

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、中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人李春第、主管会计工作负责人叶吉峰及会计机构负责人（会计主管人员）权文涛声明：保证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

公司于2021年4月26日召开了第三届董事会第十次会议，审议通过了《关于公司2020年度利润分配方案的议案》，鉴于公司2020年度亏损，董事会决定2020年度公司不进行利润分配，也不进行资本公积金转增股本。该议案尚需提交公司股东大会审议。

### 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、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

### 十、重大风险提示

本报告已描述公司面临的风险，请查阅“第四节经营情况讨论与分析”之“三、关于公司未来发展的讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”。

### 十一、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.....	6
第三节	公司业务概要.....	10
第四节	经营情况讨论与分析.....	13
第五节	重要事项.....	37
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	52
第七节	优先股相关情况.....	59
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	60
第九节	公司治理.....	70
第十节	公司债券相关情况.....	74
第十一节	财务报告.....	75
第十二节	备查文件目录.....	254

## 第一节 释义

### 一、 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/ 本集团/中曼集团	指	中曼石油天然气集团股份有限公司
中曼装备	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
阿克苏中曼	指	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司
海湾公司	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
中曼海洋	指	上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司
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)
卢克石油	指	俄罗斯卢克石油(Lukoil)

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	威德福公司 (Weatherford), 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)
BOC	指	伊拉克巴士拉石油公司 (BASRAH OIL COMPANY)
沙特阿美	指	沙特阿拉伯国家石油公司 (SAUDI ARABIAN OIL COMPANY)
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢 (Schlumberger), 国际四大油服之一
温宿项目	指	指公司在新疆塔里木盆地温宿区块进行的勘探开发项目
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 12 月 31 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	向井内下入套管, 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
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、 基本情况简介

公司注册地址	中国（上海）自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层
公司注册地址的邮政编码	201306
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

### 四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券事务部

### 五、 公司股票简况

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、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市浦东新区世纪大道 1168 号东方金融广场 B 栋 11 层

签字会计师姓名	李宁、阮喆
---------	-------

## 七、近三年主要会计数据和财务指标主要会计数据

单位：元 币种：人民币

## (一) 主要会计数据

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年同期增减 (%)	2018年
营业收入	1,584,663,893.94	2,462,904,760.89	-35.66	1,389,738,514.00
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	1,583,408,817.67	2,461,334,940.03	-35.67	1,387,879,040.92
归属于上市公司股东的净利润	-486,091,162.67	17,224,943.95	-2,922.02	29,968,563.74
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	-501,110,922.36	1,030,915.90	-48,708.32	3,158,841.66
经营活动产生的现金流量净额	217,762,708.17	296,615,115.43	-26.58	106,444,735.39
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	1,904,759,085.05	2,364,820,232.01	-19.45	2,372,143,674.09
总资产	5,044,971,498.72	5,425,251,320.37	-7.01	4,315,870,440.77

## (二) 主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减 (%)	2018年
基本每股收益 (元 / 股)	-1.22	0.04	-3,150.00	0.07
稀释每股收益 (元 / 股)	-1.22	0.04	-3,150.00	0.07
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元 / 股)	-1.25	0.00	-	0.01
加权平均净资产收益率 (%)	-22.85	0.73	减少23.58个百分点	1.23
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	-23.56	0.04	减少23.60个百分点	0.13

报告期末公司前三年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

## (一) 同时按照国际会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

## (二) 同时按照境外会计准则与按中国会计准则披露的财务报告中净利润和归属于上市公司股东的净资产差异情况

适用 不适用

## (三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

## 九、2020 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	495,251,808.73	391,173,416.24	330,279,101.77	367,959,567.20
归属于上市公司股东的净利润	6,737,742.08	-131,300,233.57	-154,157,906.85	-207,370,764.33
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	6,246,305.50	-133,173,939.65	-157,879,495.57	-216,303,792.64
经营活动产生的现金流量净额	2,956,968.26	45,547,823.42	-33,974,573.21	203,232,489.70

## 季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

## 十、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	2020 年金额	附注 (如适用)	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	-605,619.47		1,969,436.28	73,242.19
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	16,033,675.19		11,969,993.92	17,298,145.36



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				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	422,294.74		686,277.12	1,675,636.62
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	369,973.33			
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	134,630.12			
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,456.70		972,087.71	
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	-1,303,648.01		1,029,059.20	424,207.66
其他符合非经常性损益定义的损益项目				7,356,828.08
少数股东权益影响额	-68.80		-470.46	
所得税影响额	-35,934.11		-432,355.72	-18,337.83
合计	15,019,759.69		16,194,028.05	26,809,722.08

## 十一、 采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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	10,134,630.12	134,630.12	134,630.12
应收款项融资	91,564,501.17	12,450,000.00	-79,114,501.17	0
其他权益工具投资	106,173,357.75	201,560,373.46	95,387,015.71	0
合计	207,737,858.92	224,145,003.58	16,407,144.66	134,630.12

## 十二、 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

中曼石油经过多年发展，成为首家通过国内常规石油天然气新增探明储量报告评审备案的民营企业。公司以“资源优势、技术优势、成本优势”为核心竞争力，打通了上下游产业链，形成了以勘探开发拉动工程服务、工程服务拉动装备制造，勘探开发、工程服务、装备制造间协调发展，互相拉动的内循环发展的“新模式”。

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，中曼集团从2018年开始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，相继完成了国内外油气区块的布局，温宿区块完成了勘探、试油试采、储量批复、采矿证申报等工作，并开展好地质、钻井、采油等领域重要攻关工作，提升开发效率，循序渐进、滚动开发。另一方面通过并购和参股境外油气田，完成上游勘探开发业务的风险控制和合理布局。

公司的工程服务主要涵盖钻井、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。公司工程服务的主要市场是中东地区、俄罗斯地区、埃及等，客户主要是沙特阿美、马石油、BP、振华石油、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、诺瓦泰克等国内、国际知名石油公司及油服公司。

公司的钻机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。公司的钻机装备制造业务以钻井工程需求为导向，可以根据钻井工程不同的项目地域和项目要求提供迅捷的个性化定制方案。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。过硬的产品质量和优质的服务打响了公司装备制造业务的知名度，主要高端石油装备远销中东、欧洲、北美、俄罗斯等海外市场。

## （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，从单一的装备制造起步，逐步延伸至综合工程服务及上游勘探开发。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厂商之一，同时也是国内首家进入上游常规油气勘探开发领域的民营企业，打通产业链上游，具有一体化的业务优势。

## （三）行业情况

2020年，世界原油市场风云变幻。自2020年1月起，随着疫情的传播，原油价格开始从高位下落。二月底之后疫情在全球范围内加速蔓延，各国采取封锁以及停工停产等措施，对经济和能源需求都造成了极大冲击，而三月OPEC+会议谈判破裂，沙特开启价格战，供给增长预期加剧了市场恐慌，油价在供需两方面同时恶化的冲击下发生雪崩式下跌。直至OPEC+加大减产力度释放积极信号，悲观情绪逐渐散去，原油价格逐步回升。2020年末，多国对新冠肺炎疫苗的推出，为石油市场的恢复带来了转机。油价经历了一波横盘整理后在第四季度波动上升，并于2021年2月突破了60美元。国际能源署预计，到2021年石油需求将较2020年增长570万桶/日（增幅6.2%），且预计在2021年12月前原油库存将恢复到疫情爆发前的水平。

勘探开发方面，自然资源部发布的《关于推进矿产资源管理改革若干事项的意见（试行）》（自然资规〔2019〕7号，以下简称《意见》）于2020年5月1日起实施。《意见》规定“实行油气探采合一制度，油气探矿权人发现可供开采的油气资源的，在报告有登记权限的自然资源主管部门后即可进行开采。进行开采的油气矿产资源探矿权人应当在5年内签订采矿权出让合

同，依法办理采矿权登记。”这将对公司温宿项目的后续勘探开发提供便利，对公司勘探业务长远发展产生积极影响。

## 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

在目前国内大循环为主，国内国际双循环相互促进的新格局下，经过多年来主动转型调整，公司已基本形成勘探开发、工程服务、装备制造循环发展的新业务格局。公司在国内国外两个市场，勘探、油服与工程三个板块的业务布局，互为补充、互相循环，完成了产业链的升级及公司“内循环”式业务格局的构建，为公司长期稳健发展酝酿了强劲的内生动力。

### （一）资源优势

近年来，公司根据既定战略规划，在夯实钻井工程和装备制造业务的前提下，不断寻求和培育新的利润增长点，从上下游产业链协同和周期风险对冲角度，对油气勘探开发和油气终端销售持续进行主动的探索与尝试，2018年以来，公司在勘探开发领域完成了温宿项目、参股哈萨克斯坦坚戈项目、收购岸边项目的国内外布局，其中温宿区块已探明地质储量 3,011 万吨，坚戈项目探明地质储量 6,544 万吨，岸边项目经评估地质储量 2,480 万吨，三个油田均具有成本低、储量丰富等优势。

公司拥有多年的国内外钻井一体化工程服务经验，在该方面的竞争优势非常明显，公司积累了雄厚的市场和客户资源，市场遍布国内及海外伊拉克、俄罗斯、巴基斯坦、埃及等一带一路国家，公司客户不仅包括中石油、中石化，还包括壳牌、BP、马油、俄气、国际四大油服等大型国际油气公司和油服公司。

### （二）技术优势

依托多年积累的行业经验与不断发展壮大的研发团队，形成了较强的创新研发实力和技术优势。公司始终保持在钻井核心业务的领先地位，在深井、高难度井、复杂井、长距离水平井等领域具有突出优势，并不断向测井、录井、完井、固井、泥浆等钻完井一体化技术服务领域拓展，提供钻井工程“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务。

装备板块拥有国内领先的完整产品体系的研发能力，汲取国际先进的钻机设计理念、制造工艺技术、不断技术创新，先后获得专利 240 多项。装备板块不断研制钻机相关新产品，向智能化、自动化迈进，提升高端装备制造的整体技术含量。装备制造已由中端走向高端，实现了由传

统的机械、电动钻机供应商向提供智能化、极寒钻机、自动猫道、顶驱等高技术含量装备的石油装备一体化供应商转型。

### （三）成本优势

在巩固和保持现有业务竞争力的同时，持续在全公司范围内通过“降本增效”，提升公司的成本优势；坚持内生发展和外延投资双轮驱动公司发展，立足现有资源禀赋不断优化公司产业结构的同时，适当进行外延投资扩大资源储备和增长潜力。

公司打通了上下游产业链，形成了以勘探开发拉动工程服务、工程服务拉动装备制造、勘探开发、工程服务、装备制造协调发展，互相拉动的发展“新模式”。油田区块储量丰富、埋藏浅，利用公司自身油服工程和石油装备制造提供开发油田服务，协同效应好，响应速度快，具有较大的产油成本优势。三大业务板块衔接紧密，相互依托、相互补充，具有相对的低成本优势。在油田勘探开发产能规模提升后，规模效应带来的成本优势将更加突出。

## 第四节 经营情况讨论与分析

### 一、经营情况讨论与分析

经过 2018-2019 年工程市场布局的优化调整及勘探开发业务的成功实施，公司大大降低了市场风险和转型风险，公司海外工程市场工作量饱满，新疆温宿区块产量逐步提升，2020 年本是公司“发力之年”和转型关键之年。2020 年一季度，公司尚未受新冠疫情影响，生产经营正常且营业收入同比已呈现出快速增长的趋势。但二季度开始，随着新冠肺炎疫情全球蔓延以及油价暴跌，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，导致公司收入下降，成本增加，给公司生产经营带造成了不利影响。

受疫情和低油价叠加的不利影响，处于战略转型关键期的中曼集团遭遇到了前所未有的严峻挑战。公司全体员工服从大局、团结一心，按照公司统一部署开展主动防疫、复工复产、自救解困，全力扭转被动局面。在工程技术服务工作量锐减的不利形势下，仍实现了勘探开发板块取得重大突破，装备制造业务实现稳步发展。

#### （一）勘探开发实现快速发展，集团向综合石油公司转型取得阶段性成功

受疫情影响，新疆地区多次采取了封锁措施，严重影响了正常经营活动，勘探开发工作受到各种制约。但公司上下通力协作，付出了大量艰苦卓绝的努力，储量申报、产能建设、原油生产取得了一系列令人振奋的突破。2020 年 9 月 9 日，温北油田温 7 区块石油天然气探明储量报告

获得国家自然资源部批复，公司成为首家通过国内常规石油天然气新增探明储量报告评审备案的民营企业。

一年来，公司大力推进温宿区块勘探工作，深入地开展了地质研究、探井和评价井钻探、试油和试采工作，依托公司三个一体化优势，温宿项目取得了较快进展，基本实现了从勘探转开发的进程，温宿项目产油量也在快速提升。2019年-2021年3月温宿产油量情况如下表：

时间	产油量（吨）	平均单日产量（吨）	年度累计产油量（吨）
2019年	-	16.17	5903.6
2020年	-	125.42	45778.5
2021年1月	5,764.83	186.0	5,764.83
2021年2月	6,361.24	227.2	12,126.07
2021年3月	8,896.25	287.0	21,022.32

## （二）钻井工程板块业绩下滑，抗疫情、保生产彰显过硬作风

### 1、推行精细化管理，市场开发效率稳步提升

在全球疫情持续蔓延的不利形势下，公司大力推行市场开发精细化管理，项目筛选和标书质量都有明显改善，市场开发效率相较往年大幅提升，销售开支进一步压缩。公司继续深耕伊拉克、俄罗斯等主力市场，与BP、诺瓦泰克等知名油企签订了新合同；积极推进沙特、科威特等目标市场的投标、资审工作；采取果断措施，于2020年3月份签订阿尔及利亚GBRS钻井合同签署，进一步拓展了非洲市场。国内钻井公司市场开发卓有成效，在陕北、新疆玛湖、塔里木市场赢得了相对比较充足的工作量。

在油公司缩减投资、压缩成本的背景下，公司全年新签油服工程订单仍然达到了17.24亿元，体现了公司在油服工程板块强大的市场开拓能力和持续经营能力。

### 2、疫情下坚守岗位，海外项目在艰难中运行

自2020年3月以来，疫情在全球迅速发展，国际石油公司纷纷减产、停工，油服工程企业受到严重的影响，疫情导致业主暂时撤离，公司在伊拉克、埃及、俄罗斯、巴基斯坦的项目都受到了不同程度的冲击，其中对伊拉克市场影响最大，公司伊拉克大部分项目停工，仅剩部分项目在断断续续运行。

2020年海外项目等停情况如下：

序号	所在地区	项目	井队	施工状态	备注
1		项目一	队伍1	3月14日开始等停	协商提前终止合同

			队伍 2	3 月 14 日开始等停	项目暂停
2	伊拉克	项目二	队伍 3	1 月 21 日结束作业, 等待搬迁至新井位	协商提前终止合同
			队伍 4	4 月 29 日开始等停	项目暂停
3		项目三	队伍 5	3 月 18 日结束作业, 等待搬迁至新井位	协商提前终止合同
4		项目四	队伍 6	6 月 8 日开始等停	项目暂停
5		项目五	队伍 7	5 月 23 日结束作业, 等待搬迁至新井位	协商提前终止合同
6		项目六	队伍 8	5 月 18 日开钻	延迟开钻
7	巴基斯坦	项目七	队伍 9	3 月 15 日结束作业, 等待搬迁至新井位	协商提前终止合同

疫情最严重时期，因国际商业航班中断，公司在伊拉克及巴基斯坦接近 300 名中方员工滞留当地无法回国，相关成本支出依然发生。公司始终关心和关注海外员工身心健康和他们的诉求，千方百计通过各种途径解决员工回国难题。2020 年 8 月底，在相关部门的支持和帮助下，公司通过包机将滞留海外员工接回国，得到了员工及甲方的高度赞扬和肯定。目前，海外项目已全部复工复产，生产运行平稳。

### 3、国内钻井争创佳绩

2020 年年初公司一手抓抗疫、一手抓生产，从 2 月 26 日第一支井队中曼 15 队启动到 15 台钻机全部启动，历时 49 天，第一时间实现了复工复产。各钻井队珍惜来之不易的工作量，你争我赶，生产指标屡创新高。

### 4、工程技术服务改革升级

2020 年，公司技术服务板块积极保障伊拉克、俄罗斯以及国内新疆、陕北等项目，并努力拓展外部市场，在队伍素质和技术实力上得到新的提升。2020 年年末，公司整合各技术服务单位和产品线，划归中曼海洋石油工程技术服务公司统一管理和运营，明确了新的发展目标，对全面提升中曼技术的核心竞争力具有深远的意义。

### （三）装备制造板块逆势奋进，制造科研再创佳绩

中曼装备积极开展管理创新，优化组织结构，提升管理效率，进一步提高了制造能力和生产效率。对内保障了新疆温宿等项目，为集团钻井工程板块和勘探开发板块提供了有力支持；对

外继续扩大市场，在尼日利亚、科威特、埃及等新市场实现了钻机和配套零部件的销售和租赁，产品质量和售后服务得到客户好评。

中曼装备板块签订合同 73 个，合同金额合计 4.15 亿元；致远租赁成功开拓了南疆市场及陕北市场，实现了南疆及陕北市场顶驱租赁业务零的突破。德国 KCAD 公司自动猫道、中萨车载钻机、尼日利亚钻机和中海油租赁泥浆泵成功交付，品牌价值得到进一步提升。

#### （四）推进企业管理与系统建设，管理绩效获得新的提升

##### 1、强化项目管理工作，生产效率进一步提高

2020 年，各系统继续以工程项目为中心，为钻井一线提供了及时全面的保障。结合井队实际，公司每月下达月度生产计划，PMC 和基层各项目、各井队充分沟通，督促检查计划的实现，通过日常管理为月度、年度的任务考核提供依据和基础，自开展生产时效分析以来，除疫情原因引起的甲方等停，各项目非生产时间明显下降，生产效率进一步提高。

##### 2、大力开展管理创新，进一步强化经营考核工作

2020 年，公司不断加强项目启动组织和经营考核工作，根据集团 3-5 年整体发展规划，拟定各所属公司和业务板块的经营指标。进一步梳理、完善了管理机制，推进规范化、专业化、精细化，初步完成了集团经营管理系统数据化管理架构，已建成合同管理模块、订单管理模块、钻机动态管理模块、单井生产数据模块、单井经营数据模块、月度计划模块等。

##### 3、系统化培训效果显著

2020 年的培训工作计划有序、安排紧凑、覆盖面广。为减小疫情影响，公司采用线上线下相结合模式开展了多次语言类、软技能类、管理类、专业技术类培训，并结合公司提出的“危机、改革、创新、发展”八字方针，累计全年共完成各类培训 43 期，超额完成了计划。同时，切实推进培训中心电教室和在线学习系统的稳步建设，提升了软硬件实力。

##### 4、强化一线物资规范化管理

采购物流中心本着降本增效的目的，从采购管理、供应商管理，信息化管理和物资库存管理等方面加强精细化管理，实现库存物资共享，为各板块提供了保质保量的服务。根据物资管理降低库存成本的要求，进一步加大了对各项目井队库存物资盘点清查的力度，努力降低库存。

##### 5、疫情防控成绩突出，安全管理总体平稳

2020 年在新冠疫情发生后，集团领导高度重视，快速响应，第一时间成立了以董事长为组长的疫情防控领导小组，组织开展信息搜集汇总、资源调配、措施落实、疫情宣传等。在疫情高峰期想方设法筹措口罩、测温枪、消毒酒精等急缺防疫物资，发放给基层员工，第一时间支援项目



一线。针对各海外项目中方人员在岗时间普遍高于 6 个月、疲劳作战的实际，组织各项目、各井队做好现场人员的心理疏导和安抚工作，稳定员工情绪，统筹各项目间人员的调配和轮休，确保了海外所有项目人员身心健康和作业安全。

## 二、报告期内主要经营情况

2020 年度，公司实现营业收入 158,466.39 万元，较 2019 年减少 87,824.09 万元，降幅 35.66%，其中钻井工程服务营业收入为 128,534.61 万元，占比 81.11%，较 2019 年减少 84,958.57 万元，降幅 39.79%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入 29,602 万元，占比 18.68%，较 2019 年减少 2,260.13 万元，降幅 7.09%。

分业务、主要收入来源地区变动情况如下：

业务分类	地区	2020 年营业收入（万元）	2019 年营业收入（万元）	变动比例	大幅变动原因
钻井工程	伊拉克	52,250.11	119,835.71	-56.40%	因疫情及低油价导致大部分项目停工、剩余运行项目因防控措施导致等停时间较长。
	俄罗斯	40,069.66	36,187.14	10.73%	-
	巴基斯坦	4,541.58	11,514.11	-60.56%	受疫情及低油价影响，业主 PPL 压缩投资，提前解除合同。
	埃及	7,864.19	8,212.44	-4.24%	-
	国内	23,809.07	33,336.89	-28.58%	受疫情及低油价影响，国内钻井市场工作量萎缩较大，全年完成 40 口井，较 2019 年减少 37 口，且结算单价较 2019 年下浮较大。
	其他地区	0	4,406.89	-	退出
	合计	128,534.61	213,493.18	-39.79%	受疫情及低油价影响，项

					目停工较多。
钻 机 及 配 件 销 售 和 租 赁		29,602.00	31,862.13	-7.09%	-

2020 年，公司实现净利润 -48,716.45 万元，主要原因是自 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提前终止合同，导致公司收入下降；海外项目员工滞留境外，为保证员工正常生活的费用依旧发生，为阻断疫情实施的防疫措施、购买防疫物资等导致成本增加；由于公司俄罗斯项目采用卢布结算，卢布汇率的波动导致汇兑损失增加；公司新疆温宿项目前期勘探投入发生的三维地震费用。

(一) 由于疫情导致的钻井项目停工损失 22,990.45 万元，分地区停工损失明细如下：

所在地区	发生金额（万元）	停工损失（万元）		
		直接人工	制造及折旧费用	其他
伊拉克	19,349.94	5,136.33	8,897.22	5,316.39
巴基斯坦	1,927.69	129.95	1,091.10	706.64
中国	1,712.82	634.82	1,046.64	31.36
合计	22,990.45	5901.1	11,034.96	6,054.39

(二) 卢布汇兑损失 3,376 万元；

(三) 2018 年 4 月，公司与东方物探签署了新疆温宿区块其中 377km<sup>2</sup> 三维地震资料采集、处理及解释工作的服务合同。2020 年完成了剩余工作量，本年度发生三维地震费用 5,275.15 万元。

## (一) 主营业务分析

### 1. 利润表及现金流量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	1,584,663,893.94	2,462,904,760.89	-35.66

营业成本	1,387,935,220.18	1,955,454,859.89	-29.02
销售费用	29,288,995.76	50,069,187.66	-41.50
管理费用	418,424,653.56	171,345,266.56	144.20
研发费用	70,535,374.72	100,982,413.31	-30.15
财务费用	120,789,836.91	68,695,510.90	75.83
经营活动产生的现金流量净额	217,762,708.17	296,615,115.43	-26.58
投资活动产生的现金流量净额	-428,671,169.30	-588,441,883.91	-27.15
筹资活动产生的现金流量净额	198,413,636.07	223,018,944.79	-11.03

## 2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

公司报告期实现营业收入 158,466.39 万元，同比减少 35.66 %；营业成本 138,793.52 万元，同比减少 29.02 %；毛利率同比下降 8.19%；其中：装备板块实现收入 29,602.00 万元，同比减少 7.09%，钻井工程板块实现收入 128,534.61 万元，同比减少 39.79%。装备制造板块收入占营收比 18.68%，钻井工程板块收入占营收比 81.11%。

钻井工程分地区、钻井及配件销售和租赁毛利率情况如下：

业务分类	所在地区	营业收入（万元）	营业成本（万元）	毛利率	2019 年毛利率
钻井工程	伊拉克	52,250.11	49,593.82	5.08%	19.82%
	俄罗斯	40,069.66	36,553.20	8.78%	1.58%
	巴基斯坦	4,541.58	2,878.25	36.62%	41.35%
	埃及	7,864.19	5,978.40	23.98%	10.92%
	国内	23,809.07	19,243.46	19.18%	30.05%
	其他地区	-	665.40	-	-
	合计	128,534.61	114,912.53	10.60%	17.97%
钻机及配件销售和租赁		29,602.00	23,592.51	20.30%	37.03%

伊拉克地区由于疫情防控措施导致部分项目施工材料、柴油等物资无法及时供给，部分项目存在超期完成情况，产生超期成本；同时某项目属于新油区，地质情况复杂，施工进度超出设计周期较长时间，产生了超期成本，导致伊拉克地区毛利较 2019 年减少了 14.7 个百分点，本年度产生超期成本 6466.98 万元，如剔除上述超期成本，伊拉克地区毛利率约为 17.46%，与 2019 年相比变化不大。

2020 年公司国内钻井工程工作量较 2019 年减少 37 口，其中毛利水平较高的气井水平井、油井水平井较 2019 年减少达 12 口；在低油价的背景下，业主一方面压缩投资、减少了油井投资，另一方面降低开发成本，压降平均米费单价，米费结算单价较上年有较大幅度的下浮，故造成国内钻井工程收入较大幅度的下降且毛利大幅降低。

2020 年度，国际原油期货价格一度低于 20 美元每桶，创 20 年来新低。全球油公司勘探开发投资一再缩减，油田装备市场一片凋零。在此市场背景下，2020 年度石油装备类采购需求大大降低，钻机市场的竞争环境异常激烈，为能够成功拿到项目，公司不得不采取一些让利的手段以保证公司在严重的寒冬期能够顺利度过难关。2020 年钻机及配件销售板块主要收入来源于中萨钻机项目和尼日利亚钻机项目，在投标时公司都做了较大幅度的让利以保证中标，导致毛利率较 2019 年有较大的幅度下滑，同时由于成套钻机属于定制类产品，毛利水平与产品配套要求、技术水平、交货期等相关，因此毛利率会因产品不同波动较大。

#### (1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
专用设备制造及租赁	296,020,026.83	235,925,127.31	20.30	-7.09	17.58	减少 16.73 个百分点
开采辅助活动	1,285,346,109.81	1,149,125,320.69	10.60	-39.79	-34.38	减少 7.37 个百分点
合计	1,581,366,136.64	1,385,050,448.00	12.41	-35.55	-29.04	减少 8.03 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻机及配件销售和租赁	296,020,026.83	235,925,127.31	20.30	-7.09	17.58	减少 16.73 个百分点

钻井工程服务	1,285,346,109.81	1,149,125,320.69	10.60	-39.79	-34.38	减少 7.37 个百分点
合计	1,581,366,136.64	1,385,050,448.00	12.41	-35.55	-29.04	减少 8.03 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	374,970,823.18	323,038,046.36	13.85	-27.99	-7.01	减少 19.44 个百分点
国外	1,206,395,313.46	1,062,012,401.64	11.97	-37.58	-33.81	减少 5.01 个百分点
合计	1,581,366,136.64	1,385,050,448.00	12.41	-35.55	-29.04	减少 8.03 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明  
无

### (2). 产销量情况分析表

适用 不适用

### (3). 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
开采辅助活动	直接材料	30,852.14	26.85	43,827.54	25.03	-29.61	直接材料占比与去年持平，发生额较去年减少系受疫情影响项目停工所致
	直接人工	21,803.14	18.97	38,796.76	22.15	-43.80	直接人工发生额及占比较去年同期均有下降，主要原因一是受疫情影响，项目停工人工成本减

							少，二是海外项目报告期内岗位趋于本地化，人工成本降低。
	制造及折旧费用	13,287.48	11.56	24,656.73	14.08	-46.11	制造及折旧费用发生额同比较大降低系疫情导致项目停工，收入减少所致
	外部服务费用	47,257.47	41.12	64,897.45	37.06	-27.18	外部服务费用发生额同比降低系疫情导致项目停工，收入减少所致
	其他	1,712.30	1.49	2,950.25	1.68	-41.96	随着工程项目减少其他项目正常减少
	合计	114,912.53	100	175,128.73	100	-34.38	本期发生额较上年同期大幅度降低系疫情影响致工程项目减少所致
专用设备制造及租赁	原材料	20,062.33	85.04	17,000.49	84.73	18.01	一是原材料涨价，二是产品均是按客户需求定制，配置要求不同致材料成本上升
	人工薪酬	1,016.84	4.31	859.19	4.28	18.35	一是受疫情影响，二是产品生产周期不同致人工成本增加
	制造费用	2,513.33	10.65	2,204.57	10.99	14.01	发生额同比增加主要是受疫情影响
	合计	23,592.50	100	20,064.25	100	17.58	成本较同期上升主要是疫情影响及产品的定制特殊性
分产品情况							
分产品	成本构	本期金额	本期占	上年同期金	上年同	本期金	情况

