

公司代码：600759

公司简称：洲际油气

洲际油气股份有限公司

2025年年度报告

重要提示

一、本公司董事会及董事、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、大华会计师事务所（特殊普通合伙）为本公司出具了保留意见的审计报告，本公司董事会对相关事项已有详细说明，请投资者注意阅读。

四、公司负责人陈焕龙、主管会计工作负责人Mr. WEI YE及会计机构负责人（会计主管人员）马玉叶声明：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

无

截至报告期末，母公司存在未弥补亏损的相关情况及其对公司分红等事项的影响

适用 不适用

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

公司在本报告中涉及未来计划等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实质性承诺，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

是

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

公司在本报告“第四节管理层讨论与分析”章节描述了公司可能面对的相关风险，敬请投资者仔细阅读，注意投资风险。

十一、 其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	5
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、环境和社会	36
第五节	重要事项	50
第六节	股份变动及股东情况	65
第七节	债券相关情况	71
第八节	财务报告	71

备查文件目录	载有董事长亲笔签名并加盖公司公章的2025年年度报告全文
	载有企业负责人、财务负责人、会计主管人员签名并盖章的会计报表
	报告期内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
	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

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		
公司、上市公司、洲际油气	指	洲际油气股份有限公司
公司章程	指	洲际油气股份有限公司章程
广西正和、控股股东	指	广西正和实业集团有限公司
中国证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所、交易所	指	上海证券交易所
上海油洸	指	上海油洸投资管理有限公司
马腾公司	指	马腾石油股份有限公司
克山公司	指	克山股份有限公司
中科荷兰能源	指	中科荷兰能源集团有限公司
中科荷兰石油	指	中科荷兰石油有限公司
香港德瑞	指	香港德瑞能源发展有限公司
洸洲鑫科	指	上海洸洲鑫科能源投资有限公司
洲际新能	指	洲际新能科技有限责任公司

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	洲际油气股份有限公司
公司的中文简称	洲际油气
公司的外文名称	Geo-Jade Petroleum Corporation
公司的外文名称缩写	Geo-Jade Petroleum
公司的法定代表人	陈焕龙

二、 联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	万 巍	罗俊群
联系地址	北京朝阳区顺黄路229号海德商务园 海南省海口市国贸大道2号海南时代广场 17层	北京朝阳区顺黄路229号海德商务园 海南省海口市国贸大道2号海南时代广场 17层
电话	010-59826815 0898-66787367	010-59826815 0898-66787367
传真	010-59826815 0898-66787367	010-59826815 0898-66787367
电子信箱	zjyq@geojade.com	zjyq@geojade.com

三、 基本情况简介

公司注册地址	海南省海口市国贸大道2号海南时代广场17层
公司注册地址的历史变更情况	海南省海口市西沙路28号
公司办公地址	北京朝阳区顺黄路229号海德商务园 海南省海口市国贸大道2号海南时代广场17层
公司办公地址的邮政编码	100016 570125
公司网址	www.geojade.com

电子信箱	zjyq@geojade.com
报告期内变更情况查询索引	无

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》《证券时报》《证券日报》
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	北京朝阳区顺黄路229号海德商务园董事会秘书处

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	洲际油气	600759	正和股份

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市海淀区西四环中路16号院7号楼1101
	签字会计师姓名	杨洪武、陈思远
报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	德邦证券有限责任公司
	办公地址	上海市浦东新区福山路500号26层
	签字的保荐代表人姓名	吴旺顺
	持续督导的期间	2011年10月19日至股权分置改革方案中股东承诺履行完毕前

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	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
营业收入	2,104,651,012.19	2,547,555,792.73	-17.39	2,726,399,499.39
利润总额	338,916,657.61	481,529,180.12	-29.62	2,309,357,266.83
归属于上市公司股东的净利润	144,261,840.13	487,601,568.81	-70.41	1,270,029,305.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	86,327,345.90	311,471,339.47	-72.28	218,754,771.73
经营活动产生的现金流量净额	528,452,665.55	454,548,716.34	16.26	688,779,922.41
	2025年末	2024年末	本期末比上年同期末增减(%)	2023年末
归属于上市公司股东的净资产	8,650,744,721.14	8,632,172,833.28	0.22	7,949,695,053.38

总资产	12,438,133,339.44	12,135,838,352.96	2.49	12,847,619,598.62
-----	-------------------	-------------------	------	-------------------

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2025年	2024年	本期比上年同期增减(%)	2023年
基本每股收益(元/股)	0.0365	0.1235	-70.45	0.3502
稀释每股收益(元/股)	0.0365	0.1235	-70.45	0.3502
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.0219	0.0789	-72.24	0.0603
加权平均净资产收益率(%)	1.66	5.94	减少4.28个百分点	28.59
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	0.99	3.80	减少2.81个百分点	4.92

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

1、归属于上市公司股东净利润变动原因：本年度国际油价较上年大幅下滑，原油与成品油销售量减少，且与以前年度重整相关的非经常性损益税务处理导致本期所得税费用增加，导致归属于上市公司股东的净利润减少。

2、归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润变动原因：本年度与以前年度重整相关的非经常性损益税务处理导致本期所得税费用增加，导致归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润减少。

3、基本每股收益(元/股)和稀释每股收益(元/股)变动原因：本年度归属于上市公司股东的净利润减少。

4、扣除非经常性损益的每股收益(元/股)变动原因：本年度归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润减少。

5、加权平均净资产收益率变动原因：本年度归属于上市公司股东的净利润减少。

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、2025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	546,943,165.40	509,137,989.90	481,038,651.05	567,531,205.84
归属于上市公司股东的净利润	42,562,570.10	7,199,028.59	33,314,495.37	61,185,746.07
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	42,651,706.17	7,566,533.87	46,751,737.88	-10,642,632.02
经营活动产生的现金流量净额	125,962,216.36	-55,175,008.53	17,161,367.20	440,504,090.52

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	2025 年金额	附注 (如适用)	2024 年金额	2023 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	-1,683,620.73		5,090,426.07	-899,693,328.14
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	450,000.00		2,620,591.51	13,000.00
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	121,479.61		1,116,815.35	24,314,620.77
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财产损失				
单独进行减值测试的应收款			34,272,377.04	22,495,442.83

项减值准备转回				
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				
非货币性资产交换损益				
债务重组损益	889,625.56		-145,868.86	2,991,845,514.08
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				-80,468,620.89
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	-746,859.76		-26,488,004.92	-11,920,368.51
其他符合非经常性损益定义的损益项目	59,021,347.48		155,061,642.63	-37,312,075.24
减：所得税影响额	140,292.51		-4,332,099.88	963,492,506.78
少数股东权益影响额（税后）	-22,814.58		-270,150.64	-5,492,855.22
合计	57,934,494.23		176,130,229.34	1,051,274,533.34

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、 存在股权激励、员工持股计划的公司可选择披露扣除股份支付影响后的净利润

适用 不适用

十二、采用公允价值计量的项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	626,215.90	730,546.84	104,330.94	121,479.61
其他权益工具投资	494,676,153.45	331,459,957.77	-163,216,195.68	
合计	495,302,369.35	332,190,504.61	-163,111,864.74	121,479.61

十三、其他

□适用 √不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司从事的业务情况

(一) 油田勘探、开发与生产经营

1、克山项目

2025年，克山项目以稳油控水为核心，强化精细管理与动态调整，统筹推进油田开发与生产组织，保障生产经营任务全面完成，全年累计完成原油产量40.26万吨。

HSE管理方面，围绕油田生产实际，强化作业安全管控与现场监督，严格执行操作规程，确保全年HSE无重大安全事故。

开发地质方面：(1)新井产能建设与油藏评价相结合，实现西莫K1a12-2难采储量有效动用。

(2)稳步推进新技术试验，老井增产措施多元化。一方面水平井油管桥塞、化学堵水等新技术逐步成为成熟措施开展工作，另一方面针对深层K1nc层和超浅层Paleogene层中灰岩含量高的特点，实施酸化解堵，增产效果显著。(3)做好动态管理稳住基础产量，完成难采储量升级开辟上产新战场。(4)做好单井和开发单元动态分析，及时调整优化生产参数，有效控制含水率上升。

生产运行方面，精细管理抢时率，降本增效创效益，攻坚克难谋长远。(1)细化电潜泵、螺杆泵管理，减少维修频次，降本增效的同时提高油井生产时率。(2)继续开展新型破乳剂试验，以及现有破乳剂分梯度降量试验来实现降本增效。(3)积极开展防腐油管、电防腐、电防垢、化学剂滴定解堵、物理投球解堵等防腐蚀、防结垢新技术的试验。

2、马腾项目

2025年，马腾项目立足油田开发实行差异化管理，以提高油藏采收率为核心，确保全年综合递减率保持在较低水平。全年累计完成原油产量24.64万吨，实现年度生产经营任务指标。

HSE管理方面，严格执行油田安全生产、环境保护和卫生防疫等相关规定，确保了油田的安全平稳运行。

开发地质方面：(1)卡拉油田、马亭油田新钻井均达到预期产能。(2)在实施以目前成熟的换层/堵水/补孔等为主的增产措施同时，并在东科油田开展生产井和注水井的深穿透酸化措施，

有效地增加注水和产油能力。(3)依据地质建模和数值模拟研究,进一步认识各油田油水对应关系,逐步实施井网优化、注采调整、注水调驱等提高采收率方案。

生产运行方面,以降本增效为核心,精细管理保运行。(1)卡拉油田优选同心管注水工艺实施分层注水。(2)对办公室车辆、油田特种车辆,进一步规范维修及配件采购管理。(3)油田现场优化油管结蜡处理、杆管泵,提高生产时率,延长检泵周期,降低操作成本。(4)生产设备设施实施监督跟踪,定期开展保养维护,确保油田平稳运行。

公司经营方面,稳住基本盘,积极谋发展。2025年完成沙漠油田并入马腾公司。沙漠油田2025年产能建设正式启动,全年共计新钻井11口。地面工程建设工作有序推进,建成2个平台的井场及地面生产设施,防水堤坝、通井道路、生活办公营地初步建成,集输处理系统与外输管线论证设计完成。通过新钻井的测井、取芯、试采等资料获取,进一步夯实了公司储量接替,巩固了发展基础。

3、伊拉克 Naft Khana、Huwaiza、Zurbatiya、Jabal Sanam 项目

Naft Khana 和 Huwaiza 两个项目 NTS 清雷作业完成。

Naft Khana 项目圆满完成 736 千米二维地震和 700 平方千米三维地震的采集工作,地震数据处理和解释成果也已完成验收。新钻井大包合同已获批生效,井位论证、钻井设计、井场建设、钻前准备、材料采购、钻机动迁等工作有序推进。老井复产配套地面工程 EPC 合同已获批生效,进入实质的实施阶段。

Huwaiza 项目完成两个钻井平台及其道路的基础建设,完成 2 口新钻井井位论证与钻井工程设计,相应的钻井长线物资已到位。

Zurbatiya 和 Jabel Sanam 两个项目合同生效后分别完成了联合管理委员会的建立,前期研究、方案部署和清雷作业开始启动。

4、伊拉克南巴士拉一体化 (SBIPRO) 项目

2025 年 6 月 25 日,南巴士拉一体化 (SBIPRO) 项目合同正式生效。秉持“快速搭建、结构优先、能力匹配、国际本土融合”原则,高效完成了项目管理团队组建与体系制度建设。充分通过联管会机制,有效解决了项目启动阶段的各类瓶颈问题,确保各项工作按计划落实。以“高效启动、规范运营、安全为先”为原则,迅速平稳地完成从启动筹备到实质运营的跨越,10 月 29 日正式接管 Tuba 油田生产。接管油田后,系统地提升了现场安全管理能力,多措并举持续改善了 HSE 绩效。完成了系统性的设备完整性调查与预防性维护,确保油田关键设施的功能恢复,为后续产能提升提供坚实的硬件支撑。明确按照“老井优先、新井逐步部署”策略完成油田初始开发方案编制,对老井逐井分析提出数据采集、措施作业及地面改造等综合方案。下游项目初始方案已进行了内部审查。

(二) 深耕销售实现降本增利

2025年度，公司持续完善总部与项目公司销售业务的两级管理体系，进一步强化总部对海外油气资产销售的统筹协调与垂直管控能力，围绕效益导向原则，统筹推进资源配置与市场布局，销售业务整体运行平稳有序，经营效益稳步提升。面对国际油价波动及区域市场环境变化，公司持续优化原油与成品油销售结构，稳步推进原油出口、内销加工及成品油销售协同发展，逐步拓展销售渠道，延伸产业链条，不断提升资源综合利用效率与附加值水平。在内销原油加工及成品油销售业务方面，公司结合区域市场供需变化及价格走势，动态优化资源配置与销售方向，优先将资源配置至效益更优的炼厂加工，持续优化客户结构。根据市场变化合理安排销售节奏，稳妥推进销售计划执行，不断提升运营效率与资源配置效率，推动资源价值的合理释放。在出口业务方面，公司持续开展净回价测算与分析工作，结合市场变化合理调整出口方向与销售节奏，不断优化市场布局，持续保障出口效益最大化。

（三）石油储量评估准则

公司储量评估采用的评估标准为国际上通用的油气资源管理系统 (PRMS)。各级别的剩余可采储量 (1P、2P、3P) 均采用在产井的生产动态历史资料的综合研究分析，按照开发方案中部署的钻井计划和历年钻井工作量采用 PRMS 油气资源管理系统中推荐的产量递减法 (DCA) 进行各级别可采储量的预测。

公司建立了完善的资源及储量管理体系，设立了公司储量管理机构、并明确了岗位职责和分工，制定了对公司各级油气资源及储量评估实行全程跟踪评估管理办法，以及地质油藏及开发技术研究工作流程和管理制度。这些质控制度和技术管理办法的制定和实施，确保了储量估算工作的有序运行，进一步提高了各级资源及储量评估的可靠性。

报告期内公司新增重要非主营业务的说明

适用 不适用

二、报告期内公司所处行业情况

2025年，石油天然气勘探开发行业在全球环境复杂多变、供需格局深刻调整的背景下，保持了总体平稳发展态势，展现出强劲的发展韧性与结构性变化，呈现出投资略有调整、技术创新、区域分化、深水与非常规领域持续发力的特点，同时面临着能源转型与地缘政治带来的多重挑战。

1、投资与支出

2025年，全球油气勘探投资略有波动、总体平稳。2025年全球上游投资估计约为5700亿美元。其中，海洋油气勘探开发投资连续第五年保持增长，预计达到2175.5亿美元，占全球总投资的35.7%。未来五年，上游投资预计将进入爬坡期，到2029年有望增至6548.5亿美元。

投资区域与领域分化，继续向高潜力区域和优质资产集中。北美地区引领全球陆域上游投资，而拉美和亚太地区的深水区域成为海域投资的重要增长点。同时，油气公司普遍采取“逆周期”策略，适度增加上游支出，为中长期产量增长夯实资源基础。

2、储量与发现

根据《石油与天然气杂志》（OGJ）的报告，2025年全球石油、天然气及凝析油探明可采储量同比均实现显著增长，打破了此前三年小幅波动的格局，为全球能源转型提供了重要支撑。

全球油气勘探的重心持续向深水、超深水及深层领域转移。深水与超深水领域累计可采储量持续高速增长，主要分布在南大西洋两岸、东非、东地中海、墨西哥湾等区域。2025年，海洋油气新增探明储量约占全球新增储量的79%，并发现了3个储量超5亿桶油当量的大型油气田。中国和美国在陆上及海上超深层油气勘探方面处于领先地位，深层资源正成为接替常规资源的重要领域。

3、区域热点

全球油气勘探开发活动呈现出明显的区域分化特征。

美洲地区：凭借页岩油气技术的迭代升级（如美国二叠纪盆地）和深海勘探的突破（如圭亚那、巴西等国的深海盐下油气区块），持续贡献显著增量。北美地区在陆域上游投资中占据主导地位。

中东地区：作为全球油气储量的核心枢纽，通过老油田挖潜和新项目开发，保持了其在产量和储量上的领先地位。

亚太地区：中国在陆上深层和海域的油气勘探均取得重大进展，印度尼西亚的海上气田开发也成为天然气储量增长的关键动力。

4、技术与策略趋势

聚焦高潜力盆地：为平衡风险与回报，油气公司普遍收缩勘探“战线”，聚焦少数高潜力盆地和基础设施完善的区域，勘探策略从追求规模转向更注重精准性。

近场开发（ILX）兴起：行业内越来越倾向于采用“近场开发”或“基础设施引导型勘探”策略，以利用现有设施降低成本和风险。该策略的勘探成功率显著高于全球平均水平。

工程技术突破：高温高压深层钻井技术不断完善，水下机器人、水下生产系统等海洋工程关键技术持续取得突破，为开发更复杂、更深层的油气资源提供了保障。

数智化转型：大数据分析、人工智能、机器学习及数字孪生等技术被广泛应用于勘探、钻完井和生产环节，显著提高了勘探准确率和生产效率，并有助于降低环境影响。

低碳与新能源：石油公司正探索兼顾盈利与可持续发展的路径，加快打造“高价值、特色化”的增长模式，并积极布局低碳能源、新材料、数字化等“第二增长曲线”。

5、挑战与展望

行业面临油价波动、地缘政治冲突、严格的资本纪律以及可持续性压力等多重挑战。同时，常规油气发现规模有所萎缩，引发了对长期资源供应风险的关注。

高递减率：全球油气田的自然递减率正在上升。若停止所有新投资，全球石油年产量将下降约 8%，而页岩油气的年递减率甚至可能超过 35%。这意味着近 90% 的上游投资仅用于弥补现有油田的产量衰减。

投资压力：高递减率、长开发周期与资本约束形成了三重压力。OPEC+ 的闲置产能已降至历史低位，而美国页岩油的盈亏平衡油价显著抬升，这些都限制了短期内的供应弹性，使能源安全从“资源充足性”转向“供给韧性”的新范式。

尽管面临挑战，但国际石油公司普遍对中长期油气需求保持乐观，预计未来油气勘探开发投资将进入增长期，深水—超深水领域在未来 10 年仍是大发现的高峰期。

三、经营情况讨论与分析

（一）主要业务

洲际油气是以勘探开发为主的国际化独立能源公司，主要业务包括：石油勘探开发和石油化工项目的投资及相关工程的技术开发、咨询、服务；石油化工产品、管道生产建设所需物资设备、器材的销售；油品贸易和进出口；能源基础产业投资、开发、经营；新能源产品技术研发、生产、销售；股权投资；房屋租赁及物业管理。

（二）经营模式

公司立足国际油气市场，响应国家“一带一路”倡议，始终坚持“项目增值+项目并购”双轮驱动的发展方针，不断优化业务布局和资产结构，集中精力发展能源相关行业主营业务、积极拓展盈利渠道，提升运行效率和效益，有益开源的同时积极降本增效。

（三）行业情况说明

行业特点：

石油属于能源矿产资源，其不可再生性、特定用途范围和投资的目的决定了参与此行业要坚持一个基本原则，即“资源是基础、产量是载体，效益是根本”；石油作为一种战略性资源，其分布具有不均衡性，因此生产国与消费国均非常重视石油资源的战略储备和控制；同时，石油也是全球交易规模最大的商品，但受资源发现的巨大不确定性和国际原油价格剧烈变化的影响，这个行业也潜藏着较大风险，是一个机会与风险共存的行业。

国际原油价格变化特点与影响：

综合来看，2025 年国际原油市场在供应过剩、需求疲软、地缘政治冲突和能源转型加速等多重因素交织影响下，呈现“低增长高波动”特征。布伦特和 WTI 原油期货平均价格分别约为 68.14 美元/桶和 64.75 美元/桶，较 2024 年同期下跌约 15%。

1、2025 年原油价格走势特征

价格中枢明显下移：2025年1-10月，WTI、布伦特均价分别为65.93美元/桶、69.27美元/桶，同比分别降11.02美元/桶、11.86美元/桶。布伦特原油期货价格波动范围在60.23美元/桶至82.03美元/桶之间，呈现宽幅震荡特征。

阶段性剧烈波动：2025年年初以来，国际原油价格经历“冲高—下跌—盘整—暴跌”的四段式走势，一季度WTI累计最大跌幅达17.2%，布伦特累计最大跌幅15.5%。4月3日—4月4日，受美国关税政策和欧佩克+产油国增产计划影响，国际油价暴跌近14%。

年末价格反弹：受地缘政治冲突影响，2025年底至2026年初，布伦特原油价格从70美元/桶最高上涨至120美元/桶，截至2026年3月底仍维持在100美元/桶以上，主要受霍尔木兹海峡航运受阻等地缘事件推动。

2、影响2025年油价的主要因素

（1）供应端：多重增产因素叠加

欧佩克+战略转向：2025年，欧佩克+从减产保价策略转向市场份额争夺，自4月起实施分阶段增产计划。5-7月连续三个月增产41.1万桶/日，8-9月进一步增至54.7万桶/日，提前一年完成220万桶/日的自愿减产回补。截至9月，欧佩克+主要产油国累计增产计划量近250万桶/日。

非欧佩克+产油国崛起：2025年全球石油产量增长220万桶/日，其中非欧佩克+国家贡献了170万桶/日，占总增量的77%。圭亚那、巴西等南美产油国深水项目密集投产，巴西2025年石油供应量预计增加40万桶/日，达到380万桶/日。

美国页岩油持续增长：2025年9月，美国石油产量达到1384万桶/日，较2024年增加64万桶/日，创历史新高。二叠纪盆地产量预计达到654万桶/日，占美国总增量的40%以上。

（2）需求端：增长疲软与能源转型

全球经济增速放缓：2025年全球经济增长率约为2.7%，低于2001年—2019年期间3%的年平均增长率。在经济增长放缓、新能源汽车快速发展和替代能源累积效应的多重拖累下，全球石油需求增速明显放缓，预计全年石油需求增长仅70万桶/日，至1.036亿桶/日。

能源转型加速：IEA在《全球能源报告2025》中指出，2024年全球石油需求同比增长0.8%，石油在能源需求中的占比首次降至30%以下。中国新能源车渗透率已超50%，每年可减少近9000万吨原油消耗，相当于少进口了约14%的海外石油。

区域需求分化：亚洲发展中国家仍是增长主要动力，全年石油增长量为45万桶/日，而欧洲国家石油需求同比下降10万桶/日。

3、地缘政治与政策因素

地缘冲突频发：2025年，伊朗和以色列爆发激烈冲突，俄乌局势持续紧张，乌克兰无人机对俄罗斯石油港口和码头不断进行袭击，美欧对俄罗斯制裁不断升级。这些事件导致市场供应担忧，加剧油价波动。

欧佩克+政策调整：2025年11月30日，欧佩克+产油国开会审议全球石油市场形势，八个主要产油国重申11月2日会议决议，即因季节性原因暂停2026年1月、2月、3月的产量增量。这一决定旨在应对季节性需求疲软，提振市场心态。

美国政策转向：特朗普政府以化石能源优先的政策，叠加削减新能源补贴和暂停电动汽车税收抵免等措施，刺激美国石油消费，并延长美国石油峰值平台期。

未来，随着能源结构转型加速和地缘政治局势演变，原油市场将面临更多不确定性，价格波动性可能进一步加大。

我国石油供给状况及其机会：

我国石油天然气供给状况总体稳健，通过多元化进口渠道、强大战略储备体系和能源结构转型构建了坚实的能源安全屏障，同时正面临从“燃料主导”向“原料与能源并重”的历史性转型机遇。

1、当前石油天然气供给状况

（1）供给能力与结构

石油产量稳定：2025年我国原油产量达2.16亿吨，创历史新高，连续4年站稳2亿吨台阶，预计2026年将保持稳产。大庆、长庆等老油田持续稳产，页岩油产量突破850万吨，三大陆相页岩油国家级示范区全面建成。

天然气产量持续增长：2025年天然气产量达2619亿立方米，同比增长超150亿立方米，连续9年增产超百亿立方米，预计2026年产量将达2700-2738亿立方米。

非常规天然气崛起：2025年非常规天然气产量首次突破千亿立方米，占天然气总产量44.5%，其中页岩气产量257亿立方米，煤层气产量138亿立方米。

（2）进口依赖与多元化

石油进口依赖度高：2025年原油进口量5.78亿吨，同比增长4.4%，对外依存度达72.7%，连续多年维持在70%以上高位。

天然气进口依赖度下降：2025年天然气对外依存度降至38.7%，较2024年下降2.2个百分点，处于“十四五”期间最低水平。

进口渠道多元化：原油进口覆盖近50个国家和地区，前五大来源地为俄罗斯（17.5%）、沙特（14.0%）、伊拉克（11.2%）、马来西亚（11.1%）、巴西（8.1%）；天然气进口主要来自俄罗斯、澳大利亚、土库曼斯坦、卡塔尔、马来西亚。

（3）储备体系与安全保障

石油储备能力：原油总储备（含战略储备与商业库存）达 12-16 亿桶，可覆盖全国原油净进口需求 110-140 天，远超国际能源署 90 天安全标准。

天然气储备能力：截至 2024 年底，我国已建成储气库 38 座，形成调峰能力 266.7 亿立方米；2025 年储气库工作气量达到 270 亿立方米，LNG 接收站接收能力超过 1.5 亿吨/年。

运输网络完善：中俄输油管道日输送 55 万桶（占进口总量 30%以上），中哈、中缅管道提供稳定陆路通道；天然气“四大战略通道+五纵五横”骨干管网架构基本成型。

2、能源安全的坚实保障

（1）能源结构转型

非化石能源崛起：2025 年非化石能源消费占比达 21.8%，预计 2026 年将提升至 23%以上。可再生能源装机容量达 19.66 亿千瓦，占总装机容量的 57.3%。

新能源替代加速：新能源汽车销量占比近 50%，每日减少石油需求约 100 万桶；光伏发电在全国电力中占比超 17%，风电装机持续增长。

天然气角色转变：天然气作为最清洁的化石燃料，在能源转型中扮演重要角色，2025 年全球消费量预计达 4.2 万亿立方米。

（2）价格调控机制

成品油定价机制：设有“天花板价”（130 美元/桶）和“地板价”（40 美元/桶），国际油价超过警戒线时，国内价格基本不再顺加。

天然气价格稳定：2026-2027 年度中石油管道天然气购销合同政策发布，销售价格同比保持不变，管制气在各省门站价基础上上浮 18.5%，有效稳定国内气价大盘。

（3）应急保障能力

多维度应急体系：通过多元化的供应来源、多通道的进口、平衡的消费结构、优化的需求管理及较完善的基础设施建设，构建了相对成熟的能源供应安全应急保障体系。

储气调峰能力：2025 年供暖季，我国天然气消费量达 1800 亿立方米，同比增长超 2%，其中多座储气库采气量创历史新高，有效应对了季节性需求波动。

3、石油天然气产业的发展机遇

（1）产业转型升级

从“油气供应商”到“综合能源服务商”：石油企业正将低碳、零碳业务提升至与传统油气业务同等甚至更高的战略地位。

化工原料需求增长：石油消费呈现“油降化升”趋势，化工原料用油占比预计 2030 年升至 32%，成为新的增长引擎；天然气化工用气领域整体呈现供给端严控、结构优化、需求端弱复苏格局。

炼化产业高端化：2025 年中国石油乙烯产能突破 1000 万吨/年，新材料产量同比增长 60%以上，十大“产品巨人”产量超 1000 万吨。

（2）新能源融合发展

氢能与天然气赛道：全球清洁氢能投资热潮兴起，2025 年投资规模预计达 78 亿美元，较 2024 年增长 70%。

CCUS 技术应用：中国石油在松辽、鄂尔多斯、准噶尔三大盆地推进“源汇匹配”，力争打造 3 个千万吨级 CCUS 示范基地；新疆油田建成我国首个年注碳百万吨油田，吉林油田累计注碳超 400 万吨。

“油气氢电”综合服务：加油站加速从燃料补给站向“油气氢电服”综合能源服务站转变，单站服务承载能力成为核心竞争力。

（3）国际合作新机遇

“一带一路”能源合作：2025 年海外权益产量达 1.96 亿吨，预计 2026 年突破 2 亿吨，在全球 60 多个国家和地区运营 200 多个油气投资合作项目。

技术输出与标准互认：深化国际能源治理机制下的对话交流，推动技术、标准和规范的兼容互认。

进口来源多元化：中俄东线天然气管道持续稳定供应，中亚管道、中缅管道和 LNG 进口渠道共同构建多元化供应格局。

4、未来展望

（1）短期趋势（2026-2027 年）

石油消费总量基本稳定，“油降化升”趋势更加明显，化工原料需求成为增长新引擎。

天然气消费持续增长，预计 2026 年消费量 4478-4550 亿立方米，同比增长超 3%，其中发电用气量 841 亿立方米，工业用气接近 1760 亿立方米。

新能源替代加速，2026 年新能源汽车市场渗透率将迈向 40%-45%区间，进一步降低石油消费强度。

（2）中长期展望（2028-2035 年）

储备能力持续提升：根据《国家石油储备中长期规划》，2030 年储备能力达 15 亿桶，2035 年力争实现 20 亿桶。

能源结构优化：预计 2030 年非化石能源占比增至 27%，煤炭占比降至 47%，油气占比稳定在 26%左右。

天然气需求增长：预计 2030 年天然气消费量约 5500 亿立方米，气电装机增至约 2.2 亿千瓦，天然气占一次能源消费比重将升至 9.9%。

中国石油天然气供给体系已从“脆弱单一”升级为“海陆并行、全球互补、巨量储备”的三维立体安全网络，不仅能够有效应对短期地缘政治风险，更为能源转型和高质量发展提供了坚实基础。随着“清洁替代、战略接替、绿色转型”三步走部署的深入实施，中国能源安全将从“被动防御”转向“主动塑造”，在全球能源格局变革中占据更有利地位。

四、报告期内核心竞争力分析

适用 不适用

1、双轮驱动的发展战略助力全球业务网络布局

公司始终坚持“项目增值+项目并购”双轮驱动的发展战略，立足中亚，夯实传统油气业务，深挖现有项目潜力的同时不断寻求高质量能源项目，丰富和培育新的利润增长点。

目前公司的运营区块主要集中在哈萨克斯坦，主力在产项目马腾油田和克山油田均位于哈萨克斯坦滨里海盆地，是国际公认的油气富集而勘探开发程度较低的区域之一，通过制定科学的开采方案与运用先进的开采技术，马腾油田与克山油田长期保持稳定生产。

