	80,000,000.00	2020-2-27	2021-2-26	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	3,600,000.00	2019-9-11	2020-9-8	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	12,800,000.00	2020-2-28	2021-2-28	否
四川昆仑石油设备制造有限公司	7,500,000.00	2020-3-5	2021-3-5	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5). 关联方资金拆借

适用 不适用

自 2019 年 9 月 20 日至 2019 年 12 月 20 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向公司提供 43,800,000.00 元人民币的借款，无利息。自 2019 年 12 月 21 日至 2020 年 3 月 21 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 60,000,000.00 元人民币的借款，年利率 0.00%。自 2020 年 6 月 1 日至 2020 年 6 月 10 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 3,550,000.00 元人民币的借款，年利率 0.00%。在上述协议履行期间，2019 年度上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供借款本金总额 43,800,000.00 元，归还本金 41,000,000.00 元，尚余 2,800,000.00 元未归还。2020 年度，上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供借款本金总额 63,550,000.00 元。截至 2020 年 6 月 30 日，公司已归还全部本金 66,350,000.00 元。

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
-----	--------	-------	-------

RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	股权增资/收购	119,518,348.00	95,029,652.00
昕华夏国际能源开发有限公司	股权增资/收购		50,999,970.00

说明：2018年12月22日，公司第二届董事会第十九次会议审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》，同意公司对昕华夏国际能源开发有限公司（含其下属全资子公司）投资1.2亿人民币，并获得核心资产11.59%的权益。截至2020年06月30日上述投资款已经支付，昕华夏国际能源开发有限公司的股权已经完成变更，

RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC的股权变更已完成。

2019年6月13日，公司第二届董事会第二十五次会议审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》，同意公司或下属全资子公司向

RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC增资3,000万美元。截至2020年06月30日已经支付投资款3,000万美元，股权变更正在办理中。

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

(8). 其他关联交易

适用 不适用

6、关联方应收应付款项

(1). 应收项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	山东踏疆骥汽 贸股份有限公 司	578,432.00	578,432.00	578,432.00	578,432.00
预付账款					
	Shenkai Petroleum LLC	320,842.94		473,125.88	
	上海优强石油 科技有限公司	8,959,197.67		179.99	
其他应收款					
	山东踏疆骥汽 贸股份有限公 司	549,338.00	549,338.00	549,338.00	549,338.00
	陈庆军	643,419.09	32,170.95	2,048,663.54	102,433.18
	武海龙	120,498.65	6,024.93	553,004.07	28,670.90
	王祖海	134,770.38	13,477.04	134,770.38	13,477.04
	朱逢学			214,676.00	21,467.60
	杨红敏	9,640.32	482.02	9,640.32	482.02
其他非流动资					

产					
	RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	283,180,000.00		163,661,652.00	

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	上海神开石油设备有限公司	26,263,957.81	28,701,577.05
	上海神开石油科技有限公司	2,526,737.91	3,034,370.91
	杭州丰禾石油科技有限公司	1,243,432.60	1,624,282.60
	杭州丰禾测控技术有限公司	3,663,820.00	204,000.00
	上海优强石油科技有限公司	8,734.14	585,550.34
	李世光	228,000.00	138,000.00
	朱凤芹		140,000.00
应付票据			
	上海神开石油设备有限公司	8,000,000.00	10,000,000.00
	杭州丰禾石油科技有限公司	500,000.00	900,000.00
其他应付款			
——往来款	朱逢学	621,454.00	621,454.00
——往来款	李春第		8,202,397.68
——职工购房款	李春第	503,467.75	503,467.75
——职工购房款	陈庆军	1,982,661.59	1,982,661.59
——职工购房款	李艳秋	566,384.44	566,384.44
——职工购房款	姚桂成	420,000.00	420,000.00
——职工购房款	赵静	246,000.00	246,000.00
——职工购房款	杨红敏	480,000.00	480,000.00
——职工购房款	张云	1,553,254.30	1,553,254.30
——职工购房款	李辉锋	1,053,518.05	1,053,518.05
——职工购房款	王进忠		290,000.00

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十三、 股份支付

1、 股份支付总体情况

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 股份支付的修改、终止情况

适用 不适用

5、 其他

适用 不适用

十四、 承诺及或有事项

1、 重要承诺事项

适用 不适用

资产负债表日存在的对外重要承诺、性质、金额

(1). 资产负债表日存在的重要承诺

1) 质押资产情况:

截至 2020 年 6 月 30 日

A、 应收账款质押情况

本公司的全资子公司中曼石油钻井技术有限公司向昆仑银行股份有限公司西安分行借款金额人民币 9,500 万元（期末余额 7,900 万元），借款期限自 2019 年 7 月 29 日至 2021 年 1 月 28 日止。中曼石油钻井技术有限公司以 2018~2021 年度与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司巴州分公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司克拉玛依钻井公司、中国石油西部钻探工程有限公司总承包分公司基于钻井工程产生的应收账款债权提供质押，最高债权限额人民币 40,000 万元，期限自 2019 年 7 月 29 日至 2021 年 1 月 28 日止。

B、 信用证贴现保证金质押情况

本公司和全资子公司中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 3,750 万元，并以人民币 7,500,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向中国民生银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2020 年 3 月 25 日至 2021 年 3 月 19 日止。

本公司和全资子公司中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 1,000 万元，并以人民币 10,000,000.00 元结构性存款质押为申请开具信用证提供保证。信用证开具后，向华夏银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2020 年 5 月 12 日至 2021 年 5 月 12 日止。

本公司和全资子公司中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 83 万元，并以人民币 207,500.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向中国农业银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2020 年 4 月 1 日至 2020 年 9 月 10 日止。

本公司和全资子公司中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 7,200 万元，并以人民币 18,000,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向中国农业银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2020 年 4 月 10 日至 2020 年 9 月 29 日止。

本公司和上海优强石油科技有限公司之间通过银行开具信用证 300 万元，并以人民币 750,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向中国农业银行股份有限公司上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2020 年 4 月 22 日至 2020 年 10 月 12 日止。

C、票据贴现保证金质押情况

单位：元 币种：人民币

出票人	贴现人	票据金额	保证金金额	贴现日期	到期日期
四川昆仑石油设备制造有限公司	四川中曼电气工程技术有限公司	3,600,000.00	1,440,000.00	2019/9/11	2020/9/8
四川昆仑石油设备制造有限公司	四川中曼电气工程技术有限公司	12,800,000.00	5,120,000.00	2020/2/29	2021/2/28
四川昆仑石油设备制造有限公司	四川中曼电气工程技术有限公司	7,500,000.00	3,000,000.00	2020/3/10	2021/3/5
中曼石油天然气集团股份有限公司	中曼石油装备集团有限公司	30,000,000.00	30,000,000.00	2020/3/24	2021/3/23
中曼石油天然气集团股份有限公司	中曼石油装备集团有限公司	50,000,000.00	15,000,000.00	2020/3/16	2021/3/13
中曼石油天然气集团股份有限公司	中曼石油装备集团有限公司	89,000,000.00	17,800,000.00	2020/1/14	2020/7/8

2) 抵押资产情况

单位：元 币种：人民币

贷款单位	借款起始日	借款到期日	借款金额	抵押物	备注（权证号）
中国建设银行上海浦东分行	2014/1/29	2024/1/29	20,500,000.00	中曼石油装备集团有限公司云端路 1388 弄 24 号的房屋、云端路 1388 弄 28 号的房屋、云端路 1388 弄 29 号的房屋	沪房地浦字（2015）第 244699 号、沪房地浦字（2015）第 244708 号、沪房地浦字（2015）第 244718 号
上海农商银行张江科技支行	2015/7/15	2025/7/11	12,100,000.00	中曼石油装备集团有限公司云端路 1565 弄 42 号的房屋、云端路 1565 弄 49 号的房屋、云端路 1565 弄 61 号的房屋	抵押财产尚未过户至中曼石油装备集团有限公司，由上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司提供担保

上海农商银行张江科技支行	2020/3/12	2021/3/9	100,000,000.00	中曼石油装备集团有限公司土地、固定资产	上海市浦东新区江山路3998号, 飞渡路2099号1-10幢, 沪(2020)浦字不动产权第019510号
	2020/4/15	2023/3/31	25,000,000.00		
	2020/4/28	2023/3/31	42,200,000.00		
	2020/4/30	2023/3/31	32,800,000.00		
	2019/3/29	2021/3/26	25,000,000.00		
	2020/4/15	2023/3/31	50,000,000.00		
	2020/4/28	2023/3/31	21,500,000.00		
	2020/4/30	2023/3/31	28,500,000.00		
昆仑银行股份有限公司西安分行	2019/7/29	2021/1/28	79,000,000.00	中曼石油钻井技术有限公司机器设备	J050型钻机2台