	成项目		总成本 比例 (%)	额	期占总 成本比 例 (%)	额较上 年同期 变动比 例 (%)	说明
钻井工 程服务	直接材 料	30,852.14	26.85	43,827.54	25.03	-29.61	直接材料发生额同比降低系疫情导致项目停工，收入减少所致
	直接人 工	21,803.14	18.97	38,796.76	22.15	-43.80	直接人工发生额及占比较去年同期均有下降，主要原因一是受疫情影响，项目停工人工成本减少，二是海外项目报告期内岗位趋于本地化，人工成本降低
	制造及 折旧费 用	13,287.48	11.56	24,656.73	14.08	-46.11	制造及折旧费用发生额同比较大幅度降低系疫情导致项目停工，收入减少所致
	外部服 务费 用	47,257.47	41.12	64,897.45	37.06	-27.18	外部服务费用发生额同比降低系疫情导致项目停工，收入减少所致
	其他	1,712.3	1.49	2,950.25	1.68	-41.96	随着工程项目减少其他项目正常减少
	合计	114,912.53	100	175,128.73	100	-34.38	本期发生额较上年同期大幅度降低系疫情影响致工程项目减少所致
钻机及 配件销 售和租 赁	原材料	20,062.33	85.04	17,000.49	84.73	18.01	一是原材料涨价，二是产品均是按客户需求定制，配置

							要求不同致材料成本上升
	人工薪酬	1,016.84	4.31	859.19	4.28	18.35	一是受疫情影响，二是产品生产周期不同致人工成本增加
	制造费用	2,513.33	10.65	2,204.57	10.99	14.01	发生额同比增加主要是受疫情影响
	合计	23,592.50	100	20,064.25	100	17.58	成本较同期上升主要是疫情影响及产品的定制特殊性

成本分析其他情况说明

无

#### (4). 主要销售客户及主要供应商情况

适用 不适用

前五名客户销售额 81,862.89 万元，占年度销售总额 51.65%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 0 万元，占年度销售总额 0%。

前五名供应商采购额 25,804.49 万元，占年度采购总额 18.38%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 0 万元，占年度采购总额 0%。

其他说明

无

### 3. 费用

适用 不适用

(1) 销售费用 2,928.90 万元，同比减少 41.50%，主要系新收入准则变更，销售过程中产生的运费列报至销售成本所致；

(2) 管理费用 41,842.47 万元，同比增长 144.20%，主要系疫情影响，较多的项目停工所致；

(3) 财务费用 12,078.98 万元，较上年增长 75.83%，主要系受俄罗斯货币卢布持续贬值，公司汇兑损失增加以及利息支出增加所致。

### 4. 研发投入

#### (1). 研发投入情况表

适用 不适用

单位：元

本期费用化研发投入	70,535,374.72
-----------	---------------



本期资本化研发投入	34,718,708.2
研发投入合计	105,254,082.92
研发投入总额占营业收入比例 (%)	6.64
公司研发人员的数量	255
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	9.61
研发投入资本化的比重 (%)	32.99

**(2). 情况说明**

√适用 □不适用

2020年，本公司研发投入10,525.41万元，较上年同期减少12.09%，主要系本年研发投入减缓所致。

**5. 现金流**

√适用 □不适用

2020年公司经营活动产生的现金流量净额为21,776.27万元，较上年同期减少26.58%，主要系受疫情影响，销售收入下降，经营活动现金流随之下降所致。

2020年公司投资活动产生的现金流量净额为-42,867.12万元，较上年同期减少27.15%，主要系对RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC增加投资所致。

2020年公司筹资活动产生的现金流量净额为19,841.36万元，较上年同期减少11.03%，主要系本期银行借款净现金流减少所致。

**(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 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
<b>资产：</b>						
应收票据	96,396,563.32	1.91	-	-	-	主要系应收商业

						承兑汇票列报至 应收票据科目所 致
应收账款	625,609,627.65	12.40	1,208,735,030.91	22.28	-48.24	主要系钻井工程 业务暂估的应收 账款列报至合同 资产科目所致
应收款项 融资	12,450,000.00	0.25	91,564,501.17	1.69	-86.40	主要系应收商业 承兑汇票列报至 应收票据科目所 致
预付款项	96,733,714.22	1.92	46,786,187.93	0.86	106.76	主要系公司本年 年末时为应对市 场复苏,锁定供 应商产能预付采 购款所致
合同资产	144,671,139.60	2.87	-	-	-	主要系钻井工程 业务暂估的应收 账款列报至合同 资产科目所致
其他权益 工具投资	201,560,373.46	4.00	106,173,357.75	1.96	89.84	主要系对外投资 的公司及油田公 允价值计量,评 估增值所致
递延所得 税资产	253,368.36	0.01	521,104.73	0.01	-51.38	主要系应收款项 减少,对应计提 的坏账准备减少 所致
<b>负债:</b>						
应付票据	272,663,489.52	5.40	160,452,554.64	2.96	69.93	主要系公司本年 采购增加采用票 据形式付款所 致。
应付账款	753,470,687.62	14.94	1,135,738,204.87	20.93	-33.66	主要系销售收入 降低,采购物资 相应减少所致
预收款项	-	-	17,673,137.54	0.33	-	主要系预收款项 分别列报至合同 负债与其他流动 负债所致
合同负债	26,909,985.69	0.53	-	-	-	主要系预收款项 分别列报至合同 负债与其他流动 负债所致

其他流动负债	95,816,641.11	1.90	56,584,501.17	1.04	69.33	主要系本年发生较多的已经背书,但尚未终止确认的商业票据所致。
长期借款	273,800,000.00	5.43	136,000,000.00	2.51	101.32	主要系本年产生较多的长期借款所致
长期应付款	34,991,687.84	0.69	72,575,048.72	1.34	-51.79	主要系本年尝还较多的融资租赁款所致

其他说明

无

## 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	受限原因
货币资金	237,903,945.53	保证金
交易性金融资产	10,134,630.12	保证金
应收帐款	99,672,069.40	借款质押
合同资产	42,796,982.98	借款质押
存货	9,389,335.59	进口押汇
其他权益工具投资	59,444,313.50	借款质押
固定资产	634,981,612.76	
其中：售后回租部分	88,397,479.05	售后回租
借款抵押部分	546,584,133.71	借款抵押
无形资产	46,558,406.87	借款抵押
长期待摊费用	9,199,181.82	售后回租
合计	1,150,080,478.57	

## 3. 其他说明

□适用 √不适用

#### (四) 行业经营性信息分析

√适用 □不适用

2020 年受新冠肺炎疫情突发影响，全球经济急剧恶化，产业链、供应链遭受重挫，石油行业在积极推进企业复工复产的努力之下，行业经济运行迅速终止了下滑局面，呈现稳定恢复态势，经济结构明显改善，增长动力不断集聚，市场有效需求逐步回暖，主要经济指标企稳向好。但油气开采业效益恶化，原油对外依存度较高问题仍然严峻，国际宏观经济环境依然严峻复杂。

##### 1. 国内能源需求对外依存度较大

2020 年国内原油产量 1.95 亿吨，同比增长 1.6%；天然气产量 1,888.5 亿立方米，同比增长 9.8%；原油表观消费量 7.36 亿吨，对外依存度达到 73.5%；天然气消费量 3,253.6 亿立方米，对外依存度达为 42.0%。

预计未来几年我国油气对外依存度还将继续上升，构建全面开放条件下的油气安全保障体系成为当务之急。

##### 2. 行业企业盈利水平大幅下降

从国内石油和天然气开采行业利润总额增幅来看，2020 年石化行业整体利润总额为 5,155.5 亿元，同比下降 13.5%，其中，石油和天然气开采业利润总额降幅最大，降幅为 82.3%，下降至 270.9 亿元。从国内石油和天然气开采行业营业利润变化情况看，2020 年行业营业利润为 126.7 亿元，同比下降 92.2%。

##### 3. 行业固定资产投资波动较大

石油和天然气开采行业受国内外宏观经济、供需环境、基数效应、国际油价、价格走势、结构调整等多种因素，2010-2020 年行业固定资产投资完成额增长率呈现波动变化态势，2020 年行业固定资产投资下降 29.6%。

**(五) 投资状况分析****1、 对外股权投资总体分析**

√适用 □不适用

公司根据发展战略和产业结构布局，为支持全资子公司阿克苏中曼的发展，公司以持有的阿克苏中曼 23,000 万元债权对其进行增资；为积极开拓工程技术服务高端市场、增强公司核心竞争力，公司将完井、定向井、钻井液、固井、录井、测井业务进行整合，并入中曼海洋统一管理，公司以货币方式认缴出资 18,000 万元人民币对中曼海洋进行增资。公司为完善勘探开发业务长远布局，收购了 Neftserv Dmcc 持有的 Toghi Trading F.Z.C 公司 87.5%的股权，从而间接持有岸边区块 87.5%的探矿权权益。

**(1) 重大的股权投资**

√适用 □不适用

公司于 2020 年 8 月 26 日和 2020 年 9 月 11 日分别召开了第三届董事会第一次会议及 2020 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的议案》，公司或下属全资子公司拟收购 Neftserv Dmcc 持有的 Toghi Trading F.Z.C 公司 87.5%的股权，从而间接持有岸边区块 87.5%的探矿权权益，具体内容详见公司于 2020 年 8 月 27 日披露的《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的公告》（公告编号：2020-065）。

**(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

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	10,134,630.12	134,630.12	134,630.12
应收款项融资	91,564,501.17	12,450,000.00	-79,114,501.17	0
其他权益工具投资	106,173,357.75	201,560,373.46	95,387,015.71	0
合计	207,737,858.92	224,145,003.58	16,407,144.66	134,630.12

**(六) 重大资产和股权出售**

□适用 √不适用

**(七) 主要控股参股公司分析**

√适用 □不适用

单位：人民币元

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%	259,897,350.07	163,734,465.87
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000	100%	687,401,696.42	415,244,909.61
四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000	100%	135,813,807.10	84,780,202.00
中曼石油天然气集团（海湾）公司	3,754,450	100%	1,646,576,942.84	1,491,114,913.34
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	100%	1,135,433,977.21	729,941,690.20
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000	100%	263,531.98	998,540.73
上海致远融资租赁有限公司		100%	79,838,986.72	80,579,889.68
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司		100%	136,107,386.18	143,397,619.25
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000	100%	3,732,680.11	0
中曼石油工程技术服务（香港）有限公司		100%	616,014,283.52	637,738,227.53
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%	3,978,029.45	2,227,952.31
中曼石油服务有限责任公司		49%	682,860.68	2,877,339.58
ZPEC 石油工程服务公司	507,824.26	100%	192,363,927.12	153,878,260.11
ZPEC Egypt LLC	420,500	100%	183,394,013.82	206,321,230.07
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000	100%	85,470,367.81	93,484,670.18
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50	100%	1,765,137.41	885,525.01
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	330,000,000	100%	487,051,985.84	266,331,920.83
四川中曼铠撒石油科技有限公司	400,000.00	60%	14,518,302.85	16,896,311.90
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560	100%	117,252,319.16	132,626,515.92
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP		100%	109,500,958.13	114,787,436.95

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	96,162,884.20	-64,998.73	231,035,071.60	-70,688.36
中曼石油钻井技术有限公司	272,156,786.81	-9,536,563.23	325,342,664.46	-9,481,893.48

四川中曼电气工程技术有限公司	51,033,605.10	3,186,847.46	49,180,578.89	3,728,413.82
中曼石油天然气集团(海湾)公司	155,462,029.50	-59760023.97	72,878,570.25	-59736913.97
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)	405,492,287.01	-13,006,186.50	448,731,052.31	-12,650,236.76
上海中曼油气销售有限公司	-735,008.75	-372,992.45	0	-372,992.45
上海致远融资租赁有限公司	-740,902.96	-2,477,129.44	31,309,795.61	-2,203,094.27
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	-7,290,233.07	-678,640.12	0	-678,640.12
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	3,732,680.11	-121,288.34	0	-121,288.34
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	-21,723,944.01	-19,984,861.44	6,380,444.70	-19,984,861.44
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	-120,962.43	0	0	0
陕西中曼石油钻井技术有限公司	1,750,077.14	-3,357,087.05	711,339.62	-3,357,087.05
中曼石油服务有限责任公司	-2,194,478.90	-474,482.49	0	-474,482.49
ZPEC 石油工程服务公司	38,485,667.01	3,851,561.60	43,133,519.51	4,232,763.83
ZPEC Egypt LLC	-22,927,216.25	14,503,838.26	78,641,915.98	15,792,549.58
天津中曼钻井工程有限公司	-8,014,302.37	-8,159,859.49	4,538,050.05	-8,415,359.59
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	879,612.40	-518.56	0	-518.56
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	220,720,065.01	-66,877,085.50	0	-66,296,125.50
四川中曼铠撒石油科技有限公司	-2,378,009.05	-2,683,283.82	6,010,789.30	-2,683,283.82
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	-15,374,196.76	-12,040,659.14	0	-12,113,752.83
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	-5,286,478.82	-1,892,280.95	0	-1,892,280.95

#### (八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

### 三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

#### (一) 行业格局和趋势

适用 不适用

2021年，国内能源转型加快提速，《政府工作报告》中对能源行业绿色发展作出更为细致的要求。能源转型过程中，油气企业必须协调好能源转型与保障国家能源安全的关系。在国内，加大油气勘探的战略亦将继续执行。2020年10月召开的国家能源委员会会议明确提出：加大国内油气勘探开发力度，促进增储上产，提高油气自给能力。2020年12月21日，国务院办公厅发布《新时代的中国能源发展》白皮书，再次强调了“提升油气勘探开发力度，促进增储上产，提高油气自给能力”。白皮书还提到，天然气方面，加强基础地质调查和资源评价，加强科技创新、产业扶持，促进常规天然气增产，重点突破页岩气、煤层气等非常规天然气勘探开发，推动页岩气规模化开发，增加国内天然气供应。石油方面，加强国内勘探开发，深化体制改革、促进科技研发和新技术应用，加大低品位资源勘探开发力度，推进原油增储上产。

公开数据显示，2020年，石油和天然气消费占比分别为19%和8.7%，石油是国内能源消费中除煤炭外的第一大来源，且从中长期来看，石油仍是社会生产中重要的、基础性化工原料，天然气也是不可或缺的重要清洁能源。因此保障能源安全成为主要趋势，一方面我国油气对外依存度不断上升，另一方面根据自然资源部资料，我国新增探明油气地质储量降至近10年来最低点，保障能源安全成为当务之急。

随着高品质常规油气资源储量的减少，我国油气资源开发正日益转向超深油气、页岩油气、深水油气、煤层气等领域。而这些资源的开采由于技术难度较大、成本高，因此创新换代发展技术、实现低品位资源规模效益开发是确保勘探突破、提升勘探效益的重要保障；另外，放开油气勘查开采市场准入，改变过去主要由几家国有公司专营的局面，有利于激发市场活力，多渠道筹集开发资金，加大油气勘查开采力度，稳步提高油气产量。

## （二） 公司发展战略

√适用 □不适用

### 1、 深化“一体化”发展战略，做好勘探开发长远布局

继续深化一体化发展战略：“井筒技术服务一体化，石油装备制造和工程服务一体化，勘探开发与工程服务一体化”，在井筒技术一体化、装备制造和工程服务一体化初步实现的背景下，夯实勘探开发与工程服务一体化的基础，通过工程服务、装备制造的业绩来支持公司勘探开发业务的长远发展，后续勘探开发的发展也将反哺公司工程服务和装备制造，三大业务有机结合，相辅相成，从而提高公司油服产业链一体化水平，提升公司整个抗风险能力和盈利能力。公司勘探开发业务立足大油气区、大盆地、油气富集带优选勘探开发区块；专注于常规油气资源，坚持短期项目和中长期项目相结合、中长期侧重于天然气业务发展的基本思路。

### 2、 优化市场布局， 多管齐下深耕重点区域



地缘政治不确定性和贸易冲突放大了区域市场的重要性，企业的竞争力越来越取决于其在特定区域市场的可预测、可重复和可扩展性。将市场开拓重点由全球化扩张转向区域化深耕，在稳定伊拉克、俄罗斯等固有市场的前提下，大力发展沙特、科威特等中东高端市场。以高难度井、复杂井项目、深井项目经验为技术支撑，用好公司在深井、复杂井、高难度井上的技术优势和品牌号召力，进一步提升公司在工程服务板块的竞争力。

### 3、装备制造向高端化、智能化发展

装备制造以科技研发为驱动力，加快智能化、自动化钻机及高端优势产品的研发制造，提升装备制造附加值，提升装备质量、技术、服务水平。通过不断丰富产业链上相关的技术及产品，切入石油装备制造新环节或强化现有业务，使得公司规模及技术实力逐步提升，从石油钻采设备提供商发展为集油气钻采设备、集成系统、井下工具及供应链解决方案为一体的综合服务商。

### 4、瞄准数字化蓝海，布局关键价值点

油气勘探开发数字化转型进一步加速，自动化、智能化、远程化、无人化发展需求更加迫切。数字化发展越来越强调设备（资产）—数据—分析—降本增效解决方案全链条的共同发展。推动数字化与勘探开发、钻井工程加速融合，推动智慧油田建设、钻井工程由自动化迈向智能化。

### 5、积极探索油气终端销售，打造“四位一体”业务布局

公司借助自身拥有的资源优势和国家管网公司成立的契机，积极探索和筹谋油气终端销售业务，做好市场调研和发展规划，未来以自有油气资源的优势拓展油气终端销售市场，进一步形成油气勘探开发、油气终端销售、油服工程、石油装备制造四位一体的业务格局。

## （三） 经营计划

√适用 □不适用

虽然疫情打乱了公司 2020 年整体转型升级的部署，给生产经营带来了危机；但温宿区块的勘探得到大力推进，油气储量报告获得国家自然资源部正式批复，已经初步形成了通过勘探开发业务为源头，工程服务和装备制造协调发展的持续盈利能力和抗风险能力。

2021 年随着疫苗逐步量产、投放市场，全球经济复苏进程加快，国际市场宽松刺激政策可期，航运、旅游等产业消费逐步恢复，市场供需差进一步缩减，油价重心明显抬升。在疫情缓解、油价复苏的环境下，公司海外工程业务已全面恢复，温宿油田产量快速上升，为公司未来几年的快速发展提供了保障。

三大业务板块全力以赴在市场开发、项目启动、生产运行上赢得时间、为 2021 年全年发展赢得主动。

## 1、理清三大业务板块发展逻辑，助力转型加速

### (1) 钻井工程板块

随着疫情的缓解及油价的快速复苏，抓住有利时机，以旧项目复工复产、新项目加速启动为首要目标，强化项目精细化管理，重点把握风险管理和技术管理，实现每个项目的最大盈利。

截至目前，海外停工及新签钻井项目的启动情况如下：

项目名称	所在地区	业主	复产/开钻时间	备注
伊拉克东巴格达油田钻井项目	伊拉克	振华石油	2021年3月6日	2020年停工项目
马油格拉美油田钻井工程项目	伊拉克	马来西亚石油公司	2021年3月22日	2020年停工项目
伊拉克祖拜尔油田钻井项目	伊拉克	哈里伯顿	2021年1月13日	2020年停工项目
伊拉克鲁迈拉油田钻井项目合同	伊拉克	BP	2021年7月（预计）	新签合同
马季努恩油田油服工程合同	伊拉克	BOC	2021年7月（预计）	新签合同
沙特钻井项目	沙特	沙特阿美	2021年7月（预计）	新签合同

经过前两年的调整，公司钻井工程市场及客户多元化取得了明显效果，在稳固传统优势市场的基础上，继续积极开拓沙特和科威特市场，优化市场布局，多管齐下深耕重点区域，为推动重点区域的市场开发，公司积极支持区域经济发展以维护客户关系，比如通过支持当地管理人员和技术人员的发展计划来介入当地市场。

公司利用在油服工程领域的技术优势和品牌影响力，抓住油价复苏的有利时机，自2020年12月以来签订多个大额海外工程项目订单，其中包括与沙特阿美签署的合同金额1.2亿美元的钻井项目合同，公司进入世界油服行业公认的门槛最高的沙特钻井工程市场，实现历史性的突破，成为第一家与沙特阿美合作的中国民营钻井企业。截至目前，公司在手订单达到42.87亿元，为未来几年的发展提供了保障。

业务板块	所在地区	在手合同金额（万元）
钻井工程	伊拉克	207,222.98

	沙特	78,451.20
	俄罗斯	71,789.91
	巴基斯坦	3,629.25
	埃及	8,082.90
	阿尔及利亚	25,654.94
	中国	20,740.00
钻机及其配件销售及租赁	-	13,184.02
合计		428,755.20

### (2) 勘探开发板块

2021 年加快探、评、建一体化实施步伐，同步推进勘探增储与区块开发，尽快形成油气产能的同时，完成新增储量上报和上产接替，为后续油田建设奠定资源基础。

根据公司目前的开发现状及生产运行情况并结合公司勘探、开发整体方案，2021 年计划全年完成油藏评价井 24 口，探井、勘探评价井 52 口的钻井任务，计划全年产油 17.5 万吨，年底建成日产油能力 830 吨以上、年产油 30 万吨的生产规模。

截至 2021 年 3 月 31 日，温宿项目 2021 年累计实现产油 21,022.32 吨，完成季度目标的 100.11%，完成年度目标的 12.01%。

### (3) 装备制造板块

强化市场开发力度，在跟踪国外重点市场的同时，加大国内市场开发，扩大产品销售、设备租赁、装备服务和修理等业务。继续强化新产品的研发力度，尤其是智能化钻机的研制生产，攻克核心关键技术，提高产品的技术含量和高附加值，打造核心竞争力，奠定在行业的优势位置。

#### 2、持续夯实项目管理根基，提升效益水平

项目管理中心和油田事业部整合集团一体化资源，强化责任心和执行力，让项目经理、技术专家深度参与项目管理的全过程，发挥集体思维大胆决策，提高运行效率，预防各类事故，严控成本，达到整体创效的目标；要发挥集团协同效应，依靠机制的力量提升项目的管理水平和创效水平。

#### 3、准确把握市场开发新形势，提高获取订单能力

对市场开发系统进行调整，修订相关制度和管理办法。进一步整合市场系统，解决人员分散、工作交叉和管理成本高的问题。依托海外公司，布局重点区域，紧盯关键客户，完善市场网

络，确保获取伊拉克、俄罗斯和巴基斯坦接续工作量，适度开发新市场，最大限度减少钻机闲置。在竞争加剧的不利形势下，要提高投标管理水平，实现市场开发工作的数据化和精细化管理，灵活投标策略，提高中标率，尽快让钻机动起来。

#### 4、加强企业文化建设，激发员工动能

文化是一个企业的灵魂，是支撑企业发展的决定性因素，没有文化的企业就没有自信，没有底蕴。中曼发展过程中，“铁血之旅”文化引领中曼的队伍攻坚克难、敢打必胜，在国内和国际市场上打出了品牌，使中曼集团在同行中脱颖而出。随着企业规模的扩大，人员成分的增加，对于传统的“铁血之旅”文化，我们要继续传承发扬，增加认同感并认真坚守。

公司正面临国家能源安全、国家油气体制改革、一带一路等多重战略机遇，正处于转型升级及发展成为国际化综合性油气公司的重要阶段，依托公司拥有的良好的资源禀赋、依托油服工程和石油装备的技术优势，凭借我们深耕油气行业的坚持，公司有条件、有能力实现高质量、高效益的长期稳健发展。

#### (四) 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。目前国际石油价格仍在频繁震动，且各种地缘政治、国际形势变化不明朗造成石油价格的波动，对公司未来业务拓展和盈利能力有较大影响。

##### 2、业务风险

勘探开发、油田服务涉及若干风险，可能导致人员伤亡或生产设备、设施损毁事故的发生，甚至给周围生产、生活设施以及自然环境带来影响，从而可能使公司正常生产经营受到影响，并可能给公司造成直接的经济损失、事故的赔偿、罚款，以及负面的社会影响。虽然公司实行了严格的HSE管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍不能完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。

##### 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、市场竞争风险

受疫情和油价剧烈波动影响，再加上受政治、经济和其他因素的影响，国际油价走势仍存在较大不确定性，短期油田服务行业仍面临较大的经营压力。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。因此市场竞争风险对公司而言仍是一个挑战。

#### 5、境外经营风险

目前公司有大部分钻井工程业务在海外地区，受经营所在国各种政治、法律及监管环境影响。部分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。由于国际政治、经济和其他条件的复杂性，包括制裁、进入壁垒、财税政策的不稳定、合同违约等，都可能加大本公司境外业务拓展及经营的风险

#### 6、业务转型升级风险

公司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。但在转型升级的过程中可能面临相应的风险，包括业务转型中业务开展的复杂性、融资的艰巨性带来的风险等。

#### (五) 其他

适用 不适用

#### 四、公司因不适用准则规定或国家秘密、商业秘密等特殊原因，未按准则披露的情况和原因说明

适用 不适用

## 第五节 重要事项

### 一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

#### (一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

适用 不适用

##### 1、现金分红政策的制度

根据《公司法》及中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》、《上市公司监管指引第3号—上市公司现金分红》等相关法律、法规及规范性文件的要求，结合公司盈利能力、经营发展规划、股东回报、社会资金成本以及外部融资环境等因素，公司董事会制

定了未来三年股东分红回报规划(2018-2020年)并经公司第二届董事会第十六次会议及2018年第二次临时股东大会审议通过。该规划在对未来经营绩效合理预计的基础上,制订了对股东分红的合理规划,充分考虑和保护了中小投资者的合法权益,符合公司章程的规定,并经独立董事发表意见,审议程序合法合规。

## 2、现金分红政策的执行情况:

公司严格执行《公司章程》及股东分红回报规划文件中的利润分配政策,强化投资回报理念,积极推动对股东的利润分配,增强现金分红透明度,保持利润分配政策的连续性与稳定性。

## (二) 公司近三年(含报告期)的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位:元 币种:人民币

分红年度	每10股送红股数(股)	每10股派息数(元)(含税)	每10股转增数(股)	现金分红的数额(含税)	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率(%)
2020年	0	0	0	0	-486,091,162.67	0
2019年	0	0	0	0	17,224,943.95	0
2018年	0	0.23	0	9,200,002.30	29,968,563.74	30.70

## (三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

## (四) 报告期内盈利且母公司可供普通股股东分配利润为正,但未提出普通股现金利润分配方案预案的,公司应当详细披露原因以及未分配利润的用途和使用计划

适用 不适用

## 二、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		
	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	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	长期	是	是		

		有公司5%以上股份的股东	易”之“三、关联交易”					
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	2023年12月31日前	是	是		



			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。					
--	--	--	-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------	--	--	--	--	--

**(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目是否达到原盈利预测及其原因作出说明**

已达到  未达到  不适用

**(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响**

适用  不适用

**三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况**

适用  不适用

**四、公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明**

适用  不适用

**五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明**

**(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明**

适用  不适用

财政部于 2017 年 7 月 5 日修订发布了《关于修订印发〈企业会计准则第 14 号——收入〉的通知》（财会[2017]22 号）（以下简称“新收入准则”），要求在境内外同时上市的企业以及在境外上市并采用国际财务报告准则或企业会计准则编制财务报表的企业，自 2018 年 1 月 1 日起施行；其他境内上市企业，自 2020 年 1 月 1 日起施行；执行企业会计准则的非上市企业，自 2021 年 1 月 1 日起施行。根据上述文件的要求，公司按照该文件的规定对原会计政策进行了相应变更。

2020 年 10 月 29 日，公司分别召开了第三届董事会第三次会议和第三届监事会第三次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》，具体调整内容和对公司的影响详见公司披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2020-089）。

## （二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

## （三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

按照《中国注册会计师审计准则第 1153 号—前任注册会计师与后任注册会计师的沟通》的规定，执行公司 2020 年度财务报表审计业务的中汇会计师事务所向前任审计机构立信会计师事务所发送了沟通函，立信会计师事务所进行了回复：未发现该公司管理层在正直诚信方面存在问题；除在 2019 年度财务报表审计期间，针对“境外实物资产监盘”相关审计程序以外，与该公司管理层在重大会计、审计等问题上不存在意见分歧；除在 2018 年度内部控制审计过程中，发现“关联方资金拆借”相关问题以外，未发现存在需要与该公司治理层通报过管理层舞弊、违反法规行为以及值得关注的内部控制的缺陷等。

## （四）其他说明

适用 不适用

## 六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	500,000	500,000
境内会计师事务所审计年限	8 年	1 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	300,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司原聘请立信会计师事务所（特殊普通合伙）（以下简称“立信”）为公司提供审计服务。因公司自身业务发展和未来审计工作的需要，经公司董事会审计委员会认真评议，中汇会计师事务所（特殊普通合伙）具备证券期货相关业务审计资格，具备为上市公司提供审计服务的经验和能力，能够满足公司审计工作要求。公司董事会同意更换 2020 年度审计机构，选聘中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2020 年度财务报告审计机构及内部控制审计机构。

公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见。公司已就变更会计师事务所事项与原审计机构立信进行了事先沟通，取得了其理解和支持，并表示无异议。立信为公司提供审计服务的过程中坚持独立审计原则，切实履行了审计机构应尽职责。公司第三届董事会四次会议审议通过了《关于公司变更会计师事务所的议案》，且提交公司 2020 年第二次临时股东大会审议并获得通过。具体内容详见公司于 2020 年 11 月 18 日在指定信息披露媒体披露的《关于变更会计师事务所的公告》。（公告编号：2020-096）

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

## 七、面临暂停上市风险的情况

### （一）导致暂停上市的原因

适用 不适用

### （二）公司拟采取的应对措施

适用 不适用

## 八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

## 九、破产重整相关事项

适用 不适用

## 十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

**十一、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

**十二、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

**十三、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

**十四、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

**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

公司于2020年3月30日召开了第二届董事会第三十二次会议，审议通过了《关于公司关联交易的议案》，关联董事李春第、朱逢学、李世光回避表决。具体内容详见公司于2018年12月22日在指定信息披露媒体披露的《关于关联交易的公告》（公告编号：2020-021）。本交易本报告期内发生金额为1036.61万元。

