

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 2024年年度报告



重要提示

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

二、公司全体董事出席董事会会议。

三、中汇会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

四、公司负责人李春第、主管会计工作负责人叶吉峰及会计机构负责人（会计主管人员）罗建玉声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

根据中汇会计师事务所（特殊普通合伙）出具的审计报告，公司合并报表2024年实现归属于母公司股东的净利润为725,821,754.31元人民币。截至2024年12月31日，母公司累计可供分配利润为300,796,769.25元人民币。经公司第四届董事会第八次董事会审议通过的2024年度利润分配方案为：公司拟向全体股东每10股派发现金红利3.00元（含税），公司总股本462,338,461股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量3,994,300股，以458,344,161股为基数，拟派发现金红利137,503,248.30元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

本报告包含若干公司对未来发展战略、业务规划、经营计划、财务状况等前瞻性陈述。这些陈述基于当前能够掌握的信息与数据对未来所做出的估计或预测，因此存在不确定性，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他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

本报告已描述公司面临的风险，请查阅“第三节管理层讨论与分析”之“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	5
第三节	管理层讨论与分析.....	10
第四节	公司治理.....	43
第五节	环境与社会责任.....	63
第六节	重要事项.....	73
第七节	股份变动及股东情况.....	88
第八节	优先股相关情况.....	96
第九节	债券相关情况.....	96
第十节	财务报告.....	96

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

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中曼石油/公司/本公司	指	中曼石油天然气集团股份有限公司
中曼装备/装备集团	指	中曼石油装备集团有限公司
中曼钻井	指	中曼石油钻井技术有限公司
四川中曼	指	四川中曼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
中曼油服	指	上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司
阿克苏中曼	指	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司
海湾公司/中曼海湾	指	中曼石油天然气集团（海湾）公司（Zhangman Petroleum and Natural Gas(Gulf)FZE）
埃及公司	指	ZPEC Egypt LLC(中曼埃及有限公司)
中曼控股	指	上海中曼投资控股有限公司，公司控股股东
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）
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
昕华夏迪拜	指	Rising Energy Interntional Middle East DMCC
昕华夏开曼	指	China Rising Energy International (Cayman) Co., Limited
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
马石油	指	马来西亚国家石油公司（Petronas）
沙特阿美	指	Saudi Arabian Oil Company (Saudi Aramco)
BOC	指	Basrah Oil Company
BECL	指	巴士拉能源公司 Basra Energy Company Limited
MDOC	指	Midland Oil Company of Iraq（伊拉克中部石油公司）
壳牌	指	荷兰皇家壳牌集团（Royal Dutch Shell）
BP	指	英国石油公司
哈里伯顿	指	哈里伯顿公司（Halliburton），国际三大油服之一
威德福	指	Weatherford International public limited company, 国际三大油服之一
斯伦贝谢	指	斯伦贝谢（Schlumberger），国际三大油服之一
SCP	指	斯伦贝谢长和油田工程有限公司
IEA	指	国际能源署（International Energy Agency）
EIA	指	美国能源信息署（Energy Information Administration）
温宿项目	指	公司新疆塔里木盆地温宿区块
坚戈项目/坚戈区块	指	公司哈萨克斯坦坚戈油田，由 TOG 公司持有
岸边项目/岸边区块	指	公司哈萨克斯坦岸边油田，由 ZHAN KC 公司持有
EBN 区块	指	East Baghdad Northern Extension 区块
MF 区块	指	Middle Fuphrates 区块

油服公司	指	负责为油田公司勘探、开发等核心业务提供钻井、固井、钻井液、定向井、压裂、井下作业、测井、物探等石油工程技术服务的专业公司
TOG	指	Tenge Oil & Gas 一家注册在哈萨克斯坦境内公司
TNG	指	TNG Holding LLP, 一家注册在哈萨克斯坦境内公司
股权激励/激励计划	指	中曼石油天然气集团股份有限公司 2022 年股票期权激励计划
员工持股计划	指	中曼石油天然气集团股份有限公司第一期员工持股计划
自然资源部	指	中华人民共和国自然资源部
上交所	指	上海证券交易所
报告期	指	2024 年 1 月 1 日至 2024 年 12 月 31 日
钻井	指	利用机械设备, 将地层钻成具有一定深度的圆孔型柱眼的工程
测井	指	应用地球物理测井仪器测定钻孔内的地质情况以及岩石物理情况
录井	指	收集、记录和分析井下地质资料
固井	指	向井内下入套管, 并向井眼和套管之间的环形空间注入水泥的作业
完井	指	油气井钻成之后在井底建立油气层和油气井井桶之间的连接通道
井筒	指	油气井井口到井底的筒状四壁或空间
直井	指	设计轨道沿一条铅垂线垂直向下的油井
定向井	指	按照预先设计的井斜方位和井眼轴线形状进行钻进的井
钻井液/泥浆	指	在钻探过程中钻孔内使用的循环冲洗介质
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和环境(Environment)管理体系的简称
分包	指	通常主要提供钻井作业, 并且在客户的管理下开展业务, 几乎不承担项目风险
大包	指	以口井为单位, 按照固定价格提供钻井、钻完井液、固井、录井、测井、测试、钻头等服务中一项或多项, 并且通常对项目的运行进行综合管理, 也承担部分项目风险

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

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

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	石明鑫	-

联系地址	上海市浦东新区江山路3998号	-
电话	021-61048060	-
传真	021-61048070	-
电子信箱	ssbgs@zpec.com	-

三、基本情况简介

公司注册地址	中国（上海）自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层
公司注册地址的历史变更情况	公司的注册地址自成立后共经历过三次变更，2005年6月从最初的浦东新区沈家弄路650号1203-1205室变更至浦东商城路1900号1203-1205室，2005年9月变更至浦东商城路1900号1203室，2020年9月变更至中国（上海）自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层
公司办公地址	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	ssbgs@zpec.com

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司证券事务部

五、公司股票简况

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

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	上海市浦东新区陆家嘴银城中路68号时代金融中心22楼
	签字会计师姓名	李宁、阮喆
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	国金证券股份有限公司
	办公地址	成都市青羊区东城根上街95号
	签字的保荐代表人姓名	杨路、周海兵
	持续督导的期间	2024年8月14日-2025年12月31日
报告期内履行持续督导职责的财务顾问	名称	长江证券承销保荐有限公司
	办公地址	上海市虹口区新建路200号国华金融中心B栋20层
	签字的财务顾问主办人姓名	王婷婷、张童
	持续督导的期间	2024年9月3日-2025年12月3日

七、近三年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	2024年	2023年		本期比上年同期增减(%)	2022年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
营业收入	4,134,772,515.73	3,731,947,652.17	3,731,947,652.17	10.79	3,198,733,773.68	3,198,733,773.68
归属于上市公司股东的净利润	725,821,754.31	811,695,406.68	809,876,042.15	-10.58	476,438,532.64	482,420,334.84
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	691,643,386.66	848,055,594.04	845,792,604.65	-18.44	529,644,221.45	526,330,658.05
经营活动产生的现金流量净额	1,542,126,453.23	1,581,367,202.46	1,583,332,788.92	-2.48	603,594,222.81	607,328,522.47
	2024年末	2023年末		本期末比上年同期末增减(%)	2022年末	
		调整后	调整前		调整后	调整前
归属于上市公司股东的净资产	3,999,193,361.72	2,663,239,573.36	2,629,156,481.86	50.16	2,341,717,876.93	2,300,958,512.49
总资产	11,955,240,261.50	9,291,814,892.43	9,132,374,884.54	28.66	7,890,704,848.84	7,776,348,629.85

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年		本期比上年 同期增减 (%)	2022年	
		调整后	调整前		调整后	调整前
基本每股收益(元/股)	1.76	2.06	2.05	-14.56	1.20	1.21
稀释每股收益(元/股)	1.75	2.05	2.04	-14.63	1.20	1.21
扣除非经常性损益后的 基本每股收益(元/股)	1.67	2.15	2.14	-22.33	1.33	1.32
加权平均净资产收益率 (%)	24.06	28.82	29.19	减少4.76个 百分点	20.40	21.12
扣除非经常性损益后的 加权平均净资产收益率 (%)	22.92	29.43	29.78	减少6.51个 百分点	22.69	23.04

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

根据公司股东会决议，中曼石油天然气集团(海湾)公司与 Neftserv Dmcc (以下简称“NS 公司”) 已于 2022 年 7 月签订《股权转让协议》，中曼石油天然气集团(海湾)公司以 2007 万美元受让 NS 公司持有的 Toghi Trading F.Z.C 公司 87% 股权，构成了同一控制下的企业合并。上述股权转让事宜 Toghi Trading F.Z.C 已于 2024 年 5 月 23 日办妥股权变更登记手续，公司已拥有该公司的实质控制权，截至 2024 年 12 月 31 日，本公司累计已支付 50% 的股权转让价款。根据《企业会计准则第 20 号——企业合并》、《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》，公司按照同一控制下企业合并的相关规定，对前期合并资产负债表、合并利润表及合并现金流量表相关财务数据进行追溯重述。

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2024 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	807,234,481.88	1,110,713,897.41	1,133,107,508.09	1,083,716,628.35
归属于上市公司股东的净利润	172,044,864.43	255,684,417.44	240,759,791.37	57,332,681.07

归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	170,210,708.57	248,156,140.11	214,969,536.37	58,307,001.61
经营活动产生的现金流量净额	148,103,113.61	339,404,335.13	384,086,676.15	670,532,328.34

第四季度归属于上市公司股东的净利润较低的主要原因：系公司处理干井产生的费用和坚戈币贬值造成汇兑损失共计1.83亿元。

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024年金额	附注（如适用）	2023年金额	2022年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,895,713.04		-3,400,215.03	-5,957,671.65
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	44,234,659.27		29,699,615.37	11,661,625.94
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益				
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费			1,313,016.51	724,339.60
委托他人投资或管理资产的损益				
对外委托贷款取得的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项财产损失				
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	728,246.28			
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				
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	1,105,894.65		-54,835,659.25	-30,216,319.50
非货币性资产交换损益				
债务重组损益				
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等				
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响				

因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用				
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益				
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				
交易价格显失公允的交易产生的收益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
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	-2,435,070.42		-5,154,925.83	-37,667,827.36
其他符合非经常性损益定义的损益项目	360,957.92		169,873.64	110,591.43
减：所得税影响额	7,976,746.06		4,175,854.74	-5,605,211.32
少数股东权益影响额（税后）	-56,139.05		-23,961.97	-2,534,361.41
合计	34,178,367.65		-36,360,187.36	-53,205,688.81

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
应收款项融资	19,800,000.00	19,139,870.50	-660,129.50	
合计	19,800,000.00	19,139,870.50	-660,129.50	

十二、 其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

公司始终聚焦“勘探开发、油服工程、高端装备制造”三大核心业务板块，通过整合“人才、装备、管理、技术”四大优势，构建了覆盖石油产业链上游的全链条核心竞争力。依托一体化协同发展模式，公司成功贯通勘探开发、工程服务与装备制造全流程，形成业务板块间深度联动、相互赋能的“新生态”，显著提升了资源整合效率，提高了抗风险能力和盈利能力。

2024年，公司持续以经济效益和现金流为核心，紧紧围绕勘探开发业务这一中心，全面统筹各项工作。公司以“资源为王、技术为本”为核心理念，深耕油气产业链，坚定不移做大做强油

气勘探开发业务，持续强化上游资源掌控力；保持工程服务业务的一体化优势，巩固并提升市场竞争力，确保业务链条的完整性与高效性；重点强化装备制造业务的研发实力、制造水平、产品转化效率以及市场拓展能力，以创新驱动发展，提升产业附加值；公司以一体化运行为主要手段，合理统筹和调配公司内外资源，确保资源配置的优化与效率最大化，稳步推进公司的发展规划，以坚实的步伐迈向既定目标，确保公司发展战略的顺利实施与持续推动。

2024年，我们始终坚定地以打造国际化能源公司为目标，秉承并发扬“铁血之旅”的奋斗精神，紧紧围绕发展战略主线，全力推动增储上产，持续深化转型升级和创新突破，在巩固发展好勘探开发板块基本盘的基础上，积极发挥一体化优势，带动钻井、装备、油服各板块协同发展，生产经营稳中有进，国际化水平和层次不断提高，圆满完成年初制定的各项任务目标。

（一）一体化优势深度融合，整体业务发展迈上新台阶

1、增储上产持续发力，油气资源有序接替

2024年，公司油气勘探开发取得重大发现和重要进展，全年生产油气当量首次突破100万吨。原油产量再创新高，公司全年生产原油85.46万吨，同比增加25.42%，生产油气当量100.17万吨，均创历史新高。温宿项目作为公司产量核心支柱，2024年生产原油65.46万吨、伴生气5,722万方，合计生产油气当量70.02万吨；坚戈项目产量显著提升，全年生产原油20.00万吨、伴生气12,740万方，合计生产油气当量30.15万吨。报告期内，公司通过推进技术深度融合创新、资源整合共享及管理提升优化，显著提升勘探效率并大幅缩短开发周期，成功将桶油成本由2023年133.42元/桶降至119.69元/桶，进一步夯实了低成本核心竞争优势，为公司的持续发展和市场竞争力的增强提供了有力支撑。

公司油气田储量研究工作取得重要进展，柯柯牙油田、红旗坡油田、赛克油田合计新申报探明石油地质储量1,323.42万吨，天然气探明储量14.02亿方，新储量申报稳步推进中。坚戈项目1座CPF（中心处理站）、3座转油站和原油外输管道、集油干线全部完成建设，油气处理能力进一步提升；岸边油田在白垩系赛诺曼阶、阿尔比阶以及侏罗系和三叠系发现厚油层，预计可新增整装优质储量；伊拉克油田项目开发取得历史性突破，一举取得EBN区块和MF区块两个油田开发权，两区块资源潜力巨大，开发前景广阔，将成为公司未来增长的核心引擎。公司勘探开发业务布局已经形成梯次接替、滚动开发的发展格局。

报告期内，公司原油、伴生气分季度产量情况如下表：

2024年温宿油田产油/气量情况			
时间	产油量（万吨）	伴生气产量(万方)	油气当量（万吨）
2024年1-3月	15.45	624.33	15.94
2024年4-6月	16.18	762.11	16.79
2024年7-9月	17.00	2,000.78	18.59
2024年10-12月	16.83	2,334.78	18.70
合计	65.46	5,722	70.02

2024 年坚戈油田年产油/气量情况			
时间	产油量（万吨）	伴生气产量（万方）	油气当量（万吨）
2024 年 1-3 月	4.33	1,629.32	5.63
2024 年 4-6 月	4.54	1,909.68	6.06
2024 年 7-9 月	5.30	4,200.50	8.65
2024 年 10-12 月	5.83	5,000.50	9.81
合计	20.00	12,740	30.15

2、油服工程强化技术和管理能力建设 竞争力不断提升

2024 年，公司钻修井机运行数量达到 52 台，钻机动用率超 90%，这些设备遍布在海内外 20 个项目上，累计完成进尺 77.75 万米，展现了公司强大的作业能力和高效的项目执行力度。公司始终秉持“带好队伍打好井”的理念，严格执行“事前算赢机制”，进一步优化市场开发策略、降低市场风险。公司精心优化市场布局、精选优质项目，适度拓展新市场，从而提高现有设备的动用率。报告期内，公司不断强化技术提速和队伍提效，加强人才队伍建设，加大职工培训力度，持续提升职工的整体技能素质，这些举措进一步巩固了公司的技术优势和管理优势。在管理创新方面，伊拉克分公司试点推行绩效考核新体系，有效提升了员工的工作积极性；钻井公司荣获甲方 SCP 颁发的“2024 年度卓越承包商”荣誉奖项，17 队荣获“2024 年度优秀钻井队”荣誉奖项，这些成绩证明了公司在项目管理和服务质量上的卓越表现。同时，埃及水井项目作为“一带一路”倡议下的成果，受到多家媒体的关注和报道，成为中埃合作的亮点。

3、装备板块聚焦创新与市场，开创发展新局面

2024 年，装备板块共签订外部合同 166 份，合同金额 5.30 亿元，创历史最好成绩。装备集团紧贴市场脉搏，加大市场布局力度，吸引行业精英加盟，持续提高质量标准，并加大对客户的宣传推广，市场开拓方面取得了前所未有的成果，中曼品牌获得了更广泛的客户认可，品牌影响力日益增强。公司自主研发的智能离线钻机及“金鹏”多功能机械手应用的关键技术成果“离线钻机管柱处理系统”、“智能钻具处理系统机器人关键技术研究”分别荣获中国石油和石油化工设备工业协会的高度评价，分别被认定为“总体技术达到国际先进水平”和“总体技术达到国际先进水平，部分达国际领先水平”。“丹柯”五缸钻井泵经过严苛的场内和工业性试验，以其卓越的性能表现赢得客户的信赖，已成功出口到中东和北美地区多台。装备集团广纳行业优秀技术人才，加速智能化产品研发及迭代更新，积极应对市场挑战，主动寻找发展机遇，开拓新的发展道路，在科技创新、新产品研发、市场拓展、管理提升等方面均取得了显著成果。特别是“智能研究院”“PDC 钻头事业部”与“潜油电泵事业部”相继挂牌成立，不断为公司发展注入新的活力与动力。



（二）制度优化新实践，管理质效新提升

报告期内，公司致力于深化业财融合，有效促进了全面预算管理、计划投资、会计核算、资金运营、外汇管理等多方面能力的全面提升，显著提升了财务管理的质量和效率。同时，公司不断优化内部控制环境，强化风险管控。内部审计工作进一步强化，员工内控意识得到显著增强，公司的风险管理和应对能力也随之提升。此外，公司不断完善制度流程，提高规范化管理水平。结合公司发展的实际情况，制定并下发了涉及招投标采购、工程建设和分包、督查督办、预算结算、绩效考核等多个方面的新制度和新流程，这些举措有力推动了公司各项工作的规范化和标准化，为公司的稳健发展提供了坚实的制度保障。

（三）双轮驱动资本效能提升，融资渠道多元化发展

公司的合作网络日益扩大，成功与托克、维多、壳牌、中工国际、玉柴等国内外知名企业签署合作协议，建立起战略合作关系，共同探索融资、贸易、原油销售新模式。公司融资规模不断扩大，结构日益优化，手段也更加多样化，与部分外资银行建立合作关系，积极拓展境外金融机构合作，拓宽融资渠道。通过向特定对象发行股份、贸易融资、供应链金融等多种融资方式的有效实施，公司资本运作能力显著增强。报告期内，公司全力推进向特定对象发行股票项目，结合市场和公司实际情况适时启动了股票发行工作。2024年8月，公司成功完成向特定对象发行股票项目，共募集资金总额约为11.85亿元人民币。

（四）加强队伍建设考核，深化人才发展体制

报告期内，公司积极推行薪酬体系和考核制度的改革，加强对关键岗位和关键个人的绩效评估，确保公司战略目标的顺利实现。公司对组织架构进行了优化升级，依据公司战略规划和发展实际需要，对各系统组织架构、人员编制以及岗位序列进行了调整。在人才战略方面，公司秉持“引、育、留、用”的全链条人才管理理念，大力引进和培养人才，优化了人才队伍结构。公司还常态化地开展专业培训和技能鉴定，不断提升员工的专业技能和业务水平。公司实施了人员能上能下、能进能出、轮岗调配的灵活机制，这一举措有效激发了员工队伍的活力和创造力。

（五）科技领航，数字赋能，为公司发展蓄新动能

公司进一步明确了“数字化转型+科技创新”的发展方向，集中精力攻克重点科技研发项目，强化与外部合作伙伴的交流与合作，加速科技成果的应用与转化。数字化转型工作也在稳步推进中，公司成立SAP项目组并同步开展了包括PMS供应商招标网、OA督办等三十余个数字化项目，

逐步构建起一个“适度引进+充分自研”相结合的数字化平台，为公司转型升级提供了强有力的支撑。

（六）品牌影响力逐步增强，释放无限发展可能

公司在对外宣传方面实现了“量”与“质”的双重提升，人民日报、新华社、光明日报、经济日报、环球网、央视网等国家级重点媒体，以及众多行业性、地方性媒体纷纷多次发布公司的新闻和通讯，成功塑造了公司的良好形象。在电视媒体合作方面，公司开创了新的局面，与东方卫视、上海电视台、新疆电视台、成都电视台、温宿电视台等多家电视台建立了合作关系，播出了多部展现公司风貌的专题片、纪录片、人物专访和视频新闻，赢得了社会各界的广泛好评。其中成都电视台制作的以坚戈油田项目为视角的电视片《远方的匠心》获2024年首届丝路沿线城市职工微电影大赛纪录片金奖，这是对公司形象和品牌力量的极大肯定。国际媒体关注度提升，伊拉克油田项目中标消息引起了法新社、路透社、伊拉克通讯社等国际媒体的广泛关注，这些报道显著提高了公司的国际知名度。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）2024年国际原油波动情况



2024年，国际原油市场在多重复杂因素交织影响下，呈现出独特的波动态势。这一年，地缘政治风险、欧佩克+减产政策、全球需求预期等因素，左右着国际油价的走势，使其陷入“过山车”般的宽幅震荡行情。国际油价走势呈现出“宽幅震荡”与“重心小幅下移”两大显著特征。全年布伦特原油期货均价为79.86美元/桶，较2023年下降2.80%；WTI原油均价则为75.76美元/桶，较2023年下降2.40%。

2024年度国际油价呈现出显著的波动，具体表现为以下几个阶段：

年初至3月底：强劲上扬

2024年第一季度，俄乌冲突和巴以冲突升级，地缘政治风险急剧升温，给原油市场带来了显著的地缘溢价。与此同时，欧美通胀压力持续回落，欧洲央行率先在上半年实施降息措施，随后其他西方国家纷纷效仿，美联储降息预期也大幅增加。宏观经济环境的变化与地缘政治的紧张局势相互作用，极大地提振了市场信心。在这种背景下，国内外原油期货价格受到有力支撑，布伦

特原油期货价格一度突破 90 美元/桶，WTI 原油价格亦突破 85 美元/桶关键点位，呈现出强劲的上漲态势。

4 月初至月上旬：震荡下行

从 2024 年 4 月下旬开始至 9 月上旬，国际油价走势急转直下，进入震荡回落期。随着欧洲央行降息预期的兑现，前期宏观层面带来的利多因素逐渐被市场消化。同时，国际能源三大机构对 2024-2025 年全球原油需求预期持悲观态度，不断调降消费潜力。需求预期的弱化，严重打压了原油市场的看涨信心，使得油市逐渐转入下行通道，油价在震荡中持续走低。

9 月中旬至 12 月底：震荡筑底

此后，国际油价从“宽幅震荡”模式转变为“震荡筑底”阶段。除了国庆期间中东问题带来的短暂扰动外，其他时间油价基本处于低位盘整行情。进入四季度后，布伦特原油与 WTI 原油价格均在低位震荡，两者价差保持在 3 美元/桶左右波动。这一现象反映出国际地缘政治、经济形势与原油供需格局在年末达到了一种微妙的平衡状态。以国内为例，进入冬季取暖季，原油需求呈现季节性增长，但同时环保政策对部分高耗能炼化产业形成限制；美国冬季取暖需求对 WTI 原油虽有支撑，然而页岩油产量维持在高位水平，限制了价格上行空间。

（二）全球供需与价格走势

2024 年，全球石油需求增量 90 万桶/日，中国需求增长仅 1 万桶/日，其他新兴经济体需求增长较快。“OPEC+”减产协议执行效果减弱，非欧佩克国家（如美国、巴西）产量增长抵消减产影响。国际油价全年震荡下行，布伦特原油均价 79.86 美元 / 桶（同比跌 2.8%），WTI 原油均价 75.76 美元/桶（同比跌 2.4%）。

（三）国际石油企业业绩下滑

五大国际石油公司（BP、壳牌、雪佛龙、埃克森美孚、道达尔）全年净利润合计约 1022.7 亿美元，同比锐减 204 亿美元，比 2023 年同期减少约 17%。具体来看，BP 的财报显示，其全年利润同比下降 35%，为 89.15 亿美元；壳牌 2024 年调整后盈利 237.16 亿美元，同比下滑 16%；雪佛龙归母公司净利润 176.61 亿美元，同比下降 17.35%；埃克森美孚实现净利润 336.8 亿美元，同比下滑 6.5%；道达尔能源调整后净利润为 183 亿美元，同比下滑 21%。

（四）中国市场情况

2024 年中国全年原油进口量约 5.4 亿吨，对外依存度约 72.1%，同比下降 0.8 个百分点；天然气进口量 1,848 亿立方米，保持增长态势。2024 年，国内油气产量当量首次超过 4 亿吨，连续 8 年保持千万吨级快速增长势头，“稳油增气”发展形势进一步巩固。其中，原油产量达 2.13 亿吨，天然气产量 2,464 亿立方米。

（五）行业转型

在能源转型的关键进程中，《中华人民共和国能源法》的正式施行为中国能源行业掀开了充满机遇与挑战的崭新篇章。国家对能源管理重视程度的不断提升，促使传统石油行业积极投身变革浪潮，探寻全新发展方案，全力适应日新月异的市场环境与政策导向。“AI + 油气”已然成为

油气领域的破局点，重塑着油气行业的新格局。各大石油公司加紧投入和布局，积极探索 AI 技术在油气领域的应用。国际石油公司在伊拉克的战略定位发生巨大变化，中国企业正在逐步布局伊拉克油气田。

三、报告期内公司从事的业务情况

报告期内，公司秉持“油气资源+科技创新”的发展理念，持续深化“勘探开发引领、三大一体化协同”的战略实施。公司以市场国际化、人才国际化及融资国际化作为运营三大策略，进一步明确了发展新定位，转型成为一家反应迅速、效率卓越、成本优化、决策链精简、运行机制灵活的国际能源企业。公司围绕油气能源为核心，积极构建涵盖“勘探开发、工程服务、装备制造、国际贸易”的全方位业务新格局，拓宽业务版图，巩固一体化运营模式，提升企业的核心竞争力。

公司以能源为主线，业务板块主要以油气勘探开发为重心，油田勘探开发主要分为以下几个阶段：

勘探	初步勘探	主要是由地质法、地球物理法、地球化学法和钻探法四大类，其中地球物理法较为普遍，核心设备是地震勘探仪和地震检波器。
	打钻探井	通过打钻探孔，取得少量岩心样品进行分析，钻井过程中需要用电、声、放射性探测等手段，识别岩性与油气水层，必要时需要射孔试生产(完井测试)。
钻井	钻表层	在做好钻前准备后，钻开比较松软的地标地层(一般 10-200 米)，必须使用大尺寸钻头，一开钻达硬地层后，即下套管固表层，待固井水泥凝固后再继续钻进。钻太浅则松软地层未加固好影响后续钻进，太深则增加成本造成浪费。
	进抵目的层	表层固好后，就使用较一开小一定尺寸的钻头向地层深部钻进(称“二开”)。在钻达目的层之前，在遇到某些特殊情况如易垮塌层、高产水层、异常高压(或低压)层等在钻进中难于控制的层段时，还需要下入技术套管固井后，再用较“二开”更小的钻头向目的层钻进(称“三开”)。在钻达目的层后，一般要进行许多特别要求项目的资料录取(如取岩心、测井等)。
	测井	中途测试:某些探井在钻达设计目的层位以前可能发现良好的油气显示，这时可以根据需要停钻，利用钻杆做地层流体从井底流向井口的导管，进行以证实地层含油性和产能为主要目的的测试。完井电测:在一口井完钻时，一般都要进行一次系统全面的测井，以取得全井各层段系统的测井资料。

	钻井主要工序流程	
完井	完井	对已钻成的井眼进行井壁加固，称固井。钻开目的层并建立目的层与井筒的连通方法的作业，称完井。完井的目的有二：一是建立保证油气顺畅地从地层流向井筒的通道；二是加固油层部位的井壁，主要有裸眼完井、射孔完井、贯眼完井和衬管完井四种方法。
生产	修井	石油钻井以及后续油井维护的一种作业，主要有复杂打捞、修复油井套管。
	增采	增产工艺(水力压裂、油井酸化等)
	油田建设	油气分离设备、油气储运装置的建设

(一) 勘探开发板块

公司自 2018 年取得温宿区块探矿权以来，依托钻井工程、装备制造、勘探开发一体化优势和民营企业机制灵活的特点，相继完成了共二期 817 平方公里的三维地震，历经 6 年的发展，温宿油田已逐步走向规模化，成熟化。哈萨克斯坦坚戈项目及岸边项目分别处于开发和勘探阶段，均稳步推进。新疆温宿项目、哈萨克斯坦坚戈项目及岸边项目的勘探开发已进入高效实施阶段，形成年产超过 100 万吨油气当量的规模化产能。公司积极参与国内新勘探区块合作与开发，通过并购境外油气田，完成了上游勘探开发业务的风险控制和合理布局，不断加强基础研究，油气勘探获新认识，进一步加快产能建设，加大老区挖潜，年产油气迈上新台阶，同时加强科技创新，开发资料库建设，强化油藏动态资料监测，助力油藏研究和油田发展。同时，公司积极参与新油气区块的出让竞标，报告期内，公司参与伊拉克石油部第五 (+) 轮和第六轮油气区块竞标，成功竞得伊拉克 East Baghdad Field Northern Extension 区块 (EBN 区块) 和 Middle Fuphrates 区块 (MF 区块) 的开发权，不断拓展资源版图，海外布局持续开拓与优化，形成新的油气资源储量和产能接替，为公司自身的可持续发展提供了坚实保障。



（二）钻井工程板块

公司一直以来致力于工程大包服务，整合资源发挥协同作战优势，一体化服务模式优势显著。公司获得众多油气巨头的认可，有优质的客户群体，海外钻井工程市场已拓展到了中东、中亚、北非等一带一路多个国家，客户主要是沙特阿美、马油、BECL、哈里伯顿、斯伦贝谢、威德福、中石油、中石化等国际、国内知名石油公司及油服公司，市场主要分布在伊拉克、埃及、哈萨克斯坦、沙特等国家，具有陆上所有地形地貌和高温高寒地区作业能力和作业经验。报告期内，公司专注于提升效率，通过强化参数优化、提高速度、优化钻头和螺杆选型以及引进旋转导向复合旋转导向等先进技术，不断缩短钻井周期，多次刷新区块记录，尤其在伊拉克大包项目和国内 SCP 项目中，钻井速度显著提升，为公司赢得了良好的业绩和市场声誉。同时，公司采取多元化的招聘和培训策略，通过英语、安全、技能培训等方面以及针对退伍军人的专项招聘、社会招聘、与大专院校合作招聘，有效补充和提升了钻井队伍人才素质。公司致力于增强队伍的凝聚力，强化生产组织管理，加快钻井速度，同时严格控制成本，不断提升生产效率，坚持执行经营考核制度，进一步激发员工潜能，显著提升了公司的整体效益。

（三）装备制造板块

公司装备板块秉持创新驱动，深耕高端油气装备的研发与制造领域，建立了涵盖从钻机整机到顶驱、泥浆泵、自动猫道等关键部件一系列完善的产品体系。装备集团抢抓机遇，对标国际高端装备，陆续研制成功了智能离线钻机、“金鹏”多功能机械手、自动猫道、“丹柯”五缸钻井泵等自动化、智能化设备，不断推出了一代又一代创新产品。其中，ZMR210-六自由度钻台面机器人、钻台面机械手、智能司钻房等项目均实现了重要技术突破，彰显了公司在装备制造领域的领先实力。为了更好地推广智能装备，公司在新疆和成都成功举办了“中曼智能装备推荐会”，与胜利油田、中原油田、中海油等多家单位进行了深入的技术交流，有效地推广了公司的产品，进一步提升了公司的行业知名度和影响力。公司巩固国内市场的同时，还积极开拓国际市场，将目光投向了墨西哥、南亚、非洲等尚未覆盖的区域，以及印度、塞尔维亚等具有潜力的市场。报告期内，装备公司进一步加强了指标的精细化管理，全面提升了全员成本控制意识。公司明确界定了各部门、各单位在成本控制方面的关键指标，实现了成本控制责任的层级压实，确保了成本控制的每一个环节都得到了精准而有效的管理。



四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）发展战略前瞻性优势

公司成功实现了从以钻井工程和装备制造为核心的业务结构，向以油气勘探业务为引领，推动各业务板块协同发展的模式转型。这一转变与国家发展战略同频共振，充分把握了国家“一带一路”倡议及国内油气体制改革的政策机遇。公司主动出击，掌握油气资源，不仅彰显了作为油气行业中破局者的地位和作用，更使公司成为国内油气行业民营企业中的领先者，这都得益于公司发展战略的预见性和前瞻性。公司进一步明确自身的发展定位——成为一家国际化的能源公司。在这一战略定位的引领下，公司积极参与国际油气区块的竞标，继获得伊拉克油气田开发资质后，公司迅速中标伊拉克两大油气区块的开发权，这不仅验证了公司战略转型的及时性和必要性，更彰显了公司战略布局的前瞻性优势，为公司的长远发展奠定了坚实基础。

（二）资源优势

丰富的油气资源。公司温宿区块、哈萨克斯坦坚戈油田、岸边油田三个油田，经中哈两国主管部门批复及知名储量评估机构落实的地质储量规模为约 1.33 亿吨，其中温北油田温 7 区块探明石油地质储量 3,011 万吨。柯柯牙油田、红旗坡油田、赛克油田合计新申报探明石油地质储量 1,323.42 万吨，天然气探明储量 14.02 亿方，新储量申报稳步推进中。哈萨克斯坦坚戈油田矿权面积 154 平方千米，合计 C1+C2 地质储量为 7,853.50 万吨。公司岸边项目原有矿权面积为 18.255 平方千米，储量经评估约 2,523.20 万吨，扩边面积为 72.287 平方千米。总探矿权面积 90.542 平方千米。

公司成功斩获伊拉克 EBN 区块与 MF 区块开发权。经初步评估，预测 EBN 区块 3P 石油地质储量约为 5.50 亿吨，溶解气约 1,501 亿立方米；预测 MF 区块圈闭原始石油地质资源量约为 12.58 亿吨，溶解气约 508 亿立方米，两区块资源潜力巨大，开发前景广阔。国内外油田均具有良好开发前景，具备成本低、储量丰富等优势，已形成了资源的有效接替和良性循环，为长远发展奠定了资源保障。

公司凭借深厚的市场根基和广泛的客户网络，拥有丰富的市场和客户资源。公司国内外市场广阔，遍布国内新疆、陕西及海外沙特、伊拉克、哈萨克斯坦、埃及等一带一路国家。公司客户不仅包括中石油、中石化，还包括沙特阿美、BECL、马油、BP、壳牌等大型国际油气公司和国际三大油服等油服公司。公司始终密切关注市场动态，与众多优质客户建立了稳固的合作关系，并与资信良好的客户群体进行了深入对接，形成了一个优质的潜在客户网络。这些举措不仅确保了业务的良性合作，更为公司的可持续发展提供了强有力的支撑和保障。通过这样的市场策略，公司不断巩固和扩大在油气行业中的竞争优势。

（三）技术优势

公司具备强劲的创新研发实力和技术优势。迄今为止，公司已累计获得有效专利 299 件，发明专利 46 件、实用新型专利 200 件、软件著作权 50 件和外观专利 3 件。公司的技术研发涵盖勘探开发、钻井工程、智能制造、井下工具、应用软件等多个领域，形成了以自主创新为核心，技术合作、产学研合作结合为支撑的多元化研发模式。这一模式融合了自主研发、技术引进、合作研究、集成创新、引进消化吸收再创新，构建了从理论研究到技术开发、产品研制直至推广应用的良性发展。同时致力于勘探开发新技术、新应用的研究，推进技术革新与成果转化，聚焦智慧地质、勘探开发一体化智能化协同平台、智能油田、智能钻井等领域，通过引进国际先进技术体系与自主创新相结合，全面提升勘探开发效率，实现增储上产和降本增效目标。

公司始终保持在钻井核心业务的领先地位，在深井、高难度井、复杂井、长距离水平井等领域具有突出优势，并不断向测井、录井、完井、固井、泥浆等钻完井一体化技术服务领域拓展，提供钻井工程“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务。钻井团队积极探索并推行激进参数钻进、个性化钻头选型技术、旋转导向提速等先进技术，通过调整技术参数、提高滑动效率、优化泥浆性能等手段，显著提升了钻井的准确性和效率。

装备制造持续研发新产品，产品力提升明显，实现了由传统的机械、电动钻机供应商向提供智能化、极寒钻机、自动猫道、顶驱等高技术含量装备的石油装备一体化供应商转型，离线钻机、高压五缸泵、智能机械臂等多项智能化产品取得重大突破。公司注重关键技术的突破，不断加大对地质工程一体化设计部署、智能钻完井技术、智能装备制造技术的研究力度，注重多专业跨领域交互融合创新，实现了技术协同性突破，实现企业在智能技术研发领域的多元化发展，增强在行业的话语权。

（四）成本优势

公司深耕油田勘探开发的全过程，不断深化和拓展业务领域，成功构建了“油气勘探开发→油气工程服务→油气高端装备制造”这一从上游至下游的完整产业链，形成了较为成熟的产业格局。通过一体化战略，公司各业务模块紧密协作，实现了高效节约的规模效应。在深井、复杂井、高难度井、长距离水平井等施工领域，公司凭借一体化优势，能够通过优化资源配置形成强大的合力。这一优势不仅降低了生产成本，提高了运行效率，还增强了公司的盈利能力，有效抵御了油价波动的风险。一体化的战略布局进一步提升了公司的产业协同性和经营的稳定性，团队协作能力得到显著提升。钻井效率的大幅提高、搬家速度的加快，加之无需依赖众多第三方厂商的产品和服务，减少了外包服务环节和中间加价环节，从而有效降低了运营成本，巩固了公司的成本优势。

公司凭借自身的油服工程和石油装备制造能力，为油田开发提供了一体化的工程服务。通过业务链条的紧密配合和无缝衔接，勘探开发的规模效应逐渐显现，成本优势愈发明显。

（五）一体化产业链竞争力优势

公司构建起从装备制造至勘探开发的全产业链条，形成了一个以勘探开发为引擎，带动油服工程服务，进而促进装备制造的良性互动格局。这一协同发展的“新模式”以其显著的内在循环优势，成为产业协同的示范。公司通过精细化的生产布局优化，对三大业务板块进行了高效整合，显著提升了整个产业链系统的生产效能。构建了一个立体化、全方位、高效率的“三位一体”产业链架构，实现了勘探开发、油服工程、装备制造的一体化服务。

以勘探开发作为核心驱动力，油服工程与装备制造作为支撑两翼，公司通过板块间的深度协作，有效整合资源，不仅极大地满足了客户多元化的需求，更为公司的转型升级提供了坚实的结构支撑。

五、报告期内主要经营情况

2024年度，公司实现营业收入413,477.25万元，较2023年度增加40,282.49万元，同比增加10.79%。其中：勘探开发板块营业收入232,670.51万元，占比56.27%，同比增加12.43%；钻井工程服务营业收入为141,892.91万元，占比34.32%，同比增加6.85%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入32,606.00万元，占比7.89%，同比增加48.64%；贸易实现营业收入1,437.65万元，占比0.35%，同比减少83.33%；其他业务收入4,870.18万元，占比1.18%。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	4,134,772,515.73	3,731,947,652.17	10.79
营业成本	2,232,574,820.15	2,025,507,705.23	10.22
销售费用	64,622,658.76	51,923,590.24	24.46
管理费用	277,499,158.70	244,186,603.92	13.64
财务费用	365,979,453.22	147,541,145.30	148.05
研发费用	131,379,770.17	135,200,403.39	-2.83
经营活动产生的现金流量净额	1,542,126,453.23	1,581,367,202.46	-2.48
投资活动产生的现金流量净额	-1,268,761,265.50	-1,643,700,456.17	22.81
筹资活动产生的现金流量净额	1,021,285,645.16	634,792,824.45	60.88

营业收入变动原因说明：主要系报告期内勘探开发板块、钻井工程服务板块、装备制造板块的收入同比均增加所致。

营业成本变动原因说明：主要系报告期内营业收入增加，相应成本增加所致。

销售费用变动原因说明：主要系报告期内原油销售运输费和销售服务费增加所致。

管理费用变动原因说明：主要系报告期内探井费用增加所致。

财务费用变动原因说明：主要系报告期内①公司利息费用增加所致；②哈萨克斯坦货币贬值，产生较多的汇兑损失所致。

研发费用变动原因说明：变动不大，与上年同期基本持平。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：变动不大，与上年同期基本持平。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内投资支付的现金减少所致。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要系报告期内向特定对象发行股票募集资金增加所致。

本期公司业务类型、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、收入和成本分析

√适用 □不适用

公司报告期实现营业收入 413,477.25 万元，同比增加 10.79%；营业成本 223,257.48 万元，同比增加 10.22%；毛利率同比增加 0.28 个百分点；其中：勘探开发板块营业收入 232,670.51 万元，占比 56.27%；钻井工程服务营业收入为 141,892.91 万元，占比 34.32%；钻机及配件销售和租赁实现营业收入 32,606.00 万元，占比 7.89%；贸易实现营业收入 1,437.65 万元，占比 0.35%；其他业务收入 4,870.18 万元，占比 1.18%。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位：元 币种：人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻机及配件销售和租赁	326,060,059.43	288,822,580.15	11.42	48.64	47.49	增加 0.69 个百分点
钻井工程服务	1,418,929,130.07	1,295,111,864.53	8.73	6.85	10.53	减少 3.04 个百分点
勘探开发	2,326,705,084.36	617,769,696.20	73.45	12.43	9.23	增加 0.78 个百分点
贸易	14,376,474.22	4,428,471.74	69.20	-83.33	-93.65	增加 50.07 个百分点
小计	4,086,070,748.08	2,206,132,612.62	46.01	10.35	10.15	增加 0.10 个百分点
主营业务分产品情况						
分产品	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
钻机及配件销售和租赁	326,060,059.43	288,822,580.15	11.42	48.64	47.49	增加 0.69 个百分点
钻井工程服务	1,418,929,130.07	1,295,111,864.53	8.73	6.85	10.53	减少 3.04 个百分点
原油及其衍生品	2,326,705,084.36	617,769,696.20	73.45	12.43	9.23	增加 0.78 个百分点
石油及制品	14,376,474.22	4,428,471.74	69.20	-83.33	-93.65	增加 50.07 个百分点
小计	4,086,070,748.08	2,206,132,612.62	46.01	10.35	10.15	增加 0.10 个

主营业务分地区情况						百分点
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	2,143,589,996.48	647,727,008.42	69.78	3.27	4.46	减少0.34个百分点
国外	1,942,480,751.60	1,558,405,604.20	19.77	19.38	12.70	增加4.75个百分点
小计	4,086,070,748.08	2,206,132,612.62	46.01	10.35	10.15	增加0.10个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明
无

(2). 产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减 (%)	销售量比上年增减 (%)	库存量比上年增减 (%)
原油及其衍生品	万吨	85.46	74.02	1.77	25.42	21.36	-10.15

产销量情况说明

2024年公司温宿项目原油产量为65.46万吨，商品量57.41万吨，销量57.06万吨，库存1.54万吨。竖戈项目原油产量为20.00万吨，商品量17.05万吨，销量16.96万吨，库存0.23万吨。产量与商品量之间的差值即原油井口产量与外输产量之间的差值。井口产量按照单井生产常规计量模式计算得出，商品量以地磅称重方式进行计量，由于计量方式不同，原油产量和商品量之间会存在一定差异。

(3). 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

□适用 √不适用

(4). 成本分析表

单位：万元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
开采辅助活动	直接材料	27,465.52	21.21	26,449.90	22.57	3.84	其他项增幅较大主要是差旅
	直接人工	33,375.67	25.77	31,229.31	26.65	6.87	
	制造及折旧费用	21,000.86	16.22	19,403.41	16.56	8.23	