3) 融资租赁资产情况

单位: 元 币种: 人民币

出借人	借款人	借款金额	抵押物	抵押物价值
CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD	中曼石油天然气集团(海湾)公司	25,674,258.78	中曼石油天然气集团(海湾)公司机器设备	88,212,413.39
湘信融资租赁有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	30,774,759.45	中曼石油钻井技术有限公司机器设备和高价周转料	43,946,062.73
上海中成融资租赁有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	37,500,000.00	中曼石油钻井技术有限公司机器设备	50,904,969.50
成都工投融资租赁有限公司	上海致远融资租赁有限公司	22,278,740.95	上海致远融资租赁有限公司机器设备	36,123,827.13

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1) 公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据形成的或有负债:

单位: 元 币种: 人民币

项 目	2020.06.30
银行承兑汇票	43,280,000.00
商业承兑汇票	
合计	43,280,000.00

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项, 也应予以说明:

□适用 √不适用

3、其他

适用 不适用

十五、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十六、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

根据本公司的内部组织结构、管理要求及内部报告制度确定报告分部。本公司的各个报告分部分别提供不同的产品或服务。本公司以产品或服务内容确定报告分部，但因相关业务混合经营，故资产总额和负债总额及期间费用未进行分配。

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	钻机及配件销售及租赁	钻井工程服务	分部间抵销	合计
营业收入	34,316,246.72	849,353,823.75	-2,755,154.50	886,425,224.97
营业成本	28,526,058.28	766,291,107.16	-1,294,098.51	796,111,263.95

(3). 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因

□适用 √不适用

(4). 其他说明

□适用 √不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	787,705,381.65
1 年以内小计	787,705,381.65
1 至 2 年	6,415,800.22
2 至 3 年	2,964,732.39
3 年以上	
3 至 4 年	25,999,443.94
4 至 5 年	5,077,250.46
5 年以上	6,371,174.12
减：坏账准备	-40,610,841.33
合计	793,922,941.45

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	834,533,782.78	100	40,610,841.33	4.87	793,922,941.45	890,140,422.15	100	40,573,054.90	4.56	849,567,367.25
其中：										
合并范围内关联方	298,941,163.68	35.82			298,941,163.68	359,487,299.29	40.39			359,487,299.29
境外工程类客户	461,500,691.70	55.3	5,773,570.77	1.25	455,727,120.93	430,418,697.35	48.35	5,502,417.83	1.28	424,916,279.52
非境外工程类客户	74,091,927.40	8.88	34,837,270.56	47.02	39,254,656.84	100,234,425.51	11.26	35,070,637.07	34.99	65,163,788.44
合计	834,533,782.78	/	40,610,841.33	/	793,922,941.45	890,140,422.15	/	40,573,054.90	/	849,567,367.25

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备：

√适用 □不适用

组合计提项目：境外工程类项目

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	455,402,987.20	4,554,029.87	1.00
1-2 年	6,097,704.50	1,219,540.90	20.00
2-3 年			
3-4 年			
4-5 年			
5 年以上			
合计	461,500,691.70	5,773,570.77	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

组合计提项目：非境工程类项目

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	33,361,230.77	1,668,061.54	5.00
1-2 年	318,095.72	31,809.57	10.00
2-3 年	2,964,732.39	889,419.72	30.00
3-4 年	25,999,443.94	20,799,555.15	80.00
4-5 年	5,077,250.46	5,077,250.46	100.00
5 年以上	6,371,174.12	6,371,174.12	100.00
合计	74,091,927.40	34,837,270.56	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	40,573,054.90	37,786.43				40,610,841.33
合计	40,573,054.90	37,786.43				40,610,841.33

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额
------	------

	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
LUKOIL (卢克石油)	114,897,973.32	13.77	1,148,979.73
EBS Petroleum Company Limit (振华石油)	85,299,039.54	10.22	852,990.40
ZPEC Petroleum Engineering Service Company(莫斯科子公司)	75,597,716.63	9.06	-
Petro 油气服务公司(哈萨克斯坦子公司)	71,988,925.51	8.63	-
诺瓦泰克纳德姆子公司	68,238,082.59	8.18	682,380.83
合计	416,021,737.59	49.85	2,684,350.95

因同属一个集团，Lukoil 包括 Lukoil Mid-east Limited 和 LUKOIL OVERSEAS IRAQ EXPLORATION B.V.