公司于2019年8月13日召开了第二届董事会第二十六次会议，审议通过了《关于公司关联交易的议案》，公司全资子公司阿克苏中曼油气勘探开发有限公司与昕华夏能源北京分公司签订温宿区块2019年相关技术服务合同，合同金额合计1,175万元，具体内容详见公司于2019年8月15日披露的《关于关联交易的公告》（公告编号：2019-052）。本交易本报告期内发生金额为631.49万元。

公司于2020年6月3日召开了第二届董事会第三十五次会议，审议通过了《关于公司关联交易的议案》，公司全资子公司阿克苏中曼油气勘探开发有限公司与昕华夏能源北京分公司签订温宿区块2020年相关技术服务合同，合同金额合计1,110万元，具体内容详见公司于2020年6月5日披露的《关于关联交易的公告》（公告编号：2020-036）。本交易本报告期内发生金额为1047.17万元。

公司于2020年6月28日召开了第二届董事会第三十六次会议，审议通过了《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议案》，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议案》（公告编号：2020-048）。

交易内容	关联方	发生金额（元）
采购钻机配件及服务	上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	24,901,168.56
钻机配件销售、采购	上海优强石油科技有限公司	1,882,922.35
运输设备租赁	李世光	140,000.00

### 3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联交 易方	关联关 系	关联交 易类型	关联交 易内容	关联交 易定价 原则	关联交 易价格	关联交 易金 额	占同类 交易金 额的比例 (%)	关联 交易 结算 方式	市场 价格	交易价格 与市场参 考价格差 异较大的 原因
昕华夏 国际能 源开发 有限公 司	母公 司的控 股子 公司	接受劳 务	新疆温 宿勘探 开发相 关技术 服务	以可比 市场价 为准	无	8,235,000	32.78	转账 结算	不适 用	不适 用
合计				/	/	8,235,000	32.78	/	/	/

大额销货退回的详细情况	不适用
关联交易的说明	2020 年 9 月，为加快推进温宿区块增储上产工作，需要增加温宿区块部分技术服务工作，公司全资子公司阿克苏中曼油气勘探开发有限公司于 2020 年 9 月 15 日与昕华夏能源北京分公司签订了温宿区块 2020 年需补充增加的相关技术服务合同，合同金额合计 823.50 万元，占公司 2019 年经审计净资产的 0.35%。

## (二) 资产或股权收购、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

公司或下属全资子公司拟收购 Neftserv Dmcc（以下简称“NS 公司”）持有的 Toghi Trading F.Z.C 公司（以下简称“TOGHI 公司”）87.5%的股权，从而间接持有岸边区块 87.5%的探矿权权益。公司于 2020 年 8 月 26 日和 2020 年 9 月 11 日分别召开了第三届董事会第一次会议和 2020 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的议案》，具体内容详见公司于 2020 年 8 月 27 日披露的《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的公告》（公告编号：2020-065）。目前，正在办理相关股权变更在哈萨克斯坦的审批手续。

### 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

公司或下属全资子公司拟收购 Neftserv Dmcc（以下简称“NS 公司”）持有的 TOGHI 公司 87.5%的股权，从而间接持有岸边区块 87.5%的探矿权权益。本次交易涉及金额 1,650 万美元（约合人民币 1.14 亿元），公司须先借款 500 万美元给 TOGHI 公司用于归还其对昕华夏能源的欠款，其余 1,150 万美元为对应的股权转让价款，在岸边区块产油并产生收益后每年按照 ZHAN KC 年度税后利润 70%比例支付股权转让价款至付清。公司于 2020 年 8 月 26 日和 2020 年 9 月 11 日分别召开了第三届董事会第一次会议和 2020 年第一次临时股东大会，审议通过了《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的议案》，具体内容详见公司于 2020 年 8 月 27 日披露的《关于收购哈萨克斯坦岸边区块 87.5%权益暨关联交易的公告》（公告编号：2020-065）。截至目前，公司向 TOGHI 公司提供的借款余额为 280.62 万美元。

## 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
中曼控股	控股股东				2,800,000	112,050,000	0
钻机投资	其他				0	100,000	
	合计				2,800,000	112,150,000	0
关联债权债务形成原因		自 2020 年 3 月 20 日至 2020 年 6 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 60,000,000.00 元人民币的借款，无利息。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，无利息。自 2020 年 12 月 16 日至 2021 年 1 月 15 日止，控股股东上海中曼投资控股有限公司向本公司提供 48,500,000.00 元人民币的借款，无利息。在上述协议履行期间，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 112,050,000.00 元，截至 2020 年 12 月 31 日，全部归还完毕。
关联债权债务对公司的影响	无

**(五) 其他**

□适用 √不适用

**十五、重大合同及其履行情况****(一) 托管、承包、租赁事项****1、 托管情况**

□适用 √不适用

**2、 承包情况**

□适用 √不适用

**3、 租赁情况**

□适用 √不适用

**(二) 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
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）													



报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	
公司及其子公司对子公司的担保情况	
报告期内对子公司担保发生额合计	43,893.81
报告期末对子公司担保余额合计（B）	49,200.23
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	49,200.23
担保总额占公司净资产的比例（%）	25.84
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）	2,471.35
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	
上述三项担保金额合计（C+D+E）	2,471.35
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	
担保情况说明	

### （三） 委托他人进行现金资产管理的情况

#### 1. 委托理财情况

##### （1）委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

##### （2）单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

##### （3）委托理财减值准备

适用 不适用

#### 2. 委托贷款情况

##### （1）委托贷款总体情况

适用 不适用

**其他情况**

适用 不适用

**(2) 单项委托贷款情况**

适用 不适用

**其他情况**

适用 不适用

**(3) 委托贷款减值准备**

适用 不适用

**3. 其他情况**

适用 不适用

**(四) 其他重大合同**

适用 不适用

**十六、其他重大事项的说明**

适用 不适用

经中国证券监督管理委员会以证监许可〔2017〕1310号文核准，公司向社会公众公开发行人民币普通股(A股)股票4,000.01万股，发行价为人民币为22.61元/股。公司本次发行募集资金总额为人民币904,402,261.00元，扣除承销佣金及保荐费合计人民币48,066,914.16元后的募集资金净额856,335,346.84元已于2017年8月8日全部到账。本次各项发行费用合计63,157,480.19元，除已从募集资金中直接扣除的保荐承销费用外，需从募集资金专户中支付的发行费用共计15,090,566.03元，实际募集资金净额为841,244,780.81元。根据《上海证券交易所上市公司募集资金管理办法（2013年修订）》第二十条之规定，募投项目全部完成后，节余募集资金（包括利息收入）低于500万或者低于募集资金净额5%的，可以免于履行前款程序，其使用情况应在最近一期定期报告中披露。

截至2020年12月31日募集资金账户余额（包含闲置募集资金暂时补流的4,080万元部分）为4,178.90万元，节余募集资金4,178.90万元不足募集资金净额的5%。截至2021年2月，本次募

投资项目已全部结项,公司决定将结余募集资金用于永久补充流动资金。公司于 2021 年 2 月 8 日归还暂时补流的 4,080 万元后,将节余部分用于补充日常流动资金。

## 十七、积极履行社会责任的工作情况

### (一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

### (二) 社会责任工作情况

适用 不适用

公司致力于将公司本身的建设发展、环境保护和社会责任进行有机结合,全面推进可持续发展,积极维护投资者、员工和顾客的权益,努力进行科技创新,规范作业,切实履行社会责任。

#### 1、按照国际标准执行环保、安全、环境方面的要求。

公司以 ISO9001, ISO14001, OSHA18000 国际标准要求自身,严格执行国际认证体系,持续改进安全、环保及职业健康管理,坚决杜绝工程建设过程对环境生态造成影响和破坏。强调在生产施工过程中的自我监督,保障员工安全,及时修复施工区域,解决污染问题。

#### 2、助力国家“一带一路”倡议

公司从事的油服业务属于国家和上海市鼓励和引导的新兴服务产业,通过走向国际市场承接油气工程技术服务,带动国内相关行业产品、技术、服务一起走出去,同时对项目实现技术、管理输出,带动了当地的经济的发展。海外用工方面,伊拉克、埃及、俄罗斯、巴基斯坦等海外市场项目井队采用部份员工当地化,促进项目所在国的就业。

#### 3、积极响应国家能源发展战略

通过合资、合作、参股等模式参与国际油田区块开发,进一步深化国际化战略,为国家能源战略的实施贡献一份力量。

### (三) 环境信息情况

#### 1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

适用 不适用

#### 2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司长期致力于可持续发展，通过清洁生产和绿色高端制造，构建企业绿色发展模式，坚持“保护优先、预防为主、综合治理、公众参与、损害担责”的原则。公司的发展规划严格遵守国家和地方环境保护法律法规、标准及相关规定，积极使用清洁能源，采用资源利用率高、污染物排放量少的工艺、设备以及废弃物综合利用技术和污染物无害化处理技术，减少污染物的产生。认真落实污染防治的工作要求，把环境保护工作落实到生产组织各个环节，确保生产过程中产生的污染物得到有效治理。统筹环境保护与生产经营协调发展，把环境保护纳入公司发展规划、计划、生产、经营、建设和科研的全过程。

公司将环境保护宣传教育纳入各级宣传教育工作规划、计划，开展全员环保教育培训。在日常环保管理过程中，公司密切注视钻井队、修井队、试油队施工作业情况，杜绝废油、废水、岩屑、泥浆药品落地，确保清洁生产。

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，做好环境保护。

### 3. 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

### 4. 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

### (四) 其他说明

适用 不适用

### 十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

## 第六节 普通股股份变动及股东情况

### 一、普通股股本变动情况

#### (一) 普通股股份变动情况表

##### 1、普通股股份变动情况表

单位：股

	本次变动前		本次变动增减（+，-）					本次变动后	
	数量	比例（%）	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例（%）
一、有限售条件股份	256,678,486	64.17				-256,678,486	-256,678,486	0	0
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	256,678,486	64.17				-256,678,486	-256,678,486	0	0
其中：境内非国有法人持股	183,576,628	45.89				-183,576,628	-183,576,628	0	0
境内自然人持股	73,101,858	18.28				-73,101,858	-73,101,858	0	0
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股	143,321,614	35.83				256,678,486	256,678,486	400,000,100	100
1、人民币普通股	143,321,614	35.83				256,678,486	256,678,486	400,000,100	100
2、境内上市的外资股									

3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	400,000,100	100				0	0	400,000,100	100

## 2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

首次公开发行限售股股东上海中曼投资控股有限公司、朱逢学、李玉池、上海共兴投资中心（有限合伙）、上海共荣投资中心（有限合伙）、上海共远投资中心（有限合伙），于2020年11月18日上市流通256,678,486股，详细内容见公司于2020年11月13日在指定信息披露媒体披露的《首次公开发行限售股上市流通公告》（公告编号2020-093）。

## 3、普通股股份变动对最近一年和最近一期每股收益、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

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
中曼控股	146,369,800	146,369,800	0	0	首发限售股	2020年11月18日
朱逢学	45,163,398	45,163,398	0	0	首发限售股	2020年11月18日
李玉池	27,938,460	27,938,460	0	0	首发限售股	2020年11月18日
共兴投资	15,519,317	15,519,317	0	0	首发限售股	2020年11月18日
共荣投资	10,887,511	10,887,511	0	0	首发限售股	2020年11月18日
共远投资	10,800,000	10,800,000	0	0	首发限售股	2020年11月18日
合计	256,678,486	256,678,486	0	0	/	/

## 二、证券发行与上市情况

### (一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

### (二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

### (三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

## 三、股东和实际控制人情况

### (一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	26,661
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	29,778
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	不适用

### (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	0	质押	143,739,669	境内非 国有法 人
					冻结	2,630,131	
朱逢学	0	45,163,398	11.29	0	质押	45,163,398	境内自 然人
李玉池	0	27,938,460	6.98	0	质押	27,938,460	境内自 然人
上海共兴 投资中心 (有限合 伙)	0	15,519,317	3.88	0	质押	15,519,317	境内非 国有法 人

北京红杉信远股权投资中心（有限合伙）	-10,731,500	11,999,928	3.00	0	无	0	境内非国有法人
深圳市创新投资集团有限公司	-12,087,900	11,465,674	2.87	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	0	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	2.70	0	无	0	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）	-7,154,300	7,999,984	2.00	0	无	0	境内非国有法人
陈柳	1,885,800	1,885,800	0.47	0	无	0	境内自然人

## 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
上海中曼投资控股有限公司	146,369,800	人民币普通股	146,369,800
朱逢学	45,163,398	人民币普通股	45,163,398
李玉池	27,938,460	人民币普通股	27,938,460
上海共兴投资中心（有限合伙）	15,519,317	人民币普通股	15,519,317
北京红杉信远股权投资中心（有限合伙）	11,999,928	人民币普通股	11,999,928
深圳市创新投资集团有限公司	11,465,674	人民币普通股	11,465,674
上海共荣投资中心（有限合伙）	10,887,511	人民币普通股	10,887,511
上海共远投资中心（有限合伙）	10,800,000	人民币普通股	10,800,000
天津红杉聚业股权投资合伙企业（有限合伙）	7,999,984	人民币普通股	7,999,984
陈柳	1,885,800	人民币普通股	1,885,800



上述股东关联关系或一致行动的说明	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。 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。 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。 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。
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

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

#### 四、控股股东及实际控制人情况

##### (一) 控股股东情况

##### 1 法人

适用 不适用

名称	上海中曼投资控股有限公司
单位负责人或法定代表人	朱逢学
成立日期	2010 年 7 月 18 日
主要经营业务	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。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	持有神开股份（002278）2.45%股份。
其他情况说明	无

##### 2 自然人

适用 不适用

##### 3 公司不存在控股股东情况的特别说明

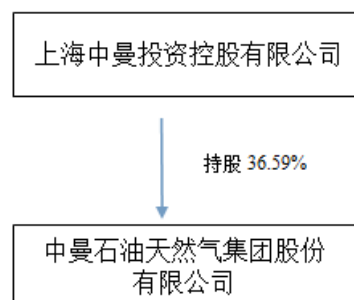
适用 不适用

## 4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

## 5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## (二) 实际控制人情况

## 1 法人

适用 不适用

## 2 自然人

适用 不适用

姓名	朱逢学、李玉池
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	朱逢学曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，现任公司副董事长。李玉池曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，公司董事，现不担任公司任何职务。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，朱逢学和李玉池未控股其他境内外上市公司

## 3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

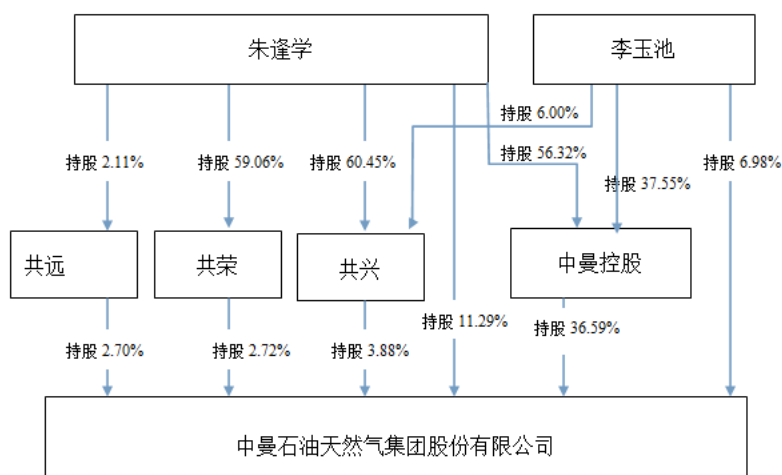
适用 不适用

## 4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

## 5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



## 6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

## (三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

## 五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

## 六、股份限制减持情况说明

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、高级管理人员和员工情况

### 一、持股变动情况及报酬情况

#### (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及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李春第	董事长	男	70	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		53.00	否
朱逢学	副董事长	男	50	2020年8月26日	2023年8月25日	45,163,398	45,163,398	0		40.00	否
张云	董事兼总经理	男	57	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		40.00	否
李世光	董事兼副总经理	男	42	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		35.00	否
陈庆军	董事	男	50	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		41.38	否
左文岐	独立董事	男	67	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		2.00	否
杜君	独立董事	男	61	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		2.00	否
谢晓霞	独立董事	女	57	2020年8月26日	2023年8月25日	0	0	0		2.00	否
伊恩江	董事(离)	男	50	2018年5	2020年8	0	0	0		0	是

	任)			月 17 日	月 26 日						
富欣	董事 (离任)	女	51	2017 年 2 月 24 日	2020 年 4 月 27 日	0	0	0		0	是
韩长印	独立董事 (离任)	男	58	2017 年 2 月 24 日	2020 年 8 月 26 日	0	0	0		4.00	否
李培廉	独立董事 (离任)	男	73	2017 年 2 月 24 日	2020 年 8 月 26 日	0	0	0		4.00	否
张维宾	独立董事 (离任)	女	74	2017 年 2 月 24 日	2020 年 8 月 26 日	0	0	0		4.00	否
杨红敏	监事会主席	女	51	2020 年 8 月 26 日	2023 年 8 月 25 日	0	0	0		21.43	否
朱勇缜	监事	女	39	2020 年 8 月 26 日	2023 年 8 月 25 日	2,000	2,000	0		19.93	否
公会玲	监事	女	48	2020 年 12 月 25 日	2023 年 8 月 25 日	0	0	0		25.15	否
叶吉峰	财务总监	男	52	2020 年 12 月 18 日	2023 年 8 月 25 日	0	0	0		17.83	否
胡德祥	副总经理	男	60	2020 年 12 月 18 日	2023 年 8 月 25 日	0	0	0		48.96	否
姚桂成	监事会主席 (离任)、副总经理	男	49	2020 年 12 月 18 日	2023 年 8 月 25 日	0	0	0		35.00	否
石明鑫	董事会秘书	男	35	2020 年 12 月 18 日	2023 年 8 月 25 日	0	0	0		29.17	否
武海龙	副总经理 (离任)	男	40	2017 年 2 月 24 日	2020 年 12 月 18 日	0	0	0		35.00	否
李辉锋	副总经理 (离任)	男	55	2018 年 1 月 26 日	2020 年 12 月 18 日	0	0	0		35.00	否
曾影	财务总监 (离任)	女	45	2019 年 6 月 4 日	2020 年 12 月 18 日	0	0	0		42.00	否

合计						45,165,398	45,165,398	0		536.85	
----	--	--	--	--	--	------------	------------	---	--	--------	--

姓名	主要工作经历
李春第	李春第曾任中原石油勘探局钻井二公司副经理，中原石油勘探局多种经营管理处处长，中原石油勘探局钻井三公司经理，中原石油勘探局局长，现任公司董事长，湖北同相天然气有限公司董事长。
朱逢学	朱逢学曾任陕西恒顺钻井工程服务有限公司副总经理，现任公司副董事长，上海神开石油化工装备股份有限公司董事，湖北同相天然气有限公司董事，上海优强石油科技有限公司董事长。
张云	张云曾任苏丹大尼罗河石油公司钻井监督，壳牌中国钻井总监、壳牌文莱石油公司钻井总监、赫世(中国)石油天然气有限公司钻完井经理、北京中海沃邦能源投资有限公司副总裁、公司副总经理，现任公司董事兼总经理。
李世光	李世光曾任中原油田销售公司豫东分公司科员等职务，公司副总经理，现任公司董事兼副总经理，湖北同相天然气有限公司董事。
陈庆军	陈庆军曾任中原石油勘探局印尼石油分公司副总经理、中原石油勘探局沙特分公司项目经理，公司副总经理，现任公司董事。
伊恩江	伊恩江曾任上海浦东生产力促进中心金融部经理，深圳市创新投资集团上海公司投资经理，并兼任深圳市创新投资集团有限公司华东总部副总经理、苏州国发创新资本投资有限公司总经理等。伊恩江先生于 2020 年 8 月 26 日任职到期，不再担任公司董事职务。
富欣	富欣曾任哈尔滨电站工程公司项目经理，法国电力公司亚太区中国开发部经理，法国电力公司研发部驻中国代表，现任红杉资本股权投资管理（天津）有限公司合伙人、合容电气股份有限公司董事、深圳古瑞瓦特新能源股份有限公司董事、大连大高阀门股份有限公司董事、北京国能中电节能环保技术有限责任公司董事、北京智中能源互联网研究院有限公司副董事长等职务，并担任公司董事。富欣女士于 2020 年 4 月 27 日辞去公司董事职务。
韩长印	韩长印曾任河南大学法学院院长、公司独立董事，现任上海交通大学保险法研究中心主任、法学院教授、民商法研究所所长。韩长印先生于 2020 年 8 月 26 日任职到期，不再担任公司独立董事职务。
李培廉	李培廉曾任地矿部上海海洋地质调查局地质勘探处处长，地矿部上海海洋地质调查局副局长，中国石化股份新星油气分公司副总经理、中国石化集团上海海洋石油局局长、公司独立董事等职务，现任中石化上海海洋石油局老科协理事长。李培廉先生于 2020 年 8 月 26 日任职到期，不再担任公司独立董事职务。
张维宾	张维宾曾任上海立信会计学院教授、会计学系主任、会计研究院副院长、公司独立董事等职务，现任上海立信会计学院硕士生导师、上海市司法会计鉴定专家委员会委员、上海市会计学会第十届理事会理事、上海期货交易所理事会财务委员会委员、大众交通股份有限公司独立董事、中华企业股份有限公司独立董事、浙江上虞农村商业银行股份有限公司独立董事等职务。张维宾女士于 2020 年 8 月 26 日任职到期，不再担任公司独立董事职务。
杨红敏	杨红敏曾任中原石油勘探局广播电视中心社教部副主任等职务，现任公司监事会主席、行政管理部主任。

公会玲	公会玲曾任河南省濮阳市中原石油报社编辑，现任公司监事、行政管理部副主任、工会主席。
朱勇缜	现任公司监事兼法律事务部副经理，湖北同相天然气有限公司监事。
叶吉峰	叶吉峰曾任中石化国勘俄罗斯 UDM 项目首席谈判代表兼合资公司副总经理、中国石化国际石油勘探开发公司发展计划部总经理、中国石化瑞士 Addax 公司财务总监兼 Addax 项目部副总经理、远锋投资（上海）有限公司总经理，现任公司副总经理兼财务总监（财务负责人）。
胡德祥	胡德祥曾任中石油辽河油田钻井一公司经理助理、副经理，中石油辽河石油勘探局装备工程公司总经理，中石油辽河油田公司总经理助理兼辽河石油装备制造总公司总经理，中石油渤海石油装备制造有限公司副总经理兼渤海装备辽河重工有限公司总经理，上海浩铂海洋工程有限公司总经理、中曼石油装备集团有限公司总经理，现任公司副总经理。
姚桂成	姚桂成曾任上海爱建信托投资有限公司信托经理，上海联合产权交易所股权托管中心业务经理，上海正地投资管理有限公司投资发展部副总经理，联迪恒星电子科技（上海）有限公司法务经理，公司监事会主席，现任公司副总经理。
石明鑫	石明鑫曾任公司证券事务代表，现任公司董事会秘书
武海龙	武海龙曾任中原石油勘探局沙特公司市场经理、公司副总经理（2020 年 12 月 18 日，任期届满）。
李辉锋	李辉锋曾任中原石油勘探局二公司技术服务大队工程师，中原石油勘探局沙特分公司平台经理，百勤石油服务有限公司派中石化俄罗斯萨哈林 Nordic 海上钻井平台钻井总监，百勤石油服务有限公司派中石化伊朗雅达项目钻井总监，百勤石油服务有限公司派中石油伊朗北阿项目钻井总监，公司总工程师兼技术研发中心副主任，公司副总经理（2020 年 12 月 18 日，任期届满）。
曾影	曾影曾任江苏界达新材料有限公司财务总监，公司财务副总监，公司财务总监（2020 年 12 月 18 日，任期届满）。

其它情况说明

适用 不适用

**(二) 董事、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

## 二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

## (一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
朱逢学	中曼控股	执行董事	2010年7月	
朱逢学	共兴投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共荣投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共远投资	执行事务合伙人	2014年12月	
伊恩江	深创投	华东总部副总经理	2001年9月	
伊恩江	苏国发	董事、总经理	2007年1月	
在股东单位任职情况的说明	无			

## (二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

李春第	神开股份	董事	2018年8月	2020年9月
李春第	湖北同相天然气有限公司	董事长	2018年6月	
朱逢学	钻机投资	执行董事、法定代表人	2010年7月	
朱逢学	钻井投资	执行董事、法定代表人	2010年7月	
朱逢学	神开股份	董事	2018年8月	
朱逢学	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
朱逢学	上海优强石油科技有限公司	董事长	2018年5月	
李世光	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
富欣	合容电气股份有限公司	董事	2012年1月	
富欣	深圳古瑞瓦特新能源股份有限公司	董事	2012年1月	
富欣	大连大高阀门股份有限公司	董事	2011年1月	
富欣	北京国能中电节能环保技术有限责任公司	董事	2014年5月	
富欣	北京智中能源互联网研究院有限公司	副董事长	2015年11月	
富欣	格雷博智能动力科技有限公司	董事	2016年12月	



韩长印	上海交通大学	保险法研究中心主任、法学院教授、民商法研究所所长	2015年9月	
李培廉	中石化上海海洋石油局	老科协理事长	2009年6月	
张维宾	中华企业股份有限公司	独立董事	2015年7月	
张维宾	大众交通（集团）股份有限公司	独立董事	2015年5月	
张维宾	上虞农商银行股份有限公司	独立董事	2014年12月	
伊恩江	浙江长兴红土创业投资管理有限公司	董事	2009年8月	
伊恩江	常州铭赛机器人科技股份有限公司	董事	2009年12月	
伊恩江	江苏天常复合材料股份有限公司	董事	2009年12月	
伊恩江	江苏亚奥科技股份有限公司	董事	2010年10月	
伊恩江	常州长青交通科技股份有限公司	董事	2010年11月	
伊恩江	苏州国发创新资本投资有限公司	总经理	2011年4月	
伊恩江	南京红土创业投资有限公司	董事、总经理	2011年4月	
伊恩江	镇江红土创业投资有限公司	董事、总经理	2011年4月	
伊恩江	江苏凌特精密机械有限公司	董事	2011年8月	
伊恩江	雅鹿控股股份有限公司	董事	2011年10月	
伊恩江	苏州汇丰材料科技股份有限公司	董事	2011年10月	
伊恩江	苏州易昌泰电子有限公司	董事	2011年11月	
伊恩江	常州武进红土创业投资有限公司	董事	2011年11月	
伊恩江	昆山红土高新创业投资有限公司	董事、总经理	2012年7月	
伊恩江	昆山红土创业投资管理有限公司	总经理	2012年7月	
伊恩江	江苏红土创业投资管理有限公司	董事、总经理	2012年12月	
伊恩江	南京软件谷红土创业投资管理有限公司	董事、总经理	2013年1月	
伊恩江	南京红软创业投资管理有限公司	监事	2013年1月	
伊恩江	常州红土高科投资管理有限公司	董事	2013年7月	
伊恩江	南京软件谷信息安全科技产业发展有限公司	董事、总经理	2014年1月	
伊恩江	徐州淮海红土创业投资有限公司	董事、总经理	2014年1月	
伊恩江	南通红土创新资本创业投资管理有限公司	董事、总经理	2014年2月	

伊恩江	上海红土创业投资管理有限公司	董事	2014年3月	
伊恩江	上海红土创业投资有限公司	监事	2014年3月	
伊恩江	南京创新红土创业投资有限公司	董事	2014年4月	
伊恩江	南通红土伟达创业投资管理有限公司	董事、总经理	2014年4月	
伊恩江	南通红土伟达创业投资有限公司	董事、总经理	2014年4月	
伊恩江	江苏红土软件创业投资有限公司	董事、总经理	2014年11月	
伊恩江	南京猫酷科技股份有限公司	董事	2015年7月	
伊恩江	安徽红土创业投资有限公司	董事、总经理	2015年8月	
伊恩江	上海昌视网络科技有限公司	董事	2015年10月	
伊恩江	无锡红土创业投资有限公司	董事、总经理	2015年12月	
伊恩江	南通红土创新资本创业投资有限公司	董事、总经理	2016年3月	
伊恩江	大河宝利材料科技（苏州）有限公司	董事	2016年3月	
伊恩江	北京牛投科技有限公司	董事	2016年5月	
伊恩江	江苏名和集团有限公司	监事	2016年7月	
伊恩江	重庆易宠科技有限公司	董事	2016年9月	
伊恩江	苏州迈科网络安全技术股份有限公司	监事	2016年10月	
伊恩江	宁波润悦创业投资管理合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2017年3月	
伊恩江	宁波清扬创业投资管理合伙企业（有限合伙）	执行事务合伙人	2017年3月	
伊恩江	昆山智酷万核计算机有限公司	董事	2017年3月	
伊恩江	广德天运新技术股份有限公司	董事	2017年3月	
伊恩江	深圳市中新赛克科技股份有限公司	董事	2017年4月	
伊恩江	苏州雾联医疗科技有限公司	董事	2017年6月	
伊恩江	苏州红土大数据创业投资有限公司	董事	2017年6月	
伊恩江	常州红土创新创业投资有限公司	董事	2009年3月	
伊恩江	南京中新赛克软件有限责任公司	董事	2017年4月	
伊恩江	南京云田网络科技股份有限公司	董事	2018年5月	
伊恩江	北京捷通华声科技股份有限公司	董事	2018年5月	
在其他单位任职情况的说明	无			