	外部服务费用	38,237.56	29.52	33,351.54	28.46	14.65	费等间接费用增加所致。
	其他	9,431.58	7.28	6,737.14	5.75	39.99	
	合计	129,511.19	100.00	117,171.30	100.00	10.53	
专用设备制造及租赁	原材料	22,320.02	77.28	15,210.12	77.67	46.74	由于收入增加致相应成本增加所致。
	人工薪酬	2,608.72	9.03	1,748.73	8.93	49.18	
	制造费用	3,953.52	13.69	2,623.81	13.40	50.68	
	合计	28,882.26	100.00	19,582.66	100.00	47.49	
勘探开发	油田作业成本	41,180.01	66.66	36,747.30	64.98	12.06	由于原油销量上升、油气资产增加等因素致相关成本均有所上升。
	油气资产折耗	20,596.96	33.34	19,807.19	35.02	3.99	
	合计	61,776.97	100.00	56,554.49	100.00	9.23	
贸易	总额法：材料采购成本	311.21	70.27	6,576.54	94.26	-95.27	适用总额的单个贸易业务具有偶发性。
	净额法：运费及代理费	131.64	29.73	400.14	5.74	-67.10	主要系石油及贸易项目减少所致。
	合计	442.85	100.00	6,976.68	100.00	-93.65	
分产品情况							
分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
开采辅助活动	直接材料	27,465.52	21.21	26,449.90	22.57	3.84	其他项增幅较大主要是差旅费等间接费用增加所致。
	直接人工	33,375.67	25.77	31,229.31	26.65	6.87	
	制造及折旧费用	21,000.86	16.22	19,403.41	16.56	8.23	
	外部服务费用	38,237.56	29.52	33,351.54	28.46	14.65	
	其他	9,431.58	7.28	6,737.14	5.75	39.99	
	合计	129,511.19	100.00	117,171.30	100.00	10.53	
专用设备制造及租赁	原材料	22,320.02	77.28	15,210.12	77.67	46.74	由于收入增加致相应
	人工薪酬	2,608.72	9.03	1,748.73	8.93	49.18	
	制造费用	3,953.52	13.69	2,623.81	13.40	50.68	

	合计	28,882.26	100.00	19,582.66	100.00	47.49	成本增加所致。
原油及其衍生品	油田作业成本	41,180.01	66.66	36,747.30	64.98	12.06	由于原油销量上升、油气资产增加等因素导致相关成本均有所上升。
	油气资产折耗	20,596.96	33.34	19,807.19	35.02	3.99	
	合计	61,776.97	100.00	56,554.49	100.00	9.23	
石油及制品、石油管材贸易	总额法：材料采购成本	311.21	70.27	6,576.54	94.26	-95.27	适用总额法的单个贸易业务具有偶发性。
	净额法：运费及代理费	131.64	29.73	400.14	5.74	-67.10	主要系石油及制品贸易项目减少所致。
	合计	442.85	100.00	6,976.68	100.00	-93.65	

成本分析其他情况说明

无

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额217,116.78万元，占年度销售总额52.51%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的50%、前5名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额91,281.92万元，占年度采购总额29.40%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元，占年度采购总额0。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的50%、前5名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用 √不适用

其他说明：

无

3、费用

√适用 □不适用

(1) 销售费用 6,462.27 万元，同比增加 24.46%，主要系报告期内原油销售运输费和销售服务费增加所致。

(2) 管理费用 27,749.92 万元，同比增加 13.64%，主要系报告期内探井费用增加所致。

(3) 财务费用 36,597.95 万元，同比增加 148.05%，主要系①公司利息费用增加所致；②哈萨克斯坦货币贬值，产生较多的汇兑损失所致。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	131,379,770.17
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	131,379,770.17
研发投入总额占营业收入比例 (%)	3.18
研发投入资本化的比重 (%)	0

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	519
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	18.54
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	1
硕士研究生	29
本科	248
专科	210
高中及以下	31
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	109
30-40岁(含30岁,不含40岁)	241
40-50岁(含40岁,不含50岁)	104
50-60岁(含50岁,不含60岁)	55

60岁及以上

10

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2024年，本公司研发投入13,137.98万元，较上年同期减少2.83%，变动不大，与上年同期基本持平。

(4). 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

□适用 √不适用

5、 现金流

√适用 □不适用

2024年公司经营活动产生的现金流量净额为154,212.65万元，较上年同期减少2.48%，变动不大，与上年同期基本持平。

2024年公司投资活动产生的现金流量净额为-126,876.13万元，较上年同期增加22.81%，主要系报告期内投资支付的现金减少所致。

2024年公司筹资活动产生的现金流量净额为102,128.56万元，较上年同期增加60.88%，主要系报告期内向特定对象发行股票募集资金增加所致。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1、 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
资产：						
货币资金	2,541,797,763.96	21.26	1,249,711,633.83	13.45	103.39	主要系本年公司向特定对象发行股票募集资金增加和本年公司经营盈余增加所致。
预付款项	129,505,163.41	1.08	242,384,416.86	2.61	-46.57	主要系本年末贸易板块的预付款项较上年期末减少所致。
一年内到	5,284,609.29	0.04	12,664,950.79	0.14	-58.27	主要系长期

期的非流动资产						应收款收回所致。
其他流动资产	139,662,224.84	1.17	100,528,706.13	1.08	38.93	主要系本年公司待抵扣留抵进项税增加所致。
长期应收款	7,609,224.01	0.06	11,894,988.65	0.13	-36.03	主要系长期应收款收回所致。
油气资产	4,670,146,808.12	39.06	3,108,535,644.18	33.45	50.24	主要系新增伊拉克 EBN、MF 油田区块及温宿、坚戈、岸边油田新增井所致。
使用权资产	26,768,521.54	0.22	41,748,544.64	0.45	-35.88	主要系使用权资产正常计提折旧导致其减少。
递延所得税资产	35,949,871.16	0.30	5,581,267.72	0.06	544.12	主要系坚戈油田账面价值低于计税基础，计提较多的递延所得税资产所致。
其他非流动资产	30,717,814.30	0.26	47,749,383.38	0.51	-35.67	主要系 2024 年期末时点，公司预付的资产款减少所致。
负债：						
短期借款	1,725,035,467.85	14.43	1,054,191,653.10	11.35	63.64	主要系为满足公司随着规模扩大资金需求投入增加所致。
应付票据	137,049,495.09	1.15	212,038,900.00	2.28	-35.37	主要系本年公司开具的银行票据减少所致。
合同负债	52,932,008.15	0.44	233,024,449.13	2.51	-77.28	主要系原油包销合同到期，预收原油销售款减少所致。
应付职工薪酬	107,511,191.55	0.90	73,786,702.91	0.79	45.71	主要系公司业务规模提升，用工数量和应付工资

						增加所致。
其他流动负债	21,181,491.09	0.18	68,019,522.60	0.73	-68.86	主要系原油包销合同到期,预收原油销售款减少,相应的预收款中的销项税也随之减少所致。
租赁负债	8,188,350.33	0.07	20,404,120.90	0.22	-59.87	主要系本年公司支付较多的租金,导致租赁负债减少。
长期应付款	1,401,803,585.69	11.73	511,136,456.75	5.50	174.25	主要系本年公司新中标伊拉克两个油田区块所致。
递延所得税负债	97,408,430.56	0.81	52,493,500.25	0.56	85.56	主要系温宿油田享受油气资产加速折耗税收政策,导致油气资产的账面价值要高于计税基础,从而计提了较多的递延所得税负债所致。

其他说明:

无

2、境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中:境外资产584,153.56(单位:万元 币种:人民币),占总资产的比例为48.86%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

√适用 □不适用

单位:万元 币种:人民币

境外资产名称	形成原因	本报告期营业收入
钻机设备、油田技术服务设备、油田区块油气资产及境外业务所需材料等	公司境外资产主要是战略转型和国际化进程中通过收购、自身投资、经营积累等方式形成的,是公司油气产量持续稳定提升的基础,通过这些优质的装备和灵活的资源配置,不仅可以为公司自有油气田开发提供保障,同时也为外部客户提供单一或一体化总承包作	179,356.84

	业服务。	
--	------	--

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项 目	期末数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	181,105,871.77	181,105,871.77	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金及冻结的银行存款
固定资产	539,836,517.26	399,789,764.79	抵押	
其中：借款抵押部分	263,611,102.12	149,533,795.58	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	276,225,415.14	250,255,969.21	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,525.98	5,991,174.10	抵押	系以土地使用权作为抵押进行银行贷款
油气资产	786,417,847.02	609,721,861.12	抵押	系以采矿许可证作为抵押的银行贷款
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司100%股权	1,877,947,440.30	1,877,947,440.30	质押	系以股权作为质押的银行借款
合 计	3,427,273,130.86	3,098,877,951.88		

续上表：

项 目	期初数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	231,875,565.21	231,875,565.21	其他	系银行承兑汇票保证金、其他保证金
应收账款	77,191,450.40	73,857,078.04	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
合同资产	21,947,758.43	21,728,280.85	质押	系以收取应收账款作为质押进行银行贷款
固定资产	594,000,484.31	445,181,319.77		
其中：借款抵押部分	254,684,272.62	156,255,250.56	抵押	系以房屋不动产作为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	339,316,211.69	288,926,069.21	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
无形资产	9,048,594.27	6,012,790.68	抵押	系以土地使用权作为抵

项 目	期初数			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
				押进行银行贷款
油气资产	786,417,847.02	659,657,391.85	抵押	系以采矿许可证作为抵押的银行贷款
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以机器设备作为抵押进行的融资租赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司100%股权	1,403,705,516.10	1,403,705,516.10	质押	系以股权作为质押的银行借款
合 计	3,157,104,144.27	2,866,339,782.30		

4、其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

《2024年国内外油气行业发展报告》分析显示，2024年，全球一次能源消费总量比上年增长1.9%，中国比上年增长4%。在全球一次能源消费结构中，可再生能源占比提升0.6%，能源结构清洁化进程持续推进。预计2025年，全球能源需求将继续保持小幅增长，绿色低碳转型稳中有进。2024年全球油气勘探开发投资5,538亿美元，同比减少2.5%。全球工程技术服务市场规模约为3,161亿美元，同比增长3%。2024年国际大石油公司油气产量回升，平均油气产量同比增长超过6%，扭转了2019年以来的下滑趋势。2024年，中国的石油行业增储上产成效显著，全国油气产量当量约4.12亿吨，天然气产量连续8年保持百亿立方米增产势头。2024年，中国原油进口量为5.53亿吨，同比下降1.9%，成品油消费总量为3.9亿吨，同比下降1.7%。

石化行业基本稳定并取得新的突破。根据国家统计局数据，2024年石化行业实现营业收入16.28万亿元，比上年增长2.1%；利润总额7,897.1亿元，比上年下降8.8%；进出口总额9,488.1亿美元，比上年下降2.4%；规模以上企业约3.22万家，比上年增加1,670余家。根据海关总署统计，2024年石化行业进出口总额为9,488.1亿美元，同比下降2.4%。其中，进口额6,257.6亿美元、同比下降3%，出口额3,230.5亿美元、同比下降1.3%，为国家稳外贸、稳增长作出了积极的贡献。2024年，石化行业突出高质量发展、创新驱动、自立自强和自主可控，突出传统产业绿色低碳转型和数字化升级，展示出稳中求进的新态势。

全球油气行业将进入“变中求稳”的发展环境，我国油气行业将在保障能源安全、推动经济发展方面继续发挥关键作用。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

公司在勘探开发业务板块秉持规模与风险并重、效益与风险并重的原则，通过积极参与国内区块的竞标以及通过收购兼并等手段，有效提升了资源拥有量。资源量的提升不仅增强了公司的抗风险能力，也为未来的盈利能力提供了坚实基础，从而提升了公司在行业中的地位，并为全体股东创造了更为丰厚的回报。油气资源对于公司的整体业务运营起到了强有力的支撑和稳定作用。相关的收购项目不仅有助于增加公司的油气资源储备，更有利于发挥业务一体化协同的优势，进一步巩固公司的市场竞争地位。

在报告期内，公司全资子公司中曼海湾成功完成了对 TOGHI 公司 87%股权的收购，从而获得了岸边区块 87%的权益，实现了对岸边区块的控制。这一举措使得公司的境内外资源得到了有效整合，不断提升储量规模，形成了有效的产能接替，与公司的“走出去”战略相得益彰，进一步扩大了公司在国际市场的影响力。

1、重大的股权投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资公司名称	主要业务	标的是否主营投资业务	投资方式	投资金额	持股比例	是否并表	报表科目(如适用)	资金来源	合作方(如适用)	投资期限(如有)	截至资产负债表日的进展情况	预计收益(如有)	本期损益影响	是否涉诉	披露日期(如有)	披露索引(如有)
Toghi Trading F.Z.C	进出口原油贸易	否	收购	133,461,100	87%	是	-	自有资金	无	-	公司子公司中曼海湾完成了对 Toghi 公司 87%股权收	-	1,105,894.65	否	2022年6月14日、2024年5	请查阅公司在上海证券交易所网站披露的相关公告(公告

												购, 间接持有岸边区块 87% 权益。				月 28 日	编号 2022-047、2024-039)
合计	/	/	/	133,461,100	/	/	/	/	/	/	/	/	-	1,105,894.65	/	/	/

2、重大的非股权投资

适用 不适用

3、以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
应收款项融资	19,800,000.00						-660,129.50	19,139,870.50
合计	19,800,000.00						-660,129.50	19,139,870.50

证券投资情况

适用 不适用

证券投资情况的说明

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4、报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

□适用 √不适用

(六) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(七) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司名称	实收资本	持股比例	资产总额	负债总额
四川中曼石油设备制造有限公司（曾用名：四川昆仑石油设备制造有限公司）	100,000,000.00	100%	364,113,680.59	243,528,670.02
中曼石油钻井技术有限公司	200,000,000.00	100%	885,488,806.63	418,645,689.87
四川中曼电气工程技术有限公司	30,000,000.00	100%	145,765,057.06	77,369,799.26
中曼石油天然气集团（海湾）公司	3,754,450.00	100%	1,953,810,760.88	2,346,987,217.16
中曼石油装备集团有限公司	390,000,000.00	100%	1,359,908,095.34	945,103,115.77
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00	100%	115,686,484.48	116,436,345.73
上海昆仑致远设备租赁有限公司	170,000,000.00	100%	165,905,505.72	12,051,719.39
中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	-	100%	137,208,249.41	144,603,431.41
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	156,060,000.00	100%	185,081,806.14	29,310,000.00
中曼石油工程技术服务有限公司（香港）有限公司	85,670,000.00	100%	3,093,416,130.01	3,003,462,157.39
ZPEC 石油工程服务公司	507,824.26	100%	253,720,342.99	198,136,785.61
ZPEC Egypt LLC	420,500.00	100%	143,273,043.70	234,030,669.25
舟山中曼昆仑能源有限公司	100,000,000.00	100%	753,877,587.55	277,446,379.62
天津中曼钻井工程有限公司	10,000,000.00	100%	135,831,770.46	145,467,751.23
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	330,000,000.00	100%	4,944,649,118.71	3,066,701,678.41
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	9,805,560.00	100%	70,163,988.18	88,859,410.82
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	16,048.79	100%	1,519,684,757.08	1,415,564,208.19
阿克苏中曼石油工程技术服务有限公司	10,000,000.00	100%	142,355,361.50	129,470,266.70

Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	1,761,700.00	100%	306,625,950.72	450,213,774.18
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司	548,696.34	51%	861,919,812.48	280,438,539.95
昕华夏国际能源开发(哈萨克斯坦)有限公司	367,297,670.25	51%	968,058,362.39	719,006,532.66
TNG Holding	4,473.87	51%	48,972,480.12	1,157,079.66
TENGE Oil & Gas	63,412,365.78	51%	1,656,821,075.18	1,528,837,830.56
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	-	100%	52,029,722.81	52,241,608.24
贵州中曼建设工程有限公司	1,500,000.00	100%	16,566,373.25	14,850,342.06
上海巴比伦石油装备有限公司	7,000,000.00	100%	16,510,646.73	9,331,732.29
Toghi Trading F.Z.C	351,352.00	87%	22,872,357.10	42,652,635.34
LLP Company Zhan and KC	3,221.19	87%	142,487,167.48	172,025,555.13
Zhongman Babylon oil & gas DMCC	-	100%	568,977,093.15	570,563,350.42
Zhongman middle east oil & gas DMCC	-	100%	564,749,670.31	565,846,605.26
山东中曼新材料科技有限公司	10,000,000.00	51%	11,584,224.12	1,602,565.46

公司名称	净资产总额	净利润	营业收入	营业利润
四川中曼石油设备制造有限公司(曾用名:四川昆仑石油设备制造有限公司)	120,585,010.57	2,283,127.05	254,281,412.96	2,331,970.06
中曼石油钻井技术有限公司	466,843,116.76	34,735,282.81	325,057,040.28	37,658,229.97
四川中曼电气工程技术有限公司	68,395,257.80	3,955,497.82	63,504,968.76	3,955,967.98
中曼石油天然气集团(海湾)公司	-393,176,456.28	16,927,071.81	73,013,363.60	16,974,375.00
中曼石油装备集团有限公司	414,804,979.57	427,367.71	294,603,394.42	-571,226.17
上海中曼油气销售有限公司	-749,861.25	2,201.39	-	2,201.39
上海昆仑致远设备租赁有限公司	153,853,786.33	-10,054,783.43	11,957,951.52	-9,723,807.18
中曼石油天然气勘探开发(香	-7,395,182.00	-76,397.68	-	-76,397.68

港)有限公司				
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	155,771,806.14	-610.72	-	-510.72
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	89,953,972.62	27,688,702.69	306,173,748.62	27,688,702.69
ZPEC石油工程服务公司	55,583,557.38	-13,457,717.88	48,073,518.05	-11,470,968.35
ZPEC Egypt LLC	-90,757,625.55	-11,905,817.84	61,614,428.51	-11,796,037.65
舟山中曼昆仑能源有限公司	476,431,207.93	135,481,936.43	2,063,704,664.09	180,350,193.70
天津中曼钻井工程有限公司	-9,635,980.77	-6,546.37	59,270,043.37	-6,546.37
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	1,877,947,440.30	731,554,465.44	1,781,346,864.83	867,697,831.88
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	-18,695,422.64	-37,233.20	-	-37,233.20
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	104,120,548.89	45,594,174.51	663,143,001.63	46,458,274.95
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	12,885,094.80	4,457,193.89	125,494,306.90	4,477,966.24
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	-143,587,823.46	-32,851,869.80	181,490,096.94	-32,851,869.80
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司	581,481,272.53	-15,794,801.06	-	-15,794,801.06
昕华夏国际能源开发(哈萨克斯坦)有限公司	249,051,829.73	-47,033,297.02	416,056.30	-46,858,491.65
TNG Holding	47,815,400.46	-219,645.34	-	-219,645.34
TENGE Oil & Gas	127,983,244.62	113,808,303.03	392,887,784.27	124,961,885.38
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	-211,885.43	-1,305,481.51	-	-1,124,959.67
贵州中曼建设工程有限公司	1,716,031.19	216,031.19	14,457,108.83	235,915.24
上海巴比伦石油装备有限公司	7,178,914.44	178,914.44	9,901,992.83	175,574.49

Toghi Trading F. Z. C	-19,780,278.24	3,184,668.63	-	3,184,668.63
LLP Company Zhan and KC	-29,538,387.65	-11,592,193.24	122,714.26	-11,496,565.21
Zhongman Babylon oil & gas DMCC	-1,586,257.27	-1,542,641.44	-	-1,542,641.44
Zhongman middle east oil & gas DMCC	-1,096,934.95	-1,085,993.68	-	-1,085,993.68
山东中曼新材料科技有限公司	9,981,658.66	-18,341.34	-	-18,341.34

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1、行业格局

2024年，全球石油行业格局呈现出多维度变革，受能源转型加速、需求结构变化的影响同时也面临地缘政治博弈与短期供需波动的挑战。2024年，油气行业整体呈现“稳中有变”的态势，全球经济在复杂环境中展现韧性。国际石油化工巨头如壳牌、埃克森美孚、道达尔等，凭借资金和技术实力，建立全球化生产和销售网络，市场格局较为稳定。以“OPEC+”为代表的产油国通过减产或增产措施影响全球原油供应，进而影响油价和市场份额。

我国始终高度重视并大力推动石化行业稳健前行。为全方位赋能石化行业，国家相继出台了一系列法律法规和相关指引文件，为其发展提供坚实支撑与精准引导。2024年11月8日，《中华人民共和国能源法》正式颁布，自2025年1月1日起施行。该法明确“国家采取多种措施，加大石油、天然气资源勘探开发力度”“国家优化石油加工转换产业布局 and 结构”“国家鼓励和支持能源资源勘探开发、化石能源清洁高效利用”等，为石油行业绿色转型、科技创新指明了方向。国家政策的密集出台与落地实施，为油田服务行业注入了强大的发展动力，为其在技术创新、业务拓展、市场布局等方面提供了坚实有力的政策支持与保障。

2024年，新兴经济体展现出强大韧性与活力，成为石油需求增长的重要驱动力。国际能源署（IEA）数据显示，2024年全球石油需求增长约90万桶/日，尽管较以往有所放缓，但新兴经济体正接棒成为新引擎，新兴经济体的持续扩张、工业化和城市化进程的加速，使其石油需求增量显著，彰显出新兴市场的巨大潜力。

2、行业趋势：

全球上游石油和天然气投资增加到 5,700 亿美元左右，比 2023 年增长 7%。国家石油公司成为上游油气投资增长的主要贡献者，中东和亚洲的国家石油公司贡献了主要的投资增长。

全球石油消费结构也在积极优化。随着环保意识提升和政策引导，交通领域对石油的依赖逐步降低，推动石油消费结构向更清洁、高效的方向转变，促使石油行业更加注重能源的合理分配与高附加值应用，为可持续发展开辟新路径。例如，塑料、化纤等行业对石油的依赖度较高，石化原料需求的增长成为石油下游消费的新亮点，一定程度上弥补了因电动汽车普及而导致的汽油需求下降。随着全球制造业的发展，化工需求成为新引擎，石油作为化工原料的需求在亚洲新兴市场持续增长。

企业持续优化数字化技术产业链。数字化技术在石油行业的应用日益广泛，优化了原油运输和储存成本，通过大数据分析还能精准预测市场需求，减少库存积压风险。区块链技术则优化了原油贸易流程，提高了交易效率和透明度，提升了石油行业的整体运营效率。天然气作为相对清洁的化石能源，在能源转型中的“桥梁”作用将更加凸显。数字化与智能化将贯穿油气行业全产业链，AI 油田大规模落地，不断提高运营效率和管理水平，降低成本和风险。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

1、深化“资源+技术”双引擎战略，奠定未来基石

公司以“资源为王、技术为本”为核心理念，深耕油气产业链，坚定不移做大做强油气勘探开发业务，深度参与国家油气体制改革，成为油气体制改革中的“产业价值发现者”，持续强化上游资源掌控力。加快上游勘探开发业务的项目储备，加速构建“立足国内、辐射海外”的资源储备体系，为长期可持续发展提供战略资源保障。“油气并举”，依托现有资源稳住基本盘，通过控制资源、技术创新、生态合作等方式构建第二增长曲线，打造天然气综合运营的一体化链条。同时，致力于勘探开发新技术、新应用的研究，推进技术革新与成果转化，聚焦智慧地质、勘探开发一体化智能化协同平台、智能油田、智能钻井等领域，通过引进国际先进技术体系与自主创新相结合，全面提升勘探开发效率，实现增储上产和降本增效目标。

2、依托产业链一体化协同效应，塑造成本领先地位

依托产业链一体化的协同效应，不断推进的技术革新以及精细化的管理手段，通过整合上下游资源，优化生产流程，通过引进先进技术，提高生产效率，通过管理创新，提高组织效率，从而降低整体成本。进一步健全完善成本控制体系，深入挖掘降低成本的潜力，持续降低桶油成本，从而塑造并巩固成本领先的优势地位。

3、持续巩固油服工程高效一体化模式，夯实发展根基

油服工程板块牢固确立了以钻井业务为核心，推进油服工程一体化服务的发展战略，将其视为公司长远发展的基石和核心竞争力。始终保持钻井这一核心领域的领先地位，无论是在沙漠、沼泽、极地等恶劣环境，还是在深井、高难度井、复杂井、长距离水平井等挑战性领域，都能提

供安全、高效的工程服务。以钻井业务为支撑，公司不断向测井、录井、完井、固井、泥浆等钻完井一体化技术服务领域深化发展，提供全方位的“一揽子”解决方案和“一站式”综合服务。公司致力于稳固现有市场，强化本土化合作，集中资源优势，加速设备的技术升级与改造。为公司内部勘探板块提供强大的技术支持和专业团队；在外部市场积极拓展业务领域，提升自身的盈利能力。

4、科技赋能高端制造，培育竞争新优势

聚焦技术创新，推进数字化转型，多元创新和变革赋能业务拓展，提升核心竞争力。在装备制造领域，以科技创新为引擎，着力加快智能化、自动化钻机以及高端产品的研发步伐和产业化进程，旨在提高装备制造的附加值，全面提升装备的质量、技术和服务水平。

积极推进产品智能化升级，实现制造、销售与租赁业务的高度统一和有机融合，专注于市场动向，深入挖掘客户需求，大力推广新型产品。紧贴油气行业的高端市场需求，在为勘探开发提供专业技术服务的同时，积极拓展自身的盈利空间。通过技术创新实现行业引领，坚持独立自主，致力于创新创效，旨在实现内外部双向共赢局面。

5、秉持全球视野，稳健实施国际化发展战略。

在深耕国内市场的基础上，积极拓展海外市场的版图，特别是聚焦“一带一路”沿线国家及新兴市场。通过建立合作伙伴关系、实施并购或共同投资等多种途径，提升国际项目整合和运营能力。同时，致力于构建全球供应链网络，通过与跨国石油公司、设备供应商及服务商的深度合作，确保资源供应的稳定性并实现成本的有效控制。通过在当地构建一体化产业链，着重提升在海外市场的本土化运营能力，加速国际化步伐，确保在国际市场的竞争中能够稳健前行，从而在全球范围内树立企业的良好形象，实现可持续发展。

6、智能赋能，绿色、智慧油田向新而行

深化智能油田的研究与战略布局，全力打造一个高效、绿色、节能、环保的油田开发新体系。根据温宿油田数字化、智能化建设的宝贵经验，融合人工智能、大数据、数字孪生等前沿科技，加大技术攻关的力度，推动技术创新再上新台阶，塑造出具有“数字中曼”独特风格的智能油田与智慧油田技术。在哈萨克斯坦的岸边油田、伊拉克的 EBN 区块及 MF 区块推广应用这些先进技术，从本质上提升油田的智能化管理水平，实现油田管理智能化、便捷化。

(三) 经营计划

适用 不适用

在全球能源格局深刻变革、市场形势复杂多变的大背景下，2025 年对公司既是机遇叠加的战略窗口期，也是挑战丛生的关键转型期。2025 年，为进一步夯实公司勘探开发业务的优势地位，推动业务持续增长，公司将始终锚定国际化能源公司目标，充分发扬“铁血之旅”精神，以机制、管理、科技、人才为抓手，立足油气主业，在创新中突破，聚力转型升级。

1、巩固油气勘探开发核心优势，提升行业竞争力

重视储量管理工作，构建起与之相适配的分级储量和考核指标体系，并合理规划投资安排；优化勘探投资策略，为公司可持续发展筑牢根基；致力于提升探井成功率，坚持科学论证与精准钻探双轮驱动，最大限度降低干井风险。温宿油田实行滚动勘探，深入开展精细化勘探研究，提高采收速度与采收率。

温宿油田 2025 年预计部署开发井 30 口，计划投产油井 31 口，计划安排老井措施工作量 146 井次，完成新建产能 10 万吨；坚戈油田坚持整体部署、分步实施，全面开展注水开发工作，2025 年共计划钻井 21 口，计划投产油井 27 口，计划机采作业共 46 井次，完成新建产能 15 万吨；岸边油田计划部署勘探评价井和开发井共计 23 口，加快试油试采工作，落实整体储量规模，为后续整体开发提供依据。针对伊拉克两块开发油田，精心做好总体工作规划与部署，全面推动勘探开发工作高效开展，力争实现早日产油。勘探开发板块各油田项目统筹推进勘探、开发、上产各项工作，为油田持续稳产快速增产奠定基础，为油田进一步提高采收率做好各项技术准备。

2、对标国际一流油服公司，提高油气工程技术整体实力

深度聚焦运营管理的精细化流程，从成本管控、团队协作效率提升到项目进度精准把控，全方位梳理与优化每一个环节。始终以市场需求为导向，深入开展目标调研市场，精准定位潜在客户群体，进而优化市场开发策略，积极拓展国内外新兴市场，加强品牌推广与客户关系维护。在工程服务领域，积极革新钻井设备与技术、创新施工工艺以及强化质量监管体系，从缩短项目周期、降低资源损耗到提升工程质量，全面实现提质增效目标。

3、聚焦科研与创新，培育装备制造竞争力

通过以科研创新为驱动、以新产品开发为核心的战略布局，全面增强装备制造企业的技术底蕴、产品竞争优势和市场影响力，助力企业向高端化、智能化、国际化方向发展，实现可持续增长。聚焦“智能钻井”与“智慧油田”两大核心领域，搭建起专业且多元的研发团队，积极构建产学研协同创新平台，与知名高校、科研院所建立长期稳定的合作关系，联合开展前沿技术研究，深入探索智能控制、新型材料应用、高效节能等关键领域，为新产品研发筑牢坚实的技术根基。

4、精细管理赋能，推动管理水平全面提升

以“精细管理”为目标，大力强化计划管理，树立“以计划管理、资金管理和风险管理为核心”的经营理念。财务方面加强预算管理、会计核算、资金管理、强化国际税筹管理，建立项目全周期管理，充分利用 SAP 系统提升管理能力；人员管理方面提升招聘效率，构建多元化人才梯队，深化人才发展策略，优化人员能力结构，全面推行全员绩效管理，促进组织和员工绩效持续提升，建立权责利配套统一的管理体系，搭建员工交流互动平台，将“共享”和利用信息化手段解决问题作为开展工作的基本原则，打破部门壁垒与岗位局限，推动跨部门、跨区域交流。

5、创新人才管理模式，构建多元化激励机制

聚焦员工核心专业技能的提升，构建全方位、多层次的培训体系，常态化推进各类技能培训与鉴定工作。推行涵盖绩效设定、辅导、评估与激励等环节的全员绩效考核，充分调动员工积极性，引导员工按照公司战略方向共同发力。使员工对薪酬有明确预期、充满动力，为进一步拓展

完善薪酬体系奠定坚实基础，完善公司激励约束机制，以激励为主、约束为辅，突显正向激励的导向，强化权责相匹配，通过股权激励、员工持股计划、薪酬证券化等多元化手段激发企业员工工作积极性。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1、行业周期性风险

石油行业作为典型的周期性行业，极易受经济周期波动的显著影响。诸多因素共同左右着油气勘探开发的总体投资规模，这其中涵盖宏观经济起伏、油气需求状况、油气价格走势以及开采作业难度等。目前国际石油价格持续处于频繁震动，地缘政治局势错综复杂、国际形势变化不明朗均造成石油价格的波动。与此同时，油气公司一方面寻求实现既定的承诺的减排目标，另一方面新的投资周期可能将更专注于投资组合转型和脱碳相关领域如此一来，短期能源服务市场仍面临沉重的经营压力，这构成了公司未来在业务拓展与提升盈利能力过程中必须直面的风险挑战。

2、国际油价波动风险

全球石油需求受经济复苏、地缘政治（如中东局势）、OPEC+减产政策等影响显著，油价剧烈波动直接影响企业利润。若油价长期低迷，公司现金流和盈利能力将承压。

3、地缘政治与政策变动风险

当地政府政策调整或立法变化，可能对石油行业产生不确定性和潜在负面影响。海外项目可能面临环保、税收等当地政策调整和政局不稳定风险，可能影响项目进度和收益。

4、业务风险

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

5、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。

6、市场竞争风险

石油行业的市场竞争十分激烈，由于原油开采收益十分可观，且石油具有战略性资源的价值，许多国家会干预石油市场，同时，国际石油行业已形成了充分竞争，石油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。国内市场目前仍处于“三桶油”占绝对主导地位的阶段。石油市场对公司仍存在较大不确定性，对公司发展而言仍是一个较大的挑战。

7、能源转型冲击

“双碳”政策下，上游勘探需符合降碳要求，技术升级和环保投入可能增加成本。随着全球对环境可持续性的关注增加，各国政府对碳排放限制和可再生能源的支持也在增加。这可能会导致石油行业面临转型和调整的压力。公司需及时跟上可持续能源转型的步伐，可能面临来自环境政策和可再生能源竞争的风险，这可能对业务和盈利能力产生不利影响。

(五)其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司依据《公司法》《证券法》《上市公司治理准则》和《上海证券交易所上市规则》等法律法规的要求，遵循中国证监会、上海证券交易所的监管要求，建立了由股东大会、董事会、监事会和高级管理层组成的公司治理框架，其中，董事会下设审计委员会、提名委员会、战略委员会、薪酬与考核委员会、独立董事专门会议，形成了公司科学有效的职责分工和制衡机制。

公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况进行检查监督；高级管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理状况符合上市公司治理的相关法律法规及规范性文件的要求。

（一）关于股东与股东大会

公司严格按照《公司法》、《公司章程》和《股东大会议事规则》等法律法规和规范性文件的要求，规范股东大会的召集、召开、表决程序，并聘请律师出席见证，股东大会的召集、召开程序、出席股东大会的人员资格及股东大会的表决程序均符合法律法规的要求。公司建立与股东沟通的有效渠道，确保所有股东特别是中小股东的平等地位，充分保障所有股东的合法权益，保证了股东对公司重大事项的知情权、参与权和表决权。报告期内，公司召开股东大会4次。

（二）关于董事和董事会

公司董事会目前由8名董事组成，其中独立董事4名，董事会的人数、人员构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司严格要求《公司法》《证券法》《上海证券交易所

股票上市规则》《公司章程》《董事会议事规则》《上市公司独立董事管理办法》等相关规定召集召开董事会，董事会的召集、审议、授权、表决等程序均符合法定要求。公司全体董事忠实、诚信、勤勉地履行职责，认真出席董事会会议和股东大会并审议各项议案，了解作为董事的权利、义务和责任，确保董事会的高效运作和科学决策。独立董事客观公正，对重大事项发表独立意见，做出专业判断，对公司的重大事项提出了科学合理的建议。同时，各董事在履职期间持续学习最新的相关法规与政策，积极参与相关培训，以提高履职能力，提升公司治理水平。

公司分别于2024年8月14日、2024年8月30日召开了第三届董事会第四十九次会议和2024年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司董事会换届及提名第四届董事会非独立董事候选人的议案》、《关于公司董事会换届及提名第四届董事会独立董事候选人的议案》，顺利完成了董事会换届选举。换届选举完成后，公司独立董事人数达到董事会人数的一半，公司治理结构进一步完善，公司治理水平不断提高。

（三）关于监事与监事会

监事会是公司的监督机构，负责对公司董事、经营管理层进行监督，对股东大会负责并报告工作。报告期内，公司监事会成员3名，其中职工代表监事1名，监事会的人数、构成及选聘程序均符合法律、法规和《公司章程》的规定。公司全体监事在日常监督及管理过程中严格按规则办事，各位监事能够按照《监事会议事规则》的要求，认真履行自己的职责，对公司重大事项、财务状况以及董事、高管人员履行职责的合法、合规性进行了监督，维护了公司和股东的合法权益。

公司分别于2024年8月14日、2024年8月30日召开了第三届监事会第三十三次会议和2024年第二次临时股东大会，审议通过了《关于公司监事会换届及提名第四届监事会非职工代表监事候选人的议案》，顺利完成了监事会换届选举。

（四）关于信息披露与透明度

公司制定了《信息披露管理办法》《信息披露暂缓与豁免管理制度》《内幕信息知情人登记管理制度》等制度，依法履行信息披露义务，做好各项内幕信息的保密和登记工作，确保信息披露真实、准确、完整、及时，提高公司信息披露的透明度。公司持续加强了信息披露的主动性，以求全面客观的向外界传递公司的各种信息，保证公司信息披露的合法、合规和严谨性。

（五）维护投资者关系

公司注重与投资者沟通交流，通过投资者热线电话、路演活动、策略会、电话会议和“上证e互动”“投资者互动平台”等多种形式与投资者进行及时、有效的信息沟通，积极强化公司与投资者的关系。公司通过法定信息披露媒体披露公司经营情况，确保公司所有股东能够公平获取公司信息，维护投资者的合法权益。

（六）公司内部控制建立健全情况

公司严格按照相关法律法规、规范性文件及相关监管部门的要求，不断完善公司法人治理结构及内部控制体系建设，提高公司规范运作水平，切实维护股东利益。报告期内，公司完善了原有的规章制度，加强了制度的管理与规范，同时严格执行了相关法律法规、规章文件的要求，切实

保障了公司和股东的合法权益。报告期内，公司对纳入评价范围的业务与事项均已建立内部控制，并得以有效执行，不存在重大缺陷。

（七）建立健全公司内部制度

2024年，根据《中华人民共和国公司法》、《上海证券交易所股票上市规则》、《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等有关法律法规和规范性文件的相关规定，制定了《中曼石油天然气集团股份有限公司董事、监事及高级管理人员薪酬管理制度》和《中曼石油天然气集团股份有限公司会计师事务所选聘制度》，并同步对《中曼石油天然气集团股份有限公司章程》《董事会议事规则》进行了修订。

公司治理与法律、行政法规和中国证监会关于上市公司治理的规定是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

适用 不适用

二、公司控股股东、实际控制人在保证公司资产、人员、财务、机构、业务等方面独立性的具体措施，以及影响公司独立性而采取的解决方案、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

控股股东、实际控制人及其控制的其他单位从事与公司相同或者相近业务的情况，以及同业竞争或者同业竞争情况发生较大变化对公司的影响、已采取的解决措施、解决进展以及后续解决计划

适用 不适用

三、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	会议决议
2024年第一次临时股东大会	2024年4月1日	www.sse.com.cn	2024年4月2日	具体内容详见公司于2024年4月2日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2024年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-018号）
2023年年度股东大会	2024年5月20日	www.sse.com.cn	2024年5月21日	具体内容详见公司于2024年5月21日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2023年年度股东大会决议公告》（公告编号：2024-036号）
2024年第二次临时股东大会	2024年8月30日	www.sse.com.cn	2024年8月31日	具体内容详见公司于2024年8月31日披露的《中曼石油天然气集团股份

				有限公司 2024 年第二次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-079 号）
2024 年第三次临时股东大会	2024 年 9 月 20 日	www.sse.com.cn	2024 年 9 月 21 日	具体内容详见公司于 2024 年 9 月 21 日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司 2024 年第三次临时股东大会决议公告》（公告编号：2024-088 号）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

上述股东大会的议案全部审议通过，不存在议案被否决的情况；召集和召开程序、召集人资格、出席会议人员资格及表决程序均符合《公司法》及《公司章程》的规定，会议决议合法有效。

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李春第	董事长	男	74	2020-08-26	2027-08-29	0	0	0	/	203	否
李艳秋	副董事长	女	46	2025-04-01	2027-08-29	0	0	0	/	-	是
李世光	董事兼总裁	男	46	2020-08-26	2027-08-29	0	0	0	/	110	是
谢晓霞	独立董事	女	62	2020-08-26	2026-08-25	0	0	0	/	9.83	否
杜君	独立董事	男	65	2020-08-26	2026-08-25	0	0	0	/	9.83	否
左文岐	独立董事	男	71	2020-08-26	2026-08-25	0	0	0	/	9.83	否
周明非	独立董事	男	62	2024-08-30	2027-08-29	0	0	0	/	3.33	否
陈庆军	董事兼高级副总裁	男	54	2020-08-26	2027-08-29	0	0	0		36	否
朱逢学(已离任)	-	男	54	2020-08-26	2024-08-30	34,163,398	26,163,398	-8,000,000	偿还质押融资债务	61.33	是
杨红敏	监事会主席	女	55	2020-08-26	2027-08-29	0	0	0	/	32	否
公会玲	监事	女	52	2020-08-26	2027-08-29	0	0	0	/	30	否
朱勇缜	监事	女	43	2020-08-26	2027-08-29	2,000	2,000	0	/	31.6	否
叶吉峰	高级副总裁兼财务总监	男	56	2020-12-18	2027-08-29	0	0	0	/	159.98	否
姚桂成	高级副总	男	53	2020-12-18	2027-08-29	0	0	0	/	144.2	否

	裁										
石明鑫	董 事 会 秘 书	男	39	2020-12-18	2027-08-29	0	0	0	/	113	否
耿宪良	高 级 副 总 裁	男	61	2024-12-09	2027-08-29	45,000	45,000	0	/	9.87	否
王文博	高 级 副 总 裁	男	57	2024-12-09	2027-08-29	0	0	0	/	8.33	否
李雪松	高 级 副 总 裁	男	52	2024-12-09	2027-08-29	0	0	0	/	6.42	否
合计	/	/	/	/	/	34,210,398	26,210,398	-8,000,000	/	978.55	/

姓名	主要工作经历
李春第	曾任中原石油勘探局钻井二公司副经理，中原石油勘探局多种经营管理处处长，中原石油勘探局钻井三公司经理，中原石油勘探局局长，现任公司董事长。
李艳秋	曾担任济南中曼天然气有限公司销售经理、北京中原昆仑国际贸易有限公司销售经理、中曼石油装备集团有限公司总经理助理、投资总监。现任公司副董事长、总裁助理。
李世光	曾任中原油田销售公司豫东分公司零售管理办科员、山东中曼石油天然气有限公司市场部经理、北京中曼国际石油装备技术有限公司总经理，公司总经理助理、副总经理、高级副总裁，现任公司董事兼总裁。
陈庆军	曾任中原石油勘探局印尼石油分公司副总经理、中原石油勘探局沙特分公司项目经理、公司副总经理、总经理、董事兼副总裁，现任公司董事兼高级副总裁。
谢晓霞	曾任中石化中原勘探局国际公司副总会计师，现任公司独立董事。
杜君	曾任瑞智石油服务公司副总经理、总法律顾问，中国石油长城钻探工程公司总经理助理、总法律顾问，现任公司独立董事。
左文岐	曾任中石化华北石油局副局长、局长，中石化上海海洋石油局局长、上海石油天然气有限公司副董事长，现任公司独立董事。
周明非	曾任中原油田钻井三公司地质研究所所长，滇黔桂石油勘探局勘探部副主任，中原油田物探公司教授级高级工程师，中石化地球物理公司装备管理中心书记。现任公司独立董事。
杨红敏	曾任中原石油勘探局广播电视中心社教部副主任等职务，现任公司监事会主席、总裁助理、行政管理部经理。
公会玲	曾任河南省濮阳市中原石油报社编辑，现任公司监事、行政管理部副经理、工会主席
朱勇缜	曾任公司经营管理部副经理，现任公司监事、法律事务部经理。
朱逢学(已离任)	曾任陕西顺恒钻井工程服务有限公司副总经理，公司副董事长，现任上海优强石油科技有限公司董事长。
耿宪良	曾担任中原石油勘探局特车总厂厂长、中原石油勘探局副局长、中国石化集团国际石油勘探开发有限公司副总经理、中国石化集团国

	际石油勘探开发有限公司总经理、中石化石油机械股份有限公司董事长、中石化石油工程技术服务有限公司副总经理，现任公司高级副总裁。
叶吉峰	曾任中石化国勘俄罗斯 UDM 项目首席谈判代表兼合资公司副总经理、中国石化国际石油勘探开发公司发展计划部总经理、中国石化瑞士 Addax 公司财务总监兼 Addax 项目部副总经理、远铎投资（上海）有限公司总经理，现任公司高级副总裁兼财务总监。
姚桂成	曾任上海爱建信托投资有限公司信托经理，上海联合产权交易所股权托管中心业务经理，联迪恒星电子科技（上海）有限公司法务经理，公司监事会主席，现任公司高级副总裁。
王文博	曾任兰州石化公司石油化工厂化工研究所实验员及副所长、兰州石化公司供销公司市场信息科副科长及科长、中国石油兰州石化公司经营信息管理中心主任、中国石油兰州化工销售公司副总经理、中国石油西北化工销售公司总经理助理、中国石油天然气集团公司市场营销管理专家、中国石油西北化工销售公司党委委员及副总经理、上海华信国际集团有限公司董事兼上海二商国际物流有限公司（国有控股）总经理、新疆新投能源开发有限责任公司（国有控股）党委委员，副总经理兼上海新投企业发展有限公司总经理、浙江物产化工集团业务总监、物产中大欧泰有限公司业务总监，现任公司高级副总裁。
李雪松	曾任中原油田采油四厂油藏经营管理四区副经理兼高级工程师、采油四厂采油服务项目部经理兼高级工程师、阿克苏中曼油气勘探开发有限公司副总经理兼总地质师、公司副总裁兼阿克苏中曼油气勘探开发有限公司总经理、现任公司高级副总裁兼阿克苏中曼油气勘探开发有限公司总经理。
石明鑫	曾任公司证券事务代表，现任公司董事会秘书。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况**1、在股东单位任职情况**

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李春第	中曼控股	执行董事	2024年9月	
朱逢学	中曼控股	执行董事	2010年7月	2024年9月
朱逢学	共荣投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	共远投资	执行事务合伙人	2014年12月	
在股东单位任职情况的说明	无			

