

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

2019 年半年度报告



重要提示

一、本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证半年度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、本半年度报告未经审计。

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

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

无

六、前瞻性陈述的风险声明

☒适用 ☐不适用

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

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、重大风险提示

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

十、其他

☐适用 ☒不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	6
第三节	公司业务概要.....	9
第四节	经营情况的讨论与分析.....	12
第五节	重要事项.....	20
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	28
第七节	优先股相关情况.....	32
第八节	董事、监事、高级管理人员情况.....	32
第九节	公司债券相关情况.....	174
第十节	财务报告.....	34
第十一节	备查文件目录.....	174

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中曼石油/公司/本公司/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
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
中曼控股	指	上海中曼投资控股有限公司, 公司控股股东
深创投	指	深圳市创新投资集团有限公司
红杉信远	指	北京红杉信远股权投资中心(有限合伙)
红杉聚业	指	天津红杉聚业股权投资合伙企业(有限合伙)
共兴投资	指	上海共兴投资中心(有限合伙)
共荣投资	指	上海共荣投资中心(有限合伙)
共远投资	指	上海共远投资中心(有限合伙)
苏国发	指	苏州国发创新资本投资有限公司
钻井投资	指	上海中曼钻井投资有限公司
钻机投资	指	上海中曼钻机投资有限公司
昕华夏能源	指	昕华夏国际能源开发有限公司
神开股份	指	上海神开石油化工装备股份有限公司
石油公司/油公司	指	主要从事油田开发作业的专业化公司
中石油	指	中国石油天然气股份有限公司
中石化	指	中国石油化工股份有限公司
振华石油	指	振华石油控股有限公司
俄气	指	俄罗斯天然气工业股份公司 (Public Joint Stock Company

		Gazprom)
马石油	指	马来西亚国家石油公司 (Petrona)
俄罗斯石油、俄油	指	俄罗斯国家石油公司 (Rosneft Oil)
巴什石油	指	巴什石油公司 (Bashneft)
诺瓦泰克	指	俄罗斯诺瓦泰克 (NOVATEK) 股份有限公司
BP	指	英国石油公司
PPL	指	巴基斯坦石油有限公司 (Pakistan Petroleum Limited)
壳牌	指	荷兰皇家壳牌集团 (Royal Dutch Shell)
哈里伯顿	指	哈里伯顿公司 (Halliburton), 国际四大油服之一
乌克兰 UGV	指	乌克兰国家钻采公司 (UkrGazVydobuvannya)
UEP	指	联合能源 (United Energy Pakistan Limited)
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢 (Schlumberger), 国际四大油服之一
CLC	指	CLC Glowing Development Co., Ltd.
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
国土资源部	指	中华人民共和国国土资源部
上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2019 年 1 月 1 日至 2019 年 6 月 30 日
钻井	指	利用机械设备,将地层钻成具有一定深度的圆孔型柱眼的工程
测井	指	应用地球物理测井仪器测定钻孔内的地质情况以及岩石物理情况
录井	指	收集、记录和分析井下地质资料
固井	指	向井内下入套管,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
直井	指	设计轨道沿一条铅垂线垂直向下的油井

定向井	指	按照预先设计的井斜方位和井眼轴线形状进行钻进的井
钻井液/泥浆	指	在钻探过程中钻孔内使用的循环冲洗介质
IADC	指	International Association of Drilling Contractors, 国际钻井承包商协会
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	刘万清	石明鑫
联系地址	上海市浦东新区江山路3998号	上海市浦东新区江山路3998号
电话	021-61048060	021-61048060
传真	021-61048070	021-61048070
电子信箱	ssbgs@zpec.com	ssbgs@zpec.com

三、 基本情况变更简介

公司注册地址	中国（上海）自由贸易试验区商城路1900号1203室
--------	----------------------------

公司注册地址的邮政编码	200120
公司办公地址	上海市浦东新区江山路3998号
公司办公地址的邮政编码	201306
公司网址	www.zpec.com
电子信箱	office@zpec.com
报告期内变更情况查询索引	无

四、 信息披露及备置地点变更情况简介

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

五、 公司股票简况

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

六、 其他有关资料

☐适用 ☒不适用

七、 公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
营业收入	949,290,247.75	756,249,777.19	25.53
归属于上市公司股东的净利润	27,282,792.49	103,964,132.22	-73.76
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	21,182,231.45	98,384,383.03	-78.47
经营活动产生的现金流量净额	7,224,404.61	113,576,699.11	-93.64
	本报告期末	上年度末	本报告期末比上年末增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	2,395,554,274.13	2,372,143,674.09	0.99
总资产	4,987,775,120.50	4,315,870,440.77	15.57

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1—6月)	上年同期	本报告期比上年同期增减(%)
--------	----------------	------	----------------

基本每股收益（元 / 股）	0.07	0.26	-73.08
稀释每股收益（元 / 股）	0.07	0.26	-73.08
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元 / 股）	0.05	0.25	-80.00
加权平均净资产收益率（%）	1.14	4.10	减少2.96个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	0.88	3.98	减少 3.10 个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

☐适用 ☒不适用

八、 境内外会计准则下会计数据差异

☐适用 ☒不适用

九、 非经常性损益项目和金额

☒适用 ☐不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注（如适用）
非流动资产处置损益	743,608.83	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	1,220,318.49	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		

与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,820,264.19	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
非交易性权益工具投资报告期内收到股利	435,808.75	
少数股东权益影响额	470.40	
所得税影响额	-119,909.62	
合计	6,100,561.04	

十、 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

公司是一家以钻井工程大包服务为龙头，带动钻机装备制造业务等业务模块协调同步发展的油服公司。公司以技术能力的提升为突破口，以深井、复杂井、高难度井钻井项目的工程大包为依托，逐步成长为参与国际市场竞争的综合性石油服务供应商，同时逐步向上游勘探开发产业链

延伸，积极转型发展，加快推进工程服务和勘探开发一体化进程，力争成为以勘探开发带动工程服务协同发展的油公司。

公司的钻井工程业务目前主要集中于国内陕北地区、新疆地区，国外中东地区。公司的钻井工程内容包括：工程服务方案的设计，原材料和设备的采购、运输以及安装调试，钻井综合作业以及工程的综合管理，其中钻井综合作业涵盖钻井、测井、录井、固井、完井、钻井液以及定向井等项目。公司钻井工程业务的客户主要是马油、BP、哈里伯顿、卢克石油、中石油、斯伦贝谢、壳牌、巴什石油等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个性化的定制方案。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。

（二）经营模式

钻井工程业务的开展是一项复杂的系统性工程，客户通常通过招投标的方式选择在技术、资质、资金等具有较强综合实力的油服企业在油田区块进行钻井作业。公司以总承包或者分包的方式承揽钻井工程合同，参与油气田工程项目建设。开展钻井工程业务时通常有两种模式，即大包与分包，前者由公司设计方案、组织工程的实施并采购材料；后者是公司在客户设计的方案框架内，按照客户的指示开展钻井工作。

开展钻井工程业务的过程包括：方案设计、钻前准备、分开次钻进至设计井深、验收及交井等工作。其中方案的设计主要包括工程施工与钻井液方案的设计；钻前准备包括工具材料的配套和设备的调试安装，在正式开钻前通常会聘请独立的机构对钻前准备工作进行评估；分开次钻进是指根据工程设计方案完成每开次的钻井工作，包括钻进、通井、测井、下套管、固井、电测等，直至完成最后一开次的钻井工作并达到设计井深；验收及交井即由客户对相关工程进行质量验收。

钻机装备制造业务形成了以钻井工程业务为主线，钻机装备制造业务为支撑的业务布局，除满足自有钻机需求外，公司也对外销售和租赁钻机。对外销售钻机主要通过参加展销会、招投标等方式获取业务机会，并根据客户的需求进行订单式的设计与生产，由于上述设备的技术工艺复杂、个性化程度高，属于专用设备，采用以销定产的模式经营。最后为客户提供设备安装、培训以及后续维护保养服务。

（三）行业情况

2019 年上半年，油价整体呈现先扬后抑走势。年初，美国对伊朗石油制裁豁免到期，叠加频发的地缘风险引发供给担忧，为油价提供了支撑。随着 OPEC+减产行动持续发力，美国退出伊核协议，委内瑞拉局势动荡，国际油市一直弥漫着供应偏紧的气氛，导致国际油价不断攀升。不过，随后全球经济数据表现不佳、全球经济增速放缓预期引发原油需求担忧后，原油市场主体已由地缘政治下的供给偏紧预期，向全球经济增速放缓导致的需求增速下降预期转换。从政策面看，去

年国家相关部委已组织三桶油形成面向 2019-2025 年的“七年行动计划”，明确提出要进一步加大勘探开发资本支出，将能源对外依存度降低至合理范围。据机构统计，在对外依存度由 2018 年的 70.6%降低至 60%的假设下，国内油服市场规模将大幅增加 2000-3000 亿元。

目前的油服企业竞争格局形成了国外充分竞争，国内国企主导的局面。全球油服行业经过 150 多年的发展，形成了充分市场化的竞争格局，巨大的油服市场使得国外油气田设备与技术服务业各类规模企业并存，中小企业数量众多。除通过并购扩充业务版图外，油服巨头也通过多年持续对研发的大力投入扩展产业布局、强化其技术领先优势。而经过几十年的发展，国内油服行业的市场竞争格局逐渐清晰，市场化、技术化与国际化将是未来国内油服产业的发展趋势。国有油服公司已渐渐从原本依靠国有石油公司获取业务，逐步转向通过市场竞争的方式拓展市场，民营油服公司则依靠自身体制与机制的优势参与市场竞争。目前，由于国内油服在常规钻完井服务领域的技术进步，外资油服公司在国内的份额有所下降；而民营油服公司实力崛起，随着市场的逐步开放及自身综合竞争能力的增加，市场份额有望得以提升。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

三、报告期内核心竞争力分析

☒适用 ☐不适用

1、三个“一体化”的业务布局优势

公司的业务布局以钻井工程为主线，以装备制造为支撑，打造了“工程服务与装备制造一体化”的模式。在钻井工程中，公司的施工能力覆盖钻井、测井、录井、固井、完井、钻井液以及定向井等项目，实现了“钻井工程井筒技术一体化”；公司通过获得新疆温宿区块探矿权及参股境外油田区块，实现了向上游勘探开发业务的延伸，有助于稳步推进“勘探开发与工程技术服务一体化”战略的实施。

通过“工程服务与装备制造一体化”、“钻井工程井筒技术一体化”、“勘探开发与工程技术服务一体化”的三个“一体化”战略实施，公司实现了从勘探开发、钻井工程技术服务、石油装备制造的全产业链条布局，多种业务布局的协同效应，将增加公司抗风险能力和竞争优势。

2、多层次、多维度、全方位的项目管理体系

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

3、根植于全体中曼人的企业文化

公司成立以来，一直打造符合油服行业特点的企业文化，传承中曼“铁血之旅”的精神，公司大部分员工具有多年的油服与装备业务工作背景，有很高的工作效率和良好的团队合作氛围。

员工以艰苦奋斗的工作作风，敢于攻坚克难，顽强拼搏，多次在环境、工况复杂的情况下圆满完成工作任务。公司将以“铁血之旅”的精神为旗帜，以根植于全体中曼人的企业文化为依托，积极参与国际竞争及合作。

第四节 经营情况的讨论与分析

一、经营情况的讨论与分析

自 2018 年 12 月以来，国际原油价格持续 4 个多月的涨势使全球范围内的油公司一定程度上加大了油气开发力度，为油服行业持续回暖提供了较好的外部环境。同时，随着油价的回暖，全球主要产油国和地区对钻机的需求也呈现上升趋势。抓住这一机遇，公司加快转型升级，截止目前实现了市场开发收获最大、启动项目最多、上游业务拓展最快的目标，同时，发展步伐的加快也给公司带来了非常大的挑战。在挑战和压力面前，公司上下按照年初确定的生产经营目标和安排部署，以提高项目运行效率、深耕重点市场为目标，奋发进取，攻坚克难，为持续推进公司的升级转型付出了艰苦的努力。

2019 年上半年公司实现营业收入 9.49 亿元，与 2018 年同期相比增长约 25.53%，实现归属于母公司股东的净利润 2728.28 万元，比去年同期下降约 73.76%。由于大部分油服企业在经历油价低谷后，相关企业采用低价策略拓展市场，虽然行业整体营收情况向好，但油服务行业的利润空间仍在修复中。2018 年上半年高毛利的俄气项目贡献了公司绝大部分盈利，且俄气项目于 2018 年二季度结束。报告期内新增项目由于新市场、新客户、技术难度不高等因素，毛利率水平低于俄气项目。同时，大量项目处于项目启动与业务磨合期，其中部分项目已经正常运转，但仍有部分项目处于前期的投入阶段（包括采购、配套、制造、改造、调试、发运、人员调配及培训等），尚未产生效益。

2019 年上半年，公司上下齐心协力，主要完成的重点工作如下：

1、市场开发工作捷报频传，实现历史新突破

提高投标质量和风险控制，形成了大市场概念。继续巩固了伊拉克、俄罗斯、埃及老市场，开发中东沙特、科威特、阿布扎比以及非洲等市场。去年下半年至今，在其他油服企业竞相压价的不利情况下，新签大量合同订单。2019 年上半年公司签订海外工程项目合同 7 个，总金额约 12.03 亿元，签订国内钻井工程项目合同 8 个，合同总金额约 5.7 亿，装备板块签订外部订单 3.06 亿元。

2、海外钻井生产运行平稳，新项目启动效率连创新高

上半年，壳牌、BP 等老项目持续平稳运行，新启动的马油、BLOCK8、哈里伯顿、卢克、BLOCK12 等 5 个项目先后顺利开钻，马油项目两支施工队伍启动时间分别为 41 天和 30 天，创下公司海外项目启动时间最短、运行效率最高的新纪录，获得甲方表彰；BP 项目在井下情况异常复杂的情

况下，高品质向甲方交井，获得甲方赞扬。伊拉克作为公司第一主力市场的战略布局基本就位。随着鲁迈拉基地的建成使用，将会更加充分合理地利用现有资源，提高各项目运行效率。

3、国内钻井抓安全、促效益，管理水平稳步提升。

上半年共开钻 48 口，交井 36 口，完成进尺约 14.5 万米。

中曼钻井以陕北老根据地为依托，积极拓展新疆玛湖、塔里木项目，以海外项目为榜样，精心运作好每一个项目，提高创效能力。通过提高执行力、加强精细化管理，生产运行工作的计划性和主动性大幅提高。

4、强化系统建设，技术服务综合实力不断增强

公司五大事业部钻井液事业部、完井事业部、固井事业部、定向井事业部、录井事业部，在集团的大力支持下，技术服务系统以提高自主施工能力和外闯市场能力为目标，在保障重点施工、设备配套、人才招聘、系统建设等方面取得积极进步。

5、装备板块内外兼顾，外部装备销售创历史最好水平

以装备集团成立为契机，将中曼装备、四川昆仑、中曼电控的人、财、物、技术、市场等资源加以统筹，确立了“造中国最好的石油钻机”的目标，保障内部工程项目的同时，积极拓展外部市场，外部装备销售创历史最好水平。

6、勘探开发业务快速发展，油气发现获得可喜突破

在阿克苏公司、中曼钻井公司及各相关单位的通力协作下，上游业务取得一系列令人振奋的新突破，为集团战略转型提供了有力支撑。新疆温宿项目油气勘探取得重大突破：完成了 377 平方千米三维地震资料的采集工作，解释成果显示，区块内主要目的层新近系吉迪克组潜山震旦系构造发育，初步发现三个有利勘探区带，其中 F1 断裂带圈闭面积 35 平方千米，F2 断裂带圈闭面积 20 平方千米，隆起带构造主体有利构造面积 50 平方千米。温 7 区块温 7 井、温 7-1 井钻遇厚油层，并获得工业油气流，实现油气勘探重大突破。

7、以“项目为中心”创新管理，保障机制日趋完善

上半年，公司以工程项目为中心，以 PMO 为桥梁，以项目管理办法为依托，积极整合各系统的力量，大幅提升了后勤单位对钻井一线的服务效率和保障质量。国内外共启动 13 个项目 18 台钻修井机，其中 9 个项目 13 台钻机已陆续开钻，4 个项目 5 台钻机正在完善配套。在项目启动密集、配套发运任务繁重的情况下，现有生产保障机制的优势逐步呈现。

8、全面实施新的绩效考核办法，加强员工管理

年初以来，公司总部和装备集团持续推进全员绩效考核工作，通过对个人和部门绩效目标落实情况月度考核、评分排序，将压力层层传递，调动了员工的积极性，方便甄别优劣，为岗位晋升、评优评先提供可靠依据。

9、完善录用、培养、选拔制度，加快人才国际化步伐；

拓宽国内各大油田及面向国际四大油服的招聘网络，并密切关注对口专业人才资源密集地区，吸引、储备复合型人才，努力打造中曼关键岗位人才储备库。尝试开放更多的操作岗位、技术岗