### 三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司独立董事报酬由董事会拟定，报股东大会审议决定；公司高级管理人员报酬由董事会审议决定。董事和高级管理人员报酬决策程序：董事会提名与薪酬考核委员会负责就公司董事及高级管理人员的全体薪酬及架构，及就设立规范透明的程序制定薪酬政策，向董事会提出建议。董事会决定高级管理人员的报酬和奖惩事项，股东大会决定董事的报酬事项。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	本公司非独立董事、监事、高级管理人员报酬根据公司经营业绩、岗位职责、工作表现、市场环境等因素确定。公司独立董事报酬标准参照同行业上市公司的平均水平确定。公司外部董事不在公司领取报酬
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。

### 四、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	变动原因
富欣	董事	离任	辞任
伊恩江	董事	离任	届满离任
李培廉	独立董事	离任	届满离任
张维宾	独立董事	离任	届满离任
韩长印	独立董事	离任	届满离任
张云	董事	选举	经董事会提名并通过股东大会选举

左文岐	独立董事	选举	经董事会提名并通过股东大会选举
杜君	独立董事	选举	经董事会提名并通过股东大会选举
谢晓霞	独立董事	选举	经董事会提名并通过股东大会选举
公会玲	监事	选举	经职工代表大会选举
陈庆军	总经理	离任	届满离任
曾影	财务总监	离任	届满离任
武海龙	副总经理	离任	届满离任
李辉锋	副总经理	离任	届满离任
叶吉峰	副总经理兼财务总监	聘任	新聘
姚桂成	监事会主席	离任	辞任
姚桂成	副总经理	聘任	新聘

### 五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

√适用 □不适用

2019年11月28日，公司董事长李春第收到上海证监局下发的《关于对李春第采取出具警示函措施的决定》（沪证监决【2019】177号）。具体内容详见公司于2019年11月30日披露的《关于公司及相关人员收到上海证监局警示函的公告》（公告编号：2019-070）

## 六、母公司和主要子公司的员工情况

### (一) 员工情况

母公司在职员工的数量	148
主要子公司在职员工的数量	2,505
在职员工的数量合计	2,653
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	15
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,403
销售人员	21
技术人员	1,046
财务人员	54
行政人员	129
合计	2,653
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士	62
本科	749
专科	517
中专技校	706
高中	416
初中及以下	203
合计	2,653

### (二) 薪酬政策

√适用  不适用

集团坚持建立以市场劳动价位为参考，以岗位为基础，以绩效考核为核心的薪酬激励机制，把员工的薪酬收入与岗位责任、业务技术能力和工作绩效紧密结合起来，实现薪酬分配与管理的制度化，规范化。

制定岗位绩效薪酬制度的原则

- 1、遵循按劳分配、效率优先、兼顾公平及可持续发展的原则。
- 2、坚持薪资总额增长等于或不高于公司经济效益增长的原则。
- 3、坚持员工薪资标准与本人业务能力挂钩、收入与个人业绩和企业经济效益挂钩的激励原则。
- 4、有利于吸引人才、稳定业务骨干的原则。

### (三) 培训计划

√适用  不适用

公司通过线上与线下并行、实操与理论并重、管理水平和业务水平共进，多模式的培训方式，举办专业技术类、管理类、软技能类、语言类、安全取证类等各种培训课程，让每一位中曼的员工诸多课程中得到提升。通过参考资料加专家意见，在岗培训加上级辅导，参加各类培训课程等多种途径，充分调动了员工的学习积极性，满足了员工提升与发展的需求。

#### (四) 劳务外包情况

适用 不适用

#### 七、其他

适用 不适用

## 第九节 公司治理

### 一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所等机构的监管要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

#### （一）关于股东与股东大会

报告期内，公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规和规范性文件的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，并聘请律师出席见证，股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合法律法规的要求。公司建立与股东沟通的有效渠道，确保股东对公司重大事项享有知情权与参与权，依法充分行使股东权利。

#### （二）关于董事与董事会

目前，公司董事会由 8 名董事组成，其中独立董事 3 名，董事会的人数、人员构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》、《公司章程》、《董事会议事规则》、《独立董事工作制度》等相关规定召集召开董事会，全体董事能够积极展开工作，认真参加相关知识培训，按时出席董事会和股东大会，认真审议各项议案并对公司重大事项做出科学、合理决策，履行董事诚实守信、勤勉

尽责的义务。公司董事会下设审计委员会、战略委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会四个专门委员会，为董事会的决策提供科学和专业的意见。

### （三）关于监事与监事会

监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、总经理的行为以及公司财务进行监督，对股东大会负责并报告工作。报告期内，公司监事会成员 3 名，其中职工代表监事 2 名，监事会的人数、构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司监事会成员依据《公司法》、《公司章程》等法律法规认真履行自己的职责，出席股东大会、列席董事会，诚信、勤勉、尽责的履行了监事会职责。

### （四）关于信息披露和投资者关系

公司制定了《信息披露事务管理制度》、《投资者关系管理制度》、《内幕信息知情人登记管理制度》等，并严格按照上述制度执行，真实、准确、完整、及时地披露信息。报告期内，公司进一步强化信息披露管理，注重与投资者沟通交流，通过接待股东来访、回答投资者咨询、投资者关系互动平台等多种方式，积极强化公司与投资者的关系。公司通过法定信息披露媒体披露公司经营情况，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

### （五）公司内部控制建立健全情况

公司严格按照相关法律法规、规范性文件及相关监管部门的要求，不断完善公司法人治理结构及内部控制体系建设，提高公司规范运作水平，切实维护股东利益。报告期内，公司严格执行各项法律法规、规章制度，切实保障公司和股东的合法权益。公司现有内部控制制度基本能够适应公司管理的要求，能够为编制真实、完整、公允的财务报表提供合理保证，能够为公司各项业务活动的健康运行及国家有关法律、法规和公司内部规章制度的贯彻执行提供保证，能够保护公司资产的安全、完整。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因  
适用 不适用

## 二、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	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2020 年 8 月 27 日
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 9 月 11 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2020 年 9 月 12 日
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 12 月 3 日	上海证券交易所 www.sse.com.cn	2020 年 12 月 4 日

股东大会情况说明  
适用 不适用

### 三、董事履行职责情况

#### (一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
李春第	否	16	16	0	0	0	否	3
朱逢学	否	16	16	1	0	0	否	3
张云	否	7	7	3	0	0	否	1
李世光	否	16	16	9	0	0	否	0
陈庆军	否	16	16	7	0	0	否	0
伊恩江	否	9	9	8	0	0	否	0
富欣	否	5	5	5	0	0	否	0
左文岐	是	7	7	3	0	0	否	1
谢晓霞	是	7	7	3	0	0	否	2
杜君	是	7	7	2	0	0	否	2
韩长印	是	9	9	7	0	0	否	1
李培廉	是	9	9	7	0	0	否	1
张维宾	是	9	9	7	0	0	否	0

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	16
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	15

#### (二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

#### (三) 其他

适用 不适用

#### 四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

#### 五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用



## 六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

公司于 2018 年 9 月 14 日召开 2018 年第二次临时股东大会，审议并通过了《关于同意昕华夏国际能源开发有限公司先行收购境外石油区块标的议案》，同意对处于起步性阶段且风险较大的海外石油区块项目（以下简称“坚戈区块”）由昕华夏能源先行收购，待项目营运情况良好后再择机逐步注入上市公司。昕华夏能源与坚戈区块股东签署 SPA，约定以 1.31 亿美元的对价收购坚戈区块 90%权益（以下简称“核心资产”），2018 年下半年昕华夏能源支付大部分收购款后，先就上述收购事项通过哈萨克斯坦能源部审批，完成股东变更登记，完成了坚戈区块的债务重组，并已经开始主导坚戈区块的生产经营。

2018 年 12 月 26 日，公司控股股东上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼控股”）向昕华夏能源增资 48,390 万元后成为其控股股东，中曼控股控制的上市公司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。

因海外石油区块的收购风险较大且具有不确定因素，因此由控股股东中曼控股通过昕华夏能源先行收购，待大的风险排除后且项目经营情况良好后注入上市公司完善上市公司勘探开发业务布局，提升整体竞争力。目前，昕华夏能源正与坚戈区块原股东办理坚戈项目交割手续，逐步全面接管坚戈项目经营、财务、销售等各项工作。

根据上述情况，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。

2020 年 6 月 28 日召开的公司第二届董事会第三十六次会议审议通过了《关于补充审议同意上海中曼投资控股有限公司先行收购境外石油区块标的议案》，上述议案已经过 2020 年 8 月 26 日召开的 2019 年年度股东大会审议通过。

## 七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期，公司结合实际发展情况，根据年度业绩各项指标完成情况、管理者履职情况、管理能力等对相关人员进行综合考核，并根据实际情况确定其年度报酬。董事会下设薪酬与考核委员会，负责制定公司董事及高级管理人员的薪酬方案，并对薪酬制度的执行进行监督。

#### 八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司第三届董事会第十次会议审议通过了《关于公司 2020 年度内部控制评价报告的议案》，具体内容详见公司同日披露的《2020 年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

#### 九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请的中汇会计师事务所（特殊普通合伙）已对公司内部控制有效性进行了审计，出具了中汇会审[2021]3487 号内部控制审计报告，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

#### 十、其他

适用 不适用

## 第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

## 第十一节 财务报告

### 一、审计报告

√适用 □不适用

## 审计报告

中汇会审[2021]3482号

中曼石油天然气集团股份有限公司全体股东：

#### 一、审计意见

我们审计了中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称中曼石油公司)财务报表,包括2020年12月31日的合并及母公司资产负债表,2020年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了中曼石油公司2020年12月31日的合并及母公司财务状况以及2020年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

#### 二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于中曼石油公司,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

#### 三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

##### (一) 钻井工程服务收入的确认

###### 1. 事项描述

中曼石油公司主要从事钻井工程服务,如合并财务报表附注五(三十八)所列示,2020年度合并营业收入为1,584,663,893.94元,其中钻井工程服务营业收入为1,285,346,109.81元,占比81.11%。

如财务报表附注三（三十四）所述的会计政策，钻井工程服务系属于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度的确认涉及管理层重大判断和估计。因此，我们将钻井工程服务收入的确认确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

我们对钻井工程服务收入的确认实施的审计程序主要包括：

①了解公司业务及合同条款具体情况，结合企业会计准则相关规定，评价收入确认的会计政策是否恰当；

②了解、评估和测试管理层日常的财务核算体系，以及每月钻井服务收入的暂估，期后开具工程服务发票和销售结算回款的关键内部控制；

③检查井队钻机的运行工时记录及客户、中曼石油公司或监理签字的工作量确认单，并与账面收入情况进行比对，验证收入发生的真实性及完整性。

④实施截止性测试程序，检查资产负债表日时点前的钻机运行工时记录，并与期后客户、中曼石油公司或监理签字的工作量确认单进行比对，评估收入是否于恰当的会计期间内确认。

## （二）应收账款与合同资产的可收回性

### 1. 事项描述

如财务报表附注“三（十三）”及“五（三）”所述，2020年12月31日，中曼石油公司合并财务报表中应收账款的账面余额为702,837,199.03元，坏账准备为77,227,571.38元；如财务报表附注“三（十七）”及“五（八）”所述，2020年12月31日，中曼石油合并财务报表中合同资产的账面余额为151,684,295.56元，坏账准备为7,013,155.91元

由于中曼石油公司管理层在确定应收账款及合同资产预计可收回金额时涉及重大会计估计和判断，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将应收账款及合同资产的可收回性确定为关键审计事项。

## 2. 审计应对

我们对应收账款及合同资产的可收回性实施的审计程序包括：

①了解、评估并测试管理层对应收账款及合同资产账龄分析以及确定应收账款及合同资产坏账准备相关的内部控制；

②复核管理层对应收账款及合同资产进行信用减值损失测试和资产减值测试的相关考虑及客观证据，关注管理层是否已充分识别已发生减值的项目；

③对于管理层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，评价管理层在适用新金融工具准则下对坏账准备计提的合理性和充分性；

④采用抽样方法对应收账款余额实施函证；

⑤检查应收账款期后回款情况，检查合同资产期后结算情况。

#### 四、其他信息

中曼石油公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括中曼石油2020年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

我们对财务报表发表的审计意见不涵盖其他信息，我们也不对其他信息发表任何形式的鉴证结论。

结合我们对财务报表的审计，我们的责任是阅读其他信息，在此过程中，考虑其他信息是否与财务报表或我们在审计过程中了解到的情况存在重大不一致或者似乎存在重大错报。

基于我们已执行的工作，如果我们确定其他信息存在重大错报，我们应当报告该事实。在这方面，我们无任何事项需要报告。

#### 五、管理层和治理层对财务报表的责任

管理层负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估中曼石油公司的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项(如适用)，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算中曼石油公司、终止运营或别无其他现实的选择。

中曼石油公司治理层(以下简称治理层)负责监督中曼石油公司的财务报告过程。

#### 六、注册会计师对财务报表审计的责任

我们的目标是对财务报表整体是否不存在由于舞弊或错误导致的重大错报获取合理保证，并出具包含审计意见的审计报告。合理保证是高水平的保证，但并不能保证按照审计准则执行的审计在某一重大错报存在时总能发现。错报可能由于舞弊或错误导致，如果合理预期错报单独或汇总起来可能影响财务报表使用者依据财务报表作出的经济决策，则通常认为错报是重大的。

在按照审计准则执行审计工作的过程中，我们运用职业判断，并保持职业怀疑。同时，我们也执行以下工作：

(一) 识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中曼石油公司持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致中曼石油公司不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就中曼石油公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

我们与治理层就计划的审计范围、时间安排和重大审计发现等事项进行沟通，包括沟通我们在审计中识别出的值得关注的内部控制缺陷。

我们还就已遵守与独立性相关的职业道德要求向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：李宁

(项目合伙人)

中国·杭州

中国注册会计师：阮喆

报告日期：2021 年 4 月 27 日

## 二、财务报表

## 合并资产负债表

2020 年 12 月 31 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 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		345,649,199.40	450,740,355.48
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产		10,134,630.12	10,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据		96,396,563.32	
应收账款		625,609,627.65	1,208,735,030.91
应收款项融资		12,450,000.00	91,564,501.17
预付款项		96,733,714.22	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		68,473,545.39	88,091,362.90
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		438,325,663.32	492,812,921.82
合同资产		144,671,139.65	0
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		58,035,279.89	71,750,918.71
流动资产合计		1,896,479,362.96	2,460,481,278.92
<b>非流动资产：</b>			
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		201,560,373.46	106,173,357.75
其他非流动金融资产			
投资性房地产		5,540,870.50	6,287,814.22
固定资产		1,885,715,541.63	1,909,557,158.66

在建工程		395,650,568.96	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		54,002,521.51	55,230,890.37
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		200,321,945.38	225,138,949.32
递延所得税资产		253,368.36	521,104.73
其他非流动资产		227,056,982.00	178,661,652.00
非流动资产合计		3,148,492,135.76	2,964,770,041.45
资产总计		5,044,971,498.72	5,425,251,320.37
<b>流动负债：</b>			
短期借款		1,086,820,145.78	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		272,663,489.52	160,452,554.64
应付账款		753,470,687.62	1,135,738,204.87
预收款项			17,673,137.54
合同负债		26,909,985.69	
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		125,354,932.92	137,434,441.09
应交税费		88,632,286.87	70,343,614.07
其他应付款		145,022,349.23	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		177,731,369.32	178,594,704.45
其他流动负债		95,816,641.11	56,584,501.17
流动负债合计		2,772,421,888.06	2,823,452,440.17
<b>非流动负债：</b>			
保险合同准备金			
长期借款		273,800,000.00	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		34,991,687.84	72,575,048.72
长期应付职工薪酬			
预计负债		32,374,882.52	
递延收益		20,474,333.65	18,192,663.15



递延所得税负债		7,160,825.22	10,148,826.41
其他非流动负债		0	0
非流动负债合计		368,801,729.23	236,916,538.28
负债合计		3,141,223,617.29	3,060,368,978.45
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		-28,952,507.78	-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		388,922,631.91	875,013,794.58
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		1,904,759,085.05	2,364,820,232.01
少数股东权益		-1,011,203.62	62,109.91
所有者权益（或股东权益）合计		1,903,747,881.43	2,364,882,341.92
负债和所有者权益（或股东权益）总计		5,044,971,498.72	5,425,251,320.37

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

### 母公司资产负债表

2020年12月31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12月31日	2019年12月31日
<b>流动资产：</b>			
货币资金		235,967,917.33	317,629,733.85
交易性金融资产		10,134,630.12	10,000,000.00
衍生金融资产			
应收票据		14,898,943.02	
应收账款		889,605,933.52	1,181,398,945.17
应收款项融资		0	
预付款项		25,663,620.14	16,302,067.42
其他应收款		1,351,959,318.22	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		218,695,255.62	339,972,340.71
合同资产		29,494,067.69	

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		22,215,314.56	17,658,467.74
流动资产合计		2,798,635,000.22	3,015,445,417.86
<b>非流动资产：</b>			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资		971,621,841.71	741,621,841.71
其他权益工具投资		123,640,313.50	106,173,357.75
其他非流动金融资产			
投资性房地产		5,540,870.50	6,287,814.22
固定资产		514,282,021.16	439,138,580.80
在建工程		110,594.72	103,287,348.82
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		731,691.10	636,286.60
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		126,221,099.75	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		1,742,148,432.44	1,535,066,787.51
资产总计		4,540,783,432.66	4,550,512,205.37
<b>流动负债：</b>			
短期借款		635,360,722.77	501,506,209.58
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		265,778,412.37	181,000,000.00
应付账款		734,222,000.26	738,509,994.13
预收款项			
合同负债		398,230.09	
应付职工薪酬		66,379,775.75	108,283,497.75
应交税费		76,984,340.17	64,488,535.49
其他应付款		472,055,509.91	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		40,193,102.73	85,000,000.00
其他流动负债		11,666,863.87	
流动负债合计		2,303,038,957.92	2,095,955,535.09
<b>非流动负债：</b>			
长期借款		75,000,000.00	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		32,374,882.52	
递延收益		7,369,333.51	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		114,744,216.03	23,808,533.51
负债合计		2,417,783,173.95	2,119,764,068.60
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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		-37,358,866.62	-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		593,131,599.40	918,346,433.21
所有者权益（或股东权益）合计		2,123,000,258.71	2,430,748,136.77
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,540,783,432.66	4,550,512,205.37

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

### 合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		1,584,663,893.94	2,462,904,760.89
其中：营业收入		1,584,663,893.94	2,462,904,760.89
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,029,357,979.49	2,349,696,267.14
其中：营业成本		1,387,935,220.18	1,955,454,859.89
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		2,383,898.36	3,149,028.82
销售费用		29,288,995.76	50,069,187.66

管理费用		418,424,653.56	171,345,266.56
研发费用		70,535,374.72	100,982,413.31
财务费用		120,789,836.91	68,695,510.90
其中：利息费用		73,738,898.45	68,824,124.92
利息收入		3,100,625.88	4,216,774.93
加：其他收益		16,033,675.19	8,710,444.37
投资收益（损失以“-”号填列）		805,782.08	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			
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）		134,630.12	
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-22,292,336.59	-14,428,064.92
资产减值损失（损失以“-”号填列）		4,391,682.22	
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-77,731.81	1,969,436.28
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		-445,698,384.34	109,896,118.23
加：营业外收入		201,330.29	4,457,712.58
减：营业外支出		1,955,109.29	169,103.83
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-447,452,163.34	114,184,726.98
减：所得税费用		39,712,312.86	96,996,576.19
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		-487,164,476.20	17,188,150.79
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-487,164,476.20	17,188,150.79
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）		-486,091,162.67	17,224,943.95
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-1,073,313.53	-36,793.16
六、其他综合收益的税后净额		26,030,015.71	-2,702,014.25
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		26,030,015.71	-2,702,014.25
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		26,030,015.71	-2,702,014.25

(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		26,030,015.71	-2,702,014.25
(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		-461,134,460.49	14,486,136.54
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-460,061,146.96	14,522,929.70
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		-1,073,313.53	-36,793.16
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		-1.22	0.04
(二) 稀释每股收益(元/股)		-1.22	0.04

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：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

### 母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020 年度	2019 年度
一、营业收入		1,218,825,496.98	2,267,818,692.41
减：营业成本		1,157,801,594.44	1,872,841,687.17
税金及附加		338,035.29	606,114.29
销售费用		7,731,260.03	25,132,333.10
管理费用		236,242,141.41	67,189,652.91
研发费用		45,420,997.13	68,817,436.14
财务费用		65,467,242.72	46,496,666.00
其中：利息费用		41,591,117.98	38,780,710.66

利息收入		1,776,172.20	1,650,956.72
加：其他收益		11,410,964.58	10,223,468.99
投资收益（损失以“－”号填列）		805,782.08	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			
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）		134,630.12	
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-3,690,276.18	-22,839,678.40
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-3,388,547.25	
资产处置收益（损失以“－”号填列）		882,576.73	-375,205.20
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		-288,020,643.96	174,179,196.94
加：营业外收入		80,756.67	814,964.40
减：营业外支出		545,644.57	
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		-288,485,531.86	174,994,161.34
减：所得税费用		36,729,301.95	95,163,259.61
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		-325,214,833.81	79,830,901.73
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		-325,214,833.81	79,830,901.73
（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		17,466,955.75	-2,702,014.25
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		17,466,955.75	-2,702,014.25
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		17,466,955.75	-2,702,014.25
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		-307,747,878.06	77,128,887.48
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：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

合并现金流量表  
2020年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,095,581,938.62	2,128,138,580.53
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		23,491,227.50	61,570,846.03
收到其他与经营活动有关的现金		156,551,935.66	39,404,362.43
经营活动现金流入小计		2,275,625,101.78	2,229,113,788.99
购买商品、接受劳务支付的现金		1,358,432,253.59	1,143,050,970.38
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		492,078,828.92	478,030,684.67
支付的各项税费		75,357,740.43	124,351,205.42
支付其他与经营活动有关的现金		131,993,570.67	187,065,813.09
经营活动现金流出小计		2,057,862,393.61	1,932,498,673.56
经营活动产生的现金流量净额		217,762,708.17	296,615,115.43
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		60,000,000.00	
取得投资收益收到的现金		475,782.08	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		266,620.21	25,844,772.85
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		68,783,218.20	38,113,658.21
投资活动现金流入小计		129,525,620.49	64,394,239.81
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		334,246,358.95	496,806,501.72
投资支付的现金		177,752,330.00	156,029,622.00
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		46,198,100.84	
投资活动现金流出小计		558,196,789.79	652,836,123.72
投资活动产生的现金流量净额		-428,671,169.30	-588,441,883.91
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			100,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			100,000.00
取得借款收到的现金		1,429,564,655.10	1,219,032,956.15
收到其他与筹资活动有关的现金		174,461,282.54	92,002,397.68
筹资活动现金流入小计		1,604,025,937.64	1,311,135,353.83
偿还债务支付的现金		1,165,998,636.09	920,092,354.37
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		75,191,795.81	71,024,054.67
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		164,421,869.67	97,000,000.00
筹资活动现金流出小计		1,405,612,301.57	1,088,116,409.04
筹资活动产生的现金流量净额		198,413,636.07	223,018,944.79



四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-19,914,338.30	1,433,039.84
五、现金及现金等价物净增加额		-32,409,163.36	-67,374,783.85
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		107,719,003.87	140,128,167.23

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

### 母公司现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019年度
<b>一、经营活动产生的现金流量：</b>			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,569,231,613.04	1,780,829,554.77
收到的税费返还		6,706,706.25	51,834,840.01
收到其他与经营活动有关的现金		115,169,361.23	700,250,168.89
经营活动现金流入小计		1,691,107,680.52	2,532,914,563.67
购买商品、接受劳务支付的现金		911,638,972.07	1,629,630,407.03
支付给职工及为职工支付的现金		312,139,247.06	300,388,153.89
支付的各项税费		59,964,123.20	105,267,467.03
支付其他与经营活动有关的现金		219,767,523.60	105,995,114.83
经营活动现金流出小计		1,503,509,865.93	2,141,281,142.78
经营活动产生的现金流量净额		187,597,814.59	391,633,420.89
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>			
收回投资收到的现金		60,000,000.00	131,524,829.51
取得投资收益收到的现金		475,782.08	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		2,237,400.00	416,783.83
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		10,330,000.00	
投资活动现金流入小计		73,043,182.08	132,377,422.09
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		36,553,227.61	312,246,817.98
投资支付的现金		290,000,000.00	152,616,010.00
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		10,000,000.00	
投资活动现金流出小计		336,553,227.61	464,862,827.98
投资活动产生的现金流量净额		-263,510,045.53	-332,485,405.89
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		840,504,000.00	646,180,083.90
收到其他与筹资活动有关的现金		8,410,959.96	92,002,397.68
筹资活动现金流入小计		848,914,959.96	738,182,481.58
偿还债务支付的现金		727,553,831.23	715,058,332.55
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		42,979,670.84	49,192,381.05
支付其他与筹资活动有关的现金		-	97,000,000.00
筹资活动现金流出小计		770,533,502.07	861,250,713.60
筹资活动产生的现金流量净额		78,381,457.89	-123,068,232.02
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>		-8,815,415.73	-1,523,358.13
<b>五、现金及现金等价物净增加额</b>		-6,346,188.78	-65,443,575.15
加：期初现金及现金等价物余额		68,145,848.94	133,589,424.09
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>		61,799,660.16	68,145,848.94

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛



**合并所有者权益变动表**  
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本(或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	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			26,030,015.71			486,091,162.67	-460,061,146.96	1,073,313.53	-461,134,460.49

金额 (减少以 “一”号 填列)									
(一) 综合收 益总额			26,030,015.71			- 486,091,162.6 7	-460,061,146.96	- 1,073,313.5 3	-461,134,460.49
(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 存收 益									
6. 其 他									
(五 ) 专									

2020 年年度报告

项储备									
1. 本期提取				19,280,191.65			19,280,191.65		19,280,191.65
2. 本期使用				19,280,191.65			19,280,191.65		19,280,191.65
(六) 其他									
四、本期末余额	400,000,100.00	1,013,534,954.84	-28,952,507.78		131,253,906.08	388,922,631.91	1,904,759,085.05	-1,011,203.62	1,903,747,881.43

项目	2019 年度								
	归属于母公司所有者权益							少数股东权益	所有者权益合计
	实收资本 (或股本)	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计		
一、上年年末余额	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									



## 2020 年年度报告

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 (减少以 “一”号 填列)			-2,702,014.25		7,983,090.17	41,851.48	5,322,927.40	63,206.84	5,386,134.24
(一) 综合收 益总额			-2,702,014.25			17,224,943.95	14,522,929.70	-36,793.16	14,486,136.54
(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					7,983,090.17	-17,183,092.47	-9,200,002.30		-9,200,002.30
1. 提取盈余公积					7,983,090.17	-7,983,090.17			
2. 提取一般风险准备									
3. 对所有者的(或股东)						-9,200,002.30	-9,200,002.30		-9,200,002.30

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存收益									
6. 其他									
(五) 专项储备									
1. 本期提取				32,023,976.84			32,023,976.84		32,023,976.84
2. 本期使用				32,023,976.84			32,023,976.84		32,023,976.84
(六) 其他									
四、本期期末余额	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

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

### 母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2020 年度
----	---------

## 2020 年年度报告

	实收资本 (或股本)	资本公积	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
一、上年年末余额	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）			17,466,955.75			-325,214,833.81	-307,747,878.06
（一）综合收益总额			17,466,955.75			-325,214,833.81	-307,747,878.06
（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	-37,358,866.62		131,253,906.08	593,131,599.40	2,123,000,258.71

项目	2019 年度						
	实收资本 (或股本)	资本公积	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
一、上年年末余额	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）			-2,702,014.25		7,983,090.17	62,647,809.26	67,928,885.18
（一）综合收益总额			-2,702,014.25			79,830,901.73	77,128,887.48
（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					7,983,090.17	-17,183,092.47	-9,200,002.30
1. 提取盈余公积					7,983,090.17	-7,983,090.17	
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							

2020 年年度报告

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	-54,825,822.37		131,253,906.08	918,346,433.21	2,430,748,136.77

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：权文涛

### 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)系于2003年6月13日经上海市工商局浦东新区分局核准成立,2013年12月24日在中曼石油天然气集团有限公司的基础上整体变更设立。现持有统一社会信用代码为913100007514799050的营业执照。公司注册地:中国(上海)自由贸易试验区临港新片区南汇新城飞渡路2099号1幢1层,总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。法定代表人:李春第。公司现有总股本为400,000,100股,每股面值人民币1元。其中:有限售条件的流通股份A股0股;无限售条件的流通股份A股400,000,100股。公司于2017年11月17日在上海证券交易所挂牌交易。

本公司的基本组织架构:根据国家法律法规和公司章程的规定,建立了由股东大会、董事会、监事会及经营管理层组成的规范的多层次治理结构;董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会薪酬与考核委员会、提名委员会和战略委员会等四个专门委员会和证券事务部。公司下设经营管理部、财务管理部、人力资源部、法律事务部、装备和制造管理部、技术研发中心、工程技术部、项目管理部、培训中心等主要职能部门。