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
李春第	湖北同相天然气有限公司	董事长	2018年6月	
李世光	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
朱逢学	钻机投资	执行董事	2010年7月	
朱逢学	钻井投资	执行董事	2010年7月	
朱逢学	共兴投资	执行事务合伙人	2012年12月	
朱逢学	湖北同相天然气有限公司	董事	2018年6月	
朱逢学	上海优强石油科技有限公司	董事长	2018年5月	
朱勇缜	湖北同相天然气有限公司	监事	2018年6月	
在其他单位任职情况的说明	无			

(三) 董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	公司董事会薪酬与考核委员会负责制定董事、高级管理人员的考核标准并进行考核，研究、制定、审查董事、高级管理人员的薪酬政策与方案；公司监事会负责研究、制定和审查监事的薪酬政策与方案。 公司董事会负责审议公司高级管理人员的薪酬；公司股东大会负责审议董事、监事的薪酬。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	2024年4月28日，董事、高级管理人员薪酬方案已提交公司董事会薪酬与考核委员会审议通过，关联委员对与其关联的内容已回避表决，《关于公司董事、高级管理人员2024年度薪酬方案的议案》已经公司2023年年度股东大会审议通过。

	2025年4月23日,公司第四届董事会第三次薪酬与考核委员会对公司董事及高级管理人员2024年度报酬情况进行了审阅,委员会一致认为公司披露的董事和高级管理人员报酬情况与实际相符,披露程序满足相关法规要求。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	董事、监事和高级管理人员薪酬根据其在公司贡献度、负责的工作以及承担的责任大小以及公司经营业绩等因素,并结合市场薪酬情况统筹考虑后确定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	详见本节“现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及薪酬情况”。

(四) 公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
周明非	独立董事	选举	换届选举
耿宪良	高级副总裁	聘任	换届选举
王文博	高级副总裁	聘任	换届选举
李雪松	高级副总裁	聘任	换届选举
朱逢学	副董事长	离任	换届离任

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

(六) 其他

适用 不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第三届四十四次董事会	2024年1月25日	审议通过了 议案1《关于以集中竞价交易方式回购股份方案的议案》
第三届四十五次董事会	2024年3月15日	审议通过了 议案1《关于延长公司向特定对象发行股票股东大会决议有效期的议案》 议案2《关于提请股东大会延长授权董事会全权办理本次向特定对象发行股票具体事宜的议案》 议案3《关于提请召开2024年第一次临时股东大会的议案》 议案4《关于变更公司董事会审计委员会委员的议案》
第三届四十六次董事会	2024年4月28日	审议通过了 议案1《关于公司2023年度报告和摘要的议案》 议案2《关于公司2023年度总裁工作报告的议案》 议案3《关于公司2023年度董事会工作报告的议案》 议案4《关于独立董事2023年度述职报告的议案》 议案5《关于公司2023年财务决算报告的议案》 议案6《关于公司2023年度内部控制评价报告的议案》 议案7《关于公司2023年度利润分配方案的议案》

		<p>议案 8《关于提请股东大会授权董事会制定 2024 年中期分红方案的议案》</p> <p>议案 9《关于续聘中汇会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司 2024 年度审计机构的议案》</p> <p>议案 10《关于预计公司 2024 年度对外担保额度的议案》</p> <p>议案 11《关于公司 2024 年度拟申请综合授信额度的议案》</p> <p>议案 12《关于预计公司 2024 年度日常关联交易的议案》</p> <p>议案 13《关于公司董事、高级管理人员 2024 年度薪酬方案的议案》</p> <p>议案 14《关于制定〈中曼石油天然气集团股份有限公司董事、监事及高级管理人员薪酬管理制度〉的议案》</p> <p>议案 15《关于制定〈中曼石油天然气集团股份有限公司会计师事务所选聘制度〉的议案》</p> <p>议案 16《关于修订〈公司章程〉的议案》</p> <p>议案 17《关于提请召开 2023 年年度股东大会的议案》</p> <p>议案 18《关于公司 2024 年第一季度报告的议案》</p>
第三届四十七次董事会	2024 年 5 月 20 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于回购股份期限提前届满暨回购方案实施完毕的议案》</p>
第三届四十八次董事会	2024 年 7 月 15 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于拟参与竞标 2024 年新疆塔里木盆地阿拉尔二区块石油天然气探矿权挂牌出让项目的议案》</p>
第三届四十九次董事会	2024 年 8 月 14 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于公司董事会换届及提名第四届董事会非独立董事候选人的议案》</p> <p>议案 2《关于公司董事会换届及提名第四届董事会独立董事候选人的议案》</p> <p>议案 3《关于签署募集资金专户存储监管协议的议案》</p> <p>议案 4《关于调整募集资金投资项目拟投入募集资金金额的议案》</p> <p>议案 5《关于提请召开 2024 年第二次临时股东大会的议案》</p>
第三届五十二次董事会	2024 年 8 月 28 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于公司 2024 年半年度报告全文及摘要的议案》</p> <p>议案 2《关于公司 2024 年半年度利润分配方案的议案》</p> <p>议案 3《关于公司章程修订的议案》</p>
第四届一次董事会	2024 年 8 月 30 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于选举公司董事长的议案》</p> <p>议案 2《关于选举公司第四届董事会专门委员会成员的议案》</p> <p>议案 3《关于公司高级管理人员延期换届选聘的议案》</p> <p>议案 4《关于修订〈董事会议事规则〉的议案》</p>
第四届二次董事会	2024 年 9 月 3 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于公司董事长签署协议收购上海中曼投资控股有限公司部分股权构成管理层收购的议案》</p> <p>议案 2《关于〈董事会关于公司管理层收购事宜致全体股东的报告书〉的议案》</p> <p>议案 3《关于提请召开 2024 年第三次临时股东大会的议案》</p>
第四届三次董事会	2024 年 10 月 14 日	<p>审议通过了</p> <p>议案 1《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》</p> <p>议案 2《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付</p>

		发行费用的自筹资金的议案》
第四届四次 董事会	2024年10月30日	审议通过了 议案1《关于公司2024年第三季度报告的议案》
第四届五次 董事会	2024年12月9日	审议通过了 议案1《关于聘任公司总裁的议案》 议案2《关于聘任公司高级副总裁、财务总监的议案》 议案3《关于聘任公司董事会秘书的议案》 议案4《关于公司第一期员工持股计划第二个解锁期解锁条件成就的议案》

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事 姓名	是否 独立 董事	参加董事会情况						参加股东 大会情况
		本年应 参加董 事会次 数	亲自出 席次数	以通讯 方式参 加次数	委托出 席次数	缺席 次数	是否连续两次 未亲自参加会 议	出席股东 大会的次 数
李春第	否	12	12	0	0	0	否	4
朱逢学 (已离任)	否	8	8	0	0	0	否	2
陈庆军	否	12	12	9	0	0	否	0
李世光	否	12	12	9	0	0	否	1
左文岐	是	12	12	4	0	0	否	4
谢晓霞	是	12	12	4	0	0	否	4
杜君	是	12	12	6	0	0	否	1
周明非	是	5	5	2	0	0	否	2

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	12
其中：现场会议次数	3
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	9

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
---------	------

审计委员会	谢晓霞、杜君、左文岐
提名委员会	李春第、杜君、周明非
薪酬与考核委员会	李世光、左文岐、谢晓霞
战略委员会	李春第、陈庆军、周明非、左文岐
独立董事专门会议	左文岐、谢晓霞、杜君、周明非

注：

(1) 公司于2024年3月15日召开第三届董事会第四十五次会议，审议通过了《关于变更公司董事会审计委员会委员的议案》：原审计委员会成员为谢晓霞、杜君、李世光，现变更为谢晓霞、杜君、左文岐。

(2) 公司于2024年8月30日召开第四届董事会第一次会议，审议通过了《关于选举公司第四届董事会专门委员会成员的议案》：

- 1、原提名委员会成员为李春第、杜君、左文岐，现变更为李春第、杜君、周明非；
- 2、原薪酬与考核委员会成员为李世光、左文岐、杜君，现变更为李世光、左文岐、谢晓霞；
- 3、原战略委员会成员为李春第、陈庆军、朱逢学、左文岐，现变更为李春第、陈庆军、周明非、左文岐。

(二) 报告期内审计委员会召开6次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024-03-13	《关于公司2024年度审计计划的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-04-28	(1) 《关于公司2023年度报告和摘要的议案》 (2) 《关于<董事会审计委员会2023年度履职情况报告>的议案》 (3) 《关于<董事会审计委员会对会计师事务所履行监督职责情况报告>的议案》 (4) 《关于公司2023年度会计师事务所履职情况评估报告的议案》 (5) 《关于公司2023年财务决算报告的议案》 (6) 《关于公司2023年度内部控制评价报告的议案》 (7) 《关于公司2023年度利润分配方案的议案》 (8) 《关于提请股东大会授权董事会制定2024年中期分红方案的议案》 (9) 《关于续聘中汇会计师事务所（特殊普通合伙）担任公司2024年度审计机构的议案》 (10) 《关于预计公司2023年度日常关联交易的议案》 (11) 《关于公司2024年第一季度报告的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-08-28	(1) 《关于公司2024年半年度报告全文及摘要的议案》 (2) 《关于公司2024年半年度利润分配方案的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-10-30	《关于公司2024年第三季度报告的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-12-09	《关于聘任公司财务总监的议案》	经与会委员会认真讨	无

		论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	
2024-12-23	《关于公司 2024 年度报告审计计划的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无

(三) 报告期内提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024-08-14	(1) 《关于公司董事会换届及提名第四届董事会非独立董事候选人的议案》 (2) 《关于公司董事会换届及提名第四届董事会独立董事候选人的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-12-09	《关于公司高级管理人员换届及提名高级管理人员候选人的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无

(四) 报告期内薪酬与考核委员会召开4次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024-04-28	(1)《关于确认公司董事及高级管理人员 2023 年度薪酬的议案》 (2) 《关于公司董事、高级管理人员 2024 年度薪酬方案的议案》 (3) 《关于制定<中曼石油天然气集团股份有限公司董事、监事及高级管理人员薪酬管理制度>的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-08-28	(1) 《关于注销 2022 年股票期权激励计划部分已获授但尚未行权的股票期权的议案》 (2) 《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》 (3) 《关于公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第二个行权期行权条件成就的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-10-14	《关于调整公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权行权价格的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无
2024-12-09	《关于公司第一期员工持股计划第二个解锁期解锁条件成就的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案，同意递交董事会审议	无

(五) 报告期内独立董事专门委员会召开5次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024-04-28	《关于预计公司 2024 年度日常关联交易的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案	无

2024-08-14	《关于调整募集资金投资项目拟投入募集资金金额的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案	无
2024-08-28	《关于使用部分募集资金向全资子公司提供借款以实施募投项目的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案	无
2024-09-03	《关于公司董事长签署协议收购上海中曼投资控股有限公司部分股权构成管理层收购的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案	无
2024-10-14	《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》	经与会委员会认真讨论，审议通过了议案	无

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	190
主要子公司在职员工的数量	2,609
在职员工的数量合计	2,799
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	7
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	1,919
销售人员	49
技术人员	182
财务人员	77
行政人员	90
其他	482
合计	2,799
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士研究生	6
硕士研究生	126
本科	731
专科	642
高中及以下	1,294
合计	2,799

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司坚定不移地奉行价值贡献分配准则，高度重视在内部营造公平公正的氛围，同时确保在外部劳动力市场具备强劲竞争力。公司以市场劳动力价位作为关键参照依据，立足于岗位特性，精心构建起一套将绩效考核置于核心地位的薪酬激励机制。在这一机制下，员工的薪酬收入与岗位所承载的责任大小、业务技术能力的高低以及工作绩效的优劣紧密相连，有力推动薪酬分配与管理工作朝着制度化、规范化的方向稳步迈进。

在公司运营理念中，始终坚定地以业绩作为指引方向的旗帜，以此充分调动员工在管理和生产环节的积极性和主动性。着眼未来，公司将全面综合经营成果、自身所处的发展阶段和态势，同时密切参考所在地的平均薪酬状况以及就业市场的实时动态等多元因素，适时、合理地调整薪酬制度进行优化。通过持续不断地完善员工福利体系，切实提升员工的待遇水平，从各个维度全方位保障员工的切实利益。

在日常工作推进中，公司积极主动地配合相关部门，全力以赴推动薪酬管理、绩效考核以及技能鉴定工作的高效协同联动，进一步完善薪酬激励制度。公司致力于构建科学合理的薪酬绩效评估体系，借助科学的评估方法与严谨的评估标准，确保绩效评估结果客观公正，并使评估结果与薪酬体系实现无缝紧密挂钩。通过持续不断地优化和完善薪资福利体系，为公司的长远稳健发展筑牢坚实的人力根基，提供强有力的激励支撑，助力公司在复杂多变、竞争激烈的市场环境中持续前行。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

2024年，公司根据年初提出和制定的培训计划，集团人力培训中心列出了6大类培训：专业技术类、安全技能类、管理类、语言类、入职类及其他类培训。其中集团级培训20项，板块层级培训80项，分公司及项目层级培训456项，并且继续运行中曼集团在线教学系统。公司设定了全年培训计划和关键绩效指标如计划完成率、培训合格率、培训记录完整率等，均达到良好水平。培训的重点工作在于培养和发展公司各级管理人才，大力培养油田勘探开发人才，大力推进员工技能鉴定工作和职称评定工作。2024年开展了针对各个管理系统培训和员工能力发展和保障程序；继续做好应届大学生入职和能力发展程序；在线学习系统员工参与率达到90%以上，年平均学习课程门数9.8门，年平均学习时长213.5学时；培训计划执行率大于80%。

2025年培训计划中集团级培训24项，培训仍然分专业技术类、安全技能类、管理类、语言类、入职类及其他类培训，主要的重心在于培养和发展公司油田勘探开发人才，项目管理人才，以及国际化既懂专业技术，也会外语和管理的复合型人才。着力打造与公司主营业务相匹配，业务所需要人才队伍。继续开展各管理系统人员系统培训，保障人员能力稳步提升。继续着力打造岗位胜任力和技能评估平台，为员工技能和职级提升提供更有力的依据。扩大在线学习平台使用范围，扩展在线学习平台的课程数量100门，员工参与率在2025年将达到95%。保障基层员工技能培训和取证培训安全教育培训。

公司高度重视员工职业生涯规划并致力人才培育，建立了完善的人才培养体系，以吸引并激励更多优秀的人才，促进员工与集团共同成长。搭建了线上与线下相结合的学习平台，开展针对不同类型员工的及新项目的多维特色培训。依托于该平台，公司为全体员工提供分层分类的针对性培训，聚焦不同人群、不同需求推出了不同的培训系列。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	106,592 小时
劳务外包支付的报酬总额（万元）	788.95

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司于2024年4月28日召开第三届董事会第四十六次会议，审议通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》，对《公司章程》第一百五十六条进行了修订调整，在《公司章程》中明确了公司的现金股利政策。具体详见公司于2024年4月30日披露的《关于修订〈公司章程〉的公告》（公告编号：2024-030）。

(1) 2024年5月20日，公司召开2023年年度股东大会审议通过了《关于公司2023年年度利润分配方案的议案》，本次利润分配以实施公告确定的股权登记日的总股本400,000,100股，扣除公司回购专户上持有的股份数量5,012,800股，以394,987,300股为基数，向全体股东每10股派发现金红利6.20元（含税），共计派发现金红利244,892,126.00元（含税）。公司于2024年6月7日实施了2023年年度权益分派，具体内容详见公司于2024年6月1日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2023年年度权益分派实施公告》（公告编号：2024-041）。

(2) 根据公司2024年5月20日的2023年年度股东大会决议对中期分红事宜的相关授权，授权董事会制定2024年中期分红方案。《关于公司2024年半年度利润分配方案的议案》已经公司2024年8月28日召开的第三届董事会第五十次会议审议通过。本次利润分配以实施公告确定的股权登记日的总股本462,338,461股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量5,012,800股，以457,325,661股为基数，向全体股东每10股派发现金红利4.30元（含税），共计派发现金红利196,650,034.23元（含税）。公司于2024年10月9日实施了2024年半年度权益分派，具体内容详见公司于2024年9月26日披露的《中曼石油天然气集团股份有限公司2024年半年度权益分派实施公告》（公告编号：2024-090）。

(3) 2025年4月23日，公司第四届董事会第八次会议审议通过了《关于公司2024年度利润分配方案的议案》，公司拟向全体股东每10股派发现金红利3.00元（含税），公司总股本462,338,461股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量3,994,300股，以458,344,161股为基数，拟派发现金红利137,503,248.30元（含税）。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购

专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

是否符合公司章程的规定或股东大会决议的要求	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
分红标准和比例是否明确和清晰	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
相关的决策程序和机制是否完备	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
独立董事是否履职尽责并发挥了应有的作用	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否
中小股东是否有充分表达意见和诉求的机会，其合法权益是否得到了充分保护	<input checked="" type="checkbox"/> 是 <input type="checkbox"/> 否

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	-
每 10 股派息数（元）（含税）	7.30
每 10 股转增数（股）	-
现金分红金额（含税）	334,153,282.53
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	725,821,754.31
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	46.04
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	80,006,800.00
合计分红金额（含税）	414,160,082.53
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	57.06

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	718,476,178.53
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	718,476,178.53
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	673,312,498.61
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	106.71
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	725,821,754.31

最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润

300,796,769.25

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

2022年第一次股权激励计划

激励方式:股票期权

标的股票来源:公司回购股份

权益工具公允价值的计量方法、参数的选取标准及结果

计量方法	采用 Black-Scholes 模型
参数名称	1、授予日收盘价：19.76 元/股（2022 年 6 月 20 日收盘价） 2、股票期权的行权价格：15.18 元/份 3、无风险利率：1.50%、2.10%（分别采用中国人民银行制定的金融机构 1 年期、2 年期的人民币存款基准利率） 4、有效期：1 年、2 年（授权日至每期首个行权日的期限） 5、历史波动率：16.73%、17.03%（上证指数对应期间的年化波动率） 6、股息率：0.00%
计量结果	每份股票期权的加权平均公允价值：5.13 元/份

其他说明：

适用 不适用

(1) 报告期内激励对象的范围

公司 2022 年股票期权激励计划的激励对象包括在公司（含子公司）任职的高级管理人员、核心管理层和核心员工，不含公司董事(独立董事)、监事、单独或合计持有公司 5%以上股份的股东或实际控制人及其配偶、父母、子女。

(2) 截至报告期末累计已授出但尚未行使的权益总额

截止本报告期末，公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权第二个行权期可行权股数 101.8500 万份已全部行权并完成了过户登记。公司 2022 年股票期权激励计划首次授予股票期权尚有 911,000 股在期权有效期内，后续将由公司统一完成注销工作。

(3) 董事、高级管理人员各自的姓名、职务以及在报告期内历次获授、行使权益的情况和失效的权益数量

公司于 2024 年 12 月 9 日召开第四届董事会第五次会议，审议通过了《关于聘任公司高级副总裁、财务总监的议案》，同意聘任耿究良先生担任公司高级副总裁。任期自第四届董事会第五次会议审议通过之日起至第四届董事会任期届满时止。

公司 2022 年股票期权激励计划激励对象中无公司董事，含高级管理人员 1 名。

姓名	职务	第一期获授	行使权益情况	第二期获授	行使权益情况	失效的权益数量
耿宪良	高级副总裁	45,000 股	考核优秀， 100%解锁	45,000 股	考核优秀， 100%解锁	无

(4) 因激励对象行使权益所引起的股本变动情况

公司 2022 年股票期权激励计划的股票来源为公司从二级市场回购的本公司人民币 A 股普通股股票。本次股票期权行权后，公司股本结构未发生变动。

员工持股计划情况

适用 不适用

(1) 报告期内持股员工的范围、人数及其变更情况

公司第一期员工持股计划范围包括公司（含子公司）的董事（不含独立董事）、监事、高级管理人员、核心技术和骨干，实际参与认购的持有人合计 184 人。

根据《持股计划》的解锁安排，第二个解锁期可解锁数量占持股计划所持标的股票总数的 50%。由于 5 名持有人因离职不符合解锁条件；2 名持有人退休，管理委员会决定其持有的权益完全按照情形发生前的程序进行，且其个人绩效不再纳入解锁条件；5 名持有人因个人绩效考核不合格不符合解锁条件；23 名持有人个人绩效考核合格，满足 80%解锁条件，其余 144 名持有人个人绩效考核均满足 100%解锁条件，因此公司本持股计划第二个解锁期可解锁的股票数量共计 2,450,800 股，可解锁人数为 169 人。

(2) 实施员工持股计划的资金来源

资金来源为员工合法薪酬、自筹资金以及法律法规允许的其他方式。

(3) 报告期内员工持股计划持有的股票总额及占上市公司股本总额的比例

截止 2024 年 12 月 31 日，公司第一期员工持股计划持有的股票总额为 2,694,551 股，占公司截止报告期末公司总股本的比例为 0.58%。

(4) 因员工持股计划持有人处分权利引起的股份权益变动情况

公司第一期员工持股计划第二个解锁期：5 名持有人因离职不符合解锁条件，2 名持有人退休，管理委员会决定其持有的权益完全按照情形发生前的程序进行，且其个人绩效不再纳入解锁条件；5 名持有人因个人绩效考核不合格不符合解锁条件，23 名持有人个人绩效考核合格，满足 80%解锁条件，其余 144 名持有人个人绩效考核均满足 100%解锁条件，因此公司本持股计划第二个解锁期可解锁的股票数量共计 2,450,800 股，占公司截止报告期末公司总股本的 0.53%。

(5) 资产管理机构的选任及变更情况

第一期员工持股计划将由公司自行管理，不涉及资产管理机构的选任及变更情况。

其他激励措施

适用 不适用

(三) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

单位：股

姓名	职务	年初持有股票期权数量	报告期新授予股票期权数量	报告期内可行权股份	报告期股票期权行权股份	股票期权行权价格(元)	期末持有股票期权数量	报告期末市价(元)
耿宪良	高级副总裁	45,000	0	45,000	45,000	13.68	0	19.36
合计	/	45,000	0	45,000	45,000	/	0	/

(四) 报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

公司董事会薪酬与考核委员会负责制定董事、高级管理人员的考核标准并进行考核，研究、制定、审查董事、高级管理人员的薪酬政策与方案；公司董事会负责审议公司高级管理人员的薪酬。同时，公司通过员工持股计划、股权激励计划等措施的实施，进一步完善公司的薪酬激励体系，健全公司激励、约束机制，建立公司与经营管理层之间的利益共享、风险共担机制。

参与公司股权激励计划、员工持股计划的高级管理人员考核经过了公司人力资源部、董事会薪酬与考核委员会、董事会，相关高级管理人员均考核通过。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

报告期内，公司在严格按照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》、《公司章程》等法律法规要求建立了严密的内控管理体系基础上，结合行业特征及企业经营实际，对内控制度进行持续完善与细化，提高了企业决策效率，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进公司战略的稳步实施。公司内部控制体系结构合理，内部控制制度框架符合内部控制体系完整性、合理性、有效性的要求，能够适应公司管理和发展的需要。公司不断健全内控体系，内控运行机制有效，达到了内部控制预期目标，保障了公司及全体股东的利益。报告期内，公司各项内部控制制度得到了有效的执行，有序开展内部监督与体系优化工作，有力防范化解各类风险，不存在内部控制重大缺陷情况。详见公司于同日在上交所网站(www.sse.com.cn)披露的公司《2024年度内部控制评价报告》。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司董事会坚持以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，增强内控制度执行力和内控管理有效性。形成事前风险防控、事中监控预警、事后评估优化的管理闭环。结合公司的行业特点和业务拓展实际经营情况，进一步加强对子公司的管理，建立了有效的控制机制，对

公司的组织、资源、资产、投资和公司的运作进行风险控制，提高了公司整体运作效率和抗风险能力。子公司在公司总体方针目标框架下，独立经营，自主管理，合法有效地进行规范运作。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

√适用 □不适用

中汇会计师事务所（特殊普通合伙）对公司内部控制进行了审计并出具了标准审计报告，该报告全文详见公司同日在上交所网站（www.sse.com.cn）披露的《2024年度内部控制审计报告》。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十六、其他

□适用 √不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	580

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

1、排污信息

√适用 □不适用

(1) 排污单位基本信息

单位名称	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司		
行业类别	固体废物治理		
主要污染物类别	☑废气☑废水		
大气污染物排放形式	□有组织 ☑无组织	废水污染物排放规律	☑间断排放，排放期间流量不稳定且无规律，但不属于冲击型排放
大气污染物排放执行标准名称	大气污染物综合排放标准 GB16297-1996,		
水污染物排放执行标准名称	污水综合排放标准 GB8978-1996		

(2) 危废产生量

年份	废物名称	数量	合计	备注
2024年1月-12月	含油污泥	828.996	866.3285	单位：吨
	粘油防渗膜	39.3325		

(3) 污染物排放信息

主要污染物类别	主要污染物种类	排放方式	排放口数量	排放口分布情况	排放浓度/强度	执行的污染物排放标准	排放总量	超标排放情况
废气 废水	其他特征污染物	集中处理	各井场	各井场	低	《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014) 《地表水环境质量标准》(GB3838-2002)中的Ⅲ类 《碎屑岩油藏注水水质指标及分析方法》(SY/T5329-2012)	无	无
固体废物	渣土, 岩屑	第三方集中处理	0	各井场	低	《一般工业固体废物贮存和填埋污染控制标准》(GB18599-2020)第Ⅰ类 《油气田钻井固体废物综合利用污染控制要求》(DB65/T3997-2017)	公司2024年共计产生22019方固废, 转运到三废站固废池暂存, 全部交给有资质的第三方公司处置。	无
危险废物	含油生产垃圾, 手套棉纱	第三方集中处理	1	红6危废暂存库	低	《陆上石油天然气开采含油污泥资源化综合利用及污染控制技术要 求》(SY/T7301-2016) 《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001) 《危险废物收集贮存运输技术规范》(HJ2025-2012)	公司2024年共计产生866.3285吨危废, 收集转运至红6危废暂存库, 全部交给有资质的第三方公司处置。	无

2、防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

(1) 中曼“三废”处理站：2018年阿克苏中曼油气勘探开发有限公司（以下简称“阿克苏中曼”）成立并开始经营“温宿区块”油气勘探开发业务。2018年12月28日，阿克苏中曼油气勘探开发有限公司取得了《油气勘探开发“三废”处理站建设项目（一期暂存站）环境影响报告表的批复》（阿地环字〔2018〕578号）。2020年11月6日取得了阿克苏地区环境生态局下发的《关于对阿克苏中曼油气勘探开发有限公司“三废”处理站（钻屑泥浆）建设项目环境影响报告的批复（阿地环字〔2020〕715号）》。2020年12月11日完成项目的验收工作。2021年3月16日取得阿克苏地区生态环境局颁发的排污许可证（91652922MA77UTEN6R001V）。阿克苏中曼严格按照环保要求进行生产，按照排污许可证的要求及时进行检测，每批出厂的样品按照要求进行检测后才进行出厂处置。

(2) 红6危险废物暂存库：主要存储项目施工（运营）期产生的含油泥砂、废含油防渗布、沾染烧碱或纯碱废包装袋、落地油、废滤料、机修过程中产生的含油废劳保用品、废机油、废油桶等危险废物。为了规范危废的管理，阿克苏中曼油气于2020年11月25日取得了阿地环函字【2020】733号环评批复，阿克苏油田所有产生的危废都放于红6危废暂存库进行暂存，安全管理部定期对危废进行转运（转运至有相应处理资质的单位进行处置）。

(3)红30撬装设施:于2021年2月8日取得阿克苏地区生态环境局下发的阿地环函字【2021】37号环评。2021年5月27日开始进行注水。温5撬装设施:2020年11月25日取得阿克苏地区生态环境局阿地环函字【2020】733号环评批复,2020年11月该项目开工建设,2020年12月建设完成,并调试运行。2020年12月,新疆水清环境监测技术服务有限公司受阿克苏中曼委托,对“阿克苏中曼油气勘探开发有限公司温5井场撬装污水处理设备建设项目”开展竣工环境保护验收工作,并验收结果符合相关标准要求。

(4)温宿产业园区一般工业固废填埋场:温宿产业园区一般工业固废填埋场建设项目(二期、三期)位于阿克苏地区温宿县,2020年7月取得阿克苏地区生态环境局《关于对温宿产业园区一般工业固废填埋场建设项目(二期、三期)环境影响报告书的批复》(阿地环函字(2020)456号)。

3、建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司严格遵守《中华人民共和国环境影响评价法》等相关法律法规要求开展建设项目环境影响评价工作,2024年全年共完成22个项目,22个项目均取得了阿克苏地区环境生态局下发的环评批复。

4、突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

开工前所有项目均按要求办理了突发环境事件应急预案。阿克苏中曼油气勘探开发有限公司于2024年4月签署发布了突发环境事件应急预案,预案编号:652922-2024-09-L。

5、环境自行监测方案

√适用 □不适用

按照生态环境部与排污许可证管理相关要求,阿克苏中曼油气勘探开发有限公司对阿克苏中曼油气勘探开发有限公司(温北油田)所排放的污染物组织开展自行监测及信息公开,并制定自行监测方案:

(1)废气和环境空气监测

类别	监测方式	监测点位	监测项目	监测频次	公开时限
废气有组织排放	手工监测	联合站1#加热炉废气排放口	氮氧化物	1次/月	完成监测后次日公布
		联合站2#加热炉废气排放口	氮氧化物	1次/月	完成监测后次日公布
		联合站3#加热炉废气排放口(备用)	氮氧化物	1次/月	完成监测后次日公布
		转油站1#加热炉废气排放口	氮氧化物	1次/月	完成监测后次日公布
		转油站2#加热炉废气排放口	氮氧化物	1次/月	完成监测后次日公布
		1#储油罐废气排放口	挥发性有机物(非甲烷总烃)	1次/月	完成监测后次日公布
		2#储油罐废气排放口	挥发性有机物(非甲烷总烃)	1次/月	完成监测后次日公布
		1#装车鹤废气排放口	挥发性有机物(非甲烷总烃)	1次/月	完成监测后次日公布
2#装车鹤废气排放口	挥发性有机物	1次/月	完成监测后次日公布		

			(非甲烷总烃)	
--	--	--	---------	--

(2) 无组织废气环境监测

类别	监测方式	监测点位	监测项目	监测频次	公开时限
废气无组织排放	手工监测	转油站上风向监测点 (一个点)	非甲烷总烃	1次/1季度	完成监测后次日公布
			硫化氢	1次/1季度	完成监测后次日公布
		转油站下风向监测点 (三个点)	非甲烷总烃	1次/1季度	完成监测后次日公布
			硫化氢	1次/1季度	完成监测后次日公布
		红6危废暂存库上风向监测点 (一个点)	非甲烷总烃	1次/1半年	完成监测后次日公布
		红6危废暂存库下风向监测点 (三个点)	非甲烷总烃	1次/1半年	完成监测后次日公布
		红30撬装污水处理站上风向 (一个点)	非甲烷总烃	1次/1半年	完成监测后次日公布
		红30撬装污水处理站下风向 (三个点)	非甲烷总烃	1次/1半年	完成监测后次日公布
联合站及转油站设备 管线组件密封点	泄漏检测值	1次/1半年	完成监测后次日公布		
周边环境 空气质量影响 监测	手工监测	联合站及转油站上下 风向	二氧化硫	1次/1半年	完成监测后次日公布
			氮氧化物	1次/1半年	完成监测后次日公布
			颗粒物	1次/1半年	完成监测后次日公布
			硫化氢	1次/1半年	完成监测后次日公布
		联合站、转油站、红 6危废暂存库、红30 撬装污水处理站上下 风向	非甲烷总烃	1次/1半年	完成监测后次日公布

(3) 噪声监测

监测点位	监测项目	监测频次	公开时限
转油站厂界东侧外1m处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
转油站厂界西侧外1m处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
转油站厂界南侧外1m处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
转油站厂界北侧外1m处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
红6危废暂存库厂界东侧 外1m处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
红6危废暂存库厂界西侧 外1m处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1次/1季度	完成监测后次日公布
红6危废暂存库厂界南侧	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1次/1季度	完成监测后次日公布

外 1m 处	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布
红 6 危废暂存库厂界北侧 外 1m 处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布
	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布
红 30 撬装污水处理站厂 界东侧外 1m 处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布
红 30 撬装污水处理站厂 界西侧外 1m 处	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布
红 30 撬装污水处理站厂 界南侧外 1m 处	工业企业厂界环境噪声(夜间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布
红 30 撬装污水处理站厂 界北侧外 1m 处	工业企业厂界环境噪声(昼间)	1 次/1 季度	完成监测后次日公布

6、 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7、 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1、 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2、 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

中曼石油装备集团有限公司：

(1) 重新编制突发环境事件应急预案并报浦东新区备案（备案号：310115-2024-362-M）；

(2) 根据排污许可证要求，制定三废自行监测方案，并根据方案开展监测，监测结果上报国家公开平台：

➢ 有组织废气检测：

监测点位置	监测项目	监测周期、频率	设计排风量(m ³ /h)	排气筒高度(m)	管道尺寸(mm)	生产工艺	净化装置	监测方法
-------	------	---------	--------------------------	----------	----------	------	------	------

监测点位置	监测项目	监测周期、频率	设计排风量(m ³ /h)	排气筒高度(m)	管道尺寸(mm)	生产工艺	净化装置	监测方法
喷烘漆房排气筒出口	风量、颗粒物、非甲烷总烃、挥发性有机物、二氧化硫、氮氧化物、烟气黑度、臭气浓度	二氧化硫、氮氧化物每年监测1次，其他指标每半年监测1次。 风量、臭气浓度：每天4次，每次1个样品。 挥发性有机物：每天4次，每次3个样品。 非甲烷总烃、二氧化硫、氮氧化物：每天1次，每次3个样品。其他指标：每天1次，每次1个样品。	174000	18	2000	喷烘漆	活性炭吸附+催化燃烧	《固定源废气监测技术规范》(HJ/T 397-2007)； 《恶臭(异味)污染物排放标准》(DB31 1025-2016) 《大气污染物综合排放标准》(DB31/933-2015)。 DB31/844-2015《餐饮业油烟排放标准》
喷砂房出口1#	风量、颗粒物	每年监测1次，每天1次，每次1个样品。	50000	18	900	喷砂	高效砂尘分离器和滤筒式除尘器	
喷砂房出口2#	风量、颗粒物	每年监测1次，每天1次，每次1个样品。	50000	18	900	喷砂	高效砂尘分离器和滤筒式除尘器	
食堂油烟净化器出口	风量、油烟	每年监测1次，每天1次，每次5个样品。	28000	22	800	食堂	静电除油	

➤ 无组织废气检测：

监测点位置	监测项目	采样频率	监测方法
厂区上风向边界线上	臭气浓度、非甲烷总烃、挥发性有机物、颗粒物	挥发性有机物、臭气浓度：半年/次，每天4次，每次1个样。 非甲烷总烃：半年/次，每天1次，每次4个样。 颗粒物：半年/次，每天1次，每次1个样。	DB31-1025-2016《恶臭(异味)污染物标准》 《大气污染物综合排放标准》(DB31/933-2015)
厂区下风向边界线上1#			
厂区下风向边界线上2#			
厂区下风向边界线上3#			
厂区内侧点	非甲烷总烃	每年监测1天，每天1次，每次4个样品	

➤ 废水监测：

点位序号	点位名称	监测因子	监测频次	监测方法
★1#	废水排放口	pH值、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、悬浮	除动植物油以外，其他指标半年/次	DB31/199-2018《污

		物、石油类、动植物油、阴离子洗涤剂(LAS)、氟化物、总氮、总磷	每次采样1天,每天3次;动植物油每年/次 每次采样1天,每天3次	水综合排放标准》表1
★2#	YS001	pH值、化学需氧量、生化需氧量、悬浮物、	每季度监测1次,每次监测1天,每天1次	
★3#	YS002	pH值、化学需氧量、生化需氧量、悬浮物、	每季度监测1次,每次监测1天,每天1次	

(3) 2024年年度 VOCs 排放量 4.55 吨。

3、未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

1、扬尘防治措施

运输土石方等车辆,车厢遮盖严密后方可运出场外;对建筑材料(如水泥、砂石等)修建围护设施,并合理堆放物料,减少迎风面积,同时定时洒水,减少风对料堆表面细小颗粒物的侵蚀引起的扬尘量;开挖的土方避开大风天气,减少扬尘产生量;井场道路定期进行洒水降尘,降低扬尘对周边环境的影响。

2、废水治理措施

钻前工程产生的废水主要为井场施工人员的生活废水,生活污水暂存于化粪池,定期由专业机构抽运清理,拉运至阿克苏市第二污水处理厂。井场区域周边设置20cm边坡,确保井场内发生废水泄漏事故时不流入周边环境。通过加强日常管理,定时巡查在一定程度上可以避免此类事件的发生。

3、固体废弃物处理措施

钻井过程产生的废弃泥浆、岩屑,岩屑随钻井泥浆一同采用不落地技术处置,项目均采用水基泥浆,采用泥浆不落地技术在井场进行固液分离,分离后的液体会用于钻井液配备,固体拉运至“三废”处理站处置。岩屑使用自卸货车拉运,货车料斗下设置有防渗膜,防止液体滴漏,货车禁止超载,装满岩屑泥浆的车辆上部使用防尘布苫盖,防止运输过程固废撒漏。

4、土壤污染防治措施

提高施工人员环保意识,禁止随意倾倒废弃物;加强日常管理,并制定完善的作业制度,如定期检查储罐罐体、施工车带罐作业等,避免形成落地油;发生土壤污染事件,及时对受污染土壤进行收集处理。严格遵守环境保护规章制度,运输车辆及勘探车辆在规定路线范围内行驶,禁止乱碾乱轧,最大程度的减缓对地表稳定结皮的破坏。施工过程中,采取绿色施工工艺,减少地表开挖,减少对脆弱生态的扰动。严格控制施工范围,严禁破坏占地范围外的自然植被。尽量减少对动植物的伤害和生态环境占用。提高施工效率,缩短施工时间,尽量减少对周围植被的影响。

5、生态保护措施

土地征用及补偿应按照地方有关工程征地及补偿要求进行，由相关部门许可后方可开工建设。工程结束后，承担恢复生态的责任；严格控制施工作业范围，施工车辆严禁停放在施工场地以外区域，避免对植被的碾压破坏；开挖应急池、放喷池等应及时将土方用于井场平整，避免弃土长时间堆放，同时尽量减少堆放坡度；施工期间生活垃圾集中收集后由环卫部门运至阿克苏市垃圾处理厂或临近垃圾处理厂处置，并设专人负责；项目施工结束后，对放喷池、应急池等临时占地，取出防渗层后及时平整恢复；同时对水泥基础进行清理，并对场地进行恢复；加强施工人员对井喷等风险事故应急演练，结合实际施工情况，及时调整、完善应急处理措施，降低突发环境事故对周围生态环境的影响。

6、宣传、培训和演习

公众信息交流：建设单位或钻井单位要按规定向公众和工作人员说明钻井过程中可能存在的危险性及发生事故可能造成的危害。

培训：建设单位或钻井单位有关应急救援队伍按照有关规定参加业务培训；建设单位按照有关规定对员工进行应急培训；各级应急救援管理机构加强应急管理、救援人员的上岗前培训和常规性培训。

演习：公司及所属单位每年至少组织一次井喷失控事故应急的桌面演习或全面演习，并将演习总结报应急办公室。

7、伴生气：委托专业的有资质的第三方公司回收多余的伴生气和原油中的溶解气。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是 不适用
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	1、技术提效：钻机自动化与工艺改进，升级自动化钻机、优化钻井工艺（如钻头选型），缩短作业周期，减少单位能耗；引入节能设备（如小功率发电机），降低燃料消耗。 2、管理降耗：精细管控流程（如中曼4队优化搬迁计划，减少搬迁车次20多车次，降低运输环节的碳排放，减少、严控柴油使用），压缩钻井时间；推行修旧利废、材料循环利用，减少资源浪费。 3、智能管控：建设智能化联合站，实现生产数据自动采集与动态调节，减少人工操作能耗，减少资源浪费，提升能效闭环管理。 4、低碳布局：优先开发高效益油田区块（如伊拉克项目），减少勘探资源消耗；本地化运营降低运输碳排放。

具体说明

适用 不适用

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

对外捐赠、公益项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	82.26	捐资修缮的新疆阿克苏地区温宿县第二中学塑胶跑道建成投入使用；到温宿县公安局托乎拉派出所、温宿县托乎拉乡托万克苏布拉克村，送去大米、面粉、清油、矿泉水、方便面等慰问品；开展“警企融合，共驻共建”慰问活动，为温宿县基层派出所捐赠警用装备和慰问品；与新疆红十字基金会、温宿县红十字会携手举行“守护安全·救在身边”安全防护爱心包捐赠仪式。
其中：资金（万元）	3.98	
物资折款（万元）	78.28	
惠及人数（人）	5,000	

具体说明

适用 不适用

- 2024年4月，新疆维吾尔自治区红十字会捐款1.98万元。
- 2024年4月，温宿县托乎拉乡托万克苏布拉克村红绿灯安装，价值10万元。
- 2024年4月，为温宿县二中修缮运动场49.50万元。
- 2024年5月，警用装备购买2.84万元。
- 2024年9月，新疆维吾尔自治区青少年发展基金会捐款2万元。
- 2024年10月，捐赠办公桌椅价值15.94万元。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	82.26	公司成立扶贫小组在温宿县开展了多项扶贫工作。
其中：资金（万元）	3.98	
物资折款（万元）	78.28	
惠及人数（人）	5,000	
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫	

具体说明

适用 不适用

巩固拓展脱贫攻坚成果、助力乡村振兴发展

2024年，公司以习近平总书记“推进中国式现代化，必须坚持不懈夯实农业基础，推进乡村全面振兴，锚定建设农业强国目标，把推进乡村全面振兴作为新时代新征程三农工作的总抓手”精神为指导，积极承担定点帮扶主体责任，不断完善乡村振兴帮扶体制机制，将帮扶工作与公司主业有效结合、积极创新，多措并举巩固拓展脱贫攻坚成果，全面推进乡村振兴，确保高质量完成各项帮扶目标任务。报告期内，为巩固拓展脱贫攻坚成果，阿克苏中曼油气公司积极履行社会责任，发挥吸纳就业主渠道作用，开展线上、线下招聘活动，多渠道拓展就业空间，解决当地就业问题，帮助当地乡村振兴，同时大力支持当地教育事业的发展。

2024年1月31日-2月2日，阿克苏中曼油气公司开展“迎新春 送温暖 献爱心”春节慰问活动，中曼油气企地部工作人员先后来到阿克苏市依干其镇、温宿县柯柯牙镇、阿克苏市红旗坡片区萨合提社区、温宿县塔格拉克边境派出所等9家单位，向企地共建单位致以诚挚问候和节日祝福，并送去慰问品。

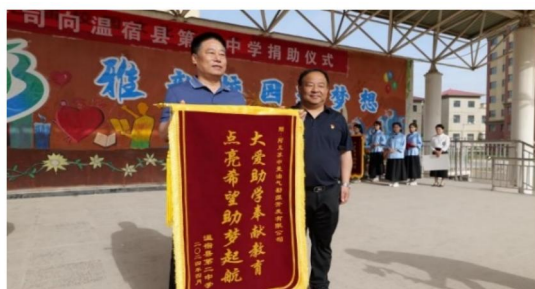
4月1日、4月8日，中曼油气企地部工作人员先后来到温宿县公安局托乎拉派出所、温宿县托乎拉乡托万克苏布拉克村，送去大米、面粉、清油、矿泉水、方便面等慰问品，提前向他们表示节日的祝福及对企业的关心与温暖。

5月9日，阿克苏中曼油气公司开展“警企融合，共驻共建”慰问活动，为温宿县基层派出所捐赠警用装备和慰问品，向始终奋战在一线的警务人员表示慰问，进一步深化警企共建，助力平安建设。当天，中曼油气公司企地部工作人员来到温宿县公安局托乎拉派出所，现场举行“警企融合 共驻共建”捐赠仪式，向托乎拉派出所捐赠200余件警用装备。在温宿县公安局依希来木其派出所，企地部工作人员为一线执勤民辅警送去慰问品，对他们表示亲切的问候，送去企业的关心和关爱。

6月27日，新疆红十字基金会、温宿县红十字会携手阿克苏中曼油气公司等爱心企业，在温宿县第二小学举行“守护安全·救在身边”安全防护爱心包捐赠仪式，共同支持当地教育事业、关心少年健康成长。