2025 年，公司位于伊拉克的油田开发项目也获得实质性进展，公司立足于一是通过各种融资方式来解决伊拉克项目的资金投入问题，二是克服困难，加快开发进度，争取项目的尽快达产，从而形成公司新的营收和利润来源。

近年来，公司根据既定战略规划，在夯实传统油气业务的前提下，不断寻求和培育新的利润增长点，从上下游产业链协同效应和周期风险对冲角度，对公司经营范围内的其他能源类业务，持续进行有益的探索与尝试，核心是利用公司海南自贸港属地优势和公司自身油气生产、开发的项目优势来规划发展新的延伸项目。

2、经验丰富的管理团队雄厚的人才储备

洲际油气目前在中东、中亚的管理团队均由经验丰富、管理水平卓越的国际化专业人才组成，包括具备多年大型油气田运营经验的专业项目管理人才，以及具有丰富跨国并购经验的投融资人才。

2014 年，洲际油气就成立了勘探开发研究院。目前已汇聚百余人技术中坚，其中博士超 30 人、硕士逾 70 人，专业领域覆盖油气上游全流程，高级专家悉数来自国内能源行业大型央企及世界知名能源公司，公司已形成十大勘探开发核心技术。

3、多层次、全方位的勘探开发支持体系

公司拥有成熟的勘探开发管理体系，指导公司所有区块的技术评价工作，形成整套成熟的区块评价流程，保证了收购项目的科学性和可靠性。在区块勘探开发计划、钻井作业、储量评估、增储增产、新能源技术研发方面，也有相应的技术团队和专业合作方，足以保障公司业务的可持续发展。另外，公司通过与专业科研院校产学研相结合的形式，与各大油田研究院合作，在技术研发、成果转化、学术交流、资源共享、人才培养与使用等方面进行广泛深入的交流与探讨，全面提高公司的科研技术创新能力及科研成果转化效率；公司还与中国石油大学（北京）共同设立研究生工作站和博士后科研流动站企业工作站，就人才招聘、企业员工继续教育以及全方位科研攻关等方面开展合作，实现优势互补、共同发展。

五、报告期内主要经营情况

报告期内，公司实现营业收入 210,465.10 万元，实现利润总额 33,891.67 万元，实现归属于母公司所有者的净利润 14,426.18 万元，每股收益 0.0365 元。报告期末，公司总资产 1,243,813.33 万元，归属于母公司所有者权益 865,074.47 万元。

（一）主营业务分析

1、 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	2,104,651,012.19	2,547,555,792.73	-17.39
营业成本	951,811,329.32	1,116,299,466.75	-14.74
销售费用	19,961,880.77	10,760,902.26	85.50
管理费用	304,420,925.93	314,942,847.31	-3.34
财务费用	73,648,904.17	87,936,529.57	-16.25
其他收益	210,115.27	2,726,344.37	-92.29
投资收益	6,754,218.75	1,062,453.30	535.72
信用减值损失	2,429,431.18	55,496,103.29	-95.62
资产减值损失	46,323,984.66	-10,466,042.46	-542.61
资产处置收益	-1,683,620.73	5,090,426.07	-133.07
营业外支出	836,859.76	30,688,370.62	-97.27
经营活动产生的现金流量净额	528,452,665.55	454,548,716.34	16.26
投资活动产生的现金流量净额	-772,657,366.43	-192,905,149.33	300.54
筹资活动产生的现金流量净额	13,208,096.90	-980,680,795.08	101.35

营业收入变动原因说明：营业收入较上年减少，主要由于国际油价本年度低于上年，且产量较上年有所下降，原油及成品油销售收入较上年减少。

营业成本变动原因说明：营业成本较上年下降，主要由于原油产销量较去年同期下降。

销售费用变动原因说明：销售费用较上年增加，主要由于本年度进口相关海关费用增长。

管理费用变动原因说明：无

财务费用变动原因说明：无

其他收益较上年增加，主要由于上年度收到政府补贴。

投资收益较上年增加，主要由于本年度权益法核算联营公司产生了投资收益。

信用减值损失较上年减少，主要由于收回历史债权，相应的信用减值损失转回。

资产减值损失较上年减少，主要由于本年度债权性投资转为股权，相应的资产减值准备转回。

资产处置收益较上年减少，主要由于上年公司实施重整计划，处置相应资产，产生资产处置损失。

营业外支出较上年下降主要由于上年度控股子公司马腾公司和克山公司在哈萨克当地的抗洪捐赠支出增加。

经营活动产生的现金流量净额变动原因：无。

投资活动产生的现金流量净额较上年度增加，主要由于本年新增对联营企业苏克石油天然气有限公司股权认购款 2.81 亿元，以及公司增加在伊拉克项目的投资。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：主要由于本年度因业务拓展新增借款 3.63 亿元，公司重整管理人账户资金本期列为受限资金 1.32 亿元；上期筹资活动净现金流出约 10 亿元主要由于上期按重整计划支付重整债务、伊拉克项目套管信用证押金等。

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

无

(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 (%)
油气销售	2,096,315,514.81	948,348,610.70	54.76	-17.62	-15.01	减少 1.39 个百分点
租赁、服务	8,335,497.38	3,462,718.62	58.46	203.14	693.86	减少 25.68 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
境内	279,134.13	20,819.05	92.54	-80.59	-95.23	增加 22.87 个百分点
境外	2,104,371,878.06	951,790,510.27	54.77	-17.35	-14.70	减少 1.4 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	吨	648,931.00	638,386.00	34,738.70	-5.22%	-5.66%	11.64%

产销量情况说明

无

(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：元 币种：人民币

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
油气销售	开采成本	948,348,610.70	99.64	1,115,863,280.00	99.96	-15.01	
租赁、服务	租赁相关费用	3,462,718.62	0.36	436,186.75	0.04	693.86	本年度新增相关租赁业务导致租赁成本上升。

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

属于同一控制人控制的客户或供应商视为同一客户或供应商合并列示，受同一国有资产管理机构实际控制的除外。

下列客户及供应商信息按照同一控制口径合并计算列示的情况说明

无

A. 公司主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额145,532.39万元，占年度销售总额77.66%；其中前五名客户销售额中关联方销售额0万元，占年度销售总额0。

前五名供应商采购额79,777.76万元，占年度采购总额49.19%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额15,028.94万元，占年度采购总额9.27%。

B. 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

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	公司 45	125,965.97	67.22

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

C. 报告期内公司股票被实施退市风险警示或其他风险警示

前五名销售客户

适用 不适用

前五名供应商

适用 不适用

D. 报告期内公司存在贸易业务收入

适用 不适用

贸易业务占营业收入比例超过 10%前五名销售客户

适用 不适用

贸易业务收入占营业收入比例超过 10%前五名供应商

适用 不适用

其他说明：

无

3、 费用

适用 不适用

4、 研发投入

(1). 研发投入情况表

适用 不适用

(2). 研发人员情况表

适用 不适用

(3). 情况说明

适用 不适用

(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

投资活动产生的现金流量净额较上年度增加，主要由于本年新增对联营企业苏克石油天然气有限公司股权认购款 2.81 亿元，以及公司增加在伊拉克项目的投资。

筹资活动产生的现金流量净额较上年度增加，主要由于本年度因业务拓展新增借款 3.63 亿元，公司重整管理人账户资金本期列为受限资金 1.32 亿元；上期筹资活动净现金流出约 10 亿元主要由于上期按重整计划支付重整债务、伊拉克项目套管信用证押金等。

(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 币种：人民币

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
货币资金	396,669,088.41	3.19	654,023,284.26	5.39	-39.35	主要系本年度增加中东伊拉克项目与一体化项目支出增加。
应收账款	21,429,021.67	0.17	120,567,355.08	0.99	-82.23	主要系本期及以前各期应收款项收回或核销。
预付款项	364,397,223.23	2.93	99,838,347.89	0.82	264.99	主要系本年度增加对联营企业苏克石油天然气有限公司股权投资认购款。
其他应收款	42,012,243.72	0.34	138,149,231.00	1.14	-69.59	主要系本年度收回往来款。
其他流动资产	137,365,402.86	1.10	85,462,048.55	0.70	60.73	主要系本年末待抵扣税款和预交税款增加。
其他权益工具投资	331,459,957.77	2.66	494,676,153.45	4.08	-32.99	主要系本年度对上海泷洲鑫科其他权益工具投资减值。
在建工程	850,469,294.16	6.84	213,263,166.41	1.76	298.79	主要系伊拉克项目与一体化项目工程增加。
无形资产	11,377,531.28	0.09	1,953,228.32	0.02	482.50	主要系子公司本期增加购入无形资产。
其他非流动资产	40,000,000.00	0.32	88,553,263.11	0.73	-54.83	主要系债权性投资转为股权所致。
应付账款	190,197,224.65	1.53	66,825,041.46	0.55	184.62	主要系本期增加伊拉克工程与一体化项目的采购服务应付款。
合同负债	99,281,738.36	0.80	24,335,727.71	0.20	307.97	主要系预收原油款增加。
应付职工薪酬	70,033,740.89	0.56	31,750,830.72	0.26	120.57	主要系本年度因业务拓展,新能源、伊拉克项目与一体化项目人员增加。
应交税费	75,874,847.41	0.61	148,690,242.61	1.23	-48.97	主要系本年度子公司马腾公司超额利润税减少。
其他应付款	370,491,240.40	2.98	101,314,219.31	0.83	265.69	主要系本年度因业务拓展需要新增非金融机构借款。
一年内到期的非流动负债	54,942,118.94	0.44	665,647,481.54	5.48	-91.75	主要系子公司马腾公司的中行贷款续约,一年内到期的借款部分划分为一年内到期的非流动负债。
长期借款	569,332,800.00	4.58	-	-	100.00	主要系子公司马腾公司的中行贷款续约,一年以上到期的借款部分划分为长期借款。

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1,197,700（单位：万元 币种：人民币），占总资产的比例为96.29%。

(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	运营模式	本报告期营业收入	本报告期净利润
马腾石油股份有限公司	收购	自主经营	62,788.95	37,644.17
克山股份有限公司	收购	自主经营	97,061.10	17,066.47

3、截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

资产受限情况详见合并财务报表项目注释七、32。

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

具体详见本报告书第三节第三项-报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明及第三节第一项-经营情况讨论与分析。

期末石油和天然气储量概况表

储量类别	储量					
	石油		天然气		其他产品	
储量类别	本期末（万吨）	上期末（万吨）	本期末（亿立方米）	上期末（亿立方米）	本期末	上期末
已证实储量	1,288.14	1,228.12				
其中：已开发储量	749.04	716.57				
未开发储量	539.10	511.55				
总证实储量	1,288.14	1,228.12				

储量数量变化分析表

变化原因	产品证实储量（万吨）	产品证实储量（万吨）
	2025年	2024年

合并实体:		
期初	1,228.12	1,315.98
采出量	-64.90	-68.47
扩边与新发现	125.02	
提高采收率		
对以前估计的修正	-0.10	-19.39
期末	1,288.14	1,228.12

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

1、重大的股权投资

适用 不适用

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
交易性金融资产	626,215.90	121,479.61					-17,148.67	730,546.84
其他权益工具投资	494,676,153.45		-164,216,195.68		1,000,000.00			331,459,957.77
合计	495,302,369.35	121,479.61	-164,216,195.68		1,000,000.00		-17,148.67	332,190,504.61

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

主要子公司及对公司净利润影响达 10%以上的参股公司情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

公司名称	公司类型	主要业务	注册资本	总资产	净资产	净利润
马腾石油股份有限公司	子公司	石油	8,000万坚戈	626,501.63	512,445.25	37,644.17
克山股份有限公司	子公司	石油	1,074,804.60万坚戈	361,832.48	285,863.55	17,066.47

上述财务信息为本公司内各企业之间互相抵消前的金额，但经过了合并日公允价值及统一会计政策的调整。上述表格单位为万元。

报告期内取得和处置子公司的情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

无

(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

2026年，全球油气勘探开发行业预计将进入一个关键的战略调整期。在供需宽松、价格承压的宏观背景下，行业格局将呈现出“回归油气、聚焦天然气、降本增效、区域分化”的鲜明特征。

1、市场与价格

2026年的国际油价走势将是供需基本面与地缘政治风险之间激烈博弈的结果。市场普遍认同油价波动性将加剧，最终走向取决于哪一方力量占据主导。

(1) 供需宽松，油价承压

供应激增：以美国、巴西、圭亚那为代表的非OPEC+国家产量持续快速增长，叠加OPEC+逐步恢复产量，预计全球供应增量将远超需求增量。国际能源署（IEA）预测2026年供应过剩量可能接近400万桶/日。

需求疲软：全球经济增速放缓以及电动汽车的普及，抑制了石油需求的增长。

库存高企：持续的供应过剩将导致全球原油库存攀升，进一步压制油价。

代表性价格预测：

(2) 地缘风险发酵，有利于油价维持高位

紧张的地缘政治局势将重塑市场格局，可能带来持续的风险溢价。

地缘冲突升级：中东地区的持续冲突，特别是围绕霍尔木兹海峡的运输风险，极大地增加了供应中断的可能性和严重性。渣打银行测算，相关紧张局势已导致全球石油供应减少数百万桶/日。

结构性风险溢价：市场认为，即便供应未完全中断，全球产量和闲置产能的高度集中也催生了更为持续的风险溢价。各国为能源安全而加大战略库存补库力度，也会对远期油价形成支撑。

供应脆弱性：关键运输通道的任何中断都可能对价格产生巨大影响，市场对供应安全的担忧开始超过对供需基本面的关注。

2、勘探重点以天然气与深水为核心，勘探活动将更加注重资产质量和长期战略价值，投资方向高度集中。

天然气资产受青睐：天然气因其需求增长明确、盈利相对稳定，被视为“桥梁能源”，成为并购和勘探的焦点。2026年，全球天然气市场预计将延续宽松格局，供应增速快于需求增速，尤其在北美和中东将迎来液化天然气（LNG）供应浪潮。

海洋与深水持续领先：海洋油气勘探开发投资预计将连续第六年增长，占全球总投资的比重将提升至 36%左右，其新增储量预计将占全球总量的 80%以上。勘探活动将继续聚焦于南美洲、非洲和亚太的深水及超深水前沿区域。

前沿区域勘探活跃：尽管整体投资趋于谨慎，但在非洲（如纳米比亚、尼日利亚）、南美洲（如巴西）和东南亚等新兴前沿盆地，勘探活动仍将保持活跃，旨在获取能够保障未来发展的优质储量。

3、投资与并购趋于理性，行业资本开支和并购活动将更加审慎和聚焦。

勘探投资持平：预计 2026 年全球勘探投资将与 2025 年基本持平，稳定在略高于 600 亿美元的水平。

并购活动分化：全球上游并购活动预计延续放缓趋势，但结构上将发生显著变化。天然气资产将成为并购市场的“主角”，尤其是在美国、加拿大、非洲和亚洲的天然气项目将备受关注。

交易模式演变：股票交易预计将成为并购的主流模式，这有助于企业在低油价周期中降低财务杠杆。同时，拥有较好储量基础的次级区块资产可能成为交易热点。

4、区域格局：全球油气勘探开发的重心将继续在主要产油区之间动态调整。

北美：美国页岩油气资产整合潮将持续，钻井活动预计在油价改善后于下半年回升。加拿大凭借友好的政策环境和成本优势，可能成为全球油气并购交易的核心区域。

非洲：油气行业上游活动正在谨慎复苏。尼日利亚、安哥拉、纳米比亚等国通过改革许可制度和财政条款，积极吸引全球投资，非洲大陆正进入一个更加透明和规范的勘探开发新时期。

中东：作为全球海洋油气增产的主力之一，将继续通过新项目开发和老油田挖潜，巩固其在全球能源供应中的核心地位。

亚太：中国将继续推进“增储上产”战略，同时亚洲地区为弥补潜在的能源供应缺口，其国家石油公司也将加大并购和项目推进力度。

5、降本增效与务实转型的技术创新和战略调整成为企业生存与发展的关键。

技术驱动降本：技术进步是应对成本压力的核心。例如，美国页岩油产区通过采用更长的水平井段等技术，已成功将生产成本降低 10-12 美元/桶。数智化技术（如 AI 储层建模、数字孪生）的应用将进一步深化，以实现全链条的降本增效。

战略回归与转型：国际石油公司（IOCs）普遍采取“回归油气”的务实战略，强化传统油气业务以保障现金流。同时，能源转型的步伐更加理性，部分公司开始剥离或轻资产化运营可再生能源业务，并更加聚焦于碳捕集、利用与封存（CCUS）等与主业协同性更强的低碳技术。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

公司的发展战略为“项目增值+项目并购”双轮驱动，以上游传统油气勘探开发为主、尝试开拓经营范围内的其他能源类项目，逐步建立并完善业务网络，不断提升公司的全球业务拓展能力、全球油气自主勘探能力、国际项目管理和生产作业能力、海外技术支持能力、全球共享服务能力以及海外重大风险防控能力。

公司的发展目标为争取通过资产并购和自主勘探开发，逐步成长为专业化的国际大中型独立能源企业。在实现业务和利润规模可持续发展的同时，优化资产和收益结构，不断为股东创造价值。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

1、开发与生产：

(1) 克山项目

2026 年，克山项目将继续稳中求进，以稳油控水为主线，以降本增效为核心，以六项重点工作为抓手，扎实推进油田开发与经营管理工作，确保全年生产经营指标圆满完成。

一是产能建设，进一步优选新井潜力目标，水平井实施随钻地质导向确保油层钻遇率，优化射孔投产参数确保产能达标率。二是老井增产，充分利用被动检泵作业时机，增加水平井化学堵水实施井次，提高措施总体增油量。三是难动用储量评价，继续针对西莫 K1a12-2，进一步试验水平井增产工艺，提高单井产能。四是超浅层储层改造，超浅层 Paleogene 层，继续开展酸化酸压试验，评价该层的产能接替潜力。五是原油外输，2026 年重点实施莫斯科耶到卡拉通交油点的商品油外输管线，提升原油外输能力并降低运输成本，提高商品油输送安全性与连续性，实现降本增效；六是生产保障，跟踪评价 2025 年实施的防腐及阻垢试验结果，推广应用有效的工艺技术；有条件地开展耐腐蚀防结垢的玻璃钢管替换输油管线和注水管线。

(2) 马腾项目

2026 年，马腾项目将以沙漠油田产能建设为重点，老油田挖潜和降本增效并举，确保完成生产经营任务。

新井方面，沙漠油田计划新钻 15 口新井，同步修建完成简易联合站和沙漠到卡拉油田的输油管线。卡拉油田和马亭油田分别计划新钻 3 口井和 1 口井，加密完善井网。老井措施方面，卡拉油田针对浅层稠油计划开展降粘剂吞吐的提高采收率技术的试验；马亭油田计划开展注水井调驱工作。生产管理上，全面提高设备管理水平，老油田设备进行以查促改，有针对性的更新设备，

确保油田稳定运行。针对马亨油田油管结蜡、东科油田管线结垢等问题，继续实施新工具新工艺的试验。开展新一轮精细油藏描述，加强地质综合研究，以完善注采系统、延缓油田递减为目标，进一步提高采收率。

(3) 伊拉克 Naft Khana、Huwaiza、Zurbatiya、Jabal Sanam 项目

2026年，Naft Khana项目将积极推进探井评价井的钻探和试油的实施，并及时跟踪评价钻探及测试结果，坚持“发现油气、落实储层、评估储量、跟进评价”的四步走策略，动态优化后续钻探方案，编制完成油田开发概念设计，力争年底前提交商业发现。老油田复产配套地面工程EPC项目将由“工程前期设计”阶段全面转入“现场施工”阶段，通过加强项目安全、质量和进度管理，抓重要节点、促里程碑实现、保总体进度可控，为项目按计划完工与投产运营奠定基础。Huwaiza项目将视外部条件适时启动钻井工作。Zurbatiya项目计划完成环境影响评价报告编制与报批，完成二维地震采集招标并根据清雷进展及时启动作业。Jabal Sanam项目计划完成三维地震资料处理与综合解释工作，并基于此成果提出后续勘探部署与作业安排。

(4) 伊拉克南巴士拉一体化（SBIPRO）项目

2026年，SBIPRO项目以“油藏认识持续深化，动态优化开发策略；井位部署科学规划，最大化资源利用率；复产措施精准制定，提升单井生产效能；地面设施能力匹配，保障系统稳定运行”为核心原则，将完成油田开发由“方案”向“实施”的实质性转化，推进EPC工程建设与钻完井作业，并重点开展与复产和稳产直接相关的设施修复、系统调试及服务保障工作。同时，完成下游初始项目计划的获批，启动相关前端工程设计（FEED）与总体设计工作。

2、销售贸易业务：

2026年，公司将持续跟踪国际原油市场走势及区域市场变化，围绕市场价格波动、区域价差及销售渠道调整等因素，动态优化销售策略，确保各项销售工作有序开展，整体经营保持平稳。围绕“油气并举”的发展方向，公司加强对天然气市场的研究与跟踪，重点关注供需形势、价格机制及相关政策变化，稳步推进天然气业务相关工作。在成品油业务方面，公司结合市场需求变化及政策环境，持续优化销售安排与客户结构，稳步提升销售效率与业务质量。在贸易业务方面，公司在风险可控的前提下，有序拓展贸易渠道，持续加强与主要客户及合作方的沟通与协作，稳步推进贸易业务开展。

3、新项目投资：

2026年，公司将继续筛选优质能源类项目资产，在力所能及的范围内优化公司产业布局和资产结构，为公司寻找新的盈利增长点。

(四)可能面对的风险

适用 不适用

作为油气企业，公司在生产经营过程中无法完全排除各类风险和不确定性因素的发生，公司会积极采取各种措施规避各类风险，将可能发生的损失降至最低。

1. 油气产品的价格波动风险

公司的原油销售价格参照国际原油价格确定，国际原油价格受全球及地区政治经济的变化、原油供需状况及具有国际影响的地缘政治事件等多方面因素的影响。因此，公司的主要产品原油存在一定的价格波动风险。公司将积极关注国内外经济和政治形势，因势利导，以降低市场风险。

2. 财税、汇率风险

马腾公司和克山公司的日常运营采用外币核算，而公司的合并报表采用人民币编制。受国内及国际政治、经济、货币供求关系等多种因素的影响，人民币对外币汇率处于不断变动之中，将给公司运营带来汇兑风险。因公司目前处于并购扩张阶段，资金的需求量较大。公司将根据实际情况，合理安排投资，理性对待扩张，加强多方式融资，确保公司资金链安全，防范财税风险。

3. 油气储量的变动风险

根据行业特点及国际惯例，公司已聘请了具有国际认证资格的评估机构对公司原油储量进行定期评估，但储量估计的可靠性取决于多种因素、假设和变量，如技术和经济数据的质量与数量、公司产品所使用的现行油气价格等，可能随着时间的推移而出现调整。评估日期后进行的钻探、测试和开发结果也可能导致公司的储量数据进行一定幅度的修正。

4. 跨国经营的风险

因公司目前的主要油气资产位于哈萨克斯坦。鉴于哈萨克斯坦共和国在法律法规、财务税收、商业惯例、劳动保护、企业文化等诸方面与中国存在差异，公司将面临一定的跨国经营风险。公司管理人员将持续关注了解哈萨克斯坦的法律、政策和风俗习惯等方面的变化，妥善调节中方和哈籍员工的管理，不断提升国际化运营管理能力。

5. 安全生产风险

石油勘探开发面临诸多风险，可能出现火灾、爆炸、井喷及其他致人员伤亡、财产损失、环境损害及作业中断等不可预测的风险。随着公司在油气开采业务的经营规模和运营区域的逐步扩大，公司面临的安全风险也会相应增加。公司目前已建立并不断健全 HSE 管理体系，努力规避各类事故的发生，但仍无法完全避免此类突发事件可能带来的经济损失。

(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、环境和社会

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司严格按照《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规的要求，不断增强公司治理意识，完善公司治理结构，建立健全内部管理和控制制度，提高公司规范运作水平。目前公司治理的实际情况符合中国证监会发布的有关公司治理的规范性法规要求。公司内控制度的建立健全，对公司的生产经营起到了积极的监督、控制和指导作用，较有力地保障了公司经营管理的正常化和决策的科学化。公司实际控制人变更、非公开发行股票以及重大资产重组事项均按照要求及时填报了内幕信息知情人登记表。

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、董事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事和高级管理人员持股变动及薪酬情况

√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薪酬总额（万元）	是否在公司关联方获取薪酬
陈焕龙	董事长	男	55	2020-12-31	2028-07-24	0	0	0		322.33	
戴小平	副董事长、总经理	男	47	2022-07-27	2028-07-24	0	0	0		135.09	
Mr. WEI YE	董事、执行副总经理、财务总监	男	52	2025-07-25	2028-07-24	0	0	0		134.19	
支成	职工代表董事	男	41	2025-01-23	2028-07-24	0	0	0		181.65	
高炬	董事（换届离任）、副总经理	女	54	2022-07-27	2028-07-24	0	0	0		127.94	

张玎	董事（离任）、副总经理	男	51	2020-12-31	2028-07-24	0	0	0		95.74	
侯浩杰	独立董事	男	68	2025-07-25	2028-07-24	0	0	0		8.71	
陈志勇	独立董事	男	63	2024-09-02	2028-07-24	0	0	0		20	
王青松	独立董事	男	50	2025-07-25	2028-07-24	0	0	0		8.72	
万巍	副总经理、董事会秘书、财务总监（换届离任）	男	53	2020-05-28	2028-07-24	0	0	0		106.35	
郭沂	副总经理	男	57	2016-11-27	2028-07-24	158,000.00	158,000.00	0		155.42	
张可	副总经理	男	61	2020-12-31	2028-07-24	0	0	0		108.52	
王辉	独立董事（换届离任）	男	61	2019-07-27	2025-07-25	0	0	0		11.46	

夏云峰	独立董事 (换届离任)	男	58	2019-07-27	2025-07-25	0	0	0		11.46	
邢兵	副总裁 (离任)	男	39	2018-07-12	2025-02-27	0	0	0		39.19	
刘子琴	财务副 总监(离 任)	男	56	2022-07-27	2025-05-07	0	0	0		91.67	
吴成中	监事长 (离任)	男	43	2022-07-27	2025-07-25	0	0	0		67.33	
王润声	监事(离 任)	男	42	2023-04-19	2025-07-25	0	0	0		65.30	
杨帆	职工监事 (离任)	男	38	2022-07-27	2025-07-25	0	0	0		32.43	
合计	/	/	/	/	/	158,000.00	158,000.00	0	/	1,723.50	/

姓名	主要工作经历
陈焕龙	1970年生，天然气加工学士、管理科学与工程硕士，高级工程师。具有长达二十多年丰富的油气田勘探、开发生产及工程建设经验、海外勘探开发与生产管理经历。1999-2003年，任中国石油天然气股份有限公司(以下简称“中石油”)吐哈油田丘东采油厂厂长兼党委书记；2003-2005年，任中石油国际事业有限公司印尼项目副总经理；2005-2011年，任中石油尼罗河公司苏丹六区副总经理、安全总监、党总支书记兼中石油尼罗河公司管道部经理；2011-2013年，历任中石油尼罗河公司苏丹37区项目联合作业公司(PDOC)勘探开发总经理、项目副总经理、党总支书记；2013-2018年，任中石油尼罗河公司副总经理、党委委员(党工委常委)、同时先后兼任苏丹6区项目总经理和作业公司 Petro-Energy 总裁、苏丹124区总经理和作业公司 GNPOC 总裁。2018年9月8日加入洲际油气，任公司执行总裁；2018年

	12月7日起任公司董事；2019年2月15日至2022年5月25日任公司总裁；2019年3月至2020年12月任公司副董事长；2020年12月31日起任公司董事长。
戴小平	1978年出生，中国地质大学（武汉）油气田开发工程专业博士学历，武汉大学辅修法律专业。具有20年以上的油气行业从业经验，12年的海外工作经验。2001-2008年，任中石油吐哈油田地质研究院，工程技术研究院副所长，主任工程师。2009-2013年，任 Sonangol Sinopec International 副总经理兼安中石油安哥拉分公司总经理。2014年加入洲际油气，先后任项目公司生产运营主管、项目公司总经理，2021年12月至2022年5月，任公司总裁助理。2022年5月起任公司总裁，2022年7月起任公司副董事长。
Mr. WEI YE	美国籍，1973年出生，北京大学经济学学士，国际金融专业辅修法律，芝加哥大学布斯商学院 MBA。1995年加入通用电气（中国）有限公司财务部工作，历任财务经理、六西格玛黑带等职，于2003年调任通用电气医疗系统集团美国总部，历任全球技术公司财务总监、合规总监等职。2012年5月起担任美国铝业在拉法耶特和黑尔索普的北美锻造事业部财务总监。2015年10月加入五八同城，历任财务高级副总裁、首席财务官。2021年4月至2022年10月担任五八数科首席执行官。2024年5月加入洲际油气任总裁特别助理。Mr. YE 是美国伊利诺伊州注册会计师、金融风险管理者。2025年7月起任公司董事、执行副总裁、财务总监。
支成	1984年出生，中国科学技术大学工学学士、金融学学士（双学位），北京大学经济学硕士，香港大学金融学硕士。具有十五年以上的经济金融和自然资源行业（矿业及油气）从业经验，包括：中金公司研究部分析员助理、中信证券投资银行部高级经理，EMR Capital Resources Fund, LP 投资者代表，威发国际集团有限公司（港股主板上市企业）执行总裁，Funderstone Securities Holdings Limited（港股主板上市企业国际资源集团有限公司旗下证券业务企业）Managing Director- Asset Management and Corporate Finance 等职务。自2023年12月起担任香港德瑞能源发展有限公司（洲际油气全资持有的香港公司）执行总裁，2025年1月起任公司董事。
侯浩杰	1957年1月出生，中国国籍，无境外永久居留权，研究生学历，中共党员，教授级高级工程师，具有上海证券交易所独立董事资格证书，拥有30年国有大型企业公司治理、战略管理和生产运营经验。先后在中国石油工业部、中国石油天然气总公司、中国石油天然气集团公司所属单位任副处长、处长、党委委员、党委副书记、党委书记、副总经理，执行董事兼总经理等职。2017年5月任中国石油天然气集团公司咨询委员会专家；2018年12月至2024年12月任天津博迈科海洋工程股份有限公司独立董事；2023年4月至今任江苏中晟高科环境股份有限公司独立董事。2025年7月起任公司独立董事。
陈志勇	1982年7月毕业于江汉石油学院石油地质专业，同年8月在中国石油青海油田参加工作。理学博士，教授级高工，中国石油高级技术专家、国务院政府津贴专家。1982.8—1995.11：青海油田物探处工作，历任物探总工程师、副处长，主持物探技术管理工作，组织山地地震攻关，为油气田的发现奠定资料基础；1995.12—1999.6：任油田勘探开发研究院院长，组织油田勘探部署，开展油气科研。任院长期间，组织涩北科研及部署，涩北气田储量大幅增长，青海油田成为中国陆上第四大气区，研究院也因此获全国五一劳动奖状；1999.7—2002.12：任油田勘探部经理，组织勘探施工，落实勘探部署；2003.1—2009.7：任油田勘探副总地质师，主持组织油田勘探部署和综合研究工作，任职期间发现昆北、英东等多个油气田；2009.8—2022.12：调任中国石油勘探开发研究院副总地质师、勘探首席专家，组织勘探科研及中国石油勘探规划部署、中国石油风险勘探部署终审专家，参与中国石油风险勘探方案审查。2022年底在北京退休，从事油气勘探逾40年，具有较丰富的勘探经验。2024年9月起任公司独立董事。
王青松	2014年9月至今在湖南工商大学任教，会计学院教授、硕士研究生导师，湖南省青年骨干教师，湖南省研究生优秀教学团队会计硕士核心专业课程团队负责人。兼任中国会计学会高级会员、湖南省会计学会第十届理事会常务理事。主要从事企业内部控制与风险管理、数据