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	75,000,000.00	75,000,000.00
其他应收款	1,426,870,068.08	1,057,483,862.97
合计	1,501,870,068.08	1,132,483,862.97

应付利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1). 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中曼石油钻井技术有限公司	75,000,000.00	75,000,000.00
合计	75,000,000.00	75,000,000.00

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(1). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内	1,418,028,459.00
1 年以内小计	1,418,028,459.00
1 至 2 年	9,817,838.72
2 至 3 年	143,401.45
3 年以上	
3 至 4 年	52,950.00
4 至 5 年	6,183.56
5 年以上	5,402,634.93
减：坏账准备	-6,581,399.58
合计	1,426,870,068.08

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	3,591,981.09	6,808,135.72
备用金	4,931,902.89	13,706,188.23
代垫款项	3,561.28	3,561.28
往来款	1,424,924,022.40	1,044,384,935.10
合计	1,433,451,467.66	1,064,902,820.33

(3). 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020年1月1日余额	5,737,288.97		1,681,668.39	7,418,957.36
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	-837,557.78			-837,557.78
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年6月30日余额	4,899,731.19		1,681,668.39	6,581,399.58

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明:

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据:

□适用 √不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	

按单项计提坏账准备	1,681,668.39					1,681,668.39
按组合计提坏账准备	5,737,288.97		-837,557.78			4,899,731.19
合计	7,418,957.36		-837,557.78			6,581,399.58

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	往来款	594,587,265.85	2年以内	41.48	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	往来款	284,766,886.16	1年以内	19.87	
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	往来款	231,371,247.19	2年以内	16.14	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司伊拉克分公司	往来款	88,138,625.52	1年以内	6.15	
天津中曼钻井工程有限公司	往来款	82,190,309.01	2年以内	5.73	
合计	/	1,281,054,333.73	/	89.37	

(7). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9). 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**3、长期股权投资**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	741,621,841.71		741,621,841.71	741,621,841.71		741,621,841.71
对联营、合营企业投资						
合计	741,621,841.71		741,621,841.71	741,621,841.71		741,621,841.71

(1) 对子公司投资适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
四川昆仑石油设备制造有限公司						
中曼石油钻井技术有限公司	220,589,565.74			220,589,565.74		
四川中曼电气工程技术有限公司						
中曼石油天然气集团（海湾）公司	3,839,166.34			3,839,166.34		
中曼石油装备集团有限公司	391,278,172.13			391,278,172.13		
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00			1,000,000.00		
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000.00			4,000,000.00		
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司						
中曼石油服务有限责任公司						
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50			1,109,377.50		
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00			9,805,560.00		
阿克苏中曼油气勘探	100,000,000.00			100,000,000.00		

开发有限公司					
合计	741,621,841.71			741,621,841.71	

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	709,604,933.5000	665,717,737.66	712,605,907.12	600,744,450.92
其他业务	3,285,624.7400	2,435,947.5600	6,151,985.77	373,471.86
合计	712,890,558.2400	668,153,685.22	718,757,892.89	601,117,922.78

(2). 合同产生的收入情况

□适用 √不适用

(3). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益		
权益法核算的长期股权投资收益		
处置长期股权投资产生的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	435,808.75	435,808.75
债权投资在持有期间取得的利息收入		

其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	435,808.75	435,808.75

6、其他

适用 不适用

十八、补充资料

1、当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	-2,493.73	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	2,576,037.57	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	52,597.09	
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		

根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-261,407.62	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	409.35	
少数股东权益影响额		
合计	2,365,142.66	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-5.42	-0.31	-0.31
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-5.52	-0.32	-0.32

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用

第十一节 备查文件目录

备查文件目录	载有公司法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的财务报表。 报告期内在中国证监会指定报刊上公开披露过的所有公司文件的正本及公告原稿。
--------	--

董事长：李春第

董事会批准报送日期：2020 年 8 月 28 日

修订信息

适用 不适用