7月新疆阿克苏地区温宿县发生强对流天气，部分农作物、果树受损，7月18日，阿克苏中曼油气公司积极行动，前往阿克苏实验林场园林社区开展爱心慰问活动，为社区送去米面油等物资，帮助受灾群众渡过难关。

下一步，公司将坚决落实党中央关于巩固脱贫攻坚成果、奋战乡村振兴的决策部署，扎实推进共同富裕，积极承担在新疆阿克苏地区温宿县的帮扶工作，深挖县域资源，充分发挥自身优势，加大温宿县的帮扶力度，抓好“产业帮扶、教育帮扶、就业帮扶、民生帮扶”，高质量完成帮扶各项任务。



第六节 重要事项

一、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	是否有履行期限	承诺期限	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	保证上市公司独立性	实际控制人、公司董事长	详见2024年9月披露的《详式权益变动报告书》“第六节 对上市公司的影响分析”	2024年8月	是	长期	是		
	解决同业竞争	实际控制人、公司董事长	详见2024年9月披露的《详式权益变动报告书》“第六节 对上市公司的影响分析”	2024年8月	是	长期	是		

	减少与规范关联交易	实际控制人、公司董事长	详见2024年9月披露的《详式权益变动报告书》“第六节 对上市公司的影响分析”	2024年8月	是	长期	是		
与重大资产重组相关的承诺									
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	控股股东、实际控制人	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节同业竞争与关联交易”之“二、同业竞争”	2017年8月1日	是	长期	是		
	解决关联交易	控股股东、实际控制人、持有公司5%以上股份的股东	详见《首次公开发行股票并上市招股说明书》“第七节同业竞争与关联交易”之“三、关联交易”	2017年8月1日	是	长期	是		
与再融资相关的承诺	其他	控股股东、实际控制人	详见《关于2022年度非公开发行股	2022年5月18日	是	长期	是		

			票摊薄即期 回报的风险 提示及填补 回报措施和 相关主体承 诺的公告》 (公告 编号： 2022-034)						
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									

(二) 公司资产或项目存在盈利预测，且报告期仍处在盈利预测期间，公司就资产或项目

是否达到原盈利预测及其原因作出说明

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

2023年10月25日，财政部发布了《企业会计准则解释第17号》（财会〔2023〕21号）（以下简称“解释17号”），规定了“关于流动负债与非流动负债的划分”、“关于供应商融资安排的披露”、“关于售后租回交易的会计处理”的相关内容，该解释规定自2024年1月1日起施行。2024年12月6日，财政部发布了《企业会计准则解释第18号》（财会〔2024〕24号）（以下简称“解释18号”），规定了“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的相关内容，该解释自印发之日起施行，允许企业自发布年度提前执行。

根据财政部的上述文件的要求，公司对会计政策予以相应变更，自2024年1月1日起执行解释17号的相关规定，自2024年12月6日起执行解释18号的相关规定。本次会计政策变更是公司根据财政部相关规定和要求进行的相应变更，符合相关法律法规的规定，执行变更后的会计政策能够客观、公允地反映公司的财务状况和经营成果。本次会计政策变更不会对公司的财务状况、经营成果和现金流量产生重大影响，亦不存在损害公司及股东利益的情形。

(二) 公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

(三) 与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

(四) 审批程序及其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	1,300,000
境内会计师事务所审计年限	5年
境内会计师事务所注册会计师姓名	李宁、阮喆
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	5年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中汇会计师事务所（特殊普通合伙）	500,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降 20%以上（含 20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

十、上市公司及其董事、监事、高级管理人员、控股股东、实际控制人涉嫌违法违规、受到处罚及整改情况

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司于2024年4月28日召开的第三届董事会第四十六次会议审议通过了《关于预计公司2024年度日常关联交易的议案》，详见公司于2024年4月30日在指定信息披露媒体披露的《关于预计公司2024年度日常关联交易的公告》（公告编号：2024-028）。

关联交易类别	关联人	实际发生金额（元）
承租关联人资产	李世光	151,574.25
向关联人采购/销售商品、向关联人提供劳务	上海优强石油科技有限公司	19,203,295.89
向关联人采购商品、接受劳务	上海神开石油化工装备股份有限公司及其控股子公司	4,585,628.67
向关联人采购商品、接受劳务/技术服务	昕华夏国际能源开发有限公司及其控股子公司	38,173,679.40

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：元 币种：美元

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例(%)	关联交易结算方式	市场价格	交易价格与市场参考价格差异较大的原因
昕华夏国际能源开发有限公司北京分公司	母公司的控股子公司	接受劳务	竖戈油气田开发动态分析与油藏数值模拟	以可比市场价为基准协商定价	-	139,280		现金支付	-	-

			技术服务合同							
昕华夏国际能源开发有限公司北京分公司	母公司的控股子公司	接受劳务	岸边油田北断块赛诺曼阶普通稠油油藏开发方案设计研究技术服务合同	以可比市场价为基准协商定价	-	417,380		现金支付	-	-
昕华夏国际能源开发有限公司北京分公司	母公司的控股子公司	接受劳务	坚戈油气田开发地质综合研究与评价技术服务合同	以可比市场价为基准协商定价	-	139,280		现金支付	-	-
昕华夏国际能源开发有限公司北京分公司	母公司的控股子公司	接受劳务	岸边油田南断块油气勘探成果分析和评价部署技术服务合同	以可比市场价为基准协商定价	-	139,127		现金支付	-	-
合计				/	/	835,067		/	/	/
大额销货退回的详细情况				无						
关联交易的说明				为加快坚戈油田、岸边油田勘探开发进度，2024年7月，公司下属坚戈油田、岸边油田项目公司分别与昕华夏国际能源开发有限公司北京分公司签署了相关技术服务合同，合同金额合计835,067.00美元。						

(二)资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司分别于2022年6月10日和2022年6月29日召开第三届董事会第二十一次会议和2022年第二次临时股东大会，审议通过了《关于调整收购哈萨克斯坦岸边区块方案暨关联交易的议案》，以2,007万美元收购 Neftserv DMCC 公司持有的 Toghi Trading 公司 87%股权，从而间接持有岸边

区块 87%权益。报告期内，上述交易已通过哈萨克斯坦能源部审批，并在 TOGHI 公司所在地完成了股权变更手续，TOGHI 公司已取得了最新的公司章程及股权登记证明。本次股权变更完成后，中曼海湾持有 TOGHI 公司 87%股权，间接持有岸边区块 87%权益，TOGHI 公司成为公司控股子公司，纳入公司合并报表范围。

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

单位：元 币种：人民币

共同投资方	关联关系	被投资企业的名称	被投资企业的主营业务	被投资企业的注册资本	被投资企业的总资产	被投资企业的净资产	被投资企业的净利润	被投资企业的重大在建项目的进展情况
上海中曼投资控股有限公司	控股股东	山东中曼新材料科技有限公司	专用化学产品制造销售（不含危险化学品）、高性能纤维及复合材料制造	10,000,000	11,584,224.12	9,981,658.66	-18,341.34	-

共同对外投资的重大关联交易情况说明

无

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司于2023年12月14日、2023年12月28日分别召开了第三届董事会第四十三次会议和2023年第三次临时股东大会，审议通过了《关于公司全资子公司拟向其控股子公司提供财务资助暨关联交易的议案》，公司全资子公司中曼海湾向其控股子公司昕华夏哈萨克公司提供总额不超过5,000万美元(折合约35,687.00万元人民币)的财务资助，每笔期限不超过3年，年利率为6.50%。具体内容详见公司于2023年12月16日披露的《关于全资子公司向其控股子公司提供财务资助暨关联交易的公告》（公告编号：2023-122）。报告期内，公司全资子公司中曼海湾向控股子公司昕华夏哈萨克公司已提供3,500.00万美元财务资助。

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(五)公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：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	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）														
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）														
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计							1,543,764,000.00							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							2,638,895,600.00							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							2,638,895,600.00							
担保总额占公司净资产的比例（%）							61.87							
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）							162,837,800.00							
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）							506,184,647.37							
上述三项担保金额合计（C+D+E）							669,022,447.37							
未到期担保可能承担连带清偿责任说明							无							
担保情况说明							无							

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1、 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托理财情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2、 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3、 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十四、募集资金使用进展说明

√适用 □不适用

(一) 募集资金整体使用情况

√适用 □不适用

单位：元

募集资金来源	募集资金到位时间	募集资金总额	募集资金净额 (1)	招股书或募集说明书中募集资金承诺投资总额 (2)	超募资金总额 (3) = (1) - (2)	截至报告期末累计投入募集资金总额 (4)	其中： 截至报告期末超募资金累计投入总额 (5)	截至报告期末募集资金累计投入进度 (%) (6) = (4)/(1)	截至报告期末超募资金累计投入进度 (%) (7) = (5)/(3)	本年度投入金额 (8)	本年度投入金额占比 (%) (9) = (8)/(1)	变更用途的募集资金总额
向特定对象发行股票	2024年8月6日	1,184,428,859.00	1,167,615,808.13	1,167,615,808.13	0	858,205,536.49	0	73.50	0	858,205,536.49	73.50	0
合计	/	1,184,428,859.00	1,167,615,808.13	1,167,615,808.13	0	858,205,536.49	0	73.50	/	858,205,536.49	/	

其他说明

□适用 √不适用

(二) 募投项目明细

√适用 □不适用

1、募集资金明细使用情况

√适用 □不适用

单位：万元

募集资金来源	项目名称	项目性质	是否为招股书或者募集说明书中的承诺投资项目	是否涉及变更投向	募集资金计划投资总额(1)	本年投入金额	截至报告期末累计投入募集资金总额(2)	截至报告期末累计投入进度(%) (3) = (2)/(1)	项目达到预定可使用状态日期	是否已结项	投入进度是否符合计划的进度	投入进度未达计划的具体原因	本年实现的效益	本项目已实现的效益或者研发成果	项目可行性是否发生重大变化,如是,请说明具体情况	节余金额
向特定对象发行	温宿区块温北油田温7区块油田建	生产建设	是	否	89,816.60	69,509.82	69,509.82	77.39	-	否	是	不适用	101,830.13	-	否	不适用

股票	项目															
向特定对象发行股票	补充流动资金	补充还贷	是	否	26,944.98	16,310.73	16,310.73	60.53	-	否	是	不适用	不适用	-	否	不适用
合计	/	/	/	/	116,761.58	85,820.55	85,820.55	73.50	/	/	/	/	101,830.13	/	/	

注：温北油田温7区块2024年度实现的效益：原油产量37.42万吨，收入101,830.13万元。

2、超募资金明细使用情况

适用 不适用

(三)报告期内募投变更或终止情况

适用 不适用

(四) 报告期内募集资金使用的其他情况

1、 募集资金投资项目先期投入及置换情况

适用 不适用

公司于2024年10月14日召开第四届董事会第三次会议和第四届监事会第三次会议，审议通过了《关于使用募集资金置换预先投入募投项目及已支付发行费用的自筹资金的议案》，同意公司使用募集资金置换预先投入募投项目的自筹资金69,212.65万元及已支付的发行费用297.17万元（不含税），共计69,509.82万元。公司独立董事对上述事项发表了明确同意的意见，公司监事会发表了明确同意的意见，中汇会计师事务所（特殊普通合伙）出具了《关于中曼石油天然气集团股份有限公司以自筹资金预先投入募集资金投资项目和支付发行费用的鉴证报告》（中汇会鉴[2024]10104号），保荐人对本事项出具了明确无异议的核查意见。

2、 用闲置募集资金暂时补充流动资金情况

适用 不适用

3、 对闲置募集资金进行现金管理，投资相关产品情况

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

十五、 其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

适用 不适用

第七节 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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	0	0	62,338,361				62,338,361	62,338,361	13.48
1、国家持股									
2、国有法人持股									
3、其他内资持股	0	0	59,654,151				59,654,151	59,654,151	12.90
其中：境内非国有法人持股			56,180,468				56,180,468	56,180,468	12.15
境内自然人持股	0	0	3,473,683				3,473,683	3,473,683	0.75
4、外资持股	0	0	2,684,210				2,684,210	2,684,210	0.58
其中：境外法人持股	0	0	2,684,210				2,684,210	2,684,210	0.58
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份	400,000,100	100						400,000,100	86.52
1、人民币普通股	400,000,100	100						400,000,100	86.52
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、股份总数	400,000,100	100	62,338,361				62,338,361	462,338,461	100

2、股份变动情况说明

√适用 □不适用

2023年9月21日，公司收到中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）出具的《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2023〕2178号），本次发行的注册申请经中国证监会同意，该批复自同意注册之日起12个月内有效。

本次发行新增62,338,361股股份已于2024年8月14日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理完毕登记托管相关事宜，并收到其出具的《证券变更登记证明》。本次向特定对象发行股票完成后，发行对象所认购的股份自发行结束之日起6个月内不得上市交易或转让。本次向特定对象发行股票完成后，公司总股本由本次发行前的400,000,100股增加至462,338,461股。

上述向特定对象发行的有限售条件的流通股已于2025年2月14日解禁上市流通，截止报告披露日，公司总股本为462,338,461股，均为无限售条件流通股。

3、 股份变动对最近一年和最近一期每股收益、每股净资产等财务指标的影响（如有）

适用 不适用

（1）股本变动

根据中国证券监督管理委员会出具的《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可〔2023〕2178号），中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”）本次向特定对象发行股票总数量为62,338,361股，发行价格为19.00元/股，募集资金总额为人民币1,184,428,859.00元，扣除不含增值税发行费用人民币16,813,050.87元后，实际募集资金净额为人民币1,167,615,808.13元。上述募集资金已于2024年8月6日到位，中汇会计师事务所（特殊普通合伙）对本次发行募集资金的到位情况进行了审验，并于2024年8月7日出具了《中曼石油天然气集团股份有限公司验资报告》（中汇会验〔2024〕9569号）。

上述新增股份已于2024年8月14日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成股份登记，公司总股本由本次发行前的400,000,100股增加至462,338,461股，公司注册资本由400,000,100.00元增加至462,338,461.00元。

（2）股本变动对财务指标的影响

	股本变动前	股本变动后
基本每股收益（元/股）	1.09	0.94
每股净资产（元）	4.37	3.78

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

（二）限售股份变动情况

适用 不适用

单位：股

股东名称	年初限售股数	本年解除限售股数	本年增加限售股数	年末限售股数	限售原因	解除限售日期
天安人寿保险股份有限	0	0	3,947,368	3,947,368	公司向特定对	2025年2月

公司一传统产品(现已更名为“中汇人寿保险股份有限公司一传统产品”)					象发行股票完成后,发行对象所认购的股份自发行结束之日起6个月内不得上市交易或转让。	14日
国泰基金管理有限公司	0	0	8,842,090	8,842,090		
杭州中大君悦投资有限公司一君悦科新1号私募证券投资基金	0	0	2,736,842	2,736,842		
马鞍山固信增动能股权投资合伙企业(有限合伙)	0	0	2,631,578	2,631,578		
中信证券股份有限公司	0	0	4,210,524	4,210,524		
中信证券资产管理有限公司	0	0	2,631,577	2,631,577		
UBS AG	0	0	2,684,210	2,684,210		
瑞众人寿保险有限责任公司一自有资金	0	0	4,210,526	4,210,526		
诺德基金管理有限公司	0	0	6,217,347	6,217,347		
财通基金管理有限公司	0	0	5,805,251	5,805,251		
陈学赓	0	0	2,631,578	2,631,578		
太仓留源咨询管理中心(有限合伙)	0	0	9,684,210	9,684,210		
黄庆仰	0	0	842,105	842,105		
兴证全球基金管理有限公司	0	0	5,263,155	5,263,155		
合计	0	0	62,338,361	62,338,361		

二、证券发行与上市情况

(一)截至报告期内证券发行情况

√适用 □不适用

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
人民币普通股A股(向特定对象发行股票)	2024年8月14日	19.00元/股	62,338,361	2025年2月14日	62,338,361	-
可转换公司债券、分离交易可转债						
无						
债券(包括企业债券、公司债券以及非金融企业债务融资工具)						
无						
其他衍生证券						
无						

截至报告期内证券发行情况的说明(存续期内利率不同的债券,请分别说明):

√适用 □不适用

根据中国证券监督管理委员会出具的《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可〔2023〕2178号),中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称“公司”)本次向特定对象发行股票总数量为62,338,361股,发行价格为19.00元/股,募集

资金总额为人民币 1,184,428,859.00 元，扣除不含增值税发行费用人民币 16,813,050.87 元后，实际募集资金净额为人民币 1,167,615,808.13 元。上述募集资金已于 2024 年 8 月 6 日到位，中汇会计师事务所（特殊普通合伙）对本次发行募集资金的到位情况进行了审验，并于 2024 年 8 月 7 日出具了《中曼石油天然气集团股份有限公司验资报告》（中汇会验（2024）9569 号）。

上述新增股份已于 2024 年 8 月 14 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成股份登记，公司总股本由本次发行前的 400,000,100 股增加至 462,338,461 股，公司注册资本由 400,000,100.00 元增加至 462,338,461.00 元。

（二）公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

√适用 □不适用

报告期内，公司完成向特定对象发行股票事项，公司总股本由本次发行前的 400,000,100 股增加至 462,338,461 股，公司注册资本由 400,000,100.00 元增加至 462,338,461.00 元。

（三）现存的内部职工股情况

□适用 √不适用

三、股东和实际控制人情况

（一）股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	25,309
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	33,508
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

（二）截至报告期末前十名股东、前十名流通股股东（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（不含通过转融通出借股份）							
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、标记或冻结情况		股东性 质
					股份 状态	数量	
上海中曼投资控股有限公司	-4,227,100	82,142,700	17.77	0	质押	45,758,600	境内非 国有法 人
朱逢学	-8,000,000	26,163,398	5.66	0	质押	13,000,000	境内自 然人
西藏信托有限公司—西藏信托—金桐10号集合资金信托计划	20,000,177	20,000,177	4.33	0	无	0	其他
全国社保基金一一一组合	10,105,000	10,324,400	2.23	0	无	0	其他
太仓留源咨询管理中心（有限合伙）	9,684,210	9,684,210	2.09	9,684,210	无	0	其他

金志明	825,600	8,205,982	1.77	0	无	0	境内自然人
中信证券股份有限公司—社保基金 17052 组合	7,576,444	7,576,444	1.64	0	无	0	其他
中汇人寿保险股份有限公司—传统产品	7,547,370	7,547,370	1.63	3,947,368	无	0	其他
全国社保基金四一八组合	5,396,373	5,396,373	1.17	2,631,578	无	0	其他
瑞众人寿保险有限责任公司—自有资金	4,210,526	4,210,526	0.91	4,210,526	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
上海中曼投资控股有限公司	82,142,700	人民币普通股	82,142,700				
朱逢学	26,163,398	人民币普通股	26,163,398				
西藏信托有限公司—西藏信托—金桐 10 号集合资金信托计划	20,000,177	人民币普通股	20,000,177				
全国社保基金一一一组合	10,324,400	人民币普通股	10,324,400				
金志明	8,205,982	人民币普通股	8,205,982				
中信证券股份有限公司—社保基金 17052 组合	7,576,444	人民币普通股	7,576,444				
上海共荣投资中心（有限合伙）	4,146,811	人民币普通股	4,146,811				
青岛立心私募基金管理有限公司—立心方圆 1 号私募证券投资基金	4,061,500	人民币普通股	4,061,500				
香港中央结算有限公司	4,049,384	人民币普通股	4,049,384				
中汇人寿保险股份有限公司—传统产品	3,600,002	人民币普通股	3,600,002				
前十名股东中回购专户情况说明	报告期内，基于对公司未来发展的坚定信心和对公司内在价值的高度认可，为保障公司全体股东利益、增强投资者信心、提升公司价值，公司以自有资金通过集中竞价交易方式回购公司股份，并在未来适宜时机将前述回购股份用于员工持股计划或股权激励。截止本报告期末，公司回购专用证券账户持有公司股份 3,994,300 股，占公司目前总股本 0.86%。中曼石油天然气集团股份有限公司回购专用证券账户持股数量排名无限售条件股东第十，根据相关规定不在上表列示。						
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	无						
上述股东关联关系或一致行动的说明	1、报告期内，公司控股股东不变，实际控制人由朱逢学先生、李玉池先生变更为公司董事长李春第先生。朱逢学先生不再是中曼控股的一致行动人。 2、公司未知其他股东之间是否存在关联关系或一致行动人关系。						
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	无						

持股 5%以上股东、前十名股东及前十名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

适用 不适用

前十名股东及前十名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化

适用 不适用

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	太仓留源咨询管理中心（有限合伙）	9,684,210	2025年2月14日	9,684,210	公司向特定对象发行股票完成后，发行对象所认购的股份自发行结束之日起6个月内不得上市交易或转让。
2	瑞众人寿保险有限责任公司—自有资金	4,210,526		4,210,526	
3	中汇人寿保险股份有限公司—传统产品	3,947,368		3,947,368	
4	杭州中大君悦投资有限公司—君悦科新1号私募证券投资基金	2,736,842		2,736,842	
5	UBS AG	2,684,210		2,684,210	
6	陈学赓	2,631,578		2,631,578	
7	全国社保基金四一八组合	2,631,578		2,631,578	
8	安徽固信私募基金管理有限公司—马鞍山固信增动能股权投资基金合伙企业（有限合伙）	2,631,578		2,631,578	
9	中信证券—江苏银行—中信证券定增共赢3号集合资产管理计划	1,894,736		1,894,736	
10	招商银行股份有限公司—兴全合润混合型证券投资基金	1,631,578		1,631,578	
上述股东关联关系或一致行动的说明			无		

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、法人

适用 不适用

名称	上海中曼投资控股有限公司
单位负责人或法定代表人	李春第
成立日期	2010年7月18日
主要经营业务	实业投资，投资管理，投资咨询（除经纪），从事货物与技术的进出口业务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	无
其他情况说明	无

2、自然人

适用 不适用

3、公司不存在控股股东情况的特别说明

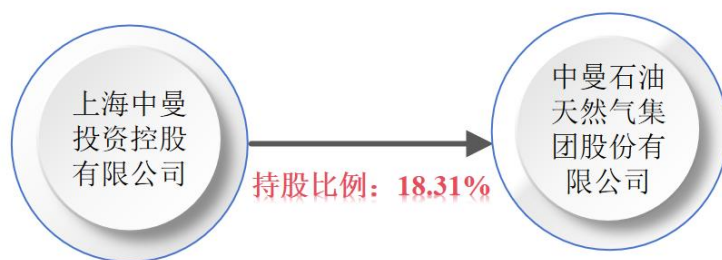
适用 不适用

4、报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5、公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



截至本报告披露日，中曼控股持有中曼石油 18.31% 的股份。

(二) 实际控制人情况

1、法人

适用 不适用

2、自然人

适用 不适用

姓名	李春第
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	否
主要职业及职务	曾任中原石油勘探局钻井二公司副经理，中原石油勘探局多种经营管理处处长，中原石油勘探局钻井三公司经理，中原石油勘探局局长，现任公司董事长。
过去10年曾控股的境内外上市公司情况	除本公司外，李春第未控股其他境内外上市公司。

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

2024年8月30日，公司原实际控制人之一朱逢学先生与公司董事长李春第先生签署了关于上海中曼投资控股有限公司的股权转让协议，朱逢学先生将其持有的中曼控股56.32%的股权转让给李春第先生。本次股权转让完成后，李春第先生将持有中曼控股62.454%的股权，李春第先生将控制中曼控股，并通过中曼控股间接控制上市公司。

公司于2024年12月3日获悉中曼控股已在市场监督管理部门完成了股权变更和过户登记手续。本次股权变更已完成，李春第先生通过中曼控股间接控制上市公司，成为公司新的实际控制人。

5、 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6、 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、 公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

回购股份方案名称	以集中竞价交易方式回购股份方案
回购股份方案披露时间	2024年1月26日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	290.1705万股-580.3410万股 0.73%-1.45%
拟回购金额	80,000,000.00-160,000,000.00元
拟回购期间	2024年1月25日-2024年7月24日
回购用途	用于员工持股计划或股权激励
已回购数量(股)	3,980,200股
已回购数量占股权激励计划所涉及的标的股票的比例(%) (如有)	/
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不涉及

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

中汇会审[2025]5667号

中曼石油天然气集团股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称中曼石油公司)财务报表,包括2024年12月31日的合并及母公司资产负债表,2024年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了中曼石油公司2024年12月31日的合并及母公司财务状况以及2024年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

(一) 钻井工程服务收入的确认

1. 事项描述

中曼石油公司从事钻井工程服务,如合并财务报表附注五(四十四)所列示,2024年度合并营业收入为4,134,772,515.73元,其中钻井工程服务营业收入为1,418,929,130.07元,占比34.32%。

如财务报表附注三(三十五)所述的会计政策,境外钻井工程服务系属于在某一时段内履行的履约义务,公司在该段时间内按照履约进度确认收入。履约进度的确认涉及管理层重大判断和估计。因此,我们将钻井工程服务收入的确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对钻井工程服务收入的确认实施的审计程序主要包括:

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

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

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

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

(二) 勘探开发业务收入的确认

1. 事项描述

中曼石油公司从事勘探开发业务，如合并财务报表附注五（四十四）所列示，2024年度合并营业收入为4,134,772,515.73元，其中勘探开发业务营业收入为2,326,705,084.36元，占比56.27%。

如财务报表附注三（三十五）所述的会计政策，勘探开发业务销售收入占比较高，对财务报告具有重大影响。因此，我们将勘探开发业务收入的确认确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对勘探开发业务收入的确认实施的审计程序主要包括：

- ①了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制设计并选取样本测试控制是否得到执行；
- ②选取样本检查销售合同，识别与商品控制权转移相关的合同条款与条件，评价中曼石油公司的收入确认政策是否符合企业会计准则的要求；
- ③获取年度销售清单，选取样本，核对销售合同、调拨单等支持性文件，评价相关收入的真实性及是否符合会计政策；
- ④对收入和成本执行分析性程序，包括本期各月份收入、成本、毛利率波动分析，评价收入确认的准确性和合理性；
- ⑤选取重要客户针对应收款项的期末余额和本期收入确认的金额实施函证程序，并对函证过程进行严格的控制；
- ⑥针对资产负债表日前后确认的收入，选取一定样本，检查调拨单等支持性文件，以确定收入是否被记录于恰当的会计期间。

（三）固定资产减值

1. 事项描述

如财务报表附注三（二十三）及附注五（十三）所述，2024年12月31日，中曼石油公司合并财务报表中资产总额11,955,240,261.50元，固定资产账面价值2,046,228,296.50元，占比17.12%。

固定资产减值迹象判断及测试涉及重大会计估计和判断，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将固定资产的减值确定为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对固定资产减值实施的审计程序包括：

- ①了解与固定资产相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性；
- ②对固定资产实施监盘程序，观察其状况，以确认是否存在减值迹象；
- ③针对固定资产中的钻机资产，按区域分析单位钻机产值贡献情况，并与公司历史数据进行纵向比较，分析中曼石油公司单位钻机产值贡献情况变化；分析各个井队的钻井的产能利用率情况，并与公司历史数据进行纵向对比，分析中曼石油公司钻机产能利用率变化趋势；
- ④检查中曼石油公司在手订单情况，评价公司未来一年的钻机工作量情况。
- ⑤对识别出明显减值迹象的资产或资产组，要求公司聘请资产评估机构对公司资产进行价值评估。

（四）油气资产的确认及计量

1. 事项描述

如财务报表附注三（二十六）及附注五（十五）所述，2024年12月31日，中曼石油公司合并财务报表中资产总额11,955,240,261.50元，油气资产账面价值4,670,146,808.12元，占比39.06%。

中曼石油公司管理层在确认油气资产涉及重大职业判断和繁琐测算过程，相关金额对财务报表有重大影响。因此，我们将油气资产的确认及计量确定为关键性审计事项。

2. 审计应对

我们对油气资产的确认及计量实施的审计程序包括：

- ①了解、评估管理层对油气资产核算相关的内部控制；
- ②复核、检查油气资产各项目的折耗政策及计算过程；
- ③获取管理层聘请的外部评估师出具的储量评估报告，对外部评估师的胜任能力、专业素养和独立性进行评估；
- ④核对油气资产相关权证，对本期新增油气资产检查其入账时点及入账价值的准确性。

四、其他信息

中曼石油公司管理层（以下简称管理层）对其他信息负责。其他信息包括2024年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

中曼石油公司治理层（以下简称治理层）负责监督中曼石油公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

(本页无正文)

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：李宁

(项目合伙人)

中国·杭州

中国注册会计师：阮喆

报告日期：2024年4月23日

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		2,541,797,763.96	1,249,711,633.83
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据		25,211,096.20	20,493,064.17
应收账款		661,926,897.93	702,349,855.59
应收款项融资		19,139,870.50	19,800,000.00
预付款项		129,505,163.41	242,384,416.86
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款		28,978,283.50	22,748,744.94
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货		615,466,361.46	594,636,998.06
其中：数据资源			
合同资产		226,100,587.64	192,926,729.97
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		5,284,609.29	12,664,950.79
其他流动资产		139,662,224.84	100,528,706.13
流动资产合计		4,393,072,858.73	3,158,245,100.34
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款		7,609,224.01	11,894,988.65
长期股权投资			
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		2,553,095.88	3,300,039.70
固定资产		2,046,228,296.50	2,130,049,476.07
在建工程		488,194,627.89	527,357,604.98
生产性生物资产			
油气资产		4,670,146,808.12	3,108,535,644.18
使用权资产		26,768,521.54	41,748,544.64
无形资产		56,351,906.93	58,227,843.14
其中：数据资源			
开发支出			

其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		197,647,236.44	199,124,999.63
递延所得税资产		35,949,871.16	5,581,267.72
其他非流动资产		30,717,814.30	47,749,383.38
非流动资产合计		7,562,167,402.77	6,133,569,792.09
资产总计		11,955,240,261.50	9,291,814,892.43
流动负债：			
短期借款		1,725,035,467.85	1,054,191,653.10
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		137,049,495.09	212,038,900.00
应付账款		909,505,755.87	936,248,714.85
预收款项		571,916.35	607,229.88
合同负债		52,932,008.15	233,024,449.13
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		107,511,191.55	73,786,702.91
应交税费		231,786,783.32	204,457,162.18
其他应付款		545,820,701.53	734,167,812.60
其中：应付利息			
应付股利		-	12,577,042.25
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		820,937,904.68	651,470,708.42
其他流动负债		21,181,491.09	68,019,522.60
流动负债合计		4,552,332,715.48	4,168,012,855.67
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款		1,481,030,180.24	1,505,603,383.86
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		8,188,350.33	20,404,120.90
长期应付款		1,401,803,585.69	511,136,456.75
长期应付职工薪酬			
预计负债		129,869,234.06	122,076,555.95
递延收益		19,185,859.87	20,491,598.79
递延所得税负债		97,408,430.56	52,493,500.25
其他非流动负债			
非流动负债合计		3,137,485,640.75	2,232,205,616.50
负债合计		7,689,818,356.23	6,400,218,472.17
所有者权益（或股东权益）：			

实收资本（或股本）		462,338,461.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		1,720,528,452.41	714,018,491.23
减：库存股		141,185,143.49	126,117,700.44
其他综合收益		5,526,564.99	15,677,460.70
专项储备		13,925,524.94	5,881,314.08
盈余公积		178,637,569.95	156,099,153.98
一般风险准备			
未分配利润		1,759,421,931.92	1,497,680,753.81
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		3,999,193,361.72	2,663,239,573.36
少数股东权益		266,228,543.55	228,356,846.90
所有者权益（或股东权益）合计		4,265,421,905.27	2,891,596,420.26
负债和所有者权益（或股东权益）总计		11,955,240,261.50	9,291,814,892.43

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：中曼石油天然气集团股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,280,106,543.57	437,155,723.67
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款		1,188,393,516.67	952,521,695.67
应收款项融资		50,000.00	-
预付款项		11,149,076.04	16,458,990.87
其他应收款		3,693,879,634.50	2,191,803,602.12
其中：应收利息			
应收股利			
存货		227,539,944.48	254,969,647.10
其中：数据资源			
合同资产		59,580,820.89	40,366,609.43
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		2,536,292.76	-
其他流动资产		-	7,094,663.22
流动资产合计		6,463,235,828.91	3,900,370,932.08
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			

长期应收款		2,134,026.95	4,335,692.00
长期股权投资		1,229,328,726.34	1,083,031,330.25
其他权益工具投资			
其他非流动金融资产			
投资性房地产		2,553,095.88	3,300,039.70
固定资产		311,896,368.87	454,636,080.85
在建工程		2,819,527.42	3,925,022.71
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		9,408,539.59	15,821,998.00
无形资产		401,791.81	497,651.65
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		56,440,540.63	49,016,349.34
递延所得税资产			
其他非流动资产		28,375,124.51	28,997,204.54
非流动资产合计		1,643,357,742.00	1,643,561,369.04
资产总计		8,106,593,570.91	5,543,932,301.12
流动负债：			
短期借款		957,137,305.56	774,782,277.78
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		106,000,000.00	125,000,000.00
应付账款		802,863,363.43	372,963,446.42
预收款项			
合同负债		-	7,239,433.15
应付职工薪酬		46,752,366.64	29,151,031.65
应交税费		91,196,055.92	68,985,532.51
其他应付款		2,612,623,869.65	1,800,262,845.08
其中：应付利息		518,084.39	-
应付股利		-	12,577,042.25
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		193,732,056.11	106,439,150.02
其他流动负债		618,331.82	614,946.84
流动负债合计		4,810,923,349.13	3,285,438,663.45
非流动负债：			
长期借款		261,000,000.00	98,000,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		2,909,277.95	9,453,346.90
长期应付款		8,964,164.56	39,532,026.36
长期应付职工薪酬			
预计负债		29,999,103.09	28,375,124.51
递延收益		9,224,192.66	10,273,265.02
递延所得税负债			

其他非流动负债			
非流动负债合计		312,096,738.26	185,633,762.79
负债合计		5,123,020,087.39	3,471,072,426.24
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		462,338,461.00	400,000,100.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		2,182,985,826.81	1,103,385,135.63
减：库存股		141,185,143.49	126,117,700.44
其他综合收益			
专项储备			
盈余公积		178,637,569.95	156,099,153.98
未分配利润		300,796,769.25	539,493,185.71
所有者权益（或股东权益）合计		2,983,573,483.52	2,072,859,874.88
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,106,593,570.91	5,543,932,301.12

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

合并利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业总收入		4,134,772,515.73	3,731,947,652.17
其中：营业收入		4,134,772,515.73	3,731,947,652.17
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		3,212,420,454.78	2,721,976,229.27
其中：营业成本		2,232,574,820.15	2,025,507,705.23
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加		140,364,593.78	117,616,781.19
销售费用		64,622,658.76	51,923,590.24
管理费用		277,499,158.70	244,186,603.92
研发费用		131,379,770.17	135,200,403.39
财务费用		365,979,453.22	147,541,145.30
其中：利息费用		194,332,398.34	150,398,821.52
利息收入		19,984,989.20	18,421,694.69
加：其他收益		44,595,617.19	29,869,489.01

投资收益（损失以“-”号填列）			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			
信用减值损失（损失以“-”号填列）		7,287,238.17	-10,807,766.28
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-6,332,953.50	2,522,906.72
资产处置收益（损失以“-”号填列）		153,676.71	-2,037,885.17
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		968,055,639.52	1,029,518,167.18
加：营业外收入		4,583,964.57	298,282.36
减：营业外支出		9,068,424.74	6,815,538.05
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		963,571,179.35	1,023,000,911.49
减：所得税费用		222,986,338.21	200,065,715.77
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		740,584,841.14	822,935,195.72
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		740,584,841.14	822,935,195.72
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）		725,821,754.31	811,695,406.68
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		14,763,086.83	11,239,789.04
六、其他综合收益的税后净额		-17,044,828.56	11,317,835.73
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-	-19,827,089.00
（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		-	-19,827,089.00
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合		-10,150,895.71	28,600,623.20

收益			
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额		-10,150,895.71	28,600,623.20
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-6,893,932.85	2,544,301.53
七、综合收益总额		723,540,012.58	834,253,031.45
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		715,670,858.60	820,468,940.88
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		7,869,153.98	13,784,090.57
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		1.76	2.06
(二) 稀释每股收益(元/股)		1.75	2.05

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：1,105,894.65 元，上期被合并方实现的净利润为：18,725,734.22 元。

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

母公司利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入		1,280,888,627.35	1,555,345,168.66
减：营业成本		1,127,515,891.82	1,312,459,604.58
税金及附加		1,132,965.21	693,226.03
销售费用		6,137,454.84	6,080,655.17
管理费用		79,602,256.62	102,002,140.26
研发费用		54,026,497.15	48,355,668.29
财务费用		62,422,642.44	56,373,232.72
其中：利息费用		57,252,219.30	51,473,330.58
利息收入		3,996,120.44	2,945,773.67
加：其他收益		2,305,251.60	2,762,672.07
投资收益（损失以“-”号填列）		312,950,020.77	227,284,233.98
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）			

信用减值损失（损失以“-”号填列）		-837,146.29	-4,223,567.38
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-1,303,460.45	240,252.42
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-122,642.04	-811,992.92
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		263,042,942.86	254,632,239.78
加：营业外收入		51,000.00	18,300.00
减：营业外支出		3,331,777.22	4,575,079.99
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		259,762,165.64	250,075,459.79
减：所得税费用		34,378,005.90	28,843,567.51
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		225,384,159.74	221,231,892.28
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		225,384,159.74	221,231,892.28
（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		-	-11,264,030.00
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-	-11,264,030.00
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		-	-11,264,030.00
4. 企业自身信用风险公允价值变动			
（二）将重分类进损益的其他综合收益			
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额			
7. 其他			
六、综合收益总额		225,384,159.74	209,967,862.28
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

合并现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023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		5,516,518,528.15	5,115,444,427.53
客户存款和同业存放款项净增加额			
向中央银行借款净增加额			
向其他金融机构拆入资金净增加额			
收到原保险合同保费取得的现金			
收到再保业务现金净额			
保户储金及投资款净增加额			
收取利息、手续费及佣金的现金			
拆入资金净增加额			
回购业务资金净增加额			
代理买卖证券收到的现金净额			
收到的税费返还		37,313,886.32	38,742,334.31
收到其他与经营活动有关的现金		276,647,022.20	113,931,237.30
经营活动现金流入小计		5,830,479,436.67	5,268,117,999.14
购买商品、接受劳务支付的现金		2,401,611,169.69	2,187,648,864.12
客户贷款及垫款净增加额			
存放中央银行和同业款项净增加额			
支付原保险合同赔付款项的现金			
拆出资金净增加额			
支付利息、手续费及佣金的现金			
支付保单红利的现金			
支付给职工及为职工支付的现金		907,055,343.46	747,370,698.82
支付的各项税费		605,405,264.78	559,671,906.20
支付其他与经营活动有关的现金		374,281,205.51	192,059,327.54
经营活动现金流出小计		4,288,352,983.44	3,686,750,796.68
经营活动产生的现金流量净额		1,542,126,453.23	1,581,367,202.46
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			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		871,240.00	2,861,435.03
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		871,240.00	2,861,435.03
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,145,323,171.70	1,263,816,422.64
投资支付的现金		124,309,333.80	382,745,468.56
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		1,269,632,505.50	1,646,561,891.20
投资活动产生的现金流量净额		-1,268,761,265.50	-1,643,700,456.17
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,175,270,525.11	-
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		4,900,000.00	-
取得借款收到的现金		2,378,213,415.92	2,126,430,685.39
收到其他与筹资活动有关的现金		142,275,990.56	221,506,837.81
筹资活动现金流入小计		3,695,759,931.59	2,347,937,523.20
偿还债务支付的现金		1,584,039,477.95	1,201,809,825.17
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		597,111,369.22	246,879,582.49
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		493,323,439.26	264,455,291.09
筹资活动现金流出小计		2,674,474,286.43	1,713,144,698.75
筹资活动产生的现金流量净额		1,021,285,645.16	634,792,824.45
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		31,104,242.96	-17,347,480.81
五、现金及现金等价物净增加额		1,325,755,075.85	555,112,089.93
加：期初现金及现金等价物余额		1,017,835,704.11	462,723,614.18
六、期末现金及现金等价物余额		2,343,590,779.96	1,017,835,704.11

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

说明：2024年公司贸易板块结算收入总额1,011,751,260.61元，其中公司承担代理人责任合同收入金额1,008,389,654.06元，公司承担主要责任人合同收入金额3,361,606.55元。公司编制现金流量表时对于承担代理人责任购销合同收入，按照未经抵销的全额法编制现金流。

母公司现金流量表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
----	----	--------	--------

一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		1,077,877,344.55	1,881,495,035.16
收到的税费返还		31,240,383.19	37,478,408.41
收到其他与经营活动有关的现金		881,706,234.41	469,417,727.46
经营活动现金流入小计		1,990,823,962.15	2,388,391,171.03
购买商品、接受劳务支付的现金		427,037,872.99	1,770,147,558.51
支付给职工及为职工支付的现金		270,944,595.85	336,513,856.98
支付的各项税费		38,714,698.43	70,937,178.46
支付其他与经营活动有关的现金		1,578,628,897.77	147,555,094.43
经营活动现金流出小计		2,315,326,065.04	2,325,153,688.38
经营活动产生的现金流量净额		-324,502,102.89	63,237,482.65
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		260,000,000.00	227,284,233.98
取得投资收益收到的现金			
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		84,898,730.11	58,382,398.37
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		66,000,000.00	-
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		410,898,730.11	285,666,632.35
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		79,461,758.09	155,300,400.63
投资支付的现金		152,060,000.00	35,670,000.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		5,100,000.00	-
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		236,621,758.09	190,970,400.63
投资活动产生的现金流量净额		174,276,972.02	94,696,231.72
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		1,167,615,808.13	-
取得借款收到的现金		1,296,400,000.00	1,035,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		55,970,561.00	73,535,783.56
筹资活动现金流入小计		2,519,986,369.13	1,108,535,783.56
偿还债务支付的现金		862,000,000.00	839,597,028.45
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		502,585,722.13	152,041,051.16
支付其他与筹资活动有关的现金		166,328,232.38	77,054,044.77
筹资活动现金流出小计		1,530,913,954.51	1,068,692,124.38

筹资活动产生的现金流量净额		989,072,414.62	39,843,659.18
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		481,374.81	-1,375,898.64
五、现金及现金等价物净增加额		839,328,658.56	196,401,474.91
加：期初现金及现金等价物余额		295,843,002.26	99,441,527.35
六、期末现金及现金等价物余额		1,135,171,660.82	295,843,002.26

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

合并所有者权益变动表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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、上年年末余额	400,000,100.00				655,288,284.57	126,117,700.44	15,408,117.75	5,881,314.08	156,099,153.98		1,522,597,211.92		2,629,156,481.86	233,077,766.64	2,862,234,248.50
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他					58,730,206.66		269,342.95				-24,916,458.11		34,083,091.50	-4,720,919.74	29,362,171.76
二、本年期初余额	400,000,100.00				714,018,491.23	126,117,700.44	15,677,460.70	5,881,314.08	156,099,153.98		1,497,680,753.81		2,663,239,573.36	228,356,846.90	2,891,596,420.26
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	62,338,361.00				1,006,509,961.18	15,067,443.05	-10,150,895.71	8,044,210.86	22,538,415.97		261,741,178.11		1,335,953,788.36	37,871,696.65	1,373,825,485.01
（一）综合收益总额							-10,150,895.71				725,821,754.31		715,670,858.60	7,869,153.98	723,540,012.58
（二）所有者投入和减少资本	62,338,361.00				944,484,096.40	15,067,443.05							991,755,014.35	12,160,667.45	1,003,915,681.80
1.所有者投入的普通股	62,338,361.00				962,603,831.13								1,024,942,192.13	4,900,000.00	1,029,842,192.13
2.其他权益工具持															

中曼石油天然气集团股份有限公司2024年年度报告

有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额					13,745,535.60	80,006,821.05							-66,261,285.45	-66,261,285.45	
4. 其他					-31,865,270.33	-64,939,378.00							33,074,107.67	7,260,667.45	40,334,775.12
(三) 利润分配									22,538,415.97		-464,080,576.20		-441,542,160.23	-441,542,160.23	
1. 提取盈余公积									22,538,415.97		-22,538,415.97				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配											-441,542,160.23		-441,542,160.23	-441,542,160.23	
4. 其他															
(四) 所有者权益内部结转					48,158,124.78								48,158,124.78	17,841,875.22	66,000,000.00
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					48,158,124.78								48,158,124.78	17,841,875.22	66,000,000.00
(五) 专项储备									8,044,210.86				8,044,210.86		8,044,210.86