	资产审计等领域研究。在《山西财经大学学报》等国内外核心刊物上发表论文 30 余篇，出版著作 2 部。获湖南省高等教育教学成果二等奖 1 项、三等奖 2 项，获全国 MPAcc 优秀教学案例 2 项。2025 年 7 月起任公司独立董事。
高炬	1971 年出生，北京大学国家发展研究中心 MBA，比利时鲁汶根特管理学院硕士学历，1997—2001 年，任德勤会计师行，人力资源主管。2001—2005 年，任西安杨森制药有限公司，薪酬福利副经理。2006—2009 年，任亚马逊(中国)有限公司，人力资源经理。2009—2011 年，任索尼爱立信(中国)有限公司，绩效薪酬负责人。2011—2015 年，加盟阿里巴巴集团，任阿里云计算和菜鸟网络 人力资源总监。2016—2018 年，任北京团博万众科技有限公司，HRVP。2018—2020 年，任北京知藏云道科技有限公司，HRVP。2022 年 6 月 17 日，加入洲际油气。2022 年 7 月起任公司副总裁，2022 年 7 月至 2025 年 7 月任公司董事。
张玓	1974 年生，矿场地球物理学士、应用地球物理硕士。1997 年至 1999 年中国海洋石油渤海公司勘探部任职。2000 年至 2003 年任北京侏罗纪软件股份有限公司项目部经理，主管油气勘探开发信息系统建设项目。2003 年至 2011 年，任香港亿阳实业有限公司勘探开发部总经理，兼任吉林民 114 油田联合管理 委员会委员。2011 年至 2013 年，任大庆华理能源生物有限公司副总经理，主管三次采油提高采收率技术的研究与应用。2013 年 12 月加入洲际油气，任勘探开发部总经理。2015 年 10 月起，任公司生产管理部总经理。2018 年 8 月起至今，任公司开发生产总监。2020 年 12 月起任公司副总裁。2021 年 1 月至 2025 年 1 月任公司董事。
郭沂	1968 年出生，2007 年 9 月至 2012 年 1 月任中油国际 (PK) 有限责任公司副总经理、PKOP 炼厂副总经理、PK 贸易公司总经理，同时兼任中国石油哈萨克斯坦公司副总经济师、油品销售部经理；2012 年 1 月至 2016 年 10 月任中哈管道有限公司总经理、中国石油哈萨克斯坦公司副总经济师，受聘中国石油集团公司市场营销管理专家；2016 年 11 月起任公司副总裁，2019 年 3 月至 2022 年 7 月任公司董事。
张可	1964 年生，吉林大学经济学博士。曾任国开金融海南公司总经理、国开金融海南省特色产业小镇发展基金管理有限公司总经理、海南省发改委党组成员、海南省粮食局长党组书记、海南省三亚市天涯区委书记、三亚市政府副秘书长、三亚市政务中心主任党组书记等职。在股权投资、基金运营、公司治理、国有企业管理、城市治理、国土规划、旧城改造、行政审批以及自贸港研究等领域有较深的探索和实践。2020 年 12 月起任公司副总裁。
万巍	1972 年 11 月出生，硕士研究生。2010 年至 2017 年，曾任职于北京瑞心合投资管理有限公司；2017 年担任洲际油气股份有限公司董事长特别助理；2018 年担任洲际油气股份有限公司深圳分公司负责人；2020 年任洲际新能科技有限责任公司董事长。2006 年 8 月，万巍先生已取得董事会秘书资格证书。2020 年 5 月 28 日起任公司副总裁、董事会秘书。2020 年 9 月至 2025 年 7 月任公司财务总监。

其它情况说明

适用 不适用

(二)现任及报告期内离任董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

2、 在其他单位任职情况

适用 不适用

(三)董事、高级管理人员薪酬情况

适用 不适用

董事、高级管理人员薪酬的决策程序	董事会薪酬委员会讨论制定方案，提交董事会或股东大会审议通过后执行。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是

(四)公司董事、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
支成	董事	选举	换届
Mr. WEI YE	董事、执行副总裁、财务总监	选举	换届
高炬	董事	离任	换届
侯浩杰	独立董事	选举	换届
王青松	独立董事	选举	换届
张玓	董事	离任	个人原因
王辉	独立董事	离任	换届
夏云峰	独立董事	离任	换届
邢兵	副总裁	离任	个人原因
刘子琴	财务副总监	离任	个人原因

(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

四、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东会情况
		本年应参加董事会次	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	出席股东会的次数

		数					未亲自参加会议	
陈焕龙	否	15	15		0	0	否	7
戴小平	否	15	15				否	7
Mr. WEI YE	否	5		5			否	2
支成	否	5		5			否	2
侯浩杰	是	5					否	2
陈志勇	是	15					否	7
王青松	是	5					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	15
其中：现场会议次数	0
通讯方式召开会议次数	0
现场结合通讯方式召开会议次数	15

(二) 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

五、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	王青松先生、陈志勇先生、陈焕龙先生
提名委员会	陈焕龙先生、侯浩杰先生、陈志勇先生
薪酬与考核委员会	陈焕龙先生、王青松先生、侯浩杰先生
战略委员会	陈焕龙先生、戴小平先生、支成先生、陈志勇先生

(二) 报告期内薪酬与考核委员会召开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
2025年7月2日	关于公司管理层上半年履行职责情况	同意	无
2025年10月23日	学习《上市公司治理准则》	公司董事、高管薪酬人员薪酬管理制度需根据《上市公司治理准则》进行相应调整	无

(三) 报告期内战略委员会召开1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
2025年3月12日	审议公司2025-2027年发展战略规划及海外油气项目布局方案	<p>1、现有业务深耕：建议公司继续聚焦哈萨克斯坦、伊拉克等核心海外油气资产，优化现有油田的开发节奏与成本控制，保障稳产增产目标落地；</p> <p>2、中东区域机会布局：建议重点跟踪伊拉克等成熟产油国的低风险、高潜力开发项目，优先考虑与当地能源企业或国际石油公司合作开发的模式，降低进入门槛与运营风险，稳步拓展中东市场的业务版图；</p> <p>3、北非区域拓展探索：①以阿尔及利亚和利比亚为重点，跟踪北非国家的油气区块招标及资产剥离机会，优先评估勘探开发条件成熟、政策稳定性较强的项目，为公司中长期业务增长储备优质资产；②积极关注中非萨赫勒国家的油气合作机会，结合其资源潜力与政策导向，审慎评估进入路径，择机布局，丰富公司海外资产组合，对冲单一区域风险；</p> <p>4、经营韧性与成本管控：针对当前国际油价波动及地缘政治风险，建议建立动态的价格对冲与风险缓释机制；同时加快油田数字化、智能化改造，通过技术创新提升勘探开发效率，降低长期运营成本，支撑多区域项目的协同发展。</p>	<p>全程监督公司战略规划的制定过程，就重大项目投资决策、资产处置方案等事项向董事会提出专业建议，确保公司战略方向与行业趋势、公司实际经营能力相匹配，未发生损害公司及股东利益的情形。</p>

(四) 报告期内审计委员会召开8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
2025年1月10日	2024年年报审计第一次沟通	与事务所讨论并确定审计的范围、重点关注事项、关键审计程序、审计时间及人员安排、资料提供及对接等事项，争取按时发布审计报告。	提醒事务所和公司管理层关注重点事项，并按照总体审计计划完成审计工作，以保证公司如期披露2024年年度报告
2025年4月17日	2024年年报审计第二次沟通	与事务所讨论并确定报告进度、重点关注事项及关键审计程序、审计工作中的困难和解决建议等事项。	提请公司管理层对事务所提出的重要事项做出相关说明及提出未来的应对措施，并及时协助事务所解决审计过程中的困难事项。
2025年4月22日	2024年年报审计第三次沟通	听取事务所对公司2024年年报审计工作总结、重大会计问题、审计风险及重要审计区域、尚未获取的重要资料清单、对下年度的工作建议等内容	督促管理层尽快协调提供尚未获取的资料，并根据事务所提出的管理建议，全面梳理和完善工作，加强内部管理。审计委员会督促大华会计师事务所按照披露要求，在规定时间内出具报告。
2025年4月24日	审议《2024年度内部控制评价报	详细了解并审核了公司《2024年度内部控制评	认为公司上述三份报告真实、准确、完整地反映了

	告》、《2024年年度报告及其摘要》、《公司2024年年度财务决算报告》	价报告》、《2024年年度报告及其摘要》、《2024年年度财务决算报告》三份报告内容，对于其中部分数据提出疑问，副总裁兼董事会秘书、财务总监万巍先生做了相应解答。	公司的财务状况和经营成果，同意提交公司董事会审议
2025年4月29日	审议公司《2025年第一季度报告》	听取并审核了公司关于2025年一季度主要会计数据和财务指标、主要业务情况说明、主要经营情况、其他重大披露事项等内容。	认为公司该报告真实、准确、完整地反映了公司的财务状况和经营成果，同意提交公司董事会审议。
2025年8月28日	审议公司《2025年半年度报告》	听取并审核了公司关于2025年半年报主要会计数据和财务指标、主要业务情况说明、主要经营情况、其他重大披露事项等内容。	公司2025年半年度财务报告真实、准确、完整地反映了公司的财务状况和经营成果，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。因此，同意《公司2025年半年度报告》全文及其摘要。
2025年10月27日	审议公司《2025年第三季度报告》	听取并审核了公司关于2025年三季度主要会计数据和财务指标、主要业务情况说明、主要经营情况、其他重大披露事项等内容。	公司2025年三季度财务报告真实、准确、完整地反映了公司的财务状况和经营成果，不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏。因此，同意《公司2025年三季度报告》全文及其摘要。
2025年11月21日	审议关于续聘大华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度审计机构的议案	公司董事会审计委员会对大华会计师事务所执业资质、投资者保护能力、业务能力、独立性和诚信记录进行了充分的审查和了解，认为大华会计师事务所为公司提供2024年度审计服务过程中，坚持独立审计准则，较好地履行了聘约所规定的责任与义务。大华会计师事务所具备为公司提供真实公允的审计服务能力和资质，满足公司审计工作的要求。	为保证审计工作的连续性，同意续聘大华会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2025年度审计机构，并将该事项提请公司董事会审议。

(五) 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
------	------	---------	--------------

2025年1月7日	关于董事辞职暨补选董事的议案	同意补选支成先生为公司第十三届董事会董事候选人。	无
2025年7月9日	对第十四届董事会成员的任职资格进行审查	同意公司董事会提名陈焕龙先生、戴小平先生、Mr. WEIYE 为公司第十四届董事会非独立 董事候选人；同意提名侯浩杰先生、陈志勇先生、王青松先生为公司第十四届董事会独立董事候选人。	无

(六) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

六、审计委员会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

审计委员会对报告期内的监督事项无异议。

七、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	212
主要子公司在职员工的数量	801
在职员工的数量合计	1,013
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	553
销售人员	18
技术人员	126
财务人员	82
行政人员	234
合计	1,013
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	30
硕士	256
本科	442
专科及以下	285
合计	1,013

(二) 薪酬政策

适用 不适用

1. 指导思想：为了实现洲际油气股份有限公司人才战略目标，激发员工潜能，保证公司持续发展的内在动力，明确公司价值分配导向，建立具有市场竞争优势的薪酬体制。

2. 薪酬管理的原则：（1）“一个前提”原则——公司建立和完善薪酬体系时要满足以公司财务支付能力为前提。（2）“统分结合”原则——将不同部门不同岗位按功能和贡献度划分为不同序列和职级，薪酬理念一致，相同职级薪酬架构相同，薪酬发放方法根据职能特点有所区别。

3. “公平与竞争兼备”原则：公司建立和完善薪酬体系时要实现“内部公平性”和“外部竞争性”的原则，其中：“内部公平性”是通过岗位价值评估，建立合理的薪酬等级矩阵，以岗定级，以级定薪，将员工的薪酬与其所在岗位挂钩，体现员工所在岗位的价值，通过统一的价值评估体系和薪酬结构体系体现内部公平性；“外部竞争性”是根据公司所在行业的薪酬调查结果，结合公司战略并考虑公司实际支付能力确定薪酬水平，保证薪酬水平在行业中具备应有的竞争力。

4. “三项匹配”原则：公司在建立和完善薪酬体系时要实现“薪酬与岗位价值相匹配”、“薪酬与工作能力相匹配”和“薪酬与工作绩效相匹配”的原则，其中：“薪酬与岗位价值匹配：员工的薪酬水平要体现员工所在岗位的价值，岗位价值越高其薪酬水平越高；“薪酬与工作能力匹配”：员工的薪酬水平要体现员工的工作能力和经验，在同一岗位中，工作能力越强和经验越丰富的员工其薪酬水平越高；“薪酬与工作绩效匹配”：员工的薪酬水平要体现员工的工作绩效，工作绩效越好的员工其薪酬水平越高。

5. “收益和风险共担”原则：公司在建立和完善薪酬体系还要体现“收益和风险共担”的原则，公司鼓励员工在为公司创造价值的同时以各种方式参与公司价值分配，并承担相应的风险。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司非常重视员工的培训和培养工作，根据公司发展现状分别制订长期、中期、短期的培训计划是公司发展战略的重要组成部分。除常规性的制度培训、语言培训、技能培训、职业素养提升培训等，公司还针对高精尖技术人才积极开展专业性的培养计划。因公司油气资产均在海外，为了更好地让中方员工与海外员工快速沟通融合，公司为海外员工提供异地培训，如邀请海外员工到中国石油大学进行石油行业趋势分析、如何签署油气行业采购合同、勘探培训、特殊技术培训、开发基础知识培训等。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

八、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

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

(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

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

适用 不适用

九、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

(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

(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

十、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司内部控制自我评价情况请参见2026年4月28日在上海证券交易所网站(www.sse.com.cn)上对外披露的《洲际油气股份有限公司2025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

公司收到中国证监会海南监管局下发的《关于对洲际油气股份有限公司采取责令改正措施的决定》，在对公司的现场检查中发现公司未披露与海南青玉能源集团有限公司等企业的关联关

系，未按规定披露相关关联交易及关联方非经营性资金占用，决定对公司采取责令改正的行政监管措施。这种情况表明公司的内部控制存在重大缺陷。

十一、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

对子公司的管理控制存在异常的风险提示

适用 不适用

十二、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请大华会计师事务所（特殊普通合伙）对公司 2025 年度财务报告内部控制的有效性进行了审计。大华会计师事务所（特殊普通合伙）认为：

由于存在上述重大缺陷及其对实现控制目标的影响，洲际油气于 2025 年 12 月 31 日未能按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持有效的财务报告内部控制。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：否定意见

报告期或上年度是否被出具内部控制非标准审计意见

是 否

十三、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无

十四、纳入环境信息依法披露企业名单的上市公司及其主要子公司的环境信息情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

十五、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

本公司单独披露 ESG 报告，请见与年度报告同时披露的《洲际油气股份有限公司 2025 环境、社会及治理（ESG）报告》。

(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）	34.46	
其中：资金（万元）	34.46	
物资折款（万元）	0	

惠及人数（人）	68
---------	----

具体说明

适用 不适用

（1）哈萨克斯坦：为特殊儿童捐款；抗洪救灾捐款等。（2）国内：为甘肃省定西市临洮县进行捐款扶助。

十六、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

具体说明

适用 不适用

十七、其他

适用 不适用

第五节 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
其他承诺	股份限售	广西正和	承诺其所持上市公司股份在重整计划执行完毕后的三十六个月内不转让或者委托他人管理其直接和间接持有的上市公司股份。	2023年11月23日	是	2026年12月29日	是	不适用	不适用
	股份限售	安东石油	承诺自受让转增股票之日起12个月内不转让或委托他人管理其基于本次重整投资所直接或间接持有的公司股份。	2023年10月18日	是	2025年3月5日	是	不适用	不适用
	股份限售	海南仓和	承诺自受让转增股票之日起12个月内不转让或委托他人管理其基于本次重整投资	2023年10月18日	是	2025年1月9日	是	不适用	不适用

			所直接或间接持有的公司股份。						
股份限售	海南联亨		承诺自受让转增股票之日起 12 个月内不转让或委托他人管理其基于本次重整投资所直接或间接持有的公司股份。	2023 年 10 月 18 日	是	2025 年 1 月 9 日	是	不适用	不适用

(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) 业绩承诺情况

适用 不适用

业绩承诺变更情况

适用 不适用

其他说明

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

请参照《洲际油气股份有限公司控股股东及其他关联方资金占用情况专项说明》。

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

大华会计师事务所（特殊普通合伙）对洲际油气股份有限公司2025年度财务报表进行审计，并出具保留意见的审计报告（大华审字[2026]0011011774号）。

一、非标准审计意见内容

我们审计了洲际油气股份有限公司（以下简称洲际油气）财务报表，包括2025年12月31日的合并及母公司资产负债表，2025年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，除“形成保留意见的基础”部分所述事项可能产生的影响外，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，公允反映了洲际油气2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成保留意见的基础

如财务报表附注十四(二)所述，根据中国证券监督管理委员会海南监管局《关于对洲际油气股份有限公司采取责令改正措施的决定》指出，在对公司的现场检查中发现公司未披露与海南青玉能源集团有限公司等企业的关联关系，未按规定披露相关关联交易及关联方非经营性资金占用，决定对公司采取责令改正的行政监管措施。由于洲际油气上述内控缺陷导致的违规事项，我们无法判断洲际油气管理层提供的关联方及关联交易相关清单是否完整、准确，我们在关联方核查中无法获取充分、适当的审计证据以判断关联方关系及交易披露的完整性、准确性，审计范围受限，因此发表保留意见。

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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于洲际油气，适用了对公众利益实体财务报表审计的独立性要求，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、公司董事会的意见及消除该事项及其影响的措施

（一）大华对公司2025年度财务报告出具了保留意见审计报告，对于年审机构出具的审计报告意见类型，我们尊重其独立判断。

（二）消除保留意见审计报告涉及事项及其影响的措施

1、公司于2026年4月21日收到中国证监会海南监管局（以下简称“海监局”）下发的《关于对洲际油气股份有限公司采取责令改正措施的决定》[2026]14号，（以下简称“《决定书》”）。

海监局在现场检查中发现公司未披露与海南青玉能源集团有限公司等企业的关联关系，未按规定披露相关关联交易及关联方非经营性资金占用。海监局决定对公司采取责令改正的行政监管措施，并将相关违规行为记入资本市场诚信档案数据库。要求公司应高度重视，采取有效措施切

实整改，并于收到《决定书》之日起 30 日内向海监局提交书面整改报告，海监局将根据后续检查情况采取进一步措施。

2、公司高度重视海监局下发的《决定书》中所涉及事项，将通过自查、积极配合审计事务所核查等方式核实与公司形成关联关系的所有主体、交易明细，按照海监局要求在规定时间内形成整改报告，并尽快完成整改，消除保留意见审计报告涉及事项及其影响。

3、公司将认真总结不足、充分吸取教训，从公司治理层面建立长效机制，完善关联方穿透识别制度、关联交易全流程管控制度、关联方信息披露制度等。

4、公司由于前期对关联方法律认定存在偏差，导致出现了上述问题。后续将切实加强相关法律法规及规范性文件的学习，进一步提高公司治理水平，强化内部控制，进一步提升公司规范运作水平和信息披露质量，杜绝此类问题再次发生，切实保障公司及全体股东的利益，推动公司持续、稳健、高质量发展。

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

（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：万元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	大华会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	155
境内会计师事务所审计年限	6年
境内会计师事务所注册会计师姓名	杨洪武、陈思远
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	1年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	大华会计师事务所（特殊普通合伙）	60
财务顾问	不适用	不适用
保荐人	不适用	不适用

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

经公司第十四届董事会第五次会议及 2025 年第六次临时股东会审议通过，同意继续聘任大华会计师事务所（特殊普通合伙）负责本公司 2025 年年度财务审计工作和内部控制审计工作。经协商，对 2025 年年度财务审计工作，本公司向其支付审计报酬人民币 155 万元；对 2025 年年度内部控制审计工作，公司向其支付审计报酬人民币 60 万元。

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

(一) 诉讼、仲裁事项已在临时公告披露且无后续进展的

适用 不适用

事项概述及类型	查询索引
<p>洲际油气在破产重整程序中，按照重整计划确定的部分现金加以股抵债方式代泷洲鑫科实际清偿了合计 1,472,110,062.74 元债务。洲际油气认为，承担了保证责任后，有权在实际承担责任范围内向泷洲鑫科追偿。</p> <p>前述往来系公司于 2017 年 5 月 23 日同意为泷洲鑫科 8 亿元借款提供连带责任保证担保。同时，泷</p>	<p>详细情况请见公司于 2025 年 3 月 14 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 上对外披露的《关于公司涉及诉讼进展的公告》。</p>

洲鑫科以保证人的身份向公司上述借款担保提供反担保。具体内容详见公司于2017年5月24日对外披露的《第十一届董事会第十七次会议决议公告》、《关于为涪洲鑫科提供担保的公告》。公司于2017年6月29日同意为涪洲鑫科5000万元借款提供连带责任保证担保。同时，涪洲鑫科亦将以保证人的身份向公司上述人民币5000万元借款担保提供反担保，保证方式为连带责任保证担保。具体内容详见公司于2017年6月30日对外披露的《第十一届董事会第十九次会议决议公告》、《关于为涪洲鑫科提供担保的公告》。

公司于2024年8月26日收到上海市第一中级人民法院下发的受理通知书（2024）沪01民初189号，公司诉与上海涪洲鑫科追偿权纠纷一案的起诉状已收到。经审查，起诉符合法定受理条件，本院决定立案审理。

公司收到上海市第一中级人民法院于2025年2月19日下发的《民事判决书》（2024）沪01民初189号，判决如下：被告涪洲鑫科应于本判决生效之日起十日内向原告洲际油气股份有限公司支付代偿款人民币1,472,110,062.74元。如果未按本判决指定的期间履行给付金钱义务，应当依照《中华人民共和国民事诉讼法》第二百六十四条之规定，加倍支付迟延履行期间的债务利息。案件受理费人民币7,402,350.31元，由被告涪洲鑫科负担。

(二) 临时公告未披露或有后续进展的诉讼、仲裁情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

十、上市公司及其董事、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

事项概述	查询索引
<p>公司拟与关联方 GEOJADE RESOURCES PTE. LTD. (以下简称“GRL 公司”)就伊拉克项目原油销售签订《伊拉克项目原油承销框架协议》。公司委托 GRL 公司为项目原油的独家销售商,将公司从伊拉克项目提取的、自开始提取项目原油至项目合同终止的、全部巴士拉原油出售给 GRL 公司。实际发生销售业务还需根据《上市公司自律监管指引第 5 号——交易与关联交易》规定的日常关联交易进行审议和信息披露。</p>	<p>详细情况请见公司于 2025 年 9 月 24 日在上海证券交易所网站 (www.sse.com.cn) 上对外披露的《关于洲际油气股份有限公司与关联方签署〈伊拉克项目原油承销框架协议〉暨关联交易的公告》。</p>

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三)共同对外投资的重大关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

事项概述	查询索引
<p>公司全资子公司香港德瑞能源发展有限公司（以下简称“香港德瑞”）拟以现金总额 680 万美元向其控股子公司洲际资源有限公司（以下简称“洲际资源”）进行增资（以下简称“本次增资”），洲际资源的另一股东东方创业资本有限公司拟以现金 1610 万美元进行增资。本次增资事项完成后，香港德瑞对洲际资源的持股比例由 100% 变更为 30%。</p>	<p>详细情况请见公司于 2025 年 5 月 21 日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上对外披露的《洲际油气股份有限公司关于全资子公司向其控股子公司增资暨关联交易的公告》。</p>

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

截至2025年7月15日，Sozak Oil & Gas LLP（以下简称“苏克公司”）与洲际油气股份有限公司（以下简称“洲际油气”或“公司”）全资下属公司 Sino-Science Netherlands Energy Group B.V.（以下简称“中科荷兰能源”）存在经营性往来 15,229,623.88 美元。

苏克公司的控股股东 Sino-Science Netherlands Petroleum B.V.（以下简称“中科荷兰石油”，与洲际油气股份有限公司同一实控人）为代苏克公司清偿其对中科荷兰能源的应付账款，中科荷兰石油拟将其持有的苏克公司 0.85% 的股权与中科荷兰能源应收苏克公司 15,229,623.88 美元的债权进行置换，置换完成后，洲际油气股份有限公司将间接持有苏克公司 17.859% 股权。

详细情况请见公司于2025年7月18日在上海证券交易所网站（www.sse.com.cn）上对外披露的《洲际油气股份有限公司关于债权回收暨关联交易的公告》。

上述股权已于2025年10月9日完成过户。

3、临时公告未披露的事项

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	向关联方提供资金			关联方向上市公司提供资金		
		期初余额	发生额	期末余额	期初余额	发生额	期末余额
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	重要参股公司				49.27	0.10	49.37
香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	同一实控人控制的公司				3,610.99		0
安东石油技术（集团）有限公司	上年持有本公司5%以上股权的公司	9,042.09	-7,273.23	1,768.86			
Prosperity Oil & Gas TOO	重要参股公司之子公司	507.32	-507.32	0			
ТОО "НЕФТЯНА Я ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	董监高任职间隔未超12个月	1,378.53	-1,378.53	0			
海南青玉能源集团有限公司	董监高任职间隔未超12个月		394.17	0			
北京涛铂能源科技有限公司	董监高任职间隔未超12个月		534.75	0			

长沙聚惠永泽投资合伙企业(有限合伙)	实控人重大影响的公司	600.00	-600.00	0			
合计		11,527.94	-8,830.16	1,768.86	49.27	3,611.09	49.37
关联债权债务形成原因							
关联债权债务对公司的影响							

(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：万元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(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							214,378.4							
报告期末对子公司担保余额合计（B）							212,972.64							
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）							212,972.64							
担保总额占公司净资产的比例（%）														
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）														
直接或间接为资产负债率超过70%的被担保对象提供的债务担保金额（D）														
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）														
上述三项担保金额合计（C+D+E）														
未到期担保可能承担连带清偿责任说明														
担保情况说明							<p>1、公司于2024年12月20日召开了第十三届董事会第十七次会议，会议审议通过了《公司关于Naft Khana区块的勘探开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司恩凯石油并提供担保的议案》、《公司关于Huwaiza区块的开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司华威泽石油并提供担保的议案》。</p> <p>公司同意将其与伊拉克中部石油公司签订的《Naft Khana区块的勘探开发生产合同》项下的权利义务转让给公司全资下属公司恩凯石油，并对恩凯石油对原合同的承继履行提供连带责任保证；同意将其与伊拉克米桑石油公司签署的《Huwaiza区块的开发生产合同》项下的权利义务转让给公司全资下属公司华威泽石油，并对华威泽石油对原合同的承继履行提供连带责任保证。</p>							

	<p>2025 年 1 月 7 日，经公司股东大会审议通过，同意 Naft Khana 区块的勘探开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司恩凯石油并提供担保、Huwaiza 区块的开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司华威泽石油并提供担保。</p> <p>上述对恩凯石油、华威泽石油的担保，系公司将自身持有的伊拉克油气区块合同权利义务转让予全资子公司后，为保障子公司承继履行原合同义务而提供的履约连带责任保证，属于资源项目运营层面的或有履约担保。（其中 Naft Khana 区块的勘探开发生产合同第 6 条约定包括最低义务投资 13,000 万美元、或有商业发现金 1,500 万美元，合计最高担保责任为 14,500 万美元；Huwaiza 区块的开发生产合同第 6 条约定包括最低义务投资 6,000 万美元、开发生产合同第 4 条约定签字费 1,000 万美元，可量化最高担保责任为 7,000 万美元。）</p> <p>2、2025 年 5 月 8 日，公司第十三届董事会第二十二次会议审议通过了《关于公司为子公司向金融机构的融资提供担保的议案》。公司之境外控股子公司马腾公司拟向中国银行申请 9,000 万美元的贷款，贷款期限三年。公司为本次贷款提供连带责任保证担保。截至报告期末，马腾公司向中国银行借款余额为 8,800 万美元。</p> <p>2025 年 6 月 4 日，公司披露了《洲际油气股份有限公司关于下属公司为马腾公司向金融机构的融资提供担保的公告》，香港德瑞、香港中科能源、中科荷兰为马腾公司向中国银行贷款 9,000 万美元提供担保。本次担保属于上市公司全资下属公司为公司合并报表范围内的法人提供担保，且香港德瑞、香港中科能源、中科荷兰均已履行了其内部审批程序，本次担保事项无需提交公司董事会或股东大会审议。</p> <p>以上美元担保均以人民币计价，2025 年 12 月 31 日折算汇率 7.0288。</p>
--	--