公司所属行业为开采辅助活动类。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】。

本财务报表及财务报表附注已于2021年4月26日经公司第三届董事会第十次会议批准对外报出。

#### 2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2020年12月31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第十一节“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

本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》（2014 年修订）的披露规定编制财务报表。

##### 2. 持续经营

√适用 □不适用

本公司不存在导致对报告期末起 12 个月内的持续经营假设产生重大疑虑的事项或情况。

## 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

本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对销售收入及融资租入固定资产等交易和事项指定了若干具体会计政策和会计估计，具体会计政策参见第十一节五（38）“收入”和五（23）“固定资产”相关说明。

### 1. 遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了公司的财务状况、经营成果和现金流量等有关信息。

### 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

正常营业周期是指本公司从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本公司以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

### 4. 记账本位币

本公司及境内子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。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

### 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

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

#### （1）同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的被合并方所有者权

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;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

通过多次交易分步实现同一控制下的企业合并,合并前持有投资的账面价值加上合并日新支付对价的账面价值之和,与合并中取得的净资产账面价值的差额,调整资本公积(股本溢价),资本公积不足冲减的,调整留存收益。合并方在取得被合并方控制权之前持有的长期股权投资,在取得原股权之日与合并方与被合并方同处于同一方最终控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益和其他所有者权益变动,应分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益,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。

## (2) 非同一控制下企业合并的会计处理

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的,为非同一控制下的企业合并。

公司在购买日对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;对于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,首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核,经复核后合并成本仍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,其差额计入当期损益。

如果在购买日或合并当期期末,因各种因素影响无法合理确定作为合并对价付出的各项资产的公允价值,或合并中取得被购买方各项可辨认资产、负债的公允价值,合并当期期末,公司以暂时确定的价值为基础对企业合并进行核算。自购买日算起 12 个月内取得进一步的信息表明需对原暂时确定的价值进行调整的,则视同在购买日发生,进行追溯调整,同时对以暂时性价值为基础提供的比较报表信息进行相关的调整;自购买日算起 12 个月以后对企业合并成本或合并中取得的可辨认资产、负债价值的调整,按照《企业会计准则第 28 号——会计政策、会计估计变更和会计差错更正》的原则进行处理。

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异,在购买日不符合递延所得税资产确认条件的,不予以确认。购买日后 12 个月内,如取得新的或进一步的信息表明购买日的相关情况已经存在,预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的,确认相关的递延所得税资产,同时减少商誉,商誉不足冲减的,差额部分确认为当期损益;除上述情况以外,确认与企业合并相关的递延所得税资产,计入当期损益。

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并,根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、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:1)这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;2)这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;3)一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;4)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。

属于“一揽子交易”的,将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,在合并财务报表中,对于购买日之前持有的被购买方的股权,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；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，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。

### (3) 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的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。控制是指本公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可分割的部分、结构化主体等)。

### (2) 合并报表的编制方法

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定、计量和列报要求，按照统一的会计政策，反映本公司整体财务状况、经营成果和现金流量。

合并财务报表时抵销本公司与各子公司、各子公司相互之间发生的内部交易和往来对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并所有者权益变动表的影响。

在报告期内因同一控制下企业合并增加的子公司以及业务，视同该子公司以及业务自同受最终控制方控制之日起纳入本公司的合并范围，将其自同受最终控制方控制之日起的经营成果、现金流量分别纳入合并利润表、合并现金流量表中。在报告期内，同时调整合并资产负债表的期初数，同时对比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报表主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的，则不调整合并资产负债表期初数；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。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

子公司少数股东应占的权益、损益和当期综合收益中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和综合收益总额项下单独列示。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。

### (3) 购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

本公司因购买少数股权新取得的长期股权投资成本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，以及在不丧失控制权的情况下因部分处置对子公司的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，均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) 丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司，则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表；该子公司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原有子公司控制权时，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开始持续计算的净资产的份额与商誉之和，形成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，在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理（即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外，其余一并转入当期投资收益）。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见第十一节五(21)“长期股权投资”或第十一节五(10)“金融工具”。

#### (5) 分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

本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，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

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，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。

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。即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自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积(股本溢价)。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

## 7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本公司根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照第十一节五(21)3(2)“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处

理。

共同经营，是指本公司享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

- (1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；
- (2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；
- (3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；
- (4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；
- (5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产(该资产不构成业务，下同)或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

## 8. 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金及可以随时用于支付的存款确认为现金。现金等价物是指企业持有的期限短(一般是指从购买日起3个月内到期)、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

## 9. 外币业务和外币报表折算

√适用 不适用

### (1) 外币交易业务

对发生的外币业务，采用交易发生日的即期汇率(通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同)折合记账本位币记账。但公司发生的外币兑换业务或涉及外币兑换的交易事项，按照实际采用的汇率折算为记账本位币金额。

### (2) 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：1)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；2)用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；以及3)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目，仍采用交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，计入当期损益。

## 10. 金融工具

√适用 □不适用

金融工具是指形成一方的金融资产并形成其他方的金融负债或权益工具的合同。金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

### 一、金融工具的分类、确认依据和计量方法

#### (1) 金融资产和金融负债的确认和初始计量

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买或出售金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产，同时确认处置利得或损失以及应向买方收取的应收款项。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于初始确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照第十一节五(38)的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

#### (2) 金融资产的分类和后续计量

本公司根据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将金融资产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和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

##### 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，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标；②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，所产生的利得或损失在终止确认、按照实际利率法摊销或确认减值时，计入当期损益。

对于金融资产的摊余成本，应当以该金融资产的初始确认金额经下列调整后的结果确定：①扣除已偿还的本金；②加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额；③扣除累计计提的损失准备。

实际利率法，是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，本公司在考虑金融资产或金融负债所有合同条款(如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等)的基础

上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

本公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入，但下列情况除外：①对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，自初始确认起，按照该金融资产的摊余成本和经信用调整的实际利率计算确定其利息收入。②对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善在客观上可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，应转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

### 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

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：

- ①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。
- ②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量。采用实际利率法计算的利息、减值损失或利得及汇兑损益计入当期损益，其他利得或损失计入其他综合收益。终止确认时，将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。

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地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。该指定基于单项非交易性权益工具投资的基础上作出，且相关投资从工具发行者的角度符合权益工具的定义。此类投资在初始指定后，除了获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得或损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益。终止确认时，将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。

### 3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述 1)、2) 情形外，本公司将其余所有的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。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地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。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该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。

该类金融资产在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

### (3) 金融负债的分类和后续计量

本公司将金融负债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、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同及以摊余成本计量的金融负债。

#### 1) 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(含属于金融负债的衍生工具)和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。在非同一控制下的企业合并中，本公司作为购买方确认的或有对价形成金融负债的，该金融负债应当按照以公允价值计量且其变动计入当期损益进行会计处理。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债在初始确认后以公允价值进行后续计量，产生的利得或损失计入当期损益。

因公司自身信用风险变动引起的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的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。终止确认时，将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。

2) 金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债

该金融负债按照第十一节五(10)二金融资产转移的会计政策确定的方法进行计量。

3) 财务担保合同

财务担保合同，是指当特定债务人到期不能按照最初或修改后的债务工具条款偿付债务时，要求本公司向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。

不属于上述 1) 或 2) 情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照第十一节五(10)五金融工具的减值方法确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照第十一节五(38)的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

除上述 1)、2)、3) 情形外，本公司将其余所有的金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债。

该类金融负债在初始确认后采用实际利率法以摊余成本计量，产生的利得或损失在终止确认或在按照实际利率法摊销时计入当期损益。

(4) 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利)，减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

金融负债与权益工具的区别：

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

- 1) 向其他方交付现金或其他金融资产合同义务。
- 2) 在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。
- 3) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。

- 4) 将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工

具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

## 二、金融资产转移的确认依据及计量方法

金融资产转移，是指本公司将金融资产(或其现金流量)让与或交付该金融资产发行方以外的另一方。金融资产终止确认，是指本公司将之前确认的金融资产从其资产负债表中予以转出。

满足下列条件之一的金融资产，本公司予以终止确认：(1)收取该金融资产现金流量的合同权利终止；(2)该金融资产已转移，且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；(3)该金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是放弃了对该金融资产的控制。

若本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且保留了对该金融资产的控制的，则按照继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

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)被转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2)因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。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)终止确认部分在终止确认日的账面价值；(2)终止确认部分收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。对于本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，整体或部分转移满足终止确认条件的，按上述方法计算的差额计入留存收益。

## 三、金融负债终止确认条件

金融负债(或其一部分)的现时义务已经解除的，本公司终止确认该金融负债(或该部分金融负债)。本公司(借入方)与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本公司对原金融负债(或其一部分)的合同条款做出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债(或其一部分)终止确认的，本公司将其账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或承担的负债)之间的差额，计入当期损益。本公司回购金融负债一部分的，按照继续确认部分和终止确认部分在回购日各自的公允价值占整体公允价值的比例，对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负

债)之间的差额,计入当期损益。

#### 四、金融工具公允价值的确定

公允价值是指市场参与者在计量日发生的有序交易中,出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债,假定出售资产或者转移负债的有序交易在相关资产或负债的主要市场进行;不存在主要市场的,本公司假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。主要市场(或最有利市场)是本公司在计量日能够进入的交易市场。

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,考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力,或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力,优先使用相关可观察输入值,只有在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。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债,根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值,确定所属的公允价值层次: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,包括:活跃市场中有类似资产或负债的报价;非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价;除报价以外的其他可观察输入值,如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等;第三层次输入值,是相关资产或负债的不可观察输入值,包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日,本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估,以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

#### 五、金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础,对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款以及第十一节五(10)一(3)3所述的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失,是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失,是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额,即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产,公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

对于由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的应收款项或合同资产及租赁应收款,本公司运用简化计量方法,按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

除上述计量方法以外的金融工具,本公司按照一般方法计量损失准备,在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后已显著增加,公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备;如果信用风险自初始确认后未显著增加,公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备。

整个存续期预期信用损失,是指因金融工具整个预计存续期内所有可能发生的违约事件而导

致的预期信用损失。未来 12 个月内预期信用损失，是指因资产负债表日后 12 个月内(若金融工具的预计存续期少于 12 个月，则为预计存续期)可能发生的金融工具违约事件而导致的预期信用损失，是整个存续期预期信用损失的一部分。

本公司考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险，确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于在单项工具层面无法以合理成本获得关于信用风险显著增加的充分证据的金融工具，本公司以组合为基础考虑评估信用风险是否显著增加。若本公司判断金融工具在资产负债表日只具有较低的信用风险，则假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，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。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

#### 六、金融资产和金融负债的抵销

当本公司具有抵销已确认金融资产和金融负债的法定权利，且目前可执行该种法定权利，同时本公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

### 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

本公司按照第十一节五(10)五所述的简化计量方法确定应收票据的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收票据的信用损失。当单项应收票据无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司根据信用风险特征将应收票据划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为 0
商业承兑汇票组合	承兑人为信用风险较高的企业	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为 1%

## 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

本公司按照第十一节五(10)五所述的简化计量方法确定应收账款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收账款的信用损失。当单项应收账款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司根据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率(%)	
	境外工程类业务	非境外工程类业务
1年以内(含1年,下同)	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

## 13. 应收款项融资

√适用 □不适用

本公司按照第十一节五(10)五所述的一般方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。当单项应收款项融资无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司根据信用风险特征将应收款项融资划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
银行承兑汇票组合	承兑人为信用风险较低的银行	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
		用损失率为 0

#### 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

本公司按照第十一节五(10)五所述的一般方法确定其他应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他应收款的信用损失。当单项其他应收款无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司根据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
融资租赁保证金组合	应收融资租赁公司保证金	本按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为 0

##### 账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	其他应收款预期信用损失率(%)
1 年以内(含 1 年,下同)	5.00
1-2 年	10.00
2-3 年	20.00
3-4 年	30.00
4-5 年	50.00
5 年以上	100.00

#### 15. 存货

√适用 □不适用

(1) 存货包括在日常活动中持有以备出售的产成品或商品、处在生产过程中的在产品、在生产过程或提供劳务过程中耗用的材料和物料、在途物资和委托加工物资等。

(2) 企业取得存货按实际成本计量。1) 外购存货的成本即为该存货的采购成本, 通过进一步加工取得的存货成本由采购成本和加工成本构成。2) 债务重组取得债务人用以抵债的存货, 以放弃债权的公允价值和使该存货达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该存货的相关税费为基础确定其入账价值。3) 在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下, 非货币性资产交换换入的存货通常以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值, 除非有确凿证据表明换入资产公允价值更加可靠; 不满足上述前提的非货币性资产交换, 以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入存货的成本。4) 以同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按被合并方的账面价值确定其入账价值; 以非同一控制下的企业吸收合并方式取得的存货按公允价值确定其入账价值。

(3) 企业发出存货的成本计量采用先进先出法。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

包装物按照一次转销法进行摊销。

(5) 资产负债表日, 存货采用成本与可变现净值孰低计量。存货可变现净值是按存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时, 以取得的确凿证据为基础, 同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响, 除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外, 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, 其中:

1) 产成品、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;

2) 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; 资产负债表日, 同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的, 分别确定其可变现净值, 并与其对应的成本进行比较, 分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

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、具有相同或者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。

计提存货跌价准备后, 如果以前减记存货价值的影响因素已经消失, 导致存货的可变现净值高于其账面价值的, 在原已计提的存货跌价准备金额内予以转回, 转回的金额计入当期损益。

6. 存货的盘存制度为永续盘存制。

**16. 合同资产****(1). 合同资产的确认方法及标准**

√适用 □不适用

合同资产是指公司已向客户转让商品而有权收取对价的权利，且该权利取决于时间流逝之外的其他因素。公司拥有的、无条件(仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项列示。

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

**(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

本公司按照第十一节五(10)五所述的简化计量方法确定合同资产的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量合同资产的信用损失。当单项合同资产无法以合理成本评估预期信用损失的信息时，本公司根据信用风险特征将合同资产划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失，确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为0

账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	合同资产预期信用损失率(%)	
	境外工程类业务	非境外工程类业务
1年以内(含1年,下同)	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

**17. 持有待售资产**

√适用 □不适用

(1) 划分为持有待售类别的条件

公司主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同)而非持续使用一项非流动



资产或处置组收回其账面价值的，在满足下列条件时，将其划分为持有待售类别：

1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

2) 出售极可能发生，即公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求相关权力机构或者监督部门批准后方可出售的，公司已经获得批准。确定的购买承诺，是指公司与其他方签订的具有法律约束力的购买协议，该协议包含交易价格、时间和足够严厉的违约惩罚等重要条款，使协议出现重大调整或者撤销的可能性极小。

公司因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权的，当拟出售的子公司投资满足持有待售类别划分条件时，在母公司个别财务报表中将对子公司投资整体划分为持有待售类别，在合并报表中将子公司所有资产和负债划分为持有待售类别。

持有待售的非流动资产或处置组不再满足持有待售类别划分条件的，公司停止将其划分为持有待售类别。部分资产或负债从持有待售的处置组中移除的，处置组中剩余资产或负债新组成的处置组仍满足持有待售划分条件的，公司将新组成的处置组划分为持有待售类别，否则将满足持有待售类别划分条件的非流动资产单独划分为持有待售类别。

对于当期首次满足持有待售类别划分条件的非流动资产或处置组，不调整可比会计期间的资产负债表。

#### (2) 持有待售类的非流动资产或处置组的初始计量及后续计量

对于取得日划分为持有待售类别的非流动资产或处置组，公司在初始计量时比较假定其不划分为持有待售类别情况下的初始计量金额和公允价值减去出售费用后的净额，以两者孰低计量。除公司合并中取得的非流动资产或处置组外，由非流动资产或处置组以公允价值减去出售费用后的净额作为初始计量金额而产生的差额，计入当期损益。

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前，按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。在初始计量或资产负债表日重新计量持有待售的非流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中的负债的利息和其他费用应继续予以确认。

公司对持有待售的处置组确认资产减值损失金额时，先抵减处置组商誉的账面价值，再根据处置组中适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称第 42 号准则）计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例抵减其账面价值。公司在资产负债表日重新计量持有待售的处置组时，首先按照相关会计准则规定计量处置组中不适用第 42 号准则计量规定的资产和负债的账面价值，再按照上述相关规定进行会计处理。

后续资产负债表日持有待售的非流动资产公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益；划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用第 42 号准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额依据处置组中除商誉外的适用第 42 号准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重，按比例增加其账面价值，同时将转回金额计入当期损益。已抵减的商誉账面价值以及划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

### (3) 划分为持有待售类别的终止确认和计量

非流动资产或处置组不再满足持有待售类别的划分条件而不再继续划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除时，按照以下两者孰低计量：1) 划分为持有待售类别前的账面价值，按照假定不划分为持有待售类别情况下本应确认的折旧、摊销或减值等进行调整后的金额；2) 可收回金额。

公司终止确认持有待售的非流动资产或处置组时，将尚未确认的利得或损失计入当期损益。

## 18. 债权投资

### (1). 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

本公司按照第十一节五(10)五所述的一般方法确定债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量债权投资的信用损失。

## 19. 其他债权投资

### (1). 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

本公司按照第十一节五(10)五所述的一般方法确定其他债权投资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项其他债权投资应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他债权投资的信用损失。

## 20. 长期应收款

### (1). 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

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

### (1) 共同控制和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。判断是否存在共同控制时，不考虑享有的保护性权利。

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联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

## (2) 长期股权投资的投资成本的确定

1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按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其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东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，长期股权投资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，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

2) 非同一控制下的企业合并形成的，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。合并成本为购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。购买方为企业合并而发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用于发生时计入当期损益；购买方作为合并对价发行的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。本公司将合并协议约定的或有对价作为企业合并转移对价的一部分，按照其在购买日的公允价值计入企业合并成本。通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，按照原持有被购买方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长期股权投资的初始投资成本；原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理；原持有股权投资为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动直接转入留存收益。

3)除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第37号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换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确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，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，其初始投资成本以放弃债权的公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

### (3) 长期股权投资的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。

采用权益法核算的长期股权投资的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，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的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，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益等。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；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各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。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。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。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，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、冲减长期应收项目的账面价值。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。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

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。

对于本公司向合营企业与联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司向合营企业或者联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本公司自联营及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

#### （4）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。

##### 1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，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者负债相同的基础，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。

因处置部分股权投资等原因丧失了对投资单位的共同控制或者重大影响的，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，在终止确认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。

##### 2) 成本法核算下的长期股权投资的处置

采用成本法核算的长期股权投资，处置后剩余股权仍采用成本法核算的，其在取得对被投资单位的控制之前因采用权益法核算或者金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础进行处理，并按比例结转当期损益；因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和净利润分配以外的其他所有者权益变动按比例结转当期损益。

因其他投资方增资而导致本公司持股比例下降、从而丧失控制权但能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，按照新的持股比例确认本公司应享有的被投资单位因增资扩股而增加净资产的份额，与应结转持股比例下降部分所对应的长期股权投资原账面价值之间的差额计入当期损益；然后，按照新的持股比例视同自取得投资时即采用权益法核算进行调整。

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，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，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；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》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，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

本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，如果上述交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。

## 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

1) 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者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)。

2) 投资性房地产按照成本进行初始计量，采用成本模式进行后续计量。如与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

3) 对成本模式计量的投资性房地产，采用与固定资产和无形资产相同的方法计提折旧或进行摊销。

4) 投资性房地产的用途改变为自用时，自改变之日起，将该投资性房地产转换为固定资产或无形资产，按转换前的账面价值作为转换后的入账价值。自用房地产的用途或者存货改变为赚取租金或资本增值时，自改变之日起，将固定资产或无形资产转换为投资性房地产，转换为采用成本模式计量的投资性房地产的，以转换前的账面价值作为转换后的入账价值；转换为以公允价值模式计量的投资性房地产的，以转换日的公允价值作为转换后的入账价值。

5) 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止

确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

## 23. 固定资产

### (1). 确认条件

适用 不适用

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产：

- 1) 为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的；
- 2) 使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认：

- 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。

与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

### (2). 折旧方法

适用 不适用

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

固定资产自达到预定可使用状态时开始计提折旧，终止确认时或划分为持有待售非流动资产时停止计提折旧。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同的方式为企业带来经济利益，则选择不同折旧率和折旧方法，分别计提折旧。

说明：

1) 符合资本化条件的固定资产装修费用，在两次装修期间与固定资产尚可使用年限两者中较短的期间内，采用年限平均法单独计提折旧。

2) 已计提减值准备的固定资产，还应扣除已计提的固定资产减值准备累计金额计算折旧率。

3) 公司至少年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

### (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

当本公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司；

2) 本公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本公司将会行使这种选择权；

3) 即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分；

4) 本公司在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值；

5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本公司才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够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。

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。

### (4). 其他说明

1) 因开工不足、自然灾害等导致连续 3 个月停用的固定资产确认为闲置固定资产（季节性停用除外）。闲置固定资产采用和其他同类别固定资产一致的折旧方法。

2) 若固定资产处于处置状态，或者预期通过使用或处置不能产生经济利益，则终止确认，并停止折旧和计提减值。

3) 固定资产出售、转让、报废或者毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

4) 本公司对固定资产进行定期检查发生的大修理费用，有确凿证据表明符合固定资产确认条件的部分，计入固定资产成本，不符合固定资产确认条件的计入当期损益。固定资产在定期大修理间隔期间，照提折旧。



## 24. 在建工程

√适用 □不适用

(1) 在建工程同时满足经济利益很可能流入、成本能够可靠地计量则予以确认。在建工程按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的实际成本计量。

(2) 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

## 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。

### (1) 借款费用资本化的确认原则

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。

### (2) 借款费用资本化期间

1) 当同时满足下列条件时，开始资本化：①资产支出已经发生；②借款费用已经发生；③为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

2) 暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。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。

3) 停止资本化：当所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的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

### (3) 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将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，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本

化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

## 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) 无形资产的初始计量

无形资产按成本进行初始计量。外购无形资产的成本，包括购买价、相关税费以及直接归属于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为基础确定其入账价值。在非货币性资产交换具备商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换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无形资产的成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，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成本，不确认损益。

与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本公司且成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此之外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发构建厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

## 2) 无形资产使用寿命及摊销

根据无形资产的合同性权利或其他法定权利、同行业情况、历史经验、相关专家论证等综合因素判断，能合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，作为使用寿命有限的无形资产；无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：①运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；②技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；③以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；④现在或潜在的竞争者预期采取的行动；⑤为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；⑥对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；⑦与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命依据	期限(年)
土地使用权	土地权证	土地使用权有效期
软件	受益年限	10 年

使用寿命有限的无形资产，在使用寿命内按照与该项无形资产有关的经济利益的预期实现方式系统合理地摊销，无法可靠确定预期实现方式的，采用直线法摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销，但每年均对该无形资产的使用寿命进行复核，并进行减值测试。

本公司于每年年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核，与以前估计不同的，调整原先估计数，并按会计估计变更处理；预计某项无形资产已经不能给企业带来未来经济利益的，将该项无形资产的账面价值全部转入当期损益。

## (2). 内部研究开发支出会计政策

适用  不适用

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；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、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：1) 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；2) 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；3) 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部

使用的，可证明其有用性；4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

### 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和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

- (1)资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；
- (2)企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；
- (3)市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；
- (4)有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；
- (5)资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；
- (6)企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等；
- (7)其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债日存在减值迹象的，应当进行减值测试。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。公允价值的确定方法详见第十一节五(10)四；处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用；资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

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，以资产组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。

在财务报表中单独列示的商誉，在进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应收益中收益的资产组或资产组组合。测试结果表明包含分摊的商誉的资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额先抵减分摊至该资产组或者资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉以外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年终终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

### 31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用按实际支出入账，在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。本公司长期待摊费用包括高价周转料、营房等，在受益期间确定摊销年限内平均摊销。

### 32. 合同负债

#### (1). 合同负债的确认方法

适用 不适用

合同负债是指公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务。公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

### 33. 职工薪酬

#### (1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

本公司在职工提供服务的会计期间，将实际发生的职工工资、奖金、按规定的基准和比例为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费和生育保险费等社会保险费和住房公积金，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。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。如果该负债预期在职工提供相关服务的年度报告期结束后十二个月内不能完全支付，且财务影响重大的，则该负债将以折现后的金额计量。

#### (2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

离职后福利计划包括设定提存计划和设定受益计划。其中，设定提存计划，是指向独立的基金缴存固定费用后，企业不再承担进一步支付义务的离职后福利计划；设定受益计划，是指除设定提存计划以外的离职后福利计划。

##### 设定提存计划

本公司按当期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，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

#### (3). 辞退福利的会计处理方法

适用 不适用

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司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日，确认辞退福利产生的职工薪酬

负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

#### (4). 其他长期职工福利的会计处理方法

适用 不适用

本公司向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。但相关职工薪酬成本中“重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动”部分计入当期损益或相关资产成本。

#### 34. 租赁负债

适用 不适用

#### 35. 预计负债

适用 不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：

(1) 该义务是承担的现时义务；(2) 该义务的履行很可能导致经济利益流出；(3) 该义务的金额能够可靠地计量。

预计负债按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数进行初始计量，并综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别分以下情况处理：所需支出存在一个连续范围(或区间)，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值：即上下限金额的平均数确定。所需支出不存在一个连续范围(或区间)，或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

本公司清偿预计负债所需支出全部或部分预期由第三方补偿的，补偿金额在基本确定能够收到时，作为资产单独确认，且确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

每个资产负债表日对预计负债的账面价值进行复核。有确凿证据表明该账面价值不能反映当前最佳估计数的，按照当前最佳估计数对该账面价值进行调整。

#### 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

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行财政部于 2017 年 7 月 5 日发布《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”)。

##### 1) 收入的总确认原则

新收入准则下，公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。

满足下列条件之一的，公司属于在某一时段内履行履约义务；否则，属于在某一时点履行履约义务：①客户在公司履约的同时即取得并消耗公司履约所带来的经济利益；②客户能够控制公司履约过程中在建的商品；③公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且公司在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，公司在客户取得相关商品控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，公司考虑下列迹象：①公司就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；②公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；③公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；④公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；⑤客户已接受该商品；⑥其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

合同中包含两项或多项履约义务的，公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。交易价格，是公司因向客户转让商品而预期有权收取的对价金额。公司代第三方收取的款项以及公司预期将退还给客户的款项，作为负债进行会计处理，不计入交易价格。合同中存在可变对价的，公司按照期望值或最可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格，不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。合同中存在重大融资成分的，公司按照假定客户在取得商品控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，公司预计客户取得商品控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

## 2) 本公司收入的具体确认原则

①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。

②提供劳务收入确认的具体确认原则：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；当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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。

③让渡资产使用权收入确认的具体原则：a. 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；b. 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

**(1). 合同成本的确认条件**

合同成本包括合同取得成本及合同履约成本。

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。公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出，在发生时计入当期损益，明确由客户承担的除外。

公司为履行合同发生的成本，不属于除收入准则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。

**(2)与合同成本有关的资产的摊销**

合同取得成本确认的资产与和合同履约成本确认的资产(以下简称“与合同成本有关的资产”)采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销，计入当期损益。摊销期限不超过一年则在发生时计入当期损益。

**(3)与合同成本有关的资产的减值**

在确定与合同成本有关的资产的减值损失时，公司首先对按照其他企业会计准则确认的、与合同有关的其他资产确定减值损失；然后确定与合同成本有关的资产的减值损失。与合同成本有关的资产，其账面价值高于公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额的，超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失。

计提减值准备后，如果以前期间减值的因素发生变化，使得公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得的剩余对价与为转让该相关商品估计将要发生的成本的差额高于该资产账面价值的，转回原已计提的资产减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

**40. 政府补助**

适用 不适用

**(1)政府补助的分类**

政府补助，是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。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，包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等；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。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为：

1) 政府补助文件规定的补助对象用于购建或以其他方式形成长期资产，或者补助对象的支出主要用于购建或以其他方式形成长期资产的，划分为与资产相关的政府补助。

2) 根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用或损失的政府补助，划分为与收益相关的政府补助。

3) 若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助：1) 政府文件明确了补助所针对的特定项目的，根据该特定项目的预算中将形成资产的支出金额和计入费用的支出金额的相对比例进行划分，对该划分比例需在每个资产负债表日进行复核，必要时进行变更；2) 政府文件中对用途仅作一般性表述，没有指明特定项目的，作为与收益相关的政府补助。

#### (2) 政府补助的确认时点

本公司对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：

1) 所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的(任何符合规定条件的企业均可申请)，而不是专门针对特定企业制定的；

2) 应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；

3) 相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；

4) 根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

#### (3) 政府补助的会计处理

政府补助为货币性资产的，按收到或应收的金额计量；为非货币性资产的，按公允价值计量；非货币性资产公允价值不能可靠取得的，按名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

本公司对政府补助采用的是总额法，具体会计处理如下：

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；相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的，将相关递延收益

余额转入资产处置当期的损益。

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；用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

1) 财政将贴息资金拨付给贷款银行，由贷款银行以政策性优惠利率向企业提供贷款的，本公司以实际收到的借款金额作为借款的入账价值，按照借款本金和该政策性优惠利率计算相关借款费用。