中曼石油天然气集团股份有限公司2024年年度报告

1. 本期提取							24,245,887.25				24,245,887.25		24,245,887.25
2. 本期使用							16,201,676.39				16,201,676.39		16,201,676.39
(六) 其他				13,867,740.00							13,867,740.00		13,867,740.00
四、本期末余额	462,338,461.00			1,720,528,452.41	141,185,143.49	5,526,564.99	13,925,524.94	178,637,569.95		1,759,421,931.92	3,999,193,361.72	266,228,543.55	4,265,421,905.27

项目	2023 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	400,000,100.00			1,023,369,787.96	119,989,753.38	19,670,387.88		133,975,964.75		842,866,497.12		2,299,892,984.33	-2,077,704.37	2,297,815,279.96	
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他				109,199,853.74		-12,766,461.38				-54,608,499.76		41,824,892.60	139,971,476.59	181,796,369.19	
二、本年期初余额	400,000,100.00			1,132,569,641.70	119,989,753.38	6,903,926.50		133,975,964.75		788,257,997.36		2,341,717,876.93	137,893,772.22	2,479,611,649.15	
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)				-418,551,150.47	6,127,947.06	8,773,534.20	5,881,314.08	22,123,189.23		709,422,756.45		321,521,696.43	90,463,074.68	411,984,771.11	
(一) 综合收益总额						28,600,623.20				811,695,406.68		840,296,029.88	13,784,090.57	854,080,120.45	
(二) 所有者投入和减少资本				-368,081,503.39	6,127,947.06							-374,209,450.45		-374,209,450.45	

中曼石油天然气集团股份有限公司2024年年度报告

1. 所有者投入的普通股					-412,041,211.59								-412,041,211.59		-412,041,211.59
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					52,532,590.86	39,995,613.22							12,536,977.64		12,536,977.64
4. 其他					-8,572,882.66	-33,867,666.16							25,294,783.50		25,294,783.50
(三) 利润分配									22,123,189.23	-122,099,739.23			-99,976,550.00	77,069,294.79	-22,907,255.21
1. 提取盈余公积									22,123,189.23	-22,123,189.23					
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者(或股东)的分配										-99,976,550.00			-99,976,550.00		-99,976,550.00
4. 其他														77,069,294.79	77,069,294.79
(四) 所有者权益内部结转							-19,827,089.00			19,827,089.00				-390,310.68	-390,310.68
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							-19,827,089.00			19,827,089.00					

中曼石油天然气集团股份有限公司2024年年度报告

转留存收益															
6. 其他													-390,310.68	-390,310.68	
(五) 专项储备							5,881,314.08						5,881,314.08	5,881,314.08	
1. 本期提取							20,754,737.48						20,754,737.48	20,754,737.48	
2. 本期使用							14,873,423.40						14,873,423.40	14,873,423.40	
(六) 其他					-50,469,647.08								-50,469,647.08	-50,469,647.08	
四、本期期末余额	400,000,100.00				714,018,491.23	126,117,700.44	15,677,460.70	5,881,314.08	156,099,153.98		1,497,680,753.81		2,663,239,573.36	228,356,846.90	2,891,596,420.26

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

母公司所有者权益变动表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024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、上年年末余额	400,000,100.00				1,103,385,135.63	126,117,700.44			156,099,153.98	539,493,185.71	2,072,859,874.88
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				1,103,385,135.63	126,117,700.44			156,099,153.98	539,493,185.71	2,072,859,874.88
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）	62,338,361.00				1,079,600,691.18	15,067,443.05			22,538,415.97	-238,696,416.46	910,713,608.64
（一）综合收益总额										225,384,159.74	225,384,159.74
（二）所有者投入和减少资本	62,338,361.00				1,079,600,691.18	15,067,443.05					1,126,871,609.13
1. 所有者投入的普通股	62,338,361.00				1,105,277,447.13						1,167,615,808.13
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					13,745,535.60	80,006,821.05					-66,261,285.45
4. 其他					-39,422,291.55	-64,939,378.00					25,517,086.45
（三）利润分配									22,538,415.97	-464,080,576.20	-441,542,160.23
1. 提取盈余公积									22,538,415.97	-22,538,415.97	
2. 对所有者（或股东）的分配										-441,542,160.23	-441,542,160.23
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											

中曼石油天然气集团股份有限公司2024年年度报告

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	462,338,461.00				2,182,985,826.81	141,185,143.49			178,637,569.95	300,796,769.25	2,983,573,483.52

项目	2023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、上年年末余额	400,000,100.00				1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00		133,975,964.75	429,097,002.66	1,962,986,792.23
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				1,108,639,448.20	119,989,753.38	11,264,030.00		133,975,964.75	429,097,002.66	1,962,986,792.23
三、本期增减变动金额(减少以“－”号填列)					-5,254,312.57	6,127,947.06	-11,264,030.00		22,123,189.23	110,396,183.05	109,873,082.65
(一) 综合收益总额										221,231,892.28	221,231,892.28
(二) 所有者投入和减少资本					-5,254,312.57	6,127,947.06					-11,382,259.63
1. 所有者投入的普通股					-49,214,020.77						-49,214,020.77
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					52,532,590.86	39,995,613.22					12,536,977.64
4. 其他					-8,572,882.66	-33,867,666.16					25,294,783.50

中曼石油天然气集团股份有限公司2024年年度报告

(三) 利润分配								22,123,189.23	-122,099,739.23	-99,976,550.00
1. 提取盈余公积								22,123,189.23	-22,123,189.23	
2. 对所有者(或股东)的分配									-99,976,550.00	-99,976,550.00
3. 其他										
(四) 所有者权益内部结转							-11,264,030.00		11,264,030.00	
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							-11,264,030.00		11,264,030.00	
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				1,103,385,135.63	126,117,700.44		156,099,153.98	539,493,185.71	2,072,859,874.88

公司负责人：李春第 主管会计工作负责人：叶吉峰 会计机构负责人：罗建玉

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中曼石油天然气集团股份有限公司(以下简称公司或本公司)系于2003年6月13日经上海市工商局浦东新区分局核准成立,2013年12月24日在中曼石油天然气集团有限公司的基础上整体变更设立。现持有统一社会信用代码为913100007514799050的营业执照。公司注册地:中国(上海)自由贸易试验区临港新片区南汇新城镇飞渡路2099号1幢1层,总部地址为上海市浦东新区泥城镇江山路3998号。法定代表人:李春第。

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《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》(证监许可[2017]1310号)核准,公司于2017年11月17日在上海证券交易所挂牌交易。公司总股本为400,000,100股,每股面值人民币1元。

根据公司2022年6月2日召开的股东大会决议,并经中国证券监督管理委员会《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2023]2178号)核准,公司向特定对象发行人民币普通股(A股)62,338,361.00股(每股面值1元),增加股本人民币62,338,361.00元,变更后的股本为人民币462,338,461.00元,公司于2024年8月份发行完成。

截止2024年12月31日,总股本为462,338,461股,每股面值人民币1元。其中:有限售条件的流通股份A股62,338,361股;无限售条件的流通股份A股400,000,100股。

本公司的基本组织架构:根据国家法律法规和公司章程的规定,建立了由股东大会、董事会、监事会及经营管理层组成的规范的多层次治理结构;董事会下设审计委员会、薪酬与考核委员会、提名委员会和战略委员会等四个专门委员会和证券事务部。公司设置“十个部门二个中心”,分别为行政管理部、人力资源部、规划发展部、计划财务部、证券事务部、融资部、审计监察部、法律合同部、数字化办公室、后勤管理部、采购物流中心、技术中心。

本公司属石油和天然气开采行业。主要经营活动为:设备制造业、工程服务和石油开采。主要产品及劳务为设备制造、租赁和销售,钻井工程服务和石油开采、石油及其衍生品销售等。

本财务报表及财务报表附注已于2025年4月23日经公司第四届董事会第八次会议批准对外报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础,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(2023年修订)》的披露规定编制财务报表。

2、持续经营

√适用 □不适用

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

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示:

√适用 □不适用

本公司及各子公司根据实际生产经营特点,依据相关企业会计准则的规定,对收入确认、融资租入固定资产、预计负债的确认和计量等交易和事项指定了若干具体会计政策和会计估计,具体会计政策参见“五、重要会计政策及会计估计34收入”、“五、重要会计政策及会计估计38租赁”和“五、重要会计政策及会计估计31预计负债”等相关说明。

1、 遵循企业会计准则的声明

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

2、 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3、 营业周期

适用 不适用

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

4、 记账本位币

本公司及境内子公司采用人民币为记账本位币。本公司境外子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币、美元、迪拉姆和坚戈为其记账本位币，编制财务报表时折算为人民币。

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

5、 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	应收账款——金额 100 万元以上(含)或占应收账款账面余额 5%以上的款项；其他应收款——金额 100 万元以上(含)且占其他应收款账面余额 5%以上的款项。
本期重要的应收款项核销	应收账款——金额 100 万元以上(含) 或占应收账款账面余额 5%以上的款项；其他应收款——金额 100 万元以上(含)且占其他应收款账面余额 5%以上的款项。
账龄超过 1 年且金额重大的预付款项	预付款项——金额 100 万元以上(含)或预付款项账面余额 5%以上的款项。
账龄超过 1 年的大额应付账款	应付款项——金额 300 万元以上(含)或应付款项账面余额 5%以上的款项。
重要的在建工程	在建工程期末金额 200 万以上(含)或占在建工程账面余额 5%以上的款项。
重要的非全资子公司	销售收入占营业总收入 20%以上的非全资子公司。

6、 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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

1. 同一控制下企业合并的会计处理

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

公司在企业合并中取得的被合并方的资产、负债，除因会计政策不同而进行的调整以外，按

照合并日被合并方在最终控制方合并财务报表中的账面价值计量。公司取得的被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额与支付的合并对价账面价值(或发行股份面值总额)的差额,调整资本公积;资本公积不足冲减的,调整留存收益。

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

2. 非同一控制下企业合并的会计处理

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

公司在购买日对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额,确认为商誉;对于合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额,首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核,经复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的,其差额计入当期损益。

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

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并,根据企业会计准则判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。多次交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况,通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理:(1)这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的;(2)这些交易整体才能达成一项完整的商业结果;(3)一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生;(4)一项交易单独看是不经济的,但是和其他交易一并考虑时是经济的。

属于“一揽子交易”的,将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的,在合并财务报表中,对于购买日之前持有的被购买方的股权,按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量,公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益或留存收益;购买日之前已经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、其他所有者权益变动转为购买日当期收益,由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

3. 企业合并中有关交易费用的处理

为进行企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用,于发生时计入当期损益。作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用,计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

1. 控制的判断标准及合并范围

合并财务报表的合并范围以控制为基础确定。控制是指本公司拥有对被投资方的权力,通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报,并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司,是指被本公司控制的主体(含企业、被投资单位中可

分割的部分、结构化主体等)。

2. 合并报表的编制方法

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

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

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

本期若因非同一控制下企业合并增加子公司的,则不调整合并资产负债表期初数;以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。将子公司自购买日至期末的收入、费用、利润纳入合并利润表;该子公司自购买日至期末的现金流量纳入合并现金流量表。

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

3. 购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

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

4. 丧失控制权的处置子公司股权

本期本公司处置子公司,则该子公司期初至处置日的收入、费用、利润纳入合并利润表;该子公司期初至处置日的现金流量纳入合并现金流量表。因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权时,对于处置后的剩余股权投资,本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和,减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和,形成的差额计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益,在丧失控制权时采用被购买方直接处置相关资产和负债相同的基础进行会计处理(即除了在该原有子公司重新计量设定受益计划外净负债或者净资产导致的变动以外,其余一并转入当期投资收益)。其后,对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量,详见“五、重要会计政策及会计估计19长期股权投资”或“五、重要会计政策及会计估计11金融工具”。

5. 分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

本公司通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的,需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。

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

不属于一揽子交易的,对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”(详见前段)适用的原则进行会计处理。即在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额,作为权益性交易计入资本公积(股本溢价)。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

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

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照“五、重要会计政策及会计估计 19 长期股权投资”中“权益法核算的长期股权投资”所述的会计政策处理。

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

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

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

9、现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金及可以随时用于支付的存款确认为现金。现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币交易业务

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

2. 外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

资产负债表日，对于外币货币性项目采用资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除：(1)属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理；(2)用于境外经营净投资有效套期的套期工具的汇兑差额(该差额计入其他综合收益，直至净投资被处置才被确认为当期损益)；以及(3)以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的外币货币性项目除摊余成本之外的其他账面余额变动产生的汇兑差额计入其他综合收益之外，均计入当期损益。

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

3. 外币报表折算

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，采用交易发生日的当期平均汇率折算；年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但

不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。

现金流量表采用现金流量发生日的当期平均汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

11、金融工具

√适用 □不适用

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

1. 金融工具的分类、确认依据和计量方法

(1) 金融资产和金融负债的确认和初始计量

本公司成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产或金融负债。对于以常规方式购买金融资产的，本公司在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。对于初始确认时不具有重大融资成分的应收账款，按照“五、重要会计政策及会计估计 34 收入”所述的收入确认方法确定的交易价格进行初始计量。

(2) 金融资产的分类和后续计量

本公司根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征将金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

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

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

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

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

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，是指同时符合下列条件的金融资产：①本公司管理该金融资产的业务模式既以收取合同现金流量为目标又以出售该金融资产为目标。②该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

对于非交易性权益工具投资，本公司可在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。该指定基于单项非交易性权益工具投资的基础上作出，且相关投资从工具发行者的角度符合权益工具的定义。此类投资在初始指定后，除了获得的股利（属于投资成本收回部分的除外）计入当期损益外，其他相关的利得或损失（包括汇兑损益）均计入其他综合收益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

除上述 1)、2) 情形外，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，可以将金融资产不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。本公司在非同一控制下的企业合并中确认的或有对价构成金融资产的，该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

(3) 金融负债的分类和后续计量

本公司将金融负债分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同及以摊余成本计量的金融负债。

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

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

因公司自身信用风险变动引起的指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的公允价值变动金额计入其他综合收益，除非该处理会造成或扩大损益中的会计错配。该金融负债的其他公允价值变动计入当期损益。终止确认时，将之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。

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

该类金融负债按照“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”中“金融资产转移的确认依据及计量方法”所述的方法进行计量。

3) 财务担保合同

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

不属于上述 1) 或 2) 情形的财务担保合同，在初始确认后按照下列两项金额之中的较高者进行后续计量：①按照“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”中“金融工具的减值”确定的损失准备金额；②初始确认金额扣除按照“五、重要会计政策及会计估计 34 收入”所述的收入确认方法所确定的累计摊销额后的余额。

4) 以摊余成本计量的金融负债

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

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

(4) 权益工具

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

金融负债与权益工具的区分：

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

1) 向其他方交付现金或其他金融资产合同义务。

2)在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。

3)将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。

4)将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

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

2. 金融资产转移的确认依据及计量方法

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

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

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

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1)被转移金融资产在终止确认日的账面价值；(2)因转移金融资产而收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1)终止确认部分在终止确认日的账面价值；(2)终止确认部分收到的对价，与原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和。对于本公司指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具，整体或部分转移满足终止确认条件的，按上述方法计算的差额计入留存收益。

3. 金融负债终止确认条件

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

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

4. 金融工具公允价值的确定

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见“五、重要会计政策及会计估计41其他(一)公允价值”。

5. 金融工具的减值

本公司以预期信用损失为基础，对以摊余成本计量的金融资产、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款以及“五、重要会计政策及会计估计11金融工具”中“金融负债的分类和后续计量”所述的财务担保合同进行减值处理并确认损失准备。预期信用损失，是指以发生违约的风险为权重的金融工具信用损失的加权平均值。信用损失，是指本公司按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额，即全部现金短缺的现值。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，公司在资产负债表日仅将自初始确认后整个

存续期内预期信用损失的累计变动确认为损失准备。

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

除上述计量方法以外的金融工具，本公司按照一般方法计量损失准备，在每个资产负债表日评估其信用风险自初始确认后是否已经显著增加。如果信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，本公司按照该金融工具未来12个月内预期信用损失的金额计量损失准备；如果信用风险自初始确认后已显著增加但尚未发生信用减值的，处于第二阶段，本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备；如果金融资产自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

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

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

本公司在每个资产负债表日重新计量预期信用损失，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。对于以摊余成本计量的金融资产，损失准备抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值；对于以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资，公司在其他综合收益中确认其损失准备，不抵减该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

6. 金融资产和金融负债的抵销

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

12、 应收票据

√适用 □不适用

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照“五、重要会计政策及会计估计11金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定应收票据的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收票据的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收票据按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收票据单独进行减值测试。

13、 应收账款

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照“五、重要会计政策及会计估计11金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定应收账款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收账款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收账款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

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

账龄组合预期信用损失率对照表：

账龄	应收账款预期信用损失率(%)	
	境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务
1年以内(含1年,下同)	1.00	5.00
1—2年	20.00	10.00
2—3年	100.00	30.00
3—4年	100.00	80.00
4—5年	100.00	100.00

账龄	应收账款预期信用损失率 (%)	
5 年以上	100.00	100.00

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

公司按照先发生先收回的原则统计并计算应收账款账龄。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收账款单独进行减值测试。

14、 应收款项融资

√适用 □不适用

应收款项融资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化方法确定应收款项融资的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量应收款项融资的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余应收款项融资按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的应收款项融资单独进行减值测试。

15、 其他应收款

√适用 □不适用

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定其他应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量其他应收款的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余其他应收款按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

√适用 □不适用

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

公司按照先发生先收回的原则统计并计算其他应收款账龄。

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的其他应收款单独进行减值测试。

16、 存货

√适用 □不适用

存货类别、发出计价方法、盘存制度、低值易耗品和包装物的摊销方法

√适用 □不适用

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

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

(3) 公司装备板块存货的成本计量采用月末一次加权平均法；勘探板块库存商品的成本计量采用月末一次加权平均法，原材料的成本计量采用先进先出法；钻井工程板块存货的成本计量采用先进先出法。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品按照一次转销法进行摊销。

包装物按照一次转销法进行摊销。

(5) 存货的盘存制度为永续盘存制。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

√适用 □不适用

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

日市场价格为基础确定，其中：

1)产成品、商品和用于出售的材料等直接用于出售的商品存货，在正常生产经营过程中以该存货的估计售价减去估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；

2)需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

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

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

按照组合计提存货跌价准备的组合类别及确定依据、不同类别存货可变现净值的确定依据

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、 合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

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

公司将同一合同下的合同资产和合同负债相互抵销后以净额列示。

合同资产的减值

(1)合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

本公司按照“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”中“金融工具的减值”所述的简化计量方法确定合同资产的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，按应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量合同资产的信用损失。本公司将信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试，并估计预期信用损失；将其余合同资产按信用风险特征划分为若干组合，参考历史信用损失经验，结合当前状况并考虑前瞻性信息，在组合基础上估计预期信用损失。

按照信用风险特征组合计提坏账准备的组合类别及确定依据

适用 不适用

组合名称	确定组合的依据	预期信用损失的计量方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，分账龄确认预期信用损失率，详见“账龄组合预期信用损失率对照表”
关联方组合	应收合并内关联方款项	参考历史信用损失经验，结合当前状况以及考虑前瞻性信息，预期信用损失率为 0
账龄组合预期信用损失率对照表：		
账龄	合同资产预期信用损失率(%)	
	境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务

账龄	合同资产预期信用损失率(%)	
1年以内(含1年,下同)	1.00	5.00
1—2年	20.00	10.00
2—3年	100.00	30.00
3—4年	100.00	80.00
4—5年	100.00	100.00
5年以上	100.00	100.00

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

√适用 □不适用

本公司按照合同资产实际发生时点确认账龄。

按照单项计提坏账准备的认定单项计提判断标准

√适用 □不适用

本公司将债务人信用状况明显恶化、未来回款可能性较低、已经发生信用减值等信用风险特征明显不同的合同资产单独进行减值测试。

18、持有待售的非流动资产或处置组

√适用 □不适用

1. 划分为持有待售类别的条件

公司主要通过出售(包括具有商业实质的非货币性资产交换,下同)而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的,在满足下列条件时,将其划分为持有待售类别:

(1)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例,在当前状况下即可立即出售;

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

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

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

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

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

√适用 □不适用

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

公司将非流动资产或处置组首次划分为持有待售类别前,按照相关会计准则规定计量非流动资产或处置组中各项资产和负债的账面价值。在初始计量或资产负债表日重新计量持有待售的非

流动资产或处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中的负债的利息和其他费用应继续予以确认。

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

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

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

终止经营的认定标准和列报方法

√适用 □不适用

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

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

1. 终止经营的条件

终止经营，是指公司满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已经处置或划分为持有待售类别：

(1)该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

(2)该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关计划的一部分；

(3)该组成部分是专为转售而取得的子公司。

2. 终止经营的列报

拟结束使用而非出售的处置组满足终止经营定义中有关组成部分的，自停止使用日起作为终止经营列报；因出售对子公司的投资等原因导致其丧失对子公司控制权，且该子公司符合终止经营定义的，在合并报表中列报相关终止经营损益；在利润表中将终止经营处置损益的调整金额作为终止经营损益列报。

非流动资产或处置组不再划分为持有待售类别或非流动资产从持有待售的处置组中移除的，公司在当期利润表中将非流动资产或处置组的账面价值调整金额作为持续经营损益列报。公司的子公司、共同经营、合营企业、联营企业以及部分对合营企业或联营企业的投资不再继续划分为持有待售类别或从持有待售的处置组中移除的，公司在当期财务报表中相应调整各个划分为持有待售类别后可比会计期间的比较数据。

不符合终止经营定义的持有待售的非流动资产或处置组，其减值损失或转回金额及处置损益作为持续经营损益列报。终止经营的减值损失或转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。

对于当期列报的终止经营，公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。终止经营不再满足持有待售类别划分条件的，公司在当期财务报表中，将原来作为终止经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的持续经营损益列报。

19、长期股权投资

√适用 □不适用

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

1. 共同控制和重大影响的判断标准

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

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。在确定能否对被投资单位施加重大影响时，考虑投资方直接或间接持有被投资单位的表决权股份以及投资方及其他方持有的当期可执行潜在表决权在假定转换为对被投资方单位的股权后产生的影响，包括被投资单位发行的当期可转换的认股权证、股份期权及可转换公司债券等的影响。

2. 长期股权投资的初始投资成本的确定

(1) 同一控制下的合并形成的，合并方以支付现金、转让非现金资产、承担债务或发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为其初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产、所承担债务账面价值或发行股份的面值总额之间的差额调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方股东权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为其他权益工具投资而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

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

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

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权

投资成本为按照《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为其他权益工具投资的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综合收益的累计公允价值变动应当直接转入留存收益。

3. 长期股权投资的后续计量及损益确认方法

(1) 成本法核算的长期股权投资

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

(2) 权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

采用权益法核算的长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；长期股权投资的初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额应当计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。取得长期股权投资后，被投资单位采用的会计政策及会计期间与公司不一致的，按照公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资损益和其他综合收益等。按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

在公司确认应分担被投资单位发生亏损时，按照以下顺序进行处理：首先，冲减长期股权投资的账面价值。其次，长期股权投资的账面价值不足以冲减的，以其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益账面价值为限继续确认投资损失、冲减长期应收项目的账面价值。经过上述处理，按照投资合同或协议约定企业仍承担额外义务的，按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司在收益弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

在持有投资期间，被投资单位编制合并财务报表的，以合并财务报表中的净利润、其他综合收益和其他所有者权益变动中归属于被投资单位的金额为基础进行核算。

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

4. 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(1) 权益法核算下的长期股权投资的处置

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或者负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

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

权益法核算时全部转入当期损益。

(2) 成本法核算下的长期股权投资的处置

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

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

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益，其他综合收益和其他所有者权益全部结转为当期损益。

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

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

1. 投资性房地产是指为赚取租金或资本增值、或者两者兼有而持有的房地产。包括已出租的土地使用权、持有并准备增值后转让的土地使用权、已出租的建筑物(含自行建造或开发活动完成后用于出租的建筑物以及正在建造或开发过程中将来用于出租的建筑物)。

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

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

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

5. 当投资性房地产被处置、或者永久退出使用且预计不能从其处置中取得经济利益时，终止确认该项投资性房地产。投资性房地产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后计入当期损益。

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

固定资产是指同时具有下列特征的有形资产：(1)为生产商品、提供劳务、出租或经营管理持有的；(2)使用寿命超过一个会计年度。

固定资产同时满足下列条件的予以确认：(1)与该固定资产有关的经济利益很可能流入企业；(2)该固定资产的成本能够可靠地计量。与固定资产有关的后续支出，符合上述确认条件的，计入固定资产成本；不符合上述确认条件的，发生时计入当期损益。

固定资产的初始计量

固定资产按照成本进行初始计量。对弃置时预计将产生较大费用的固定资产，预计弃置费用，并将其现值计入固定资产成本。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20	5.00	4.75
运输设备	年限平均法	4-5	5.00	19.00-23.75
机器设备	年限平均法	10-15	5.00-10.00	6.00-9.50
其中：				
钻机设备	年限平均法	15	5.00-10.00	6.00-6.33
测井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
录井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
试井设备	年限平均法	12	5.00-10.00	7.50-7.92
抽油设备	年限平均法	10	5.00-10.00	9.50
其他机器设备	年限平均法	10	5.00-10.00	9.00-9.50
电子设备	年限平均法	3-5	5.00	19.00-31.67
其他设备	年限平均法	5-10	5.00-10.00	9.00-19.00

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

说明：

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

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

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

其他说明

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

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

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

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

22、 在建工程

√适用 □不适用

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

2. 在建工程达到预定可使用状态时，按工程实际成本转入固定资产。已达到预定可使用状态

但尚未办理竣工结算的，先按估计价值转入固定资产，待办理竣工决算后再按实际成本调整原暂估价值，但不再调整原已计提的折旧。

3. 本公司在建工程转为固定资产的具体标准和时点如下：

类别	转为固定资产的标准和时点
房屋建筑物	房屋建筑物转固标准以投入使用与竣工验收孰早为依据，转固时点系竣工验收报告或者试运行报告。
机器设备	机器设备转固标准为是否投入使用，转固时点为机器安装运行验收单。

4. 公司将在建工程达到预定可使用状态前产出的产品或副产品对外销售(以下简称试运行销售)的，按照《企业会计准则第14号——收入》《企业会计准则第1号——存货》等规定，对试运行销售相关的收入和成本分别进行会计处理，计入当期损益。试运行产出的有关产品或副产品在对外销售前，符合《企业会计准则第1号——存货》规定的确认为存货，符合其他相关企业会计准则中有关资产确认条件的确认为相关资产。

23、借款费用

适用 不适用

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

1. 借款费用资本化的确认原则

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

(3) 停止资本化：当所购建或者生产符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态时，借款费用停止资本化。当购建或者生产符合资本化的资产中部分项目分别完工且可单独使用时，该部分资产借款费用停止资本化。购建或者生产的资产的各部分分别完工，但必须等到整体完工后才可使用或者对外销售的，在该资产整体完工时停止借款费用资本化。

3. 借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

√适用 □不适用

1. 油气资产的计量方法

油气资产是指拥有或控制的矿区权益和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关辅助设备。取得矿区权益时发生的成本资本化为油气资产。开发井及相关辅助设备的成本予以资本化。探井成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前先行资本化为在建工程。探井成本会在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益。如未能确定是否发现了探明经济可采储量，其探井成本在完成钻探后，在一年内对其暂时资本化。若于一年后仍未能发现探明储量，探井成本则会会计入损益。其他所有勘探成本（包括地质及地球物理勘探成本）在发生时计入当期损益。

2. 对油气资产弃置义务的估计

本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计后进行的。对于境内油气资产弃置义务：按照现值计算拆除费用，并资本化作为油气资产价值的一部分。对于境外油气资产弃置义务：预计拆除费用按当地税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值一部分。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。

3. 油气资产的折耗

已探明矿区权益和开发成本以油田为单位按照产量法进行摊销，以产量和对应的探明已开发经济可采储量为基础进行折耗；未探明矿区权益不计提折耗，随生产开发及探明经济可采储量，逐渐按照其账面价值转为探明矿区权益，按照探明矿区权益进行摊销。

每年至少聘请一次中介机构对油气的储量进行评估。

4. 油气资产的减值

除未探明矿区权益外的油气资产的可收回金额低于其账面价值时，账面价值减记至可收回金额；未探明矿区权益的公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

26、无形资产

1. 无形资产的初始计量

无形资产按成本进行初始计量。外购无形资产的成本，包括购买价、相关税费以及直接归属于该项资产达到预定用途所发生的其他支出。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。债务重组取得债务人用以抵债的无形资产，以放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本为基础确定其入账价值。在非货币性资产交换具备商业实质且换入或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

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

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

(1). 使用寿命及其确定依据、估计情况、摊销方法或复核程序

√适用 □不适用

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

对使用寿命有限的无形资产，估计其使用寿命时通常考虑以下因素：(1)运用该资产生产的产品通常的寿命周期、可获得的类似资产使用寿命的信息；(2)技术、工艺等方面的现阶段情况及对未来发展趋势的估计；(3)以该资产生产的产品或提供劳务的市场需求情况；(4)现在或潜在的竞

争者预期采取的行动；(5)为维持该资产带来经济利益能力的预期维护支出，以及公司预计支付有关支出的能力；(6)对该资产控制期限的相关法律规定或类似限制，如特许使用期、租赁期等；(7)与公司持有其他资产使用寿命的关联性等。使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况：

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

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

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

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 基本原则

内部研究开发项目的支出，区分为研究阶段支出和开发阶段支出。划分研究阶段和开发阶段的标准：为获取新的技术和知识等进行的有计划的调查阶段，应确定为研究阶段，该阶段具有计划性和探索性等特点；在进行商业性生产或使用前，将研究成果或其他知识应用于某项计划或设计，以生产出新的或具有实质性改进的材料、装置、产品等阶段，应确定为开发阶段，该阶段具有针对性和形成成果的可能性较大等特点。

内部研究开发项目研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件的，确认为无形资产：(1)完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；(2)具有完成该无形资产并使用或出售的意图；(3)无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，可证明其有用性；(4)有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；(5)归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。如不满足上述条件的，于发生时计入当期损益；无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、 长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产和生产性生物资产、固定资产、在建工程、油气资产、使用权资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

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

上述长期资产于资产负债表日存在减值迹象的，应当进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的

公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。公允价值的确定方法详见“五、重要会计政策及会计估计 41 其他（一）公允价值”；处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用；资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以资产组所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

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

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用按实际支出入账，在受益期或规定的期限内平均摊销。如果长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。其中：

租入的固定资产发生的改良支出，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，在租赁资产剩余使用寿命内平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期限平均摊销。

租入的固定资产发生的装修费用，对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间与租赁资产剩余使用寿命中较短的期限平均摊销。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与租赁资产剩余使用寿命三者中较短的期限平均摊销。

29、合同负债

√适用 □不适用

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

30、职工薪酬

职工薪酬，是指企业为获得职工提供的服务或解除劳动关系而给予的各种形式的报酬或补偿。职工薪酬包括短期薪酬、离职后福利、辞退福利和其他长期职工福利。企业提供给职工配偶、子女、受赡养人、已故员工遗属及其他受益人等的福利，也属于职工薪酬。

根据流动性，职工薪酬分别列示于资产负债表的“应付职工薪酬”项目和“长期应付职工薪酬”项目。

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

(1) 设定提存计划

本公司按当期政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴纳制度(补充养老保险)或者企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费或者年金计划缴费，相应支出计入当期损益或者相关资产成本。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

在本公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或者裁减建议所提供的辞退福利时，和本公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认条件时，计入当期损益(辞退福利)。正式退休日期之后的经济补偿(如正常养老退休金)，按照离职后福利处理。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

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

31、 预计负债

√适用 □不适用

当与或有事项相关的义务同时符合以下条件，将其确认为预计负债：1. 该义务是承担的现时义务；2. 该义务的履行很可能导致经济利益流出；3. 该义务的金额能够可靠地计量。

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

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

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

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

本公司油气资产产生的预计负债确定方法详见“五、重要会计政策及会计估计 25 油气资产”

32、股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付是为了获取职工(或其他方)提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。包括以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

2. 权益工具公允价值的确定方法

(1)存在活跃市场的,按照活跃市场中的报价确定;(2)不存在活跃市场的,采用估值技术确定,包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3. 确认可行权权益工具最佳估计的依据

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等后续信息做出最佳估计,修正预计可行权的权益工具数量。在可行权日,最终预计可行权权益工具的数量应当与实际可行权数量一致。

4. 股份支付的会计处理

(1)以权益结算的股份支付

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的,授予后立即可行权的,在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用,相应调整资本公积;完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的,在等待期内的每个资产负债表日,以对可行权权益工具数量的最佳估计为基础,按权益工具授予日的公允价值,将当期取得的服务计入相关成本或费用,相应调整资本公积,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。

以权益结算的股份支付换取其他方服务的,若其他方服务的公允价值能够可靠计量的,按照其他方服务在取得日的公允价值计量;其他方服务的公允价值不能可靠计量但权益工具公允价值能够可靠计量的,按照权益工具在服务取得日的公允价值计量,计入相关成本或费用,相应增加所有者权益。

(2)以现金结算的股份支付

以现金结算的股份支付换取职工服务的,授予后立即可行权的,在授予日按公司承担负债的公允价值计入相关成本或费用,相应增加负债;完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的换取职工服务的以现金结算的股份支付,在等待期内的每个资产负债表日,以对可行权情况的最佳估计为基础,按公司承担负债的公允价值,将当期取得的服务计入相关成本或费用和相应的负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日,对负债的公允价值重新计量,其变动计入当期损益。

(3)修改、终止股份支付计划

1)以权益结算的股份支付的修改及终止

如果修改增加了所授予的权益工具的公允价值,公司按照权益工具公允价值的增加相应地确认取得服务的增加;如果修改增加了所授予的权益工具的数量,公司将增加的权益工具的公允价值相应地确认为取得服务的增加;如果公司按照有利于职工的方式修改可行权条件,公司在处理可行权条件时,考虑修改后的可行权条件。

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值,公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础,确认取得服务的金额,而不考虑权益工具公允价值的减少;如果修改减少了授予的权益工具的数量,公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理;如果以不利于职工的方式修改了可行权条件,在处理可行权条件时,不考虑修改后的可行权条件。

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(将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益,同时确认资本公积)。职工或者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权益工具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,对被授予的替代权益工具进行处理。

5. 涉及本公司合并范围内各企业之间、本公司与本公司实际控制人或其他股东之间或者本公司与本公司所在集团内其他企业之间的股份支付交易,按照《企业会计准则解释第4号》第七条集团内股份支付相关规定处理。

33、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

34、 收入

(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

1. 收入的总确认原则

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

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

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

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

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

2. 本公司收入的具体确认原则

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

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

(2) 提供劳务收入确认的具体确认原则：针对境外钻井工程服务，属于提供劳务收入，根据客户确认的工作量，并根据合同约定的计费标准确认收入；当履约进度不能合理确定时，公司已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

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

(3) 原油销售业务收入确认的具体原则：根据合同约定，公司原油交付地点均在作业井口，以公司开具的调拨单或者运输单作为收入确认时点。

(4) 贸易业务收入确认的具体原则: 根据合同约定, 确定公司身份是主要责任人还是代理人后, 相应按全额法或净额法确认收入。在净额法确认收入原则下, 公司以完成代理, 同时收到双方结算单作为收入确认时点。在全额法确认收入原则下, 公司交付货物, 以客户签署的物权转移凭证作为收入确认时点。

(5) 让渡资产使用权收入确认的具体原则: 1) 利息收入金额, 按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定; 2) 使用费收入金额, 按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

1. 合同成本的确认条件

合同成本包括合同取得成本及合同履约成本。

公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的, 作为合同取得成本确认为一项资产。公司为取得合同发生的、除预期能够收回的增量成本之外的其他支出, 在发生时计入当期损益, 明确由客户承担的除外。

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

2. 与合同成本有关的资产的摊销

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

3. 与合同成本有关的资产的减值

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

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

36、政府补助

适用 不适用

1. 政府补助的分类

政府补助, 是指本公司从政府无偿取得货币性资产或非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

与资产相关的政府补助, 是指本公司取得的、用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助, 包括购买固定资产或无形资产的财政拨款、固定资产专门借款的财政贴息等; 与收益相关的政府补助, 是指除与资产相关的政府补助之外的政府补助。对于同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助, 区分不同部分分别进行会计处理; 难以区分的, 整体归类为与收益相关的政府补助。

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为:

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

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

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

2. 政府补助的确认时点

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

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

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

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

(4) 根据本公司和该补助事项的具体情况, 应满足的其他相关条件(如有)。

3. 政府补助的会计处理

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

本公司对政府补助采用的是总额法, 具体会计处理如下:

与资产相关的政府补助确认为递延收益, 在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益; 相关资产在使用寿命结束前被出售、转让、报废或发生毁损的, 将相关递延收益余额转入资产处置当期的损益。

与收益相关的政府补助, 用于补偿本公司以后期间的相关成本费用或损失的, 确认为递延收益, 并在确认相关成本费用或损失的期间, 计入当期损益; 用于补偿企业已发生的相关成本费用或损失的, 直接计入当期损益。

本公司取得的政策性优惠贷款贴息, 区分以下两种情况, 分别进行会计处理:

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

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

已确认的政府补助需要退回的, 在需要退回的当期分以下情况进行会计处理:

(1) 初始确认时冲减相关资产账面价值的, 调整资产账面价值;

(2) 存在相关递延收益的, 冲减相关递延收益账面余额, 超出部分计入当期损益;

(3) 属于其他情况的, 直接计入当期损益。

政府补助计入不同损益项目的区分原则为: 与本公司日常活动相关的政府补助, 按照经济业务实质, 计入其他收益或冲减相关成本费用; 与本公司日常活动无关的政府补助, 计入营业外收支。

37、 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

1. 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债于资产负债表日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异, 采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损

益，但不包括下列情况产生的所得税：(1)企业合并；(2)直接在所有者权益中确认的交易或者事项；(3)按照《企业会计准则第37号——金融工具列报》等规定分类为权益工具的金融工具的股利支出，按照税收政策可在企业所得税税前扣除且所分配的利润来源于以前确认在所有者权益中的交易或事项。

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

(1)该交易不是企业合并，交易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)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

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

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

(1)商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，交易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)，并且初始确认的资产和负债不会产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异；

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

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

对于不是企业合并、交易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)、且初始确认的资产和负债导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的单项交易(包括承租人在租赁期开始日初始确认租赁负债并计入使用权资产的租赁交易，以及因固定资产等存在弃置义务而确认预计负债并计入相关资产成本的交易等)，公司对该交易因资产和负债的初始确认所产生的应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异，在交易发生时分别确认相应的递延所得税负债和递延所得税资产。

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

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

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

38、 租赁

√适用 □不适用

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。

在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，承租人和出租人将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

作为承租方对短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量，包括：租赁负债的初始计量金额；在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额(扣除已享受的租赁激励相关金额)；发生的初始直接费用；为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本。

本公司使用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

(2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：固定付款额及实质固定付款额，存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；取决于指数或比率的可变租赁付款额，该款项在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定；购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权；根据公司提供的担保余值预计应支付的款项。本公司采用租赁内含利率作为折现率。无法确定租赁内含利率的，采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司按照变动后租赁付款额的现值重新计量租赁负债：本公司对购买选择权、续租选择权或终止租赁选择权的评估结果发生变化，或续租选择权或终止租赁选择权的实际行使情况与原评估结果不一致；根据担保余值预计的应付金额发生变动；用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动。在对租赁负债进行重新计量时，本公司相应调整使用权资产的账面价值。使用权资产账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，本公司将剩余金额计入当期损益。

(3) 短期租赁和低价值资产租赁进行简化处理的判断依据和会计处理方法

本公司选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债，并将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过12个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

(4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本公司将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。

本公司作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。如果原租赁为短期租赁且本公司选择对原租赁不确认使用权资产和租赁负债，本公司将该转租赁分类为经营租赁。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

(2) 融资租赁会计处理

在租赁开始日，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”进行会计处理。未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

1. 售后租回交易

公司按照“五、重要会计政策及会计估计 34 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

(1) 承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。在租赁期开始日后，对于包含非取决于指数或比率的可变租赁付款额的售后租回交易，公司采用合理方法确定租回所保留的权利占比，不确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”。

(2) 出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述出租人的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见“五、重要会计政策及会计估计 11 金融工具”。

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

39、其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

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

1. 租赁的分类

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

2. 金融工具的减值

本公司采用预期信用损失模型对以摊余成本计量的应收款项及债权投资、合同资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收款项融资及其他债权投资等的减值进行评估。运用预期信用损失模型涉及管理层的重大判断和估计。预期信用损失计量的关键参数包括违约概率、违

约损失率和违约风险敞口。本公司考虑历史统计数据的定量分析及前瞻性信息，建立违约概率、违约损失率及违约风险敞口模型。实际的金融工具减值结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响金融工具的账面价值及信用减值损失的计提或转回。

3. 存货跌价准备

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

4. 非金融非流动资产减值

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

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

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

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

5. 折旧和摊销

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

6. 递延所得税资产

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

7. 所得税

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

8. 预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金和油田拆除费用等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司对油气资产未来的拆除费用的估计是考虑了当地条件、预期的拆除方法和行业惯例，参考了工程师的估计等因素进行的。但上述历史经验可能无法反映将来的维修情况。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

9. 公允价值计量

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

关信息详见五、重要会计政策及会计估计41其他（一）“公允价值的披露”。

40、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

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
财政部于2023年10月25日发布《企业会计准则解释第17号》(财会[2023]21号,以下简称“解释17号”),本公司自2024年1月1日起执行解释17号的相关规定。	见其他说明注8	0
财政部于2024年12月6日发布《企业会计准则解释第18号》(财会[2024]24号,以下简称“解释18号”),本公司自2024年12月6日起执行解释18号的相关规定。	见其他说明注9	0

其他说明:

注8关于流动负债与非流动负债的划分,解释17号规定,企业在资产负债表日没有将负债清偿推迟至资产负债表日后一年以上的实质性权利的,该负债应当归类为流动负债。对于符合非流动负债划分条件的负债,即使企业有意图或者计划在资产负债表日后一年内提前清偿,或者在资产负债表日至财务报告批准报出日之间已提前清偿,仍应归类为非流动负债。对于附有契约条件的贷款安排产生的负债,在进行流动性划分时,应当区别以下情况考虑在资产负债表日是否具有推迟清偿负债的权利:1)企业在资产负债表日或者之前应遵循的契约条件,影响该负债在资产负债表日的流动性划分;2)企业在资产负债表日之后应遵循的契约条件,与该负债在资产负债表日的流动性划分无关。负债的条款导致企业在交易对手方选择的情况下通过交付自身权益工具进行清偿的,如果企业将上述选择权分类为权益工具并将其作为复合金融工具的权益组成部分单独确认,则该条款不影响该项负债的流动性划分。

本公司自2024年1月1日起执行解释17号中“关于流动负债与非流动负债的划分”的规定,上述事情对公司可比期间报表无影响。

注9关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理,解释18号规定,在对因不属于单项履约义务的保证类质量保证产生的预计负债进行会计核算时,企业应借记“主营业务成本”、“其他业务成本”等科目,贷记“预计负债”科目,并相应在利润表中的“营业成本”和资产负债表中的“其他流动负债”、“一年内到期的非流动负债”、“预计负债”等项目列示;不再计入“销售费用”科目。

本公司自2024年12月6日起执行解释18号中“关于不属于单项履约义务的保证类质量保证的会计处理”的规定,上述事情对公司可比期间报表无影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

(3). 2024年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

41、其他

√适用 □不适用

(一) 公允价值

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

本公司采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力，优先使用相关可观察输入值，只有在可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才使用不可观察输入值。

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值，包括：活跃市场中有类似资产或负债的报价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值，包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

(二) 长期应收款

本公司对租赁应收款和由《企业会计准则第14号——收入》规范的交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项按照“五、重要会计政策及会计估计11金融工具”中“金融工具的减值”所述的一般方法确定长期应收款的预期信用损失并进行会计处理。在资产负债表日，本公司按单项长期应收款应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

本公司对租赁形成的长期应收款和交易形成的包含重大融资成分的长期应收款项，在合同约定期限内，通常认为预期信用损失为0，不计提信用损失。超过合同约定的收款期限的长期应收款，应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间的差额的现值计量长期应收款的信用损失。

(三) 股份回购

因减少注册资本或奖励职工等原因收购本公司股份的，按实际支付的金额作为库存股处理，同时进行备查登记。如果将回购的股份注销，则将按注销股票面值和注销股数计算的股票面值总额与实际回购所支付的金额之间的差额冲减资本公积，资本公积不足冲减的，冲减留存收益；如果将回购的股份奖励给本公司职工属于以权益结算的股份支付，于职工行权购买本公司股份收到价款时，转销交付职工的库存股成本和等待期内资本公积(其他资本公积)累计金额，同时，按照其差额调整资本公积(股本溢价)。