(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

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

第六节 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

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2、股份变动情况说明

适用 不适用

3、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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数(户)	136,974
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	433,505
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	
广西正和实业集团有限公司	0	508,341,781	12.25	0	冻结	508,341,781	境内 非国 法人
深圳市中民昇汇壹号投资企业（有限合伙）	0	169,338,677	4.08	0	冻结	169,338,677	境内 非国 法人
星河云享（湖州）股权投资合伙企业（有限合伙）	0	165,612,383	3.99	0	无	0	境内 非国 法人
洲际油气股份有限公司破产企业财产处置专用账户	-228,718,518	113,433,148	2.73	0	无	0	境内 非国 法人
香港中央结算有限公司	56,811,863	83,920,742	2.02	0	无	0	境内 非国 法人
海南裕马能源投资有限公司	76,231,701	76,231,701	1.84	0	无	0	境内 非国 法人
海口东铎商务服务合伙企业（有限合伙）	-104,762,600	51,237,400	1.23	0	无	0	境内 非国 法人
柴长茂	51,151,600	51,151,600	1.23	0	无	0	境内 自然 人
洲际油气股份有限公司回购专用证券账户	50,000,000	50,000,000	1.21	0	无	0	境内 非国 法人
周世平	49,615,254	49,615,254	1.20	0	无	49,615,254	境内 自然 人

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
广西正和实业集团有限公司	508,341,781	人民币普通股	508,341,781
深圳市中民昇汇壹号投资企业（有限合伙）	169,338,677	人民币普通股	169,338,677
星河云享（湖州）股权投资合伙企业（有限合伙）	165,612,383	人民币普通股	165,612,383
洲际油气股份有限公司破产企业财产处置专用账户	113,433,148	人民币普通股	113,433,148
香港中央结算有限公司	83,920,742	人民币普通股	83,920,742
海南裕马能源投资有限公司	76,231,701	人民币普通股	76,231,701
海口东铎商务服务合伙企业（有限合伙）	51,237,400	人民币普通股	51,237,400
柴长茂	51,151,600	人民币普通股	51,151,600
洲际油气股份有限公司回购专用证券账户	50,000,000	人民币普通股	50,000,000
周世平	49,615,254	人民币普通股	49,615,254
前十名股东中回购专户情况说明	无		
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	广西正和实业集团有限公司与其他股东之间不存在关联关系。公司未知其他股东是否存在关联关系和一致行动人的情况。		
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	航天信托投资有限公司	5,070,000			航天信托投资有限公司未于2019年5月19日提出上市申请，因此根据股权分置改革工作备忘录（第16号）规定，如未能一次性提出上市申请的，上市公司董事会应在上次申请六个月之后再行提出申请。
2	上海惠中房地产经纪有限公司	253,500			上海惠中房地产经纪有限公司未于2019年5月19日提出上市申请，因此根据股权分置改革工作备忘录（第16号）规定，如未能一次性提出上市申请的，上市公司董事会应在上次申请六个月之后再行提出申请。
上述股东关联关系或一致行动的说明		广西正和实业集团有限公司与其他股东之间不存在关联关系。未知其他股东之间是否存在关联关系，也未知其他股东是否属于《上市公司股东持股变动信息披露管理办法》中规定的一致行动人。			

(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	广西正和实业集团有限公司
单位负责人或法定代表人	全玉宝
成立日期	2002年9月26日
主要经营业务	以普通住宅为主的房地产开发建设经营；自有房屋租赁；建筑材料的国内批发
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

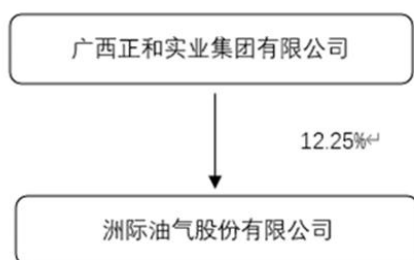
适用 不适用

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



(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	Hui Ling（许玲）
国籍	中国
是否取得其他国家或地区居留权	是
主要职业及职务	1992年至1995年，担任 Hong Kong Bloom Rise Investment Co. Ltd. 董事； 1996年至1998年，担任 Z.K.International Inc. (USA) 董事长； 1998年至2002年，担任 G.C.Concept Inc. (USA) 董事长； 2009年至今，任职于 Zhong Neng International Crude Oil Investment Group Limited； 2013年至今，担任 China Sino-science Group 以及 China Sino-science 等公司的董事。
过去 10 年曾控股的境内外上市公司情况	无

3、 公司不存在实际控制人情况的特别说明

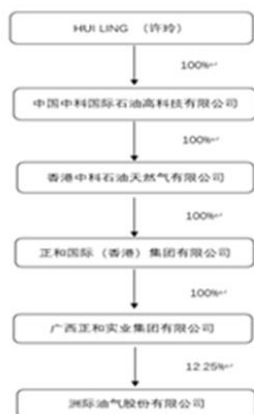
适用 不适用

4、 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

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

单位：万元 币种：人民币

股东名称	股票质押融资总额	具体用途	偿还期限	还款资金来源	是否存在偿债或平仓风险	是否影响公司控制权稳定
广西正和	70,000.00	借新还旧付息	2020/8/20	自筹	是	否
广西正和	112,800.00	借新还旧付息	2020/8/20	自筹	是	否
广西正和	64,200.00	借新还旧付息	2020/8/20	自筹	是	否
广西正和	49,500.00	借新还旧付息	2020/8/20	自筹	是	否
广西正和	23,294.00	借新还旧付息	2020/8/20	自筹	是	否
合计	319,794.00					

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：万元 币种：人民币

回购股份方案名称	以集中竞价交易方式回购公司股份
回购股份方案披露时间	2024 年 11 月 26 日
拟回购股份数量及占总股本的比例(%)	0.62~1.24
拟回购金额	10,000~20,000
拟回购期间	董事会审议通过后 12 个月
回购用途	用于员工持股计划或股权激励
已回购数量(万股)	5,000.00
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)	不适用
公司采用集中竞价交易方式减持回购股份的进展情况	不适用

九、优先股相关情况

适用 不适用

第七节 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

第八节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

审计报告

大华审字[2026]0011011774号

洲际油气股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了洲际油气股份有限公司(以下简称洲际油气)财务报表,包括 2025 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2025 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，除“形成保留意见的基础”部分所述事项可能产生的影响外，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，公允反映了洲际油气2025年12月31日的合并及母公司财务状况以及2025年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成保留意见的基础

如财务报表附注十四(二)所述，根据中国证券监督管理委员会海南监管局《关于对洲际油气股份有限公司采取责令改正措施的决定》指出，在对公司的现场检查中发现公司未披露与海南青玉能源集团有限公司等企业的关联关系，未按规定披露相关关联交易及关联方非经营性资金占用，决定对公司采取责令改正的行政监管措施。由于洲际油气上述内控缺陷导致的违规事项，我们无法判断洲际油气管理层提供的关联方及关联交易相关清单是否完整、准确，我们在关联方核查中无法获取充分、适当的审计证据以判断关联方关系及交易披露的完整性、准确性，审计范围受限，因此发表保留意见。

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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》及中国注册会计师职业道德守则，我们独立于洲际油气，适用了对公众利益实体财务报表审计的独立性要求，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。

除“形成保留意见的基础”部分所述事项外，我们在审计中识别出的关键审计事项如下：

(一) 油气销售收入确认事项。

1. 事项描述

洲际油气主要从事油气销售。如财务报表附注五、注释34所述，2025年度洲际油气主营业务收入210,465.10万元，其中油气销售收入占主营业务收入的99.60%。由于油气销售业务为公司的主要利润来源，收入确认的准确与完整对公司利润影响较

大，因此我们将油气销售业务的收入确认作为关键审计事项。

2. 审计应对

我们对于油气销售收入所实施的重要审计程序包括：

- (1) 了解、评价和测试与收入确认相关内控制度的设计及执行有效性；
- (2) 复核收入确认的会计政策，判断管理层收入确认的会计政策运用的适当性，收入确认的会计政策是否符合企业会计准则的规定并得到有效执行；
- (3) 根据销售流程，检查重要客户的业务合同、业务订单、运输单据、发票等，根据获取的证据综合判断收入是否实现；
- (4) 结合应收账款、预收款项及收入的函证、对出口配额、管道运输文件、报关单的检查以及销售的期后回款测试等程序进一步确认收入的实现；
- (5) 对油气销售收入实施同期对比及月度分析程序，判断收入金额是否出现异常波动的情况；
- (6) 执行截止性测试程序，以评价油气销售收入是否被记录于恰当的会计期间。

四、其他信息

洲际油气管理层对其他信息负责。其他信息包括 2025 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的情况存在重大不一致或者似乎在重大错报。

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

洲际油气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，洲际油气管理层负责评估洲际油气的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项，并运用持续经营假设，除非管理层计划清算洲际油气、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督洲际油气的财务报告过程。

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：

1. 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。

2. 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

3. 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。

4. 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，就可能导致对洲际油气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告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洲际油气不能持续经营。

5. 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。

6. 就洲际油气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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》的相关规定向治理层提供声明，并与治理层沟通可能被合理认为

影响我们独立性的所有关系和其他事项，以及相关的防范措施。

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

(本页无正文，为大华审字[2026]0011011774号审计报告之签字盖章页)

大华会计师事务所(特殊普通合伙)

中国注册会计师：_____

(项目合伙人)

杨洪武

中国·北京

中国注册会计师：_____

陈思远

二〇二六年四月二十七日

二、财务报表

合并资产负债表

2025年12月31日

编制单位：洲际油气股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	396,669,088.41	654,023,284.26
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	730,546.84	626,215.90
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、5	21,429,021.67	120,567,355.08
应收款项融资			
预付款项	七、8	364,397,223.23	99,838,347.89
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			

其他应收款	七、9	42,012,243.72	138,149,231.00
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、10	125,864,302.35	117,824,367.54
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	七、13	137,365,402.86	85,462,048.55
流动资产合计		1,088,467,829.08	1,216,490,850.22
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、17	2,306,819,028.07	2,194,371,179.24
其他权益工具投资	七、18	331,459,957.77	494,676,153.45
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、21	157,845,400.32	155,761,478.96
在建工程	七、22	850,469,294.16	213,263,166.41
生产性生物资产			
油气资产	七、24	7,402,001,870.79	7,538,853,967.26
使用权资产			
无形资产	七、26	11,377,531.28	1,953,228.32
其中：数据资源			
开发支出	七、27	2,497,547.17	2,247,792.45
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、29	1,513,839.23	903,325.76
递延所得税资产	七、30	245,681,041.57	228,763,947.78
其他非流动资产	七、31	40,000,000.00	88,553,263.11
非流动资产合计		11,349,665,510.36	10,919,347,502.74
资产总计		12,438,133,339.44	12,135,838,352.96
流动负债：			
短期借款			
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			
应付账款	七、37	190,197,224.65	66,825,041.46
预收款项			
合同负债	七、39	99,281,738.36	24,335,727.71
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	七、40	70,033,740.89	31,750,830.72
应交税费	七、41	75,874,847.41	148,690,242.61
其他应付款	七、42	370,491,240.40	101,314,219.31
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、44	54,942,118.94	665,647,481.54
其他流动负债			
流动负债合计		860,820,910.65	1,038,563,543.35
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、46	569,332,800.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	七、49	20,508,356.69	22,194,155.18
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、51	81,116,305.63	71,679,992.78
递延收益			
递延所得税负债	七、30	2,151,353,700.09	2,241,940,326.67
其他非流动负债			
非流动负债合计		2,822,311,162.41	2,335,814,474.63
负债合计		3,683,132,073.06	3,374,378,017.98
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、54	4,149,009,280.00	4,149,009,280.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	七、56	4,248,890,149.72	4,258,554,838.57
减：库存股	七、57	473,820,284.11	521,986,148.06

其他综合收益	七、58	-277,703,451.69	-113,512,324.32
专项储备			
盈余公积	七、60	49,483,179.95	49,483,179.95
一般风险准备			
未分配利润	七、61	954,885,847.27	810,624,007.14
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		8,650,744,721.14	8,632,172,833.28
少数股东权益		104,256,545.24	129,287,501.70
所有者权益（或股东权益）合计		8,755,001,266.38	8,761,460,334.98
负债和所有者权益（或股东权益）总计		12,438,133,339.44	12,135,838,352.96

公司负责人：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

母公司资产负债表

2025年12月31日

编制单位：洲际油气股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年12月31日	2024年12月31日
流动资产：			
货币资金		138,297,280.87	235,861,916.09
交易性金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十九、1	27,480,588.36	82,099,147.92
应收款项融资			
预付款项		656,049.30	
其他应收款	十九、2	1,849,743,918.62	1,904,915,737.46
其中：应收利息			
应收股利			
存货		1,070,313.92	
其中：数据资源			
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		5,283,108.86	3,281,609.99
流动资产合计		2,022,531,259.93	2,226,158,411.46
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			

长期应收款		5,000,210,799.94	4,679,626,627.21
长期股权投资	十九、3	1,321,155,123.13	1,315,155,123.13
其他权益工具投资		70,459,957.77	234,676,153.45
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		2,920,388.47	2,766,659.96
在建工程			
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产			
其中：数据资源			
开发支出			
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		677,877.62	
递延所得税资产		170,576,014.26	148,622,464.78
其他非流动资产			
非流动资产合计		6,566,000,161.19	6,380,847,028.53
资产总计		8,588,531,421.12	8,607,005,439.99
流动负债：			
短期借款			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		33,071,159.31	16,235,162.00
预收款项			
合同负债			
应付职工薪酬		17,445,021.37	16,965,569.99
应交税费		1,470,958.02	4,113,593.40
其他应付款		972,567,579.28	535,885,726.36
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负 债			
其他流动负债			
流动负债合计		1,024,554,717.98	573,200,051.75
非流动负债：			
长期借款			
应付债券			
其中：优先股			

永续债			
租赁负债			
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债			
递延收益			
递延所得税负债		398,608,305.27	457,629,652.75
其他非流动负债			
非流动负债合计		398,608,305.27	457,629,652.75
负债合计		1,423,163,023.25	1,030,829,704.50
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		4,149,009,280.00	4,149,009,280.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,159,810,442.12	4,160,130,566.64
减：库存股		121,014,966.67	
其他综合收益		-154,946,407.84	-31,784,261.08
专项储备			
盈余公积		49,483,179.95	49,483,179.95
未分配利润		-916,973,129.69	-750,663,030.02
所有者权益（或股东权益）合计		7,165,368,397.87	7,576,175,735.49
负债和所有者权益（或股东权益）总计		8,588,531,421.12	8,607,005,439.99

公司负责人：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

合并利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业总收入	七、62	2,104,651,012.19	2,547,555,792.73
其中：营业收入		2,104,651,012.19	2,547,555,792.73
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		1,820,527,279.39	2,093,716,161.59
其中：营业成本	七、62	951,811,329.32	1,116,299,466.75
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	七、63	470,684,239.20	563,776,415.70
销售费用	七、64	19,961,880.77	10,760,902.26
管理费用	七、65	304,420,925.93	314,942,847.31
研发费用			
财务费用	七、67	73,648,904.17	87,936,529.57
其中：利息费用		81,219,600.49	116,385,356.01
利息收入		42,249,248.13	22,824,073.52
加：其他收益	七、68	210,115.27	2,726,344.37
投资收益（损失以“－”号填列）	七、69	6,754,218.75	1,062,453.30
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		5,274,075.27	
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）	七、71	121,479.61	19,733.10
信用减值损失（损失以“－”号填列）	七、72	2,429,431.18	55,496,103.29
资产减值损失（损失以“－”号填列）	七、73	46,323,984.66	-10,466,042.46
资产处置收益（损失以“－”号填列）	七、74	-1,683,620.73	5,090,426.07
三、营业利润（亏损以“－”号填列）		338,279,341.54	507,768,648.81
加：营业外收入	七、75	1,474,175.83	4,448,901.93
减：营业外支出	七、76	836,859.76	30,688,370.62
四、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		338,916,657.61	481,529,180.12
减：所得税费用	七、77	151,974,859.12	-39,129,705.07
五、净利润（净亏损以“－”号填列）		186,941,798.49	520,658,885.19
（一）按经营持续性分类			
1.持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		186,941,798.49	520,658,885.19
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）		144,261,840.13	487,601,568.81
2.少数股东损益（净亏损以“－”号填列）		42,679,958.36	33,057,316.38
六、其他综合收益的税后净额		-165,457,532.69	58,422,930.08

(一) 归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-164,191,127.37	23,890,150.66
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-75,354,583.76	-5,034,438.53
(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		-123,162,146.76	-5,034,438.53
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
(5) 其他		47,807,563.00	
2. 将重分类进损益的其他综合收益		-88,836,543.61	28,924,589.19
(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		-88,836,543.61	28,924,589.19
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-1,266,405.32	34,532,779.42
七、综合收益总额		21,484,265.80	579,081,815.27
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		-19,929,287.24	511,491,719.47
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		41,413,553.04	67,590,095.80
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.0365	0.1235
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.0365	0.1235

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

公司负责人：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

母公司利润表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024年度
一、营业收入	十九、4	40,151,524.87	82,805,122.84
减：营业成本	十九、4	36,726,993.13	44,232,359.90
税金及附加		174,386.54	751,749.23
销售费用			
管理费用		129,205,992.04	120,540,306.88
研发费用			

财务费用		81,879,514.08	-94,600,634.16
其中：利息费用		5,971,502.62	997,958.29
利息收入		29,214,029.87	29,335,977.50
加：其他收益		149,232.32	2,629,921.86
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	-12,569.55	-9,075,949.49
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）		590,148.50	26,209,473.37
资产减值损失（损失以“-”号填列）			
资产处置收益（损失以“-”号填列）		-49,574.57	-8,851.85
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		-207,158,124.22	31,635,934.88
加：营业外收入		1,007,176.51	396,323.44
减：营业外支出		80,000.00	100,904.17
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		-206,230,947.71	31,931,354.15
减：所得税费用		-39,920,848.04	-299,334,486.55
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		-166,310,099.67	331,265,840.70
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		-166,310,099.67	331,265,840.70
（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		-123,162,146.76	6,041,813.15
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-123,162,146.76	6,041,813.15
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		-123,162,146.76	6,041,813.15
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		-289,472,246.43	337,307,653.85
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：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

合并现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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		2,284,378,610.09	2,305,815,556.73
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			94,252.61
收到其他与经营活动有关的现金	七、79	135,058,261.80	118,494,043.47
经营活动现金流入小计		2,419,436,871.90	2,424,403,852.81
购买商品、接受劳务支付的现金		953,456,263.08	985,617,292.56

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		255,282,790.68	272,527,258.64
支付的各项税费		555,964,249.72	574,316,745.07
支付其他与经营活动有关的现金	七、79	126,280,902.86	137,393,840.20
经营活动现金流出小计		1,890,984,206.34	1,969,855,136.47
经营活动产生的现金流量净额		528,452,665.55	454,548,716.34
二、投资活动产生的现金流量:			
收回投资收到的现金		203,139,584.00	
取得投资收益收到的现金		8,615.44	310,383.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,000.00	10,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		150,863,097.04	168,421,299.66
投资活动现金流入小计		354,041,296.48	168,741,683.64
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		668,341,647.39	122,232,778.51
投资支付的现金		52,765,953.74	217,785,805.81
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		405,591,061.78	21,628,248.65
投资活动现金流出小计		1,126,698,662.91	361,646,832.97
投资活动产生的现金流量净额		-772,657,366.43	-192,905,149.33
三、筹资活动产生的现金流量:			
吸收投资收到的现金		15,000,090.00	
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		15,000,090.00	
取得借款收到的现金			

收到其他与筹资活动有关的现金		407,977,983.15	
筹资活动现金流入小计		422,978,073.15	
偿还债务支付的现金		14,285,800.00	686,804,934.80
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		111,472,839.91	103,831,939.50
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		40,137,339.64	36,302,025.72
支付其他与筹资活动有关的现金		284,011,336.34	190,043,920.78
筹资活动现金流出小计		409,769,976.25	980,680,795.08
筹资活动产生的现金流量净额		13,208,096.90	-980,680,795.08
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-11,479,917.55	-6,178,677.17
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-242,476,521.53	-725,215,905.24
加：期初现金及现金等价物余额		469,145,920.20	1,194,361,825.44
六、期末现金及现金等价物余额		226,669,398.67	469,145,920.20

公司负责人：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

母公司现金流量表

2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2025年度	2024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			1,008,855.87
收到的税费返还			24,771.02
收到其他与经营活动有关的现金		199,085,785.26	1,056,751,924.34
经营活动现金流入小计		199,085,785.26	1,057,785,551.23
购买商品、接受劳务支付的现金			26,157,717.00
支付给职工及为职工支付的现金		10,314,703.44	70,196,828.01
支付的各项税费		48,887.25	1,290,176.38
支付其他与经营活动有关的现金		290,983,062.46	1,228,753,338.27

经营活动现金流出小计		301,346,653.15	1,326,398,059.66
经营活动产生的现金流量净额		-102,260,867.89	-268,612,508.43
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			310,383.98
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		30,000.00	10,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		30,000.00	320,383.98
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		955,283.00	698,880.05
投资支付的现金		6,000,000.00	
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		6,955,283.00	698,880.05
投资活动产生的现金流量净额		-6,925,283.00	-378,496.07
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金			
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计			
偿还债务支付的现金			449,026,737.48
分配股利、利润或偿付利息支付的现金			
支付其他与筹资活动有关的现金		121,014,966.67	
筹资活动现金流出小计		121,014,966.67	449,026,737.48
筹资活动产生的现金流量净额		-121,014,966.67	-449,026,737.48
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
五、现金及现金等价物净增加额			
		-230,201,117.56	-718,017,741.98

加：期初现金及现金等价物余额		235,972,034.06	953,989,776.04
六、期末现金及现金等价物余额		5,770,916.50	235,972,034.06

公司负责人：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

合并所有者权益变动表
2025 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	2025 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	4,149,009,280.00				4,258,554,838.57	521,986,148.06	-113,512,324.32		49,483,179.95		810,624,007.14		8,632,172,833.28	129,287,501.70	8,761,460,334.98
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	4,149,009,280.00				4,258,554,838.57	521,986,148.06	-113,512,324.32		49,483,179.95		810,624,007.14		8,632,172,833.28	129,287,501.70	8,761,460,334.98
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-9,664,688.85	-48,165,863.95	-164,191,127.37				144,261,840.13		18,571,887.86	-25,030,956.46	-6,459,068.60
（一）综合收益总额							-164,191,127.37				144,261,840.13		-19,929,287.24	42,679,958.36	22,750,671.12
（二）所有者投入和减少资本					4,348,820.31	168,822,536.05							-164,473,715.74	-27,573,512.06	-192,047,227.80
1. 所有者投入的普通股						121,014,966.67							-121,014,966.67	-27,573,512.06	-148,588,478.73
2. 其他权益工具持有者投入资本						47,807,569.38							-47,807,569.38		-47,807,569.38
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					4,348,820.31								4,348,820.31		4,348,820.31

洲际油气股份有限公司2025年年度报告

(三) 利润分配					-216,988,400.00							216,988,400.00	-40,137,402.76	176,850,997.24
1. 提取盈余公积														
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配													-40,137,402.76	-40,137,402.76
4. 其他					-216,988,400.00							216,988,400.00		216,988,400.00
(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
(六) 其他					-14,013,509.16							-14,013,509.16		-14,013,509.16
四、本期期末余额	4,149,009,280.00				4,248,890,149.72	473,820,284.11	-277,703,451.69		49,483,179.95		954,885,847.27	8,650,744,721.14	104,256,545.24	8,755,001,266.38

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

洲际油气股份有限公司2025年年度报告

	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	4,149,009,280.00				4,087,568,778.14	521,986,148.06	-137,402,474.98		49,483,179.95		323,022,438.33		7,949,695,053.38	122,980,792.51	8,072,675,845.89
加：会计政策变更															
前期差错更正															
其他															
二、本年期初余额	4,149,009,280.00				4,087,568,778.14	521,986,148.06	-137,402,474.98		49,483,179.95		323,022,438.33		7,949,695,053.38	122,980,792.51	8,072,675,845.89
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					170,986,060.43		23,890,150.66				487,601,568.81		682,477,779.90	6,306,709.19	688,784,489.09
（一）综合收益总额							23,890,150.66				487,601,568.81		511,491,719.47	67,590,095.80	579,081,815.27
（二）所有者投入和减少资本					172,150,327.34								172,150,327.34	-24,981,360.89	147,168,966.45
1. 所有者投入的普通股					172,606,029.19								172,606,029.19	-24,981,360.89	147,624,668.30
2. 其他权益工具持有者投入资本															
3. 股份支付计入所有者权益的金额															
4. 其他					-455,701.85								-455,701.85		-455,701.85
（三）利润分配														-36,302,025.72	-36,302,025.72
1. 提取盈余公积															
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配														-36,302,025.72	-36,302,025.72
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转															

洲际油气股份有限公司2025年年度报告

1. 资本公积转增资本（或股本）														
2. 盈余公积转增资本（或股本）														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
（五）专项储备														
1. 本期提取														
2. 本期使用														
（六）其他					-1,164,266.91							-1,164,266.91		-1,164,266.91
四、本期期末余额	4,149,009,280.00				4,258,554,838.57	521,986,148.06	-113,512,324.32		49,483,179.95		810,624,007.14	8,632,172,833.28	129,287,501.70	8,761,460,334.98

公司负责人：陈焕龙

主管会计工作负责人：Mr. WEI YE

会计机构负责人：马玉叶

母公司所有者权益变动表
2025年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2025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	4,149,009,280.00				4,160,130,566.64		-31,784,261.08		49,483,179.95	-750,663,030.02	7,576,175,735.49
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											

洲际油气股份有限公司2025年年度报告

二、本年期初余额	4,149,009,280.00				4,160,130,566.64		-31,784,261.08		49,483,179.95	-750,663,030.02	7,576,175,735.49
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-320,124.52	121,014,966.67	-123,162,146.76			-166,310,099.67	-410,807,337.62
（一）综合收益总额							-123,162,146.76			-166,310,099.67	-289,472,246.43
（二）所有者投入和减少资本					-320,124.52	121,014,966.67					-121,335,091.19
1. 所有者投入的普通股						121,014,966.67					-121,014,966.67
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他					-320,124.52						-320,124.52
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
（六）其他											
四、本期末余额	4,149,009,280.00				4,159,810,442.12	121,014,966.67	-154,946,407.84		49,483,179.95	-916,973,129.69	7,165,368,397.87

项目	2024年度
----	--------

洲际油气股份有限公司2025年年度报告

	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	4,149,009,280.00				4,161,294,833.55		-37,826,074.23		49,483,179.95	-1,081,928,870.72	7,240,032,348.55
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	4,149,009,280.00				4,161,294,833.55		-37,826,074.23		49,483,179.95	-1,081,928,870.72	7,240,032,348.55
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-1,164,266.91		6,041,813.15			331,265,840.70	336,143,386.94
（一）综合收益总额							6,041,813.15			331,265,840.70	337,307,653.85
（二）所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
（三）利润分配											
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配											
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本（或股本）											
2. 盈余公积转增资本（或股本）											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
（五）专项储备											
1. 本期提取											

洲际油气股份有限公司2025年年度报告

2. 本期使用											
(六) 其他					-1,164,266.91					-1,164,266.91	
四、本期期末余额	4,149,009,280.00				4,160,130,566.64		-31,784,261.08		49,483,179.95	-750,663,030.02	7,576,175,735.49

公司负责人：陈焕龙 主管会计工作负责人：Mr. WEI YE 会计机构负责人：马玉叶

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

(一)公司注册地、组织形式和总部地址

洲际油气股份有限公司(以下简称公司或本公司)系于2014年8月6日经海南省工商行政管理局批准,在海南正和实业集团股份有限公司的基础上整体变更设立,于1984年8月20日在海南省工商行政管理局登记注册,取得注册号为914600002012706569的《企业法人营业执照》。公司注册地:海南省海口市国贸大道2号海南时代广场17层。法定代表人:陈焕龙。公司现有注册资本为人民币414,900.928万元,总股本为4,149,009,280股,每股面值人民币1元。其中:有限售条件的流通股份A股5,323,500股;无限售条件的流通股份A股4,143,685,780股。

1993年10月,国家体改委批准本公司继续进行股份制试点。1996年9月,经中国证监会证监发字(1996)226号文批准本公司上市交易。上市时公司股本为98,746,200股。经历数次股权变更后,截止2013年末公司股本为122,011.75万股。

2014年12月,经中国证券监督管理委员会以证监公司字【2014】1233号文《关于核准洲际油气股份有限公司非公开发行股票批复》核准,公司向广西正和实业集团有限公司、深圳盛财股权投资合伙企业(有限合伙)、新疆宏昇源股权投资管理有限合伙企业、芜湖江和投资管理合伙企业(有限合伙)、长沙市云鼎股权投资合伙企业(有限合伙)、深圳市孚威天玑投资企业(有限合伙)、深圳市中民昇汇壹号投资企业(有限合伙)7家特定投资者非公开发行521,042,084股人民币普通股(A股),每股面值人民币1元,每股发行价5.988元,募集资金总额3,119,999,999.00元,扣除发行费用后净额3,041,072,660.70元,其中:增加注册资本人民币521,042,084.00元,增加资本公积2,520,030,576.70元。募集资金用于收购马腾石油股份有限公司95%的股权。本次发行后,公司的注册资本和股本从人民币1,220,117,545.00元增加到人民币1,741,159,629.00元。本次增资已于2014年12月16日业经中汇会计师事务所(特殊普通合伙)验证并出具中汇会验【2014】3281号验资报告。

根据2015年5月8日股东大会决议,公司以2014年末股本总数为基数,向全体股东以资本公积金每10股转增3股,本次增资已于2015年7月7日经福建华兴会计师事务所有限公司验证并出具闽华兴所【2015】验字H-006号验资报告。依据上述注册资本变化及公司章程修订的情况,同时根据公司股东大会的授权,公司已向海南省海口市工商行政管理局办理了相关工商登记事项,并领取了《企业法人营业执照》。本次增资后,公司的注册资本和股本从人民币1,741,159,629.00元增加到人民币2,263,507,518.00元。

公司于2023年12月29日对外公告,本公司重整计划执行完毕并终结重整程序,重整投资人已支付完毕全部重整投资款共计人民币1,712,351,503.13元,其中认购转增股票对应投资款合计1,300,000,000.00元,兜底承接洲际油气所持有的拟处置资产的对价412,351,503.13元。公司以现有总股本2,263,507,518股为基数,按照每10股转增8.33股的比例实施资本公积金转增

股本共计转增 1,885,501,762 股股票，资本公积金转增股本的股权登记日为 2023 年 12 月 22 日。实施本次资本公积金转增股本后，公司股份总额增加至 4,149,009,280 股。截止 2025 年 12 月 31 日，公司注册资本为人民币 4,149,009,280.00 元。