位，进一步增加外籍员工的比例，分批组织外籍员工进行系统化理论培训和技能培训，提高独立顶岗能力和对公司文化的认同感。

经历了 2018 年以来的战略调整和上半年的项目集中启动，下半年公司绝大部分项目都将进入到正常生产运行和稳定创收阶段。我们将以全面提升创效水平、加快落实升级转型战略为目标，一切围绕项目、一切为了项目，开展全方位的、深层次的、精细化的改革创新，在确保完成年度经营目标的同时，进一步培育自身优势，提高公司应对市场竞争的核心竞争力。

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	949,290,247.75	756,249,777.19	25.53
营业成本	749,201,363.39	495,299,715.52	51.26
销售费用	24,741,255.12	30,805,078.62	-19.68
管理费用	59,619,071.46	58,110,430.92	2.60
财务费用	29,575,036.57	14,979,634.41	97.43
研发费用	30,132,002.75	29,377,450.57	2.57
经营活动产生的现金流量净额	7,224,404.61	113,576,699.11	-93.64
投资活动产生的现金流量净额	-384,076,650.86	-554,788,301.60	-30.77
筹资活动产生的现金流量净额	337,726,765.11	351,843,276.21	-4.01

营业收入变动原因说明:与上年同期相比,营业收入增加 19,304.05 万元,增幅 25.53%,其中,钻井工程板块收入同比增加 6,211.62 万元,增幅 8.45%;装备板块收入同比增加 12,979.63 万元,增幅 616.86%。

营业成本变动原因说明:与上年同期相比,营业成本增幅 51.26%,主要是海外市场竞争加剧,收入综合毛利率由上年同期 34.51%降至 21.08%所致。

销售费用变动原因说明:与上年同期相比,销售费用下降 19.68%,主要是公司加强成本管控差旅费等费用有所下降所致。

管理费用变动原因说明:与上年同期相比,管理费用增幅 2.60%,系职工薪酬小幅增长所致,其他项目均无较大幅度变动。

财务费用变动原因说明:上年同期相比,财务费用增长 97.43%,主要是利息支出增加所致。

研发费用变动原因说明:与上年同期相比,研发费用增长 2.57%,与上年同期研发支出投入基本持平。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明:与上年同期相比,经营活动产生的现金流量净额下降 93.64%,主要是报告期内销售商品、提供劳务收到的现金减少所致。去年 3 月份接近尾声的俄气项目上半年账期内回款 5.17 亿元,占回款总额 68.32%。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明:与上年同期相比,投资活动产生的现金流量净额下降 30.77%,报告期内新增境内、外工程承包项目及装备板块对外租赁业务,所需自制钻机及设备配套投入支出额,与去年同期相比无较大变动,减少额系去年同期购买的新疆温宿区块探矿权投资支出。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明:与上年同期相比,筹资活动产生的现金流量净额较上年同期无较大变动。

2 其他

(1) 公司利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

☐适用 ☒不适用

(2) 其他

□适用 √不适用

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	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
应收账款	869,126,547.53	17.43	669,326,180.68	15.51	29.85	主要是应收工程及销售款增加所致
在建工程	443,686,489.40	8.90	316,044,977.00	7.32	40.39	主要是自制钻机制造和改造及温区区块勘探开发支出增加所致
其他非流动资产	119,631,970.00	2.40	68,632,000.00	1.59	74.31	主要是对昕华夏能源股权投资支出增加所致

短期借款	1,011,564,336.64	20.28	757,585,687.81	17.55	33.52	主要是银行融资款新增所致
预收款项	40,474,064.99	0.81	27,894,958.91	0.65	45.09	主要是预收销售款增加所致
应付职工薪酬	105,637,603.67	2.12	62,475,807.12	1.45	69.09	主要是应付未付工资增加所致
其他应付款	126,818,920.64	2.54	96,508,907.53	2.24	31.41	主要是关联方归还TOG关联借款增加所致
长期借款	142,600,000.00	2.86	36,200,000.00	0.84	293.92	主要是银行借款新增所致
长期应付款	93,256,223.72	1.87	48,786,121.00	1.13	91.15	主要是融资租赁款增加所致
资产总计	4,987,775,120.50		4,315,870,440.77		15.57	

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	356,380,903.18	保证金

应收账款	42,626,222.89	借款抵押
固定资产	481,263,763.61	售后回租、借款抵押
无形资产	48,258,308.15	借款抵押
合计	928,529,197.83	

3. 其他说明

☐适用 ☒不适用

(四) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

☐适用 ☒不适用

(1) 重大的股权投资

☒适用 ☐不适用

公司于 2019 年 6 月 13 日召开了第二届董事会第二十五次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》。公司或下属全资子公司拟向昕华夏迪拜投资 3,000 万美元（折合 2.07 亿人民币），本次交易完成后，公司连同前次交易共持有核心资产 30.54% 的权益。具体内容详见公司于 2019 年 6 月 15 日在指定信息披露媒体上披露的《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号 2019-039），本次投资还未实施。

(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

截至 2019 年 6 月 30 日，公司持有神开股份（002278）8,716,175 股，对应以公允价值计量的金融资产 62,059,166 元。

(五) 重大资产和股权出售

☐适用 ☒不适用

(六) 主要控股参股公司分析

☒适用 ☐不适用

单位：元

公司名称	实收资本	持股比例%	资产总额	负债总额
四川昆仑石油设备制造有限公司	100,000,000.00	100.00	204,285,757.77	109,059,962.29
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000.00	100.00	728,651,451.25	450,577,678.82

四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000.00	100.00	119,338,457.72	74,481,202.60
中曼石油天然气集团（海湾）公司	3,754,450.00	100.00	1,967,810,939.30	1,753,072,112.64
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）	300,000,000.00	100.00	1,241,229,614.15	912,799,954.94
上海致远融资租赁有限公司		100.00	130,943,807.71	130,637,482.47
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司		100.00	166,254,357.90	172,807,152.68
ZPEC 石油工程服务公司	507,824.26	100.00	250,476,706.25	215,192,007.59
ZPEC Egypt LLC	420,500.00	100.00	190,836,073.38	237,964,256.51
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00	100.00	76,052,650.84	71,181,480.54
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	27,340,000.00	100.00	110,594,774.48	83,402,540.32
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	100,000,000.00	100.00	294,433,132.32	207,497,073.60
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	100.00	127,390,180.41	121,019,967.69

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	95,225,795.48	9,429,693.74	82,309,268.51	9,965,494.78
中曼石油钻井技术有限公司	278,073,772.43	38,654,721.42	103,218,331.40	38,654,721.42
四川中曼电气工程技术有限公司	44,857,255.12	3,500,975.02	48,383,824.00	4,063,005.50
中曼石油天然气集团（海湾）公司	214,738,826.66	-24,223,031.97	132,137,219.02	-24,223,031.97
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）	328,429,659.21	8,369,665.18	273,312,258.24	8,366,285.88
上海致远融资租赁有限公司	306,325.24	561,487.27	13,206,094.19	830,540.68
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	-6,552,794.78	-1,056,597.17	-	-1,056,597.17
ZPEC 石油工程服务公司	35,284,698.66	-2,806,812.42	51,435,093.71	-1,318,965.22
ZPEC Egypt LLC	-47,128,183.13	2,707,613.92	28,582,097.58	3,376,922.52
天津中曼钻井工程有限公司	4,871,170.30	-3,504,472.11	2,733,200.51	-3,504,472.11
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	27,192,234.16	-274,146.78	-	-284,867.56
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	86,936,058.72	-3,176,972.02	523,799.42	-3,176,972.02
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD(中曼集团乌克兰子公司)	6,370,212.72	-3,072,274.30	34,469,170.81	-3,072,274.30

(七) 公司控制的结构化主体情况

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(二) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业周期性风险

石油行业是典型的周期性行业，受经济周期波动的影响较大。影响油气勘探开发总体投资规模的因素有很多，包括但不限于宏观经济波动、油气需求量、油气价格、开采难度等。目前国际石油价格仍在频繁震动，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

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

3、财务风险

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

4、市场风险

目前国际油服行业已形成了充分竞争，油服巨头经过多年的发展，无论是技术、资源还是规模都处于领先地位，而中小企业数量众多使得海外市场竞争格外激烈。而国内市场目前仍处于“三桶油”占绝对主导地位的阶段。因此市场风险对公司而言仍是一个挑战。

5、境外经营风险

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

6、业务转型升级风险

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

(三) 其他披露事项

☐ 适用 ☒ 不适用

第五节 重要事项

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期
2018 年年度股东大会	2019-6-25	www.sse.com.cn	2019-6-26

股东大会情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

二、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

三、承诺事项履行情况

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

☒ 适用 ☐ 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一

								步计划
与股改相关的承诺								
收购报告书或权益变动报告书中所作承诺								
与重大资产重组相关的承诺								
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中曼控股、朱逢学、李玉池、共兴、共荣、共远	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“（一）公司控股股东中曼控股以及实际控制人朱逢学与李玉池承诺”	自公司股票上市起 36 个月	是	是		
	股份限售	公司全体董事、高级管理人员	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“重大事项提示”之“（二）公司董事及高级管理人员承诺”	自公司股票上市起 12 个月	是	是		
	其他	公司、中曼控股、全体董事、高级管理人员（不含独立董事	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	自公司股票上市起 36 个月	是	是		

		事)	的预案”					
	解决 同业 竞争	中曼控 股、朱 逢学、 李玉池	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	中曼控 股	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	中曼控 股、朱 逢学、 李玉 池、持 有公司 5%以上 股份的 股东	详见《首次 公开发行 股票并上 市招股说 明书》“第 七节 同业 竞争与关 联交易” 之“三、关 联交易”	长期	是	是		
与再融资相关 的承诺								
与股权激励相 关的承诺								
其他对公司中 小股东所作承 诺								
其他承诺								

四、聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

☒ 适用 ☐ 不适用

经公司第二届董事会第二十三次会议和 2018 年年度股东大会审议通过《关于续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2019 年度审计机构的议案》，同意续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2019 年度的审计机构，聘期一年，公司股东大会同意董事会授权管理层根据审计工作量、参考审计服务收费的市场行情，与立信协商确定审计服务费。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司对会计师事务所“非标准审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

公司对上年年度报告中的财务报告被注册会计师出具“非标准审计报告”的说明

☐ 适用 ☒ 不适用

五、破产重整相关事项

☐ 适用 ☒ 不适用

六、重大诉讼、仲裁事项

☐ 本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 ☒ 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

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

☒ 适用 ☐ 不适用

2019 年 7 月 9 日，上海证券交易所上市公司监管一部出具了《关于对中曼石油天然气集团股份有限公司及有关责任人予以监管关注的决定》上证公监函〔2019〕0066 号。具体内容详见上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）。

八、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

☒ 适用 ☐ 不适用

报告期内公司诚信记录良好。不存在未履行法院生效判决、所负数额较大的债务到期未清偿等情况。未被监管机构出具不诚信记录情况。

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

（一）相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

☐ 适用 ☒ 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明

☐ 适用 ☒ 不适用

员工持股计划情况

☐适用 ☒不适用

其他激励措施

☐适用 ☒不适用

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
根据公司业务发展的需要，预计 2019 年度公司与关联方神开股份、优强石油等关联方发生日常性关联交易约 5608.87 万元。	详见公司于 2019 年 4 月 27 日在指定信息披露媒体披露的《关于确认公司 2018 年度日常关联交易和预计 2019 年度日常关联交易的议案》（公告编号：2019-022）

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

☐适用 ☒不适用

3、临时公告未披露的事项

☐适用 ☒不适用

(二) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

☒适用 ☐不适用

事项概述	查询索引
公司或下属全资子公司拟向昕华夏迪拜投资 3,000 万美元，本次交易完成后，公司连同前次交易共持有核心资产 30.54% 的权益。	详见公司于 2019 年 6 月 15 日在指定信息披露媒体披露的《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：2019-039）

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 2018 年 12 月 20 日召开了第二届董事会第十九次会议，审议通过了《关于公司对外投资暨关联交易的议案》，关联董事李春第、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《关于对外投资暨关联交易的公告》（公告编号：2018-071）。

截至 2019 年 06 月 30 日，本公司向昕华夏国际能源开发有限公司支付了 5,099.9970 万元投资款，海湾公司向昕华夏能源下属全资子公司昕华夏迪拜支付了 1000 万美金投资款。2019 年 2 月 14 日，中曼石油持有昕华夏国际能源开发有限公司 5.28% 的股权已完成工商变更手续；海湾公司向昕华夏迪拜支付的 1000 万美金投资款目前正在迪拜办理增资手续，股权变更正在进行。上述交易尚需获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让的备案手续，已支付的股权款项暂列其他非流动资产。

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

为支持公司发展、满足公司资金需求，中曼控股向公司提供人民币 1 亿元的财务资助，使用期限不超过 12 个月，年利率为 6%，利息从实际到账之日起算，按实际使用金额和用款天数计算，到期日一次性还本付息。本次财务资助无需公司提供任何抵押或担保。公司第二届董事会第十五次会议于 2018 年 5 月 29 日召开，会议审议通过了《关于控股股东向公司提供借款的议案》。截止 2018 年 12 月 31 日，中曼控股提供给公司的借款余额为 1600 万元，2019 年上半年，中曼控股向公司提供 1200 万元借款。截至 2019 年 6 月 30 日，公司已归还全部借款本金。截至目前，公司已支付全部借款利息 194.87 万元。

3、 临时公告未披露的事项☐适用 ☒不适用**(五) 其他重大关联交易**☐适用 ☒不适用**(六) 其他**☐适用 ☒不适用**十一、 重大合同及其履行情况****1 托管、承包、租赁事项**☐适用 ☒不适用

2 担保情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）						0							
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）						0							
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						21,111.23							
报告期末对子公司担保余额合计（B）						30,748.23							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）						30,748.23							
担保总额占公司净资产的比例（%）						12.96							
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）						0							
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）						0							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）						0							
上述三项担保金额合计（C+D+E）						0							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明													
担保情况说明													

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、上市公司扶贫工作情况

□适用 √不适用

十三、可转换公司债券情况

□适用 √不适用

十四、 环境信息情况

(一) 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

(二) 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。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，公司密切注视井队施工区域信息，严格管理废水、泥浆、废油品、泥浆药品，强化井场油料管理，坚决杜绝井场内出现油污现象，确保清洁生产。

(三) 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

☐适用 ☒不适用

(四) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

☐适用 ☒不适用

十五、 其他重大事项的说明

(一) 与上一会计期间相比，会计政策、会计估计和核算方法发生变化的情况、原因及其影响

☒适用 ☐不适用

2018 年 12 月 28 日，公司召开第二届董事会第二十次会议、第二届监事会第八次会议，审议通过了《关于会计政策变更的议案》、《关于会计估计变更的议案》，具体内容详见公司于 2018 年 12 月 29 日在指定信息披露媒体披露的《关于会计政策变更的公告》（公告编号：2018-078）、《关于会计估计变更的公告》（公告编号 2018-079）。本次会计政策变更仅对财务报表项目列示产生影响，不存在追溯调整事项，对公司财务状况、经营成果和现金流量不产生影响。本次会计估计变更不对以前年度进行追溯调整，会计估计变更自 2018 年 10 月 1 日起执行。

公司本次会计估计变更符合国家法律法规和会计准则规定和要求，符合公司相关石油设备的固定资产折旧年限以及公司境外工程项目应收账款坏账准备计提比例估计的实际情况，变更依据真实、可靠，不存在损害股东权益的情形；会计估计变更调整后能更加公允地反应公司的财务状况和经营成果，提供更可靠、更准确的会计信息，更能适应公司发展的需要。

2017 年 3 月，财政部修订并发布《企业会计准则第 22 号—金融工具确认和计量》（财会〔2017〕7 号）、《企业会计准则第 23 号—金融资产转移》（财会〔2017〕8 号）、《企业会计准则第 24

号—套期会计》（财会〔2017〕9号）、《企业会计准则第37号—金融工具列报》（财会〔2017〕14号）（以上四项简称“新金融工具准则”），并要求境内上市公司自2019年1月1日起施行。

2019年4月30日，财政部发布《关于修订印发2019年一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6号）（以下简称“财会〔2019〕6号”）的通知，要求执行企业会计准则的非金融企业按照企业会计准则和财会〔2019〕6号的要求编制财务报表，企业2019年度中期财务报表和年度财务报表以及以后期间的财务报表均按照财会〔2019〕6号要求编制执行。

为适应社会主义市场经济发展需要，规范非货币性资产交换、债务重组的会计处理，提高会计信息质量，财政部分别于2019年5月9日、5月16日发布修订了《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》、《企业会计准则第12号——债务重组》。根据规定，《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》自6月10日施行，《企业会计准则第12号——债务重组》自6月17日施行。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。

2019年8月27日，公司召开第二届董事会第二十七次会议和第二届监事会第十一次会议，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：2019-058）。