(四) 债务重组损益确认时点和会计处理方法

1. 债权人

(1)以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，债权人在相关资产符合其定义和确认条件以及债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。债权人受让包括现金在内的单项或多项金融资产的，金融资产初始确认时以公允价值计量，金融资产确认金额与债权终止确认日账面价值之间的差额计入投资收益。债权人受让金融资产以外的资产的，放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入投资收益。

(2)采用以修改其他条款方式进行债务重组的，如果修改其他条款导致全部债权终止确认，债权人在债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。债权人按照修改后的条款以公允价值初始计量重组债权，重组债权的确认金额与债权终止确认日账面价值之间的差额计入投资收益。如果修改其他条款未导致债权终止确认，债权人根据其分类，继续以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益，或者以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。对于以摊余成本计量的债权，债权人根据重新议定合同的现金流量变化情况，重新计算该重组债权的账面余额，并将相关利得或损失计入投资收益。

(3)采用组合方式进行债务重组的,债权人在相关资产符合其定义和确认条件以及债权符合终止确认条件时确认债务重组损益。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入投资收益。

2. 债务人

(1)以资产清偿债务方式进行债务重组的,债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。以单项或多项金融资产清偿债务的,所清偿债务的账面价值与偿债金融资产账面价值的差额计入投资收益;以单项或多项非金融资产清偿债务的或者以包括金融资产和非金融资产在内的多项资产清偿债务的,所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入其他收益——债务重组收益。

(2)将债务转为权益工具方式进行债务重组的,债务人在所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。权益工具在初始确认时按照公允价值计量,权益工具的公允价值不能可靠计量的,按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额计入投资收益。

(3)采用修改其他条款方式进行债务重组的,如果修改其他条款导致债务终止确认,债务人在所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。重组债务按照公允价值计量,终止确认的债务账面价值与重组债务确认金额之间的差额计入投资收益。如果修改其他条款未导致债务终止确认,或者仅导致部分债务终止确认,对于未终止确认的部分债务,债务人根据其分类,继续以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入当期损益或其他适当方法进行后续计量。对于以摊余成本计量的债务,债务人根据重新议定合同的现金流量变化情况,重新计算该重组债务的账面价值,并将相关利得或损失计入投资收益。

(4)以组合方式进行债务重组的,债务人在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时确认债务重组损益。所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额计入其他收益——债务重组收益或投资收益(仅涉及金融工具时)。

(五) 库存股

因减少注册资本或奖励职工等原因回购本公司股份,在注销或者转让之前,作为库存股管理,按实际支付的金额作为库存股成本,减少所有者权益,同时进行备查登记。如果转让库存股,按实际收到的金额与库存股账面金额的差额,计入资本公积,资本公积不足冲减的,冲减留存收益。如果注销库存股,按股票面值和注销股数减少股本,按注销库存股的账面余额与面值的差额,冲减资本公积,资本公积不足冲减的,冲减留存收益。回购、转让或注销本公司股份时,不确认利得或损失。

(六) 限制性股票

股权激励计划中,本公司授予被激励对象限制性股票,被激励对象先认购股票,如果后续未达到股权激励计划规定的解锁条件,则本公司按照事先约定的价格回购股票。向职工发行的限制性股票按有关规定履行了注册登记等增资手续的,在授予日,本公司根据收到的职工缴纳的认股款确认股本和资本公积(股本溢价);同时就回购义务确认库存股和其他应付款。

六、 税项

1、 主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额,在扣除当期允许抵扣的进项税额后,差额部分为应交增值税	13%、9%、6%、5%境外项目税项 注1
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%
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%
境内矿产资源税	按原油销售收入计缴	6%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	注 2
石油特别收益金	按税法规定计算的原油销售基础计算石油特别收益金	见注 3: 20.00%-40.00%
哈萨克斯坦矿产资源开采税	原油开采量和销售价格	5% (适用于年开采量小于 25 万吨税档)
哈萨克斯坦出口关税	从量征收	按国际油价采用浮动税率
哈萨克斯坦出口收益税	原油出口价格及实际出口量	0%-32%
哈萨克斯坦财产税	财产账面价值	1.5%

注 1 本公司伊拉克地区项目按 7%扣缴 withholding tax 税项 (伊拉克)，沙特地区项目按照 15%扣缴增值税 (沙特)，埃及地区项目按照 1%缴纳 withholding tax (埃及)，俄罗斯地区项目按照 20%缴纳销项税 (俄罗斯)，哈萨克斯坦地区项目按照 12%缴纳销项税 (哈萨克斯坦)。

注 2 存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
本公司	15.00%
四川中曼石油设备制造有限公司 (曾用名: 四川昆仑石油设备制造有限公司)	15.00%
中曼石油钻井技术有限公司	15.00%
四川中曼电气工程技术有限公司	15.00%
中曼石油天然气集团 (海湾) 公司	9.00%
中曼石油装备集团有限公司	15.00%
上海中曼油气销售有限公司	25.00%
上海昆仑致远设备租赁有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发 (香港) 有限公司	16.50%
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	25.00%
中曼石油工程技术服务 (香港) 有限公司	16.50%
陕西中曼石油钻井技术有限公司	25.00%
中曼石油天然气勘探开发 (塞浦路斯) 有限公司	10.00%
中曼石油服务有限责任公司	9.00%
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	15.00%
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	29.00%
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	20.00%
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	18.00%
四川中曼铠撒石油科技有限公司	25.00%
阿克苏中曼石油工程技术服务有限公司	25.00%
舟山中曼昆仑能源有限公司	25.00%
上海中曼石油销售有限公司	25.00%
阿克苏天山钠业有限公司	25.00%
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	20.00%
贵州中曼建设工程有限公司	25.00%
上海巴比伦石油装备有限公司	25.00%
阿克苏中曼新能源有限公司	25.00%

Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	20.00%
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司	9.00%
昕华夏国际能源开发（哈萨克斯坦）有限公司	20.00%
TNG Holding	20.00%
TENGE Oil & Gas	20.00%
Caspian Innovator Limited	20.00%
Toghi Trading F.Z.C	9.00%
LLP Company Zhan and KC	20.00%
中曼石油（香港）有限公司	16.50%
Zhongman Babylon oil & gas DMCC	9.00%
中曼能源（香港）有限公司	16.50%
Zhongman middle east oil & gas DMCC	9.00%
山东中曼新材料科技有限公司	25.00%

注3 石油特别收益金征收率说明

原油价格（美元/桶）	征收比率	速算扣除数（美元/桶）
65~70（含）	20.00%	-
70~75（含）	25.00%	0.25
75~80（含）	30.00%	0.75
80~85（含）	35.00%	1.50
85以上	40.00%	2.50

2、税收优惠

√适用 □不适用

1、增值税

本公司根据《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。

2、所得税

本公司于2023年12月12日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202331006240，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，2024年减按15%的税率计缴企业所得税。

中曼石油钻井技术有限公司于2023年12月12日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202331004047，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，2024年减按15%的税率计缴企业所得税。

四川中曼石油设备制造有限公司（曾用名：四川昆仑石油设备制造有限公司）于2023年12月12日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202351006120，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，2024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2022年11月2日取得由四川省科学技术厅、四川省财政厅、国家税务总局四川省税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202251003176，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，2024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于2023年12月12日取得由上海市科学技术委员会、上海市财政局、国家税务总局上海市税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202331004900，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，2024年减按15%的税率计缴企业所得税。

阿克苏中曼油气勘探开发有限公司于2022年10月12日取得由新疆维吾尔自治区科学技术厅、新疆维吾尔自治区财政厅、国家税务总局新疆维吾尔自治区税务局批准的《高新技术企业证书》，证书编号GR202265000292，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，同时阿克苏中曼油气勘探开发有限公司根据财政部《税务总局国家发展改革委关于延续西部大开发企业所得税政策的公告》之“一、自2021年1月1日至2030年12月31日，对设在西部地区的鼓励类产业企业减按15%的税率征收企业所得税。”阿克苏中曼油气勘探开发有限公司享受国家西部大开发战略优惠政策，综上两项税收优惠政策，2024年减按15%的税率计缴企业所得税。

3、矿产资源税

根据《财政部国家税务总局关于调整原油、天然气资源税有关政策的通知》之“二（二）对稠油、高凝油和高含硫天然气资源税减征40%。”阿克苏中曼油气勘探开发有限公司实际原油相对密度小于0.92的轻质原油按6%缴纳资源税；原油相对密度在0.92~1.0之间的重质原油按3.60%缴纳。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	9,128,711.08	2,208,574.41
银行存款	2,347,242,347.46	1,015,614,008.06
其他货币资金	185,426,705.42	231,889,051.36
其中：保证金金额	180,608,048.96	231,875,565.21
证券账户	4,818,656.46	13,486.15
资金		
存放财务公司存款		
合计	2,541,797,763.96	1,249,711,633.83
其中：存放在境外的款项总额	368,439,883.51	104,676,004.94

其他说明：

1. 抵押、质押、冻结等对使用有限制或存放在境外、或资金汇回受到限制的款项说明

项目	期末数	期初数
与某供应商合同款项存在争议，供应商向法院申请诉前财产保全，银行部分资金被冻结。属于正常商业纠纷，公司正积极应对中。	17,598,935.04	-
银行承兑汇票保证金	131,439,850.00	222,602,138.26

项 目	期末数	期初数
信用证保证金	34,120,000.00	10,000.00
保函保证金	15,048,198.96	9,263,426.95
合 计	198,206,984.00	231,875,565.21

2. 外币货币资金明细情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

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		
商业承兑票据	25,211,096.20	20,493,064.17
合 计	25,211,096.20	20,493,064.17

(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	期初未终止确认金额
银行承兑票据		
商业承兑票据		15,109,755.19
合 计		15,109,755.19

(4). 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	25,465,753.73	100.00	254,657.53	1.00	25,211,096.20	20,700,064.82	100.00	207,000.65	1.00	20,493,064.17
其中：										
商业承兑汇票	25,465,753.73	100.00	254,657.53	1.00	25,211,096.20	20,700,064.82	100.00	207,000.65	1.00	20,493,064.17
合计	25,465,753.73	/	254,657.53	/	25,211,096.20	20,700,064.82	/	207,000.65	/	20,493,064.17

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：商业承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例（%）
商业承兑汇票	25,465,753.73	254,657.53	1.00
合计	25,465,753.73	254,657.53	1.00

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	207,000.65	47,656.88	-	-	-	254,657.53
合计	207,000.65	47,656.88	-	-	-	254,657.53

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内(含1年)	593,134,290.65	643,780,025.05
1年以内小计	593,134,290.65	643,780,025.05
1至2年	87,919,832.05	76,605,279.47
2至3年	21,654,817.65	21,218,541.89
3年以上		
3至4年	15,223,989.13	26,038,400.41
4至5年	17,566,622.11	21,640,262.91
5年以上	41,810,847.70	38,493,401.23
合计	777,310,399.29	827,775,910.96

(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	16,721,805.84	2.15	16,721,805.84	100.00	-	17,480,705.84	2.11	17,480,705.84	100.00	-
其中：										
天山环保库车石化有限公司	8,049,028.97	48.13	8,049,028.97	100.00	-	8,807,928.97	50.39	8,807,928.97	100.00	-
乌鲁木齐恒顺通石油化工有限公司	8,672,776.87	51.87	8,672,776.87	100.00	-	8,672,776.87	49.61	8,672,776.87	100.00	-
按组合计提坏账准备	760,588,593.45	97.85	98,661,695.52	12.97	661,926,897.93	810,295,205.12	97.89	107,945,349.53	13.32	702,349,855.59
其中：										
境外工程款和原油及其衍生	484,794,348.63	62.37	46,374,702.10	9.57	438,419,646.53	459,412,284.40	55.50	34,023,874.56	7.41	425,388,409.84

品销售 款类业 务										
非境外 工程类 和非境 外石油 及其衍 生品销 售类业 务	275,794,244.82	35.48	52,286,993.42	18.96	223,507,251.40	350,882,920.72	42.39	73,921,474.97	21.07	276,961,445.75
合计	777,310,399.29	/	115,383,501.36	/	661,926,897.93	827,775,910.96	/	125,426,055.37	/	702,349,855.59

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
天山环保库车石化有限公司	8,049,028.97	8,049,028.97	100.00	难以收回,可执行财产不足
乌鲁木齐恒顺通石油化工有限公司	8,672,776.87	8,672,776.87	100.00	难以收回,可执行财产不足
合计	16,721,805.84	16,721,805.84	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目:境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务

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 (%)
境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务	484,794,348.63	46,374,702.10	9.57
合计	484,794,348.63	46,374,702.10	9.57

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

项目	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	392,334,227.52	3,923,342.28	1.00
1-2年	62,510,951.61	12,502,190.32	20.00
2-3年	9,188,636.65	9,188,636.65	100.00
3-4年	4,975,515.39	4,975,515.39	100.00
4-5年	4,900,350.99	4,900,350.99	100.00
5年以上	10,884,666.47	10,884,666.47	100.00

项 目	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
小 计	484,794,348.63	46,374,702.10	9.57

组合计提项目：非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务

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(%)
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	275,794,244.82	52,286,993.42	18.96
合计	275,794,244.82	52,286,993.42	18.96

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

项 目	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	200,800,063.13	10,040,003.18	5.00
1-2年	25,408,880.44	2,540,888.04	10.00
2-3年	12,466,181.00	3,739,854.30	30.00
3-4年	5,764,361.74	4,611,489.39	80.00
4-5年	428,577.28	428,577.28	100.00
5年以上	30,926,181.23	30,926,181.23	100.00
小 计	275,794,244.82	52,286,993.42	18.96

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项	17,480,705.84	-	728,246.28	30,653.72	-	16,721,805.84

计提坏账准备						
按组合计提坏账准备	107,945,349.53	-9,283,654.01	-	-	-	98,661,695.52
合计	125,426,055.37	-9,283,654.01	728,246.28	30,653.72	-	115,383,501.36

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	30,653.72

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	126,178,941.65	50,127,836.56	176,306,778.21	17.34	13,898,511.80
第二名	120,022,423.65	17,594,450.90	137,616,874.55	13.53	2,071,080.67
第三名	64,965,992.37	9,598,022.85	74,564,015.22	7.33	4,359,439.72
第四名	49,281,706.18	15,689,761.69	64,971,467.87	6.39	9,286,480.59
第五名	59,687,477.65	-	59,687,477.65	5.87	2,984,373.88
合计	420,136,541.50	93,010,072.00	513,146,613.50	50.46	32,599,886.66

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

期末外币应收账款情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

6、合同资产

(1). 合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
暂估工程款	207,535,654.37	7,239,517.84	200,296,136.53	165,380,556.51	3,983,569.95	161,396,986.56
应收保证金	32,173,405.51	6,368,954.40	25,804,451.11	37,022,352.54	5,492,609.13	31,529,743.41
合计	239,709,059.88	13,608,472.24	226,100,587.64	202,402,909.05	9,476,179.08	192,926,729.97

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3). 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	239,709,059.88	100.00	13,608,472.24	5.68	226,100,587.64	202,402,909.05	100.00	9,476,179.08	4.68	192,926,729.97
其中：										
境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	187,022,275.65	78.02	8,314,620.14	4.45	178,707,655.51	145,159,205.85	71.72	4,892,553.35	3.37	140,266,652.50
非境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	52,686,784.23	21.98	5,293,852.10	10.05	47,392,932.13	57,243,703.20	28.28	4,583,625.73	8.01	52,660,077.47
合计	239,709,059.88	/	13,608,472.24	/	226,100,587.64	202,402,909.05	/	9,476,179.08	/	192,926,729.97

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

按单项计提坏账准备的说明：

□适用 √不适用

按组合计提坏账准备:

√适用 □不适用

组合计提项目: 境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	187,022,275.65	8,314,620.14	4.45
合计	187,022,275.65	8,314,620.14	4.45

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

项目	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	176,997,999.43	1,769,979.99	1.00
1-2年	4,349,545.11	869,909.04	20.00
2-3年	3,338,261.70	3,338,261.70	100.00
3-4年	-	-	-
4-5年	-	-	-
5年以上	2,336,469.41	2,336,469.41	100.00
小计	187,022,275.65	8,314,620.14	4.45

组合计提项目: 非境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
非境外工程类和境外石油及其衍生品销售类业务	52,686,784.23	5,293,852.10	10.05
合计	52,686,784.23	5,293,852.10	10.05

按组合计提坏账准备的说明

√适用 □不适用

项目	账面余额	减值准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	28,715,717.01	1,435,785.85	5.00
1-2年	17,493,809.59	1,749,380.96	10.00
2-3年	6,240,817.63	1,872,245.29	30.00
3-4年	-	-	-

项 目	账面余额	减值准备	计提比例(%)
4-5 年	236,440.00	236,440.00	100.00
5 年以上	-	-	-
小 计	52,686,784.23	5,293,852.10	10.05

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备	9,476,179.08	4,454,413.41	-	-	322,120.25	13,608,472.24	-
合计	9,476,179.08	4,454,413.41	-	-	322,120.25	13,608,472.24	/

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(5). 本期实际核销的合同资产情况

适用 不适用

其中重要的合同资产核销情况

适用 不适用

合同资产核销说明：

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

1. 按欠款方归集的期末数前五名的应收账款和合同资产情况详见“七、合并财务报表项目注释5 应收账款”之说明。

7、应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用评级较高的银行承兑汇票	19,139,870.50	19,800,000.00
合计	19,139,870.50	19,800,000.00

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

□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款项融资

√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
银行承兑汇票	144,486,966.13	
合计	144,486,966.13	

(4). 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	19,139,870.50	100.00	-	-	19,139,870.50	19,800,000.00	100.00	-	-	19,800,000.00
其中：										
信用评级较高的银行承兑汇票	19,139,870.50	100.00	-	-	19,139,870.50	19,800,000.00	100.00	-	-	19,800,000.00
合计	19,139,870.50	/	-	/	19,139,870.50	19,800,000.00	/	-	/	19,800,000.00

按单项计提坏账准备：

□适用 √不适用

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：信用评级较高的银行承兑汇票

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收融资款项	坏账准备	计提比例 (%)
信用评级较高的银行承兑汇票	19,139,870.50	-	-
合计	19,139,870.50	-	-

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收款项融资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收款项融资情况

适用 不适用

其中重要的应收款项融资核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

(7). 应收款项融资本期增减变动及公允价值变动情况：

适用 不适用

项目	期初数	本期成本变动	本期公允价值变动	期末数
信用评级较高的银行承兑汇票	19,800,000.00	-660,129.50	-	19,139,870.50

续上表：

项 目	期初成本	期末成本	累计公允价值变动	累计在其他综合收益中确认的损失准备
信用评级较高的银行承兑汇票	19,800,000.00	19,139,870.50	-	-

(8). 其他说明

□适用 √不适用

8、预付款项

(1). 预付款项按账龄列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1年以内	103,727,398.29	80.09	225,803,642.12	93.16
1至2年	19,342,623.04	14.94	6,794,043.28	2.80
2至3年	4,626,417.72	3.57	6,711,567.26	2.77
3年以上	1,808,724.36	1.40	3,075,164.20	1.27
合计	129,505,163.41	100.00	242,384,416.86	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

单位名称	金 额	未及时结算的原因
MIT S Corp. Mining & Trading SARL	6,611,293.68	项目延迟，未到交货期。
利星行机械有限公司	5,261,908.80	原计划启动项目有变，暂缓提货。
江苏鑫特石油设备有限公司	2,031,273.20	原计划启动项目有变，暂缓提货。
Sun Here Company	1,496,366.10	预付费用性质款项，分期摊销
江苏永大压力容器制造有限公司	1,109,083.20	原计划启动项目有变，暂缓提货。
小 计	16,509,924.98	

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例(%)
第一名	52,500,000.00	40.54
第二名	6,611,293.68	5.11
第三名	5,792,842.60	4.47

第四名	5,261,908.80	4.06
第五名	4,145,049.08	3.20
合计	74,311,094.16	57.38

其他说明：
无

其他说明：
适用 不适用

期末未发现预付款项存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

9、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	28,978,283.50	22,748,744.94
合计	28,978,283.50	22,748,744.94

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). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例
无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内(含1年)	18,878,287.36	19,673,222.29
1年以内小计	18,878,287.36	19,673,222.29
1至2年	8,607,320.73	1,813,520.52
2至3年	957,882.93	378,892.22
3年以上		
3至4年	2,435,663.97	3,306,840.29
4至5年	2,975,361.49	994,462.33
5年以上	15,611,758.99	14,676,775.35
合计	49,466,275.47	40,843,713.00

(14). 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	2,535,947.11	425,148.16
备用金及员工借款	8,091,891.05	7,227,555.96
代垫款项	9,915,544.15	9,665,586.77
往来款	20,834,619.38	18,330,328.23
应收退税款	8,088,273.78	5,195,093.88
合计	49,466,275.47	40,843,713.00

(15). 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)	
2024年1月1日余额	15,688,965.11	-	2,406,002.95	18,094,968.06
2024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	1,937,949.22	-	10,809.74	1,948,758.96
本期转回				
本期转销				
本期核销				
其他变动	-444,264.95	-	-	-444,264.95
2024年12月31日余额	18,071,179.28	-	2,416,812.69	20,487,991.97

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见“五、重要会计政策和会计估计 11 金融工具”中“金融工具的减值”之说明。

公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 38.41%，第二阶段坏账准备计提比例为 0.00%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

□适用 √不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

√适用 □不适用

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见“十二、与金融工具相关的风险 1 金融工具产生的各类

风险”中“信用风险”之说明。

(16). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	2,406,002.95	10,809.74	-	-	-	2,416,812.69
按组合计提坏账准备	15,688,965.11	1,937,949.22	-	-	-444,264.95	18,071,179.28
合计	18,094,968.06	1,948,758.96	-	-	-444,264.95	20,487,991.97

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

其他说明：

(1) 按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	2,416,812.69	4.89	2,416,812.69	100.00	-
按组合计提坏账准备	47,049,462.78	95.11	18,071,179.28	38.41	28,978,283.50
合计	49,466,275.47	100.00	20,487,991.97	41.42	28,978,283.50

续上表：

种类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	2,406,002.95	5.89	2,406,002.95	100.00	-
按组合计提坏账准备	38,437,710.05	94.11	15,688,965.11	40.82	22,748,744.94
合计	40,843,713.00	100.00	18,094,968.06	44.30	22,748,744.94

1) 期末按单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
------	------	------	---------	------

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
Kaseum Technology Ltd	735,144.30	735,144.30	100.00	预计无法收回
合成工程香港有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00	预计无法收回
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
小计	2,416,812.69	2,416,812.69	100.00	

2) 期末按组合计提坏账准备的其他应收款
组合计提项目：账龄组合

项目	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
1年以内(含1年)	18,878,287.36	943,914.51	5.00
1-2年	7,872,176.43	787,217.64	10.00
2-3年	957,882.93	191,576.59	20.00
3-4年	2,435,663.97	730,699.19	30.00
4-5年	2,975,361.49	1,487,680.75	50.00
5年以上	13,930,090.60	13,930,090.60	100.00
小计	47,049,462.78	18,071,179.28	38.41

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 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
应收退税款	应收退税款	8,088,273.78	1年以内(含1年)	16.35	404,413.69
代垫公租房费用	代垫款项	7,866,780.71	1年以内(含1年): 363,881.55; 1-2年: 363,881.55; 2-3年: 405,258.00; 4-5	15.90	5,588,617.92

			年： 2,561,551.04;5 年以上： 4,172,208.57		
MITS Corp. Mining and Trading SARL	往来款	6,034,942.15	1-2年	12.20	603,494.22
延安聚泉石油工程技术服务有限公司	往来款	3,732,026.32	4-5年： 375,198.24; 5 年以上： 3,356,828.08	7.54	3,544,427.20
新疆拓川地质工程有限公司温州分公司	往来款	2,316,473.68	3-4年	4.68	694,942.10
合计	/	28,038,496.64	/	56.67	

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末外币其他应收款情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

10、存货

(1). 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 /合同履约成本 减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 /合同 履约成 本减值 准备	账面价值
在途物资	2,094,495.78	-	2,094,495.78	-	-	-
原材料	426,654,469.99	-	426,654,469.99	398,358,302.89	-	398,358,302.89
在产品	114,866,643.73	1,878,540.09	112,988,103.64	124,949,770.20	-	124,949,770.20
库存商品	73,729,292.05	-	73,729,292.05	57,804,516.72	-	57,804,516.72
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
发出商品	-	-	-	13,524,408.25	-	13,524,408.25

合计	617,344,901.55	1,878,540.09	615,466,361.46	594,636,998.06	-	594,636,998.06
----	----------------	--------------	----------------	----------------	---	----------------

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

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		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料						
在产品	-	1,878,540.09	-	-	-	1,878,540.09
库存商品						
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
发出商品						
合计	-	1,878,540.09	-	-	-	1,878,540.09

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

类别	确定可变现净值的具体依据	本期转回或转销存货跌价准备和合同履约成本减值准备的原因
在产品	未来预计销售售价减去进一步加工成本、销售过程产生的税费及销售费用	-

期末在产品中计提减值 1,878,540.09 元，原因系装备板块预投钻机项目计划变动，对前期预投项目全额计提减值准备。

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

√适用 □不适用

1. 存货期末数中无资本化利息金额。

11、持有待售资产

□适用 √不适用

12、一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		
一年内到期的其他债权投资		
一年内到期的长期应收款	5,284,609.29	12,664,950.79
合计	5,284,609.29	12,664,950.79

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明：

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
增值税留抵	132,769,451.08	94,066,061.25
未认证进项税	-	107,898.42
预交税费	6,889,796.60	3,560,617.21
非公发行中介机构服务费	-	2,754,716.98
其他	2,977.16	39,412.27
合计	139,662,224.84	100,528,706.13

其他说明：

无

14、债权投资

(1). 债权投资情况

□适用 √不适用

债权投资减值准备本期变动情况

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

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15. 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

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

各阶段划分依据和减值准备计提比例：
无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款	7,609,224.01		7,609,224.01	11,894,988.65		11,894,988.65	
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务							
合计	7,609,224.01		7,609,224.01	11,894,988.65		11,894,988.65	/

长期应收款明细情况

项目	期末数	期初数
应收融资租赁保证金-长江联合金融租赁有限公司	7,036,606.23	6,500,300.26
应收融资租赁保证金-中集融资租赁有限公司	5,857,227.07	5,394,688.39
应收融资设备款-西部钻探工程有限公司石油工程总承包分公司	-	12,664,950.79
合计：	12,893,833.30	24,559,939.44

(2). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

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

(3). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的长期应收款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(5). 本期实际核销的长期应收款情况

适用 不适用

其中重要的长期应收款核销情况

适用 不适用

长期应收款核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

17、长期股权投资

(1). 长期股权投资情况

适用 不适用

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

适用 不适用

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	15,725,129.36			15,725,129.36
2. 本期增加金额				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	15,725,129.36			15,725,129.36
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	12,425,089.66			12,425,089.66
2. 本期增加金额	746,943.82			746,943.82
(1) 计提或摊销	746,943.82			746,943.82
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	13,172,033.48			13,172,033.48
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	2,553,095.88			2,553,095.88
2. 期初账面价值	3,300,039.70			3,300,039.70

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1. 期末未发现投资性房地产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	2,046,228,296.50	2,130,049,476.07
固定资产清理		
合计	2,046,228,296.50	2,130,049,476.07

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	606,328,926.14	2,658,954,508.95	47,877,641.68	45,654,456.65	182,512,918.18	3,541,328,451.60
2. 本期增加金额	145,318,798.46	127,543,607.12	14,701,833.11	8,053,228.93	25,174,089.66	320,791,557.28
(1) 购置	14,898,147.65	80,769,326.44	14,701,833.11	1,705,362.69	11,774,813.78	123,849,483.67
(2) 在建工程转入	130,420,650.81	46,774,280.68	-	6,347,866.24	13,399,275.88	196,942,073.61
(3) 企业合并增加						
3. 本期减少金额	-	203,278,742.25	240,057.50	2,261,122.02	6,799,369.21	212,579,290.98
(1) 处置或报废	-	6,816,344.74	240,057.50	1,594,162.19	39,967.53	8,690,531.96
(2) 对外出售	-	196,462,397.51	-	666,959.83	6,759,401.68	203,888,759.02

减：外币报表折算	12,477,991.44	4,166,074.99	421,531.38	763,003.43	397,601.20	18,226,202.44
4. 期末余额	739,169,733.16	2,579,053,298.83	61,917,885.91	50,683,560.13	200,490,037.43	3,631,314,515.46
二、累计折旧						
1. 期初余额	169,203,275.30	1,097,354,662.35	19,369,713.85	36,392,494.98	83,125,368.25	1,405,445,514.73
2. 本期增加金额	36,081,412.41	157,967,346.99	7,427,821.88	7,125,469.26	20,759,090.63	229,361,141.17
(1) 计提	36,081,412.41	157,967,346.99	7,427,821.88	7,125,469.26	20,759,090.63	229,361,141.17
3. 本期减少金额	-	47,522,095.29	227,947.14	2,102,167.14	2,240,515.94	52,092,725.51
(1) 处置或报废	-	4,240,716.01	227,947.14	1,515,087.35	37,969.15	6,021,719.65
(2) 对外出售	-	43,281,379.28	-	587,079.79	2,202,546.79	46,071,005.86
减：外币报表折算	379,081.10	1,951,823.90	239,183.25	681,576.28	209,507.70	3,461,172.23
4. 期末余额	204,905,606.61	1,205,848,090.15	26,330,405.34	40,734,220.82	101,434,435.24	1,579,252,758.16
三、减值准备						
1. 期初余额		5,833,460.80				5,833,460.80
2. 本期增加金额						
(1) 计提						
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
减：外币报表折算						
4. 期末余额		5,833,460.80				5,833,460.80
四、账面价值						
1. 期末账面价值	534,264,126.55	1,367,371,747.88	35,587,480.57	9,949,339.31	99,055,602.19	2,046,228,296.50
2. 期初	437,125,650.84	1,555,766,385.80	28,507,927.83	9,261,961.67	99,387,549.93	2,130,049,476.07

账面价值						
------	--	--	--	--	--	--

期末未发现固定资产存在进一步减值迹象，故本期未新计提减值准备。

(2). 暂时闲置的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过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
房屋及建筑物	13,415,873.39
机器设备	63,441,262.61
小计	76,857,136.00

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1. 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的固定资产详见“七、合并财务报表项目注释 31 所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

固定资产清理

适用 不适用

22、在建工程

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	480,696,355.76	523,220,737.97
工程物资	7,498,272.13	4,136,867.01
合计	488,194,627.89	527,357,604.98

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
自用钻机设备制造及改造	48,059,355.20	-	48,059,355.20	26,768,370.24	-	26,768,370.24
在建油井及其基础设施	428,844,222.36	-	428,844,222.36	491,753,251.72	-	491,753,251.72
其他	3,792,778.20	-	3,792,778.20	4,699,116.01	-	4,699,116.01
合计	480,696,355.76	-	480,696,355.76	523,220,737.97	-	523,220,737.97

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例(%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率(%)	资金来源
自用钻机设备制造及改造	-	26,768,370.24	242,363,527.64	221,072,542.68	-	48,059,355.20	-	-	-	-	-	自有资金
在建油井	-	491,753,251.72	733,610,023.00	796,519,052.36		428,844,222.36	-	-	87,991,036.68	14,684,323.81	5.45	募集资金和自有资金
其他	-	4,699,116.01	6,464,381.98	7,050,656.71	320,063.08	3,792,778.20	-	-	-	-	-	自有资金
合计	-	523,220,737.97	982,437,932.62	1,024,642,251.75	320,063.08	480,696,355.76	/	/	87,991,036.68	14,684,323.81	/	/

(3). 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

(4). 在建工程的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1、期末未发现在建工程存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

2、抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的在建工程详见“七、合并财务报表项目注释 31 所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

工程物资

(5). 工程物资情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	7,498,272.13	-	7,498,272.13	4,136,867.01	-	4,136,867.01
合计	7,498,272.13	-	7,498,272.13	4,136,867.01	-	4,136,867.01

其他说明：

期末未发现工程物资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

23、生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用成本计量模式的生产性生物资产的减值测试情况

适用 不适用

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(3). 采用公允价值计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

24、油气资产

(1) 油气资产情况

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	1,590,140,014.75	19,013,475.04	1,874,494,024.60	3,483,647,514.39
2. 本期增加金额	-	1,120,009,299.94	796,519,052.36	1,916,528,352.30
(1) 外购	-	1,120,009,299.94	-	1,120,009,299.94
(2) 自行建造	-	-	796,519,052.36	796,519,052.36
3. 本期减少金额	-	-	35,375,808.25	35,375,808.25
(1) 处置	-	-	35,375,808.25	35,375,808.25
减：外币报表折算	6,461,853.04	-8,869,484.10	124,873,035.77	122,465,404.71
4. 期末余额	1,583,678,161.71	1,147,892,259.08	2,510,764,232.94	5,242,334,653.73
二、累计折旧				
1. 期初余额	178,115,915.56	-	196,995,954.65	375,111,870.21
2. 本期增加金额	48,729,102.47	-	157,175,674.40	205,904,776.87
(1) 计提	48,729,102.47	-	157,175,674.40	205,904,776.87
3. 本期减少金额	-	-	3,152,858.40	3,152,858.40
(1) 处置	-	-	3,152,858.40	3,152,858.40
减：外币报表折算	740,929.71	-	4,935,013.36	5,675,943.07
4. 期末余额	226,104,088.32	-	346,083,757.29	572,187,845.61

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	1,357,574,073.39	1,147,892,259.08	2,164,680,475.65	4,670,146,808.12
2. 期初 账面价值	1,412,024,099.19	19,013,475.04	1,677,498,069.95	3,108,535,644.18

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

期末油气资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

无

25、使用权资产

(1) 使用权资产情况

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	其他设备	合计
一、账面原值					
1. 期	16,686,088.29	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	54,755,934.02

初余额					
2. 本期增加金额	6,912,556.70	-	-	-	6,912,556.70
(1) 租赁	6,912,556.70	-	-	-	6,912,556.70
3. 本期减少金额	825,366.58	-	-	-	825,366.58
(1) 处置	825,366.58	-	-	-	825,366.58
减: 外币报表折算	68,074.33	-	-	-	68,074.33
4. 期末余额	22,705,204.08	14,038,548.43	23,411,620.90	619,676.40	60,775,049.81
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,160,348.63	1,949,798.39	6,828,389.43	68,852.93	13,007,389.38
2. 本期增加金额	5,423,539.50	4,679,516.16	11,514,153.14	206,558.77	21,823,767.57
(1) 计提	5,423,539.50	4,679,516.16	11,514,153.14	206,558.77	21,823,767.57
3. 本期减少金额	825,366.58	-	-	-	825,366.58
(1) 处置	825,366.58	-	-	-	825,366.58
减: 外币报表折算	-737.90	-	-	-	-737.90
4. 期末余额	8,759,259.45	6,629,314.55	18,342,542.57	275,411.70	34,006,528.27
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	13,945,944.63	7,409,233.88	5,069,078.33	344,264.70	26,768,521.54

2. 期初账面价值	12, 525, 739. 66	12, 088, 750. 04	16, 583, 231. 47	550, 823. 47	41, 748, 544. 64
-----------	------------------	------------------	------------------	--------------	------------------

(2) 使用权资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

期末使用权资产不存在减值迹象，故未计提减值准备。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

无

26、无形资产

(1). 无形资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	土地使用权	软件	合计
1. 期初余额	74, 203, 221. 56	2, 832, 947. 37	77, 036, 168. 93
2. 本期增加金额	-	10, 097. 47	10, 097. 47
(1) 购置	-	10, 097. 47	10, 097. 47
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
3. 本期减少金额	-	-	-
(1) 处置	-	-	-
减：外币报表折算	-	9, 305. 80	9, 305. 80
4. 期末余额	74, 203, 221. 56	2, 833, 739. 04	77, 036, 960. 60
1. 期初余额	16, 877, 137. 79	1, 931, 188. 00	18, 808, 325. 79
2. 本期增加金额	1, 738, 145. 88	142, 260. 25	1, 880, 406. 13
(1) 计提	1, 738, 145. 88	142, 260. 25	1, 880, 406. 13
3. 本期减少金额	-	-	-

(1) 处置	-	-	-
减：外币报表折算	-	3,678.25	3,678.25
4. 期末余额	18,615,283.67	2,069,770.00	20,685,053.67
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			
1. 期末账面价值	55,587,937.89	763,969.04	56,351,906.93
2. 期初账面价值	57,326,083.77	901,759.37	58,227,843.14

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是0

(2). 确认为无形资产的数据资源

适用 不适用

(3). 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

(4). 无形资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

1. 期末未发现无形资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

2. 抵押、质押、查封、冻结、扣押等所有权或使用权受限的无形资产详见“七、合并财务报表项目注释 31 所有权或使用权受到限制的资产”之说明。

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

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

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	101,408,358.72	8,107,056.30	60,725,169.69	-	48,790,245.33
营房	32,194,200.72	6,795,520.82	12,199,446.53	-	26,790,275.01
其他	65,522,440.19	70,289,038.63	13,744,762.72	-	122,066,716.10
合计	199,124,999.63	85,191,615.75	86,669,378.94	-	197,647,236.44

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	39,963,437.42	5,994,515.61	33,462,116.84	5,019,317.53
合同资产减值准备	5,245,799.31	786,869.90	3,746,334.63	561,950.19
油田资产税法口径与	145,842,428.25	29,168,485.65	-	-

会计口径价值差异				
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
合计	191,051,664.98	35,949,871.16	37,208,451.47	5,581,267.72

(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）公司预计分配利润总额	20,283,848.28	5,070,962.07	16,898,433.92	4,224,608.48
固定资产一次性税前抵扣与会计口径差异	134,332,193.93	20,149,829.09	119,538,268.53	17,930,740.28
油田资产税法口径价值与会计口径价值差异	481,250,929.33	72,187,639.40	211,053,582.43	30,338,151.49
合计	635,866,971.54	97,408,430.56	347,490,284.88	52,493,500.25

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
股份支付	76,112,959.58	62,367,423.98
可抵扣暂时性差异	112,237,387.26	128,020,009.29
可抵扣亏损	158,520,228.34	164,803,871.24
合计	346,870,575.18	355,191,304.51

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2025	-	10,651,166.58	
2026	7,918,772.54	19,593,920.90	
2027	-	16,272,443.36	
2028	-	1,791,289.77	

2029	2,409,352.06	6,753,853.32	
2030	15,809,908.60	5,153,359.07	
2031	115,681,068.10	88,264,377.75	
2032	23,575,980.88	7,599,435.53	
2033	6,691,660.35	4,895,005.87	
2034	12,585,387.97	3,829,019.09	
合计	184,672,130.50	164,803,871.24	/

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		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						
合同履行成本						
应收退货成本						
合同资产						
房屋购置款	-	-	-	14,543,424.35	-	14,543,424.35
预付油区设备款	-	-	-	2,396,580.03	-	2,396,580.03
应收工程款 注4	28,375,124.51	-	28,375,124.51	28,375,124.51	-	28,375,124.51
油气弃置费用账户资金	2,342,689.79	-	2,342,689.79	2,434,254.49	-	2,434,254.49
合计	30,717,814.30	-	30,717,814.30	47,749,383.38	-	47,749,383.38

其他说明：

注4 2020年公司伊拉克地区项目上发生事故，客户要求公司按照合同条款赔付合同总金额的10%。公司基于谨慎性原则，在2020年财报中已经全额计提相关赔偿款。

在2021年工程款陆续结算过程中，客户将工程款中28,375,124.51元（与赔偿金一致）予以截余，并暂缓支付，该笔款项流动性降低，故将其调整至非流动资产科目，同时公司已于2020年财报已经计提相应损失，故2024年财报中不再作减值方面的考虑。

31、所有权或使用权受限资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限	受限情况	账面余额	账面价值	受限	受限情况

			类型				类型	
货币资金	181,105,871.77	181,105,871.77	其他	系银行承兑汇票、其他证及其保证金冻结的存款	231,875,565.21	231,875,565.21	其他	系银行承兑汇票、其他证及其保证金
应收票据								
应收账款	-	-		-	77,191,450.40	73,857,078.04	质押	以应收账款为质押进行银行贷款
存货								
其中：数据资源								
合同资产	-	-		-	21,947,758.43	21,728,280.85	质押	以应收账款为质押进行银行贷款
固定资产	539,836,517.26	399,789,764.79	抵押		594,000,484.31	445,181,319.77		
其中：借款抵押部分	263,611,102.12	149,533,795.58	抵押	系以房屋不动产为抵押进行的银行贷款	254,684,272.62	156,255,250.56	抵押	系以房屋不动产为抵押进行的银行贷款
售后回租部分	276,225,415.14	250,255,969.21	抵押	系以机器设备为抵押进行的	339,316,211.69	288,926,069.21	抵押	系以机器设备为抵押进行的

				的融 资租 赁				的融 资租 赁
无形资产	9,048,525.98	5,991,174.10	抵押	系以地 土使用 权为抵 押进 行行 款	9,048,594.27	6,012,790.68	抵押	系以地 土使用 权为抵 押进 行行 款
其中： 数据资源								
油气资产	786,417,847.02	609,721,861.12	抵押	系以矿 采许可 证为抵 押的 行 款	786,417,847.02	659,657,391.85	抵押	系以矿 采许可 证为抵 押的 行 款
长期待摊费用	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以器 设备为 抵押 进的 融 租 赁	32,916,928.53	24,321,839.80	抵押	系以器 设备为 抵押 进的 融 租 赁
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司100%股权	1,877,947,440.30	1,877,947,440.30	质押	系以权 股为押 质的 行 款	1,403,705,516.10	1,403,705,516.10	质押	系以权 股为押 质的 行 款
合计	3,427,273,130.86	3,098,877,951.88	/	/	3,157,104,144.27	2,866,339,782.30	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款	-	19,485,847.89
抵押、保证借款	110,023,986.11	80,100,000.00
抵押借款	208,400,000.00	169,183,527.78
保证借款	1,406,611,481.74	785,422,277.43
信用借款		
合计	1,725,035,467.85	1,054,191,653.10

短期借款分类的说明：

外币借款情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
银行承兑汇票	131,329,495.09	212,038,900.00
商业承兑汇票	5,720,000.00	-
合计	137,049,495.09	212,038,900.00

本期末已到期未支付的应付票据总额为0元。到期未付的原因是无。

36、应付账款

(2). 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	779,704,048.06	812,300,312.89

1年以上	129,801,707.81	123,948,401.96
合计	909,505,755.87	936,248,714.85

(3). 账龄超过1年或逾期的重要应付账款

√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
东方石油及服务有限责任公司	15,750,506.83	未到偿还期
南阳二机石油装备集团股份有限公司	9,585,086.96	未到偿还期
山东东远石油装备有限公司	6,316,539.59	未到偿还期
胜利新大新材料股份有限公司	4,216,515.00	未到偿还期
合计	35,868,648.38	/

其他说明：

√适用 □不适用

外币应付账款情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内	505,816.35	607,140.95
1-2年	66,100.00	88.93
合计	571,916.35	607,229.88

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

期末无账龄超过1年的大额预收款项。

38、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
货款、工程款	52,658,210.74	232,806,096.49
其他	273,797.41	218,352.64
合计	52,932,008.15	233,024,449.13

(2). 账龄超过1年的重要合同负债

适用 不适用

(3). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

期末无账龄超过1年的重要合同负债。

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	加：外币报表折算	期末余额
一、短期薪酬	71,417,064.55	896,473,392.92	862,530,311.48	-626,039.18	104,734,106.81
二、离职后福利-设定提存计划	2,369,638.36	51,408,098.98	51,536,350.22	-65,955.81	2,175,431.31
三、辞退福利	-	817,608.51	215,955.08	-	601,653.43
四、一年内到期的其他福利	-	-	-	-	-
合计	73,786,702.91	948,699,100.41	914,282,616.78	-691,994.99	107,511,191.55