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；董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬考核委员会、提名委员会等四个专门委员会和董事会办公室。公司下设生产管理部、综合管理部、采办部、销售部、融资部、投资部、财务部、能源资产管理中心等主要职能部门。

(二) 公司业务性质和主要经营活动

洲际油气属油气行业。公司经营范围为：石油勘探开发和石油化工项目的投资及相关工程的技术开发、咨询、服务；石油化工产品、管道生产建设所需物资设备、器材的销售；炼油、石油化工产品的生产、销售和仓储业务（专项审批除外）；油品贸易和进出口（国家限定经营和禁止进出口的除外）；石油相关专业设备的研发、生产及销售（专项审批除外）；能源基础产业投资、开发、经营；电力投资（国家限定和禁止的除外）；新能源产品技术研发、生产、销售；股权投资；高新技术项目及产品的投资、开发、生产与经营；货物进出口（国家限定经营和禁止进出口的商品除外）、技术进出口、代理进出口；矿业投资开发；房屋租赁及物业管理。

(三) 合并财务报表范围

本公司本期纳入合并范围的子公司共 48 户，具体包括：

子公司名称	子公司类型	级次	持股比例（%）	表决权比例（%）
香港德瑞能源发展有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
上海油泷投资管理有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
海南油泷能源投资有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
北京洲际联合油气投资有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
天津天誉轩置业有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
北京正和弘毅资产管理有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
海南裕马能源投资有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
上海泷仓创盈能源投资有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
洲际新能科技有限责任公司	控股子公司	1 级	65.00	65.00
洲际清能科技（海南）有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
海南洲际油鑫能源管理有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
海南洲际油泷能源管理有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
洲际油气技术（海南）有限公司	全资子公司	1 级	100.00	100.00
香港油泷财富管理有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
香港中科能源投资有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00
Geojade Middle East Company DMCC	全资子公司	2 级	100.00	100.00
北京洲际油气勘探开发技术研究院有限公司	全资子公司	2 级	100.00	100.00

子公司名称	子公司类型	级次	持股比例 (%)	表决权比例 (%)
洲际矿业投资(海南)有限公司	全资子公司	2级	100.00	100.00
洲际新能科技(香港)有限公司	全资子公司	2级	100.00	100.00
香港洲际油鑫能源管理有限公司	全资子公司	2级	100.00	100.00
香港洲际油沅能源管理有限公司	全资子公司	2级	100.00	100.00
洲际矿业投资控股有限公司(HK)	全资子公司	2级	100.00	100.00
洲际油气能源贸易(海南)有限公司	全资子公司	2级	100.00	100.00
中科荷兰能源集团有限公司	全资子公司	3级	100.00	100.00
华威泽石油天然气有限公司	全资子公司	3级	100.00	100.00
恩凯石油天然气有限公司	全资子公司	3级	100.00	100.00
深圳前海锦华帆贸易有限公司	全资子公司	3级	100.00	100.00
洲际油鑫能源管理有限公司	全资子公司	3级	100.00	100.00
洲际油沅能源管理有限公司	全资子公司	3级	100.00	100.00
洲际新能源投资有限公司(HK)	全资子公司	3级	100.00	100.00
Singapore Oil Loong PTE LTD (Singapore)	全资子公司	3级	100.00	100.00
马腾石油股份有限公司	控股子公司	4级	99.069	99.069
马腾石油贸易有限公司	控股子公司	4级	50.01	50.01
克山贸易有限公司	控股子公司	4级	51.00	51.00
瀚海油气开发有限公司	控股子公司	4级	52.24	52.24
马腾能源有限公司	控股子公司	4级	51.00	51.00
洲际阳光能源投资有限公司(HK)	全资子公司	4级	100.00	100.00
Tokyo Geo-Jade Sustainable Energy Co., Ltd	全资子公司	4级	100.00	100.00
克山股份有限公司	控股子公司	5级	100.00	100.00
瑞泽能源管理有限公司	全资子公司	5级	100.00	100.00
GOOD FORTUNE ENERGY FZCO	全资子公司	5级	100.00	100.00
NEW FORTUNE OIL & GAS FZCO	全资子公司	5级	100.00	100.00
GEOJADE JABAL SANAM PETROLEUM LTD (RAK ICC)	全资子公司	5级	100.00	100.00
GEOJADE MIDDLE EAST SBIPRO FZ-LLC (RAK EZ)	全资子公司	5级	100.00	100.00
GEOJADE ZURBATIYA PETROLEUM LTD (RAK ICC)	全资子公司	5级	100.00	100.00
CROWN STERLING LTD (RAK ICC)	全资子公司	5级	100.00	100.00
盛世能源管理有限公司	全资子公司	6级	100.00	100.00
NEW FORTUNE ENERGY FZCO	全资子公司	7级	100.00	100.00

本期纳入合并财务报表范围的主体较上期相比,增加11户,减少4户,其中:

1. 本期新纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过受托经营或承租等方式形成控制权的经营实体

名称	变更原因
洲际新能源投资有限公司(HK)	设立
Singapore Oil Loong PTE LTD (Singapore)	设立

名称	变更原因
洲际阳光能源投资有限公司（HK）	设立
Tokyo Geo-Jade Sustainable Energy Co., Ltd	设立
GOOD FORTUNE ENERGY FZCO	设立
NEW FORTUNE OIL & GAS FZCO	设立
GEOJADE JABAL SANAM PETROLEUM LTD (RAK ICC)	设立
GEOJADE MIDDLE EAST SBIPRO FZ-LLC (RAK EZ)	设立
GEOJADE ZURBATIYA PETROLEUM LTD (RAK ICC)	设立
CROWN STERLING LTD (RAK ICC)	设立
NEW FORTUNE ENERGY FZCO	设立

2. 本期不再纳入合并范围的子公司、特殊目的主体、通过委托经营或出租等方式丧失控制权的经营实体

名称	变更原因
洲际油气贸易集团有限公司（BVI）	转让
洲际油气贸易有限公司（HK）	转让
洲际资源有限公司（新加坡）	转让
优先油气有限公司	吸收合并至马腾石油股份有限公司

合并范围变更主体的具体信息详见附注九、合并范围的变更。

四、财务报表的编制基础

1、 编制基础

本公司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》和具体企业会计准则、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”）进行确认和计量，在此基础上，结合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）的规定，编制财务报表。

2、 持续经营

√适用 □不适用

本公司对报告期末起 12 个月的持续经营能力进行了评价，未发现对持续经营能力产生重大怀疑的事项或情况。因此，本财务报表系在持续经营假设的基础上编制。

记账基础和计价原则

本公司会计核算以权责发生制为记账基础。除某些金融工具以公允价值计量外，本财务报表以历史成本作为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

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，对金融工具、存货、固定资产折旧、油气资产、收入确认等交易和事项制定了若干具体会计政策和会计估计，具体会计政策参见第十节财务报告附注五（十一）、附注五（十六）、附注五（二十一）、附注五（二十五）、附注五（三十五）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

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

1. 分步实现企业合并过程中的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，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。

2. 同一控制下的企业合并

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。

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

如果存在或有对价并需要确认预计负债或资产，该预计负债或资产金额与后续或有对价结算金额的差额，调整资本公积（资本溢价或股本溢价），资本公积不足的，调整留存收益。

对于通过多次交易最终实现企业合并的，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，在取得控制权日，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。对于合并日之前持有的股权投资，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理；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、其他综合收益和利润分配以外的所有者权益其他变动，暂不进行会计处理，直至处置该项投资时转入当期损益。

3. 非同一控制下的企业合并

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，为非同一控制下的企业合并。

本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。

本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，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，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，计入当期损益。

通过多次交换交易分步实现的非同一控制下企业合并，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，合并日之前持有的股权投资采用权益法核算的，以购买日之前所持被购买方的股权投资的账面价值与购买日新增投资成本之和，作为该项投资的初始投资成本；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，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。合并日之前持有的股权投资采用金融工具确认和计量准则核算的，以该股权投资在合并日的公允价值加上新增投资成本之和，作为合并日的初始投资成本。原持有股权的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全部转入合并日当期的投资收益。

4. 为合并发生的相关费用

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

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

控制的判断标准

控制，是指投资方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其回报金额。

本公司在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。一旦相关事实和情况的变化导致对控制定义所涉及的相关要素发生变化的，本公司会进行重新评估。相关事实和情况主要包括：

- (1) 被投资方的设立目的。
- (2) 被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策。
- (3) 投资方享有的权利是否使其目前有能力主导被投资方的相关活动。
- (4) 投资方是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报。
- (5) 投资方是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。
- (6) 投资方与其他方的关系。

合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的单独主体）均纳入合并财务报表。

合并程序

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

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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对合并资产负债表、合并利润表、合并现金流量表、合并股东权益变动表的影响。如果站在企业集团合并财务报表角度与以本公司或子公司为会计主体对同一交易的认定不同时，从企业集团的角度对该交易予以调整。

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

对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整

（1）增加子公司或业务

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

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

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

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

（2）处置子公司或业务

1) 一般处理方法

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合

收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

2) 分步处置子公司

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

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

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

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

1. 合营安排的分类

本公司根据合营安排的结构、法律形式以及合营安排中约定的条款、其他相关事实和情况等因素，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

2. 共同经营会计处理方法

本公司确认共同经营中利益份额中与本公司相关的下列项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理：

1. 确认单独所持有的资产，以及按其份额确认共同持有的资产；
2. 确认单独所承担的负债，以及按其份额确认共同承担的负债；
3. 确认出售其享有的共同经营产出份额所产生的收入；
4. 按其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，以及按其份额确认共同经营发生的费用。

本公司向共同经营投出或出售资产等（该资产构成业务的除外），在该资产等由共同经营出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。投出或出售的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司全额确认该损失。

本公司自共同经营购买资产等（该资产构成业务的除外），在将该资产等出售给第三方之前，仅确认因该交易产生的损益中归属于共同经营其他参与方的部分。购入的资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，本公司按承担的份额确认该部分损失。

9、 现金及现金等价物的确定标准

在编制现金流量表时，将本公司库存现金以及可以随时用于支付的存款确认为现金。将同时具备期限短（一般从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额的现金、价值变动风险很小四个条件的投资，确定为现金等价物。

10、 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

1. 外币业务

外币业务交易在初始确认时，采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率折合成人民币记账。

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

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，作为公允价值变动(含汇率变动)处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

2. 外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。按照上述折算产生的外币财务报表折算差额计入其他综合收益。

处置境外经营时，将资产负债表中其他综合收益项目中列示的、与该境外经营相关的外币财务报表折算差额，自其他综合收益项目转入处置当期损益；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。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

11、 金融工具

√适用 □不适用

在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。

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，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。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，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，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

1. 金融资产分类和计量

本公司根据所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，将金融资产划分为以下三类：

- (1) 以摊余成本计量的金融资产。
- (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。
- (3) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

金融资产在初始确认时以公允价值计量，但是因销售商品或提供服务等产生的应收账款或应收票据未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的融资成分的，按照交易价格进行初始计量。

对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，相关交易费用直接计入当期损益，其他类别的金融资产相关交易费用计入其初始确认金额。

金融资产的后续计量取决于其分类，当且仅当本公司改变管理金融资产的业务模式时，才对所有受影响的相关金融资产进行重分类。

1) 分类为以摊余成本计量的金融资产

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。本公司分类为以摊余成本计量的金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款、长期应收款等。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入，按摊余成本进行后续计量，其发生减值时或终止确认、修改产生的利得或损失，计入当期损益。除下列情况外，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：

a.对于购入或源生的已发生信用减值的金融资产，本公司自初始确认起，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。

b.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，本公司在后续期间，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，本公司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) 分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

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，且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，则本公司将该金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

本公司对此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入当期损益。

以公允价值计量且变动计入其他综合收益的应收票据及应收账款列报为应收款项融资，其他此类金融资产列报为其他债权投资，其中：自资产负债表日起一年内到期的其他债权投资列报为一年内到期的非流动资产，原到期日在一年以内的其他债权投资列报为其他流动资产。

3) 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

在初始确认时，本公司可以单项金融资产为基础不可撤销地将非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。

此类金融资产的公允价值变动计入其他综合收益，不需计提减值准备。该金融资产终止确认时，之前计入其他综合收益的累计利得或损失从其他综合收益中转出，计入留存收益。本公司持有该权益工具投资期间，在本公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。本公司对此类金融资产在其他权益工具投资项目下列报。

权益工具投资满足下列条件之一的，属于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产：取得该金融资产的目的主要是为了近期出售；初始确认时属于集中管理的可辨认金融资产工具组

合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式；属于衍生工具（符合财务担保合同定义的以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外）。

4) 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

不符合分类为以摊余成本计量或以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产条件、亦不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均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。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

5) 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

在初始确认时，本公司为了消除或显著减少会计错配，可以单项金融资产为基础不可撤销地将金融资产指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

混合合同包含一项或多项嵌入衍生工具，且其主合同不属于以上金融资产的，本公司可以将其整体指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融工具。但下列情况除外：

1. 嵌入衍生工具不会对混合合同的现金流量产生重大改变。

2. 在初次确定类似的混合合同是否需要分拆时，几乎不需分析就能明确其包含的嵌入衍生工具不应分拆。如嵌入贷款的提前还款权，允许持有人以接近摊余成本的金额提前偿还贷款，该提前还款权不需要分拆。

本公司对此类金融资产采用公允价值进行后续计量，将公允价值变动形成的利得或损失以及与此类金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

本公司对此类金融资产根据其流动性在交易性金融资产、其他非流动金融资产项目列报。

2. 金融负债分类和计量

本公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。金融负债在初始确认时分类为：以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债、其他金融负债、被指定为有效套期工具的衍生工具。

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负债，相关交易费用计入初始确认金额。

金融负债的后续计量取决于其分类：

(1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

此类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）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

满足下列条件之一的，属于交易性金融负债：承担相关金融负债的目的主要是为了在近期内出售或回购；属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明企业近期采用短期获利方式模式；属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、符合财务担保合同的衍生工具除外。交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具），按照公允价值进行后续计量，除与套期会计有关外，所有公允价值变动均计入当期损益。

在初始确认时，为了提供更相关的会计信息，本公司将满足下列条件之一的金融负债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负债：

1) 能够消除或显著减少会计错配。

2) 根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

本公司对此类金融负债采用公允价值进行后续计量，除由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益之外，其他公允价值变动计入当期损益。除非由本公司自身信用风险变动引起的公允价值变动计入其他综合收益会造成或扩大损益中的会计错配，本公司将所有公允价值变动（包括自身信用风险变动的影响金额）计入当期损益。

(2) 其他金融负债

除下列各项外，公司将金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，对此类金融负债采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益：

1) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

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。

3) 不属于本条前两类情形的财务担保合同，以及不属于本条第1)类情形的以低于市场利率贷款的贷款承诺。

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，要求发行方向蒙受损失的合同持有人赔付特定金额的合同。不属于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财务担保合同，在初始确认后按照损失准备金额以及初始确认金额扣除担保期内的累计摊销额后的余额孰高进行计量。

3. 金融资产和金融负债的终止确认

(1) 金融资产满足下列条件之一的，终止确认金融资产，即从其账户和资产负债表内予以转销：

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，且该转移满足金融资产终止确认的规定。

(2) 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，则终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。

本公司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，或对原金融负债（或其一部分）的合同条款做出实质性修改的，则终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债，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，应当计入当期损益。

4. 金融资产转移的确认依据和计量方法

本公司在发生金融资产转移时，评估其保留金融资产所有权上的风险和报酬的程度，并分别下列情形处理：

- 1) 转移了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。
- 2) 保留了金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的，则继续确认该金融资产。
- 3) 既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有风险和报酬的（即除本条（1）、（2）之外的其他情形），则根据其是否保留了对金融资产的控制，分别下列情形处理：
 - a. 未保留对该金融资产控制的，则终止确认该金融资产，并将转移中产生或保留的权利和义务单独确认为资产或负债。
 - b. 保留了对该金融资产控制的，则按照其继续涉入被转移金融资产的程度继续确认有关金融资产，并相应确认相关负债。继续涉入被转移金融资产的程度，是指本公司承担的被转移金融资产价值变动风险或报酬的程度。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

（1）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（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

（2）金融资产部分转移且该被转移部分整体满足终止确认条件的，将转移前金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和继续确认部分（在此种情形下，所保留的服务资产应当视同继续确认金融资产的一部分）之间，按照转移日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（涉及转移的金融资产为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产）之和。

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

5. 金融资产和金融负债公允价值的确定方法

存在活跃市场的金融资产或金融负债，以活跃市场的报价确定其公允价值，除非该项金融资产存在针对资产本身的限售期。对于针对资产本身的限售的金融资产，按照活跃市场的报价扣除市场参与者因承担指定期间内无法在公开市场上出售该金融资产的风险而要求获得的补偿金额后确定。活跃市场的报价包括易于且可定期从交易所、交易商、经纪人、行业集团、定价机构或监管机构等获得相关资产或负债的报价，且能代表在公平交易基础上实际并经常发生的市场交易。

初始取得或衍生的金融资产或承担的金融负债，以市场交易价格作为确定其公允价值的基础。

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

6. 金融工具减值

本公司以预期信用损失为基础，对分类为以摊余成本计量的金融资产、分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产以及财务担保合同，进行减值会计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。其中，对于本公司购买或源生的已发生信用减值的金融资产，应按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

对由收入准则规范的交易形成的应收款项，本公司运用简化计量方法，按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产，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。在每个资产负债表日，将整个存续期内预期信用损失的变动金额作为减值损失或利得计入当期损益。即使该资产负债表日确定的整个存续期内预期信用损失小于初始确认时估计现金流量所反映的预期信用损失的金额，也将预期信用损失的有利变动确认为减值利得。

除上述采用简化计量方法和购买或源生的已发生信用减值以外的其他金融资产，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，并按照下列情形分别计量其损失准备、确认预期信用损失及其变动：

1. 如果该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加，处于第一阶段，则按照相当于该金融工具未来 12 个月内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

2. 如果该金融工具的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，则按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照账面余额和实际利率计算利息收入。

3. 如果该金融工具自初始确认后已经发生信用减值的，处于第三阶段，本公司按照相当于该金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，并按照摊余成本和实际利率计算利息收入。

金融工具信用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。除分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，信用损失准备抵减金融资产的账面余额。对于分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产，本公司在其他综合收益中确认其信用损失准备，不减少该金融资产在资产负债表中列示的账面价值。

本公司在前一会计期间已经按照相当于金融工具整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融工具已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形，本公司在当期资产负债表日按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量该金融工具的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(1) 信用风险显著增加

本公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。对于财务担保合同，本公司在应用金融工具减值规定时，将本公司成为做出不可撤销承诺的一方之日作为初始确认日。

本公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 1) 债务人经营成果实际或预期是否发生显著变化；
- 2) 债务人所处的监管、经济或技术环境是否发生显著不利变化；
- 3) 作为债务抵押的担保物价值或第三方提供的担保或信用增级质量是否发生显著变化，这些变化预期将降低债务人按合同规定期限还款的经济动机或者影响违约概率；
- 4) 债务人预期表现和还款行为是否发生显著变化；
- 5) 本公司对金融工具信用管理方法是否发生变化等。

于资产负债表日，若本公司判断金融工具只具有较低的信用风险，则本公司假定该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。如果金融工具的违约风险较低，借款人在短期内履行其合同现金流量义务的能力很强，并且即使较长时期内经济形势和经营环境存在不利变化，但未必一定降低借款人履行其合同现金流量义务的能力，则该金融工具被视为具有较低的信用风险。

(2) 已发生信用减值的金融资产

当对金融资产预期未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- 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。

金融资产发生信用减值，有可能是多个事件的共同作用所致，未必是可单独识别的事件所致。

(3) 预期信用损失的确定

本公司基于单项和组合评估金融工具的预期信用损失，在评估预期信用损失时，考虑有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

本公司以共同信用风险特征为依据，将金融工具分为不同组合。本公司采用的共同信用风险特征包括：金融工具类型、信用风险评级、账龄组合、逾期账龄组合、合同结算周期、债务人所处行业等。相关金融工具的单项评估标准和组合信用风险特征详见相关金融工具的会计政策。

本公司按照下列方法确定相关金融工具的预期信用损失：

1) 对于金融资产，信用损失为本公司应收取的合同现金流量与预期收取的现金流量之间差额的现值。

2) 对于财务担保合同，信用损失为本公司就该合同持有人发生的信用损失向其做出赔付的预计付款额，减去本公司预期向该合同持有人、债务人或任何其他方收取的金额之间差额的现值。

3) 对于资产负债表日已发生信用减值但并非购买或源生已发生信用减值的金融资产，信用损失为该金融资产账面余额与按原实际利率折现的估计未来现金流量的现值之间的差额。

本公司计量金融工具预期信用损失的方法反映的因素包括：通过评价一系列可能的结果而确定的无偏概率加权平均金额；货币时间价值；在资产负债表日无须付出不必要的额外成本或努力即可获得的有关过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。

(4) 减记金融资产

当本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

7. 金融资产及金融负债的抵销

金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，没有相互抵销。但是，同时满足下列条件的，以相互抵销后的净额在资产负债表内列示：

- (1) 本公司具有抵销已确认金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的；
- (2) 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。

12、 应收票据

适用 不适用

13、 应收账款

适用 不适用

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

本公司对应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见附注三 / (十一) 6. 金融工具减值。

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

本公司将应收账款按类似信用风险特征(账龄)进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，根据以前年度与之相同或相类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，包括前瞻性信息，对该应收款项坏账准备的计提比例进行估计如下：

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

账龄	应收账款计提比例(%)
1年以内(含1年,下同)	
其中:3个月以内(含3个月)	0
3个月-1年以内(含1年)	5
1-2年(含2年)	10
2-3年(含3年)	30
3年以上	50

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

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将应收账款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	以应收账款的账龄为信用风险特征划分组合	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提
内部往来组合	合并范围内的关联方	除有确凿证据表明该项应收款项不能够收回或收回的可能性不大以外，纳入合并范围的关联方之间的应收账款不计提预期信用损失

14、 应收款项融资

适用 不适用

15、 其他应收款

适用 不适用

本公司对其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注三 / (十一) 6. 金融工具减值。

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

本公司将该其他应收款按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，根据以前年度与之相同或相类似信用风险特征的应收款项组合的实际损失率为基础，包括前瞻性信息，对该应收款项坏账准备的计提比例进行估计如下：

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

账龄	其他应收款计提比例 (%)
1年以内（含1年，下同）	
其中：3个月以内（含3个月）	0
3个月-1年以内（含1年）	5
1-2年（含2年）	10
2-3年（含3年）	30
3年以上	50

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

当在单项工具层面无法以合理成本评估预期信用损失的充分证据时，本公司参考历史信用损失经验，结合当前状况以及对未来经济状况的判断，依据信用风险特征将其他应收款划分为若干组合，在组合基础上计算预期信用损失。确定组合的依据如下：

组合名称	确定组合的依据	计提方法
账龄组合	以其他应收款的账龄为信用风险特征划分组合	按账龄与整个存续期预期信用损失率对照表计提
内部往来组合	合并范围内的关联方	除有确凿证据表明该项应收款项不能够收回或收回的可能性不大以外，纳入合并范围的关联方之间的其他应收款不计提预期信用损失

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) 存货类别

存货是指本公司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等。主要包括原材料、在产品、库存商品等。

(2) 存货发出计价方法

存货按成本进行初始计量。存货成本包括采购成本、加工成本和使存货达到目前场所和状态所发生的其他支出。除原材料采购成本外，产成品还包括直接人工和正常生产能力下按照一定方法分配的制造费用。

存货发出时按移动加权平均法计价。

(3) 存货的盘存制度

存货盘存制度为永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法。

2) 包装物采用一次转销法。

存货跌价准备的确认标准和计提方法

适用 不适用

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

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

以前减记存货价值的影响因素已经消失的，减记的金额予以恢复，并在原已计提的存货跌价准备金额内转回，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

本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的，确认为合同资产。本公司拥有的无条件(即，仅取决于时间流逝)向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

本公司对合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注三 / (十一) 6.金融工具减值。

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

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认定单项计提判断标准

适用 不适用

18、持有待售的非流动资产或处置组

适用 不适用

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

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19、长期股权投资

适用 不适用

1. 初始投资成本的确定

(1) 企业合并形成的长期股权投资，具体会计政策详见本附注五(六)同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法。

(2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。初始投资成本包括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。

以发行权益性证券取得的长期股权投资，按照发行权益性证券的公允价值作为初始投资成本；发行或取得自身权益工具时发生的交易费用，可直接归属于权益性交易的从权益中扣减。

在非货币性资产交换具备商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值为基础确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

2. 后续计量及损益确认

(1) 成本法

本公司能够对被投资单位实施控制的长期股权投资采用成本法核算，并按照初始投资成本计价，追加或收回投资调整长期股权投资的成本。

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，本公司按照享有被投资单位宣告分派的现金股利或利润确认为当期投资收益。

(2) 权益法

本公司对联营企业和合营企业的长期股权投资采用权益法核算；对于其中一部分通过风险投资机构、共同基金、信托公司或包括投连险基金在内的类似主体间接持有的联营企业的权益性投资，采用公允价值计量且其变动计入损益。

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差额，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。

本公司取得长期股权投资后，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；并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。

本公司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。本公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于本公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。

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

被投资单位以后期间实现盈利的，公司在扣除未确认的亏损分担额后，按与上述相反的顺序处理，减记已确认预计负债的账面余额、恢复其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益及长期股权投资的账面价值后，恢复确认投资收益。

3. 长期股权投资核算方法的转换

(1) 公允价值计量转权益法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，因追加投资等原因能够对被投资单位施加重大影响或实施共同控

制但不构成控制的，按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有的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。

按权益法核算的初始投资成本小于按照追加投资后全新的持股比例计算确定的应享有被投资单位在追加投资日可辨认净资产公允价值份额之间的差额，调整长期股权投资的账面价值，并计入当期营业外收入。

(2) 公允价值计量或权益法核算转成本法核算

本公司原持有的对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的按金融工具确认和计量准则进行会计处理的权益性投资，或原持有对联营企业、合营企业的长期股权投资，因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，在编制个别财务报表时，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的初始投资成本。

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，在处置该项投资时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

购买日之前持有的股权投资按照《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的，原计入其他综合收益的累计公允价值变动在改按成本法核算时转入当期损益。

(3) 权益法核算转公允价值计量

本公司因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

(4) 成本法转权益法

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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。

(5) 成本法转公允价值计量

本公司因处置部分权益性投资等原因丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，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。

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之间的差额，应当计入当期损益。采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。

处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，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。

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，不属于一揽子交易的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，对于处置的股权，其账面价值与实际取得价款之间的差额计入当期损益。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；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。

(2) 在合并财务报表中，对于在丧失对子公司控制权以前的各项交易，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积（股本溢价），资本公积不足冲减的，调整留存收益；在丧失对子公司控制权时，对于剩余股权，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之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益，同时冲减商誉。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益等，在丧失控制权时转为当期投资收益。

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股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

(1) 在个别财务报表中，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置的股权对应的长期股权投资账面价值之间的差额，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。

(2) 在合并财务报表中，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，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。

5. 共同控制、重大影响的判断标准

如果本公司按照相关约定与其他参与方集体控制某项安排，并且对该安排回报具有重大影响的活动决策，需要经过分享控制权的参与方一致同意时才存在，则视为本公司与其他参与方共同控制某项安排，该安排即属于合营安排。

合营安排通过单独主体达成的，根据相关约定判断本公司对该单独主体的净资产享有权利时，将该单独主体作为合营企业，采用权益法核算。若根据相关约定判断本公司并非对该单独主体的

净资产享有权利时，该单独主体作为共同经营，本公司确认与共同经营利益份额相关的项目，并按照相关企业会计准则的规定进行会计处理。

重大影响，是指投资方对被投资单位的财务和经营政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。本公司通过以下一种或多种情形，并综合考虑所有事实和情况后，判断对被投资单位具有重大影响：（1）在被投资单位的董事会或类似权力机构中派有代表；（2）参与被投资单位财务和经营政策制定过程；（3）与被投资单位之间发生重要交易；（4）向被投资单位派出管理人员；（5）向被投资单位提供关键技术资料。

20、投资性房地产

不适用

21、固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

1. 固定资产确认条件

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

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

2. 固定资产初始计量

本公司固定资产按成本进行初始计量。

（1）外购的固定资产的成本包括买价、进口关税等相关税费，以及为使固定资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的其他支出。

（2）自行建造固定资产的成本，由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成。

（3）投资者投入的固定资产，按投资合同或协议约定的价值作为入账价值，但合同或协议约定价值不公允的按公允价值入账。

（4）购买固定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，固定资产的成本以购买价款的现值为基础确定。实际支付的价款与购买价款的现值之间的差额，除应予资本化的以外，在信用期间内计入当期损益。

3. 固定资产后续计量及处置

1. 固定资产折旧

固定资产折旧按其入账价值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额；已提足折旧仍继续使用的固定资产不计提折旧。

本公司根据固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

各类固定资产的折旧方法、折旧年限和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
土地	平均年限法	私有（无期限）		
房屋建筑物	平均年限法	10-50	0-5	2.00-10.00
机器设备	平均年限法	2-16.67	0-5	6.00-50.00
电子设备	平均年限法	5	5	19.00
办公设备、器具及家具	平均年限法	2-14.25	0-5	7.00-50.00
运输设备	平均年限法	4-10	0-5	10.00-25.00
专用设备	平均年限法	32-40	0-5	2.00-3.00

说明：

(a) 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。

(b) 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。

(c) 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。

2. 固定资产的后续支出

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

3. 固定资产的减值

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见本附注五（二十九）长期资产减值。

4. 固定资产处置

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、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的金额计入当期损益。

(2). 折旧方法

适用 不适用

22、 在建工程

适用 不适用

1. 在建工程初始计量

本公司自行建造的在建工程按实际成本计价，实际成本由建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出构成，包括工程用物资成本、人工成本、交纳的相关税费、应予资本化的借款费用以及应分摊的间接费用等。

2. 在建工程结转为固定资产的标准和时点

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

23、借款费用

√适用 □不适用

1. 借款费用资本化的确认原则

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

(2) 借款费用已经发生；

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

2. 借款费用资本化期间

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

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

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

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

3. 暂停资本化期间

符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生的非正常中断、且中断时间连续超过3个月的，则借款费用暂停资本化；该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使