2) 财政将贴息资金直接拨付给本公司的，本公司将对应的贴息冲减相关借款费用。

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分以下情况进行会计处理：

1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；

2) 存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；

3) 属于其他情况的，直接计入当期损益。

政府补助计入不同损益项目的区分原则为：

与本公司日常活动相关的政府补助，按照经济业务实质，计入其他收益或冲减相关成本费用；与本公司日常活动无关的政府补助，计入营业外收支。

#### 41. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

(1) 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债与资产负债日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：1) 企业合并；2) 直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

对于可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认由此产生的递延所得税资产，除非该可抵扣暂时性差异是在以下交易中产生的：

1) 该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，同时满足下列条件的，确认相应的递延所得税资产：暂时性差异在可预见的未来很可能转回，且未来很可能获得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额。

各项应纳税暂时性差异均确认相关的递延所得税负债，除非该应纳税暂时性差异是在以下交易中产生的：

1) 商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

2) 对于与子公司、合营企业及联营企业投资相关的应纳税暂时性差异，该暂时性差异转回的时间能够控制并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

确认递延所得税资产以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。资产负债表日，有确凿证据表明未来期间很可能获得足够的应纳税所得额用来抵扣可抵扣暂时性差异的，确认以前会计期间未确认的递延所得税资产。对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，转回减记的金额。

(2) 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，本公司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，本公司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) 出租人：公司出租资产收取的租赁费，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，在这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扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。或有租金于实际发生时计入当期损益。

2) 承租人：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。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### (2). 融资租赁的会计处理方法

√适用 □不适用

出租人：在租赁期开始日本公司按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算

确认当期的融资收入。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。或有租金于实际发生时计入当期损益。

承租人：在租赁期开始日本公司将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。或有租金于实际发生时计入当期损益。

### (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

本公司在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，本公司需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本公司管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本公司管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。本公司对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。于资产负债表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

#### (1) 租赁的分类

本公司根据《企业会计准则第21号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

#### (2) 金融工具的减值

本公司采用预期信用损失模型对以摊余成本计量的应收款项及债权投资、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资及其他债权投资等的减值进行评估。运用预期信用损失模型涉及管理层的重大判断和估计。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。实际的金融工具减值结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响金融工具的账面价值及信用减值损失的计提或转回。

#### (3) 存货跌价准备

本公司根据存货会计政策，按照成本与可变现净值孰低计量，对成本高于可变现净值及陈旧和滞销的存货，计提存货跌价准备。存货减值至可变现净值是基于评估存货的可售性及其可变现净值。鉴定存货减值要求管理层在取得确凿证据，并且考虑持有存货的目的、资产负债表日后事项的影响等因素的基础上作出判断和估计。实际的结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响存货的账面价值及存货跌价准备的计提或转回。

#### （4）非金融非流动资产减值

本公司于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。在预计未来现金流量现值时，需要对该资产(或资产组)的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本公司在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本公司至少每年评估商誉是否发生减值，要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。估计使用价值时，本公司需要估计未来来自资产组的现金流量，同时选择恰当的折现率计算未来现金流量的现值。

#### （5）折旧和摊销

本公司对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

#### （6）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本公司就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本公司管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。

#### （7）所得税

本公司在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

#### （8）预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违

约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、维修及改造所售商品向客户提供的售后质量维修承诺预计负债。预计负债时已考虑本公司近期的维修经验数据，但近期的维修经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

#### (9) 设定受益计划负债

本公司已对公司原有离退休人员、因公已故员工遗属及内退和下岗人员的福利计划确认为一项负债。该等福利费用支出及负债的金额依靠各种假设条件计算支付。这些假设条件包括折现率、福利增长率和平均医疗费用增长率。鉴于该等计划的长期性，上述估计具有较大不确定性。

#### (10) 公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据；如果无法获得第一层次输入值，则聘用第三方有资质的评估机构进行估值，在此过程中本公司管理层与其紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在第十一节五（10）四“公允价值”披露。

## 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《企业会计准则第 14 号——收入(2017 年修订)》(财会[2017]22 号)，本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。	第三届董事会第三次会议和第三届监事会第三次会议	[注 1]

[注 1]原收入准则下，公司以风险报酬转移作为收入确认时点的判断标准。商品销售收入同时满足下列条件时予以确认：1) 公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；2) 公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；3) 收入的金额能够可靠地计量；4) 相关的经济利益很可能流入企业；5) 相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时。

新收入准则下，公司以控制权转移作为收入确认时点的判断标准。公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品控制权时确认收入。在满足一定条件时，公司属于在某一段时间内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务。合同中包含两项或多项履约义务的，公

司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务，按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

新收入准则的实施未引起本公司收入确认具体原则的实质性变化，仅根据新收入准则规定中履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中增加列示合同资产、合同负债两个项目。

## (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
<b>流动资产:</b>			
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	697,044,980.71	-511,690,050.20
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		511,690,050.20	511,690,050.20
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	
<b>非流动资产:</b>			
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	
<b>流动负债：</b>			
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	0	-17,673,137.54
合同负债		17,513,334.69	17,513,334.69
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	56,744,304.02	159,802.85
流动负债合计	2,823,452,440.17	2,823,452,440.17	
<b>非流动负债：</b>			
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	0	0	
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	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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
<b>流动资产：</b>			
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	842,886,130.02	-338,512,815.15
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		338,512,815.15	338,512,815.15
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	
<b>非流动资产：</b>			
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	
<b>流动负债：</b>			
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	
<b>非流动负债：</b>			
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	
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>			
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

首次执行新收入准则未对其他母公司资产负债表项目的首次执行当年年初账面价值产生影响

#### 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	13%、9%、6%、5%
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]	15.00%
四川昆仑石油设备制造有限公司	15.00%
中曼石油钻井技术有限公司	15.00%
四川中曼电气工程技术有限公司	15.00%
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	15.00%
上海中曼油气销售有限公司	25.00%
上海致远融资租赁有限公司	25.00%
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	25.00%
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	25.00%
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	10.00%
中曼石油服务有限责任公司	0%
ZPEC 石油工程服务公司	20.00%
ZPEC Egypt LLC	22.50%
天津中曼钻井工程有限公司	25.00%
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	25.00%
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	29.00%
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	20.00%
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	18.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25.00%

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有限公司于 2020 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 GR202031005903,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,2020 年

减按 15% 的税率计缴企业所得税。

## (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，跨境应税行为为免征增值税。

四川昆仑石油设备制造有限公司于 2020 年 12 月 3 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 GR202051003584，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，2020 年按 15% 的税率计缴企业所得税。

四川中曼电气工程技术有限公司于 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，2020 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 2020 年 11 月 18 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 GR202031006350，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，2020 年减按 15% 的税率计缴企业所得税。

中曼石油钻井技术有限公司于 2020 年 11 月 18 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 GR202031006365，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，2020 年减按 15% 的税率计缴企业所得税。

## 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	1,564,984.95	3,757,758.16
银行存款	106,145,977.29	136,366,844.23
其他货币资金	237,911,987.16	310,615,753.09
未到期应收利息	26,250.00	
合计	345,649,199.40	450,740,355.48
其中：存放在境外的款项总额	50,486,200.80	69,628,455.51

其他说明

## (1)、抵押、质押、冻结等对使用有限制款项说明

项 目	期末数	期初数
银行承兑汇票保证金	61,422,997.70	55,503,525.71
信用证保证金	-	-
保函保证金	69,424,947.83	179,936,662.54
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	88,936,000.00	27,500,000.00
用于借款（国内票据贴现）担保的保证金	18,120,000.00	47,672,000.00
合 计	237,903,945.53	310,612,188.25

(2) 外币货币资金明细情况详见本第十一节七(82) “外币货币性项目”之说明。

## 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	10,134,630.12	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	10,134,630.12	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	10,134,630.12	10,000,000.00

其他说明：

√适用 □不适用

本公司用购买的结构性存款人民币 10,000,000.00 元作为保证金，向银行申请开具银行承兑汇票，截至 2020 年 12 月 31 日，该笔结构存款产生 134,630.12 元的公允价值变动损益。

## 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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	0	-
商业承兑票据	96,396,563.32	-
合计	96,396,563.32	-

## (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

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	97,370,265.98	100	973,702.66	1	96,396,563.32					
其中：										
商业承兑汇票	97,370,265.98	100	973,702.66	1	96,396,563.32					
合计	97,370,265.98	/	973,702.66	/	96,396,563.32		/		/	-

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: 商业承兑汇票

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
商业承兑汇票	97,370,265.98	973,702.66	1
合计	97,370,265.98	973,702.66	1

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

#### (6). 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	
按组合计提坏账准备		973,702.66			973,702.66
合计		973,702.66			973,702.66

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

#### (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

期末公司已背书或者贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	金额	备注
商业承兑汇票	94,380,346.09	-

## 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	
1 年之内	556,703,912.41
1 年以内小计	556,703,912.41
1 至 2 年	93,599,725.95
2 至 3 年	6,310,001.33
3 年以上	
3 至 4 年	3,613,457.20
4 至 5 年	26,689,944.44
5 年以上	15,920,157.70
减：坏账准备	-77,227,571.38
合计	625,609,627.65

## (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	100.00	
其中：										

按组合计提坏账准备	702,837,199.03	100.00	77,227,571.38	10.99	625,609,627.65	756,508,051.59	99.98	59,463,070.88	7.86	697,044,980.71
其中：										
境外工程类客户	312,048,452.42	44.40	10,935,000.75	3.50	301,113,451.67	443,726,449.16	58.64	6,059,164.35	1.37	437,667,284.81
非境外工程类客户	390,788,746.61	55.60	66,292,570.63	16.96	324,496,175.98	312,781,602.43	41.34	53,403,906.53	17.07	259,377,695.90
合计	702,837,199.03	100.00	77,227,571.38	10.99	625,609,627.65	756,677,886.94	100.00	59,632,906.23	7.88	697,044,980.71

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：境外工程类客户

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 (%)
境外工程类客户	312,048,452.42	10,935,000.75	3.50
合计	312,048,452.42	10,935,000.75	3.50

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	275,933,058.02	2,759,330.57	1.00

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1-2年	34,924,655.28	6,984,931.06	20.00
2-3年	114,006.70	114,006.70	100.00
3-4年	517,934.89	517,934.89	100.00
4-5年	-	-	-
5年以上	558,797.53	558,797.53	100.00
小计	312,048,452.42	10,935,000.75	3.50

组合计提项目：非境外工程类客户

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(%)
非境外工程类客户	390,788,746.61	66,292,570.63	16.96
合计	390,788,746.61	66,292,570.63	16.96

按组合计提坏账的确认标准及说明：

适用 不适用

账龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内	280,770,854.39	14,038,542.71	5.00
1-2年	58,675,070.67	5,867,507.07	10.00
2-3年	6,195,994.63	1,858,798.39	30.00
3-4年	3,095,522.31	2,476,417.85	80.00
4-5年	26,689,944.44	26,689,944.44	100.00
5年以上	15,361,360.17	15,361,360.17	100.00
小计	390,788,746.61	66,292,570.63	16.96

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		4,456.70	165,378.65		
按组合计提坏账准备	59,463,070.88	17,764,500.50				77,227,571.38
合计	59,632,906.23	17,764,500.50	4,456.70	165,378.65	-	77,227,571.38

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	165,378.65

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
广汉市锦程石油机械有限公司	货款	165,378.65	破产清算	董事会决议	否
合计	/	165,378.65	/	/	/

应收账款核销说明：

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

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国石油集团西部钻探工程有限公司	107,163,326.02	1 年内: 106,134,305.99; 1-2 年: 1,029,020.03	15.25	5,409,617.30
Lukoil[注 1]	78,222,796.01	1 年以内	11.13	782,227.96
Schlumberger[注 2]	52,841,860.86	1 年以内 48,452,687.37; 2-3 年 3,248,725.48; 5 年以上: 1,140,448.01	7.52	3,894,606.50
诺德天然气股份有限公司	41,123,054.11	1 年以内	5.85	411,230.54
PPL[注 3]	40,779,062.28	1 年内: 34,948,001.63; 1-2 年: 5,749,413.99; 2-3 年: 81,646.66	5.80	1,581,009.47
小 计	320,130,099.28		45.55	12,078,691.77

注 1:因同属一个集团, Lukoil 包括 Lukoil Mid-east Limited 和 LUKOIL OVERSEAS IRAQ EXPLORATION B. V.

注 2:因同属一个集团, Schlumberger 包括斯伦贝谢长和油田工程有限公司和 Schlumberger Middle East S. A.

注 3: 因同属一个集团, PPL 包括 PAKISTAN PETROLEUM LIMITED 和 PPL Asia E and P 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
银行承兑汇票	12,450,000.00	1,600,000.00
商业承兑汇票	0	89,964,501.17
合计	12,450,000.00	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	期末余额	累计

				变动		在 其 他 综 合 收 益 中 确 认
银 行 承 兑 汇 票	1,600,000.00	307,745,315.50	296,895,315.50		12,450,000.00	
商 业 承 兑 汇 票	89,964,501.17		89,964,501.17			
合 计	91,564,501.17	307,745,315.50	386,859,816.67		12,450,000.00	

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

期末按组合计提坏账准备的应收款项融资

组 合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
低信用风险组合	12,450,000.00	-	-

其他说明：

√适用 □不适用

期末公司已背书或者贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	162,301,000.00	-

期末公司无因出票人未履约而将其转应收账款的票据

## 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	85,210,367.96	88.09	42,287,671.32	90.38
1至2年	9,119,655.04	9.43	2,175,228.08	4.65
2至3年	573,763.86	0.59	1,192,423.84	2.55
3年以上	1,829,927.36	1.89	1,130,864.69	2.42
合计	96,733,714.22	100.00	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：

单位名称	金额	其中：一年以上的部分	未及时结算的原因
江苏曙光华阳钻具有限公司	21,813,472.46	6,221,938.10	未到货

## (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

单位名称	期末数	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)	未结算原因
江苏曙光华阳钻具有限公司	21,813,472.46	1年以内：15,591,534.36； 1-2年：6,221,938.10	22.55	未到货
江苏鑫特石油设备有限公司	18,783,197.84	1年以内	19.42	未到货
BGP INC	15,274,649.18	1年以内	15.79	未到结算期
内蒙古包钢钢联股份有限公司	3,908,876.14	1年以内	4.04	未到货
上海星海物贸有限公司	3,429,199.92	1年以内	3.54	未到货
小计	63,209,395.54		65.34	

其他说明

√适用 □不适用

期末未发现预付款项存在明显减值迹象，故未计提减值准备



**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	68,473,545.39	88,091,362.90
合计	68,473,545.39	88,091,362.90

其他说明：

□适用 √不适用

**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****(4). 应收股利**

□适用 √不适用

**(5). 重要的账龄超过 1 年的应收股利**

□适用 √不适用

**(6). 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****(7). 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	32,790,048.43
1 年以内小计	32,790,048.43
1 至 2 年	6,280,129.96
2 至 3 年	37,667,809.86
3 年以上	
3 至 4 年	484,071.40
4 至 5 年	2,948,346.34
5 年以上	9,331,137.72
减：坏账准备	-21,027,998.32
合计	68,473,545.39

## (8). 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	38,973,993.35	60,030,662.67
备用金及员工借款	8,978,759.75	20,546,858.08
出口退税		24,942.66
代垫款项	9,039,735.14	6,335,622.18
往来款	32,509,055.47	17,185,300.65
合计	89,501,543.71	104,123,386.24

## (9). 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				

一转回第一阶段				
本期计提	4,995,974.98			4,995,974.98
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日余额	19,346,329.93	-	1,681,668.39	21,027,998.32

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

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等项所采用的依据、输入值、假设等信息详见第十一节十(二)信用风险。

#### (10). 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	- 1,133,109.20				2,266,057.01
按组合计提坏账准备	12,632,857.13	6,129,084.18				18,761,941.31
合计	16,032,023.34	4,995,974.98		-	-	21,027,998.32

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(11). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

(12). 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	33,276,990.00	2-3 年	37.18	6,655,398.00
Toghi Trading FZE	借款	18,654,712.45	1 年以内	20.84	932,735.62
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	往来款	3,732,026.32	1 年以内： 375,198.24； 2-3 年： 3,356,828.08	4.17	690,125.53
上海中成融资租赁有限公司	保证金或押金	2,500,000.00	1-2 年	2.79	526,876.73
北京华油兴业能源投资有限公司	往来款	2,001,325.00	4-5 年	2.24	1,000,662.50
合计	/	60,165,053.77	/	67.22	9,805,798.38

(13). 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(14). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(15). 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	252,879,028.71	-	252,879,028.71	387,343,917.43		387,343,917.43
在产品	76,439,679.92	-	76,439,679.92	99,937,328.47		99,937,328.47
库存商品	1,313,346.42	-	1,313,346.42	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	2,448,193.71	-	2,448,193.71	2,045,018.10		2,045,018.10
发出商品	105,245,414.56	-	105,245,414.56			
合计	438,325,663.32	-	438,325,663.32	492,812,921.82		492,812,921.82

[注]1. 期末存货中用于债务担保的账面价值为 9,389,335.59 元。

2. 报告期各期末未发现存货存在明显减值迹象，故未计提存货跌价准备。

3. 期末存货余额中无资本化利息金额。

## (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
暂估工程款	115,679,089.70	4,490,156.51	111,188,933.19	487,062,217.68	11,050,094.62	476,012,123.06
应收保证金	36,005,205.86	2,522,999.40	33,482,206.46	37,498,422.25	1,820,495.11	35,677,927.14
合计	151,684,295.56	7,013,155.91	144,671,139.65	524,560,639.93	12,870,589.73	511,690,050.20

## (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

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

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小计
	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	12,870,589.73	-	-	12,870,589.73
2020年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段	-	-	-	-
--转入第三阶段	-	-	-	-

减值准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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)	
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	-5,857,433.82	-	-	-5,857,433.82
本期收回或转回		-	-	
本期转销或核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2020 年 12 月 31 日余额	7,013,155.91	-	-	7,013,155.91

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

期末重要的债权投资和其他债权投资:

适用 不适用

其他说明

无

#### 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	57,129,083.46	70,501,218.09
预交企业所得税	906,196.43	1,249,700.62
合计	58,035,279.89	71,750,918.71

其他说明

期末未发现其他流动资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备

#### 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

本期减值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

其他说明

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

本期减值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

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

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



## (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	59,444,313.50	55,173,387.75
昕华夏国际能源开发有限公司	64,196,000.00	50,999,970.00
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	77,920,059.96	
合计	201,560,373.46	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		50,554,896.62		非交易性权益工具	

昕华夏国际能源 开发有限公司		13,196,030.00			非交易 性权益 工具	
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC		8,563,059.96			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

其他说明：

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	746,943.72			746,943.72
(1) 计提或摊销	746,943.72			746,943.72

3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	10,184,258.86			10,184,258.86
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	5,540,870.50			5,540,870.50
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	1,885,715,541.63	1,909,557,158.66
固定资产清理		
合计	1,885,715,541.63	1,909,557,158.66

其他说明：

□适用 √不适用

## 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	运输设备	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	27,185,769.36	114,965,741.67	5,773,532.75	848,096.95	16,378,362.05	165,151,502.78
(1) 购置	-	14,978,393.03	5,773,532.75	830,145.45	16,123,204.00	37,705,275.23
(2) 在建工程转入	27,185,769.36	99,987,348.64	-	17,951.50	255,158.05	127,446,227.55
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	-	24,225,143.35	-	360,928.80	1,792,030.36	26,378,102.51
(1) 处置或报废	-	3,957,762.83	-	324,820.36	222,497.45	4,505,080.64
(2) 转至在建工程		19,781,277.07		36,108.44	1,569,532.91	21,386,918.42
(3) 其他		486,103.45				486,103.45
4. 期末余额	429,946,785.90	2,095,557,000.31	25,605,815.94	38,658,327.48	100,225,070.46	2,689,993,000.09
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	19,679,185.96	134,306,488.80	3,192,425.01	3,015,827.75	8,721,584.11	168,915,511.63
(1) 计提	19,679,185.96	134,298,819.76	3,192,425.01	3,015,827.75	8,721,584.11	168,907,842.59
(2) 其他		7,669.04				7,669.04
3. 本期减少金额	-	5,280,876.31	-	320,764.55	698,853.47	6,300,494.33

(1) ) 处置或 报废	-	3,166,075.57	-	310,801.97	185,648.97	3,662,526.51
2) 转至在建 工程		2,052,032.14		9,962.58	513,204.50	2,575,199.22
3) 其他		62,768.60				62,768.60
4. 期 末余额	103,757, 037.66	620,028,767 .30	11,920,58 4.48	30,793,10 8.82	37,777,96 0.20	804,277,458 .46
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	326,189, 748.24	1,475,528,2 33.01	13,685,23 1.46	7,865,218 .66	62,447,11 0.26	1,885,715,5 41.63
2. 期 初账面价 值	318,683, 164.84	1,513,813,2 47.18	11,104,12 3.72	10,073,11 3.71	55,883,50 9.21	1,909,557,1 58.66

[注]期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值 92,381,176.28 元。

期末未发现固定资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备

#### (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	150,621,932.89	23,905,227.64		126,716,705.25

**(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	117,287,658.01

**(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
兴城时代房产	886,937.31	按程序办理中

其他说明：

√适用 □不适用

期末用于借款抵押的固定资产，详见本财务报表第十一节（十四）“承诺及或有事项”之说明。

**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	395,650,568.96	304,863,463.44
工程物资		
合计	395,650,568.96	304,863,463.44

其他说明：

□适用 √不适用

**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	169,174,236.08	-	169,174,236.08	193,277,469.52		193,277,469.52
未探明经济可采储量探井	226,388,704.24	-	226,388,704.24	93,968,397.14		93,968,397.14
临港建设项目	80,198.02		80,198.02	286,194.95		286,194.95
其他	7,430.62	-	7,430.62	17,331,401.83		17,331,401.83
合计	395,650,568.96	-	395,650,568.96	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	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	75,884,115.20	99,987,348.64		169,174,236.08		陆续投入				募股资金和其他来源

未探明经济可采储量探井	93,968,397.14	138,351,044.94	-	5,930,737.84	226,388,704.24		陆续投入				其他来源
合计	287,245,866.66	214,235,160.14	99,987,348.64	5,930,737.84	395,562,940.32	/	/			/	/

## (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

## (4). 工程物资情况

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

其他说明：

中华人民共和国国土资源部委托新疆维吾尔自治区人民政府以挂牌方式，将“新疆塔里木盆地温宿油气勘查”探矿权出让给本公司，区块位于新疆维吾尔自治区温宿县、阿克苏市。该探矿权首次设立期限为5年。本公司自获得探矿权之日起2年内不得转让，包括但不限于股权转让、股权出资或合资合作等形式。

## 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	1,313,579.88			122,162.17	1,435,742.05
(1) 计提	1,313,579.88			122,162.17	1,435,742.05
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额	12,408,165.17			1,531,764.89	13,939,930.06
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	53,270,830.41			731,691.10	54,002,521.51
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

## 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	115,643.68	33,129,190.40		116,295,104.94
营房	43,089,082.15	20,020,574.29	21,640,788.89		41,468,867.55
其他	32,741,215.51	31,698,289.77	21,881,532.39		42,557,972.89
合计	225,138,949.32	51,834,507.74	76,651,511.68		200,321,945.38

其他说明：

期末用于借款抵押的长期待摊费用，详见第十一节（十四）“承诺及或有事项”之说明。

**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	1,689,122.40	253,368.36	2,750,288.89	521,104.73
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	1,689,122.40	253,368.36	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%	28,643,300.88	7,160,825.22	40,595,305.66	10,148,826.41
合计	28,643,300.88	7,160,825.22	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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额
可抵扣暂时性差异	76,909,893.45
可抵扣亏损	80,849,946.60
合计	157,759,840.05

## (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

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	备注
2021	12,775,786.64	
2022	1,086,293.05	
2023	451,539.80	
2024	12,759,389.01	
2025	53,776,938.10	
合计	80,849,946.60	/

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	212,056,982.00		212,056,982.00	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	227,056,982.00		227,056,982.00	178,661,652.00		178,661,652.00
----	----------------	--	----------------	----------------	--	----------------

其他说明:

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 12 月 31 日已经支付投资款 3,000 万美元,股权变更正在办理中。

### 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	19,440,000.00	
抵押借款	146,233,000.00	121,053,831.23
保证借款	728,421,361.39	518,111,865.83
信用借款	59,484,912.78	27,000,000.00
抵押借款(含进口押汇)	106,605,182.37	
质押、保证借款(含票据、信用证贴现)	19,388,737.13	257,913,006.42
应计利息	7,246,952.11	9,080,814.91
合计	1,086,820,145.78	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

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下:

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

#### (1). 应付票据列示

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	147,098,489.52	83,917,554.64
银行承兑汇票	125,565,000.00	76,535,000.00

合计	272,663,489.52	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	523,911,078.49	941,123,313.90
1 年以上	229,559,609.13	194,614,890.97
合计	753,470,687.62	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
烟台杰瑞石油装备技术有限公司	22,447,993.93	未到结算期
宝鸡石油机械有限责任公司	16,194,307.77	未到结算期
河北华北石油荣盛机械制造有限公司	13,583,007.58	未到结算期
上海神开石油设备有限公司	8,373,767.05	未到结算期
盐城润伟石化机械有限公司	8,356,345.15	未到结算期
四川宝石机械石油钻头有限责任公司	7,425,942.26	未到结算期
黑龙江景宏石油设备制造有限公司	7,307,642.13	未到结算期
合计	83,689,005.87	/

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

#### (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
材料设备款	26,346,211.35	11,863,112.86
工程款	165,544.25	5,650,221.83
其他	398,230.09	
合计	26,909,985.69	17,513,334.69

## (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

单位：元 币种：人民币

项目	变动金额	变动原因
Sino Tharwa Drilling Company	15,861,562.43	本年签署合同，尚未发货
新疆新尚工能源有限公司	6,637,168.14	本年签署合同，尚未发货
合计	22,498,730.57	/

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	474,790,348.83	489,222,947.51	122,013,816.80
二、离职后福利-设定提存计划	988,025.61	20,746,373.62	18,393,283.11	3,341,116.12
三、辞退福利		458,427.25	458,427.25	
四、一年内到期的其他福利				
合计	137,434,441.09	495,995,149.70	508,074,657.87	125,354,932.92

## (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	439,061,977.24	457,221,337.37	117,145,175.70
二、职工福利费		9,217,039.07	8,951,722.07	265,317.00
三、社会保险费	538,090.66	16,446,140.36	13,254,874.10	3,729,356.92



其中：医疗保险费	480,098.00	14,641,289.99	11,678,231.25	3,443,156.74
工伤保险费	17,652.14	1,080,584.47	1,029,360.88	68,875.73
生育保险费	40,340.52	724,265.90	547,281.97	217,324.45
四、住房公积金	207,140.29	8,503,637.21	8,111,505.50	599,272.00
五、工会经费和职工教育经费	396,648.70	1,561,554.95	1,683,508.47	274,695.18
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	136,446,415.48	474,790,348.83	489,222,947.51	122,013,816.80

## (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	9,651,237.75	7,389,629.79	3,210,336.12
2、失业保险费	39,297.45	11,095,135.87	11,003,653.32	130,780.00
3、企业年金缴费				
合计	988,025.61	20,746,373.62	18,393,283.11	3,341,116.12

其他说明：

适用 不适用

截止审计报告日，公司尚未支付应付职工薪酬 56,571,838.63 元。

## 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	23,121,523.28	21,975,923.62
消费税		
营业税		
企业所得税	61,030,825.01	43,956,620.69

个人所得税	2,791,738.23	2,856,718.49
城市维护建设税	422,081.60	341,874.98
教育税附加	760,723.30	724,829.55
印花税	360,115.15	472,775.96
其他	145,280.30	14,870.78
合计	88,632,286.87	70,343,614.07

其他说明：

无

#### 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	145,022,349.23	133,471,763.95
合计	145,022,349.23	133,471,763.95

其他说明：

适用 不适用

##### 应付利息

###### (1). 分类列示

适用 不适用

##### 应付股利

###### (2). 分类列示

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	12,666,816.61	15,386,979.20
保证金或押金	11,217,400.00	11,245,452.00
代收代付款项	419,747.85	883,398.14
职工购房款	99,287,944.49	81,326,661.95
往来款	21,430,440.28	24,629,272.66
合计	145,022,349.23	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	76,976,661.95	企业购买的公租房，满足条件后产权转给职工
合计	76,976,661.95	/

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	138,700,000.00	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	37,583,358.62	85,033,144.48
1 年内到期的租赁负债		
应计利息	1,448,010.70	1,361,559.97
合计	177,731,369.32	178,594,704.45

其他说明：

明细情况

项目	期末数	期初数
保证借款	13,000,000.00	60,000,000.00
抵押借款	40,000,000.00	25,000,000.00
抵押、保证借款	22,200,000.00	7,200,000.00
质押、抵押、保证借款	63,500,000.00	-
合计	138,700,000.00	92,200,000.00

## 44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
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	94,380,346.09	56,584,501.17
预收款的税项	1,436,295.02	159,802.85
合计	95,816,641.11	56,744,304.02

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	87,000,000.00
抵押借款	75,000,000.00	0
保证借款	56,000,000.00	11,000,000.00
信用借款	0	
抵押、保证借款	104,800,000.00	38,000,000.00
合计	273,800,000.00	136,000,000.00

长期借款分类的说明：

无

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	34,991,687.84	72,575,048.72
专项应付款		
合计	34,991,687.84	72,575,048.72