（二）报告期内发生重大会计差错更正需追溯重述的情况、更正金额、原因及其影响

☐适用 ☒不适用

（三）其他

☐适用 ☒不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、股本变动情况

（一）股份变动情况表

1、股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

☐适用 ☒不适用

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

☐适用 ☒不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

☐适用 ☒不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、股东情况

(一) 股东总数:

截止报告期末普通股股东总数(户)	31,051
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	-

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条件股份数量	质押或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
上海中曼投资控股有限公司	0	146,369,800	36.59	146,369,800	质押	105,000,000	境内非国有法人
朱逢学	0	45,163,398	11.29	45,163,398	质押	33,000,000	境内自然人
深圳市创新投资集团有限公司	-6,084,500	30,353,074	7.59	0	无	0	境内非国有法人
李玉池	0	27,938,460	6.98	27,938,460	质押	22,350,000	境内自然人
北京红杉信远股权投资中心(有限合伙)	-4,800,000	25,131,428	6.28	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)	-3,200,000	16,754,284	4.19	0	无	0	境内非国有法人
上海共兴投资中心(有限合伙)	0	15,519,317	3.88	15,519,317	无	0	境内非国有法人

上海共荣投资中心(有限合伙)	0	10,887,511	2.72	10,887,511	无	0	境内非国有法人
上海共远投资中心(有限合伙)	0	10,800,000	2.70	10,800,000	无	0	境内非国有法人
苏州国发创新资本投资有限公司	-594,000	3,307,577	0.83	0	无	0	境内非国有法人

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量	
		种类	数量
深圳市创新投资集团有限公司	30,353,074	人民币普通股	30,353,074
北京红杉信远股权投资中心（有限合伙）	25,131,428	人民币普通股	25,131,428
天津红杉聚业股权投资合伙企业（有限合伙）	16,754,284	人民币普通股	16,754,284
苏州国发创新资本投资有限公司	3,307,577	人民币普通股	3,307,577
杭州斌诺资产管理有限公司一斌诺启航1号私募证券投资基金	2,410,200	人民币普通股	2,410,200
杭州斌诺资产管理有限公司一斌诺东起1号私募证券投资基金	589,800	人民币普通股	589,800
张文兰	507,784	人民币普通股	507,784
夏明俊	316,344	人民币普通股	316,344
领航投资澳洲有限公司一领航新兴市场股指基金（交易所）	283,400	人民币普通股	283,400
张攀攀	270,000	人民币普通股	270,000

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。 4、深创投是苏国发的股东之一，持有苏国发 16.67%的股权。 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

单位：股

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

上述股东关联关系或一致行动的说明	1、朱逢学和李玉池是本公司的共同实际控制人，两者共同控制中曼控股和本公司，并签署了《一致行动协议》，约定在行使中曼控股、本公司的董事权利和/或股东权利时保持高度一致。 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。
------------------	---

(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

三、控股股东或实际控制人变更情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第七节 优先股相关情况

☐ 适用 ☒ 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员情况

一、持股变动情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：股

姓名	职务	期初持股数	期末持股数	报告期内股份增减变动量	增减变动原因
李培廉	独立董事	200	0	-200	二级市场买卖

其它情况说明

☐ 适用 ☒ 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

☐ 适用 ☒ 不适用

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

☒ 适用 ☐ 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
王进忠	副总经理	解任
胡德祥	副总经理	聘任
王祖海	财务总监	离任
曾影	财务总监	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明
☐适用 ☒不适用

三、其他说明

☐适用 ☒不适用

第九节 财务报告

一、审计报告

□适用 √不适用

二、财务报表

合并资产负债表

2019 年 6 月 30 日

编制 单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		523,022,508.50	490,331,017.37
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		13,100,000.00	17,000,000.00
应收账款		869,126,547.53	669,326,180.68
应收款项融资			
预付款项		141,157,829.76	116,363,981.17
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		117,664,972.93	118,599,110.96
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		386,573,343.80	338,679,107.29
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		86,793,855.71	80,259,533.33
流动资产合计		2,137,439,058.23	1,830,558,930.80
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产			57,875,402.00
其他债权投资			

持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资		62,059,166.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		6,661,286.08	7,034,757.94
固定资产		1,775,932,932.08	1,609,741,928.04
在建工程		443,686,489.40	316,044,977.00
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		55,990,834.76	56,659,395.41
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		207,101,593.70	190,738,799.09
递延所得税资产		936,139.29	248,599.53
其他非流动资产		119,631,970.00	68,632,000.00
非流动资产合计		2,850,336,062.27	2,485,311,509.97
资产总计		4,987,775,120.50	4,315,870,440.77
流动负债：			
短期借款		1,011,564,336.64	757,585,687.81
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		84,608,166.00	88,379,553.30
应付账款		806,407,547.42	637,672,717.96
预收款项		40,474,064.99	27,894,958.91
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		105,637,603.67	62,475,807.12
应交税费		59,567,011.65	56,223,639.23
其他应付款		139,291,687.92	98,251,209.86
其中：应付利息		3,272,764.98	1,742,302.33
应付股利		9,200,002.30	
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		79,028,609.41	98,128,781.78
其他流动负债			
流动负债合计		2,326,579,027.70	1,826,612,355.97
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		142,600,000.00	36,200,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款		93,256,223.72	48,786,121.00
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益		19,529,040.05	20,365,416.97
递延所得税负债		10,552,818.07	11,763,969.67
其他非流动负债			
非流动负债合计		265,938,081.84	117,115,507.64
负债合计		2,592,517,109.54	1,943,727,863.61
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,013,534,954.84	1,013,534,954.84
减：库存股			
其他综合收益		-48,096,745.24	-52,280,509.24
专项储备		1,144,045.85	
盈余公积		123,270,815.91	123,270,815.91
一般风险准备			
未分配利润		905,701,102.77	887,618,312.58
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,395,554,274.13	2,372,143,674.09
少数股东权益		-296,263.17	-1,096.93
所有者权益（或股东权益）合计		2,395,258,010.96	2,372,142,577.16
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,987,775,120.50	4,315,870,440.77

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司资产负债表

2019 年 6 月 30 日

编制单位:中曼石油天然气集团股份有限公司

单位:元 币种:人民币

项目	附注	2019 年 6 月 30 日	2018 年 12 月 31 日
流动资产:			
货币资金		433,539,258.61	395,935,490.78
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		764,664,724.60	591,221,816.72
应收款项融资			
预付款项		58,551,673.67	44,660,960.00
其他应收款		1,302,334,507.18	1,542,219,056.16
其中: 应收利息			
应收股利		75,000,000.00	75,000,000.00
存货		241,392,934.40	187,550,666.44
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		31,906,594.42	31,342,529.65
流动资产合计		2,832,389,692.88	2,792,930,519.75
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产			57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资		651,621,841.71	781,530,631.22
其他权益工具投资		62,059,166.00	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		6,661,286.08	7,034,757.94
固定资产		349,991,470.69	276,091,334.87
在建工程		123,941,985.31	80,299,685.67
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		686,222.56	600,547.63

开发支出			
商誉			
长期待摊费用		86,085,111.33	64,597,259.00
递延所得税资产			
其他非流动资产		50,999,970.00	
非流动资产合计		1,332,047,053.68	1,268,029,618.33
资产总计		4,164,436,746.56	4,060,960,138.08
流动负债：			
短期借款		682,970,343.94	662,045,611.63
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		104,818,166.00	84,900,000.00
应付账款		555,273,065.71	692,633,184.59
预收款项			137,264.00
应付职工薪酬		67,394,066.65	44,236,200.82
应交税费		57,509,504.81	50,152,089.57
其他应付款		214,675,411.14	145,250,113.16
其中：应付利息		2,265,123.10	964,046.44
应付股利		9,200,002.30	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债			10,000,000.00
其他流动负债			
流动负债合计		1,682,640,558.25	1,689,354,463.77
非流动负债：			
长期借款		110,000,000.00	
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		4,678,133.51	5,047,733.51
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计		114,678,133.51	5,047,733.51
负债合计		1,797,318,691.76	1,694,402,197.28
所有者权益（或股东权			

益)：			
实收资本（或股本）		400,000,100.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,035,973,519.85	1,035,973,519.85
减：库存股			
其他综合收益		-47,940,044.12	-52,123,808.12
专项储备			
盈余公积		123,270,815.91	123,270,815.91
未分配利润		855,813,663.16	859,437,313.16
所有者权益（或股东权益）合计		2,367,118,054.80	2,366,557,940.80
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,164,436,746.56	4,060,960,138.08

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

合并利润表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业总收入		949,290,247.75	756,249,777.19
其中：营业收入		949,290,247.75	756,249,777.19
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		894,594,578.48	629,424,300.16
其中：营业成本		749,201,363.39	495,299,715.52
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险合同准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		1,325,849.19	851,990.12
销售费用		24,741,255.12	30,805,078.62
管理费用		59,619,071.46	58,110,430.92
研发费用		30,132,002.75	29,377,450.57

财务费用		29,575,036.57	14,979,634.41
其中：利息费用		29,284,108.08	14,985,246.35
利息收入		2,082,622.56	2,619,786.75
加：其他收益		1,220,318.49	6,048,410.26
投资收益（损失以“－”号填列）		435,808.75	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“－”号填列）			
汇兑收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		1,554,585.73	
资产减值损失（损失以“－”号填列）			8,566,625.22
资产处置收益（损失以“－”号填列）		743,608.83	-70,214.16
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		58,649,991.07	141,370,298.35
加：营业外收入		3,823,388.05	60,830.89
减：营业外支出		2,653.46	412.98
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		62,470,725.66	141,430,716.26
减：所得税费用		35,583,099.41	37,466,584.04
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		26,887,626.25	103,964,132.22
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		26,887,626.25	103,964,132.22
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）		27,282,792.49	103,964,132.22
2. 少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		-395,166.24	
六、其他综合收益的税后净额		4,183,764.00	-51,513,675.87

归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		4,183,764.00	-51,513,675.87
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		4,183,764.00	
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		4,183,764.00	
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			-51,513,675.87
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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-51,513,675.87
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备（现金流量套期损益的有效部分）			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
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		31,071,390.25	52,450,456.35
归属于母公司所有者的综合收益总额		31,466,556.49	52,450,456.35
归属于少数股东的综合收益总额		-395,166.24	
八、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)		0.07	0.26
（二）稀释每股收益(元/股)		0.07	0.26

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

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司利润表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019 年半年度	2018 年半年度
一、营业收入		718,757,892.89	672,763,202.55
减：营业成本		601,117,922.78	488,245,100.53
税金及附加		246,371.67	140,517.42
销售费用		16,340,972.48	23,062,935.23
管理费用		28,980,831.82	32,645,226.71
研发费用		16,940,379.17	21,591,415.51
财务费用		20,495,534.12	10,396,544.22
其中：利息费用		17,762,426.27	7,498,800.54
利息收入		785,865.88	1,140,193.62
加：其他收益		742,312.74	2,708,599.99
投资收益（损失以“－”号填列）		435,808.75	
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“－”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）			
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-17,756.04	
资产减值损失（损失以“－”号填列）			1,277,485.43
资产处置收益（损失以“－”号填列）			
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		35,796,246.30	100,667,548.35
加：营业外收入		3,691,054.45	31,903.66
减：营业外支出			
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		39,487,300.75	100,699,452.01
减：所得税费用		33,910,948.45	36,541,327.42
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		5,576,352.30	64,158,124.59

填列)			
(一) 持续经营净利润(净亏损以“—”号填列)		5,576,352.30	64,158,124.59
(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		4,183,764.00	-51,513,675.87
(一) 不能重分类进损益的其他综合收益		4,183,764.00	
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		4,183,764.00	
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
(二) 将重分类进损益的其他综合收益			-51,513,675.87
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. 可供出售金融资产公允价值变动损益			-51,513,675.87
4. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6. 其他债权投资信用减值准备			
7. 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		9,760,116.30	12,644,448.72
七、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)			
(二) 稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

合并现金流量表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年半年度	2018年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		814,056,726.55	943,208,084.47
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			
收到再保险业务现金净额			
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		17,001,962.15	42,343,132.76
收到其他与经营活动有关的现金		9,447,116.20	8,725,348.93
经营活动现金流入小计		840,505,804.90	994,276,566.16
购买商品、接受劳务支付的现金		527,439,773.64	470,422,423.02
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			
为交易目的而持有的金融资产净增加额			
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			

支付给职工以及为职工支付的现金		202,827,351.28	257,740,363.96
支付的各项税费		48,602,388.79	57,172,951.92
支付其他与经营活动有关的现金		54,411,886.58	95,364,128.15
经营活动现金流出小计		833,281,400.29	880,699,867.05
经营活动产生的现金流量净额		7,224,404.61	113,576,699.11
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		435,808.75	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			10,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		435,808.75	10,000.00
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		333,512,489.61	444,798,301.60
投资支付的现金		50,999,970.00	110,000,000.00
质押贷款净增加额			
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		384,512,459.61	554,798,301.60
投资活动产生的现金流量净额		-384,076,650.86	-554,788,301.60
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		876,762,574.72	536,512,624.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		12,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		888,762,574.72	536,512,624.00
偿还债务支付的现金		487,441,054.33	148,379,401.49
分配股利、利润或偿付利		35,594,755.28	34,389,946.30

息支付的现金			
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		28,000,000.00	1,900,000.00
筹资活动现金流出小计		551,035,809.61	184,669,347.79
筹资活动产生的现金流量净额		337,726,765.11	351,843,276.21
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-1,735,864.62	1,087,712.71
五、现金及现金等价物净增加额		-40,861,345.76	-88,280,613.57
加：期初现金及现金等价物余额		207,502,951.08	691,945,910.39
六、期末现金及现金等价物余额		166,641,605.32	603,665,296.82

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司现金流量表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年半年度	2018年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		512,986,608.55	751,545,135.61
收到的税费返还		16,279,301.23	25,358,208.47
收到其他与经营活动有关的现金		601,113,025.17	259,185,718.85
经营活动现金流入小计		1,130,378,934.95	1,036,089,062.93
购买商品、接受劳务支付的现金		527,442,158.84	335,472,788.96
支付给职工以及为职工支付的现金		98,083,874.88	77,591,067.09
支付的各项税费		32,099,159.95	55,461,964.20
支付其他与经营活动有关的现金		492,818,851.79	820,828,476.90
经营活动现金流出小计		1,150,444,045.46	1,289,354,297.15
经营活动产生的现金流		-20,065,110.51	-253,265,234.22

量净额			
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		435,808.75	
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额			
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		435,808.75	
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		72,017,586.06	181,773,483.34
投资支付的现金		52,616,010.00	221,109,377.50
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		124,633,596.06	402,882,860.84
投资活动产生的现金流量净额		-124,197,787.31	-402,882,860.84
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		590,432,574.72	486,000,000.00
发行债券收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金		12,000,000.00	
筹资活动现金流入小计		602,432,574.72	486,000,000.00
偿还债务支付的现金		409,574,268.61	79,346,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		16,791,724.57	25,357,250.94
支付其他与筹资活动有关的现金		28,000,000.00	1,900,000.00
筹资活动现金流出小计		454,365,993.18	106,603,250.94

筹资活动产生的现金流量净额		148,066,581.54	379,396,749.06
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-2,457,608.94	2,120,515.79
五、现金及现金等价物净增加额		1,346,074.78	-274,630,830.21
加：期初现金及现金等价物余额		133,589,424.09	548,069,384.62
六、期末现金及现金等价物余额		134,935,498.87	273,438,554.41

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

合并所有者权益变动表

2019 年 1—6 月

单位:元 币种:人民币

项目	2019 年半年度														
	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)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-52,280,509.24		123,270,815.91		887,618,312.58		2,372,143,674.09	-1,096.93	2,372,142,577.16
加：会计政策变更															
期差错更正															
一控制下企业合并															
他															
二、本年期初	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

余额															
三、 本期 增减 变动 金额 （减 少以 “一 ”号 填 列）						4,183,764.0 0	1,144,045 .85			18,082,790. 19		23,410,600.0 4	-295,166 .24	23,115,433.8 0	
（一） 综 合收 益总 额						4,183,764.0 0				27,282,792. 49		31,466,556.4 9	-395,166 .24	31,071,390.2 5	
（二） 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本													100,000. 00	100,000.00	
1. 所 有 者 投 入 的 普 通 股													100,000. 00	100,000.00	
2. 其 他 权 益 工 具 持 有 者 投 入 资 本															

3. 股份支付计入所有者权益的金额														
4. 其他														
(三) 利润分配										-9,200,002.30		-9,200,002.30		-9,200,002.30
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-9,200,002.30		-9,200,002.30		-9,200,002.30
4. 其他														
(四) 所有者														

权益 内部 结转															
1. 资 本公 积转 增资 本 (或 股 本)															
2. 盈 余公 积转 增资 本 (或 股 本)															
3. 盈 余公 积弥 补亏 损															
4. 设 定受 益计 划变 动额 结转 留存 收益															
5. 其 他综 合收 益结															