用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。在中断期间发生的借款费用确认为当期损益，直至资产的购建或者生产活动重新开始后借款费用继续资本化。

4. 借款费用资本化金额的计算方法

专门借款的利息费用（扣除尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或者进行暂时性投资取得的投资收益）及其辅助费用在所购建或者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前，予以资本化。

根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。资本化率根据一般借款加权平均利率计算确定。

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

油气资产是指持有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设施。

1. 油气资产计价

(1) 为取得矿区权益而发生的成本在发生时予以资本化，按照取得时的成本进行初始计量。矿区权益取得后发生的探矿权使用费、采矿权使用费和租金等维持矿区权益的支出计入当期损益。

(2) 油气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。钻井勘探支出的成本根据其是否发现探明经济可采储量而决定是否资本化。

钻井勘探成本在决定该井是否已发现探明经济可采储量前暂时资本化为在建工程，在决定该井未能发现探明经济可采储量时计入损益；若不能确定该井是否发现了探明经济可采储量，在完井后一年内将钻探该井的支出暂时予以资本化。在完井一年时仍未能确定该探井是否发现探明经济可采储量的，如果该井已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动，并且进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施，则将钻探该井的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益。

探明经济可采储量是指自给定日期至合同约定权利到期日(除非有证据合理保证该权利能够得到延期)，通过地球科学和工程数据的分析，采用确定性评估或概率性评估，以现有经济、作业和政府管制条件，可以合理确定已知油气藏经济可采的原油、天然气的估计量。

(3) 油气开发活动所发生的支出根据其用途分别予以资本化，作为油气开发形成的井及相关设施的成本。

2. 对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按照目前的行业惯例，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计后进行的。相关拆除费用按税前无风险报酬率折为现值并资本化作为油气资产价值的一部分，于其后进行摊销。

3. 油气资产的折耗方法

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。产量法折耗率在采矿许可证的现有期限内、根据油气储量在现有设施中的预计可生产量决定。

4. 油气资产减值

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。

5. 矿区权益转让的会计处理

转让部分探明矿区权益按照转让权益和保留权益的公允价值比例，计算确定已转让部分矿区权益账面价值，转让所得与已转让矿区权益账面价值的差额计入当期损益。

转让部分未探明矿区权益、且该矿区权益或以矿区组单独计提减值准备，如果转让部分未探明矿区权益所得大于该未探明矿区权益的账面价值，将其差额计入收益；如果转让所得小于其账面价值，将转让所得冲减被转让矿区权益或矿区组账面价值，冲减至零为止。

26、使用权资产

本公司对使用权资产按照成本进行初始计量，该成本包括：

1. 租赁负债的初始计量金额；
2. 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
3. 本公司发生的初始直接费用；
4. 本公司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（不包括为生产存货而发生的成本）。

在租赁期开始日后，本公司采用成本模式对使用权资产进行后续计量。

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，本公司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。对计提了减值准备的使用权资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值参照上述原则计提折旧。

本公司按照《企业会计准则第8号——资产减值》的规定来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。具体详见本附注三（二十七）长期资产减值。

27、无形资产

(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

无形资产是指本公司拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

1.无形资产的初始计量

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

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

在非货币性资产交换具备商业实质且换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的无形资产以换出资产的公允价值为基础确定其入账价值，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入无形资产的成本，不确认损益。

以同一控制下的企业吸收合并方式取得的无形资产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无形资产按公允价值确定其入账价值。

内部自行开发的无形资产，其成本包括：开发该无形资产时耗用的材料、劳务成本、注册费、在开发过程中使用的其他专利权和特许权的摊销以及满足资本化条件的利息费用，以及为使该无形资产达到预定用途前所发生的其他直接费用。

2.无形资产的后续计量

本公司在取得无形资产时分析判断其使用寿命，划分为使用寿命有限和使用寿命不确定的无形资产。

1. 使用寿命有限的无形资产

对于使用寿命有限的无形资产，在为企业带来经济利益的期限内按直线法摊销。使用寿命有限的无形资产预计寿命及依据如下：

项目	预计使用寿命 (年)	依据
办公软件	10	使用年限

每期末，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，如与原先估计数存在差异的，进行相应的调整。

经复核，本期期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2) 使用寿命不确定的无形资产

无法预见无形资产为企业带来经济利益期限的，视为使用寿命不确定的无形资产。

对于使用寿命不确定的无形资产，在持有期间内不摊销，每期末对无形资产的寿命进行复核。如果期末重新复核后仍为不确定的，在每个会计期间继续进行减值测试。

3.划分公司内部研究开发项目的研究阶段和开发阶段具体标准

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

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

内部研究开发项目研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

4.开发阶段支出符合资本化的具体标准

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

- (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，能够证明其有用性；
- (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。

不满足上述条件的开发阶段的支出，于发生时计入当期损益。以前期间已计入损益的开发支出不在以后期间重新确认为资产。已资本化的开发阶段的支出在资产负债表上列示为开发支出，自该项目达到预定用途之日起转为无形资产。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

适用 不适用

28、 勘探开发支出

勘探开发支出是指在地质勘查活动中进行详查和勘探所发生的支出，以矿区为核算对象。

本公司在详查和勘探过程中，钻探、坑探完成后，如果确定该活动未发现探明经济可采储量的，直接费用化；如果确定该活动发现了探明经济可采储量的，将其发生的勘探开发支出进行资本化。

如果未能确定该勘探活动是否发现探明经济可采储量的，在勘查完成后一年内予以暂时资本化。一年后仍未能确定是否发现探明经济可采储量，同时满足下列条件的，将勘探的资本化支出继续暂时资本化，否则计入当期损益：(1) 该勘探已发现足够数量的储量，但要确定其是否属于探明经济可采储量，还需要实施进一步的勘探活动；(2) 进一步的勘探活动已在实施中或已有明确计划并即将实施。

29、长期资产减值

√适用 □不适用

本公司在每一个资产负债表日判断长期资产是否存在可能发生减值的迹象。如果长期资产存在减值迹象的，以单项资产为基础估计其可收回金额；难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。

资产可收回金额的估计，根据其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较高者确定。

可收回金额的计量结果表明，长期资产的可收回金额低于其账面价值的，将长期资产的账面价值减记至可收回金额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提相应的资产减值准备。资产减值损失一经确认，在以后会计期间不得转回。

资产减值损失确认后，减值资产的折旧或者摊销费用在未来期间作相应调整，以使该资产在剩余使用寿命内，系统地分摊调整后的资产账面价值（扣除预计净残值）。

因企业合并所形成的商誉和使用寿命不确定的无形资产，无论是否存在减值迹象，每年都进行减值测试。

在对商誉进行减值测试时，将商誉的账面价值分摊至预期从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合。在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。

30、长期待摊费用

√适用 □不适用

1. 摊销方法

长期待摊费用，是指本公司已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在1年以上的各项费用。长期待摊费用在受益期内按直线法分期摊销。

2. 摊销年限

类别	摊销年限	备注
装修支出	剩余租赁期	—

31、合同负债

√适用 □不适用

本公司将已收或应收客户对价而应向客户转让商品的义务部分确认为合同负债。

32、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

√适用 □不适用

职工薪酬，是指本公司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。

1. 短期薪酬

短期薪酬是指本公司在职工提供相关服务的年度报告期间结束后十二个月内需要全部予以支付的职工薪酬，离职后福利和辞退福利除外。本公司在职工提供服务的会计期间，将应付的短期薪酬确认为负债，并根据职工提供服务的受益对象计入相关资产成本和费用。

(2). 离职后福利的会计处理方法

√适用 □不适用

离职后福利是指本公司为获得职工提供的服务而在职工退休或与企业解除劳动关系后，提供的各种形式的报酬和福利，短期薪酬和辞退福利除外。

本公司的离职后福利计划分类为设定提存计划和设定受益计划。

离职后福利设定提存计划主要为参加由各地劳动及社会保障机构组织实施的社会基本养老保险、失业保险等；在职工为本公司提供服务的会计期间，将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。

离职后福利设定受益计划主要为离退休人员支付的明确标准的统筹外福利、为去世员工遗属支付的生活费等。对于设定受益计划中承担的义务，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本，其中：除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，设定受益计划服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额在发生当期计入当期损益；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动在发生当期计入其他综合收益，且在后续会计期间不允许转回至损益。

(3). 辞退福利的会计处理方法

√适用 □不适用

辞退福利是指本公司在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或者为鼓励职工自愿接受裁减而给予职工的补偿，在本公司不能单方面撤回解除劳动关系计划或裁减建议时和确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本费用时两者孰早日，确认因解除与职工的劳动关系给予补偿而产生的负债，同时计入当期损益。

本公司向接受内部退休安排的职工提供内退福利。内退福利是指，向未达到国家规定的退休年龄、经本公司管理层批准自愿退出工作岗位的职工支付的工资及为其缴纳的社会保险费等。本公司自内部退休安排开始之日起至职工达到正常退休年龄止，向内退职工支付内部退养福利。对于内退福利，本公司比照辞退福利进行会计处理，在符合辞退福利相关确认条件时，将自职工停止提供服务日至正常退休日期间拟支付的内退职工工资和缴纳的社会保险费等，确认为负债，一次性计入当期损益。内退福利的精算假设变化及福利标准调整引起的差异于发生时计入当期损益。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法

√适用 □不适用

其他长期职工福利是指除短期薪酬、离职后福利、辞退福利之外的其他所有职工福利。

对符合设定提存计划条件的其他长期职工福利，在职工为本公司提供服务的会计期间，将应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本；除上述情形外的其他长期职工福利，在资产负债表日由独立精算师使用预期累计福利单位法进行精算，将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

33、 预计负债

√适用 □不适用

1. 预计负债的确认标准

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

该义务是本公司承担的现时义务；

履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；

该义务的金额能够可靠地计量。

2. 预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，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。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

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，确认的补偿金额不超过预计负债的账面价值。

34、 租赁负债

本公司对租赁负债按照租赁期开始日尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。在计算租赁付款额的现值时，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，采用本公司增量借款利率作为折现率。租赁付款额包括：

1. 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
2. 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
3. 在本公司合理确定将行使该选择权的情况下，租赁付款额包括购买选择权的行权价格；
4. 在租赁期反映出本公司将行使终止租赁选择权的情况下，租赁付款额包括行使终止租赁选择权需支付的款项；
5. 根据本公司提供的担保余值预计应支付的款项。

本公司按照固定的折现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应当在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

35、 股份支付

√适用 □不适用

1. 股份支付的种类

本公司的股份支付分为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

对于授予的存在活跃市场的期权等权益工具，按照活跃市场中的报价确定其公允价值。对于授予的不存在活跃市场的期权等权益工具，采用期权定价模型等确定其公允价值，选用的期权定价模型考虑以下因素：（1）期权的行权价格；（2）期权的有效期；（3）标的股份的现行价格；（4）股价预计波动率；（5）股份的预计股利；（6）期权有效期内的无风险利率。

在确定权益工具授予日的公允价值时，考虑股份支付协议规定的可行权条件中的市场条件和非可行权条件的影响。股份支付存在非可行权条件的，只要职工或其他方满足了所有可行权条件中的非市场条件（如服务期限等），即确认已得到服务相对应的成本费用。

3. 确定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，根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息作出最佳估计，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与实际可行权数量一致。

4. 会计处理方法

以权益结算的股份支付，按授予职工权益工具的公允价值计量。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，相应增加资本公积。在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，按照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和资本公积。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。

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的，在授予日以本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。在完成等待期内的服务或达到规定业绩条件以后才可行权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，按照本公司承担负债的公允价值金额，将当期取得的服务计入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。

若在等待期内取消了授予的权益工具，本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，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，本公司将其作为授予权益工具的取消处理。

36、 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

37、 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

本公司的收入主要来源于如下业务类型：原油产品销售、提供劳务。

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。取得相关商品控制权，是指能够主导该商品的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

本公司在合同开始日即对合同进行评估，识别该合同所包含的各单项履约义务，并确定各单项履约义务是在某一时段内履行，还是某一时点履行。满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：(1) 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益；(2) 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品；(3) 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本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。否则，本公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

对于在某一时段内履行的履约义务，本公司根据商品和劳务的性质，采用产出法/投入法确定恰当的履约进度。产出法是根据已转移给客户的商品对于客户的价值确定履约进度（投入法是根

据公司为履行履约义务的投入确定履约进度)。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。

(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

(1) 销售商品

原油产品销售收入的具体方式为:

哈萨克斯坦原油销售在交货时确认收入,出口销售采取 FOB(船上交货(指定装运港))交易方式,在将货物装运完毕并办理相关装运手续后,确认销售商品收入的实现。内销的情况下,产品交付采购方并完成验收时确认收入的实现。

(2) 提供劳务

本公司对外提供劳务,客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益,属于某一时段内履行的履约义务,按照履约进度确认收入。否则,属于在某一时点履行履约义务,本公司在客户取得相关服务控制权时确认收入。

38、 合同成本

√适用 □不适用

1. 合同履约成本

本公司对于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) 该成本增加了企业未来用于履行履约义务的资源;

(3) 该成本预期能够收回。

该资产根据其初始确认时摊销期限是否超过一个正常营业周期在存货或其他非流动资产中列报。

2. 合同取得成本

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。增量成本是指本公司不取得合同就不会发生的成本,如销售佣金等。对于摊销期限不超过一年的,在发生时计入当期损益。

3. 合同成本摊销

上述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,在履约义务履行的时点或按照履约义务的履约进度进行摊销,计入当期损益。

4. 合同成本减值

上述与合同成本有关的资产，账面价值高于本公司因转让与该资产相关的商品预期能够取得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，超出部分应当计提减值准备，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，使得上述两项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。

39、政府补助

√适用 □不适用

1. 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。根据相关政府文件规定的补助对象，将政府补助划分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

对于政府文件未明确补助对象的政府补助，公司根据实际补助对象划分为与资产相关的政府补助或与收益相关的政府补助，相关判断依据说明详见本财务报表附注六之递延收益/营业外收入项目注释。

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

2. 政府补助的确认

对期末有证据表明公司能够符合财政扶持政策规定的相关条件且预计能够收到财政扶持资金的，按应收金额确认政府补助。除此之外，政府补助均在实际收到时确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能够可靠取得的，按照名义金额（人民币1元）计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

3. 会计处理方法

本公司根据经济业务的实质，确定某一类政府补助业务应当采用总额法还是净额法进行会计处理。通常情况下，本公司对于同类或类似政府补助业务只选用一种方法，且对该业务一贯地运用该方法。

与资产相关的政府补助，应当确认为递延收益。与资产相关的政府补助确认为递延收益的，在所建造或购买资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿企业以后期间的相关费用或损失的，确认为递延收益，在确认相关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费用或损失的，取得时直接计入当期损益。

与企业日常活动相关的政府补助计入其他收益；与企业日常活动无关的政府补助计入营业外收支。

收到与政策性优惠贷款贴息相关的政府补助冲减相关借款费用；取得贷款银行提供的政策性优惠利率贷款的，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。

已确认的政府补助需要返还时，初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；存在相关递延收益余额的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；不存在相关递延收益的，直接计入当期损益。

40、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额(暂时性差异)计算确认。于资产负债表日，递延所得税资产和递延所得税负债，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计量。

1. 确认递延所得税资产的依据

本公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异、能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减的应纳税所得额为限，确认由可抵扣暂时性差异产生的递延所得税资产。但是，同时具有下列特征的交易中因资产或负债的初始确认所产生的递延所得税资产不予确认：（1）该交易不是企业合并；（2）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。

对于与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。

2. 确认递延所得税负债的依据

公司将当期与以前期间应交未交的应纳税暂时性差异确认为递延所得税负债。但不包括：

- （1）商誉的初始确认所形成的暂时性差异；
- （2）非企业合并形成的交易或事项，且该交易或事项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）所形成的暂时性差异；
- （3）对于与子公司、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。

3. 同时满足下列条件时，将递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列示

- （1）企业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；
- （2）递延所得税资产和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和递延所得税负

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及当期所得税负债或是同时取得资产、清偿债务。

41、 租赁

√适用 □不适用

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

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。

1. 租赁合同的分拆

当合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。

当合同中同时包含租赁和非租赁部分的，本公司将租赁和非租赁部分进行分拆，租赁部分按照租赁准则进行会计处理，非租赁部分应当按照其他适用的企业会计准则进行会计处理。

2. 租赁合同的合并

本公司与同一交易方或其关联方在同一时间或相近时间订立的两份或多份包含租赁的合同符合下列条件之一时，合并为一份合同进行会计处理：

(1) 该两份或多份合同基于总体商业目的而订立并构成一揽子交易，若不作为整体考虑则无法理解其总体商业目的。

(2) 该两份或多份合同中的某份合同的对价金额取决于其他合同的定价或履行情况。

(3) 该两份或多份合同让渡的资产使用权合起来构成一项单独租赁。

3. 本公司作为承租人的会计处理

在租赁期开始日，除应用简化处理的短期租赁和低价值资产租赁外，本公司对租赁确认使用权资产和租赁负债。

(1) 短期租赁和低价值资产租赁

短期租赁是指不包含购买选择权且租赁期不超过 12 个月的租赁。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。

(2) 使用权资产和租赁负债的会计政策详见本附注五（二十六）和（三十四）。

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 租赁的分类

本公司在租赁开始日将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁是指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，其所有权最终可能转移，也可能不转移。经营租赁是指除融资租赁以外的其他租赁。

一项租赁存在下列一种或多种情形的，本公司通常分类为融资租赁：

- 1) 在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给承租人。
- 2) 承租人有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款与预计行使选择权时租赁资产的公允价值相比足够低，因而在租赁开始日就可以合理确定承租人将行使该选择权。
- 3) 资产的所有权虽然不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分。
- 4) 在租赁开始日，租赁收款额的现值几乎相当于租赁资产的公允价值。
- 5) 租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有承租人才能使用。

一项租赁存在下列一项或多项迹象的，本公司也可能分类为融资租赁：

- 1) 若承租人撤销租赁，撤销租赁对出租人造成的损失由承租人承担。
- 2) 资产余值的公允价值波动所产生的利得或损失归属于承租人。
- 3) 承租人有能力以远低于市场水平的租金继续租赁至下一期间。

(2) 对融资租赁的会计处理

在租赁期开始日，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。

应收融资租赁款初始计量时，以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作为应收融资租赁款的入账价值。租赁收款额包括：

- 1) 扣除租赁激励相关金额后的固定付款额及实质固定付款额；
- 2) 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 3) 合理确定承租人将行使购买选择权的情况下，租赁收款额包括购买选择权的行权价格；
- 4) 租赁期反映出承租人将行使终止租赁选择权的情况下，租赁收款额包括承租人行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 5) 由承租人、与承租人有关的一方以及有经济能力履行担保义务的独立第三方向出租人提供的担保余值。

本公司按照固定的租赁内含利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入，所取得的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。

(3) 对经营租赁的会计处理

本公司在租赁期内各个期间采用直线法或其他系统合理的方法，将经营租赁的租赁收款额确认为租金收入；发生的与经营租赁有关的初始直接费用资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础进行分摊，分期计入当期损益；取得的与经营租赁有关的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。

42、 终止经营

本公司将满足下列条件之一的，且该组成部分已经处置或划归为持有待售类别的、能够单独区分的组成部分确认为终止经营组成部分：

- (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联计划的一部分。
- (3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益在利润表中列示。

43、 其他重要的会计政策和会计估计

√适用 □不适用

1. 公允价值计量

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，考虑该资产或负债的特征；假定市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场交易下的有序交易；假定出售资产或者转移负债的有序交易是在相关资产或负债的主要市场进行，不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

本公司根据交易性质和相关资产或负债的特征等，判断初始确认时的公允价值是否与交易价格相等；交易价格与公允价值不相等的，将相关利得或损失计入当期损益，但相关会计准则另有规定的除外。

本公司采用在当前情况下使用并且有足够可利用数据和其他信息支出的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法，在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，才可以使用不可观察输入值。

本公司公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

本公司以公允价值计量非金融资产，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。以公允价值计量负债，假定在计量日将该负债转移给其他市场参与者，而且该负债在转移后继续存在，并由作为受让方的市场参与者履行义务。以公允价值计量自身权益工具，假定在计量日将该自身权益工具转移给其他市场参与者，而且该自身权益工具在转移后继续存在，并由作为受让方的市场

参与者取得与该工具相关的权利、承担相应的义务。

2. 油气资产的重要会计估计和判断

公司根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的风险：

(1) 对原油储量的估计

原油储量对本公司投资决策至关重要，同时也是测试减值准备的重要因素。探明原油储量的变化，尤其是探明已开发储量的变化，将影响计入利润表的与油气生产活动相关资产的产量法折旧、折耗和摊销。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。探明储量的估计需根据情况变化作出向上或向下调整，比如开发和生产活动的新情况或者经济因素的变化，包括产品价格、合同期限、技术进步或开发方案等。

(2) 对油气资产的减值估计

由于事件的发生或环境的变化使资产账面价值可能无法回收时，需对油气资产进行减值测试。确定资产是否减值及减值金额的大小包含管理层的估计和判断，比如未来原油价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本公司的经营计划一致的假设而做出的。某些假设没有变化或发生对其有利的变化可能会使本公司免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化可能导致本公司对资产计提减值。

(3) 对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务的确认是针对油气资产未来的弃置支出，其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求做出的，包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外，对油气资产经济寿命和折现率的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本公司的经营成果和财务状况。

44、 债务重组

1.作为债务人记录债务重组义务

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，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当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本公司在所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认。本公司初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，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，计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》和《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的规定，确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本公司按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，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，计入当期损益。

2.作为债权人记录债务重组义务

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本公司初始确认受让的金融资产以外的资产时，以成本计量，其中存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。无形资产的成本，包括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。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致本公司将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本公司按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本公司按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定，确认和计量重组债权。

采用多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，首先按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》的规定确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，计入当期损益。

45、重大会计判断和估计说明

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.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、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。

2.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。

3.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。

4.折旧和摊销

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

5.递延所得税资产

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

6. 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。

7. 预计负债

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

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

8. 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。

46、重要会计政策和会计估计的变更

1. 会计政策变更

会计政策变更的内容和原因	备注
本公司自 2025 年 6 月 27 日起执行财政部发布的《关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》（财资〔2025〕101 号）	(1)

(1) 执行关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知对本公司的影响

本公司自 2025 年 6 月 27 日起执行《关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》，执行该通知对本报告期内财务报表无重大影响。

2. 会计估计变更

本报告期主要会计估计未发生变更。

47、2025 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

48、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额/简易征收	境内：5%、6%、13%；简易征收 3%；境外：12%
消费税	应税消费品销售数量	境内：不适用；境外：汽油：38,134 坚戈/吨、柴油：35,726 坚戈/吨
城市维护建设税	应缴流转税税额	境内：1%、5%、7%；境外：不适用
企业所得税	应纳税所得额	境内：25%、5%；境外见 3.(5)
教育费附加	应缴流转税税额	境内：3%
地方教育附加	应缴流转税税额	境内：2%
房产税	应税租赁收入、按照房产原值的 70%（或租金收入）为纳税基准	境内：12%、1.2%
土地增值税	普通住宅、非普通住宅分别按照收入预缴，待项目清算时按核定增值额清算汇缴	境内：1%、3%
矿产资源开采税	原油开采量和销售价格	境外：5%-18%
关税	从量征收	境外：按国际油价采用浮动税率
出口收益税	原油出口价格及实际出口量	境外：0%-32%

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

2、税收优惠

适用 不适用

依据财政部税务总局公告 2023 年第 12 号《财政部 税务总局关于进一步支持小微企业和个体工商户发展有关税费政策的公告》，对年应纳税所得额超过 100 万元但不超过 300 万元的部分，减按 25%计入应纳税所得额，按 20%的税率缴纳企业所得税。

公司之子公司北京洲际油气勘探开发技术研究院有限公司、天津天誉轩置业有限公司、北京正和弘毅资产管理有限公司、洲际新能科技有限责任公司、洲际清能科技(海南)有限公司、海南洲际油鑫能源管理有限公司、海南洲际油流能源管理有限公司、北京洲际联合油气投资有限公司、

洲际矿业投资(海南)有限公司、洲际油气能源贸易(海南)有限公司、上海泷仓创盈能源投资有限公司、洲际油气技术(海南)有限公司被认定为小型微利企业。

3、其他

√适用 □不适用

1. 增值税：境内咨询服务收入按应税收入的6%计算销项税，房产租赁收入按应税收入的6%计算销项税，抵扣进项税款后的余额缴纳；境外公司之控股子公司马腾石油股份有限公司（以下简称马腾公司）、克山股份有限公司（以下简称克山公司）、马腾石油贸易有限公司（以下简称马腾贸易公司）、克山贸易有限公司（以下简称克山贸易公司）、马腾能源有限公司（以下简称马腾能源公司）根据哈萨克斯坦共和国税收条例规定，按国内应税销售收入的12%缴纳，出口产品适用零税率。

2. 出口收益税：马腾公司和克山公司原油产品出口适用出口收益税，出口收益税税率随原油出口价格的波动而变动，适用全额累进税率，具体税率如下：

级次	市场价格	税率（%）
1	小于或等于40美元一桶	0
2	40美元到50美元一桶	7
3	50美元到60美元一桶	11
4	60美元到70美元一桶	14
5	70美元到80美元一桶	16
6	80美元到90美元一桶	17
7	90美元到100美元一桶	19
8	100美元到110美元一桶	21
9	110美元到120美元一桶	22
10	120美元到130美元一桶	23
11	130美元到140美元一桶	25
12	140美元到150美元一桶	26
13	150美元到160美元一桶	27
14	160美元到170美元一桶	29
15	170美元到180美元一桶	30
16	180美元以上	32

3. 矿产资源开采税

马腾公司和克山公司原油开采适用矿产资源开采税，其中出口部分按以下明细适用全额累进税率，内销部分减半征收：

级次	原油年度生产量（千吨）	税率（%）
1	小于或等于250	5
2	250到500	7
3	500到1000	8
4	1000到2000	9
5	2000到3000	10
6	3000到4000	11
7	4000到5000	12
8	5000到7000	13
9	7000到10000	15
10	10000以上	18

4. 关税：原油出口关税 2016 年 1 月至 2 月适用 40 美元/吨的税率，2016 年 3 月 1 日起根据原油市场价格适用全额累进税率，税率从 0 到每吨 236 美元（油价大于每桶 185 美元时）不等。

5. 企业所得税：马腾公司、克山公司、马腾贸易公司、克山贸易公司、优先油气公司、马腾能源公司按应纳税所得额的 20%缴纳企业所得税，荷兰中科能源集团有限公司 20 万欧元以内（含 20 万欧元）的应纳税所得额适用 20%的企业所得税，20 万欧元以上的应纳税所得额适用 25%的企业所得税，迪拜子公司 Geojade Middle East Company DMCC 375,000 迪拉姆以上的应纳税所得额适用 9%的企业所得税。华威泽石油天然气有限公司、恩凯石油天然气有限公司、香港德瑞能源发展有限公司及香港中科能源投资有限公司等香港子公司按应纳税所得额的 16.5%缴纳企业所得税。华威泽石油天然气有限公司伊拉克分公司及恩凯石油天然气有限公司伊拉克分公司按应纳税所得额的 35%缴纳企业所得税。

6. 超额利润税

马腾公司和克山公司矿产资源使用合同取得的净收益（收入减去税法中规定的扣除项目）超过税法中规定的扣除项目 25%的部分适用超额利润税，税率适用超额累进税率，具体明细如下：

级次	超额利润税应税所得超过扣除项目的范围	税率（%）
1	小于或等于25%的部分	0
2	超过25%但小于或等于30%的部分	10
3	超过30%但小于或等于40%的部分	20
4	超过40%但小于或等于50%的部分	30
5	超过50%但小于或等于60%的部分	40
6	超过60%但小于或等于70%的部分	50
7	超过70%的部分	60

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	510,005.07	425,944.13
银行存款	226,510,641.93	405,029,212.35
其他货币资金	169,648,441.41	248,568,127.78
合计	396,669,088.41	654,023,284.26
其中：存放在境外的款项总额	146,900,283.27	409,906,103.22

其他说明：

其他货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
弃置义务保证金	37,147,962.33	33,723,867.22
重整管理人共管账户	132,500,479.08	214,844,260.56
合计	169,648,441.41	248,568,127.78

其中受限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	期初余额
弃置义务保证金	37,147,962.33	33,723,867.22
信用押金及保证金	281,152.00	151,144,249.04
冻结银行存款	70,096.33	9,247.80
重整管理人共管账户	132,500,479.08	
合计	169,999,689.74	184,877,364.06

外币货币资金明细情况详见本附注七、注释 82 “外币货币性项目”之说明。

2、交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	指定理由和依据
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	730,546.84	626,215.90	/
其中：			
权益工具投资	730,546.84	626,215.90	/
合计	730,546.84	626,215.90	/

其他说明：

□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

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

(4). 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

按组合计提坏账准备:

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

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(含1年)	19,241,664.13	113,516,128.27
其中: 3个月以内	15,662,779.76	58,960,394.98
3个月-1年	3,578,884.37	54,555,733.29
1至2年	1,595,070.56	4,637,380.43
2至3年	694,411.49	6,538,492.01
3年以上	21,405,776.66	23,026,509.38
合计	42,936,922.84	147,718,510.09

(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	20,516,476.29	47.78	20,516,476.29	100.00		20,969,655.91	14.20	20,969,655.91	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	22,420,446.55	52.22	991,424.88	4.42	21,429,021.67	126,748,854.18	85.80	6,181,499.10	4.88	120,567,355.08
其中：										
按账龄组合	22,420,446.55	52.22	991,424.88	4.42	21,429,021.67	126,748,854.18	85.80	6,181,499.10	4.88	120,567,355.08
合计	42,936,922.84	100.00	21,507,901.17	50.09	21,429,021.67	147,718,510.09	/	27,151,155.01	/	120,567,355.08

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
公司 1	19,958,075.87	19,958,075.87	100.00	预计无法收回
公司 2	558,400.42	558,400.42	100.00	预计无法收回
合计	20,516,476.29	20,516,476.29	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: 按账龄组合

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 (%)
3 个月以内	15,662,779.76		
3 个月-1 年	3,578,884.37	178,944.17	5.00
1 年以内小计	19,241,664.13	178,944.17	
1-2 年	1,595,070.56	159,507.07	10.00
2-3 年	694,411.49	208,323.45	30.00
3 年以上	889,300.37	444,650.19	50.00
合计	22,420,446.55	991,424.88	—