其他说明：

适用 不适用

##### 长期应付款

##### (1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款-湘信融资租赁有限公司	22,465,445.16	4,695,227.45
应付融资租赁款-上海中成融资租赁有限公司	32,500,001.77	22,500,000.00
应付融资租赁款-成都工投融资租赁有限公司	17,609,601.79	7,796,460.39
小计	72,575,048.72	34,991,687.84

其他说明：

长期应付款说明：

1) 2019年3月8日，中曼石油钻井技术有限公司与湘信融资租赁有限公司签订《回租租赁合同》和《回租租赁合同》，约定中曼石油钻井技术有限公司以人民币50,000,000.00元将标的物转让给湘信融资租赁有限公司，并以人民币50,000,000.00元从湘信融资租赁有限公司租回，租赁期3年，每3月为一期支付租金。中曼石油钻井技术有限公司与湘信融资租赁有限公司签订《设备抵押协议》，作为履行《回租租赁合同》和《回租租赁合同》的条件，若中曼石油钻井技术有限公司未能按照租赁合同约定支付租金、租赁费用或其他任何应付款项的全部或部分，湘信融资租赁有限公司有权依法对标的设备进行折价转让、变卖或拍卖或其他处分，根据担保范围从处分所得价款中优先受偿。同时，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分别与湘信融资租赁有限公司签订《保证合同》，保证人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同意租赁合同项下承租人中曼石油钻井技术有限公司对债权人湘信融资租赁有限公司所负的全部债务提供不可撤销的连带责任保证。

2) 2019年1月28日,中曼石油钻井技术有限公司与上海中成融资租赁有限公司签订《回租购买合同》和《回租租赁合同》,约定中曼石油钻井技术有限公司以人民币50,000,000.00元将标的物转让给上海中成融资租赁有限公司,并以人民币50,000,000.00元从上海中成融资租赁有限公司租回,租赁期5年,每3月为一期支付租金。同时,中曼石油天然气集团股份有限公司与上海中成融资租赁有限公司签订《保证合同》,保证人中曼石油天然气集团股份有限公司自愿及无条件地为债务人中曼石油钻井技术有限公司依据主合同《回租租赁合同》与债权人上海中成融资租赁有限公司形成的债务提供连带责任保证担保。

3) 2019年8月13日,上海致远融资租赁有限公司与成都工投融资租赁有限公司签订《融资租赁合同(回租)》,约定上海致远融资租赁有限公司以人民币29,000,000.00元将标的物转让给成都工投融资租赁有限公司,并以人民币29,000,000.00元从成都工投融资租赁有限公司租回,租赁期3年,每3月为一期支付租金。上海致远融资租赁有限公司与成都工投融资租赁有限公司签订《抵押担保合同》,基于对主合同《融资租赁合同》项下债务人上海致远融资租赁有限公司之行为和义务全面的、慎重的了解以及对担保法律后果的准确认识,自愿为债务人履行主合同项下的债务向抵押权人提供抵押担保。同时,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、四川昆仑石油设备制造有限公司分别与成都工投融资租赁有限公司签订《保证合同》,保障《融资租赁合同》项下债权人对债务人享有的全部债权,保证人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、四川昆仑石油设备制造有限公司愿意向成都工投融资租赁有限公司提供连带责任保证担保。

### 专项应付款

#### (2). 按款项性质列示专项应付款

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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼			
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
应付退货款			
其他			

抚恤金		1,150,000.00	
项目延期赔偿金		31,224,882.52	
合计		32,374,882.52	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

### 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	4,823,000.00	2,541,329.50	20,474,333.65	
合计	18,192,663.15	4,823,000.00	2,541,329.50	20,474,333.65	/

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			327,999.96		328,000.29	与资产相关
融资租赁补助	16,129.58			16,129.58		0	与收益相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	3,152,533.26			411,200.04		2,741,333.22	与资产相关
临港钻机设备项目	7,266,666.70			533,333.28		7,266,666.70	与资产相关
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	2,428,333.36			206,666.64		1,688,333.44	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		1,046,000.00			与收益相关

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
2020 第三批产业转型专项（高端智能装备）		4,300,000.00				4,300,000.00	与资产相关
合计	18,192,663.15	4,823,000.00	-	2,541,329.50		20,474,333.65	

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

其他说明：

无

## 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					税后归属于少数股东	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		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-54,825,822.37	26,030,015.71				26,030,015.71		-28,795,806.66
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	26,030,015.71				26,030,015.71		-28,795,806.66
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	-156,701.12							-156,701.12

算 差 额								
其他 综合 收益 合计	-54,982,523.49	26,030,015 .71				26,030,015 .71		- 28,952,507.78

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	0	19,280,191.65	19,280,191.65	0
合计		19,280,191.65	19,280,191.65	

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	上期
----	----	----

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	-486,091,162.67	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	388,922,631.91	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	1,581,366,136.64	1,385,050,448.00	2,453,553,105.25	1,951,929,794.15
其他业务	3,297,757.30	2,884,772.18	9,351,655.64	3,525,065.74
合计	1,584,663,893.94	1,387,935,220.18	2,462,904,760.89	1,955,454,859.89

### (2). 营业收入具体情况

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
营业收入	1,584,663,893.94	2,462,904,760.89
减：与主营业务无关的业务收入	1,255,076.27	1,569,820.86
减：不具备商业实质的收入	-	-
扣除与主营业务无关的业务收入和不具备商业实质的收入后的营业收入	1,583,408,817.67	2,461,334,940.03

**(3). 合同产生的收入的情况**

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□适用 √不适用

**(4). 履约义务的说明**

□适用 √不适用

**(5). 分摊至剩余履约义务的说明**

√适用 □不适用

本报告期末已签订合同、但尚未履行或尚未履行完毕的履约义务所对应的收入金额为 2,691 万元，其中：

2691 万元预计将于 2021 年度确认收入

其他说明：

该项金额与每个合同的履约进度相关，并将于每个合同的未来履约期内按履约进度确认为收入。

**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	334,461.05	484,326.54
教育费附加	315,325.68	459,470.62
资源税		
房产税		
土地使用税		
车船使用税		
印花税		
其他	1,734,111.63	2,205,231.66
合计	2,383,898.36	3,149,028.82

其他说明：

无

**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
咨询费	3,450,209.82	5,210,030.90

运输保险费	46,919.46	14,005,787.24
职工薪酬	15,664,633.51	18,930,992.93
差旅费	4,518,193.32	4,944,114.46
折旧摊销	108,803.56	706,489.60
销售服务费	1,838,512.50	794,341.36
广告宣传和展览费	147,735.43	1,833,313.00
业务招待费	1,099,316.41	1,134,409.14
租赁费	542,331.00	602,202.54
办公费	288,504.21	307,172.52
其他	1,583,836.54	1,600,333.97
合计	29,288,995.76	50,069,187.66

其他说明：

无

#### 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	68,196,070.58	72,188,125.51
租赁费	5,473,296.03	5,139,870.46
折旧摊销	21,130,457.43	24,888,606.23
差旅费	5,026,986.76	5,819,219.07
聘请中介机构费用	13,909,857.15	15,271,677.80
车辆使用费	2,441,346.49	2,627,181.19
业务招待费	3,451,959.72	3,492,784.78
办公费	1,573,552.58	4,416,697.86
非钻井勘探支出	52,751,547.17	30,771,735.85
其他	8,634,306.03	6,729,367.81
探井损失	5,930,737.84	
停工损失	229,904,535.78	
合计	418,424,653.56	171,345,266.56

其他说明：

无

#### 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	31,420,638.11	33,515,880.92
研发材料	29,420,970.08	54,701,324.65
折旧摊销	1,960,090.53	3,440,687.89
其他	7,733,676.00	9,324,519.85
合计	70,535,374.72	100,982,413.31

其他说明：

无

**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	74,788,898.45	68,824,124.92
减：利息收入	-3,100,625.88	-4,216,774.93
汇兑损益	33,764,409.51	-6,484,990.79
其他	15,337,154.83	10,573,151.70
合计	120,789,836.91	68,695,510.90

其他说明：

无

**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
政府补助	15,583,781.03	8,469,993.92
代扣个人所得税手续费	449,894.16	240,450.45
合计	16,033,675.19	8,710,444.37

其他说明：

政府补助明细：

项目	本期数	上年数	与资产相关/ 与收益相关	计入本期非经常性 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	327,999.96	327,999.96	与资产相关	327,999.96
融资租赁保险费补助	16,129.58	193,553.88	与资产相关	16,129.58

项 目	本期数	上年数	与资产相关/ 与收益相关	计入本期非经常性 损益的金额
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	411,200.04	411,200.04	与资产相关	411,200.04
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	206,666.64	206,666.64	与资产相关	206,666.64
临港钻机设备项目	533,333.28	533,333.30	与资产相关	533,333.28
外经贸发展专项资金对外投资合作项目	9,020,563.00	4,807,864.00	与收益相关	9,020,563.00
上海市浦东新区世博地区开发管理委员会专项资金	212,000.00	-	与收益相关	212,000.00
企业稳定岗位补贴	710,619.97	266,863.36	与收益相关	710,619.97
成都市新都区商务和旅游局款补贴	9,246.00	-	与收益相关	9,246.00
专项产业引导资金验收（伊拉克俄气高难度井 EPC 总包）	500,000.00	500,000.00	与收益相关	500,000.00
成都市新都区新经济和科技局项目经费	800,000.00	450,000.00	与收益相关	800,000.00
四川省国际商务发展促进会补贴	73,860.00	384,000.00	与收益相关	73,860.00
浦东新区经济发展财政扶持资金开发扶持资金	-	280,000.00	与收益相关	-
成都市新都区商务局（中央外经贸发展资金）	-	15,800.00	与收益相关	-
专利资助资金	27,000.00	2,072.50	与收益相关	27,000.00
上海市出口信用保险保费扶持资金	178,162.56	90,640.24	与收益相关	178,162.56
大型起重船用推进器研制及服务项目	1,046,000.00	-	与收益相关	1,046,000.00
北极地区水平井钻井关键技术研究	500,000.00	-	与收益相关	500,000.00
培训补贴	351,000.00	-	与收益相关	351,000.00
临港管委会发展资金	300,000.00	-	与收益相关	300,000.00
新都区科学技术协会	300,000.00	-	与收益相关	300,000.00
企业标准化奖励	20,000.00	-	与收益相关	20,000.00
浦东新区财政局科技发展基金 PKK2020-10S	40,000.00	-	与收益相关	40,000.00
合计	15,583,781.03	8,469,993.92		15,583,781.03

## 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	39,973.33	
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		
理财产品持有期间取得的投资收益	330,000.00	
合计	805,782.08	435,808.75

其他说明：

无

#### 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

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	134,630.12	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	134,630.12	

其他说明：

无

#### 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
应收票据坏账损失	-973,702.66	
应收账款坏账损失	-16,322,658.94	-11,729,592.48
其他应收款坏账损失	-4,995,974.99	-2,698,472.44
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		
合计	-22,292,336.59	-14,428,064.92

其他说明：

无

## 72、资产减值损失

√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
一、坏账损失	4,391,682.22	
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失		
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、合同资产减值损失	4,391,682.22	
合计	4,391,682.22	

其他说明：

无

## 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
长期资产处置的利得	0	2,522,887.42
长期资产处置的损失	-77,731.81	-553,451.14
合计	-77,731.81	1,969,436.28

其他说明：

无

## 74、营业外收入

营业外收入情况

√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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
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	201,330.29	957,712.58	201,330.29
合计	201,330.29	4,457,712.58	201,330.29

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	527,887.66		527,887.66
其中：固定资产处置损失	527,887.66		527,887.66
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	507,480.00		507,480.00
其他	71,770.00	169,103.83	71,770.00
罚款、赔偿金	847,971.63		847,971.63
合计	1,955,109.29	169,103.83	1,955,109.29

其他说明：

无

**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	42,432,577.68	98,838,531.20
递延所得税费用	-2,720,264.82	-1,841,955.01
合计	39,712,312.86	96,996,576.19

**(2). 会计利润与所得税费用调整过程**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	-447,452,163.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	-77,537,664.82
子公司适用不同税率的影响	-9,393,144.58
调整以前期间所得税的影响	11,582.52
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	979,574.44
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	3,711,018.37
境外代扣代缴及境外所得税收抵免的影响	128,968,165.84
其他（研发费用加计扣除等）	-7,027,218.91
所得税费用	39,712,312.86

其他说明：

□适用 √不适用

**77、其他综合收益**

√适用 □不适用

详见第十一节七（57）

**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	3,074,375.88	3,530,497.81
其他收益（政府补助）、营业外收入等	18,516,383.49	10,995,403.13
其他收入等		1,037,439.95
企业间往来	19,337,797.06	23,841,021.54
保函保证金退回	110,511,714.71	
进项税返还	5,111,664.52	
合计	156,551,935.66	39,404,362.43

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
付现费用	126,158,049.46	179,299,236.15
营业外支出	1,427,221.63	169,103.83
企业间往来	4,408,299.58	7,597,473.11
合计	131,993,570.67	187,065,813.09

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
Toghi Trading-F.Z.C资金偿还	17,093,351.00	38,113,658.21
新疆油田试采油收入	39,359,867.20	
外部借款偿还	2,000,000.00	
理财收益返还	10,330,000.00	
合计	68,783,218.20	38,113,658.21

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

## (4). 支付的其他与投资活动有关的现金

√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
Toghi Trading-F.Z.C资金拆出	36,198,100.84	
结构性存款支付	10,000,000.00	
合计	46,198,100.84	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

#### (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	112,050,000.00	55,800,000.00
李春第资金拆入		36,202,397.68
公租房认购金收取	22,311,282.54	
其他借款	40,100,000.00	
合计	174,461,282.54	92,002,397.68

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
上海中曼投资控股有限公司资金偿还	114,850,000.00	69,000,000.00
李春第资金偿还	8,202,397.68	28,000,000.00
公租房认购金退还	4,350,000.00	
其他借款	31,100,000.00	
票据保证金支付	5,919,471.99	
合计	164,421,869.67	97,000,000.00

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
<b>1. 将净利润调节为经营活动现金流量：</b>		
净利润	-487,164,476.20	17,188,150.79
加：资产减值准备	-4,391,682.22	



信用减值损失	22,292,336.59	14,428,064.92
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	166,926,134.97	147,357,510.56
使用权资产摊销		
无形资产摊销	1,435,742.05	1,559,151.16
长期待摊费用摊销	76,630,072.74	81,795,270.97
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）	77,731.81	-1,969,436.28
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	527,887.66	
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-134,630.12	
财务费用（收益以“-”号填列）	92,116,321.19	68,119,945.00
投资损失（收益以“-”号填列）	-805,782.08	-435,808.75
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	267,736.37	-226,811.75
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-2,988,001.19	-1,615,143.26
存货的减少（增加以“-”号填列）	54,487,258.50	-154,133,814.53
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	528,929,777.13	-566,057,359.26
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-230,443,719.03	690,605,395.86
其他		
经营活动产生的现金流量净额	217,762,708.17	296,615,115.43
<b>2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：</b>		
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		
<b>3. 现金及现金等价物净变动情况:</b>		
现金的期末余额	107,719,003.87	140,128,167.23
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	-32,409,163.36	-67,374,783.85

## (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	107,719,003.87	140,128,167.23
其中: 库存现金	1,564,984.95	3,757,758.16
可随时用于支付的银行存款	106,145,977.29	136,366,844.23
可随时用于支付的其他货币资金	8,041.67	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	107,719,003.87	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

2020 年度现金流量表中现金期末数为 107,719,003.87 元，2020 年 12 月 31 日资产负债表中货币资金期末数为 345,649,199.40 元，差额 237,930,195.53 元，系现金流量表现金期末数扣除了不符合现金及现金等价物标准的银行承兑汇票保证金 63,187,514.31 元，保函保证金 67,660,431.22 元，国内信用证贴现保证金额 88,936,000.00 元，国内票据贴现保证金 18,120,000.00 元和未到期的定期存款利息 26,250.00 元。

2019 年度现金流量表中现金期末数为 140,128,167.23 元，2019 年 12 月 31 日资产负债表中货币资金期末数为 450,740,355.48 元，差额 310,612,188.25 元，系现金流量表现金期末数扣除了不符合现金及现金等价物标准的银行承兑汇票保证金 55,503,525.71 元，保函保证金 179,936,662.54 元，国内信用证贴现保证金额 27,500,000.00 元和国内票据贴现保证金 47,672,000.00 元。

## 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	237,903,945.53	保证金
应收票据		
存货	9,389,335.59	进口押汇
固定资产	634,981,612.76	售后回租、借款抵押
无形资产	46,558,406.87	借款抵押
交易性金融资产	10,134,630.12	保证金
应收帐款	99,672,069.40	借款质押
合同资产	42,796,982.98	借款质押
长期待摊费用	9,199,181.82	售后回租
其他权益工具投资	59,444,313.50	借款质押
合计	1,150,080,478.57	/

其他说明：

无

## 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	-	-	
其中：美元	12,627,825.25	6.52490	82,395,296.97
欧元	71.74	8.02500	575.71
港币	6,037.60	0.84164	5,081.49

卢布	301,393,447.32	0.08771	26,435,219.26
埃及镑	6,287,551.06	0.41570	2,613,734.98
巴基斯坦卢比	7,546,675.49	0.04094	308,960.89
沙特里亚尔	214,629.47	1.73898	373,236.36
迪拉姆	338,698.40	1.77610	601,562.23
坚戈 (KZT)	14,370,530.69	0.01551	222,886.93
第纳尔	142,571,162.09	0.00450	641,570.23
格里夫纳	247,650.00	0.23032	57,038.75
应收账款	-	-	
其中：美元	32,932,798.06	6.52490	214,883,214.06
欧元	4,005,136.40	8.02500	32,141,219.61
卢布	1,020,049,735.94	0.08771	89,468,562.34
埃及镑	83,798,923.01	0.41570	34,835,212.30
巴基斯坦卢比	47,592,209.66	0.04094	1,948,425.06
长期借款	-	-	
其中：美元			
欧元			
港币			
短期借款	-	-	
其中：美元	1,012,304.00	6.52490	6,605,182.37
应付账款			
其中：美元			
欧元			
埃及镑			
卢布			
巴基斯坦卢比			
第纳尔			
沙特里亚尔			
格里夫纳			
坚戈 (KZT)			
伊朗里亚尔			

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	327,999.96
融资租赁补助	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	411,200.04
临港钻机设备项目	8,000,000.00	递延收益	533,333.28
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	2,480,000.00	递延收益	206,666.64
大型起重船用推进器研制及服务项目	523,000.00	递延收益	523,000.00
大型起重船用推进器研制及服务项目	523,000.00	递延收益	523,000.00
外经贸发展专项资金对外投资合作项目	9,020,563.00	其他收益	9,020,563.00
上海市浦东新区世博地区开发管理委员会专项资金	212,000.00	其他收益	212,000.00
企业稳定岗位补贴	710,619.97	其他收益	710,619.97
成都市新都区商务和旅游局款补贴	9,246.00	其他收益	9,246.00
成都市新都区新经济和科技局项目经费	800,000.00	其他收益	800,000.00
四川省国际商务发展促进会补贴	73,860.00	其他收益	73,860.00
专利资助资金	27,000.00	其他收益	27,000.00
上海市出口信用保险保费扶持资金	178,162.56	其他收益	178,162.56
专项产业引导资金验收（伊拉克俄气高难度井EPC总包	500,000.00	其他收益	500,000.00
培训补贴	351,000.00	其他收益	351,000.00
临港管委会发展资金	300,000.00	其他收益	300,000.00

新都区科学技术协会	300,000.00	其他收益	300,000.00
企业标准化奖励	20,000.00	其他收益	20,000.00
浦东新区财政局科技发展基金 PKK2020-10S	40,000.00	其他收益	40,000.00
2020 第三批产业转型专项（高端智能装备）	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	其他收益	500,000.00

#### 1) 海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目

公司于2008年度收到海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目补助资金4,112,000.00元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已于2008年度收到时全额计入递延收益，本期摊销327,999.96元计入其他收益。

#### 2) 融资租赁补助

公司于2013年度收到信保保费补贴1,258,100.31元，属于国家特殊补贴财政项目补助，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已于2013年度收到时全额计入递延收益，本期摊销16,129.58元计入其他收益。

#### 3) 高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化

公司于2010年度收到高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化项目补助资金41,112,000.00元，系与资产相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已于2018年度收到时全额计入递延收益，本期摊销411,200.04元计入其他收益。

#### 4) 临港钻机设备项目

根据上海市临港地区开发建设管理委员会下达2015年度上海市(临港)重点技术下达2015年度上海市(临港)重点技术;公司于2015年度收到临港钻机设备项目补助资金800,000.00元，系与资产相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已于2015年度收到时全额计入递延收益，本期摊销533,333.28元计入其他收益。

#### 5) ZJ90DB智能化钻机研制及产业化项目

根据上海市临港地区开发建设管理委员会关于下达上海市(临港)重点技术改造项目(第一批)资金计划，公司于2015年度收到上海市临港地区开发建设管理委员会2,480,000.00元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，本年摊销206,666.64元。

#### 6) 大型起重船用推进器研制及服务项目

公司于2015年度收到大型起重船用推进器研制及服务项目补助资金1,046,000.00元，系与资产相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已于2015年度收到523,000.00元，2020年收到523,000.00元计入递延收益。

#### 7) 外经贸发展专项资金对外投资合作项目

根据《财政部 商务部关于2020年度外经贸发展专项资金重点工作的通知》（财建〔2020〕109号），公司2020年度收到进出口银行对外投资合作政府补贴9,020,563.00元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入2020年其他收益。

## 8) 上海市浦东新区世博地区开发管理委员会专项资金

公司 2020 年度收到上海市浦东新区世博地区开发管理委员会专项资金补贴 212,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 9) 企业稳定岗位补贴

公司 2020 年度收到成都市新都区就业服务管理局，成都市新都区社会保险事业管理局等地发放的稳岗补贴 710,619.97 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 10) 成都市新都区商务和旅游局款补贴

根据《市商务局 市财政局关于印发〈2020 年度中央外经贸发展专项资金申报指南和开展申报审核工作的通知〉》（成商务发〔2020〕160 号），公司 2020 年度收到补贴 9246.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 11) 成都市新都区新经济和科技局项目经费

根据《四川省科技服务业发展专项资金管理办法》（川财建〔2019〕285 号）要求，公司 2020 年度收到成都市新都区新经济和科技局-科技服务业发展专项项目和第一批省级科技计划项目补贴 800,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 12) 四川省国际商务发展促进会

根据根据省政府办公厅办文通知（NY〔2018〕0086-1）精神，阿曼国际石油天然气展万企出国门政策，公司 2020 年度收到四川省国际商务发展促进会 73,860.00 元补贴，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 13) 专利资助资金

根据成都市新都区市场监管局和上海市知识产权局的文件，公司 2020 年度收到补贴 27,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 14) 上海市出口信用保险保费扶持资金

根据外经贸计财发〔2002〕584 号，上海市出口信用保险保费扶持资金政策，公司 2020 年度收到补贴 178,162.56 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 15) 专项产业引导资金验收（伊拉克俄气高难度井EPC总包）

根据专项资金的支持范围应当符合《2020 年上海市生产性服务业和服务型制造发展专项资金支持指南》，其中总集成总承包项目、服务型制造项目、生产性服务业功能区项目应已开始实施并在两年内完工，公司 2020 年度收到补贴 500,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

## 16) 培训补贴

公司 2020 年度收到成都市新都区就业服务管理局培训补贴 351,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

17) 临港管委会发展资金

根据中国（上海）自由贸易试验区临港新片区管理委员会的经济发展资金专户红色旅游线路拨款政策，公司 2020 年度收到补贴 300,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

18) 新都区科学技术协会

根据为贯彻落实省委十一届三次、四次、五次全会决策部署，根据《四川省院士(专家)工作站实施办法》(川组通[2019] 55 号)、《2019 年度四川省科普专项资金项目指南》(川科协发[2019] 10 号),公司在 2020 年度收到补贴 300,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

19) 企业标准化奖励

公司 2020 年度收到成都市新都区应急管理局款（企业标准化奖励）补贴 20,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

20) 浦东新区财政局科技发展基金PKK2020-10S

根据《浦东新区科技发展基金管理办法》(浦府[2016]128 号)和《浦东新区科技发展基金重点企业研发机构补贴资金操作细则》(沪浦科[2016] 60 号)，公司 2020 年度收到浦东新区财政局科技发展基金 PKK2020-10S 项目补贴 40,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

21) 2020第三批产业转型专项（高端智能装备）

根据上海市经济和信息化委员会《上海市高端智能装备首台突破专项支持实施细则》（沪经信规范〔2019〕1 号，以下简称《实施细则》），公司于 2020 年度收到上海市经济和信息化委员会 4,300,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年递延收益。

22) 北极地区水平井钻井关键技术研究

根据上海市经济信息化委(文号:沪经信技[2020] 45 号)，公司于 2020 年度收到 500,000.00 元，系与收益相关的政府补助，且与公司日常经营活动相关，已全额计入 2020 年其他收益。

**政府补助退回情况**

适用 不适用

其他说明：

无



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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并

适用 不适用

(2). 合并成本及商誉

适用 不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

适用 不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

(5). 购买日或合并当期期末无法合理确定合并对价或被购买方可辨认资产、负债公允价值的相关说明

适用 不适用

(6). 其他说明

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

## 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

(1) 因其他原因减少子公司的情况(指因破产、歇业、到期解散等原因而注销减少的子公司)

新疆中曼西部石油钻井技术有限公司由于项目结束,2020年6月30日该公司董事会决议公司解散。该公司已于2020年8月31日清算完毕,并于2020年9月11日办妥注销手续。故自该公司注销时起,不再将其纳入合并财务报表范围。

(2) 本期未发生吸收合并的情况。

## 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	
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
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	上海浦东	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
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
中曼石油服务有限责任公司[注]	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49%	51%	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) LIMITED	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%		设立
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%		设立
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
ZPEC 石油工程服务公司	俄罗斯	俄罗斯	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
中曼石油工程技术服务有限公司	香港	香港	钻井服务		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(塞浦路斯)有限公司	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务		100%	设立
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
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
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
ZPEC Egypt LLC	埃及	埃及	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%	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：

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 12 月 31 日，本公司直接持有中曼石油服务有限责任公司 49.00% 股权，间接持有持有中曼石油服务有限责任公司 51.00% 股权。

## (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

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

## (一) 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，包括外汇风险、利率风险和其他价格风险。

### 1. 汇率风险

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。

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债。外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注五(五十七)“外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。本期末，本公司面临的外汇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金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注五(五十七)“外币货币性项目”。

### 2. 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。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及长期应付款等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。

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。

### 3. 其他价格风险

本公司管理层认为与金融资产、金融负债相关的价格风险对本公司无重大影响。

## (二) 信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。本公司信用风险主要产生于银行存款和应收款项等。

本公司银行存款主要存放于国有银行和其它大中型上市银行，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司按照客户管理信用风险集中度，设定相关政策以控制信用风险敞口。

本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，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。由于本公司的应收款项客户广泛分散于不同的地区和行业中，因此在本公司不存在重大信用风险集中。

本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。本公司所承担的最大信用风险敞口为资产负债表中各项金融资产的账面价值。

#### 1. 信用风险显著增加的判断依据

本公司在每个资产负债表日评估相关金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。在确定信用风险自初始确认后是否显著增加时，本公司考虑在无须付出不必要的额外成本或努力即可获得合理且有依据的信息，包括基于本公司历史数据的定性和定量分析、外部信用风险评级以及前瞻性信息。当满足以下一个或多个定量、定性标准时，本公司认为信用风险已显著增加：

- (1) 根据外部公开信用评级结果，债务人信用评级等级大幅下降。
- (2) 债务人生产或经营环节出现严重问题，经营成果实际或预期发生显著下降。
- (3) 债务人所处的监管、经济或技术环境发生显著不利变化。
- (4) 预期将导致债务人履行其偿债义务能力的业务、财务或经济状况发生显著不利变化。
- (5) 其他表明金融资产发生信用风险显著增加的客观证据。

#### 2. 已发生信用减值的依据

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- (6) 发行方或债务人发生重大财务困难。
- (7) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等。
- (8) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。
- (9) 债务人很可能破产或进行其他财务重组。
- (10) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。
- (11) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

#### 3. 预期信用损失计量的参数

根据信用风险是否发生显著增加以及是否已发生信用减值，本公司对不同的资产分别以 12 个月或整个存续期的预期信用损失计量损失准备。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。相关定义如下：

(12) 违约概率是指债务人在未来 12 个月或在整个剩余存续期，无法履行其偿付义务的可能性。

(13) 违约风险敞口是指，在未来 12 个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被

偿付的金额。

(14) 违约损失率是指本公司对违约敞口发生损失程度作出的预期。根据交易对手的类型、追索的方式和优先级，以及担保物或其他信用支持的可获得性不同，违约损失率也有所不同。

本公司通过预计未来各月份中单个敞口或资产组合的违约概率、违约损失率和违约风险敞口，来确定预期信用损失。本报告期内，预期信用损失估计技术或关键假设未发生重大变化。

#### 4. 预期信用损失模型中包括的前瞻性信息

信用风险显著增加的评估及预期信用损失的计算均涉及前瞻性信息。本公司通过历史数据分析，识别出影响各资产组合的信用风险及预期信用损失的相关信息，如 GDP 增速等宏观经济状况，所处行业周期阶段等行业发展状况等。本公司在考虑公司未来销售策略或信用政策的变化变化的基础上预测这些信息对违约概率和违约损失率的影响。