转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							1,144,045.85					1,144,045.85		1,144,045.85
1. 本期提取							5,264,094.25					5,264,094.25		5,264,094.25
2. 本期使用							4,120,048.40					4,120,048.40		4,120,048.40
(六) 其他														
四、本期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84	-48,096,745.24	1,144,045.85	123,270,815.91		905,701,102.77		2,395,554,274.13	-296,263.17	2,395,258,010.96

项目	2018 年半年度														
	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)	其他权益 工具			资本公积	减： 库存 股	其他综合收 益	专项储备	盈余公积	一 般 风 险 准 备	未分配利润	其 他			小计
		优 先 股	永 续 债	其 他											
一、上 年期 末余 额	400,000,100 .00				1,013,534,954 .84		-156,701.12		119,634,208 .18		981,286,386. 57		2,514,298,948 .47		2,514,298,948 .47

加：会计政策变更														
前期差错更正														
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		-156,701.12		119,634,208.18		981,286,386.57		2,514,298,948.47	2,514,298,948.47
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)							-51,513,675.87				-16,035,897.78		-67,549,573.65	-67,549,573.65
(一)综合收益总额							-51,513,675.87				103,964,132.22		52,450,456.35	52,450,456.35
(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										-120,000,030.00		-120,000,030.00		-120,000,030.00	
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											-120,000,030.00		-120,000,030.00		-120,000,030.00
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							10,558,205.74					10,558,205.74		10,558,205.74
2. 本期使用							10,558,205.74					10,558,205.74		10,558,205.74
(六) 其他														
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,013,534,954.84		-51,670,376.99		119,634,208.18		965,250,488.79		2,446,749,374.82	2,446,749,374.82

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

母公司所有者权益变动表

2019 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-52,123,808.12		123,270,815.91	859,437,313.16	2,366,557,940.80
加：会计政策变更											
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	859,437,313.16	2,366,557,940.80
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）	0	0	0	0	0	0	4,183,764	0	0	-3,623,650.00	560,114.00
（一）综合收益总额							4,183,764.00			5,576,352.30	9,760,116.30
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配										-9,200,002.30	-9,200,002.30
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										-9,200,002.30	-9,200,002.30
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转											

留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他											
四、本期期末余额	400,000,100.00				1,035,973,519.85		-47,940,044.12		123,270,815.91	855,813,663.16	2,367,118,054.80

项目	2018 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	400,000,100.00				1,014,165,930.38				119,634,208.18	946,707,873.61	2,480,508,112.17
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				1,014,165,930.38				119,634,208.18	946,707,873.61	2,480,508,112.17
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）							-51,513,675.87			-55,841,905.41	-107,355,581.28
（一）综合收益总额							-51,513,675.87			64,158,124.59	12,644,448.72
（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										-120,000,030.00	-120,000,030.00
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者(或股东)的分配										-120,000,030.00	-120,000,030.00
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				1,014,165,930.38		-51,513,675.87		119,634,208.18	890,865,968.20	2,373,152,530.89

法定代表人：李春第 主管会计工作负责人：曾影 会计机构负责人：曾影

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

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

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

截至2017年12月31日，本公司累计发行股本总数400,000,100股，注册资本为400,000,100.00元，注册地：中国（上海）自由贸易试验区商城路1900号1203室，总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。

公司业务性质为设备制造业和工程服务。本公司及子公司主要产品和提供的劳务主要为钻完井设备制造和销售、油田工程技术服务等。公司所属行业为开采辅助活动类。

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

本公司的母公司为上海中曼投资控股有限公司，本公司的实际控制人为朱逢学、李玉池。

本财务报表经公司董事会于2019年8月27日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2019年06月30日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
四川昆仑石油设备制造有限公司
中曼石油钻井技术有限公司
陕西中曼石油钻井技术有限公司
四川中曼电气工程技术有限公司

子公司名称
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
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司
四川中曼铠撒石油科技有限公司

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

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

2. 持续经营

√适用 □不适用

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

五、重要会计**六、政策及会计估计**

具体会计政策和会计估计提示：

☒ 适用 ☐ 不适用

以下披露内容已涵盖了本公司根据实际生产经营特点制定的具体会计政策和会计估计。

1. 遵循企业会计准则的声明

公司所编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了报告期公司的财务状况、经营成果、现金流量等有关信息。

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日至 12 月 31 日止为一个会计年度。

3. 营业周期

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。

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

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

为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直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6. 合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

（一）合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

（二）合并程序

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

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

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

（1）增加子公司或业务

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

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

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

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差

额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

①一般处理方法

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

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

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

②分步处置子公司

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

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

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

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

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

☐适用 ☒不适用

8. 现金及现金等价物的确定标准

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

9. 外币业务和外币报表折算

☒适用 ☐不适用

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

（2）外币财务报表的折算

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

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

10. 金融工具

☒适用 ☐不适用

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

（一）金融工具的分类

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

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

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

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。在初始确认时，为了能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产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。

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

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

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

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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

（二）金融工具的确认依据和计量方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

（1）以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

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

（5）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

（6）以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

（1）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产（金融负债）

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

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

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

（2）持有至到期投资

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

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

处置时，将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

（3）应收款项

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

收回或处置时，将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

（4）可供出售金融资产

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

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

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

（5）其他金融负债

按其公允价值和和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

（三）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：

（1）所转移金融资产的账面价值；

（2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

（1）终止确认部分的账面价值；

（2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为可供出售金融资产的情形）之和。

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

（四） 金融负债终止确认条件

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

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

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

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

（五） 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

（六） 金融资产（不含应收款项）减值的测试方法及会计处理方法

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

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

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

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

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

2019 年 1 月 1 日前适用的会计政策

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

(1) 可供出售金融资产的减值准备：

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

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

可供出售权益工具投资发生的减值损失，不通过损益转回。

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

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

(2) 持有至到期投资的减值准备：

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括应收票据、其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“五、10 金融工具（六）金融资产（不含应收款项）的减值的测试方法及会计处理方法”处理。

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

自 2019 年 1 月 1 日起适用的会计政策

(一) 应收账款

对于应收账款，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，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。本公司应收账款按(1)单项金额重大并单独坏账准备的应收账款：如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失(2)按信用风险特征(账龄)进行组合。企业进行相关评估时是基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。

(1) 单项金额重大并单独坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	金额为 300 万元及以上的应收款项。
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，如有客观证据表明其已发生减值，按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计信用减值损失准备，计入当期损益；无法合理预计未来现金流量现值的，将其归入组合计提坏账准备。

(2) 按信用风险特征(账龄)进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，对该应收账款损失准备的计提比例进行估计如下：

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

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	应收账款计提比例(%)	
	境外工程类业务计提比例	非境外工程类业务计提比例%
1 年以内(含 1 年)		
其中：1 年以内分项，可添加行		
0-6 个月	1	5

6 个月-1 年以内（含 1 年）	5	5
1-2 年	10	10
2-3 年	20	20
3 年以上		
3-4 年	30	30
4-5 年	50	50
5 年以上	100	100

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款

单项计提坏账准备的理由	有确凿证据表明可收回性与作为账龄组合的测试结果存在明显差异
坏账准备的计提方法	按预计未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备

13. 应收款项融资

□适用 √不适用

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

对于除应收账款以外其他的应收款项（包括应收票据、其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“五、10 金融工具（六）金融资产（不含应收款项）的减值的测试方法及会计处理方法”处理。

15. 存货

√适用 □不适用

（一）存货的分类

存货分类为：原材料、在产品、库存商品、周转材料、在途物资、发出商品等。

（二）发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

（三）不同类别存货可变现净值的确定依据

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

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

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

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

（四）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（五）低值易耗品和包装物的摊销方法

（1）低值易耗品采用一次转销法；

（2）包装物采用一次转销法。

16. 持有待售资产

☐适用 ☒不适用

17. 债权投资

债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☐适用 ☒不适用

18. 其他债权投资

其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☐适用 ☒不适用

19. 长期应收款

长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

☐适用 ☒不适用

20. 长期股权投资

☒适用 ☐不适用

（一）共同控制、重大影响的判断标准

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

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

（二）初始投资成本的确定

（1）企业合并形成的长期股权投资

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

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

（2）其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

在非货币性资产交换具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，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

（三）后续计量及损益确认方法

（1）成本法核算的长期股权投资

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

（2）权益法核算的长期股权投资

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

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

综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

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

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

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

（3）长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

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

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

21. 投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的

折旧或摊销方法

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

公司对现有投资性房地产采用成本模式计量。对按照成本模式计量的投资性房地产一出租用建筑物采用与本公司固定资产相同的折旧政策，出租用土地使用权按与无形资产相同的摊销政策执行。

22. 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

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

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

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20	5%	4.75%
运输设备	年限平均法	4~5	5%	19.00~23.75%
机器设备	年限平均法	10~15	5~10%	6.00~9.50%
其中：钻机设备	年限平均法	15	5~10%	6.00~6.33%

测井设备	年限平均法	12	5~10%	7.50~7.92%
录井设备	年限平均法	12	5~10%	7.50~7.92%
试井设备	年限平均法	12	5~10%	7.50~7.92%
其他机器设备	年限平均法	10	5~10%	9.00~9.50%
电子设备	年限平均法	3~5	5%	19.00~31.67%
其他设备	年限平均法	5~10	5~10%	9.00~19.00%

(3). 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

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

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

公司将主要固定资产以高于账面价值的公允价值出售，同时签订融资租赁协议将固定资产租回，并约定具有购买资产的选择权，购买价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。

23. 在建工程

√适用 □不适用

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

24. 借款费用

√适用 □不适用

（一）借款费用资本化的确认原则

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

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

(1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；

(2) 借款费用已经发生；

(3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(二) 借款费用资本化期间

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

当购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。

当购建或者生产符合资本化条件的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。

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

(三) 暂停资本化期间

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

(四) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

25. 生物资产

☐ 适用 ☒ 不适用

26. 油气资产

☒ 适用 ☐ 不适用

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会

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

27. 使用权资产

☐适用 ☒不适用

28. 无形资产

(1). 计价方法、使用寿命、减值测试

☒适用 ☐不适用

1) 无形资产的计价方法

a) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量：

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

债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以该无形资产的公允价值为基础确定其入账价值，并将重组债务的账面价值与该用以抵债的无形资产公允价值之间的差额，计入当期损益。

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，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为基础确定其入账价值，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无形资产的成本，不确认损益。

b) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

项 目	预计使用寿命	依 据
土地使用权	土地使用权有效期	土地权证
软件	10 年	受益年限

每年度终了，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。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2). 内部研究开发支出会计政策

☒适用 ☐不适用

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

29. 长期资产减值

☒ 适用 ☐ 不适用

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

商誉至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

30. 长期待摊费用

☒ 适用 ☐ 不适用

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

（一）摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销。

（二）摊销年限

根据高价周转料、营房、融资租赁手续费的受益期间确定摊销年限。

31. 职工薪酬**(1)、短期薪酬的会计处理方法**

√适用 □不适用

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

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

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(2)、离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 设定提存计划

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

(2) 设定受益计划

本公司无设定受益计划。

(3)、辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(4)、其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

32. 预计负债

√适用 □不适用

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

本公司在矿区内废弃井及相关设施的活动，受法律法规的约束，有时还可能受与所在地利益相关方达成协议的约束，例如在废弃时必须拆移、清理设施、恢复生态环境等。因为资产的弃置

义务与油气开发活动直接相关，因此公司按照现值计算确定应计入井及相关设施原价的金额和相应的预计负债。井及相关设施以外的油气储存、集输、加工和销售等设施，公司参照井及相关设施的弃置义务进行处理。

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

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

33. 租赁负债

☐适用 ☒不适用

34. 股份支付

☒适用 ☐不适用

本公司的股份支付是为了获取职工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。

35. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

36. 收入

√适用 □不适用

1、销售商品收入确认的一般原则：

(1) 本公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；

(2) 本公司既没有保留通常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本公司；

(5) 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

2、钻机及配件销售收入确认的具体原则：

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

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

3、提供劳务收入确认时间的具体判断标准：

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

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

针对境外钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的《钻井日报》计算工作量，并根据合同约定的“日/米费”计费标准确认收入。在境外钻井工程服务过程中收取的设备安装费、耗材使用费、完井费等，根据客户确认的《工作量确认单》，并根据合同约定的价款标准确认收入；如在资产负债表日相关设备安装、耗材使用、完井劳务未获取《工作量确认单》的情况下，则在确认已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的情况下，按已经发生的能够得到补偿的成本金额确认收入，并结转已经发生的成本；如果已经发生的成本预计全部不能得到补偿的，应将已经发生的成本计入当期损益，不确认收入。

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

4、确认让渡资产使用权收入的依据：

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

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

37. 政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

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

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

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

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

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

(2) 确认时点

取得该补助时为政府补助的确认时点。

(3) 会计处理

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

38. 递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

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

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

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

39. 租赁

(1). 经营租赁的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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

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

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

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

(2). 融资租赁的会计处理方法

☒ 适用 ☐ 不适用

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。

40. 其他重要的会计政策和会计估计

☐ 适用 ☒ 不适用

41. 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

1) 执行《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》（2017 年修订），财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第 23 号——金融资产转移》、《企业会计准则第 24 号——套期会计》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》。

2) 执行《财政部关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》

财政部于 2019 年 4 月 30 日发布了《关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号），对一般企业财务报表格式进行了修订。本公司执行上述规定的主要影响如下：

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)
(1)非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	董事会审议通过	可供出售金融资产：减少 62,059,166.00 元，其他权益工具投资：增加 62,059,166.00 元
(2)资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示；比较数据相应调整。	董事会审议通过	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”本期金额 13,100,000.00 元，上期金额 17,000,000.00 元；“应收账款”本期金额 869,126,547.53 元，上期金额 669,326,180.68 元；

其他说明：

无

(2). 重要会计估计变更

☐适用 ☒不适用

(3). 首次执行新金融工具准则、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项目情况

☒适用 ☐不适用

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	490,331,017.37	490,331,017.37	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	17,000,000.00	17,000,000.00	
应收账款	669,326,180.68	669,326,180.68	
应收款项融资			
预付款项	116,363,981.17	116,363,981.17	
应收保费			
应收分保账款			

应收分保合同准备金			
其他应收款	118,599,110.96	118,599,110.96	
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	338,679,107.29	338,679,107.29	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	80,259,533.33	80,259,533.33	
流动资产合计	1,830,558,930.80	1,830,558,930.80	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	57,875,402.00		-57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资			
其他权益工具投资		57,875,402.00	57,875,402.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,034,757.94	7,034,757.94	
固定资产	1,609,741,928.04	1,609,741,928.04	
在建工程	316,044,977.00	316,044,977.00	
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	56,659,395.41	56,659,395.41	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	190,738,799.09	190,738,799.09	
递延所得税资产	248,599.53	248,599.53	
其他非流动资产	68,632,000.00	68,632,000.00	
非流动资产合计	2,485,311,509.97	2,485,311,509.97	
资产总计	4,315,870,440.77	4,315,870,440.77	
流动负债：			
短期借款	757,585,687.81	757,585,687.81	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	88,379,553.300	88,379,553.300	
应付账款	637,672,717.960	637,672,717.960	
预收款项	27,894,958.91	27,894,958.91	
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	62,475,807.12	62,475,807.12	
应交税费	56,223,639.23	56,223,639.23	
其他应付款	98,251,209.86	98,251,209.86	
其中：应付利息	1,742,302.33	1,742,302.33	
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	98,128,781.78	98,128,781.78	
其他流动负债			
流动负债合计	1,826,612,355.97	1,826,612,355.97	
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	36,200,000.00	36,200,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	48,786,121.00	48,786,121.00	
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益	20,365,416.97	20,365,416.97	
递延所得税负债	11,763,969.67	11,763,969.67	
其他非流动负债			
非流动负债合计	117,115,507.64	117,115,507.64	
负债合计	1,943,727,863.61	1,943,727,863.61	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	400,000,100.00	400,000,100.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,013,534,954.84	1,013,534,954.84	
减：库存股			
其他综合收益	-52,280,509.24	-52,280,509.24	
专项储备			
盈余公积	123,270,815.91	123,270,815.91	
一般风险准备			
未分配利润	887,618,312.58	887,618,312.58	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	2,372,143,674.09	2,372,143,674.09	
少数股东权益	-1,096.93	-1,096.93	
所有者权益（或股东权益）合计	2,372,142,577.16	2,372,142,577.16	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,315,870,440.77	4,315,870,440.77	

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	2018 年 12 月 31 日	2019 年 1 月 1 日	调整数
流动资产:			
货币资金	395,935,490.78	395,935,490.78	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	591,221,816.72	591,221,816.72	
应收款项融资			
预付款项	44,660,960.00	44,660,960.00	
其他应收款	1,542,219,056.16	1,542,219,056.16	
其中: 应收利息			
应收股利	75,000,000.00	75,000,000.00	
存货	187,550,666.44	187,550,666.44	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	31,342,529.65	31,342,529.65	
流动资产合计	2,792,930,519.75	2,792,930,519.75	
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产	57,875,402.00		-57,875,402.00
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	781,530,631.22	781,530,631.22	
其他权益工具投资		57,875,402.00	57,875,402.00
其他非流动金融资产			
投资性房地产	7,034,757.94	7,034,757.94	
固定资产	276,091,334.87	276,091,334.87	
在建工程	80,299,685.67	80,299,685.67	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	600,547.63	600,547.63	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	64,597,259.00	64,597,259.00	
递延所得税资产			
其他非流动资产			
非流动资产合计	1,268,029,618.33	1,268,029,618.33	
资产总计	4,060,960,138.08	4,060,960,138.08	
流动负债:			
短期借款	662,045,611.63	662,045,611.63	
交易性金融负债			