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	其他变动	

				核销		
按单项计提坏账准备	20,969,655.91				-453,179.62	20,516,476.29
按组合计提坏账准备	6,181,499.10	200,877.58	5,339,894.79		-51,057.01	991,424.88
合计	27,151,155.01	200,877.58	5,339,894.79		-504,236.63	21,507,901.17

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
公司 1	19,958,075.87			46.48	19,958,075.87
公司 3	6,725,077.28			15.66	5,029.08
公司 4	5,287,126.93			12.31	
公司 5	5,258,981.62			12.25	270,821.32
公司 6	1,807,289.83			4.21	635,828.58
合计	39,036,551.53			90.91	20,869,754.85

无

其他说明：

适用 不适用

6、合同资产

(1). 合同资产情况

适用 不适用

(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

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

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

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

7、 应收款项融资

(1). 应收款项融资分类列示

适用 不适用

(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

(4). 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

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

(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	343,910,057.73	94.37	78,518,198.95	78.65
1至2年	17,952,915.71	4.93	14,296,924.85	14.32
2至3年	792,052.06	0.22	7,012,644.63	7.02
3年以上	1,742,197.73	0.48	10,579.46	0.01
合计	364,397,223.23	100.00	99,838,347.89	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	期末余额	账龄	未及时结算原因
公司7	13,379,091.80	1-2年	手续办理周期较长
公司8	4,374,810.38	1-2年	尚未到履约期限
公司9	2,463,899.10	2-3年：736,522.58 3年以上：1,727,376.52	尚未到履约期限

单位名称	期末余额	账龄	未及时结算原因
合计	20,217,801.28	—	—

(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(%)
公司 10	281,152,000.00	77.16
公司 7	13,379,091.80	3.67
公司 11	8,552,156.53	2.35
公司 12	8,081,934.38	2.22
公司 13	6,770,872.42	1.86
合计	317,936,055.13	87.26

无

其他说明：

□适用 √不适用

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
其他应收款	42,012,243.72	138,149,231.00
合计	42,012,243.72	138,149,231.00

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

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 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股利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

(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（含 1 年）	7,228,976.34	42,500,031.37
其中：3 个月以内	3,384,429.50	34,200,700.45
3 个月-1 年	3,844,546.84	8,299,330.92
1 至 2 年	18,463,557.40	84,388,803.06
2 至 3 年	23,877,585.38	25,895,025.53
3 年以上	118,561,349.45	119,246,918.45
合计	168,131,468.57	272,030,778.41

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收暂付款	121,578,195.17	207,715,093.86
股权处置款	32,750,000.00	32,750,000.00
押金保证金	11,205,904.27	29,104,060.41
备用金	2,597,369.13	2,461,624.14
合计	168,131,468.57	272,030,778.41

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	20,017,199.75		113,864,347.66	133,881,547.41
2025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	5,621,114.86			5,621,114.86
本期转回	12,859,236.46			12,859,236.46
本期转销				

本期核销				
其他变动	-298,517.24		-225,683.72	-524,200.96
2025年12月31日 余额	12,480,560.91		113,638,663.94	126,119,224.85

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其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

无

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据：

适用 不适用

(4). 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	113,864,347.66				-225,683.72	113,638,663.94
按组合计提坏账准备	20,017,199.75	5,621,114.86	12,859,236.46		-298,517.24	12,480,560.91
其中：账龄组合	20,017,199.75	5,621,114.86	12,859,236.46		-298,517.24	12,480,560.91
合计	133,881,547.41	5,621,114.86	12,859,236.46		-524,200.96	126,119,224.85

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：

其他变动系汇率变动所致。

(5). 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

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
陈新樑	32,750,000.00	19.48	股权处置款	3年以上	32,750,000.00

Caspian Natural Resources N. V.	25,598,003.18	15.22	应收暂付款	3年以上	25,598,003.18
柳州惠能资产管理有限公司	23,987,267.74	14.27	应收暂付款	3年以上	23,987,267.74
宁夏马斯特能源集团有限公司	22,865,121.27	13.60	应收暂付款	2-3年	6,859,536.38
MercuriaEnergyTradingPteLtd	16,881,939.85	10.04	应收暂付款	3年以上	16,881,939.85
合计	122,082,332.04	72.61	/	/	106,076,747.15

(7). 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

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
原材料	64,473,059.95	417,230.90	64,055,829.05	64,813,665.99	515,406.41	64,298,259.58
在产品	52,412,241.75		52,412,241.75	46,754,482.23		46,754,482.23
库存商品	8,325,917.63		8,325,917.63	6,771,625.73		6,771,625.73
周转材料	1,070,313.92		1,070,313.92			
合计	126,281,533.25	417,230.90	125,864,302.35	118,339,773.95	515,406.41	117,824,367.54

(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（汇率变动）	
原材料	515,406.41			88,140.17	10,035.34	417,230.90
合计	515,406.41			88,140.17	10,035.34	417,230.90

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

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). 合同履行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

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

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
待抵扣税款	57,096,971.00	39,485,461.11
预交税费	79,699,740.18	45,976,587.44
待摊费用	568,691.68	
合计	137,365,402.86	85,462,048.55

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

(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

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初 余额（账面价值）	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	权益法下确认的投 资损益	其他综合 收益调整	其他权 益变动	宣告发放现 金股利或利 润	计提减 值准备	其他		
一、合营企业											
小计											
二、联营企业											
苏克石油天然气 股份公司	2,194,371,179.24	108,783,680.41		-579,399.83					-50,448,833.24	2,252,126,626.58	
洲际资源有限公 司（新加坡）		49,623,083.74		5,853,475.10					-784,157.35	54,692,401.49	
小计	2,194,371,179.24	158,406,764.15		5,274,075.27					-51,232,990.59	2,306,819,028.07	
合计	2,194,371,179.24	158,406,764.15		5,274,075.27					-51,232,990.59	2,306,819,028.07	

(2). 长期股权投资的减值测试情况

□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

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动					期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失	其他					
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	221,184,817.92				164,216,195.68		56,968,622.24			203,031,377.76	拟长期持有
上海乘祥投资中心（有限合伙）	260,000,000.00						260,000,000.00				拟长期持有
柳州市农村信用合作社	13,491,335.53						13,491,335.53				拟长期持有
氢沣（深圳）创新技术有限责任公司		1,000,000.00					1,000,000.00				拟长期持有
合计	494,676,153.45	1,000,000.00			164,216,195.68		331,459,957.77			203,031,377.76	/

(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
不适用

21、固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	157,845,400.32	155,761,478.96
合计	157,845,400.32	155,761,478.96

其他说明：

适用 不适用

上表中的固定资产是指扣除固定资产清理后的固定资产。

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	办公设备、器具及家具	土地	合计
一、账面原值：							
1.期初余额	95,046,706.01	58,018,113.40	73,136,235.20	6,914,623.65	33,270,138.97	4,160,094.04	270,545,911.27
2.本期增加金额	9,530,304.26	5,022,347.09	-1,203,134.06	1,032,222.59	1,454,570.97	2,388,888.71	18,225,199.56
(1) 购置	10,992,853.46	309,572.29	361,835.17	1,031,827.67	522,631.26	2,521,531.99	15,740,251.84
(2) 在建工程转入	1,054,338.83	5,595,352.86	164,715.42	14,784.73	1,808,814.92		8,638,006.76
(3) 企业合并增加							
(4) 其他增加			33.95	400.00			433.95
(5) 外币报表折算 差额	-2,516,888.03	-882,578.06	-1,729,718.60	-14,789.81	-876,875.21	-132,643.28	-6,153,492.99
3.本期减少金额	516,546.88	415,922.50	1,522,464.88	21,999.63	2,407,060.02		4,883,993.91
(1) 处置或报废	516,546.88	415,922.50	1,522,464.88	21,999.63	2,398,830.61		4,875,764.50
(2) 其他					8,229.41		8,229.41
4.期末余额	104,060,463.39	62,624,537.99	70,410,636.26	7,924,846.61	32,317,649.92	6,548,982.75	283,887,116.92
二、累计折旧							
1.期初余额	35,757,348.19	29,830,467.55	23,441,174.77	3,089,819.82	22,665,621.98		114,784,432.31
2.本期增加金额	5,510,837.36	2,919,434.95	6,184,024.03	352,321.22	1,089,526.17		16,056,143.73
(1) 计提	6,568,313.05	3,267,949.46	6,908,921.99	364,835.10	1,624,897.04		18,734,916.64
(2) 外币报表折算 差	-1,057,475.69	-348,514.51	-724,897.96	-12,513.88	-535,370.87		-2,678,772.91
3.本期减少金额	516,546.88	412,886.98	1,446,341.64	25,324.38	2,397,759.56		4,798,859.44
(1) 处置或报废	516,546.88	412,886.98	1,446,341.64	21,999.63	2,397,348.17		4,795,123.30

(2) 其他减少				3,324.75	411.39		3,736.14
4.期末余额	40,751,638.67	32,337,015.52	28,178,857.16	3,416,816.66	21,357,388.59		126,041,716.60
三、减值准备							
1.期初余额							
2.本期增加金额							
(1) 计提							
3.本期减少金额							
(1) 处置或报废							
4.期末余额							
四、账面价值							
1.期末账面价值	63,308,824.72	30,287,522.47	42,231,779.10	4,508,029.95	10,960,261.33	6,548,982.75	157,845,400.32
2.期初账面价值	59,289,357.82	28,187,645.85	49,695,060.43	3,824,803.83	10,604,516.99	4,160,094.04	155,761,478.96

(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

(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

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	811,032,773.53	170,136,883.06
工程物资	39,436,520.63	43,126,283.35
合计	850,469,294.16	213,263,166.41

其他说明：

√适用 □不适用

上表中的在建工程是指扣除了工程物资后的在建工程。

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
莫斯科耶油井区块	9,004,482.58	1,913,355.83	7,091,126.75	24,524,275.67		24,524,275.67
卡拉油井区块	727,935.99		727,935.99	466,254.29		466,254.29
马亨油井区块	84,489.90		84,489.90	4,504,573.12		4,504,573.12
东科油井区块	242,720.77		242,720.77	248,232.13		248,232.13
Naft Khana 区块(伊拉克项目)	435,255,271.20		435,255,271.20	80,307,211.59		80,307,211.59
Huwaiza 区块(伊拉克项目)	165,429,133.69		165,429,133.69	44,050,177.29		44,050,177.29
沙漠油田区块	17,075,453.45		17,075,453.45	15,970,062.49		15,970,062.49
一体化项目	174,123,926.24		174,123,926.24			
其他区块	11,067,344.51	64,628.97	11,002,715.54	66,096.48		66,096.48
合计	813,010,758.33	1,977,984.80	811,032,773.53	170,136,883.06		170,136,883.06

(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	汇率变动	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
莫斯科耶油井区块		24,524,275.67	85,807,717.63	101,026,109.15	-301,401.57		9,004,482.58	6	6%				自筹
Huwaiza 区块(伊拉克项目)		44,050,177.29	124,364,042.51		-2,985,086.11		165,429,133.69	11.24	11.24%				自筹
NaftKhana 区块(伊拉克项目)		80,307,211.59	363,303,119.01		-8,355,059.40		435,255,271.20	6.9	6.96%				自筹
沙漠油田区块		15,970,062.49	49,632,125.50	48,148,460.32	-378,274.22		17,075,453.45	54	52%				自筹
一体化项目			176,950,516.84		-2,826,590.60		174,123,926.24	0.16	0.16%				自筹
合计		164,851,727.04	800,057,521.49	149,174,569.47	-14,846,411.90		800,888,267.16	/	/			/	/

(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

工程物资

(1). 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
尚未安装的设备	39,436,520.63		39,436,520.63	43,126,283.35		43,126,283.35
合计	39,436,520.63		39,436,520.63	43,126,283.35		43,126,283.35

其他说明：

无

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

(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	4,416,541,957.01	3,029,988,564.31	3,649,142,139.05	11,095,672,660.37
2.本期增加金额	1,433,247.38	1,093,363.89	151,408,079.36	153,934,690.63
(1) 外购			3,854,827.41	3,854,827.41
(2) 自行建造		15,868,977.71	199,763,865.79	215,632,843.50
(3) 其他增加	33,332,767.07	26,553,871.25	32,209,606.47	92,096,244.79
(4) 外币报表折算差	-31,899,519.69	-41,329,485.07	-84,420,220.31	-157,649,225.07
3.本期减少金额	2,955,039.59	64,427,758.78	22,957,926.75	90,340,725.12
(1) 处置			22,957,926.75	22,957,926.75
(2) (其他减少)	2,955,039.59	64,427,758.78		67,382,798.37
4.期末余额	4,415,020,164.80	2,966,654,169.42	3,777,592,291.66	11,159,266,625.88
二、累计折旧				
1.期初余额	1,789,014,541.13		1,767,787,912.81	3,556,802,453.94
2.本期增加金额	84,123,462.82		137,607,223.20	221,730,686.02
(1) 计提	101,379,952.85		179,382,425.72	280,762,378.57
(2) 其他增加		/		
(3) 外币报表折算差额	-17,256,490.03		-41,775,202.52	-59,031,692.55
3.本期减少金额	34,894.64		21,249,368.85	21,284,263.49
(1) 处置		/	21,249,368.85	21,249,368.85

(2) 其他减少	34,894.64			34,894.64
		/		
4.期末余额	1,873,103,109.31		1,884,145,767.16	3,757,248,876.47
三、减值准备				
1.期初余额			16,239.17	16,239.17
2.本期增加金额			-360.55	-360.55
(1) 计提				
(2) 外币报表折算差			-360.55	-360.55
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额			15,878.62	15,878.62
四、账面价值				
1.期末账面价值	2,541,917,055.49	2,966,654,169.42	1,893,430,645.88	7,402,001,870.79
2.期初账面价值	2,627,527,415.88	3,029,988,564.31	1,881,337,987.07	7,538,853,967.26

(2). 油气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

其他说明：

无

25、使用权资产

(1). 使用权资产情况

适用 不适用

(2). 使用权资产的减值测试情况

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	办公软件	合计
一、账面原值			
1.期初余额		15,797,845.55	15,797,845.55
2.本期增加金额	8,031.81	11,164,518.12	11,172,549.93
(1) 购置		11,540,440.39	11,540,440.39
(2) 内部研发			
(3) 企业合并增加			
(4) 外币报表折算差	-130.38	-375,922.27	-376,052.65
(5) 其他增加	8,162.19		8,162.19

3.本期减少金额		1,953,559.79	1,953,559.79
(1) 处置		1,953,559.79	1,953,559.79
4.期末余额	8,031.81	25,008,803.88	25,016,835.69
二、累计摊销			
1.期初余额		13,844,617.23	13,844,617.23
2.本期增加金额	1,079.34	1,747,167.63	1,748,246.97
(1) 计提	1,096.86	1,930,276.91	1,931,373.77
(2) 外币报表折算差	-17.52	-183,109.28	-183,126.80
3.本期减少金额		1,953,559.79	1,953,559.79
(1) 处置		1,953,559.79	1,953,559.79
4.期末余额	1,079.34	13,638,225.07	13,639,304.41
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	6,952.47	11,370,578.81	11,377,531.28
2.期初账面价值		1,953,228.32	1,953,228.32

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

27、开发支出

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	计入当期损益	
天然气重整制 清洁油品装置 的设计与搭建	2,247,792.45	249,754.72				2,497,547.17
合计	2,247,792.45	249,754.72				2,497,547.17

28、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

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

29、长期待摊费用

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
油田维护费	354,206.14	288,470.66	108,190.15	10,744.02	523,742.63
装修支出		968,396.60	290,518.98		677,877.62
其他	549,119.62		228,356.58	8,544.06	312,218.98
合计	903,325.76	1,256,867.26	627,065.71	19,288.08	1,513,839.23

其他说明：

无

30、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
坏账准备的所得税影响	62,969,123.88	14,089,260.97	67,886,285.49	15,130,120.72
存货跌价准备的所得税影响	417,230.90	83,446.18	515,406.41	103,081.28
长期应付款的所得税影响	20,508,356.69	4,101,671.34	22,194,155.18	4,438,831.04
应付税金的所得税影响	41,225,520.54	8,245,104.11	41,309,963.58	8,261,992.72
其他应付债务的所得税影响	28,411,237.24	5,682,247.45	29,815,545.57	5,963,109.11
预计负债的所得税影响	72,960,794.33	14,592,158.84	71,679,992.78	18,503,551.25
可弥补亏损的所得税影响	520,277,996.31	126,345,605.40	574,513,021.30	140,955,282.84
固定资产折旧计提的所得税影响	104,463,723.34	20,892,744.66	124,066,125.65	24,813,225.13
其他权益工具投资公允价值变动的所得税影响	206,595,210.46	51,648,802.62	42,379,014.78	10,594,753.69
合计	1,057,829,193.69	245,681,041.57	974,359,510.74	228,763,947.78

(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
固定资产以及油气资产引起的纳税差异	6,943,570,791.50	1,752,745,394.82	7,062,442,650.81	1,784,310,673.92
债务重组引起的应纳税差异	1,594,433,221.07	398,608,305.27	1,830,518,610.99	457,629,652.75

合计	8,538,004,012.57	2,151,353,700.09	8,892,961,261.80	2,241,940,326.67
----	------------------	------------------	------------------	------------------

(3). 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

适用 不适用

(4). 未确认递延所得税资产明细

适用 不适用

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	95,250,831.29	135,436,694.32
可抵扣亏损	1,401,211,948.98	1,807,528,241.90
合计	1,496,462,780.27	1,942,964,936.22

(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		382,599,347.16	
2026	397,733,136.14	409,821,566.44	
2027	478,859,793.51	478,859,793.51	
2028	348,834,265.23	348,834,265.23	
2029	80,282,306.78	80,282,306.78	
2030	9,227,735.35		
2031			
永久	86,274,711.97	107,130,962.78	
合计	1,401,211,948.98	1,807,528,241.90	/

其他说明：

适用 不适用

无

31、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
债权性投资	40,000,000.00		40,000,000.00	137,106,526.23	48,553,263.12	88,553,263.11
合计	40,000,000.00		40,000,000.00	137,106,526.23	48,553,263.12	88,553,263.11

其他说明：

无

32、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	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	169,999,689.74	169,999,689.74	其他	详见其他说明(1)	184,877,364.06	184,877,364.06	其他	
固定资产	11,348,375.40	11,348,375.40	抵押	详见其他说明(2)	13,281,407.17	13,281,407.17	抵押	
油气资产	724,184,005.88	724,184,005.88	抵押	详见其他说明(2)	833,235,707.42	833,235,707.42	抵押	
其他权益工具投资	56,968,622.24	65,024,373.11	质押	详见其他说明(3)	221,184,817.92	221,184,817.92	质押	
在建工程					154,174.72	154,174.72	抵押	
合计	962,500,693.26	970,556,444.13	/	/	1,252,733,471.29	1,252,733,471.29	/	/

其他说明：

(1) 期末受限货币资金余额 169,999,689.74 元，其中包括弃置义务保证金 37,147,962.33 元、信用押金及保证金 281,152.00 元、重整管理人共管账户受限 132,500,479.08 元、其他原因处于冻结状态的银行存款 70,096.33 元。

(2) 本公司之子公司马腾石油股份有限公司，以其拥有的账面价值为 1,574,560.16 美元的固定资产、账面价值为 92,197,508.10 美元的油气资产、马腾石油股份有限公司的采矿权；以其子公司克山股份有限公司拥有的账面价值为 39,993.59 美元的固定资产、账面价值为 10,833,451.08 美元的油气资产、克山股份有限公司的采矿权；子公司荷兰中科能源集团有限公司以其持有的马腾石油股份有限公司 95%的股权；联合质押、抵押向中国银行股份有限公司借款 9,000 万美元，借款期限自 2025 年 6 月 23 日到 2028 年 6 月 23 日，本公司及香港德瑞能源发展有限公司、香港中科能源投资有限公司、荷兰中科能源集团有限公司为该项借款提供担保。

(3) 本公司以持有上海泷洲鑫科能源投资有限公司(以下简称“泷洲鑫科”)100%股权及持有海南油泷能源投资有限公司 100%股权质押于深圳市融易达投资管理有限公司，取得借款 25,390.00 万元，借款期限自 2017 年 8 月 30 日至 2018 年 1 月 10 日，其中持有上海泷洲鑫科能源投资有限公司股权 26,000.00 万股，投资账面价值 5.696.866.50244 万元。该笔债务已于 2023 年度纳入公司重整计划。

33、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

(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

34、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

35、衍生金融负债

适用 不适用

36、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

37、应付账款

(1). 应付账款列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内（含1年）	175,833,670.82	65,993,407.99
1-2年（含2年）	14,269,884.46	727,639.53
2-3年（含3年）	93,669.37	16,427.87
3年以上		87,566.07
合计	190,197,224.65	66,825,041.46

(2). 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
公司 24	1,488,000.00	项目未完结
公司 25	3,705,806.00	项目未完结
公司 26	3,904,356.00	项目未完结
公司 27	5,145,000.00	项目未完结
合计	14,243,162.00	/

其他说明：

□适用 √不适用

38、预收款项

(1). 预收款项列示

□适用 √不适用

(2). 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(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

39、合同负债

(1). 合同负债情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
预收合同款	99,281,738.36	24,335,727.71
合计	99,281,738.36	24,335,727.71

(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

40、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	30,526,215.65	454,741,520.84	417,171,148.00	68,096,588.49
二、离职后福利-设定提存计划	1,224,615.07	23,542,158.13	22,829,620.80	1,937,152.40
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	31,750,830.72	478,283,678.97	440,000,768.80	70,033,740.89

(2). 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	29,866,677.49	437,403,920.32	400,256,685.10	67,013,912.71
二、职工福利费		286,799.99	215,456.03	71,343.96
三、社会保险费	643,710.37	11,888,514.84	11,539,958.05	992,267.16
其中：医疗保险费	154,106.92	4,713,919.24	4,458,058.79	409,967.37
工伤保险费	3,220.52	193,473.21	180,390.23	16,303.50
生育保险费				
国外员工社会保险费	486,382.93	6,981,122.39	6,901,509.03	565,996.29
四、住房公积金	12,111.98	5,115,825.59	5,111,957.57	15,980.00
五、工会经费和职工教育经费	3,715.81	46,460.10	47,091.25	3,084.66
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
合计	30,526,215.65	454,741,520.84	417,171,148.00	68,096,588.49

(3). 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	1,220,875.88	23,289,187.01	22,594,283.49	1,915,779.40
2、失业保险费	3,739.19	252,971.12	235,337.31	21,373.00
3、企业年金缴费				
合计	1,224,615.07	23,542,158.13	22,829,620.80	1,937,152.40

其他说明：

√适用 □不适用

无

41、 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
企业所得税	43,247,792.12	122,872,785.30
出口收益税		484,040.62
超额利润税		4,375,494.33
增值税	12,830,325.87	7,830,190.94
代扣代缴个人所得税	7,399,151.34	5,718,906.42
矿产资源开采税		398,077.49
房产税	7,392,238.09	2,595,279.33
其他	5,005,339.99	4,415,468.18
合计	75,874,847.41	148,690,242.61

其他说明：
无

42、 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
其他应付款	370,491,240.40	101,314,219.31
合计	370,491,240.40	101,314,219.31

其他说明：

√适用 □不适用

注：上表中其他应付款指扣除应付利息、应付股利后的其他应付款。

(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

(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
关联方资金拆借	266,001,378.65	
破产重整应付款项（详见说明（1））	86,676,364.63	86,676,364.63
押金保证金	7,536,760.34	2,807,221.50
往来款	5,846,569.13	6,192,048.71
预提费用	3,678,865.04	2,838,587.39
其他	751,302.61	2,799,997.08
合计	370,491,240.40	101,314,219.31

账龄超过1年或逾期的重要其他应付款

□适用 √不适用

其他说明：

√适用 □不适用

（1）公司2023年执行破产重整，截止2025年12月31日，仍有86,676,364.63元债权已按照重整计划提存至管理人指定账户，在其他应付款中核算。

（2）外币其他应付款情况详见附注七、注释82“外币货币性项目”之说明。

43、持有待售负债

□适用 √不适用

44、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	49,824,195.08	660,519,907.91
1年内到期的长期应付款	5,117,923.86	5,127,573.63
合计	54,942,118.94	665,647,481.54

其他说明：

无

45、其他流动负债

其他流动负债情况

□适用 √不适用

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

46、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
抵押借款	619,156,995.08	660,519,907.91
减：一年内到期的长期借款	49,824,195.08	660,519,907.91
合计	569,332,800.00	

长期借款分类的说明：

无

其他说明：

适用 不适用

本公司之子公司马腾石油股份有限公司与中国银行哈萨克分行签订借款合同，合同借款金额 9,000.00 万美元，借款期限 3 年，借款期间为 2025 年 6 月 23 日到 2028 年 6 月 23 日，借款利率为 3MSOFR + margin 2.5%。

47、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

48、租赁负债

适用 不适用

49、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	20,508,356.69	22,194,155.18
合计	20,508,356.69	22,194,155.18

其他说明：

适用 不适用

无

49. 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
社会基础设施义务	20,508,356.69	22,194,155.18

其他说明：

(1) 长期应付款中社会基础设施义务明细

项目	期末余额	期初余额
应付社会基础设施义务	34,707,831.88	40,249,289.29
其中：卡拉阿尔纳油田	19,500,666.90	22,740,503.41
东科阿尔纳油田	24,956.98	40,973.88
莫斯科耶油田	12,370,688.00	14,233,032.00
卡拉套油田	2,811,520.00	3,234,780.00
减：未确认融资费用	14,199,475.19	18,055,134.11
其中：卡拉阿尔纳油田	9,917,041.60	12,699,516.32
东科阿尔纳油田	1,324.85	7,298.31
莫斯科耶油田	3,488,310.85	4,357,889.94
卡拉套油田	792,797.89	990,429.54
合计	20,508,356.69	22,194,155.18

注：根据地下资源使用合同及相关的补充协议，子公司马腾公司对阿特劳地区的基础设施建

设负有提供资金的义务，在开采期内卡拉-阿尔纳油田每年需承担 185,000,000 坚戈/年的社会基础设施义务，东科-阿尔纳油田每年需承担 100 万坚戈的社会基础设施义务；子公司克山公司对阿特劳地区的基础设施建设负有提供资金的义务，在开采期内莫斯科耶油田每年需承担 24 万美元的社会基础设施义务，卡拉套油田每年需承担 5 万美元的社会基础设施义务。社会基础设施义务在开采期内按年支付，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。历史成本偿还义务和社会基础设施义务 2025 年度以前折现时采用的折现率子公司马腾公司为 7%，子公司克山公司为 8%；2025 年子公司马腾公司卡拉-阿尔纳油田每年需承担 185,000,000 坚戈/年的社会基础设施义务的折现率为 19%。

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

50、长期应付职工薪酬

适用 不适用

51、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
弃置义务	81,116,305.63	71,679,992.78	油气资产弃置后复原费
合计	81,116,305.63	71,679,992.78	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

子公司马腾公司对位于卡拉阿尔纳、东科阿尔纳和马亭油田的油井，负有未来现场恢复和弃置的义务。截止2025年12月31日，预期未来现金流的义务按照7%的折现率折现后的负债为2,792,800,095.55 坚戈。

子公司克山公司对位于莫斯科耶、卡拉套油田的油井，负有未来现场恢复和弃置的义务。截止2025年12月31日，预期未来现金流的义务按照8%的折现率折现后的负债为3,007,140,394,36 坚戈。

52、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

53、其他非流动负债

适用 不适用

54、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	4,149,009,280.00						4,149,009,280.00

其他说明：

无

55、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

56、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）	4,033,941,529.03	4,348,820.31	14,013,509.16	4,024,276,840.18
其他资本公积	224,613,309.54			224,613,309.54
其中：原制度资本公积转入	19,818,580.43			19,818,580.43
合计	4,258,554,838.57	4,348,820.31	14,013,509.16	4,248,890,149.72

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

(1) 本期增加主要为：

① 本期收购少数股东股权的影响金额 4,348,820.31 元。

本公司于 2025 年度购买子公司马腾石油股份有限公司共计 0.351% 的股权。交易完成后，本公司持有马腾石油股份有限公司累计 99.069% 的股权。购买成本于交易日取得的按新取得的股权比例计算确定应享有子公司自交易日开始持续计算的可辨认净资产份额的差额调增资本公积-资本溢价（股本溢价）4,348,820.31 元，详见附注八（二）。

(2) 本期减少主要为：

① 本期债务重组的影响金额 320,124.52 元。

② 2023 年，本公司依据《重整计划》对子公司所持本公司的部分债权用股票进行清偿本期将部分清偿的股票划转至已申报债权的子公司，部分子公司对股票进行出售，在合

并报表层面，本期子公司出售所持有的本公司股票，处置时点与清偿价格的差额冲减资本公积-资本溢价(股本溢价)13,693,384.64元。

57、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	521,986,148.06	168,822,536.05	216,988,400.00	473,820,284.11
合计	521,986,148.06	168,822,536.05	216,988,400.00	473,820,284.11

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

库存股情况说明：

(1) 本期增加主要为：

①本公司于2024年11月25日召开第十三届董事会第十五次会议，审议通过了《关于以集中竞价交易方式回购公司股份的议案》，2025年11月20日，公司完成回购，已实际回购公司股份5,000.00万股，占公司总股本的1.21%。股份回购最高价格2.78元/股，回购最低价格2.32元/股，回购均价2.42元/股，使用资金总额为人民币121,014,966.67元。

②2023年，本公司依据《重整计划》对子公司所持本公司的部分债权用股票进行清偿，在合并报表层面，子公司截止2023年12月31日应收本公司债权所对应的股票清偿部分，作为库存股列报，按每股2.62元清偿，总金额为521,986,148.06元，本期将部分清偿的股票划转至已申报债权的子公司，部分子公司持有本公司股票的子公司尚未出售股票，股数为95,615,126.00，确认清偿价格每股2.62元与2025年12月31日本公司股票收盘价每股3.12元的公允价值变动，导致库存股增加47,807,569.38元。

(2) 本期减少主要为：

①2023年，本公司依据《重整计划》对子公司所持本公司的部分债权用股票进行清偿，在合并报表层面，子公司截止2023年12月31日应收本公司债权所对应的股票清偿部分，作为库存股列报，按每股2.62元清偿，金额为521,986,148.06，本期将部分清偿的股票划转至已申报债权的子公司，已出售的股数为82,820,000.00，减少库存股216,988,400.00元。