(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	加：外币报表折算	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	67,531,602.89	831,619,702.49	797,418,476.36	-479,892.32	101,252,936.70
二、职工福利费	2,474.50	4,279,534.89	4,279,669.39	-	2,340.00
三、社会保险费	1,775,238.73	36,194,880.89	36,634,441.33	-42,871.57	1,292,806.72
其中：医疗保险费	1,575,671.32	24,592,646.51	25,179,511.82	-11,764.67	977,041.34
工伤保险费	51,078.82	10,488,452.63	10,497,900.51	-	41,630.94
生育保险费	-	450.00	450.00	-	-
其他	148,488.59	1,113,331.75	956,579.00	-31,106.90	274,134.44
四、住房公积金	357,803.00	14,369,935.32	14,290,857.89	-1,302.39	435,578.04
五、工会经费和职工教育经费	777,085.59	9,352,759.21	9,212,281.78	-	917,563.02
六、短期带薪缺勤	972,859.84	426,060.63	464,065.24	-101,972.90	832,882.33
七、短期利润分享	-	-	-	-	-

计划					
八、非货币性福利	-	-	-	-	-
九、其他短期薪酬	-	230,519.49	230,519.49	-	-
合计	71,417,064.55	896,473,392.92	862,530,311.48	-626,039.18	104,734,106.81

(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	加：外币报表折算	期末余额
1、基本养老保险	2,304,453.52	50,225,340.00	50,348,497.55	-64,969.03	2,116,326.94
2、失业保险费	65,184.84	1,182,758.98	1,187,852.67	-986.78	59,104.37
3、企业年金缴费					
合计	2,369,638.36	51,408,098.98	51,536,350.22	-65,955.81	2,175,431.31

其他说明：

□适用 √不适用

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	51,521,315.50	26,322,441.31
城市维护建设税	1,462,036.94	899,671.36
营业税		
企业所得税	149,076,025.40	160,583,818.86
个人所得税	2,129,978.86	1,593,192.96
教育费附加	1,396,681.14	893,979.51
房产税	159,440.99	324,220.69
土地使用税	52,233.01	52,065.56
印花税	1,056,196.65	752,788.96
矿产资源税	9,433,214.51	8,154,704.54
其他	62,910.63	101,264.31
石油特别收益金	-	3,305,013.91
出口收益税	-	776,341.73
财产转让税	230,870.01	151,460.07
应交境外税费/代扣代税	15,205,879.68	546,198.41
合计	231,786,783.32	204,457,162.18

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
----	------	------

应付利息		
应付股利	-	12,577,042.25
其他应付款	545,820,701.53	721,590,770.35
合计	545,820,701.53	734,167,812.60

其他说明：

适用 不适用

(2). 应付利息

分类列示

适用 不适用

逾期的重要应付利息：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 应付股利

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
普通股股利	-	12,577,042.25
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	-	12,577,042.25

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

(4). 其他应付款

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
职工购房款	110,501,832.68	94,515,439.37
往来款	2,530,682.38	8,022,237.44
费用款项	10,568,371.17	16,041,468.72
保证金或押金	9,315,474.03	11,245,906.08
代收代付款项	175,372.66	551,410.30
银团借款手续费	6,000,000.00	7,000,000.00
员工股权激励款	24,101,041.05	40,131,110.00
收购坚戈油田未支付的收购款	-	66,931,515.00
收购岸边油田未支付的收购款	72,135,594.00	-
昕华夏国际能源开发（迪拜）	280,438,539.95	382,555,402.74

有限公司（坚戈油田）少数股东借款		
岸边油田原股东借款	30,053,793.61	94,596,280.70
合计	545,820,701.53	721,590,770.35

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

√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	110,501,832.68	企业购买的公租房，满足条件后产权转给职工
昕华夏国际能源开发（迪拜）有限公司（坚戈油田）少数股东借款	280,438,539.95	未到偿还期
岸边油田原股东借款	30,053,793.61	未到偿还期
合计	420,994,166.24	/

其他说明：

√适用 □不适用

外币其他应付款情况详见“七、合并财务报表项目注释81 外币货币性项目”之说明。

42、持有待售负债

□适用 √不适用

43、1年内到期的非流动负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	637,249,922.57	483,820,665.44
1年内到期的长期应付款	167,889,657.23	145,799,814.30
1年内到期的租赁负债	15,798,324.88	21,850,228.68
1年内到期的应付债券		
合计	820,937,904.68	651,470,708.42

其他说明：

一年内到期的外币非流动负债情况详见“七、合并财务报表项目注释81 外币货币性项目”之说明。

44、其他流动负债

其他流动负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
票据背书未终止确认对应的应付款	15,109,755.19	20,700,064.82
待转销项税	2,679,111.30	19,454,550.67

预收款的税项	3,392,624.60	27,864,907.11
合计	21,181,491.09	68,019,522.60

短期应付债券的增减变动:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

45、长期借款**(1). 长期借款分类**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押、抵押、保证借款	1,321,248,999.62	1,608,338,634.08
抵押、保证借款	20,024,902.77	20,021,944.44
抵押借款	98,457,722.22	165,265,375.00
保证借款	678,548,478.20	195,798,095.78
质押借款		
信用借款		
小计	2,118,280,102.81	1,989,424,049.30
减：一年内到期的长期借款	637,249,922.57	483,820,665.44
合计	1,481,030,180.24	1,505,603,383.86

长期借款分类的说明：

外币长期借款情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

其他说明：

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

(2). 应付债券的具体情况：（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). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1-2年	7,096,703.66	13,414,288.11
2-3年	823,845.99	5,685,965.86
3年以上	267,800.68	1,303,866.93
合计	8,188,350.33	20,404,120.90

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	1,998,643,517.76	731,055,655.43
长期应付款-未确认融资费用	-428,950,274.84	-74,119,384.38
小计	1,569,693,242.92	656,936,271.05
减：一年内到长期应付款	167,889,657.23	145,799,814.30
专项应付款		
合计	1,401,803,585.69	511,136,456.75

其他说明：

√适用 □不适用

无

长期应付款**(1). 按款项性质列示长期应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款-厦门海翼融资租赁有限公司	-	14,602,530.00
应付融资租赁款-长江联合金融租赁有限公司	54,959,714.70	110,209,296.60
应付融资租赁款-中集融资租赁有限公司	89,906,203.06	120,796,628.83
应付温宿油田探矿权证款	416,097,600.00	485,447,200.00
伊拉克应付社会建设义务基金[注]	1,437,680,000.00	-
小计	1,998,643,517.76	731,055,655.43

注：根据公司与Midland Oil Company of the Iraq（伊拉克中部石油公司）签署的EBN区块和MF区块的两个开发区块合同，合同期限为20年。根据合同条款，公司每个开发区块合同，每

年向伊拉克石油部支付 500 万美金社会建设义务基金。公司在初始确认时按照折现后的金额增加油气资产的成本,同时增加长期应付款。未来一年内需支付的部分自长期应付款转入一年内到期的非流动负债。社会建设义务基金折现时采用的折现率为 3.5%。

其他说明:

外币长期应付款情况详见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”之说明。

专项应付款

(2). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值:

适用 不适用

计划资产:

适用 不适用

设定受益计划净负债(净资产)

适用 不适用

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明:

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

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

项目延期赔偿金	28,375,124.51	28,375,124.51	-
油田股权收购滞纳金	-	16,945,894.21	-
新疆油田弃置费用	85,887,146.85	67,731,040.21	-
坚戈油田弃置费用	9,545,088.33	7,954,214.46	-
其他	6,061,874.37	1,070,282.56	-
合计	129,869,234.06	122,076,555.95	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	20,491,598.79	1,360,000.00	2,665,738.92	19,185,859.87	根据补助款对应项目进行分摊
合计	20,491,598.79	1,360,000.00	2,665,738.92	19,185,859.87	/

其他说明：

适用 不适用

计入递延收益的政府补助情况详见“十一、政府补助”之说明。

52、其他非流动负债

适用 不适用

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	400,000,100.00	62,338,361.00	-	-	-	62,338,361.00	462,338,461.00

其他说明：

根据公司2022年6月2日召开的股东大会决议，并经中国证券监督管理委员会《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2023]2178号)核准，公司向特定对象发行人民币普通股(A股)62,338,361.00股(每股面值1元)，增加股本人民币62,338,361.00元，变更后的股本为人民币462,338,461.00元。

54、其他权益工具

(2). 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

(3). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价（股本溢价）	651,651,067.25	1,178,983,536.79	186,219,111.21	1,644,415,492.83
其他资本公积	62,367,423.98	13,745,535.60	-	76,112,959.58
合计	714,018,491.23	1,192,729,072.39	186,219,111.21	1,720,528,452.41

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 股本溢价本年增加 1,178,983,536.79 元，其中 52,281,328.44 元系处置昕华夏国际能源开发有限公司 5.28% 股权所致；其中 13,867,740.00 元系根据会计准则，同控合并岸边油田，将资本公积进行还原至留存收益所致；其中 1,105,277,447.13 元系向特定对象发行股票增加资本公积；其中 7,557,021.22 元系上海中曼投资控股有限公司下属子公司对上市公司控股的竖戈油田提供财务支持，所计提的资本公积。

2) 股本溢价本年减少 186,219,111.21 元，其中 142,673,616.00 元系同控合并岸边油田，合并价款大于合并日老股东所持有的岸边油田账面净资产份额而调整的资本公积；其中 39,422,291.56 元系股票和期权激励行权时调整资本公积所致；其中 4,123,203.65 元系本年购买子公司少数股权，合并价款大于合并日老股东所持有的竖戈油田账面净资产份额而调整的资本公积。

3) 其他资本公积本年增加系公司 2024 年计提的股份支付金额。

56、库存股

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
库存股	126,117,700.44	80,006,821.05	64,939,378.00	141,185,143.49
合计	126,117,700.44	80,006,821.05	64,939,378.00	141,185,143.49

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1) 库存股本年增加 80,006,821.05 元，系公司购置库存股用于员工激励。

2) 库存股本年减少 64,939,378.00 元，系员工股权激励行权减少所致。

57、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
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								
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	15,677,460.70	-17,044,828.56	-	-	-	-10,150,895.71	-6,893,932.85	5,526,564.99
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								

现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	15,677,460.70	-17,044,828.56	-	-	-	-10,150,895.71	-6,893,932.85	5,526,564.99
其他综合收益合计	15,677,460.70	-17,044,828.56	-	-	-	-10,150,895.71	-6,893,932.85	5,526,564.99

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

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	5,881,314.08	24,245,887.25	16,201,676.39	13,925,524.94
合计	5,881,314.08	24,245,887.25	16,201,676.39	13,925,524.94

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司2024年计提安全生产费24,245,887.25元，实际使用16,201,676.39元，尚剩余13,925,524.94元。

59、盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	156,099,153.98	22,538,415.97	-	178,637,569.95
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	156,099,153.98	22,538,415.97	-	178,637,569.95

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

盈余公积增减变动原因及依据说明：本年按照母公司净利润的10%计提盈余公积。

60、未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,522,597,211.92	842,866,497.12
调整期初未分配利润合计数(调增+)	-24,916,458.11	-54,608,499.76

调减一)		
调整后期初未分配利润	1,497,680,753.81	788,257,997.36
加:本期归属于母公司所有者的净利润	725,821,754.31	811,695,406.68
减:提取法定盈余公积	22,538,415.97	22,123,189.23
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	441,542,160.23	99,976,550.00
转作股本的普通股股利		
加:其他综合收益结转留存收益	-	19,827,089.00
期末未分配利润	1,759,421,931.92	1,497,680,753.81

调整期初未分配利润明细:

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响2024年期初未分配利润-24,916,458.11元，影响2023年年初未分配利润-54,608,499.76元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0元。

利润分配情况说明

本公司2024年度利润分配预案详见“十七、资产负债表日后事项2利润分配情况说明”。

61、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	4,086,070,748.08	2,206,132,612.62	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08
其他业务	48,701,767.65	26,442,207.53	29,013,914.34	22,656,428.15
合计	4,134,772,515.73	2,232,574,820.15	3,731,947,652.17	2,025,507,705.23

(1). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

(1) 按产品/业务类别分类

单位：元 币种：人民币

产品名称	本期数		上年数	
	收入	成本	收入	成本
钻机及配件销售和租赁	326,060,059.43	288,822,580.15	219,364,973.92	195,826,582.12
钻井工程服务	1,418,929,130.07	1,295,111,864.53	1,327,907,334.88	1,171,712,964.20
原油及其衍生品	2,326,705,084.36	617,769,696.20	2,069,399,090.67	565,544,886.52
石油及制品、石油管材贸易	14,376,474.22	4,428,471.74	86,262,338.36	69,766,844.24
小计	4,086,070,748.08	2,206,132,612.62	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08

(2) 按地区分类

单位：元 币种：人民币

地区名称	本期数		上年数	
	收入	成本	收入	成本
国内	2,143,589,996.48	647,727,008.42	2,075,756,093.57	620,096,067.80
国外	1,942,480,751.60	1,558,405,604.20	1,627,177,644.26	1,382,755,209.28
小计	4,086,070,748.08	2,206,132,612.62	3,702,933,737.83	2,002,851,277.08

其他说明：

√适用 □不适用

公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例 (%)
单位一	954,746,422.24	23.09
单位二	397,607,749.46	9.62
单位三	389,534,313.61	9.42
单位四	247,789,190.52	5.99
单位五	181,490,096.94	4.39
小计	2,171,167,772.77	52.51

(2). 履约义务的说明

□适用 √不适用

(3). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(4). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税		-
营业税		
城市维护建设税	11,525,457.32	8,358,466.74
教育费附加	11,136,454.93	8,060,814.39
印花税	3,806,427.22	3,700,609.05
资源税	90,288,622.75	74,083,814.79
房产税		
土地使用税		
车船使用税		
石油特别收益金	11,354,717.41	13,862,961.07
出口收益税	-	770,198.45
出口关税	1,569,589.18	1,552,191.67
财产税	7,549,218.52	3,886,365.83
其他	3,134,106.45	3,341,359.20
合计	140,364,593.78	117,616,781.19

其他说明：

计缴标准详见“六、税项”之说明。

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	27,577,661.16	23,381,224.60
销售服务费	14,897,416.40	9,146,082.32
运输保险费	15,586,267.61	9,128,604.81
差旅费	1,914,548.73	3,417,339.87
广告宣传和展览费	730,590.89	2,110,384.09
业务招待费	903,951.85	738,707.79
租赁费	665,242.58	405,477.28
办公费	209,225.33	344,310.90
折旧摊销	50,241.74	230,255.43
咨询费	52,805.06	88,241.47

其他	2,034,707.41	2,932,961.68
合计	64,622,658.76	51,923,590.24

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	103,669,104.96	88,286,881.63
租赁费	8,989,516.24	10,971,757.56
折旧摊销	15,753,138.71	19,170,347.80
差旅费	6,257,738.22	5,996,603.65
聘请中介机构费用	11,451,681.12	19,101,411.38
车辆使用费	1,200,544.31	1,977,999.56
业务招待费	7,063,193.02	8,371,885.71
办公费	2,406,831.93	2,078,981.49
其他	12,820,605.79	10,813,048.29
探井费用	94,141,268.80	24,885,095.99
股份支付	13,745,535.60	52,532,590.86
合计	277,499,158.70	244,186,603.92

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	50,687,829.11	51,905,678.03
直接材料	38,324,063.22	44,512,601.01
折旧与摊销	12,293,322.49	12,705,710.65
其他	30,074,555.35	26,076,413.70
合计	131,379,770.17	135,200,403.39

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	194,332,398.34	150,398,821.52
其中：租赁负债利息费用	1,487,547.83	1,312,827.22
减：利息收入	19,984,989.20	18,421,694.69
汇兑损失	179,463,075.54	4,657,213.87
其他	12,168,968.54	10,906,804.60
合计	365,979,453.22	147,541,145.30

其他说明：

汇兑损失变动较大，主要系坚戈币、埃及镑贬值形成汇兑损失所致，其中坚戈币年末汇率72.38，相较于年初汇率63.94贬值13.20%。

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	44,234,659.27	29,699,615.37
代扣个人所得税手续费	360,957.92	169,873.64
合计	44,595,617.19	29,869,489.01

其他说明：

无

68、投资收益

□适用 √不适用

69、净敞口套期收益

□适用 √不适用

70、公允价值变动收益

□适用 √不适用

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-47,656.88	749,808.27
应收账款坏账损失	9,283,654.01	-27,511,698.93
其他应收款坏账损失	-1,948,758.96	15,954,124.38
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		
财务担保相关减值损失		
合计	7,287,238.17	-10,807,766.28

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-4,454,413.41	2,522,906.72
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-1,878,540.09	-
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		

五、固定资产减值损失		
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失		
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
合计	-6,332,953.50	2,522,906.72

其他说明：

无

73、资产处置收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的非流动资产时确认的收益	153,676.71	-2,037,885.17
其中：固定资产	153,676.71	-1,438,980.47
长期待摊费用	-	5,418.91
使用权资产	-	-604,323.61
合计	153,676.71	-2,037,885.17

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助			
罚没及违约金收入	1,103,050.63	22,100.00	1,103,050.63
无法支付的应付款	2,696,949.27	130,761.26	2,696,949.27
其他	783,964.67	145,421.10	783,964.67
合计	4,583,964.57	298,282.36	4,583,964.57

其他说明：

□适用 √不适用

75、营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计			
其中：固定资产处置损失			
无形资产处置损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	1,298,479.28	707,590.77	1,298,479.28
资产报废、毁损损失	2,049,389.75	1,362,329.86	2,049,389.75
无法收回的预付款项	46,769.50	-	46,769.50
罚款支出	844,869.42	-	844,869.42
罚款、赔偿金、滞纳金	1,065,494.81	3,624,129.86	1,065,494.81
其他	834,702.38	1,121,487.56	834,702.38
存货毁损	2,343,070.79	-	2,343,070.79
预计未决诉讼损失	585,648.81	-	585,648.81
合计	9,068,424.74	6,815,538.05	9,068,424.74

其他说明：

无

76、所得税费用**(1). 所得税费用表**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	202,727,919.07	165,209,436.97
递延所得税费用	20,258,419.14	34,856,278.80
合计	222,986,338.21	200,065,715.77

(2). 会计利润与所得税费用调整过程

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	963,571,179.35
按法定/适用税率计算的所得税费用	144,535,676.90
子公司适用不同税率的影响	17,096,712.09
调整以前期间所得税的影响	8,394,803.82

非应税收入的影响	-
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	763,543.50
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-354,774.16
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	31,848,486.21
境外代扣代缴及境外所得税收抵免的影响	33,757,243.10
其他（研发费用加计扣除等）	-13,055,353.25
所得税费用	222,986,338.21

其他说明：

适用 不适用

77、其他综合收益

适用 不适用

详见“七、合并财务报表项目注释 57 其他综合收益”之说明。

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

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	19,985,353.71	11,924,315.30
其他收益（政府补助）、营业外收入等	45,176,893.57	29,462,020.59
企业间往来	120,322,486.66	47,164,306.04
票据、信用证和保函保证金退回	91,162,288.26	25,380,595.37
合计	276,647,022.20	113,931,237.30

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

支付的其他与经营活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
付现费用	181,690,281.45	151,564,984.35
营业外支出	4,043,545.89	5,453,208.19
企业间往来	148,652,606.16	8,979,120.46
票据、信用证和保函保证金支付	39,894,772.01	26,062,014.54
合计	374,281,205.51	192,059,327.54

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2). 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的重要的投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收购TNG Holding LLP公司股权款	67,079,565.00	66,677,310.00
收购昕华夏迪拜公司24.33%股权(获得竖戈区块控制权)收购款。	-	308,590,238.56
收购Toghi Trading F.Z.C公司87%股权(获得岸边区块控制)收购款	57,229,768.80	7,477,920.00
合计	124,309,333.80	382,745,468.56

支付的重要的投资活动有关的现金说明
无

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

(3). 与筹资活动有关的现金

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
昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司对竖戈油田提供借款	-	130,636,849.12
昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司对岸边油田提供借款	3,558,350.00	13,029,730.96
员工公租房认购金收取	16,747,079.56	4,304,474.17
股权激励认购款收取	14,952,900.00	26,635,783.50
收员工持股计划款项	41,017,661.00	-
取得融资租赁本金	-	46,900,000.06
出售股权	66,000,000.00	-
合计	142,275,990.56	221,506,837.81

收到的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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
偿还少数股东对竖戈油田和岸边油田借款	171,295,948.37	-
昕华夏国际能源开发(哈萨克斯坦)	-	35,413,500.00

有限公司收购TNG Holding LLP公司10%股权款		
非公开发行中介机构服务费	-	2,000,000.00
员工公租房认购金退还	760,686.25	849,850.00
员工持股计划权益分配	44,500,067.01	-
库存股回购	80,006,821.05	39,995,613.22
融资租赁本金偿还	170,092,137.67	170,083,773.33
租赁负债租金支付	26,667,778.91	16,112,554.54
合计	493,323,439.26	264,455,291.09

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

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
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	1,054,191,653.10	1,760,275,715.92	1,567,508.78	1,090,999,409.95	-	1,725,035,467.85
一年内到期的非流动负债	651,470,708.42	-	828,374,054.92	689,799,984.58	-30,893,125.92	820,937,904.68
长期借款	1,505,603,383.86	617,937,700.00	-	-	642,510,903.62	1,481,030,180.24
长期应付款	511,136,456.75	-	1,057,401,952.96	-	166,734,824.02	1,401,803,585.69
租赁负债	20,404,120.90	-	6,912,556.70	-	19,128,327.27	8,188,350.33
合计	3,742,806,323.03	2,378,213,415.92	1,894,256,073.36	1,780,799,394.53	797,480,928.99	5,436,995,488.79

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量:		
净利润	740,584,841.14	822,935,195.72
加: 资产减值准备	6,332,953.50	-2,522,906.72
信用减值损失	-7,287,238.17	10,807,766.28
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	434,532,151.00	338,165,847.08
使用权资产摊销	21,823,767.57	16,037,460.52
无形资产摊销	1,880,406.13	1,952,554.59
长期待摊费用摊销	86,669,378.94	122,072,319.19
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)	32,069,273.14	14,977,384.63
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	2,051,388.13	1,362,329.86
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)		
财务费用(收益以“-”号填列)	300,569,472.46	150,154,219.93
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)	-30,368,603.44	-2,555,559.24
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	44,914,930.31	37,808,802.01
存货的减少(增加以“-”号填列)	-22,707,903.49	-90,729,687.09
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	111,189,250.50	3,745,013.95
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	-200,611,622.03	95,694,891.49
其他	20,484,007.54	61,461,570.26
经营活动产生的现金流量净额	1,542,126,453.23	1,581,367,202.46
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		
租赁形成的使用权资产	6,912,556.70	52,223,866.49
3. 现金及现金等价物净变动情况:		
现金的期末余额	2,343,590,779.96	1,017,835,704.11
减: 现金的期初余额	1,017,835,704.11	462,723,614.18
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	1,325,755,075.85	555,112,089.93

(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	2,343,590,779.96	1,017,835,704.11
其中：库存现金	9,128,711.08	2,208,538.87
可随时用于支付的银行存款	2,329,643,412.42	1,015,613,679.09
可随时用于支付的其他货币资金	4,818,656.46	13,486.15
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	2,343,590,779.96	1,017,835,704.11
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		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

□适用 √不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
货币资金应收利息	-	364.51	-
与供应商争议款项， 被诉前保全银行存款	17,598,935.04	-	银行冻结
其他货币资金	180,608,048.96	231,875,565.21	主要系保证金
合计	198,206,984.00	231,875,929.72	/

其他说明：

√适用 □不适用

不涉及现金收支的票据背书转让金额

本期收到商业承兑汇票和银行承兑汇票 148,090,395.82 元，背书 136,011,771.47 元。

80. 所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81. 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	-	-	677,174,864.93
其中：美元	80,412,460.10	7.1884	578,036,928.18
欧元	2.82	7.5257	21.22
港币	-	-	-
卢布	144,034,552.10	0.0661	9,520,683.89
埃及镑	16,672,878.80	0.1414	2,357,545.06
巴基斯坦卢比	159,413,475.46	0.0258	4,112,867.67
沙特里亚尔	1,251,101.66	1.9284	2,412,624.44
迪拉姆	4,642,293.53	1.9711	9,150,424.78
坚戈	5,124,917,738.59	0.0138	70,805,716.20
第纳尔	44,250,587.41	0.0055	243,240.73
格里夫纳	248,137.06	0.1708	42,381.81
利比亚第纳尔	336,543.84	1.4632	492,430.95
应收账款	-	-	585,301,104.12
其中：美元	68,857,438.71	7.1884	494,974,812.45
欧元	3,761,408.46	7.5257	28,307,231.64
港币	-	-	-
卢布	561,059,271.10	0.0661	37,086,017.82
埃及镑	21,195,672.98	0.1414	2,997,068.16
坚戈	1,589,563,336.96	0.0138	21,935,974.05
长期借款	-	-	-
其中：美元	-	-	-
欧元	-	-	-
港币	-	-	-
应付账款	-	-	465,023,730.96
其中：美元	22,522,534.15	7.1884	161,900,984.50
第纳尔	3,520,679,263.64	0.0055	19,363,735.95
卢布	527,399,132.38	0.0661	34,861,082.65
埃及镑	24,577,902.05	0.1414	3,475,315.35
坚戈	17,774,027,748.55	0.0138	245,281,582.93
格里夫纳	719,109.13	0.1708	122,823.84
伊朗里亚尔	91,028,700.00	0.0002	18,205.74
短期借款	-	-	71,877,000.00
其中：美元	9,999,026.21	7.1884	71,877,000.00
一年内到期部分	-	-	65,249,824.29
其中：美元	9,077,099.81	7.1884	65,249,824.29
长期应付款	-	-	1,138,772,721.81
其中：美元	158,418,107.20	7.1884	1,138,772,721.81

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

本公司之境外子公司、分公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定人民币、坚戈、美元以及迪拉姆为其记账本位币，本期上述境外经营实体的记账本位币没有发生变化。

其中：本公司重要国外经营实体坚戈油田和岸边油田，主要经营地为哈萨克斯坦，记账本位币为坚戈；

本公司重要国外经营实体，伊拉克油田主要经营地为伊拉克，记账本位币为美元；

82、租赁

(1) 作为承租人

√适用 □不适用

(1) 各类使用权资产的账面原值、累计折旧以及减值准备等详见“七、合并财务报表项目注释 25 使用权资产”之说明。

(2) 租赁负债的利息费用

项 目	本期数
计入财务费用的租赁负债利息	1,487,547.83

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

√适用 □不适用

项 目	本期数
计入当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,008,382.33

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

√适用 □不适用

项 目	本期数
短期租赁费用	216,543,772.65
低价值资产租赁费用	122,832.08
合 计	216,666,604.73

售后租回交易及判断依据

□适用 √不适用

与租赁相关的现金流出总额244,342,765.97(单位：元 币种：人民币)

项 目	本期数
偿还租赁负债本金和利息所支付的现金	26,667,778.91
支付的按简化处理的短期租赁付款额和低价值资产租赁付款额	216,666,604.73
支付的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	1,008,382.33
合 计	244,342,765.97

租赁负债的到期期限分析、对相关流动性风险的管理等详见“十二、与金融工具相关的风险 1 金融工具产生的各类风险”中“流动风险”之说明。

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
房屋建筑物	2,209,640.54	-
设备	12,221,865.31	12,221,865.31
合计	14,431,505.85	12,221,865.31

经营租出固定资产的期末账面原值、累计折旧额等详见“七、合并财务报表项目注释 21 固定资产”中“经营租赁租出的固定资产”之说明。

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	1,912,482.04	828,285.72
第二年	1,181,829.91	828,285.72
第三年	919,773.48	828,285.72
第四年	472,582.86	828,285.72
第五年	-	472,582.86
五年后未折现租赁收款额总额	-	-
合计	4,486,668.29	3,785,725.74

(3) 作为生产商或经销商确认融资租赁销售损益

适用 不适用

其他说明：

(1) 租赁活动的性质

公司与客户签订整体钻机及部件租赁合同以及房屋租赁合同，租赁期通常 1-5 年，根据合同约定，到期后客户可根据实际情况续租。

(2) 对公司在租赁资产中保留的权利进行风险管理的情况

根据合同约定，由客户造成的非正常使用导致的租赁物的毁损，由客户负责赔偿。

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

□适用 √不适用

八、研发支出**1、按费用性质列示**

√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	50,687,829.11	51,905,678.03
直接材料	38,324,063.22	44,512,601.01
折旧与摊销	12,293,322.49	12,705,710.65
其他	30,074,555.35	26,076,413.70
合计	131,379,770.17	135,200,403.39
其中：费用化研发支出	131,379,770.17	135,200,403.39
资本化研发支出		

其他说明：

无

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

□适用 √不适用

重要的资本化研发项目

□适用 √不适用

开发支出减值准备

□适用 √不适用

其他说明：

无

3、重要的外购在研项目

□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

(1). 本期发生的非同一控制下企业合并交易

□适用 √不适用

(2). 合并成本及商誉

□适用 √不适用

(3). 被购买方于购买日可辨认资产、负债

□适用 √不适用

(4). 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

(1). 本期发生的同一控制下企业合并

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被合并方名称	企业合并中取得的权益比例	构成同一控制下企业合并的依据	合并日	合并日的确定依据	合并当期期初至合并日被合并方的收入	合并当期期初至合并日被合并方的净利润	比较期间被合并方的收入	比较期间被合并方的净利润
Toghi Trading F. Z. C	87%	注 5	2024年5月31日	管理层达成控制时点(工商变更日期)	136,823.41	1,105,894.65	-	-443,624.86

其他说明：

注5 根据公司股东会决议，中曼石油天然气集团(海湾)公司与Neftserv Dmcc（以下简称“NS公司”）公司于2022年7月签订《股权转让协议》，中曼石油天然气集团(海湾)公司以2007万美元受让NS公司持有的Toghi Trading F. Z. C公司87%股权。由于该部分股权系NS公司从上海中曼投资控股有限公司收购而来，在NS公司持有期间，NS公司既未按照转让约定履行付款义务，也未实际控制该公司的运营，按照实质重于形式的原则，构成同一控制下企业合并。

上述股权转让事宜Toghi Trading F. Z. C已于2024年5月23日办妥工商变更登记手续，已拥有该公司的实质控制权，故将2024年5月31日确定为合并日，截至2024年12月31日，本公司累计已支付50%的股权转让价款。本期，本公司将其纳入合并财务报表范围，并依据《企业会计准则第20号——企业合并》的规定，相应调整了合并财务报表的比较数据。

(2). 合并成本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

合并成本	Toghi Trading F. Z. C
--现金	142,673,616.00
--非现金资产的账面价值	

--发行或承担的债务的账面价值	
--发行的权益性证券的面值	
--或有对价	

或有对价及其变动的说明：

无

其他说明：

无

(3). 合并日被合并方资产、负债的账面价值

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	Toghi Trading F. Z. C	
	合并日	上期期末
资产：		
货币资金	2,940,113.24	32,674.31
应收款项	13,676,843.47	12,728,445.83
存货	-	4,220.74
固定资产	24,012.52	10,894.72
无形资产	248.85	316.70
在建工程	109,686,920.18	104,281,647.37
其他非流动资产	-	1,372,740.93
负债：		
借款		
应付款项		
应付职工薪酬	191,914.21	248,433.63
净资产	-35,983,328.52	-36,314,767.24
减：少数股东权益	-4,677,832.71	-4,720,919.74
取得的净资产	-31,305,495.81	-31,593,847.50

企业合并中承担的被合并方的或有负债：

无

其他说明：

无

3、反向购买

□适用 √不适用

4、 处置子公司

本期是否存在丧失子公司控制权的交易或事项

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

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

1. 以直接设立或投资等方式增加的子公司

（1）2024年10月，本公司与上海中曼投资控股有限公司出资设立山东中曼新材料科技有限公司。该公司于2024年10月31日完成工商设立登记，注册资本为人民币1,000万元，其中本公司出资人民币510万元，占其注册资本的51%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2024年12月31日，山东中曼新材料科技有限公司的净资产为 9,981,658.66 元，成立日至期末的净利润为-18,341.34元。

（2）2024年6月，本公司出资设立中曼石油（香港）有限公司。该公司于2024年6月18日完成工商设立登记，注册资本为美元1,000万，其中本公司出资美元1,000万，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2024年12月31日，中曼石油（香港）有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

（3）2024年7月，子公司中曼石油（香港）有限公司出资设立 Zhongman Babylon oil& gas DMCC 公司。该公司于2024年7月17日完成工商设立登记，注册资本为迪拉姆40万，其中中曼石油（香港）有限公司出资迪拉姆40万，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2024年12月31日，Zhongman Babylon oil& gas DMCC 公司的净资产为-1,586,257.27元，成立日至期末的净利润为-1,542,641.44元。

（4）2024年6月，本公司出资设立中曼能源（香港）有限公司。该公司于2024年6月18日完成工商设立登记，注册资本为美元1,000万，其中本公司出资美元1,000万，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至2024年12月31日，中曼能源（香港）有限公司的净资产为0.00元，成立日至期末的净利润为0.00元。

(5) 2024年7月，子公司中曼能源（香港）有限公司出资设立 Zhongman middle east oil & gas DMCC 公司。该公司于 2024 年 7 月 16 日完成工商设立登记，注册资本为迪拉姆 40 万，其中中曼能源（香港）有限公司出资迪拉姆 40 万，占其注册资本的 100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截至 2024 年 12 月 31 日，Zhongman middle east oil & gas DMCC 公司的净资产为-1,096,934.95 元，成立日至期末的净利润为-1,085,993.68 元。

2. 因其他原因减少子公司的情况

上海中曼石油销售有限公司已于2024年1月15日清算完毕，办妥注销手续。故自该公司注销时起，不再将其纳入合并财务报表范围。

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	级次	币种	注册资本	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
							直接	间接	
中曼石油钻井技术有限公司	一级子公司	人民币	20,000 万元	陕西延安	上海浦东	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油天然气集团(海湾)公司	一级子公司	迪拉姆	100 万	迪拜	迪拜	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油装备集团有限公司	一级子公司	人民币	39,000 万元	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	一级子公司	人民币	10,000 万元	上海浦东	上海浦东	贸易	100%	-	设立
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	一级子公司	港币	1,000 万	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	一级子公司	人民币	20,000 万元	上海浦东	上海浦东	钻井服务	100%	-	设立
中曼石油服务有限责任公司	一级子公司	迪拉姆	15 万	阿布扎比	阿布扎比	钻井服务	49%	51%	设立
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	一级子公司	人民币	33,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%	-	设立
ZPEC PAKISTAN CO. (PRIVATE) LIMITED	一级子公司	巴基斯坦卢比	2000 万	巴基斯坦	巴基斯坦	钻井服务	100%	-	设立
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	一级子公司	美元	144 万	乌克兰	乌克兰	钻井服务	100%	-	设立
天津中曼钻井工程有限公司	一级子公司	人民币	1,000 万元	天津市	天津市	钻井服务	100%	-	设立
ZPEC 石油工程服务公司	二级子公司	卢布	540 万	俄罗斯	俄罗斯	钻井服务	-	100%	设立
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	二级子公司	坚戈	100 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	钻井服务	-	100%	设立
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	二级子公司	港币	1000 万	香港	香港	钻井服务	-	100%	设立
上海昆仑致远设备租赁有限公司	二级子公司	人民币	17,000 万元	上海浦东	上海浦东	租赁业务	-	100%	设立
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	二级子公司	欧元	10 万	塞浦路斯	塞浦路斯	钻井服务	-	100%	设立
四川中曼石油设备制造有限公司(曾用名:四川昆仑石油设备制造有限公司)	二级子公司	人民币	10,000 万元	四川成都	四川成都	生产制造	-	100%	设立
四川中曼电气工程技术有限公司	二级子公司	人民币	3,000 万元	四川成都	四川成都	生产制造	-	100%	设立

陕西中曼石油钻井技术有限公司	二级子公司	人民币	1,000 万元	甘肃庆城	陕西西安	钻井服务	-	100%	设立
ZPEC Egypt LLC	二级子公司	埃镑	100 万	埃及	埃及	钻井服务	-	100%	设立
四川中曼铝撒石油科技有限公司	二级子公司	人民币	500 万元	四川成都	四川成都	技术服务	-	60%	设立
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	新疆	新疆	技术服务	-	100%	设立
舟山中曼昆仑能源有限公司	二级子公司	人民币	10,000 万元	浙江舟山	浙江舟山	贸易	-	100%	设立
阿克苏天山钠业有限公司	一级子公司	人民币	5,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
哈萨克中曼石油工程技术服务有限公司	二级子公司	坚戈	10 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	勘探开发		100%	同控合并
贵州中曼建设工程有限公司	三级子公司	人民币	5,000 万元	贵州	贵州	工程施工	100%		设立
上海巴比伦石油装备有限公司	二级子公司	人民币	3,000 万元	上海	上海	生产制造	100%		设立
阿克苏中曼新能源有限公司	二级子公司	人民币	30,000 万元	新疆	新疆	勘探开发	100%		设立
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	一级子公司	里亚尔	100 万	沙特	沙特	钻井服务	100%		设立
昕华夏国际能源开发(迪拜)有限公司	三级子公司	迪拉姆	30 万	迪拜	迪拜	商业服务	51%		同控合并
昕华夏国际能源开发(哈萨克斯坦)有限公司	四级子公司	千坚戈	2001.73 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	51%		同控合并
TNG Holding	五级子公司	坚戈	25 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	51%		同控合并
TENGE Oil & Gas	六级子公司	千坚戈	354.35 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	勘探开发	51%		同控合并
Caspian Innovator Limited	四级子公司	坚戈	10 万	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	商业服务	51%		同控合并
Toghi Trading F.Z.C	三级子公司	迪拉姆	18.5 万	迪拜	迪拜	商业服务	87%		同控合并
LLP Company Zhan and KC	四级子公司	坚戈	18 万	迪拜	迪拜	勘探开发	87%		同控合并
中曼石油(香港)有限公司	一级子公司	美元	1000 万	香港	香港	商业服务	100%		设立
Zhongman Babylon oil & gas DMCC	二级子公司	迪拉姆	40 万	迪拜	迪拜	勘探开发	100%		设立
中曼能源(香港)有限公司	一级子公司	美元	1000 万	香港	香港	商业服务	100%		设立
Zhongman middle east oil & gas DMCC	二级子公司	迪拉姆	40 万	迪拜	迪拜	勘探开发	100%		设立
山东中曼新材料科技有限公司	一级子公司	人民币	1000 万元	山东	山东	生产制造	51%		设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：
无

确定公司是代理人还是委托人的依据：
无

其他说明：
无

(2). 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	少数股东持股比例	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东宣告分派的股利	期末少数股东权益余额
TENGE Oil & Gas	49%	54,943,275.41	-	56,741,033.59

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：
□适用 √不适用

其他说明：
□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

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
TENGE Oil & Gas	199,643,596.93	1,445,400,253.65	1,645,043,850.58	1,498,821,257.21	30,424,565.64	1,529,245,822.85	95,044,732.10	825,225,127.33	920,269,859.43	882,274,430.84	22,513,589.87	904,788,020.71

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
TENGE Oil & Gas	392,889,409.62	112,129,133.48	-11,812,944.47	316,127,565.55	194,845,806.31	25,724,634.79	-231,647.51	36,397,344.47

其他说明：
无

(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

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

为了优化公司对外投资股权结构，本公司将持有的昕华夏国际能源开发有限公司 5.28%股权（该公司间接持有坚戈油田 49%少数股东股权）予以转让。转让完毕后本公司不再持有华夏国际能源开发有限公司股权，相应的减少坚戈油田 2.59%（5.28%*49%）权益。本年，公司所持有的坚戈油田 53.59%的权益下降至 51%，仍然控制坚戈油田。

本公司根据投资协议，以 0 对价购买子公司四川中曼铠撒石油科技有限公司 40%股权，持股比例由 60%变更为 100%，发生购买少数股东权益的权益性交易，相应增加股本溢价-4,123,203.65 元。

(2). 交易对于少数股东权益及归属于母公司所有者权益的影响

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	昕华夏国际能源开发有限公司	四川中曼铠撒石油科技有限公司
购买成本/处置对价		
—现金	66,000,000.00	-
—非现金资产的公允价值		
购买成本/处置对价合计		
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	13,718,671.56	-4,123,203.65
差额		
其中：调整资本公积	52,281,328.44	-4,123,203.65
调整盈余公积		
调整未分配利润		

其他说明：

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

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

适用 不适用

(3). 重要联营企业的主要财务信息

适用 不适用

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

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、 政府补助

1、 报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额0（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、 涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	20,491,598.79	1,360,000.00	-	2,665,738.92	-	19,185,859.87	与资产相关
合计	20,491,598.79	1,360,000.00	-	2,665,738.92	-	19,185,859.87	/

3、计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	本期发生额	上期发生额
与收益相关	41,568,920.35	28,007,280.69
与资产相关	2,665,738.92	1,692,334.68
合计	44,234,659.27	29,699,615.37

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司在日常活动中面临各种金融工具的风险，主要包括信用风险、市场风险和流动性风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、股权投资、债权投资、借款、应收账款、应付账款等，各项金融工具的详细情况说明见“七、合并财务报表项目注释”相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述：

董事会负责规划并建立本公司的风险管理架构，制定本公司的风险管理政策和相关指引并监督风险管理措施的执行情况。本公司已制定风险管理政策以识别和分析本公司所面临的风险，这些风险管理政策对特定风险进行了明确规定，涵盖了市场风险、信用风险和流动性风险管理等诸多方面。本公司定期评估市场环境及本公司经营活动的变化以决定是否对风险管理政策及系统进行更新。本公司的风险管理由风险管理委员会按照董事会批准的政策开展。风险管理委员会通过与本公司其他业务部门的紧密合作来识别、评价和规避相关风险。本公司内部审计部门就风险管理控制及程序进行定期的审核，并将审核结果上报本公司的审计委员会。

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

1. 市场风险

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

(1) 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。本公司面临的汇率风险主要来源于随着海外钻井工程服务和勘探开发的快速增加，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，公司勘探开发板块的原油销售合同在哈萨克斯坦的主要以当地坚戈货币或者美元计价，两类合同在价格不

变的情况下，人民币升值将造成公司利润空间收窄。提高服务或者商品价格则会影响公司服务或者商品的市场竞争力，造成需求的降低；另一方面，公司持有外币也会造成一定的汇兑损失

相关外币资产及外币负债包括：以外币计价的货币资金、应收账款、其他应收款、应付账款、其他应付款、短期借款、一年内到期的非流动负债。外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”。

本公司密切关注汇率变动对本公司汇率风险的影响。本公司尽可能将外币收入与外币支出相匹配以降低外汇风险。本期末，本公司面临的外汇风险主要来源于以美元、欧元、埃及镑、卢布、坚戈计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见“七、合并财务报表项目注释 81 外币货币性项目”。

(2) 利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要产生于长期银行借款及应付债券等长期带息债务。浮动利率的金融负债使本公司面临现金流量利率风险，固定利率的金融负债使本公司面临公允价值利率风险。本公司根据当时的市场环境来决定固定利率及浮动利率合同的相对比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。

公司通过建立良好的银企关系，对授信额度、授信品种以及授信期限进行合理的设计，保障银行授信额度充足，满足公司各类融资需求。

(3) 其他价格风险

本公司管理层认为与金融资产、金融负债相关的价格风险对本公司无重大影响。

2. 信用风险

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

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

对于应收款项，本公司按照客户管理信用风险集中度，设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对债务人的财务状况、外部评级、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其它因素诸如目前市场状况等评估债务人的信用资质并设置相应欠款额度与信用期限。本公司会定期对债务人信用记录进行监控，对于信用记录不良的债务人，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。由于本公司的应收款项客户广泛分散于不同的地区和行业中，因此在本公司不存在重大信用风险集中。

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

(1) 信用风险显著增加的判断依据

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

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

(2) 已发生信用减值的依据

本公司评估债务人是否发生信用减值时，主要考虑以下因素：

- 1) 发行方或债务人发生重大财务困难。
- 2) 债务人违反合同，如偿付利息或本金违约或逾期等。
- 3) 债权人出于与债务人财务困难有关的经济或合同考虑，给予债务人在任何其他情况下都不会做出的让步。
- 4) 债务人很可能破产或进行其他财务重组。

- 5) 发行方或债务人财务困难导致该金融资产的活跃市场消失。
6) 以大幅折扣购买或源生一项金融资产，该折扣反映了发生信用损失的事实。

(3) 预期信用损失计量的参数

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

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

2) 违约风险敞口是指，在未来12个月或在整个剩余存续期中，在违约发生时，本公司应被偿付的金额。

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

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

(4) 预期信用损失模型中包括的前瞻性信息

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

3. 流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来12个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

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

项 目	期末数				
	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付票据	13,704.95	-	-	-	13,704.95
应付账款	90,793.43	-	-	-	90,793.43
其他应付款	54,582.07	-	-	-	54,582.07
短期借款	172,503.55	-	-	-	172,503.55
一年内到期的非流动负债	82,093.79	-	-	-	82,093.79
租赁负债	-	709.67	82.39	26.78	818.84
长期借款	-	65,672.44	40,042.50	42,388.08	148,103.02
长期应付款	-	13,364.03	10,209.39	116,606.94	140,180.36
金融负债和或有负债合计	413,677.79	79,746.14	50,334.28	159,021.80	702,780.01