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	84,900,000.00	84,900,000.00	
应付账款	692,633,184.59	692,633,184.59	
预收款项	137,264.00	137,264.00	
应付职工薪酬	44,236,200.82	44,236,200.82	
应交税费	50,152,089.57	50,152,089.57	
其他应付款	145,250,113.16	145,250,113.16	
其中：应付利息	964,046.44	964,046.44	
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	10,000,000.00	10,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	1,689,354,463.77	1,689,354,463.77	
非流动负债：			
长期借款			
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	5,047,733.51	5,047,733.51	
递延所得税负债			
其他非流动负债			
非流动负债合计	5,047,733.51	5,047,733.51	
负债合计	1,694,402,197.28	1,694,402,197.28	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	400,000,100.00	400,000,100.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	1,035,973,519.85	1,035,973,519.85	
减：库存股			
其他综合收益	-52,123,808.12	-52,123,808.12	
专项储备			
盈余公积	123,270,815.91	123,270,815.91	
未分配利润	859,437,313.16	859,437,313.16	
所有者权益（或股东权益）合计	2,366,557,940.80	2,366,557,940.80	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	4,060,960,138.08	4,060,960,138.08	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

公司自 2019 年 1 月 1 日起首次执行新金融工具准则，以及根据财政部发布的执行《财政部关于修订印发 2019 年度一般企业财务报表格式的通知》（财会〔2019〕6 号）的规定变更财务报表的格式。具体影响科目及金额见上述调整报表。

(4). 首次执行新金融工具准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

√适用 □不适用

按照新金融工具准则、将原列报在“可供出售金融资产”科目里的股票投资调整至“其他权益工具投资”科目，以公允价值计量，且公允价值变动计入“不能重分类进损益的其他综合收益”项下“其他权益工具投资公允价值变动”。上述重分类调整不影响其他主要财务数据指标。

42. 其他

□适用 √不适用

七、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	16%、13%、10%、9%、6%、5%、3%
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
教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	3%
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税计缴	2%
海外税项	根据境外各国家和地区的税收法规计算	

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	25.00%
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%
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%
新疆中曼西部石油钻井技术有限公司	25.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25.00%

注：本公司的 Gazprom Neft Badra B.V.、Bashneft International B.V.、Halliburton Worldwide Limited-Iraq、Republic of Iraq Ministry of Oil Company、Shell Iraq Petroleum Development B.V.、Basma Oil Company、Schlumberger Middle East S.A.、BP Iraq N.V. 项目按 7%扣缴 withholding tax 税项（伊拉克）。本公司的 PAKISTAN PETROLEUM LIMITED、UNITED ENERGY PAKISTAN LIMITED 项目按 8%扣缴 withholding tax 税项（巴基斯坦）。

2. 税收优惠

√适用 □不适用

（一） 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 2017 年 11 月 23 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GF201731001557，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 年减按 15%的税率计缴企业所得税。

（二） 子公司

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

四川昆仑石油设备制造有限公司于 2017 年 12 月 4 日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、四川省国家税务局、四川省地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201751001462，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 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 2016 年 12 月 8 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 GR201651000795，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，2018 年减按 15% 的税率计缴企业所得税。

中曼石油装备集团有限公司（原“上海中曼石油装备有限公司”）于 2017 年 10 月 23 日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、上海市国家税务局、上海市地方税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号 GR201731000929，有效期三年，享受国家需要重点扶持的高新技术企业所得税优惠政策，2018 年减按 15% 的税率计缴企业所得税。

3. 其他

☐ 适用 ☒ 不适用

八、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	2,822,890.21	4,591,340.11
银行存款	163,818,715.11	202,908,109.75
其他货币资金	356,380,903.18	282,831,567.51
合计	523,022,508.50	490,331,017.37
其中：存放在境外的款项总额	54,677,530.06	92,750,088.37

其他说明：

其中受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	年初余额
银行承兑汇票保证金	95,146,385.31	74,680,625.86
信用证保证金	1,419,770.85	18,000,000.00
保函保证金	198,982,011.09	182,647,440.43
用于借款（国内信用证贴现）担保的保证金	27,500,000.00	7,500,000.00
用于借款（银行承兑汇票）担保的保证金	33,300,000.00	
合计	356,348,167.25	282,828,066.29

2、交易性金融资产

☐ 适用 ☒ 不适用

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	6,400,000.00	16,400,000.00
商业承兑票据	6,700,000.00	600,000.00
合计	13,100,000.00	17,000,000.00

(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

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据	54,000,000.00	9,900,000.00
商业承兑票据	8,300,000.00	0.00
合计	62,300,000.00	9,900,000.00

(4). 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5). 按坏账计提方法分类披露

□适用 √不适用

(6). 坏账准备的情况

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的应收票据情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

5、应收账款

(1). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
----	------

1 年以内	
其中：1 年以内分项	
0-6 个月（境外工程类业务）	512,479,752.06
6 个月-1 年（境外工程类业务）	13,918,907.74
1 年以内（含 1 年）（非境外工程类业务）	321,940,451.58
1 年以内小计	848,339,111.38
1 至 2 年	13,375,538.82
2 至 3 年	27,232,634.85
3 年以上	
3 至 4 年	5,220,391.86
4 至 5 年	10,453,669.04
5 年以上	12,343,602.94
合计	916,964,948.89

(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	177,717.90	0.02	177,717.90	100	0	177,717.90	0.02	177,717.90	100	0
其中：										
按组合计提坏账准备	916,787,230.99	99.98	47,660,683.46		869,126,547.53	717,230,303.32	99.98	47,904,122.64		669,326,180.68
其中：										

(组合2) 境外工程类业务	534,468,993.38	58.29	7,722,011.97	1.44	526,746,981.41	363,162,356.23	50.62	6,436,602.09	1.77	356,725,754.14
(组合3) 非境外工程类业务	382,318,237.61	41.69	39,938,671.49	10.45	342,379,566.12	354,067,947.09	49.35	41,467,520.55	11.71	312,600,426.54
合计	916,964,948.89	/	47,838,401.36	/	869,126,547.53	717,408,021.22	/	48,081,840.54	/	669,326,180.68

按单项计提坏账准备:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
广汉市锦程石油机械有限公司	177,717.90	177,717.90	100	
合计	177,717.90	177,717.90	100	/

按单项计提坏账准备的说明:

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: (组合2) 境外工程类业务

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	526,398,659.80	5,820,742.91	

其中：1 年以内分项			
0—6 个月	512,479,752.06	5,124,797.52	1
6 个月—1 年以内(含 1 年)	13,918,907.74	695,945.39	5
1 年以内小计	526,398,659.80	5,820,742.91	1.11
1 至 2 年	2,298,703.18	229,870.32	10
2 至 3 年	600,903.74	120,180.74	20
3 年以上			
3 至 4 年	5,170,726.66	1,551,218.00	30
4 至 5 年			
5 年以上			
合计	534,468,993.38	7,722,011.97	

√适用 □不适用

按组合计提坏账的确认标准及说明：随着公司海外业务规模的不断扩大，境外工程项目应收账款不断增多。公司境外工程业务的客户基本为世界知名油气公司，公司历年以来的境外工程项目应收账款回款周期一般为 30 天至 120 天，由于客户信用情况良好，会按期回款，基本无逾期情况发生。为进一步加强对应收款项的管理，匹配公司业务发展规划及业务特性，更加真实、客观地反映公司的财务状况和经营成果，公司管理层重新综合评估公司的境外工程项目应收款项回款周期、结构以及历史坏账核销情况，境外工程业务形成的应收账款实际损失率与非境外工程业务形成的应收账款实际损失率不同，单列组合以进行区管理。

组合计提项目：（组合 3）非境外工程类业务

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（含 1 年）	321,940,451.58	16,097,022.58	5
1 至 2 年	11,076,835.64	1,107,683.56	10
2 至 3 年	26,631,731.11	5,326,346.22	20
3 至 4 年	49,665.20	14,899.56	30
4 至 5 年	10,453,669.04	5,226,834.53	50
5 年以上	12,165,885.04	12,165,885.04	100
合计	382,318,237.61	39,938,671.49	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

(3). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

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

		计提	收回或转回	转销或核销	
按单项计提坏账准备	177,717.90				177,717.90
组合 2 境外工程类	6,436,602.09	1,285,409.88			7,722,011.97
组合 3 非境外工程类	41,467,520.55		1,528,849.06		39,938,671.49
合计	48,081,840.54	1,285,409.88	1,528,849.06		47,838,401.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

客户名称	期末余额	占比 (%)
Midland Oil Company Mdoc	73,142,181.89	7.98
斯伦贝谢长和油田工程有限公司	71,568,616.27	7.80
Petronas Carigali Iraq Holding B.V.	64,368,699.37	7.02
PPL Asia E and P B.V.	58,478,921.43	6.38
Basra Oil Company	51,664,022.75	5.63
合计	319,222,441.71	34.81

(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

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	112,176,328.21	79.47	110,764,991.12	95.19
1 至 2 年	24,776,673.51	17.55	2,296,178.00	1.97
2 至 3 年	2,954,336.81	2.09	2,911,855.33	2.50
3 年以上	1,250,491.23	0.89	390,956.72	0.34
合计	141,157,829.76	100.00	116,363,981.17	100.00

账龄超过 1 年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：
无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

供应商名称	期末余额金额	占比(%)
中国石油集团东方地球物理勘探有限责任公司吐哈物探处分公司	21,979,811.33	15.57
江苏曙光华阳钻具有限公司	10,460,498.61	7.41
南阳市南石力天石油设备有限公司	4,688,700.00	3.32
郑州高路亚环保科技有限公司	4,000,000.00	2.83
柏斯特(盘锦)装配式建筑工程有限公司	3,900,000.00	2.76
合计	45,029,009.94	31.90

其他说明

□适用 √不适用

8、其他应收款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	117,664,972.93	118,599,110.96
合计	117,664,972.93	118,599,110.96

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**(1). 应收股利**

□适用 √不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3). 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(4). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
1 年以内	61,122,070.78
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	61,122,070.78
1 至 2 年	55,743,860.52
2 至 3 年	1,540,034.75
3 年以上	
3 至 4 年	4,433,886.05
4 至 5 年	3,342,646.81
5 年以上	3,486,040.81
合计	129,668,539.72

(1). 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	52,329,152.92	63,417,553.32
备用金	14,377,567.47	6,658,401.86

代垫款项	7,099,142.51	6,041,414.26
往来款	55,862,676.82	55,815,292.42
合计	129,668,539.72	131,932,661.86

(5). 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)	
2019年1月1日余额	11,452,315.42		1,881,235.48	13,333,550.90
2019年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	-871,161.88		-458,822.23	-1,329,984.11
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年6月30日余额	10,581,153.54		1,422,413.25	12,003,566.79

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

(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	
预期信用损失计提的坏账准备	13,333,550.90		-1,329,984.11		12,003,566.79
合计	13,333,550.90		-1,329,984.11		12,003,566.79

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(7). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

(8). 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
Toghi Trading FZE	往来款	36,361,915.95	1-2 年	28.04	15,951.83
Anton Oilfield Service DMCC	保证金或押金	35,060,970.00	1 年以内	27.04	1,753,048.50
国银租赁项目保证金	保证金或押金	12,374,460.00	4-5 年	9.54	1,422,413.25
延安聚泉石油工程技术有限公司	往来款	7,356,828.08	1 年以内	5.67	367,841.40
深圳市百勤石油技术有限公司	往来款	6,188,032.75	1 年以内	4.77	609,472.39
合计	/	97,342,206.78	/	75.06	4,168,727.37

(9). 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(10). 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(11). 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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	299,667,437.51		299,667,437.51	241,231,896.58		241,231,896.58
在产品	53,350,877.76		53,350,877.76	71,194,009.04		71,194,009.04
库存商品	15,445,421.80		15,445,421.80	12,765,166.86		12,765,166.86

周转材料						
消耗性生物资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
建造合同形成的已完工未结算资产						
在途物资	18,024,780.22		18,024,780.22	13,414,145.19		13,414,145.19
发出商品	84,826.51		84,826.51	73,889.62		73,889.62
合计	386,573,343.80		386,573,343.80	338,679,107.29		338,679,107.29

(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). 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

10、持有待售资产

□适用 √不适用

11、一年内到期的非流动资产

□适用 √不适用

12、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
增值税留抵	83,566,719.71	69,894,135.34
预交企业所得税	3,227,136.00	10,365,397.99
合计	86,793,855.71	80,259,533.33

其他说明：

无

13、 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

14、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

☐适用 ☒不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

☐适用 ☒不适用

(3). 减值准备计提情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

15、 长期应收款

(1) 长期应收款情况

☐适用 ☒不适用

(2) 坏账准备计提情况

☐适用 ☒不适用

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

☐适用 ☒不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

16、 长期股权投资

☐适用 ☒不适用

17、 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	62,059,166.00	57,875,402.00
合计	62,059,166.00	57,875,402.00

(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		47,940,044.12		非交易性	

其他说明：

□适用 √不适用

18、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

19、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	8,690,371.42			8,690,371.42
2. 本期增加金额	373,471.86			373,471.86
(1) 计提或摊销	373,471.86			373,471.86
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	9,063,843.28			9,063,843.28
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	6,661,286.08			6,661,286.08
2. 期初账面价值	7,034,757.94			7,034,757.94

(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

20、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	1,775,932,932.08	1,609,741,928.04
固定资产清理		
合计	1,775,932,932.08	1,609,741,928.04

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	402,761,016.54	1,639,489,053.88	14,926,322.00	34,943,774.36	66,464,447.27	2,158,584,614.05
2. 本期增加金额		254,955,903.55	3,244,518.81	837,759.40	17,295,761.11	276,333,942.87
(1) 购置		1,965,650.55	3,244,518.81	837,759.40	1,069,032.85	7,116,961.61
(2) 在建工程转入		252,990,253.00			16,226,728.26	269,216,981.26
(3) 企业合并增加						0.00
						0.00
3. 本期减少金额	0.00	88,008,747.01	0.00	47,751.13	0.00	88,056,498.14
(1) 处置或报废		2,541,419.37		47,751.13		2,589,170.50
		85,467,327.64				85,467,327.64
4. 期末余额	402,761,016.54	1,806,436,210.42	18,170,840.81	35,733,782.63	83,760,208.38	2,346,862,058.78
二、累计折旧						
1. 期初余额	64,728,973.63	432,739,617.28	6,370,405.74	24,063,832.50	20,939,856.86	548,842,686.01
2. 本期增加金额	10,122,941.94	53,198,126.53	1,332,611.02	2,167,925.60	4,343,589.62	71,165,194.71
(1) 计提	10,122,941.94	53,198,126.53	1,332,611.02	2,167,925.60	4,343,589.62	71,165,194.71
3. 本期减少金额	0.00	49,033,390.08	0.00	45,363.94	0.00	49,078,754.02
(1) 处置或报废		1,108,037.04		45,363.94		1,153,400.98
		47,925,353.04				47,925,353.04
4. 期末余额	74,851,915.57	436,904,353.73	7,703,016.76	26,186,394.16	25,283,446.48	570,929,126.70
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	327,909,100.97	1,369,531,856.69	10,467,824.05	9,547,388.47	58,476,761.90	1,775,932,932.08
2. 期初账面 价值	338,032,042.91	1,206,749,436.60	8,555,916.26	10,879,941.86	45,524,590.41	1,609,741,928.04

(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	344,787,149.17	153,266,384.76		158,148,930.50

(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	139,457,502.29

(5). 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
上海临港公租房二期	69,250,394.27	按程序办理中
成都兴城时代商用房	24,671,856.45	按程序办理中

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

□适用 √不适用

21、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	443,686,489.40	316,044,977.00
工程物资		
合计	443,686,489.40	316,044,977.00

其他说明：

无

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	414,761,478.87		414,761,478.87	306,491,585.29		306,491,585.29
临港建设项目	900,873.85		900,873.85	414,678.28		414,678.28
温宿勘探开发投入	17,600,935.16		17,600,935.16	204,418.75		204,418.75
其他	10,423,201.52		10,423,201.52	8,934,294.68		8,934,294.68
合计	443,686,489.40		443,686,489.40	316,044,977.00		316,044,977.00

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	其中：本期利息资本化金额	利息资本化累计金额	本期利息资本化率(%)	资金来源