### (三) 流动风险

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。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、可随时变现的有价证券以及对未来 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，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

本公司持有的金融负债和表外担保项目按未折现剩余合同现金流量的到期期限分析如下(单位：人民币万元)：

项 目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付账款	75,347.07	-	-	-	75,347.07
其他应付款	14,502.23	-	-	-	14,502.23
短期借款	108,682.01	-	-	-	108,682.01
一年内到期的非流动负债	17,773.14	-	-	-	17,773.14
长期借款	-	15,920.00	11,020.00	440.00	27,380.00
长期应付款	-	2,249.17	1,000.00	250.00	3,499.17

续上表：

项 目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付账款	113,573.82	-	-	-	113,573.82
其他应付款	13,347.18	-	-	-	13,347.18
短期借款	93,315.95	-	-	-	93,315.95

项 目	期初数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
一年内到期的非流动负债	17,859.47	-	-	-	17,859.47
长期借款	-	11,420.00	820.00	1,360.00	13,600.00
长期应付款	-	3,758.34	2,249.17	1,250.00	7,257.50

上表中披露的金融负债金额为未经折现的合同现金流量，因而可能与资产负债表中的账面金额有所不同。

#### (四) 资本管理

本公司资本管理政策的目的是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。本公司以资产负债率(即总负债除以总资产)为基础对资本结构进行监控。于2020年12月31日，本公司的资产负债率为62.26%(2019年12月31日：56.41%)

### 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

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	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	合计
<b>一、持续的公允价值计量</b>				
(一) 交易性金融资产		10,134,630.12		10,134,630.12
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		10,134,630.12		10,134,630.12
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
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		12,450,000.00		12,450,000.00
(三) 其他权益工具投资	59,444,313.50	142,116,059.96		201,560,373.46
(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				
<b>持续以公允价值计量的资产总额</b>	59,444,313.50	164,700,690.08	-	224,145,003.58
(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				
<b>持续以公允价值计量的负债总额</b>				
<b>二、非持续的公允价值计量</b>				
(一) 持有待售资产				
<b>非持续以公允价值计量的资产总额</b>				
<b>非持续以公允价值计量的负债总额</b>				

## 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12月31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	10,134,630.12	以购买成本与承诺收益作为期末公允价值最佳估计数		购买成本+承诺收益
应收款项融资	12,450,000.00	以历史成本作为期末公允价值最佳估计数		历史成本
其他权益工具投资	142,116,059.96	以外部评估价作为期末公允价值最佳估计数		外部评估价值

## 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

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

本公司以摊余成本计量的金融资产和金融负债主要包括：货币资金、应收票据、应收账款、其他应收款、合同资产、短期借款、应付票据、应付账款、其他应付款、长期应付款等。本公司不以公允价值计量的金融资产和金融负债的账面价值与公允价值相差很小。

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

上海中曼投资控股有限公司（以下简称“中曼投资”）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。

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

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

其他说明

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
李春第	董事长
张云	董事（任期自 2020 年 8 月开始）、总经理（2020 年 12 月聘任），原副总经理（任期至 2020 年 12 月止）
陈庆军	董事，原总经理（任期至 2020 年 12 月止）
李世光	董事、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
叶吉峰	财务总监（2020 年 12 月聘任）
姚桂成	原监事会主席（2020 年 12 月辞任）副总经理（2020 年 12 月聘任）
胡德祥	副总经理
石明鑫	董事会秘书（2020 年 1 月聘任）
武海龙	原副总经理，任期至 2020 年 12 月止
曾影	原财务总监，任期至 2020 年 12 月止
王祖海	原财务总监，2019 年 6 月辞去财务总监职务
李辉锋	原副总经理，任期至 2020 年 12 月止
杨红敏	监事会主席
朱勇缜	监事
公会玲	监事，于 2020 年 12 月由职工代表大会选举产生
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
北京昕华夏国际能源科技有限公司（原名“北京中曼国际石油装备技术有限公司”）	本公司之报告期前的子公司，报告期内为本公司提供抵押担保（已履行完毕）
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
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）

杭州丰禾测控技术有限公司	本公司的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	原受同一母公司控制的其他企业（转让日期：2020 年 6 月 30 日）
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	19,208,186.42	26,421,535.37
上海神开石油科技有限公司	钻机配件采购	1,391,740.68	2,254,811.13
杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件采购	105,442.47	578,658.76
杭州丰禾测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	3,853,714.11	180,530.97
Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	342,084.88	160,965.49
上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	11,967,990.99	764,939.29
北京昕华夏国际能源科技有限公司	技术服务咨询费		188,679.24
昕华夏国际能源开发有限公司	探井服务开发、租赁	24,555,471.40	4,770,000.00
合计		61,424,630.95	35,320,120.25

## 出售商品/提供劳务情况表

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
上海优强石油科技有限公司	钻机配件销售	281,025.00	

## 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

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
上海中曼投资控股有限公司	房屋	-	28,571.42

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	140,000.00	180,000.00
朱凤芹	房屋		350,000.00
北京昕华夏国际能源科技有限公司	运输设备		200,000.00

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

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
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	50,000,000.00	2020-1-22	2021-1-21	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	30,000,000.00	2020-10-21	2021-10-22	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	30,000,000.00	2020-11-19	2021-11-18	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	24,480,000.00	2020-2-19	2021-2-18	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	5,520,000.00	2020-2-26	2021-2-25	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	6,233,000.00	2020-3-4	2021-3-3	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	50,000,000.00	2020-7-7	2021-7-5	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	50,000,000.00	2020-12-18	2021-12-17	否
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	50,000,000.00	2020-3-5	2021-3-5	否
上海中曼投资控股有限公司	10,000,000.00	2020-10-29	2021-10-15	否
上海中曼投资控股有限公司	20,000,000.00	2020-12-1	2021-11-15	否
上海中曼投资控股有限公司	80,000,000.00	2020-2-27	2021-2-26	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

1) 2018年4月1日,中曼石油天然气集团(海湾)公司与Toghi Trading-F.Z.C签署《借款合同》,约定向其提供不超过510万美元借款,年利率6.5%,期限24个月。2018年4月4日,中曼石油天然气集团(海湾)公司向Toghi Trading-F.Z.C提供5,040,386.00美元资金拆借。2018年4月4日至2018年12月31日产生利息收入244,148.01美元。截止2018年12月31日,该笔借款折合人民币本息合计36,268,813.82元。2019年1月1日至2019年4月24日产生利息收入102,326.74美元。中曼石油天然气集团(海湾)公司向Toghi Trading-F.Z.C提供借款时,Toghi Trading-F.Z.C是李春第先生控制的企业,李春第先生是本公司的董事长,因此Toghi Trading-F.Z.C是本公司的关联方。李春第先生已于2019年4月25日向本公司归还人民币36,202,397.68元,该金额包含从2018年4月4日至2019年4月24日期间的利息,利率按每年6.5%计算,并按照2019年4月24日中国人民银行公布的人民币兑美元的中间价6.7205进行折算。从2019年4月25日起至借款实际偿还日止,中曼石油天然气集团(海湾)公司与Toghi Trading-F.Z.C的资金拆借,不再计算资金拆借利息收入。李春第先生向本公司预先归还人民币36,202,397.68元,从2019年4月25日起至本公司实际偿付日止,李春第先生放弃该笔款项的利息。2019年度,Toghi Trading-F.Z.C已向中曼石油天然气集团(海湾)公司全部归还上述借款本金合计5,386,860.75美元。本公司向李春第先生归还28,000,000.00元。2020年度,本公司向李春第先生归还8,202,397.68元,截止2020年12月31日,款项已经全部结清。

2) 依据2020年8月《关于收购哈萨克斯坦岸边区块87.5%权益暨关联交易的公告》,本公司之受同一母公司控制的其他企业Toghi Trading-F.Z.C与本公司之子公司中曼石油天然气集团(海湾)公司签订借款合同;根据借款合同,中曼石油天然气集团(海湾)公司向Toghi Trading-F.Z.C提供500万美元的借款,补充借款人运营资金,用于归还对昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司的借款;本公司累计向Toghi Trading-F.Z.C汇出3,619.81万元,累计收回

1,754.34 万元；截至 2020 年 12 月 31 日，中曼石油天然气集团（海湾）公司累计向 Toghi Trading-F. Z. C 提供借款 1,865.47 万元。

3) 截止 2019 年 12 月 31 日，本公司尚欠控股股东上海中曼投资控股有限公司无息借款 2,800,000.00 元；2020 年度，控股股东上海中曼投资控股有限公司累计向本公司提供 112,050,000.00 元人民币的无息借款，归还本金 114,850,000.00 元；截止 2020 年 12 月 31 日余款已经全部结清。

4) 2020 年度，本公司实际控制人朱逢学控制的公司上海中曼钻机投资有限公司向本公司提供无息借款 10.00 万元，本公司归还本金 10.00 万元，余额已结清。

#### (6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

#### (7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	536.85	543.95

#### (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
	上海优强石油科技有限公司	297,886.50	14,894.33		
预付账款					
	Shenkai Petroleum LLC	295,708.47		473,125.88	
	昕华夏国际能源开发有限公司	809,433.96			
	上海优强石油科技有限公司	2,581,907.68	-	179.99	
其他应收款					
	山东踏疆骥汽贸股份有限公	549,338.00	549,338.00	549,338.00	549,338.00

	司				
	李玉池	2,591.78	2,591.78	2,591.78	1,295.89
	李世光			31,143.50	1,557.18
	石明鑫			2,400.00	120.00
	王进忠			2,821.32	141.07
	陈庆军	194,019.04	9,700.95	2,048,663.54	102,433.18
	武海龙	399,112.76	39,911.28	553,004.07	28,670.90
	王祖海	134,770.38	26,954.08	134,770.38	13,477.04
	朱逢学			214,676.00	21,467.60
	杨红敏	9,640.32	964.03	9,640.32	482.02
	公会玲	44,173.00	2,208.65		
	上海共兴投资中心	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00
	上海共荣投资中心	50,000.00	50,000.00	50,000.00	50,000.00
	上海共远投资中心(有限合伙)	2,500.00	1,600.00	2,500.00	850.00
	北京中曼国际石油装备技术有限公司	336,826.96	336,826.96	336,826.96	336,826.96
	Toghi Trading-F. Z. C	18,654,712.45	932,735.62		
其他权益工具投资					
	RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	69,357,000.00			
其他非流动资产					
	RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	212,056,982.00		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	29,577,639.81	28,701,577.05
	上海神开石油科技有限公司	1,307,037.91	3,034,370.91
	杭州丰禾石油科技有限公司	243,432.60	1,624,282.60



	杭州丰禾测控技术有限公司	2,622,527.00	204,000.00
	北京昕华夏国际能源科技有限公司	0	200,000.00
	上海优强石油科技有限公司	7,344.00	585,550.34
	山东踏疆骥汽贸股份有限公司	195,000.00	195,000.00
	李世光	278,000.00	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	15,000,000.00	10,000,000.00
	上海神开石油科技有限公司	3,300,000.00	
	杭州丰禾石油科技有限公司	1,000,000.00	900,000.00
	杭州丰禾测控技术有限公司	1,500,000.00	
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
——往来款	上海中曼投资控股有限公司		2,800,000.00
——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	414,495.65	420,000.00
——职工购房款	赵静	596,000.00	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
——职工购房款	胡德祥	64,342.43	
——职工购房款	公会玲	100,000.00	100,000.00
——职工购房款	石明鑫	533,389.17	533,389.17

## 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) 合并范围内公司之间的财产抵押、质押担保情况，详见本第十一节（十二）5（4）“本公司合并范围内公司之间的担保情况”之说明。

(2) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产抵押担保情况(单位：万元)

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款余 额	借款到期日
中曼石油 装备集团 有限公司	中国建设 银行股份 有限公司 上海临港 支行	云端路 1388 弄 28 号；沪 房地浦字（2015）第 244708 号	8,165.26	5,599.25	1,800.00	2023-01-28
		云端路 1388 弄 29 号；沪 房地浦字（2015）第 244718 号				
		云端路 1388 弄 24 号；沪 房地浦字（2015）第 244699 号				
中曼石油 装备集团 有限公司	上海农村 商业银行 股份有限 公司张江 科技支行	江山路 3998 号，飞渡路 2099 号 1-10 幢；沪(2020) 浦字不动产权字第 019510 号	19,009.17	14,505.78	2,300.00	2023-3-31
		云端路 1565 弄 42 号；沪 (2020)浦字不动产权第 069287 号			4,220.00	
					云端路 1565 弄 49 号；沪 (2020)浦字不动产权第 069278 号	
		云端路 1565 弄 61 号；沪 (2020)浦字不动产权第 069391 号	3,349.57	2,827.46	1,100.00	2025-07-11
中曼石油 装备集团 有限公司	江苏银行 股份有限 公司上海	钻机及其配件	938.93	938.93	274.50	2021-1-15
		钻机及其配件			59.38	

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款余 额	借款到期日
	闵行支行	钻机及其配件			105.12	
		钻机及其配件			221.52	
中曼石油 钻井技术 有限公司	昆仑银行 股份有限 公司西安 分行	J050 型钻机两台	6,915.10	5,745.36	6,150.00	2021-1-28
					4,000.00	2022-4-11
小 计			38,378.03	29,616.78	23,510.52	

## (3) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产质押担保情况(单位: 万元)

担保单位	质押权人	质押标的物	质押物 账面原值	质押物 账面价值	担保借款余 额	借款 到期日
中曼石油 钻井技术 有限公司	昆仑银行 股份有限 公司西安 分行	中曼石油钻井技术有限公司2019-2021年度与中国石油天然气集团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相关合同签订后形成后的应收账款			6,150.00	2021-1-28
中曼石油 钻井技术 有限公司	昆仑银行 股份有限 公司西安 分行	中曼石油钻井技术有限公司2019年与中国石油天然气集团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签订的两份合同的项下提供钻井工程服务产生的应收账款债权以及2019-2023年度与中国石油天然气集团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相关合同签订后形成后的应收账款	15,022.39	14,246.91	4,000.00	2022-4-11
本公司	华金证券 股份有限 公司	本公司持有的上海神开石油化工装备股份有限公司全部股份	5,944.43	5,944.43	1,296.00	2021-5-18
					648.00	2021-5-21
小 计			20,966.82	20,191.34	12,094.00	

## 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. 本公司合并范围内公司之间的担保情况

(1)截至 2020 年 12 月 31 日, 本公司合并范围内公司之间的保证担保情况(单位: 万元)

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注	
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	本公司	上海银行股份有限公司浦东分行	1,000.00	2021-11-26		
			2,000.00	2021-10-15		
			2,500.00	2021-11-10		
	本公司	上海浦东发展银行股份有限公司南汇支行	5,000.00	2021-1-21		
			3,000.00	2021-10-20		
			3,000.00	2021-11-18		
			2,448.00	2021-2-18		
			552.00	2021-2-25		
			623.30	2021-3-3		
	中曼石油装备集团有限公司	本公司	北京银行股份有限公司上海张江支行	5,000.00	2021-3-5	
		本公司	江苏银行股份有限公司上海闵行支行	1,000.00	2021-10-15	
2,000.00				2021-11-15		
本公司、中曼石油装备集团有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	上海银行股份有限公司浦东分行	1,000.00	2021-9-8		
本公司、中曼石油钻井技术有限公司	中曼石油装备集团有限公司	上海银行股份有限公司浦东分行	1,000.00	2021-9-8		
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	新疆沙雅农村商业银行股份有限公司	4,000.00	2023-9-18		
			2,900.00	2023-12-10		
	中曼石油钻井技术有限公司	昆仑银行股份有限公司西安分行	6,150.00	2021-1-28		
			4,000.00	2022-4-11		
	四川昆仑石油设备制造有限公司	成都银行股份有限公司国际商贸城支行	2,300.00	2021-9-6		
780.00			2021-9-10			

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		交通银行股份有限公司四川省分行营业部	1,000.00	2021-10-19	
		成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	500.00	2021-12-15	
	四川中曼电气工程技术有限公司	成都银行股份有限公司国际商贸城支行	500.00	2021-09-10	
		交通银行股份有限公司成都新都支行	1,000.00	2021-06-17	
	中曼石油装备集团有限公司	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	2,300.00	2023-3-31	
			4,220.00	2023-3-31	
			3,280.00	2023-3-31	
	中曼石油装备集团有限公司	中国建设银行股份有限公司上海临港支行	1,800.00	2023-01-28	
	本公司、中曼石油装备集团有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	湘信融资租赁有限公司	2,246.54	2022-3-25
本公司	上海中成融资租赁有限公司		3,250.00	2024-1-31	
本公司、中曼石油装备集团有限公司、四川昆仑石油设备制造有限公司	上海致远融资租赁有限公司	成都工投融资租赁有限公司	1,760.96	2022-7-15	
小计			77,487.50		

(2) 截至 2020 年 12 月 31 日, 本公司合并范围内公司之间的财产抵押担保情况(单位: 万元)

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
中曼石油装备集团有限公司	本公司	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	江山路 3998 号, 飞渡路 2099 号 1-10 幢; 沪(2020)浦字不动产权字第 019510 号	19,009.17	14,505.78	10,000.00	2021-3-9
						2,000.00	2021-3-26
						4,500.00	2023-3-31
						2,150.00	
						2,850.00	
中曼石油钻井技术有限公司	本公司	上海浦东发展银行股份有限公司南汇支行	钻机	46,941.43	32,217.52	5,000.00	2021-1-21
						3,000.00	2021-10-20
						3,000.00	2021-11-18
						2,448.00	2021-2-18
						552.00	2021-2-25
						623.30	2021-3-3
中曼石油钻井技术有限	中曼石油	湘信融资租赁有限	钻机 70DB、钻	5,398.81	4,527.90	2,246.54	2022-3-25

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
公司	钻井技术有限公司	公司	具及钻井工具				
		上海中成融资租赁有限公司	钻机70DB、钻具及钻井工具等	6,197.45	5,231.77	3,250.00	2024-1-31
小计				77,546.86	56,482.97	41,619.84	

(3)截至 2020 年 12 月 31 日, 本公司合并范围内公司之间的财产质押担保情况(单位: 万元)

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
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	华夏银行股份有限公司上海临港支行	结构性存款	1,000.00	1,013.46	1,000.00	2021-5-12
		江苏银行股份有限公司上海闵行支行	存单	1,000.00	1,000.00	1,000.00	2021-11-16
小计				2,000.00	2,013.46	2,000.00	

## 2. 其他或有负债及其财务影响

(1)已贴现或背书且在资产负债表日尚未到期的承兑汇票(单位: 万元)

项目	期末数
银行承兑汇票	16,230.10
商业承兑汇票	9,438.03
小计	25,668.13

(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

#### 1) 为全资子公司提供担保情况

2021 年 3 月 26 日, 本公司全资子公司中曼石油钻机技术有限公司以债权质押的形式向昆仑银行借款 5500 万元。2021 年 3 月 26 日, 本公司签署担保合同, 对上述事项提供连带保证。

#### 2) 限制性股票激励计划

公司于 2021 年 4 月 13 日召开 2021 年第一次临时股东大会，审议通过了《中曼石油天然气集团股份有限公司 2021 年限制性股票激励计划（草案）》，计划向公司董事、高级管理人员、核心骨干人员授予限制性股票总计 1,205.69 万股，约占本公司股本总额 40,000.01 万股的 3.01%。

## 2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	0
经审议批准宣告发放的利润或股利	0

公司 2020 年度不进行利润分配，也不实施资本公积金转增股本

## 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	296,020,026.83	1,285,346,109.81	-3,297,757.30	1,584,663,893.94
营业成本	235,925,127.31	1,149,125,320.69	-2,884,772.18	1,387,935,220.18

### (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

公司控股股东中曼控股目前存在较高比例的股份质押，质押股票占其持股比例 98.20%，在质押期间，可能后续出现平仓或被强制平仓的风险。

## 8、其他

√适用 □不适用

租赁

### (1) 融资租赁

融资租入

融资租入固定资产的期末账面原值、累计折旧额等详见第十一节七(21)3 “融资租赁租入的固定资产”之说明。

#### 1. 经营租赁

##### (1) 经营租出

1) 经营租出固定资产的期末账面原值、累计折旧额等详见第十一节七(21)4 “经营租赁租出的固定资产”之说明。

##### 2) 以后年度将收到的租赁收款额

剩余租赁期	租赁收款额
1 年以内(含 1 年)	22,467,434.00



剩余租赁期	租赁收款额
1 年以上 2 年以内(含 2 年)	1,703,388.00
3 年以上 3 年以内(含 3 年)	600,000.00
3 年以上	-
合 计	24,770,822.00

售后租回交易以及售后租回合同中的重要条款说明详见第十一节七(48)“长期应付款”之说明。

## 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	843,364,032.40
1 年以内小计	843,364,032.40
1 至 2 年	56,752,133.41
2 至 3 年	399,078.10
3 年以上	
3 至 4 年	2,843,968.94
4 至 5 年	25,513,795.49
5 年以上	11,210,388.02
减：坏账准备	-50,477,462.84
合 计	889,605,933.52

#### (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	940,083, 396.36	100.0 0	50,477,4 62.84	5.37	889,605,9 33.52	883,124,5 51.91	100 .00	40,238,4 21.89	4. 56	842,886, 130.02
其中:										
合 并 范 围 内 关 联 方	603,974, 324.67	64.25	-	-	603,974,3 24.67	359,487,2 99.29	40.7 1	-	-	359,487,2 99.29
境 外 工 程 类 客 户	261,142, 438.27	27.78	8,777,54 2.80	3.36	252,364,8 95.47	423,402,8 27.11	47.9 4	5,167,78 4.82	1. 22	418,235,0 42.29
非 境 外 工 程 类 客 户	74,966,6 33.42	7.97	41,699,9 20.04	55.6 2	33,266,71 3.38	100,234,4 25.51	11.3 5	35,070,6 37.07	34 .9 9	65,163,78 8.45
合 计	940,083, 396.36	10 0.00	50,477, 462.84	5. 37	889,605, 933.52	883,124, 551.91	100 .00	40,238, 421.89	4. 56	842,886, 130.02

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: 境外工程类客户

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	231,522,043.33	2,315,220.43	1.00
1-2 年	28,947,590.71	5,789,518.14	20.00
2-3 年	114,006.70	114,006.70	100.00
3-4 年			100.00
4-5 年			100.00
5 年以上	558,797.53	558,797.53	100.00
合计	261,142,438.27	8,777,542.80	3.36

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: 非境外工程类客户

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	7,867,664.40	393,383.22	5.00
1-2 年	27,804,542.70	2,780,454.27	10.00
2-3 年	285,071.40	85,521.42	30.00
3-4 年	2,843,968.94	2,275,175.15	80.00
4-5 年	25,513,795.49	25,513,795.49	100.00
5 年以上	10,651,590.49	10,651,590.49	100.00
合计	74,966,633.42	41,699,920.04	55.62

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

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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	40,238,421.89	-	-	40,238,421.89
2020 年 1 月 1 日余额在本期				
--转入第二阶段	-	-	-	-

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	小 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)	
--转入第三阶段	-	-	-	-
--转回第二阶段	-	-	-	-
--转回第一阶段	-	-	-	-
本期计提	10,239,040.95	-	-	10,239,040.959
本期收回或转回	-	-	-	-
本期转销或核销	-	-	-	-
其他变动	-	-	-	-
2020 年 12 月 31 日余额	50,477,462.84	-	-	50,477,462.84

## (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	40,238,421.89	10,239,040.95				50,477,462.84
合计	40,238,421.89	10,239,040.95				50,477,462.84

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

其中重要的应收账款核销情况

□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

单位名称	期末余额	账龄	占应收账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	185,273,813.09	1 年以内	19.71	-

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
四川昆仑石油设备制造有限公司	158,691,962.33	1年以内	16.88	-
ZPEC 石油工程服务公司	88,362,418.36	1年以内	9.40	-
Lukoil[注1]	78,222,796.01	1年以内	8.32	15,644,559.20
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	71,988,925.51	1年以内	7.66	-
小计	582,539,915.30		61.97	15,644,559.20

注1: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

应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	期末余额	占应收账款余额的比例(%)
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Gulf) FZE	子公司	185,273,813.09	19.71
四川昆仑石油设备制造有限公司	子公司	158,691,962.33	16.88
ZPEC 石油工程服务公司	子公司	88,362,418.36	9.40
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	子公司	71,988,925.51	7.66
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	子公司	34,840,463.80	3.71
中曼石油装备集团有限公司	子公司	19,457,606.04	2.07
上海致远融资租赁有限公司	子公司	21,671,529.75	2.31
中曼石油钻井技术有限公司	子公司	10,167,907.85	1.08
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	8,011,842.50	0.85
Zpec Egypt LLC	子公司	5,507,855.44	0.59
上海优强石油科技有限公司	实控人控制的企业	297,886.50	0.03
小计		604,272,211.17	64.29

**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	1,276,959,318.22	1,057,483,862.97
合计	1,351,959,318.22	1,132,483,862.97

其他说明：

□适用 √不适用

**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****(4). 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

**(5). 重要的账龄超过1年的应收股利**

□适用 √不适用

**(6). 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	
	536,167,260.07
1 年以内小计	536,167,260.07
1 至 2 年	666,024,744.27
2 至 3 年	40,258,855.49
3 年以上	
3 至 4 年	32,120,195.20
4 至 5 年	4,521,220.41
5 年以上	5,398,178.93
减：坏账准备	-7,531,136.15
合计	1,276,959,318.22

#### (2). 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	1,044,886.70	6,808,135.72
备用金	4,054,042.15	13,706,188.23
代垫款项	3,561.28	3,561.28
往来款	1,279,387,964.24	1,044,384,935.10
合计	1,284,490,454.37	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				

一转回第二阶段				
一转回第一阶段				
本期计提	112,178.79			112,178.79
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2020年12月31日 余额	5,849,467.76	-	1,681,668.39	7,531,136.15

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

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见第十一节（十）二（3）预期信用损失计量的参数

#### (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	112,178.79				5,849,467.76
合计	7,418,957.36	112,178.79				7,531,136.15

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

#### (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	565,193,288.75	1年以内	44.00	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	往来款	363,039,368.85	1年以内	28.26	
天津中曼钻井工程有限公司	往来款	87,007,233.67	1年以内	6.77	
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	76,829,033.14	1年以内	5.98	
Zpec Egypt LLC	往来款	50,490,492.55	1年以内	3.93	
合计	/	1,142,559,416.96	/	88.94	

## (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

对关联方的其他应收款情况

单位名称	与本公司关系	期末余额	占其他应收款余额的比例(%)
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	子公司	565,193,288.75	44.00
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	子公司	363,039,368.85	28.26
天津中曼钻井工程有限公司	子公司	87,007,233.67	6.77
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司伊拉克分公司	子公司	76,829,033.14	5.98
Zpec Egypt LLC	子公司	50,490,492.55	3.93

单位名称	与本公司关系	期末余额	占其他应收款余额的比例(%)
中曼石油装备集团有限公司	子公司	42,161,193.24	3.28
Petro 油气服务公司(哈萨克斯坦子公司)	子公司	27,536,437.86	2.14
ZPEC Petroleum Engineering Service Company(莫斯科子公司)	子公司	27,525,526.77	2.14
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	子公司	18,402,897.02	1.43
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	6,266,200.00	0.49
Zhongman Petroleum Service LLC	子公司	1,055,957.07	0.08
上海中曼油气销售有限公司	子公司	984,041.96	0.08
Zhongman Petroleum and Natural Gas(Cyprus) Co., Ltd	子公司	580,731.91	0.05
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	子公司	552,890.95	0.04
上海致远融资租赁有限公司	子公司	400,000.00	0.03
小 计		1,268,025,293.74	98.70

### 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	971,621,841.71		971,621,841.71	741,621,841.71		741,621,841.71
对联营、合营企业投资						
合计	971,621,841.71		971,621,841.71	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	减值准备期末

					准备	余额
中曼石油钻井技术有限公司	220,589,565.74			220,589,565.74		
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		
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开发有限公司	100,000,000.00	230,000,000.00		330,000,000.00		
合计	741,621,841.71	230,000,000.00		971,621,841.71		

## (2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

无

## 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	1,217,970,683.24	1,156,953,909.17	2,224,654,695.91	1,853,556,735.92
其他业务	854,813.74	847,685.27	43,163,996.50	19,284,951.25
合计	1,218,825,496.98	1,157,801,594.44	2,267,818,692.41	1,872,841,687.17

## (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

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	39,973.33	
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		
理财产品持有期间取得的投资收益	330,000.0	
合计	805,782.08	435,808.75

其他说明：

无

## 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	-605,619.47	
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）	16,033,675.19	

计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费	422,294.74	
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	369,973.33	
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	134,630.12	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	4,456.70	
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	-1,303,648.01	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
所得税影响额	-35,934.11	
少数股东权益影响额	-68.80	
合计	15,019,759.69	

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	-22.85	-1.22	-1.22
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-23.56	-1.25	-1.25

## 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

## 第十二节 备查文件目录

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报告。
备查文件目录	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
备查文件目录	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：2021 年 4 月 26 日

## 修订信息

适用 不适用