续上表：

项 目	期初数
-----	-----

	一年以内	一至两年	两至三年	三年以上	合 计
应付票据	18,560.00	-	-	-	18,560.00
应付账款	85,621.59	-	-	-	85,621.59
其他应付款	58,323.48	-	-	-	58,323.48
短期借款	83,537.99	-	-	-	83,537.99
一年内到期的非流动负债	38,304.65	-	-	-	38,304.65
租赁负债	-	57.80	-	-	57.80
长期借款	-	26,446.13	25,335.95	60,399.07	112,181.15
长期应付款	-	12,946.28	11,264.76	37,116.23	61,327.27
金融负债和或有负债合计	284,347.71	39,450.21	36,600.71	97,515.30	457,913.93

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

4. 资本管理

本公司资本管理政策的目标是为了保障本公司能够持续经营，从而为股东提供回报，并使其他利益相关者获益，同时维持最佳的资本结构以降低资本成本。为了维持或调整资本结构，本公司可能会调整支付给股东的股利金额、向股东返还资本、发行新股或出售资产以减低债务。本公司以资产负债率(即总负债除以总资产)为基础对资本结构进行监控。于2024年12月31日，本公司的资产负债率为64.32%(2023年12月31日：68.88%)。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、 金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、 公允价值的披露

1、 以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
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				
（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				
（六）应收款项融资	-	19,139,870.50	-	19,139,870.50

持续以公允价值计量的资产总额	-	19,139,870.50	-	19,139,870.50
(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

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

适用 不适用

项目	期末公允价值	估值技术	重要参数	
			定性信息	定量信息
应收款项融资	19,139,870.50	以历史成本作为期末公允价值最佳估计数	-	历史成本

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

7、 本期内发生的估值技术变更及变更原因□适用 不适用**8、 不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况**√适用 不适用

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

9、 其他□适用 不适用**十四、 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	业务性质	注册地	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	企业投资	上海市	50,000.00	17.77	17.77

本企业的母公司情况的说明

截止 2024 年 12 月 31 日，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 17.77% 的股权，是公司的控股股东。中曼投资成立于 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，股东为李春第和李玉池，分别持有中曼控股 62.454% 和 37.546% 股权，法定代表人为李春第。

本企业最终控制方是李春第。

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

本公司的子公司情况详见“十、在其他主体中的权益 1、在子公司中的权益”。

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

其他说明：

□适用 不适用

4、其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
李春第	实际控制人、董事长
陈庆军	董事兼高级副总裁
李世光	董事兼总裁
叶吉峰	高级副总裁兼财务总监
姚桂成	高级副总裁
石明鑫	董事会秘书
耿宪良	高级副总裁(2024年12月9日聘任)
王文博	高级副总裁(2024年12月9日聘任)
李雪松	高级副总裁(2024年12月9日聘任)
杨红敏	监事会主席
朱勇缜	监事
公会玲	监事
朱逢学	副董事长(2024年8月30日离任)、持有公司5%以上股份的股东
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
Shenkai Petroleum LLC	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海神开石油设备有限公司	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海神开石油科技有限公司	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海神开石油测控技术有限公司	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
杭州丰禾石油科技有限公司	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
杭州丰禾测控技术有限公司	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海经纬峰实业有限公司	本公司持股5%以上自然人股东朱逢学在该公司的母公司担任董事(2018年8月30日-2023年11月8日)
上海优强石油科技有限公司	持股5%以上自然人股东控制的企业
湖北同相天然气有限公司	受同一母公司控制的其他企业
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
昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司	受同一母公司控制的其他企业

其他说明:

无

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

关联方集团名称	关联方	关联交易内容	定价政策	本期发生额	获批的交易额度（如适用）	是否超过交易额度（如适用）	上期发生额
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	上海神开石油设备有限公司	钻机配件采购	协议价	1,969,392.07	20,000,000.00	否	10,860,405.31
	上海神开石油科技有限公司	钻机配件采购	协议价	221,088.66			2,577,311.80
	上海神开石油测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	协议价	2,334,716.98			3,983,584.86
	杭州丰禾测控技术有限公司	钻机配件采购及服务	协议价	60,430.96			79,743.36
	Shenkai Petroleum LLC	钻机配件采购	协议价	-			944,539.20
持股5%以上自然人股东控制的企业	上海优强石油科技有限公司	钻机配件采购	协议价	19,203,295.89	25,000,000.00	否	17,530,956.87
上海中曼控股投资有限公司及其下属公司	昕华夏国际能源开发有限公司	探井开发及服务	协议价	38,173,679.40	34,000,000.00	是	29,799,998.31
	合计			61,962,603.96	79,000,000.00	/	65,776,539.71

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方集团名称	关联方	关联交易内容	定价政策	本期发生额	上期发生额
持股 5%以上自然人股东控制的企业	上海优强石油科技有限公司	钻机配件销售	协议价	-	860,008.30
上海中曼控股投资有限公司及其下属公司	湖北同相天然气有限公司	钻机配件销售	协议价	-	704,709.57
合计				-	1,564,717.87

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

√适用 □不适用

上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司关联方关系自 2024 年 11 月 8 日终止，此处采用简化处理，采用 2024 年全年口径进行披露。

(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	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
李世光	运输设备	151,574.25	151,056.00	-	-	151,574.25	151,056.00	-	-	-	-

关联租赁情况说明
适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司作为被担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
上海中曼投资控股有限公司	10,000,000.00	2024/1/19	2028/1/18	否
	20,000,000.00	2024/6/7	2028/3/20	否
	50,000,000.00	2024/9/14	2028/3/13	否
上海中曼投资控股有限公司	50,000,000.00	2024/2/7	2028/2/6	否
	30,000,000.00	2024/6/14	2028/3/28	否
	20,000,000.00	2024/8/9	2028/8/8	否
	50,000,000.00	2024/8/22	2028/8/21	否
	100,000,000.00	2024/8/28	2028/8/27	否
上海中曼投资控股有限公司	83,000,000.00	2024/9/29	2026/9/14	否
上海中曼投资控股有限公司、 昕华夏国际能源开发有限公司 (各提供最高额度为5亿元担保)	50,000,000.00	2024/8/7	2028/7/24	否
	10,000,000.00	2024/9/18	2028/9/12	否
	10,000,000.00	2024/9/25	2028/9/19	否
	10,000,000.00	2024/10/11	2028/9/30	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**(7). 关键管理人员报酬**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,309.38	1,815.91
关键管理人员人数	17	13
在本公司领取报酬人数	17	13
报酬总额(万元)	1,309.38	1,815.91
其中：股权激励	330.83	917.95

(8). 其他关联交易

□适用 √不适用

6、 应收、应付关联方等未结算项目情况

(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
(1) 应收账款					
	杭州丰禾石油科技有限公司	200,000.00	60,000.00	346,450.00	34,645.00
	湖北同相天然气有限公司	-	-	294,639.07	14,731.95
(2) 预付款项					
	杭州丰禾测控技术有限公司	20,000.00		20,000.00	-
	上海优强石油科技有限公司	-	-	124,188.00	-
(3) 合同资产					
	湖北同相天然气有限公司	-	-	23,889.65	1,194.48
(4) 其他非流动资产					
	Neftserv Dmcc (岸边油田收购款)	-	-	13,867,740.00	-

(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
(1) 应付账款			
上海神开石油化工装备股份有限公司及其下属公司	上海神开石油设备有限公司	1,308,902.41	1,586,089.41
	上海神开石油科技有限公司	485,510.00	2,388,589.91
	杭州丰禾测控技术有限公司	411,090.00	5,310,428.00
	上海神开石油测控技术有限公司	3,624,459.89	5,349,659.89
	上海经纬峰实业有	-	100.00

	限公司		
持股5%以上自然人股东控制的企业	上海优强石油科技有限公司	8,187,141.69	3,129,710.60
上海中曼控股投资有限公司及其下属公司	昕华夏国际能源开发有限公司	6,879,310.39	3,888,490.92
(2)其他应付款	昕华夏国际能源开发(开曼)有限公司	310,492,333.56	382,555,402.74
(3)其他应付款			
——职工购房款	朱逢学	1,640,843.65	342,629.88
——职工购房款	李春第	1,015,185.39	503,467.75
——职工购房款	陈庆军	1,527,736.95	1,975,291.47
——职工购房款	李艳秋	1,059,584.44	1,059,584.44
——职工购房款	姚桂成	596,494.01	596,494.01
——职工购房款	赵静	786,589.72	786,589.72
——职工购房款	杨红敏	958,698.60	863,095.51
——职工购房款	公会玲	400,000.00	400,000.00
——职工购房款	石明鑫	525,491.10	525,491.10

(3). 其他项目

适用 不适用

7、 关联方承诺

适用 不适用

8、 其他

适用 不适用

十五、 股份支付

1、 各项权益工具

适用 不适用

数量单位：股 金额单位：元 币种：人民币

授予对象类别	本期授予		本期行权		本期解锁		本期失效	
	数量	金额	数量	金额	数量	金额	数量	金额
管理人员	-	-	1,018,500.00	4,949,910.00	2,450,800.00	31,688,844.00	56,900.00	276,534.00
合计	-	-	1,018,500.00	4,949,910.00	2,450,800.00	31,688,844.00	56,900.00	276,534.00

期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

授予对象类别	期末发行在外的股票期权		期末发行在外的其他权益工具	
	行权价格的范围	合同剩余期限	行权价格的范围	合同剩余期限
管理人员	15.18 元/股	0 个月	7.39 元/股	0 个月

其他说明

股份支付基本情况

第一部分：关于股票期权激励计划基本情况

2022年5月11日，公司召开第三届董事会第十九次会议审议通过了《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司2022年股票期权激励计划（草案）〉及其摘要的议案》、《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司2022年股票期权激励计划实施考核管理办法〉的议案》、《关于提请股东大会授权董事会办理公司股权激励计划相关事项的议案》等相关议案。

2022年6月17日，公司召开第三届董事会第二十二次会议和第三届监事会第十八次会议，审议通过了《关于向2022年股票期权激励计划激励对象首次授予股票期权的议案》。

公司董事会决定向符合资格员工（“激励对象”）授予股票期权297.20万股，授予价格15.18元/股。

激励对象自获授股票期权之日起24个月内为锁定期。在锁定期内，激励对象根据本计划获授的限制性股票予以锁定，不得转让、不得用于偿还债务。在解锁期内，若达到本股权激励计划规定的解锁条件，激励对象可分两次申请解锁：

(1) 第一次解锁期为自授予日起12个月后的首个交易日起至相应的授予日起24个月内的最后一个交易日当日止，可解锁数量占限制股票总数的50%；

(2) 第二次解锁期为自授予日起24个月后的首个交易日起至相应的授予日起36个月内的最后一个交易日当日止，可解锁数量占限制股票总数的50%；

本次股权激励计划第一批授予登记的股票共计297.20万股，于2022年7月14日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司完成登记。

第二部分：关于员工持股计划基本情况

公司分别于2022年5月11日和2022年6月2日召开第三届董事会第十九次会议和2022年第一次临时股东大会，审议通过了《关于〈中曼石油天然气集团股份有限公司第一期员工持股计划（草案）〉及其摘要的议案》及相关议案，公司于2022年10月31日召开第三届董事会第二十九次会议，审议通过了《关于调整公司第一期员工持股计划购买价格的议案》，将第一期员工持股计划（以下简称“本员工持股计划”）购买价格由7.59元/股调整为7.39元/股。

根据公司《第一期员工持股计划》的相关规定，本员工持股计划的存续期为36个月，所获标的股票分两期解锁，锁定期分别为12个月、24个月，均自本员工持股计划草案经公司股东大会审议通过且公司公告最后一笔标的股票过户至本员工持股计划名下之日起计算。各锁定期满后，本员工持股计划所持股票权益将依据对应考核年度公司及个人业绩考核结果分配，每期解锁比例分别为50%、50%。本员工持股计划所取得标的股票，因公司分配股票股利、资本公积转增股本等情形所衍生取得的股份，亦应遵守上述股份锁定安排。

根据参与对象实际认购和最终缴款的审验结果，本员工持股计划实际参与认购的员工共184人，缴纳的认购资金为人民币3,963.9960万元，对应股数为5,364,000股，占公司总股本的比例为1.34%。

2、以权益结算的股份支付情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予日权益工具公允价值的确定方法	股票期权公允价值系采用B/S模型测算；员工持股计划公允价值系采用授予日当天股票价格；
授予日权益工具公允价值的重要参数	（一）首次授予部分授予日权益工具公允价值的重要参数1、标的股价：19.76元/股；2、有效期分别为：12个月、24个月；3、历史波动率：29.27%、33.47%；4、无风险利率：1.50%、

	2.10%（分别采用中国人民银行制定的金融机构1年期、2年期存款基准利率）；5、股息率：0%；
可行权权益工具数量的确定依据	根据最新可行权人数变动、业绩完成情况等后续信息，确定可行权权益工具数量的最佳估计数
本期估计与上期估计有重大差异的原因	无
以权益结算的股份支付计入资本公积的累计金额	76,112,959.58

其他说明：

以股份支付服务情况

以股份支付换取的职工服务总额	13,745,535.60
以股份支付换取的其他服务总额	-

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、本期股份支付费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

授予对象类别	以权益结算的股份支付费用	以现金结算的股份支付费用
管理人员	13,745,535.60	
合计	13,745,535.60	

其他说明

无

5、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

6、其他

□适用 √不适用

十六、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. 已签订的尚未履行或尚未完全履行的对外投资合同及有关财务支出

项 目	期末数	期初数
尚未完全履行的股权投资承诺	-	-
--人民币	58,294 万元	102,860 万元
--美元	2,000 万	-

项 目	期末数	期初数
—港元	1,000 万	1,000 万
—卢布	40 万	40 万
—欧元	10 万	10 万
—迪拉姆	95 万	15 万

明细情况

序号	单位名称	出资币种	承诺投资额	实际出资额	尚未出资
1、	上海中曼油气销售有限公司	人民币	10,000 万元	100 万元	9,900 万元
2、	中曼石油天然气勘探开发（香港）有限公司	港币	1,000 万		1,000 万
3、	上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	人民币	20,000 万元	15,606 万元	4,394 万元
4、	中曼石油服务有限责任公司	迪拉姆	15 万	-	15 万
5、	ZPEC 石油工程服务公司	卢布	540 万	500 万	40 万
6、	中曼石油天然气勘探开发（塞浦路斯）有限公司	欧元	10 万	-	10 万
7、	阿克苏中曼石油工程技术有限公司	人民币	10,000 万元	1000 万元	9,000 万元
8、	阿克苏天山钠业有限公司	人民币	5,000 万元	-	5,000 万元
9、	贵州中曼建设工程有限公司	人民币	5,000 万元	150 万	4,850 万元
10、	上海巴比伦石油装备有限公司	人民币	3,000 万元	700 万	2,300 万元
11、	阿克苏中曼新能源有限公司	人民币	30,000 万元	-	30,000 万元
12、	中曼石油（香港）有限公司	美元	1000 万	-	1000 万
13、	Zhongman Babylon oil & gas DMCC	迪拉姆	40 万	-	40 万
14、	中曼能源（香港）有限公司	美元	1000 万	-	1000 万
15、	Zhongman middle east oil & gas DMCC	迪拉姆	40 万	-	40 万

2. 其他重大财务承诺事项

(1) 合并范围内公司之间的财产抵押、质押担保情况，详见“十六、承诺及或有事项 2 或有事项”中“本公司合并范围内公司之间的担保情况”之说明。

(2) 合并范围内各公司为自身对外借款进行的财产抵押担保情况(单位：万元)

担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
四川中曼电气工程技术有限公司	中信银行股份有限公司成都	川(2020)新都区不动产权第0078550号	892.68	550.34	1000	2025/2/27

		川(2020)新都区不动产权第0078549号				
		川(2020)新都区不动产权第0078548号				
		川(2020)新都区不动产权第0078547号				
		川(2020)新都区不动产权第0078544号				
		川(2020)新都区不动产权第0078541号				
		川(2020)新都区不动产权第0078540号				
		川(2020)新都区不动产权第0078538号				
		川(2020)新都区不动产权第0078537号				
		川(2020)新都区不动产权第0078535号				
		川(2021)新都区不动产权第0086646号				
		川(2021)新都区不动产权第0086647号				
四川中曼电气工程技术有限公司	成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	川(2020)新都区不动产权第0078531号	895.40	552.01	1000.00	2025-10-18
		川(2020)新都区不动产权第0078529号				
		川(2020)新都区不动产权第0078528号				
		川(2020)新都区不动产权第0078527号				

		川(2020)新都区不动产权第0078525号				
		川(2020)新都区不动产权第0078524号				
		川(2020)新都区不动产权第0078513号				
		川(2020)新都区不动产权第0078523号				
		川(2020)新都区不动产权第0078522号				
		川(2020)新都区不动产权第0078519号				
		川(2020)新都区不动产权第0078516号				
		川(2020)新都区不动产权第0078514号				
四川中曼石油设备制造有限公司	成都银行股份有限公司德盛支行	川(2024)新都区不动产权第0032073号	5,563.85	2,531.88	10,000.00	2025/6/5
本公司	长江联合金融租赁有限公司	顶驱、井架、底座等	7,142.61	6,547.39	1,348.88	2025/8/19
			6,664.09	5,720.01	2,601.18	2026/4/24
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	长江联合金融租赁有限公司	固井车、修井机、抽油机等	5,716.14	5,150.26	1,344.84	2025/8/19
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	中集融资租赁有限公司	VFD 电控房组成、营房、钻具等	11,391.39	10,040.12	1,131.97	2027/9/28
小计			38,266.16	31,092.01	18,426.87	

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

担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
本公司	北京银行股份有限公司上海分行	保证金质押	600.00	600.00	2,000.00	2025/3/21
			600.00	600.00	-	2025/6/27

			600.00	600.00	2,000.00	2025/8/8
	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行		932.00	932.00	3,700.00	2025/6/27
			680.00	680.00	3,700.00	2025/6/27
小计			3,412.00	3,412.00	11,400.00	

3. 募集资金使用承诺情况

经中国证券监督管理委员会《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》(证监许可[2023] 2178号)同意注册,由主承销商国金证券股份有限公司采用承销方式,向特定对象非公开发行人民币普通股(A股)股票62,338,361股,发行价为每股人民币19.00元,共计募集资金1,184,428,859.00元,扣除承销和保荐费用11,792,452.83元(保荐承销费用(不含增值税)合计12,547,169.81元,其中754,716.98元已经支付)后的募集资金为1,172,636,406.17元,已由主承销商国金证券股份有限公司于2024年8月6日汇入本公司募集资金监管账户。另减除审计及验资费、律师费、证券登记费等与发行权益性证券直接相关的新增外部费用4,265,881.06元后,公司本次募集资金净额为1,167,615,808.13元。

募集资金投向使用情况如下:

承诺投资项目	承诺投资金额(万元)	实际投资金额(万元)
温宿区块温北油田温7区块油田建设项目	89,816.60	69,212.65
补充流动资金	26,944.98	16,310.77

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

√适用 □不适用

1. 本公司合并范围内公司之间的担保情况

(1)截至2024年12月31日,本公司合并范围内公司之间的保证担保情况(单位:万元)

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
中曼石油装备集团有限公司、上海中曼投资控股有限公司	本公司	北京银行股份有限公司上海分行	5000.00	2025/2/6	-
		中国光大银行股份有限公司上海分行	3000.00	2025/3/28	-
		北京银行股份有限公司上海张江支行	2000.00	2025/8/8	-
		北京银行股份有限公司上海张江支行	5000.00	2025/8/21	-
		北京银行股份有限公司上海张江支行	10,000.00	2025/8/27	-
中曼石油钻井技术有限公司、中曼石油装备集团有限公司	本公司	上海银行股份有限公司	2000.00	2025/1/3	-
		上海银行股份有限公司	1500.00	2025/1/21	-
		上海浦东发展银行股份有限公司上海	5000.00	2025/1/2	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		自贸试验区新片区支行			
		上海浦东发展银行股份有限公司上海自贸试验区新片区支行	5000.00	2025/2/27	-
		上海浦东发展银行股份有限公司上海自贸试验区新片区支行	2000.00	2025/3/21	-
		上海银行股份有限公司上海自贸试验区分行	7000.00	2026/12/24	-
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	本公司	华夏银行股份有限公司上海临港支行	8300.00	2025/9/29	-
中曼石油钻井技术有限公司, 阿克苏中曼油气勘探开发有限公司, 中曼石油装备集团有限公司	本公司	中国光大银行股份有限公司上海分行	10,000.00	2026/12/29	-
中曼石油钻井技术有限公司	本公司	恒丰银行股份有限公司上海分行	15,000.00	2026/11/4	-
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	12,321.85	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	5,879.80	2030/7/14	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	11,511.00	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	6,439.74	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	6,113.03	2030/7/14	-
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行	3,019.93	2030/7/14	-
		昆仑银行股份有限公司库尔勒分行	64,555.87	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行	9,222.34	2030/7/14	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行	4,368.39	2030/7/14	-
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行	8,692.96	2030/7/14	-
		阿克苏塔里木农村商业银行股份有限公司沙雅支行	5,900.00	2027/5/30	-
		中国建设银行股份有限公司温宿支行	13,226.00	2025/3/14	-
		平安银行股份有限公司乌鲁木齐分行	4,000.00	2025/6/26	-
		广发银行股份有限公司乌鲁木齐分行	15,000.00	2025/6/13	-
		上海浦东发展银行股份有限公司乌鲁木齐分行	10,000.00	2025/1/30	-
		中国工商银行股份有限公司温宿支行	5,000.00	2025/11/21	-
		新疆银行股份有限公司塔里木分行	8,500.00	2025/5/28	-
		北京银行股份有限公司乌鲁木齐分行营业部	9,000.00	2027/1/29	-
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	10,000.00	2026/7/24	-
		中国建设银行股份有限公司温宿支行	1,893.77	2026/11/13	-
		长江联合金融租赁有限公司	1,344.84	2025/8/19	-
本公司	上海昆仑致远设备租赁有限公司	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	500.00	2025/8/8	-
本公司	中曼石油装备集团有限公司	光大银行股份有限公司上海分行营业部	1,000.00	2025/6/29	-
		北京银行股份有限公司上海分行	1,000.00	2025/3/27	-
		中国银行股份有限公司上海自贸试验区分行	700.00	2025/8/29	-
		中国银行股份有限公司上海自贸试验区分行	300.00	2025/9/28	-
		上海银行股份有限公司上海自贸试验区分行	1,000.00	2025/12/2	-

担保单位	被担保单位	贷款金融机构	担保借款余额	借款到期日	备注
本公司	中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	阿拉伯银行	7,187.70	2025/12/16	-
本公司	中曼石油钻井技术有限公司	上海农村商业银行股份有限公司张江科技支行	1,000.00	2025/10/24	-
		北京银行股份有限公司上海分行	1,000.00	2025/3/12	-
本公司、中曼石油装备集团有限公司	中曼石油钻井技术有限公司	中国银行股份有限公司上海自贸试验区分行	520.00	2025/3/27	-
		中国银行股份有限公司上海自贸试验区分行	480.00	2025/3/27	-
本公司	四川中曼石油设备制造有限公司	成都银行股份有限公司德盛支行	10,000.00	2025/6/5	-
		中国银行股份有限公司新都支行	800.00	2025/1/4	-
		中信银行股份有限公司成都分行	1,000.00	2025/5/9	-
		交通银行股份有限公司四川省分行营业部	1,000.00	2025/12/19	-
		成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	1,000.00	2025/10/18	-
本公司	四川中曼电气工程有限公司	中信银行股份有限公司成都新都支行	1,000.00	2025/2/27	-
		成都银行股份有限公司德盛支行	1,000.00	2025/6/5	-
		成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	1,000.00	2025/10/18	-
本公司	中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	中集融资租赁有限公司	9,381.67	2027/9/28	-
		约旦阿拉伯银行公众有限公司上海分行	7,187.70	2025/12/16	-
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	本公司	长江联合金融租赁有限公司	1,348.88	2025/8/19	-
			2,601.18	2026/4/24	-
小计			323,796.65		

(2)截至2024年12月31日,本公司合并范围内公司之间的财产抵押担保情况(单位:万元)

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物 账面原值	抵押物 账面价值	担保借款 余额	借款到期 日
中曼石油 装备集团 有限公司	本公司	上海农村 商业银行 股份有限 公司张江 科技支行	江山路 3998号, 飞渡路 2099号 1-10幢; 沪(2020) 浦字不动 产权字第 019510 号	19,009.1 7	10,860.3 3	3,500.00	2025/3/8
						13,000.00	2026/3/28
本公司	阿克苏中 曼油气勘 探开发有 限公司	乌鲁木齐 银行股份 有限公司 阿克苏分 行	中华人民 共和国采 矿许可 证,证号: C1000002 02109131 8000155	78,641.7 8	61,281.2 5	12,321.85	2030/7/14
		乌鲁木齐 银行股份 有限公司 阿克苏分 行				5,879.80	2030/7/14
		乌鲁木齐 银行股份 有限公司 阿克苏分 行				11,511.00	2030/7/14
		中国银行 股份有限 公司阿克 苏市迎宾 路支行				6,439.74	2030/7/14
		中国银行 股份有限 公司阿克 苏市迎宾 路支行				6,113.03	2030/7/14
		中国银行 股份有限 公司阿克 苏市迎宾 路支行				3,019.93	2030/7/14
		昆仑银行 股份有限 公司库尔 勒分行				64,555.87	2030/7/14
		华夏银行 股份有限 公司乌鲁 木齐分行				9,222.34	2030/7/14

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行				4,368.39	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行				8,692.96	2030/7/14
四川中曼电气技术有限公司	四川中曼石油设备制造有限公司（曾用名：四川昆仑石油设备制造有限公司）	成都农村商业银行股份有限公司青白江支行	川(2020)新都区不动产权第0078509号 川(2020)新都区不动产权第0078508号 川(2020)新都区不动产权第0078507号 川(2020)新都区不动产权第0078505号 川(2020)新都区不动产权第0078504号 川(2020)新都区不动产权第0078502号 川(2020)新都区不动产权第0078498号 川(2020)新都区不动产权第0078495号	904.86	557.85	1000.00	2025/10/18

担保单位	被担保单位	抵押权人	抵押标的物	抵押物账面原值	抵押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
			号				
小计				98,555.81	72,699.43	149,624.91	

(3)截至2024年12月31日,本公司合并范围内公司之间的财产质押担保情况(单位:万元)

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
本公司	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行	阿克苏中曼油气勘探开发有限公司100%股权	187,794.74	187,794.74	12,485.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				5,960.00	2030/7/14
		乌鲁木齐银行股份有限公司阿克苏分行				11,680.00	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				6,525.00	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				6,202.78	2030/7/14
		中国银行股份有限公司阿克苏市迎宾路支行				3,061.11	2030/7/14
		昆仑银行股份有限公司库尔勒分行				66,736.00	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行				9,344.44	2030/7/14
		华夏银行股份有限公司				4,428.00	2030/7/14

担保单位	被担保单位	质押权人	质押标的物	质押物账面原值	质押物账面价值	担保借款余额	借款到期日
		公司乌鲁木齐分行 华夏银行股份有限公司乌鲁木齐分行				8,820.00	2030/7/14
小计				187,794.74	187,794.74	135,242.33	

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、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

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	137,503,248.30
经审议批准宣告发放的利润或股利	137,503,248.30

公司拟向全体股东每10股派发现金红利3.00元(含税)，公司总股本462,338,461股，扣除目前公司回购专户上持有的股份数量3,994,300股，以458,344,161股为基数，拟派发现金红利137,503,248.30元(含税)。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本或回购专户上股份数量发生变动的，公司拟维持每股派发现金红利金额不变，相应调整分配总额。本方案尚需提交股东大会审议批准后实施。

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

十八、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、重要债务重组

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

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

(2). 报告分部的财务信息

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	钻机及配件销售和租赁	钻井工程服务	原油及其衍生品	石油及制品、石油管材贸易	其他业务	分部间抵销	合计
分部收入	85,493.21	224,443.90	232,670.51	1,437.65	4,870.18		548,915.45
减：分部间交易收入	52,887.20	82,550.99	-	-	-		135,438.19
对外交易收入	32,606.01	141,892.91	232,670.51	1,437.65	4,870.18		413,477.26

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

公司控股股东中曼控股目前质押股票占其持股比例的 63.06%，质押风险总体可控。

公司经中国证券监督管理委员会《关于同意中曼石油天然气集团股份有限公司向特定对象发行股票注册的批复》（证监许可[2023] 2178 号）同意注册，由主承销商国金证券股份有限公司采用承销方式，向特定对象非公开发行人民币普通股（A 股）股票 62,338,361 股，发行价为每股人民币 19.00 元，共计募集资金 1,184,428,859.00 元，扣除承销和保荐费用 11,792,452.83 元（保荐承销费用（不含增值税）合计 12,547,169.81 元，其中 754,716.98 元已经支付）后的募集资金为 1,172,636,406.17 元，已由主承销商国金证券股份有限公司于 2024 年 8 月 6 日汇入本公司募集资金监管账户。另减除审计及验资费、律师费、证券登记费等与发行权益性证券直接相关的新增外部费用 4,265,881.06 元后，公司本次募集资金净额为 1,167,615,808.13 元。上述募集资金到位情况业经中汇会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并由其出具中汇会验[2024]第 9569 号《验资报告》。

公司已于 2024 年 9 月 19 日在上海市市场监督管理局办妥工商变更登记手续。

8、其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

以下注释项目除非特别注明，期初系指 2024 年 1 月 1 日，期末系指 2024 年 12 月 31 日；本期系指 2024 年度，上年系指 2023 年度。金额单位为人民币元。

1、应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1 年以内		
其中：1 年以内分项		
1 年以内(含 1 年)	1,188,484,488.06	937,245,936.72
1 年以内小计	1,188,484,488.06	937,245,936.72
1 至 2 年	5,772,020.54	21,232,263.73
2 至 3 年	2,665,525.55	7,330,545.13
3 年以上		
3 至 4 年	5,636,236.66	5,049,937.88
4 至 5 年	4,900,350.99	4,670,819.63
5 年以上	40,203,005.17	35,846,048.69
合计	1,247,661,626.97	1,011,375,551.78

(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	期末余额	期初余额
---	------	------

别	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	1,247,661,626.97	100.00	59,268,110.30	4.75	1,188,393,516.67	1,011,375,551.78	100.00	58,853,856.11	5.82	952,521,695.67
其中：										
合并范围内关联方	938,614,933.05	75.23	-	-	938,614,933.05	798,740,650.62	78.97	-	-	798,740,650.62
境外工程款和原油及其衍生品销	216,590,484.03	17.36	25,775,319.61	11.90	190,815,164.42	179,202,208.01	17.72	28,480,226.85	15.89	150,721,981.16

售款类业务										
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	92,456,209.89	7.41	33,492,790.69	36.23	58,963,419.20	33,432,693.15	3.31	30,373,629.26	90.85	3,059,063.89
合计	1,247,661,626.97	/	59,268,110.30	/	1,188,393,516.67	1,011,375,551.78	/	58,853,856.11	/	952,521,695.67

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 合并范围内关联方

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 (%)
合并范围内关联方	938,614,933.05	-	-
合计	938,614,933.05	-	-

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

组合计提项目: 境外工程款和原油及其衍生品销售款类业务

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)	188,086,076.44	1,880,860.77	1.00
1-2年	5,762,435.94	1,152,487.19	20.00
2-3年	2,483,399.24	2,483,399.24	100.00
3-4年	4,971,236.66	4,971,236.66	100.00
4-5年	4,900,350.99	4,900,350.99	100.00
5年以上	10,386,984.76	10,386,984.76	100.00
合计	216,590,484.03	25,775,319.61	11.90

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

组合计提项目：非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务

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)	61,783,478.57	3,089,173.93	5.00
1-2年	9,584.60	958.46	10.00
2-3年	182,126.31	54,637.89	30.00
3-4年	665,000.00	532,000.00	80.00
4-5年	-	-	-
5年以上	29,816,020.41	29,816,020.41	100.00
合计	92,456,209.89	33,492,790.69	36.23

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	-	-	-	-	-	-
按组合计提坏账准备						
其中：合并范围内关	-	-	-	-	-	-

关联方						
境外工程款和原油及其衍生品销售类业务	28,480,226.85	-2,704,907.24	-	-	-	25,775,319.61
非境外工程类和非境外石油及其衍生品销售类业务	30,373,629.26	3,119,161.43	-	-	-	33,492,790.69
合计	58,853,856.11	414,254.19	-	-	-	59,268,110.30

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

应收账款核销说明：

适用 不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
第一名	472,884,010.91	-	472,884,010.91	36.16	-
第二名	184,231,973.54	-	184,231,973.54	14.09	-
第三名	120,022,423.65	17,594,450.90	137,616,874.55	10.52	2,071,080.67
第四名	75,814,803.82	-	75,814,803.82	5.80	-
第五名	71,764,156.02	-	71,764,156.02	5.48	-
合计	924,717,367.94	17,594,450.90	942,311,818.84	72.05	2,071,080.67

其他说明：

无

其他说明：

适用 不适用

应收关联方账款情况

单位名称	与本公司关系	期末数	占应收账款期末数的比例 (%)
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	子公司	472,884,010.91	37.90
中曼石油天然气集团(海湾)公司	子公司	184,231,973.54	14.77
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	子公司	75,814,803.82	6.08
ZPEC 石油工程服务公司	子公司	71,764,156.02	5.75
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	子公司	52,097,418.22	4.18
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	子公司	34,840,463.80	2.79
中曼石油钻井技术有限公司	子公司	29,680,339.55	2.38
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	9,095,454.03	0.73
Zpec Egypt LLC	子公司	7,409,331.63	0.59
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	子公司	796,981.53	0.06
小计		938,614,933.05	75.23

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		
其他应收款	3,693,879,634.50	2,191,803,602.1
合计	3,693,879,634.50	2,191,803,602.1

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). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收利息账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(6). 本期实际核销的应收利息情况

适用 不适用

其中重要的应收利息核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

应收股利

(7). 应收股利

适用 不适用

(8). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(9). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

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

(10). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收股利账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(11). 坏账准备的情况

适用 不适用

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明:

无

(12). 本期实际核销的应收股利情况

适用 不适用

其中重要的应收股利核销情况

适用 不适用

核销说明:

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

其他应收款

(13). 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内(含1年)	2,019,492,529.94	1,152,636,617.36
1年以内小计	2,019,492,529.94	1,152,636,617.36
1至2年	1,101,958,703.49	901,935,178.78
2至3年	537,517,952.96	25,802,653.58
3年以上		
3至4年	9,840,736.75	32,888,904.28
4至5年	21,402,015.29	7,039,686.58
5年以上	14,557,519.78	81,967,493.15
合计	3,704,769,458.21	2,202,270,533.73

(14). 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	53,324.44	15,085.65
备用金及员工借款	3,593,970.53	2,022,296.23
代垫款项	477,912.41	137,391.28
往来款	3,692,555,977.05	2,194,900,666.69
应收退税款	8,088,273.78	5,195,093.88
合计	3,704,769,458.21	2,202,270,533.73

(15). 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)	
2024年1月1日余额	8,785,263.22	-	1,681,668.39	10,466,931.61
2024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	422,892.10	-	-	422,892.10
本期转回				
本期转销				

本期核销				
其他变动				
2024年12月31日余额	9,208,155.32	-	1,681,668.39	10,889,823.71

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

各阶段划分依据详见“五、重要会计政策和会计估计 11 融工具”中“金融工具的减值”之说明。

公司期末其他应收款第一阶段坏账准备计提比例为 43.26%，第二阶段坏账准备计提比例为 0.00%，第三阶段坏账准备计提比例为 100.00%。

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

用以确定本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加等事项所采用的输入值、假设等信息详见“十二、与金融工具相关的风险 1 金融工具产生的各类风险”中“信用风险”之说明。

(16). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	-	-	-	-	1,681,668.39
按组合计提坏账准备	8,785,263.22	422,892.10	-	-	-	9,208,155.32
合计	10,466,931.61	422,892.10	-	-	-	10,889,823.71

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

(1) 按坏账计提方法分类披露

种类	期末数				账面价值
	账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	0.05	1,681,668.39	100.00	-
按组合计提坏账准备	21,283,763.71	0.57	9,208,155.32	43.26	12,075,608.39
关联方	3,681,804,026.11	99.38	-	-	3,681,804,026.11
合计	3,704,769,458.21	100.00	10,889,823.71	0.29	3,693,879,634.50

续上表：

种类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	1,681,668.39	0.08	1,681,668.39	100.00	-
按组合计提坏账准备	16,273,847.30	0.74	8,785,263.22	53.98	7,488,584.08
关联方	2,184,315,018.04	99.18	-	-	2,184,315,018.04
合计	2,202,270,533.73	100.00	10,466,931.61	0.48	2,191,803,602.12

1) 期末按单项计提坏账准备的其他应收款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
东营兰石工贸有限公司	100,000.00	100,000.00	100.00	预计无法收回
合成工程香港有限公司	1,581,668.39	1,581,668.39	100.00	预计无法收回
小计	1,681,668.39	1,681,668.39	100.00	

2) 期末按组合计提坏账准备的其他应收款

组合计提项目：关联方组合

项目	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
关联方	3,681,804,026.11	-	-

组合计提项目：账龄组合

项目	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内(含1年)	12,107,577.16	605,378.93	5.00
1-2年	311,273.60	31,127.36	10.00
2-3年	72,440.01	14,488.00	20.00
3-4年	40,577.74	12,173.32	30.00
4-5年	413,814.98	206,907.49	50.00
5年以上	8,338,080.22	8,338,080.22	100.00
小计	21,283,763.71	9,208,155.32	43.26

(17). 本期实际核销的其他应收款情况

□适用 √不适用

其中重要的其他应收款核销情况：

□适用 √不适用

其他应收款核销说明：

适用 不适用

(18). 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
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	往来款	1,824,590,241.09	1年以内(含1年): 1,014,283,439.02; 1-2年: 796,215,689.79; 2-3年: 8,177,984.31; 3-4年: 889,138.87; 4-5年: 5,023,989.10	49.25	-
中曼石油装备集团有限公司	往来款	712,894,457.17	1年以内(含1年)	19.24	-
中曼石油天然气集团(海湾)公司	往来款	544,580,114.55	1年以内(含1年): 143,060,000.00; 2-3年: 401,520,114.55	14.70	-
天津中曼钻井工程有限公司	往来款	138,024,036.56	1年以内(含1年): 58,825,977.74; 1-2年: 79,198,058.82	3.73	-
上海中曼油气销售有限公司	往来款	112,923,042.96	1年以内(含1年): 11,000,000.00; 1-2年: 101,923,042.96	3.05	-
合计	/	3,333,011,892.33	/	89.97	-

(19). 因资金集中管理而列报于其他应收款

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

对关联方的其他应收款情况

单位名称	与本公司关系	期末数	占其他应收款期末数的比例(%)
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	子公司	1,824,590,241.09	49.25
中曼石油装备集团有限公司	子公司	712,894,457.17	19.24
中曼石油天然气集团(海湾)公司	子公司	544,580,114.55	14.70
天津中曼钻井工程有限公司	子公司	138,024,036.56	3.73
上海中曼油气销售有限公司	子公司	112,923,042.96	3.05
中曼石油天然气勘探开发(香港)有限公司	子公司	111,675,715.65	3.01
Zpec Egypt LLC	子公司	55,331,509.93	1.49
四川中曼石油设备制造有限公司	子公司	48,255,683.94	1.30
Petro Petroleum and Natural Gas Services	子公司	57,109,053.74	1.54

单位名称	与本公司关系	期末数	占其他应收款期末数的比例 (%)
LLP			
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	子公司	32,574,924.23	0.88
ZPEC 石油工程服务公司	子公司	27,766,712.30	0.75
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	子公司	5,652,887.23	0.15
四川中曼铠撒石油科技有限公司	子公司	4,606,674.06	0.12
TENGE Oil and Gas	子公司	2,415,939.42	0.07
Zhongman Babylon oil & gas DMCC	子公司	1,125,481.33	0.03
中曼石油服务有限责任公司	子公司	1,055,957.07	0.03
中曼石油天然气勘探开发(塞浦路斯)有限公司	子公司	580,731.91	0.01
LLP Company Zhan and KC	子公司	453,650.96	0.01
阿克苏天山钠业有限公司	子公司	111,600.00	0.01
Zhongman middle east oil & gas DMCC	子公司	75,612.01	0.01
小 计		3,681,804,026.11	99.38

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	1,240,243,663.84	10,914,937.50	1,229,328,726.34	1,092,836,890.25	9,805,560.00	1,083,031,330.25
对联营、合营企业投资						
合计	1,240,243,663.84	10,914,937.50	1,229,328,726.34	1,092,836,890.25	9,805,560.00	1,083,031,330.25

(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 (账面价值)	减值准备 期初余额	本期增减变动				期末余额 (账面价值)	减值准备 期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值 准备	其他		
中曼石油钻井技术有限公司	229,451,244.45		2,259,486.29				231,710,730.74	
中曼石油天然气集团(海湾)公司	4,277,678.10		82,588.24				4,360,266.34	
中曼石油装备集团有限公司	396,195,594.23		-876,716.09				395,318,878.14	
上海中曼油气销售有限公司	1,000,000.00		-				1,000,000.00	
上海中曼海洋石油工程技术服务有限公司	4,000,000.00		152,072,705.88				156,072,705.88	
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		-	1,109,377.50
ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD	-	9,805,560.00	-				-	9,805,560.00
阿克苏中曼油气勘探开发有限公司	336,577,019.66		1,700,305.84				338,277,325.50	
中曼石油工程技术服务(香港)有限公司	85,670,000.00		-				85,670,000.00	
ZPEC Egypt LLC	414,211.76		-94,341.17				319,870.59	
Petro Petroleum and Natural Gas Services LLP	706,418.43		211,611.57				918,030.00	
阿克苏中曼石油工程技术有限公司	89,894.12		-				89,894.12	
Zhongman Petroleum and Gas Co., Ltd. SPC	489,912.77		1,112.26				491,025.03	
昕华夏国际能源开发有限公司	13,049,979.23		-	13,049,979.23			-	
山东中曼新材料科技有限公司	-		5,100,000.00				5,100,000.00	
合计	1,083,031,330.25	9,805,560.00	160,456,752.82	13,049,979.23	1,109,377.50		1,229,328,726.34	10,914,937.50

(2). 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

(3). 长期股权投资的减值测试情况√适用 不适用

公司于2024年开始撤出巴基斯坦市场，钻井设备已经全部搬离该市场，故对巴基斯坦子公司长期股权投资计提减值准备。

受俄乌战争的影响，公司于2022年撤出乌克兰市场，相应的对乌克兰的子公司ZHONGMAN UKRAINE CO., LTD长期股权投资科目计提减值准备。2024年这一情况仍然没有得到缓解，减值迹象尚未消失。

其他子公司暂未出现明显减值迹象。

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

□适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

□适用 不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**√适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	1,269,534,589.77	1,126,569,043.06	1,519,119,844.25	1,300,634,380.68
其他业务	11,354,037.58	946,848.76	36,225,324.41	11,825,223.90
合计	1,280,888,627.35	1,127,515,891.82	1,555,345,168.66	1,312,459,604.58

(2). 营业收入、营业成本的分解信息□适用 不适用

其他说明：

□适用 不适用**(3). 履约义务的说明**□适用 不适用

(4). 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

(5). 重大合同变更或重大交易价格调整

□适用 √不适用

其他说明：

无

5、投资收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
成本法核算的长期股权投资收益	260,000,000.00	227,284,233.98
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	52,950,020.77	-
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		
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		
债务重组收益		
合计	312,950,020.77	227,284,233.98

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

二十、 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
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-1,895,713.04	
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、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除	44,234,659.27	

外		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益		
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
委托他人投资或管理资产的损益		
对外委托贷款取得的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	728,246.28	
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		
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	1,105,894.65	
非货币性资产交换损益		
债务重组损益		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
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		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
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	-2,435,070.42	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	360,957.92	
减：所得税影响额	7,976,746.06	
少数股东权益影响额（税后）	-56,139.05	
合计	34,178,367.65	

对公司将《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》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《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

其他说明：

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	24.06	1.76	1.75
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	22.92	1.67	1.67

3、 境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、 其他

适用 不适用

董事长：李春第

董事会批准报送日期：2025年4月23日

修订信息

适用 不适用