自用 钻机 设备 制造 及 改造		306,491,585 .29	390,365,390 .43	268,995,687 .58	13,099,809 .27	414,761,478 .87						
临港 建设 项目		414,678.28	707,489.25	221,293.68		900,873.85						
温 宿 勘 探 开 发 投 入		204,418.75	17,396,516. 41			17,600,935. 16						
合 计		307,110,682 .32	408,469,396 .09	269,216,981 .26	13,099,809 .27	433,263,287 .88	/	/			/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

☐适用 ☒不适用

其他说明

☐适用 ☒不适用

工程物资

☐适用 ☒不适用

22、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

23、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					
(1) 外购					
(2) 自行建造					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
4. 期末余额		178,335,650.96			178,335,650.96
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		178,335,650.96			178,335,650.96

值					
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。

24、使用权资产

☐ 适用 ☒ 不适用

25、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			1,925,436.68	67,604,432.26
2. 本期增加金额				130,646.12	130,646.12
(1) 购置				130,646.12	130,646.12
(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			2,056,082.80	67,735,078.38
二、累计摊销					
1. 期初余额	9,781,005.40			1,164,031.45	10,945,036.85
2. 本期增加金额	656,789.94			142,416.83	799,206.77
(1) 计提	656,789.94			142,416.83	799,206.77
3. 本期减少金额					

额					
(1) 处置					
4. 期末余额	10,437,795.34			1,306,448.28	11,744,243.62
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	55,241,200.24			749,634.52	55,990,834.76
2. 期初账面价 值	55,897,990.18			761,405.23	56,659,395.41

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 0.00%

(2). 未办妥产权证书的土地使用权情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

截至 2019 年 06 月 30 日用于抵押的无形资产账面原值 56,663,375.58 元，账面净值为 48,258,308.15 元。

26、开发支出

☐ 适用 ☒ 不适用

27、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

28、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	133,349,153.92	24,372,084.74	21,725,195.65		135,996,043.01
营房	40,518,281.55	5,409,680.34	4,440,670.86		41,487,291.03
融资租赁手续费	1,813,399.63	4,000,000.00	1,034,999.99		4,778,399.64
其他	15,057,963.99	21,651,582.73	11,869,686.70		24,839,860.02
合计	190,738,799.09	55,433,347.81	39,070,553.20		207,101,593.70

其他说明：

无

29、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	5,713,793.04	936,139.29	1,657,330.21	248,599.53
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	5,713,793.04	936,139.29	1,657,330.21	248,599.53

(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%	42,211,272.28	10,552,818.07	47,055,878.68	11,763,969.67
合计	42,211,272.28	10,552,818.07	47,055,878.68	11,763,969.67

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

☐适用 ☒不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

☐适用 ☒不适用

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

30、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
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC（预付股权投资款）	68,632,000.00	68,632,000.00
昕华夏国际能源开发有限公司	50,999,970.00	
合计	119,631,970.00	68,632,000.00

其他说明：

（1）本公司（含其子公司中曼石油天然气集团（海湾）公司）向昕华夏国际能源开发有限公司（含其下属全资子公司）增资约 1.2 亿人民币并获得核心资产部分权益的交易。截至 2019 年 06 月 30 日，上述交易尚未获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让审批手续，已支付的股权款项暂列其他非流动资产。

31、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	39,000,000.00	85,540,076.18
抵押借款	170,000,000.00	209,033,915.63
保证借款	531,300,000.00	365,300,000.00
信用借款	271,264,336.64	97,711,696.00
合计	1,011,564,336.64	757,585,687.81

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

☐ 适用 ☒ 不适用

其他说明：

☐ 适用 ☒ 不适用

32、交易性金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

33、衍生金融负债

☐ 适用 ☒ 不适用

34、应付票据

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票	25,300,000.00	
银行承兑汇票	59,308,166.00	88,379,553.30
合计	84,608,166.00	88,379,553.30

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

35、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	708,848,009.93	542,410,098.42
1 年以上	97,559,537.49	95,262,619.54
合计	806,407,547.42	637,672,717.96

(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
河北华北石油荣盛机械制造有限公司	25,624,889.16	合同还在执行中
四川宝石机械石油钻头有限责任公司(原称宝石机械成都装备制造分公司)	10,442,749.06	合同还在执行中
任丘市北方物资有限公司	8,231,593.84	合同还在执行中
舍尔特中加(天津)钢木结构工程有限公司	7,051,600.00	合同还在执行中
泰兴石油机械有限公司	5,687,647.07	合同还在执行中
合计	57,038,479.13	合同还在执行中

其他说明：

☐适用 ☒不适用

36、预收款项

(1). 预收账款项列示

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收货款及租赁款	22,101,928.66	16,243,810.82
预收工程款	18,372,136.33	11,651,148.09
合计	40,474,064.99	27,894,958.91

(2). 账龄超过 1 年的重要预收款项

☐适用 ☒不适用

(3). 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

37、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	59,112,478.810	229,395,298.94	183,310,906.85	105,196,870.90
二、离职后福利-设定提存计划	3,363,328.310	16,697,767.05	19,620,362.59	440,732.77
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	62,475,807.12	246,093,065.99	202,931,269.44	105,637,603.67

(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	56,692,934.01	193,677,768.58	147,040,041.91	103,330,660.68
二、职工福利费		1,565,704.35	1,562,819.10	2,885.25
三、社会保险费	1,939,565.72	7,541,222.47	9,228,764.52	252,023.67
其中：医疗保险费	1,594,012.67	6,682,786.80	8,057,229.2	219,570.27

			0	
工伤保险费	231,775.90	344,260.30	563,572.46	12,463.74
生育保险费	113,777.15	514,175.37	607,962.86	19,989.66
四、住房公积金	149,900.00	4,486,459.40	4,694,822.00	-58,462.60
五、工会经费和职工教育经费	330,079.08	650,105.38	640,510.41	339,674.05
六、短期带薪缺勤				-
七、短期利润分享计划				-
八、其他—短期薪酬		21,474,038.76	20,143,948.91	1,330,089.85
合计	59,112,478.81	229,395,298.94	183,310,906.85	105,196,870.90

(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	3,059,322.98	15,961,854.48	18,593,310.22	427,867.24
2、失业保险费	304,005.33	735,912.57	1,027,052.37	12,865.53
3、企业年金缴费				
合计	3,363,328.31	16,697,767.05	19,620,362.59	440,732.77

其他说明：

□适用 √不适用

38、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	6,596,676.27	7,273,607.96
消费税		
营业税		
企业所得税	48,321,684.89	44,281,621.44
个人所得税	2,411,949.19	2,609,361.14
城市维护建设税	310,537.91	202,098.01
教育费附加	661,885.90	554,937.40
房产税		
印花税	395,074.68	403,162.99
其他	869,202.81	898,850.29
合计	59,567,011.65	56,223,639.23

其他说明：

无

39、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	3,272,764.98	1,742,302.33
应付股利	9,200,002.30	
其他应付款	126,818,920.64	96,508,907.53
合计	139,291,687.92	98,251,209.86

其他说明：

无

应付利息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
分期付息到期还本的长期借款利息	736,250.00	
企业债券利息		
短期借款应付利息	1,528,873.10	964,046.44
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
分期付息到期还本的长期应付款利息	1,007,641.88	778,255.89
合计	3,272,764.98	1,742,302.33

重要的已逾期未支付的利息情况：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	9,200,002.30	
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
优先股\永续债股利-XXX		
优先股\永续债股利-XXX		
应付股利-XXX		
应付股利-XXX		
合计	9,200,002.30	

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

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	12,966,020.44	6,282,311.28
保证金或押金	10,944,707.00	7,397,187.00
代收代付款项	166,260.80	30,309.52
职工购房款	64,831,449.60	61,507,224.75
往来款	37,910,482.80	21,291,874.98
合计	126,818,920.64	96,508,907.53

(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	64,831,449.60	企业购买的公租房，满足既定条件后产权转给职工
合计	64,831,449.60	/

其他说明：

□适用 √不适用

40、持有待售负债

□适用 √不适用

41、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	6,700,000.00	36,570,000.00
1 年内到期的应付债券		
1 年内到期的长期应付款	72,328,609.41	61,558,781.78
1 年内到期的租赁负债		
合计	79,028,609.41	98,128,781.78

其他说明：

无

42、其他流动负债

□适用 √不适用

43、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		
抵押借款	82,600,000.00	23,000,000.00
保证借款	60,000,000.00	13,200,000.00
信用借款		
合计	142,600,000.00	36,200,000.00

长期借款分类的说明：

(1) 上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司（以下简称“保证人”）与中国建设银行上海浦东分行（以下简称“债权人”）签订的关于临港公租房的保证合同约定：如果上海中曼石油装备有限公司（以下简称“债务人”）向保证人购买的云端路 1388 弄 24 号的房屋、云端路 1388 弄 28 号的房屋、云端路 1388 弄 29 号的房屋（以下统称“抵押财产一”）的房地产权证（大产证）已经由保证人办妥并全部过户至债务人名下且债务人已经将全部抵押财产为债权人设定抵押担保并且抵押登记已生效、债权人取得相应抵押权证的，保证合同终止。2016 年 4 月 19 日，债务人将全部抵押财产为债权人设定抵押担保。

(2) 上海临港产业区公共租赁住房建设运营管理有限公司（以下简称“保证人”）与上海农商银行张江科技支行（以下简称“债权人”）签订的关于法人经营用房按揭贷款合同约定：如果上海中曼石油装备有限公司（以下简称“债务人”）向保证人购买的云端路 1565 弄 42 号的房屋、云端路 1565 弄 49 号的房屋、云端路 1565 弄 61 号的房屋（以下统称“抵押财产二”）的房地产权证（大产证）已经由保证人办妥并全部过户至债务人名下且债务人已经将全部抵押财产为债权人设定抵押担保并且抵押登记已生效、债权人取得相应抵押权证的，保证合同终止。截至 2019 年 06 月 30 日，抵押财产二已交房，但抵押财产二尚未过户至债务人名下。

(3) 公司与中国光大银行上海昌里支行签订《固定资产项目融资借款合同》，用于伊拉克西库尔纳钻井项目购买设备的借款总金额 6,000 万元，借款期限自 2019 年 6 月 20 日至 2020 年 12 月 20 日止。借款人将项目回款资金汇入中国光大银行监管账户，留存当季度须还款金额、利息后，其余资金经中国光大银行审核同意后方可使用。该笔借款由上海中曼投资控股有限公司提供保证担保。

其他说明，包括利率区间：

□适用 √不适用

44、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

45、租赁负债

□适用 √不适用

46、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	93,256,223.72	48,786,121.00
专项应付款		
合计	93,256,223.72	48,786,121.00

其他说明：

无

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款-CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD.	24,981,464.26	48,786,121.00
应付融资租赁款-上海中成融资租赁有限公司	37,500,000.00	

应付融资租赁款-湘信融资租赁有限公司	30,774,759.46	
合计	93,256,223.72	48,786,121.00

其他说明：

长期应付款说明：

(1) 2014 年 9 月 15 日，中曼石油天然气集团（海湾）公司与 CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD. 签订《买卖协议》和《租赁协议》，约定中曼石油天然气集团（海湾）公司以 36,000,000.00 美元将标的物转让给 CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD. 并以 36,000,000.00 美元从 CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD. 租回，租赁期 6 年，每 3 月为一期支付租金。本公司与 CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD 签订《石油钻探机远期卖出协议》，作为履行《买卖协议》和《租赁协议》的条件，当发生违约事件时，CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD. 有权向本公司出售标的物。

(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（含税）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（含税）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。本公司与上海中成融资租赁有限公司签订《保证合同》，为确保《回租租赁合同》的切实履行，保障债权人债权的实现，保证人自愿及无条件地为债务人依主合同与债权人形成的债务提供连带责任保证担保。

(3) 2019 年 3 月 18 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（含税）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（含税）从上海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。本公司及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》，为保障租赁合同项下债权人权利的实现，保证人同意对租赁合同项下承租人对债权人所负的全部债务提供不可撤销的连带责任保证

专项应付款

☐ 适用 ☒ 不适用

47、长期应付职工薪酬

☐ 适用 ☒ 不适用

48、预计负债

☐ 适用 ☒ 不适用

49、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	20,365,416.97	3,883,941.57	4,720,318.49	19,529,040.05	政府拨款
合计	20,365,416.97	3,883,941.57	4,720,318.49	19,529,040.05	/

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	
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目资金	984,000.21			163,999.98		820,000.23	与资产相关
融资租赁补助	209,683.46			96,776.94		112,906.52	与资产相关
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	3,563,733.30			205,600.02		3,358,133.28	与资产相关
临港钻机设备项目	7,800,000.00			266,666.66		7,533,333.34	与资产相关
ZJ90DB智能化钻机研制及产业化项目	2,635,000.00			103,333.32		2,531,666.68	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	
总集成总承包	500,000.00					500,000.00	

专项资金项目							
40DB 低温钻井装备机器人项目	4,000,000.00					4,000,000.00	
浦东新区财政扶持资金上市补贴		3,500,000.00	3,500,000.00				与收益相关
出口扶持资金		90,640.24		90,640.24			与收益相关
浦东新区经济发展财政扶持资金		280,000.00		280,000.00			与收益相关
知识产权局专利资助费		2,072.50		2,072.50			与收益相关
代扣个人所得税手续费返还		11,228.83		11,228.83			与收益相关
合计	20,365,416.97	3,883,941.57	3,500,000.00	1,220,318.49		19,529,040.05	

其他说明：

☐适用 ☒不适用

50、其他非流动负债

☐适用 ☒不适用

51、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：

上述注册资本（股本）经由立信会计师事务所（特殊普通合伙）出具信会师报字[2017]第 ZA15771 号验资报告予以验证。

			入 损 益	入 留 存 收 益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-52,123,808.12	4,183,764.00				4,183,764.00		-47,940,044.12
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	-52,123,808.12	4,183,764.00				4,183,764.00		-47,940,044.12
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								
现金流量套期损益的有效部分								
外币财务报表折算差额	-156,701.12							-156,701.12
其他综合收益合计	-52,280,509.24	4,183,764.00	0.00	0.00	0.00	4,183,764.00	0.00	-48,096,745.24

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：
2019 年 1 月 1 日起执行新金融工具准则，

56、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		5,264,094.25	4,120,048.40	1,144,045.85

合计		5,264,094.25	4,120,048.40	1,144,045.85
----	--	--------------	--------------	--------------

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。

57、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	123,270,815.91			123,270,815.91
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	123,270,815.91			123,270,815.91

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

58、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	887,618,312.58	981,286,386.57
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	887,618,312.58	981,286,386.57
加：本期归属于母公司所有者的净利润	27,282,792.49	103,964,132.22
减：提取法定盈余公积		
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	120,000,030.00
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	905,701,102.77	965,250,488.79

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 0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润 0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润 0.00 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 0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润 0.00 元。

59、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	948,162,695.01	748,827,891.53	754,489,852.88	494,591,725.21
其他业务	1,127,552.74	373,471.86	1,759,924.31	707,990.31
合计	949,290,247.75	749,201,363.39	756,249,777.19	495,299,715.52

60、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	228,322.08	-10,752.25
教育费附加	206,919.32	175,003.58
资源税		
房产税	174,636.78	234,839.06
土地使用税	231,512.61	329,889.07
车船使用税	9,200.15	12,793.4
印花税	475,258.25	110,217.26
其他		
合计	1,325,849.19	851,990.12

其他说明：

无

61、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
运输保险费	3,508,871.81	6,349,615.22
职工薪酬	14,784,686.51	14,978,611.27
差旅费	2,353,666.52	5,073,409.96
折旧摊销	354,125.20	394,741.78
销售服务费	340,113.91	282,547.05
广告宣传和展览费	551,789.59	179,186.14
业务招待费	647,086.74	674,975.42
租赁费	799,470.66	1,135,820.36
办公费	1,373,415.95	1,220,497.97
其他	28,028.23	515,673.45
合计	24,741,255.12	30,805,078.62

其他说明：

无

62、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	32,955,687.15	29,812,381.09
租赁费	2,321,526.40	2,843,888.56
折旧摊销	8,834,065.58	7,983,160.90
差旅费	2,917,802.02	3,285,281.00
聘请中介机构费用	3,571,831.44	4,057,893.37
车辆使用费	1,313,744.64	1,572,297.32
业务招待费	1,546,166.30	2,055,878.96
办公费	2,776,586.42	3,094,774.39
其他	3,381,661.51	3,404,875.33
合计	59,619,071.46	58,110,430.92

其他说明：

无

63、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	11,879,317.23	9,511,502.67
研发材料	9,734,003.68	10,601,465.09
折旧摊销	6,371,120.39	4,540,886.36
其他	2,147,561.45	4,723,596.45
合计	30,132,002.75	29,377,450.57

其他说明：

无

64、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	29,284,108.08	14,985,246.35
利息收入	-2,082,622.56	-2,619,786.75
汇兑损益	-3,005,478.53	-1,121,964.19
其他	5,379,029.58	3,736,139.00
合计	29,575,036.57	14,979,634.41

其他说明：

无

65、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
与生产经营相关的政府补贴	1,220,318.49	6,048,410.26
合计	1,220,318.49	6,048,410.26

其他说明：

无

66、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		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	435,808.75	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	435,808.75	

其他说明：

无

67、净敞口套期收益

☐ 适用 ☒ 不适用

68、公允价值变动收益

☐ 适用 ☒ 不适用

69、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
应收账款坏账损失	-224,601.62	
其他应收款坏账损失	-1,329,984.11	
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
合计	-1,554,585.73	

其他说明：

无

70、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		-8,566,625.22
二、存货跌价损失		
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失		
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计		-8,566,625.22

其他说明：

无

71、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的长期资产的利得	743,608.83	
处置未划分为持有待售的长期资产的损失		70,214.16
合计	743,608.83	70,214.16

其他说明：

☐适用 ☒不适用**72、营业外收入**☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
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		3,500,000.00
其他	323,388.05	60,830.89	323,388.05
合计	3,823,388.05	60,830.89	3,823,388.05

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**73、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			
其中：固定资产处置损失			
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			
其他	2,653.46	412.98	2,653.46

合计	2,653.46	412.98	2,653.46
----	----------	--------	----------

其他说明：

无

74、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	37,481,790.77	37,292,505.20
递延所得税费用	-1,898,691.36	174,078.84
合计	35,583,099.41	37,466,584.04

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

75、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注八、55 其他综合收益

76、现金流量表项目

(1). 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息收入	2,082,622.56	2,619,786.75
其他收益（政府补助）、营业外收入等	3,905,724.34	3,816,410.26
其他收入等	861,251.83	744,162.00
企业间往来	2,597,517.47	1,544,989.92
合计	9,447,116.20	8,725,348.93

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
销售费用	9,602,443.41	15,431,725.57
管理费用	15,525,621.95	16,740,807.66
研发费用	11,881,565.13	15,325,061.54

财务费用（其他）	5,379,029.58	3,736,139.00
营业外支出	266.27	412.98
企业间往来	12,022,960.24	44,129,981.40
合计	54,411,886.58	95,364,128.15

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3). 收到的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

(4). 支付的其他与投资活动有关的现金

☐适用 ☒不适用

(5). 收到的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

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

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

(6). 支付的其他与筹资活动有关的现金

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
支付证券发行费用		1,900,000.00
上海中曼投资控股有限公司资金偿还	28,000,000.00	
合计	28,000,000.00	1,900,000.00

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

77、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
------	------	------

1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	26,887,626.25	103,964,132.22
加：资产减值准备	-1,554,585.73	-8,566,625.22
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	71,538,666.57	73,729,412.58
无形资产摊销	799,206.77	787,214.29
长期待摊费用摊销	39,070,553.20	32,954,676.27
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）	-743,608.83	-70,214.16
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）		
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）		
财务费用（收益以“-”号填列）	31,019,972.70	13,868,894.10
投资损失（收益以“-”号填列）		
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-687,539.76	
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-1,211,151.60	174,078.84
存货的减少（增加以“-”号填列）	-47,894,236.51	-74,252,210.02
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-254,859,359.20	84,968,594.53
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	144,858,860.75	-113,981,254.32
其他		
经营活动产生的现金流量净额	7,224,404.61	113,576,699.11
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	166,641,605.32	603,665,296.82
减：现金的期初余额	207,502,951.08	691,945,910.39
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	-40,861,345.76	-88,280,613.57

(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		207,502,951.08
其中：库存现金	2,822,890.21	4,591,340.11
可随时用于支付的银行存款	163,818,715.11	202,908,109.75
可随时用于支付的其他货币资金		3,501.22
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	166,641,605.32	207,502,951.08
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

78、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

79、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	356,380,903.18	保证金
应收票据		
存货		
固定资产	481,263,763.61	售后回租、借款抵押
无形资产	48,258,308.15	借款抵押
应收帐款	42,626,222.89	借款抵押
合计	928,529,197.83	/

其他说明：

无

80、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	7,517,063.01	6.8747	51,677,553.07
欧元	730.74	7.817	5,712.19
卢布	36,168,069.55	0.10901	3,942,681.26
埃及镑	21,150,495.48	0.41178	8,709,351.03
巴基斯坦卢比	504,441,904.06	0.04289	21,635,513.27
沙特里亚尔	1,032,024.00	1.83315	1,891,854.80
迪拉姆	482,484.23	1.87164	903,036.78
坚戈 (KZT)	33,659,184.09	0.01808	608,558.05
第纳尔	17,774,927.00	0.00576	102,383.58
格里夫纳	684,536.61	0.262847	179,928.39
里亚尔	550,000,000.00	0.000165	90,750.00
应收账款			
其中：美元	71,180,358.65	6.8747	489,343,611.61
欧元	4,729,413.48	7.817	36,969,825.17
港币			
卢布	433,091,610.16	0.10901	47,211,316.42
埃及镑	37,357,602.03	0.41178	15,383,113.36
巴基斯坦卢比	50,525,362.40	0.042046	2,124,389.39
伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.000165	143,264.40
长期借款			
其中：美元			
欧元			
港币			
人民币			
短期借款			
其中：美元	16,723,688.88	6.8747	114,970,343.94
应付账款			
美元	28,270,724.90	6.8747	194,352,752.47
欧元	70,463.07	7.817	550,809.82
卢布	137,364,241.76	0.10901	14,974,075.99
埃及镑	9,121,389.61	0.41178	3,756,005.81
巴基斯坦卢比	108,310,982.25	0.042046	4,554,043.56
伊朗里亚尔	111,182,465.72	0.000165	18,345.11
迪拉姆	1,037,078.77	1.87164	1,941,038.11
沙特里亚尔	250.00	1.83315	458.29
格里夫纳	10,319,378.89	0.262847	2,712,417.78
第纳尔	58,378,000.00	0.00576	336,257.28
坚戈	1,000,000.00	0.01808	18,080.00

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

81、套期

□适用 √不适用

82、政府补助**1. 政府补助基本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
海洋油气开发装备海洋模块钻机关键技术改造项目	4,112,000.00	递延收益	163,999.98
融资租赁保险费补助	1,258,100.32	递延收益	96,776.94
高端人工岛海洋钻机模块研发及产业化	4,112,000.00	递延收益	205,600.02
ZJ90DB 智能化钻机研制及产业化项目	2,480,000.00	递延收益	103,333.32
临港钻机设备项目	8,000,000.00	递延收益	266,666.66
环保节能专项补助	150,000.00	递延收益	
大型起重船用推进器研制及服务项目	523,000.00	递延收益	
总集成总承包专项资金项目	500,000.00	递延收益	
40DB 低温钻井装备机器人项目	4,000,000.00	递延收益	
浦东新区财政扶持资金上市补贴		营业外收入	3,500,000.00
出口扶持资金		其他收益	90,640.24
浦东新区经济发展财政扶持资金		其他收益	280,000.00
知识产权局专利资助费		其他收益	2,072.50
代扣个人所得税手续费返还		其他收益	11,228.83

2. 政府补助退回情况

□适用 √不适用

其他说明

无

83、其他

□适用 √不适用

九、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

□适用 √不适用

2、 同一控制下企业合并

☐适用 ☒不适用

3、 反向购买

☐适用 ☒不适用

4、 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

☐适用 ☒不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

☐适用 ☒不适用

6、 其他

☐适用 ☒不适用

十、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1). 企业集团的构成

√适用 □不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
四川昆仑石油设备制造有限公司	四川成都	四川成都	生产制造		100%	设立
中曼石油钻井技术有限公司	陕西延安	上海浦东	钻井服务	100%		设立
四川中曼电气工程技术有限公司	四川成都	四川成都	生产制造		100%	设立
中曼石油天然气集团(海湾)公司	迪拜	迪拜	钻井服务	100%		设立
中曼石油装备集团有限公司	上海浦东	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
上海致远融资租赁有限公司	上海浦东	上海浦东	融资服务		100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	香港	香港	钻井服务	100%		设立
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	上海浦东	上海浦东	钻井服务	100%		设立
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	香港	香港	钻井服务		100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务		100%	设立
陕西中曼石油钻井技术有限公司	甘肃庆城	陕西西安	钻井服务		100%	设立
中曼石油服务有限责任公司[注]	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49.00%		设立
ZPEC 石油工程服务公司	俄罗斯	俄罗斯	钻井服务		100%	设立
ZPECEgyptLLC	埃及	埃及	钻井服务		100%	设立
天津中曼钻井工程有限公司	天津市	天津市	钻井服务	100%		设立
阿克苏中曼油	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立

气勘探开发有限公司						
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%		设立
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	哈萨克斯 坦	哈萨克斯 坦	钻井服务		100%	设立
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%		设立
新疆中曼西部 石油钻井技术 有限公司	新疆	新疆	钻井服务		100%	设立
四川中曼铠撒 石油科技有限 公司	四川成都	四川成都	技术服务		60.00%	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

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 2019 年 06 月 30 日，Abu Dhabi Commercial Agencies & Companies Representation Establishment 持有中曼石油服务有限责任公司 51.00% 股权，本公司持有中曼石油服务有限责任公司 49.00% 股权。根据公司章程与协议约定，本公司拥有中曼石油服务有限责任公司的控制权与 99.00% 的分红权。

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：

无

(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**十一、与金融工具相关的风险**☒适用 ☐不适用

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

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

（一）信用风险

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

（二）市场风险

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

（1）利率风险

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

（2）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。

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

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	7,517,063.01	6.8747	51,677,553.07
欧元	730.74	7.817	5,712.19
卢布	36,168,069.55	0.10901	3,942,681.26
埃及镑	21,150,495.48	0.41178	8,709,351.03
巴基斯坦卢比	504,441,904.06	0.04289	21,635,513.27
沙特里亚尔	1,032,024.00	1.83315	1,891,854.80
迪拉姆	482,484.23	1.87164	903,036.78
坚戈（KZT）	33,659,184.09	0.01808	608,558.05
第纳尔	17,774,927.00	0.00576	102,383.58
格里夫纳	684,536.61	0.262847	179,928.39
里亚尔	550,000,000.00	0.000165	90,750.00
应收账款			
其中：美元	71,180,358.65	6.8747	489,343,611.61
欧元	4,729,413.48	7.817	36,969,825.17
港币			
卢布	433,091,610.16	0.10901	47,211,316.42
埃及镑	37,357,602.03	0.41178	15,383,113.36
巴基斯坦卢比	50,525,362.40	0.042046	2,124,389.39
伊朗里亚尔	868,269,120.00	0.000165	143,264.40
长期借款			
其中：美元			
欧元			

港币			
人民币			
短期借款			
其中：美元	16,723,688.88	6.8747	114,970,343.94
应付账款			
美元	28,270,724.90	6.8747	194,352,752.47
欧元	70,463.07	7.817	550,809.82
卢布	137,364,241.76	0.10901	14,974,075.99
埃及镑	9,121,389.61	0.41178	3,756,005.81
巴基斯坦卢比	108,310,982.25	0.042046	4,554,043.56
伊朗里亚尔	111,182,465.72	0.000165	18,345.11
迪拉姆	1,037,078.77	1.87164	1,941,038.11
沙特里亚尔	250.00	1.83315	458.29
格里夫纳	10,319,378.89	0.262847	2,712,417.78
第纳尔	58,378,000.00	0.00576	336,257.28
坚戈	1,000,000.00	0.01808	18,080.00

(3) 其他价格风险

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

(三) 流动性风险

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

十二、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

√适用 □不适用

公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次：

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

第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。

第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	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
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产				
1. 以公允价值计量且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				
(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				
(三) 其他权益工具投资	62,059,166.00			62,059,166.00
(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				
持续以公允价值计量的资产总额	62,059,166.00			62,059,166.00
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

√适用 □不适用

在计量日能够取得的相同资产在活跃市场上未经调整的收盘价格（2019 年 06 月 30 日所持股票的收盘价格）。

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

□适用 √不适用

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

9、其他

□适用 √不适用

十三、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	50,000.00	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。中曼投资的经营范围包括实业投资、投资管理、投资咨询（除经纪）、从事货物和技术的进出口业务。

本企业最终控制方是朱逢学、李玉池。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

☐ 适用 ☒ 不适用

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

☐ 适用 ☒ 不适用

4、其他关联方情况

☒ 适用 ☐ 不适用

其他说明

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
朱逢学	实际控制人、副董事长
李玉池	实际控制人、董事，2018 年 1 月辞去董事职务
李春第	董事长
陈庆军	副总经理，2018 年 1 月 26 日任命为总经理
袁绍建	副总经理，2018 年 1 月辞去副总经理职务
李世光	副总经理、本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员，2018 年 1 月 26 日任命为董事
武海龙	副总经理
王祖海	2019 年 5 月 31 日辞任财务总监
曾影	2019 年 6 月 4 日任命为财务总监
姚桂成	监事会主席
杨红敏	监事
朱勇缜	监事
刘万清	董事会秘书

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，本报告期前 12 个月内为公司提供抵押担保（2018 年已履行完毕）
张云	副总经理
李辉锋	副总经理
王进忠	2018 年 1 月 26 日任命为副总经理，2019 年 4 月 25 日解任副总经理
胡德祥	2019 年 4 月 25 日任命为副总经理
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（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（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（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（2018 年 8 月 30 日）
杭州丰禾石油科技有限公司	本公司的董事长李春第、实际控制人朱逢学在该公司的母公司担任董事（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（2018 年 4 月 17 日）
昕华夏国际能源开发有限公司	受同一母公司控制的其他企业
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	受同一母公司控制的其他企业
Toghi Trading-F.Z.C	受同一母公司控制的其他企业
上海昕瑞东升文化传播有限公司	本公司之关键管理人员及与其关系密切的家庭成员控制的其他企业

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	20,357,002.31	
杭州丰禾石油科技有限公司	钻机配件采购	256,487.09	
Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	157,739.63	
上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	421,996.88	

出售商品/提供劳务情况表

☐适用 ☒不适用

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

☐适用 ☒不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联托管/承包情况说明

☐适用 ☒不适用

本公司委托管理/出包情况表：

☐适用 ☒不适用

关联管理/出包情况说明

☐适用 ☒不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

☐适用 ☒不适用

本公司作为承租方：

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
李世光	运输设备	90,000.00	
朱凤芹	房屋	210,000.00	220,000.00
北京昕华夏国际能源科技有限公司	房屋		239,077.00
北京昕华夏国际能源科技有限公司	运输设备	100,000.00	190,000.00

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

(1) 短期借款和长期借款的关联担保情况

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
上海昕瑞东升文化传播有限公司	70,000,000.00	2018 年 12 月 21 日	2019 年 12 月 21 日	否
上海中曼投资控股有限公司	30,000,000.00	2018 年 8 月 22 日	2019 年 8 月 21 日	否
中曼石油装备集团有限公司	27,299,319.00	2019 年 2 月 1 日	2019 年 7 月 31 日	否
上海中曼投资控股有限公司、中曼石油装备集团有限公司	50,000,000.00	2019 年 3 月 20 日	2020 年 3 月 20 日	否
中曼石油装备集团有限公司	100,000,000.00	2019 年 3 月 19 日	2020 年 3 月 9 日	否
中曼石油装备集团有限公司	50,000,000.00	2019 年 3 月 28 日	2021 年 3 月 26 日	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	90,000,000.00	2019 年 1 月 31 日	2020 年 1 月 30 日	否
中曼石油装备集团有限公司、中曼石油钻井技术有限公司	84,000,000.00	2019 年 1 月 22 日	2020 年 1 月 21 日	否
中曼石油钻井技术有限公司、中曼石油装备集团有限公司	69,000,000.00	2018 年 10 月 18 日	2020 年 1 月 21 日	否
中曼石油装备集团有限公司	15,000,000.00	2018 年 9 月 28 日	2019 年 9 月 27 日	否
上海中曼投资控股有限公司	20,000,000.00	2019 年 5 月 16 日	2019 年 11 月 15 日	否
上海中曼投资控股有限公司	60,000,000.00	2018 年 6 月 21 日	2019 年 12 月 20 日	否
上海中曼投资控股有限公司	40,000,000.00	2019 年 6 月 28 日	2020 年 6 月 27 日	否
中曼石油天然气集团股份有限公司、中曼石油装备集团有限公司	10,000,000.00	2018 年 10 月 24 日	2019 年 9 月 28 日	否

上海中曼投资控股有限公司	57,691,787.61	2019 年 5 月 15 日	2020 年 5 月 13 日	否
上海中曼投资控股有限公司	40,000,000.00	2019 年 6 月 19 日	2020 年 6 月 17 日	否
上海中曼投资控股有限公司、中曼石油装备集团有限公司	41,842,404.17	2019 年 3 月 27 日	2020 年 3 月 27 日	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	80,868,802.80	2019 年 4 月 12 日	2020 年 4 月 11 日	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	49,000,000.00	2018 年 6 月 26 日	2019 年 12 月 25 日	否
中曼石油装备集团有限公司	37,260,027.37	2018 年 8 月 28 日	2019 年 8 月 23 日	否
朱逢学、李春第、中曼石油天然气集团股份有限公司	27,000,000.00	2014 年 1 月 29 日	2023 年 1 月 28 日	否

(2) 融资租赁的关联担保情况

担保方	被担保方	借款金额	担保是否已履行完毕
中曼石油天然气集团股份有限公司、朱逢学、李玉池	中曼石油天然气集团（海湾）公司	16,801,581.25	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	50,000,000.00	否
中曼石油天然气集团股份有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	50,000,000.00	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

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	股权增资/收购	68,632,000.00	
昕华夏国际能源开发有限公司	股权增资/收购	50,999,970.00	

说明：（1）本公司（含其子公司中曼石油天然气集团（海湾）公司）向昕华夏国际能源开发有限公司（含其下属全资子公司 RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC）增资约 1.2 亿人民币并获得核心资产部分权益的交易。截至 2019 年 06 月 30 日，上述交易尚未获得哈萨克斯坦能源部对矿权的转让审批手续，已支付的股权款项暂列其他非流动资产。

(7). 关键管理人员报酬

☐ 适用 ☒ 不适用

(8). 其他关联交易

☐ 适用 ☒ 不适用

6、关联方应收关联方应收应付款项

(1). 应收项目

☒ 适用 ☐ 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	山东踏疆骥汽贸股份有限公司	578,432.00	578,432.00	578,432.00	578,432.00
预付账款					
	Shenkai Petroleum LLC	156,880.65		316,187.62	
	上海优强石油科技有限公司	6,960.00			
其他应收款					
	山东踏疆骥汽贸股份有限公司	549,338.00	549,338.00	549,338.00	549,338.00
	陈庆军	982,407.39	49,120.37	470,362.25	23,518.11
	武海龙	384,530.34	19,226.52	426,320.29	21,316.01
	王祖海	134,770.38	6,738.52	254,770.38	12,738.52
	朱逢学	214,676.00	21,467.610	214,676.00	10,733.80
	杨红敏	86,090.90	10,218.18	56,090.90	8,718.18
	Toghi Trading-F.Z.C	36,361,915.95	15,951.83	36,268,813.82	1,813,440.69
其他非流动资产					
	RISING ENERGY INTERNATIONAL MIDDLE EAST DMCC	68,632,000.00		68,632,000.00	
	昕华夏国际能源开发有限公司	50,999,970.00			

(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
应付票据	上海神开石油设备有限公司	10,000,000.00	3,250,000.00
应付账款			
	北京昕华夏国际能源科技有限公司	100,000.00	200,000.00
	上海神开石油设备有限公司	29,800,588.17	19,101,068.76
	上海神开石油科技有限公司	3,034,370.91	421,092.00
	杭州丰禾石油科技有限公司	2,113,028.60	1,922,180.60
	上海优强石油科技有限公司	421,996.88	1,656,634.00
其他应付款			
——往来款	朱逢学	621,454.00	621,454.00
——费用款项	李春第	261,572.35	261,572.35
——往来款项	李春第	36,202,397.68	36,202,397.68
——职工购房款	李春第	503,467.75	503,467.75
——职工购房款	陈庆军	1,982,661.59	1,982,661.59
——职工购房款	袁绍建	146,000.00	146,000.00
——职工购房款	李艳秋	566,384.44	566,384.44
——职工购房款	姚桂成	420,000.00	420,000.00
——职工购房款	赵静	246,000.00	246,000.00
——职工购房款	杨红敏	480,000.00	480,000.00
——职工购房款	张云	1,553,254.30	1,553,254.30
——职工购房款	李辉锋	1,053,518.05	1,053,518.05
——职工购房款	王进忠	850,000.00	850,000.00
——职工购房款	刘万清	0.00	100,000.00

其他说明: 李春第往来款人民币 36,202,397.68 元系归还 Toghi Trading FZE 1000 美元关联公司借款。

7、应付款项

8、关联方承诺

□适用 √不适用

9、其他

□适用 √不适用

十四、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

十五、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) 质押资产情况：

截至 2019 年 6 月 30 日

本公司的全资子公司中曼石油钻井技术有限公司向昆仑银行股份有限公司西安分行借款金额人民币 4,900 万元，借款期限自 2018 年 6 月 26 日至 2019 年 12 月 25 日止。中曼石油钻井技术有限公司以 2017~2019 年度与中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司基于钻井工程产生的应收账款债权提供质押，最高债权限额人民币 12,500 万元，期限自 2018 年 6 月 26 日至 2019 年 12 月 25 日止。

本公司和中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 3,750 万元，使用综合授信额度 3,000 万元（该综合授信由中曼石油装备集团有限公司提供保证担保），并以人民币 750 万元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向中国民生银行上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2018 年 8 月 28 日至 2019 年 8 月 23 日止。

本公司和中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具信用证 10,000 万元，使用综合授信额度 10,000 万元（该综合授信由中曼投资控股有限公司提供保证担保），并以人民币 2,000 万元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证开具后，向华夏银行上海分行申请信用证贴现。信用证期限自 2019 年 5 月 15 日至 2020 年 6 月 17 日止。

本公司和中曼石油装备集团有限公司之间通过银行开具银行承兑汇票 5,000 万元，使用综合授信额度 5,000 万元（该综合授信由中曼投资控股有限公司、中曼石油装备集团有限公司提供保证担保），并以人民币 1,500 万元为申请开具银行承兑汇票提供保证金存款。银行承兑汇票期限自 2019 年 3 月 27 日至 2020 年 3 月 27 日止。

本公司之子公司中曼石油装备集团有限公司和四川昆仑石油设备制造有限公司之间通过银行开具银行承兑汇票 8,333 万元，使用综合授信额度 5,000 万元（该综合授信由中曼石油天然气集

团股份有限公司提供保证担保），并以人民币 3,333 万元为申请开具银行承兑汇票提供保证金存款。银行承兑汇票期限自 2019 年 4 月 12 日至 2020 年 4 月 11 日止。

本公司和 Baker Hughes INTEQ GmbH 之间通过银行开具信用证 12,835,597.58 美元，并以人民币 18,000,000.00 元为申请开具信用证提供保证金存款。信用证到期日为 2019 年 6 月 30 日。本公司与中国光大银行上海昌里支行签订《固定资产暨项目融资借款合同》，用于伊拉克西库纳纳钻井项目购买设备，借款总金额 6,000 万元，借款期限自 2019 年 6 月 20 日至 2020 年 12 月 20 日止。借款人将项目回款资金汇入中国光大银行监管账户，留存当季度须还款金额、利息后，其余资金经中国光大银行审核同意后方可使用，期限自 2019 年 6 月 20 日至 2020 年 12 月 20 日止。

贷款单位	借款起始日	借款到期日	借款金额	抵押物	权证号
中国建设银行上海浦东分行	2014 年 1 月 29 日	2023 年 1 月 28 日	27,000,000.00	上海中曼石油装备有限公司云端路 1388 弄 24 号的房屋、云端路 1388 弄 28 号的房屋、云端路 1388 弄 29 号的房屋	沪房地浦字（2015）第 244699 号、沪房地浦字（2015）第 244708 号、沪房地浦字（2015）第 244718 号
上海农商银行张江科技支行	2019 年 2 月 1 日	2019 年 7 月 31 日	27,299,319.00	上海中曼石油装备有限公司土地、固定资产	沪临港建（2013）FA31003520135532、上海市浦东新区江山路 3998 号、飞渡路 2099 号 1-10 幢工业房地产，沪（2017）浦字不动产权第 079701 号
	2019 年 3 月 28 日	2021 年 3 月 26 日	50,000,000.00		
	2019 年 3 月 19 日	2020 年 3 月 9 日	100,000,000.00		

（3）融资租赁资产情况：

出借人	借款人	借款金额	抵押物	抵押物价值
上海中成融资租赁有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	50,000,000.00	中曼石油钻井技术有限公司机器设备	71,890,439.87
湘信融资租赁有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	50,000,000.00	中曼石油钻井技术有限公司机器设备	62,626,206.41
CLC GLOWING DEVELOPMENT CO., LTD	中曼石油天然气集团（海湾）公司	93,543,321.53	中曼石油天然气集团（海湾）公司机器设备	101,226,229.67

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

公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据形成的或有负债：

项目	2019. 6. 30	2018. 12. 31
银行承兑汇票	54, 000, 000. 00	22, 700, 000. 00
商业承兑汇票	8, 300, 000. 00	8, 600, 000. 00
合计	62, 300, 000. 00	31, 300, 000. 00

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

☒ 适用 ☐ 不适用

本公司无需披露的其他或有事项

3、 其他

☒ 适用 ☐ 不适用

除上述事项外，本公司无需披露的其他或有事项。

十六、 资产负债表日后事项

1、 重要的非调整事项

☐ 适用 ☒ 不适用

2、 利润分配情况

☐ 适用 ☒ 不适用

3、 销售退回

☐ 适用 ☒ 不适用

4、 其他资产负债表日后事项说明

☐ 适用 ☒ 不适用

十七、 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

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

☐适用 ☒不适用

(4). 其他说明

☐适用 ☒不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

☐适用 ☒不适用

8、其他

☐适用 ☒不适用

十八、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	期末余额
1 年以内	743,210,971.18
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	743,210,971.18
1 至 2 年	3,034,686.88
2 至 3 年	25,348,112.34
3 年以上	
3 至 4 年	5,200,391.86
4 至 5 年	1,536,967.84
5 年以上	4,683,601.76
合计	783,014,731.86

(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	783,014,731.86	100	18,350,007.26	2.34	764,664,724.60	610,320,490.31	100	19,098,673.59	3.13	591,221,816.72
其中：										
组合 1	275,186,234.80	35.14			275,186,234.80	219,941,026.35	36.04			
组合 2	466,421,325.77	59.57	6,585,689.53	1.41	459,835,636.24	350,880,014.30	57.49			
组合 3	41,407,171.29	5.29	11,764,317.73	28.41	29,642,853.56	39,499,449.66	6.47			
合计	783,014,731.86	/	18,350,007.26	/	764,664,724.60	610,320,490.31	/	19,098,673.59	/	591,221,816.72

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 1 公司合并范围内关联方不计提坏账准备。

组合计提项目：组合 3

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 (%)
组合中，非境外工程类业务（组合 3）按账龄分析法计提	41,407,171.29	11,764,317.73	28.41
合计	41,407,171.29	11,764,317.73	28.41

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：

组合中，非境外工程类业务（组合 3）按账龄分析法计提坏账准备的应收账款

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	9,072,840.45	453,642.02	5
其中：1 年以内分项			
1 年以内小计	9,072,840.45	453,642.02	5
1 至 2 年	735,983.70	73,598.37	10
2 至 3 年	25,348,112.34	5,069,622.47	20
3 年以上		0.00	
3 至 4 年	29,665.20	8,899.56	30
4 至 5 年	124,028.58	62,014.29	50
5 年以上	96,541.02	6,096,541.02	100
合计	41,407,171.29	11,764,317.73	

组合计提项目：组合 2 境外工程类业务按账龄分析法计提

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（%）
组合中，境外工程类业务（组合 2）按账龄分析法计提	466,421,325.77	6,585,689.53	1.41
合计	466,421,325.77	6,585,689.53	1.41

账龄	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内			
其中：1 年以内分项			
0—6 个月	453,574,839.61	4,535,748.40	1
6 个月—1 年以内（含 1 年）	5,377,056.32	268,852.82	5
1 年以内小计			
1 至 2 年	2,298,703.18	229,870.32	10
2 至 3 年	25,348,112.34		20
3 年以上			
3 至 4 年	5170726.66	1,551,218.00	30
4 至 5 年			50
5 年以上			100
合计	466,421,325.77	6,585,689.53	

按组合计提坏账的确认标准及说明：

☐适用 ☒不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

☐适用 ☒不适用

(3). 坏账准备的情况

☒适用 ☐不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
按信用风险特征组合计提坏账准备	19,098,673.59		748,666.33		18,350,007.26
合计	19,098,673.59		748,666.33		18,350,007.26

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

☐适用 ☒不适用

(4). 本期实际核销的应收账款情况

☐适用 ☒不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

☒适用 ☐不适用

单位名称	期末余额	占应收账款 合计数的比例 (%)	坏账准备
	应收账款		
ZPEC Petroleum Engineering Service Company(莫斯科子公司)	132,112,418.36	16.87%	
Midland Oil Company Mdoc	73,142,181.89	9.34%	731,421.82
Petronas Carigali Iraq Holding B.V.	64,368,699.37	8.22%	643,686.99
中曼石油钻井技术有限公司	63,495,674.20	8.11%	
PPL Asia E and P B.V.	58,478,921.43	7.47%	643,686.99
合计	391,597,895.25	50.01%	2,018,795.81

(6). 因金融资产转移而终止确认的应收账款

☐适用 ☒不适用

(7). 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

☐适用 ☒不适用

其他说明：

☐适用 ☒不适用

2、其他应收款**项目列示**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	75,000,000.00	75,000,000.00
其他应收款	1,227,334,507.18	1,467,219,056.16
合计	1,302,334,507.18	1,542,219,056.16

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**(7). 按账龄披露**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额
1 年以内	1,220,977,364.42
其中：1 年以内分项	

1 年以内小计	1,220,977,364.42
1 至 2 年	6,541,980.32
2 至 3 年	131,610.90
3 年以上	
3 至 4 年	21,183.56
4 至 5 年	2,238,958.36
5 年以上	3,856,637.17
合计	1,233,767,734.73

(8). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
保证金或押金	1,176,805.03	2,017,606.09
代垫款项	766,695.99	75,262.77
往来款	1,223,753,596.25	1,466,866,992.95
备用金	8,070,637.46	3,925,999.53
合计	1,233,767,734.73	1,472,885,861.34

(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)	
2019年1月1日余额	5,666,805.18			5,666,805.18
2019年1月1日余额在本期				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本期计提	766,422.37			766,422.37
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2019年6月30日余额	6,433,227.55			6,433,227.55

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

(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	
按信用风险特征计提坏账准备	5,666,805.18	766,422.37			6,433,227.55
合计	5,666,805.18	766,422.37			6,433,227.55

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

其他应收款核销说明：

☐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
Zhongman Petroleum and Natural Gas (Gulf) FZE	往来款	595,096,850.24	1 年以内, 1-2 年	48.23	
中曼石油装备集团有限公司 (原称上海中曼石油装备有限公司)	往来款	256,736,300.66	1 年以内, 1-2 年	20.81	
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	往来款	197,284,688.96	1 年以内	15.99	
天津中曼钻井工程有限公司	往来款	65,843,176.58	1 年以内	5.34	
Zpec Egypt LLC	往来款	46,451,817.72	1 年以内, 1-3 年	3.77	

合计	/	1,161,412,834.16	/	94.14	
----	---	------------------	---	-------	--

(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、负债金额

√适用 □不适用

无

其他说明：

□适用 √不适用

3、长期股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	651,621,841.71		651,621,841.71	781,530,631.22		781,530,631.22
对联营、合营企业投资						
合计	651,621,841.71		651,621,841.71	781,530,631.22		781,530,631.22

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
四川昆仑石油设备制造有限公司	101,181,203.79		101,181,203.79			
中曼石油钻井技术有限公司	220,589,565.74			220,589,565.74		
四川中曼电气工程技术有限公司	30,343,625.72		30,343,625.72			
中曼石油天然气集	3,839,166.34			3,839,166.34		

团（海湾）公司						
中曼石油装备集团有限公司	301,278,172.13			301,278,172.13		
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有限公司	4,000,000.00			4,000,000.00		
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司						
中曼石油服务有限责任公司						
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00		
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	1,109,377.50			1,109,377.50		
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	8,189,520.00	1,616,040.00		9,805,560.00		
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
合计	781,530,631.22	1,616,040.00	131,524,829.51	651,621,841.71		

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	712,605,907.12	600,744,450.92	672,052,992.23	487,871,628.67
其他业务	6,151,985.77	373,471.86	710,210.32	373,471.86
合计	718,757,892.89	601,117,922.78	672,763,202.55	488,245,100.53

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
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		
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产等取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益		
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	435,808.75	
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	435,808.75	

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

十九、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	743,608.83	
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）	1,220,318.49	

计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	3,820,264.19	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
非交易性权益工具投资报告期内收到股利	435,808.75	
所得税影响额	-119,909.62	
少数股东权益影响额	470.40	
合计	6,100,561.04	

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	1.14	0.07	0.07
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.88	0.05	0.05

3、境内外会计准则下会计数据差异

□适用 √不适用

(1). 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净资产差异情况

□适用 √不适用

(2). 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净资产差异情况

□适用 √不适用

(3). 境内外会计准则下会计数据差异说明，对已经境外审计机构审计的数据进行差异调节的，应注明该境外机构的名称。

□适用 √不适用

4、其他

□适用 √不适用

第十节 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表。
备查文件目录	报告期内在中国证监会指定报纸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：2019 年 8 月 27 日

修订信息

☐适用 ☒不适用

第十一节 公司债券相关情况

☐适用 ☒不适用