58、其他综合收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-253,979,974.01	-116,408,632.68			-41,054,048.92	-75,354,583.76		-329,334,557.77
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	-253,979,974.01	-164,216,195.68			-41,054,048.92	-123,162,146.76		-377,142,120.77
企业自身信用风险公允价值变动								
其他		47,807,563.00				47,807,563.00		47,807,563.00
二、将重分类进损益的其他综合收益	140,467,649.69	-88,836,543.61				-88,836,543.61		51,631,106.08
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								

其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	140,467,649.69	-88,836,543.61				-88,836,543.61		51,631,106.08
其他综合收益合计	-113,512,324.32	-205,245,176.29			-41,054,048.92	-164,191,127.37		-277,703,451.69

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

59、专项储备

适用 不适用

60、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	49,483,179.95			49,483,179.95
合计	49,483,179.95			49,483,179.95

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

61、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	810,624,007.14	323,022,438.33
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	810,624,007.14	323,022,438.33
加：本期归属于母公司所有者的净利润	144,261,840.13	487,601,568.81
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利		
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	954,885,847.27	810,624,007.14

调整期初未分配利润明细：

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

62、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	2,104,651,012.19	951,811,329.32	2,547,555,792.73	1,116,299,466.75
合计	2,104,651,012.19	951,811,329.32	2,547,555,792.73	1,116,299,466.75

(2). 营业收入、营业成本的分解信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

合同分类	总部及其他-分部		油气-分部		合计	
	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本	营业收入	营业成本
商品类型						
油气销售			2,096,315,514.81	948,348,610.70	2,096,315,514.81	948,348,610.70
租赁、服务	279,134.13	20,819.05	8,056,363.25	3,441,899.57	8,335,497.38	3,462,718.62
按经营地区分类						
境内	279,134.13	20,819.05			279,134.13	20,819.05
境外			2,104,371,878.06	951,790,510.27	2,104,371,878.06	951,790,510.27
合计	279,134.13	20,819.05	2,104,371,878.06	951,790,510.27	2,104,651,012.19	951,811,329.32

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

63、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
出口收益税	183,120,588.65	239,266,404.91
出口关税	173,234,075.40	199,265,835.31
消费税	113,975,112.80	124,475,221.32
印花税	247,616.02	546,373.96
房产税	25,714.28	206,461.35
城市维护建设税		5,634.33
教育费附加		4,024.52
土地使用税	77,682.05	
其他	3,450.00	6,460.00
合计	470,684,239.20	563,776,415.70

其他说明：

无

64、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
海关手续费	5,815,960.28	11,703.45
职工薪酬	5,334,799.37	3,818,377.01
税金	81,693.85	466,281.63
折旧摊销费	1,465,603.72	1,628,263.54
滞期费	3,673,724.90	2,133,442.36
修理费	1,098,181.02	199,049.73
防护费	770,713.70	993,477.26
其他	1,721,203.93	1,510,307.28
合计	19,961,880.77	10,760,902.26

其他说明：

无

65、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	174,853,185.10	192,654,782.31
中介服务费	37,489,330.41	38,350,432.75
行政性支出	46,088,771.78	40,683,212.36
税金	12,382,921.47	10,662,038.04

差旅费	10,646,932.52	8,489,807.84
业务招待费	10,212,140.13	10,239,958.72
折旧摊销费	5,197,090.42	4,058,218.93
交通费	2,961,333.56	5,878,426.26
其他	4,589,220.54	3,925,970.10
合计	304,420,925.93	314,942,847.31

其他说明：

无

66、研发费用

适用 不适用

67、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
利息支出	81,219,600.49	116,385,356.01
减：利息收入	42,249,248.13	22,824,073.52
汇兑损益	33,810,641.30	-7,686,831.90
银行手续费	867,910.51	2,062,078.98
合计	73,648,904.17	87,936,529.57

其他说明：

无

68、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
外经贸专项资金补贴款		2,620,591.51
个人所得税手续费返还	207,660.21	105,752.86
其他补助款	2,455.06	
合计	210,115.27	2,726,344.37

其他说明：

本公司政府补助详见附注十一、政府补助（3）计入当期损益的政府补助。

69、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
处置长期股权投资产生的投资收益	1,484,373.17	49,392.16

权益法核算的长期股权投资收益	5,274,075.27	
交易性金融资产持有期间的投资收益	8,339.86	
其他非流动金融资产公允价值变动		1,097,082.25
其他投资收益	-12,569.55	-84,021.11
合计	6,754,218.75	1,062,453.30

其他说明：

无

70、净敞口套期收益

适用 不适用

71、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	121,479.61	19,733.10
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	121,479.61	19,733.10
合计	121,479.61	19,733.10

其他说明：

无

72、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款坏账损失	5,139,017.21	-1,699,458.97
其他应收款坏账损失	7,238,121.60	57,195,562.26
预付账款坏账准备	-9,947,707.63	
合计	2,429,431.18	55,496,103.29

其他说明：

无

73、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		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	88,140.17	30,868.08

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	-2,010,093.84	
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他		
十三、其他非流动资产减值损失	48,245,938.33	-10,496,910.54
合计	46,323,984.66	-10,466,042.46

其他说明：

无

74、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
固定资产处置利得或损失	-1,683,620.73	54,652.42
油气资产处置利得或损失		35,773.65
投资性房地产处置损益		5,000,000.00
合计	-1,683,620.73	5,090,426.07

其他说明：

无

75、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
债务重组利得	889,625.56	248,536.23	889,625.56
无法支付的应付款	27,683.59	4,119,245.09	27,683.59
与日常活动无关的政府补助	450,000.00		450,000.00
罚没及违约金收入		81,120.61	
其他	106,866.68		106,866.68
合计	1,474,175.83	4,448,901.93	1,474,175.83

其他说明：

√适用 □不适用

计入当期损益的政府补助

本公司政府补助详见附注十一、政府补助（3）计入当期损益的政府补助。

76、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
对外捐赠	321,320.67	30,009,558.13	321,320.67
罚款支出	515,539.09	446,954.43	515,539.09
资产报废、毁损损失		722.82	
税收滞纳金		976.92	
无法收回的应收款		90,000.00	
其他		140,158.32	
合计	836,859.76	30,688,370.62	836,859.76

其他说明：

无

77、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	199,806,105.77	260,758,399.60
递延所得税费用	-47,831,246.65	-299,888,104.67
合计	151,974,859.12	-39,129,705.07

(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	338,916,657.61
按法定/适用税率计算的所得税费用	84,729,164.40
子公司适用不同税率的影响	-33,144,473.53
调整以前期间所得税的影响	7,129,547.95
非应税收入的影响	-20,044.14
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	4,871,599.09
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-140,797,256.85

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	229,206,322.20
所得税费用	151,974,859.12

其他说明：

√适用 □不适用

无

78、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注七、58。

79、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
往来款	86,136,898.69	113,802,505.59
代收水电费等		1,884,072.90
违约赔偿收入		81,120.61
利息收入	25,633,552.86	
押金及保证金	22,627,694.98	
政府补助	452,455.06	2,620,591.51
其他	207,660.21	105,752.86
合计	135,058,261.80	118,494,043.47

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
往来款	345,479.58	22,722,094.51
费用性支出	125,067,512.77	112,415,788.11
押金及保证金		193,878.60
其他	867,910.51	2,062,078.98
合计	126,280,902.86	137,393,840.20

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

收到的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
项目预付款		168,421,299.66
保证金及质押存单	150,863,097.04	
合计	150,863,097.04	168,421,299.66

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

支付的其他与投资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
弃置义务保证金	3,424,095.11	628,248.65
股权收购预付款	281,152,000.00	21,000,000.00
股票回购款	121,014,966.67	
合计	405,591,061.78	21,628,248.65

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

股权收购预付款为预付苏克石油天然气股份公司股权投资款。

(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
拆借资金	407,977,983.15	
合计	407,977,983.15	

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
收购少数股东股权支付的现金	27,573,512.06	25,437,062.74
支付贸易保证金	52,926,864.00	
信用证		151,033,190.30
管理人账户资金受限	132,500,479.08	

归还拆借资金	71,010,481.20	13,573,667.74
合计	284,011,336.34	190,043,920.78

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

(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

80、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	186,941,798.49	520,658,885.19
加：资产减值准备	-46,323,984.66	10,466,042.46
信用减值损失	-2,429,431.18	-55,496,103.29
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	299,497,295.21	315,563,100.45
使用权资产摊销		
无形资产摊销	1,931,373.77	2,011,922.93
长期待摊费用摊销	627,065.71	292,434.46
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）	1,683,620.73	-5,090,426.07
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）		722.82
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）	-121,479.61	-19,733.10
财务费用（收益以“－”号填列）	18,062,856.54	108,698,524.11
投资损失（收益以“－”号填列）	-6,754,218.75	-1,062,453.30

递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-16,917,093.79	169,060,190.13
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	-90,586,626.58	-454,744,994.93
存货的减少（增加以“－”号填列）	-8,039,934.81	13,816,672.15
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	133,734,886.44	228,876,004.21
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	57,146,538.04	-398,482,071.88
其他		
经营活动产生的现金流量净额	528,452,665.55	454,548,716.34
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	226,669,398.67	469,145,920.20
减：现金的期初余额	469,145,920.20	1,194,361,825.44
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	-242,476,521.53	-725,215,905.24

(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	226,669,398.67	469,145,920.20
其中：库存现金	510,005.07	425,944.13
可随时用于支付的银行存款	226,159,393.60	253,875,715.51
可随时用于支付的其他货币资金		214,844,260.56
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	226,669,398.67	469,145,920.20
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

其他说明：

适用 不适用

81、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

82、外币货币性项目

(1). 外币货币性项目

适用 不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	7,757,172.04	7.0288	54,523,610.83
欧元	88,067.65	8.2355	725,281.13
港币	2,613,342.18	0.9032	2,360,370.66
阿联酋迪拉姆	446,845.49	1.9071	852,179.03
坚戈	8,449,086,804.30	0.0139	117,442,306.58
日元	28,202.00	0.0448	1,263.45
新加坡元	15,665.81	5.4586	85,513.39
伊拉克第纳尔	52,441,130.47	0.00534	280,035.64
交易性金融资产			
其中：其中：港币	808,824.91	0.9032	730,546.84

应收账款			
其中：美元	4,011,294.72	7.0288	28,194,588.32
坚戈	637,082,831.76	0.0139	8,860,679.14
港币	40,000.00	0.9032	36,128.80
预付款项			
其中：美元	49,005,369.06	7.0288	344,448,938.04
坚戈	424,220,359.34	0.0139	5,900,144.06
其他应收款			
其中：其中：美元	2,339,373.56	7.0288	16,442,988.88
坚戈	1,562,386.00	0.0139	21,729.99
港币	58,857,881.17	0.9032	53,161,612.81
合同负债			
其中：其中：美元	10,555,162.56	7.0288	74,190,126.60
坚戈	1,796,769,991.97	0.0139	24,989,846.89
港币	50,000.00	0.9032	45,161.00
应付账款			
其中：其中：美元	22,324,535.74	7.0288	156,914,696.86
坚戈	6,218,709.97	0.0139	86,491.09
长期借款			
其中：美元	81,000,000.00	7.0288	569,332,800.00
长期应付款			
其中：美元	2,917,760.74	7.0288	20,508,356.69
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	7,816,713.94	7.0288	54,942,118.94
其他应付款			
其中：美元	39,027,153.07	7.0288	274,314,053.50

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

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
马腾石油股份有限公司	哈萨克斯坦	美元	主要业务使用货币
克山股份有限公司	哈萨克斯坦	美元	主要业务使用货币
马腾石油贸易有限公司	哈萨克斯坦	坚戈	主要业务使用货币
克山贸易有限公司	哈萨克斯坦	坚戈	主要业务使用货币
中科荷兰能源集团有限公司	荷兰	美元	主要业务使用货币
香港德瑞能源发展有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
香港中科能源投资有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
Geojade Middle East Company DMCC	阿联酋	美元	主要经营地使用货币
华威泽石油天然气有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
恩凯石油天然气有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
香港油洸财富管理有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
洲际矿业投资控股有限公司 (HK)	香港	港币	主要经营地使用货币
洲际资源有限公司 (新加坡)	新加坡	美元	主要经营地使用货币
香港洲际油鑫能源管理有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
洲际油鑫能源管理有限公司	英属维尔京群岛	美元	主要业务使用货币
瀚海油气开发有限公司	英属维尔京群岛	美元	主要业务使用货币
瑞泽能源管理有限公司	英属维尔京群岛	美元	主要业务使用货币
盛世能源管理有限公司	香港	美元	主要业务使用货币
香港洲际油洸能源管理有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
洲际油洸能源管理有限公司	英属维尔京群岛	美元	主要业务使用货币
新富泽能源 DMCC (迪拜)	迪拜	美元	主要业务使用货币
马腾能源有限公司	哈萨克斯坦	坚戈	主要经营地使用货币
洲际新能源投资有限公司 (HK)	香港	港币	主要经营地使用货币
Singapore Oil Loong PTE LTD (Singapore)	新加坡	美元	主要经营地使用货币
洲际阳光能源投资有限公司 (HK)	香港	港币	主要经营地使用货币
Tokyo Geo-Jade Sustainable Energy Co., Ltd	日本东京	日元	主要经营地使用货币
GOOD FORTUNE ENERGY FZCO	阿联酋	美元	主要业务使用货币
NEW FORTUNE OIL & GAS FZCO	阿联酋	美元	主要业务使用货币
GEOJADE JABAL SANAM PETROLEUM LTD (RAK ICC)	阿联酋	美元	主要业务使用货币
GEOJADE MIDDLE EAST SBIPRO FZ-LLC (RAK EZ)	阿联酋	美元	主要业务使用货币
GEOJADE ZURBATIYA PETROLEUM LTD (RAK ICC)	阿联酋	美元	主要业务使用货币
CROWN STERLING LTD (RAK ICC)	阿联酋	美元	主要业务使用货币
NEW FORTUNE ENERGY FZCO	阿联酋	美元	主要业务使用货币

本公司之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其记账本位币，除本期新成立公司外，上述境外经营实体的记账本位币本期没有发生变化。

(2) 境外经营实体主要报表项目的折算汇率

日期	美元：人民币	人民币：坚戈	港币：人民币	类别
2025年12月31日	7.0288	71.90	0.90322	即期汇率
2025年度平均汇率	7.1429	72.59	0.91617	即期汇率的近似汇率

83、租赁

(1). 作为承租人

适用 不适用

(2). 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

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

(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：

无

84、数据资源

适用 不适用

85、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
天然气重整制清洁油品装置的设计与搭建	249,754.72	2,247,792.45
合计	249,754.72	2,247,792.45
其中：费用化研发支出		
资本化研发支出	249,754.72	2,247,792.45

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

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
		内部开发支出	其他		确认为无形资产	转入当期损益		
天然气重整制清洁油品装置的设计与搭建	2,247,792.45	249,754.72						2,497,547.17
合计	2,247,792.45	249,754.72						2,497,547.17

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并且在报告期内取得控制权的交易

□适用 √不适用

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

适用 不适用

(6). 其他说明

适用 不适用

2、 同一控制下企业合并

适用 不适用

3、 反向购买

适用 不适用

4、 处置子公司

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. 本年度公司吸收合并 1 家子公司：优先油气有限公司；

2. 本年度公司新设立 11 家子公司：

洲际新能源投资有限公司（HK）、Singapore Oil Loong PTE LTD（Singapore）、洲际阳光能源投资有限公司（HK）、Tokyo Geo-Jade Sustainable Energy Co., Ltd、GOOD FORTUNE ENERGY FZCO、NEW FORTUNE OIL & GAS FZCO、GEOJADE JABAL SANAM PETROLEUM LTD（RAK ICC）、GEOJADE MIDDLE EAST SBIPRO LTD（RAK ICC）、GEOJADE ZURBATIYA PETROLEUM LTD（RAK ICC）、CROWN STERLING LTD（RAK ICC）、NEW FORTUNE ENERGY FZCO。

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

单位：元 币种：人民币

子公司名称	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	
香港德瑞能源发展有限公司	38,750 万港元	香港	香港	投资	100.00		设立
香港油沱财富管理有限公司	10,000 港元	香港	香港	投资		100.00	设立
香港中科能源投资有限公司	10,000 港元	香港	香港	投资		100.00	非同一控制合并取得
中科荷兰能源集团有限公司	1 美元	荷兰	荷兰	投资		100.00	非同一控制合并取得
马腾石油股份有限公司	8,000 万坚戈	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	石油开采		99.069	非同一控制合并取得
克山股份有限公司	107.48 亿坚戈	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	石油开采		100.00	非同一控制合并取得
马腾石油贸易有限公司	100 万坚戈	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	成品油销售		50.01	设立
克山贸易有限公司	50 万坚戈	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	成品油销售		51.00	设立
上海油沱投资管理有限公司	30,000.00 万元	上海	上海	投资	100.00		设立
海南油沱能源投资有限公司	60,000.00 万元	海南	海南	投资	100.00		设立
Geojade Middle East Company DMCC	10 万迪拉姆	阿联酋	阿联酋	投资		100.00	设立
华威泽石油天然气有限公司	40,000 美元	香港	香港	投资		100.00	设立
恩凯石油天然气有限公司	40,000 美元	香港	香港	投资		100.00	设立
北京洲际联合油气投资有限公司	100,000.00 万元	北京	北京	投资	100.00		设立
北京洲际油气勘探开发技术研究院有限公司	10,000.00 万元	北京	北京	咨询服务		100.00	设立
深圳前海锦华帆贸易有限公司	1,000.00 万元	深圳	深圳	批发业		100.00	同一控制合并取得
天津天誉轩置业有限公司	6,223.90 万元	天津	天津	物业管理	100.00		非同一控制合并取得
北京正和弘毅资产管理有限公司	10,000.00 万元	北京	北京	投资	100.00		设立
海南裕马能源投资有限公司	500.00 万元	海南海口	海南海口	投资	100.00		设立
洲际矿业投资（海南）有限公司	3,650.00 万元	海南海口	海南海口	零售		100.00	设立
上海沱仓创盈能源投资有限公司	100.00 万元	上海	上海	投资	100.00		设立
洲际新能科技有限责任公司	10,000.00 万元	海南海口	海南海口	投资	65.00		设立
洲际新能科技（香港）有限公司	10,000 港元	香港	香港	投资		100.00	设立
洲际清能科技（海南）有限公司	500 万元	海南海口	海南海口	投资、技术服务	100.00		设立
海南洲际油鑫能源管理有限公司	100 万元	海南海口	海南海口	投资、能源开采	100.00		设立
香港洲际油鑫能源管理有限公司	10 万港币	香港	香港	石油及天然气开采、成品油销售		100.00	设立

洲际油鑫能源管理有限公司	5 万美元	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资		100.00	设立
瀚海油气开发有限公司	5 万美元	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资		52.24	设立
瑞泽能源管理有限公司	5 万美元	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资		100.00	设立
盛世能源管理有限公司	10,000 港币	香港	香港	投资		100.00	设立
海南洲际油流能源管理有限公司	100 万元	海南海口	海南海口	投资、能源开采	100.00		设立
香港洲际油流能源管理有限公司	10 万港币	香港	香港	石油及天然气开采、成品油销售		100.00	设立
洲际油流能源管理有限公司	5 万美元	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	投资		100.00	设立
马腾能源有限公司	10 万坚戈	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	石油产品批发及零售		51.00	设立
洲际矿业投资控股有限公司 (HK)	10 万港元	香港	香港	贸易		100.00	设立
洲际油气能源贸易 (海南) 有限公司	5,000 万元	海南海洋浦	海南海洋浦	贸易		100.00	设立
洲际油气技术(海南)有限公司	10,000 万元	海南海口	海南海口	人力资源服务、能源开采	100.00		设立
洲际新能源投资有限公司 (HK)	1,000 万港元	香港	香港	投资、技术服务		100.00	设立
Singapore Oil Loong PTE LTD (Singapore)	10,000 美元	新加坡	新加坡	投资		100.00	设立
洲际阳光能源投资有限公司 (HK)	1,000 万港元	香港	香港	投资、技术服务		100.00	设立
Tokyo Geo-Jade Sustainable Energy Co., Ltd	1,000 万日元	日本东京	日本东京	投资、技术服务		100.00	设立
GOOD FORTUNE ENERGY FZCO	5 万迪拉姆	迪拜	迪拜	能源开采、贸易		100.00	设立
NEW FORTUNE OIL & GAS FZCO	5 万迪拉姆	迪拜	迪拜	能源开采、贸易		100.00	设立
GEOJADE JABAL SANAM PETROLEUM LTD (RAK ICC)	1 万迪拉姆	迪拜	迪拜	石油开采		100.00	设立
GEOJADE MIDDLE EAST SBIPRO LTD (RAK ICC)	15 万迪拉姆	迪拜	迪拜	石油天然气开采		100.00	设立
GEOJADE ZURBATIYA PETROLEUM LTD (RAK ICC)	1 万迪拉姆	迪拜	迪拜	石油开采		100.00	设立
CROWN STERLING LTD (RAK ICC)	1 万迪拉姆	迪拜	迪拜	投资、能源开采		100.00	设立
NEW FORTUNE ENERGY FZCO	5 万迪拉姆	迪拜	迪拜	能源开采、贸易		100.00	设立

在子公司的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

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

无

对于纳入合并范围的重要的结构化主体，控制的依据：

无
 确定公司是代理人还是委托人的依据：
 无

其他说明：
 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
马腾石油股份有限公司	0.931	126,051.16		64,546,157.89
克山股份有限公司	0.931	1,588,887.97		40,983,751.21

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：万元 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
马腾石油股份有限公司	125,108.77	501,392.86	626,501.63	18,017.27	96,039.11	114,056.38	148,554.22	506,407.46	654,961.68	129,628.11	39,136.40	168,764.51
克山股份有限公司	30,406.73	331,425.75	361,832.48	7,464.07	68,504.86	75,968.93	86,617.99	335,026.04	421,644.03	45,064.51	69,287.29	114,351.80

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
马腾石油股份有限公司	62,788.95	37,644.17	26,248.08	7,292.80	73,392.05	5,668.06	12,786.19	34,187.66
克山股份有限公司	97,061.10	17,066.47	10,480.93	31,309.47	121,513.43	19,334.85	23,747.46	3,170.97

其他说明：

这些子公司的主要财务信息为本公司内各企业之间相互抵消前的金额，但经过了合并日公允价值及统一会计政策的调整。

(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

公司于2020年9月21日召开了第十二届董事会第十三次会议，审议通过了《关于收购境外控股子公司马腾石油股份有限公司5%股权的议案》，收购审批程序已于2021年执行完毕，并于2022年、2023年、2024年、2025年履行部分相关收购程序。截止2025年12月31日，公司对子公司马腾石油股份有限公司持股比例由98.341%变更为99.069%。

(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

	马腾石油股份有限公司
购买成本/处置对价	
--现金	23,224,691.75
--非现金资产的公允价值	
购买成本/处置对价合计	23,224,691.75
减：按取得/处置的股权比例计算的子公司净资产份额	27,573,512.06
差额	-4,348,820.31
其中：调整资本公积	-4,348,820.31
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

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

无

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

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

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	452,455.06	2,620,591.51
合计	452,455.06	2,620,591.51

其他说明：

本公司本期取得高新技术企业认定专项奖励资金 450,000.00 元。

十二、与金融工具相关的风险

适用 不适用

本公司在经营过程中面临着各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收账款、其他应收款、短期借款、长期借款、应付账款、其他应付款和长期应付款，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。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。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，本公司定期审阅并更新这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。本公司通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义

务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本公司的审计委员会。

(一) 金融工具产生的各类风险

1. 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险，管理层已制定适当的信用政策，并且不断监控信用风险的敞口。

与信用良好的交易对手进行交易是本公司的经营政策。另外，本公司基于对客户的财务状况、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客户的信用资质并设置相应信用期。本公司对应收票据、应收账款余额及收回情况进行持续监控，对于预期将要或已经出现不良信用记录的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以规避或最大限度减小重大信用损失。此外，本公司于每个资产负债表日审核信用类金融资产的回收情况，以确保相关金融资产计提了充分的预期信用损失准备。

本公司其他金融资产包括货币资金、其他应收款等，这些金融资产的信用风险源自于交易对手违约，最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额。除附注十二

(四) 4. 关联担保情况外，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。本公司持有的货币资金主要存放于国有控股银行和其他大中型商业银行等金融机构，管理层认为这些商业银行具备较高信誉和资产状况，不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而导致的任何重大损失。本公司的政策是根据各知名金融机构的市场信誉、经营规模及财务背景来控制存放当中的存款金额，以限制对任何单个金融机构的信用风险金额。

作为本公司信用风险资产管理的一部分，本公司利用账龄来评估应收账款和其他应收款的减值损失。本公司的应收账款和其他应收款涉及大量客户，账龄信息可以反映这些客户对于应收账款和其他应收款的偿付能力和坏账风险。本公司根据历史数据计算不同账龄期间的历史实际坏账率，并考虑了当前及未来经济状况的预测，如国家 GDP 增速、基建投资总额、国家宏观经济政策等前瞻性信息进行调整得出预期损失率。对于长期应收款，本公司综合考虑结算期、合同约定付款期、债务人的财务状况和债务人所处行业的经济形势，并考虑上述前瞻性信息进行调整后对于预期信用损失进行合理评估。

截止 2025 年 12 月 31 日，相关资产的账面余额与预期信用减值损失情况如下：

项目	账面余额	减值准备
应收账款	42,936,922.84	21,507,901.17
其他应收款	168,131,468.57	126,119,224.85
长期应收款（含一年内到期的款项）		
合计	211,068,391.41	147,627,126.02

本公司的主要客户为公司 45，该等客户具有可靠及良好的信誉，因此，本公司认为该等客户并无重大信用风险。截止 2025 年 12 月 31 日，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额 90.91%（2024 年：92.61%）。

2. 流动性风险

流动性风险是指本公司在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。本公司下属成员企业各自负责其现金流量预测。公司下属投资部门基于各成员

企业的现金流量预测结果，在公司层面持续监控公司短期和长期的资金需求，以确保维持充裕的现金储备；同时持续监控是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。此外，本公司与主要业务往来银行订立融资额度授信协议，为本公司履行与商业票据相关的义务提供支持。

截止 2025 年 12 月 31 日，本公司金融负债和表外担保项目以未折现的合同现金流量按合同剩余期限列示如下：

项目	期末余额						
	即时偿还	1 个月以内	1-3 个月	3 个月-1 年	1-5 年	5 年以上	合计
非衍生金融负债							-
应付账款	190,197,224.65						190,197,224.65
其他应付款	370,491,240.40						370,491,240.40
一年内到期的非流动负债				54,942,118.94			54,942,118.94
长期应付款					20,508,356.69		20,508,356.69
非衍生金融负债小计	560,688,465.05			54,942,118.94	20,508,356.69		636,138,940.68
财务担保					2,129,726,400.00		2,129,726,400.00
合计	560,688,465.05			54,942,118.94	2,150,234,756.69		2,765,865,340.68

3. 市场风险

(二) 汇率风险

本公司总部位于中国境内，下属成员企业分部全球，主要交易币种涵盖美元、人民币、坚戈等主要业务所在地的货币，外币货币性项目所带来的汇率风险始终是公司金融风险管理的重点之一。汇率变动存在高度的不确定性，受到全球经济及宏观政策等各类因素的影响，本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易（外币资产和负债及外币交易的计价货币主要为美元、坚戈和港币）存在着一定的汇率风险。本公司下属成员企业会同财务部门共同监控相关外币货币性项目的汇率变动，并维持公司外币交易的合理量和外币资产及负债的合理规模，以最大程度降低面临的汇率风险。

(1) 本年度公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

(2) 截止 2025 年 12 月 31 日，本公司持有的外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额								
	美元项目	坚戈项目	港币项目	欧元项目	迪拉姆项目	日元项目	新加坡元项目	伊拉克第纳尔	合计
外币金融资产：									-
货币资金	54,523,610.83	117,442,306.58	2,360,370.66	725,281.13	852,179.03	1,263.45	85,513.39	280,035.64	176,270,560.71
交易性金融资产			730,546.84						730,546.84
应收账款	28,194,588.32	8,860,679.14	36,128.80						37,091,396.26
其他应收款	16,442,988.88	21,729.99	53,161,615.43						69,626,334.30
小计	99,161,188.03	126,324,715.71	56,288,661.73	725,281.13	852,179.03	1,263.45	85,513.39	280,035.64	283,718,838.11
外币金融负债：									
一年内到期的非 流动负债	54,942,118.94								54,942,118.94
应付账款	156,914,696.86	86,491.09							157,001,187.95
其他应付款	274,314,053.50								274,314,053.50
长期借款	569,332,800.00								569,332,800.00
长期应付款	20,508,356.69								20,508,356.69
小计	1,076,012,025.99	86,491.09							1,076,098,517.08

3) 敏感性分析:

截止 2025 年 12 月 31 日, 对于本公司各类美元金融资产和美元金融负债, 如果人民币对美元升值或贬值 10%, 其他因素保持不变, 则本公司将减少或增加净利润约 11, 752. 07 万元 (2024 年度约 12, 527. 24 万元)。

截止 2025 年 12 月 31 日, 对于本公司各类坚戈金融资产和坚戈金融负债, 如果人民币对坚戈升值或贬值 10%, 其他因素保持不变, 则本公司将减少或增加净利润约 1, 272. 62 万元 (2024 年度约 762. 51 万元)。

截止 2025 年 12 月 31 日, 对于本公司各类港元金融资产和港元金融负债, 如果人民币对港元升值或贬值 10%, 其他因素保持不变, 则本公司将减少或增加净利润约 562. 63 万元 (2024 年度约 1, 286. 54 万元)。

(1) 价格风险

价格风险指汇率和利率以外的市场价格变动而发生波动的风险, 主要源于商品价格、大宗商品及股票市场指数、权益工具价格以及其他风险变量的变化。

本公司从事石油及天然气经营, 并使本公司面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本公司造成重大影响。本公司市场与销售团队始终保持对商品价格及主要相关价格指数的监控, 并在对未来需求合理预期的基础上, 提前预判商品价格走势, 管理层据此对相关经营战略与计划进行灵活调整与安排, 最大限度降低价格风险带来的冲击。本年度, 本公司无对冲价格风险的重大交易。

1、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

2、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			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产	730,546.84			730,546.84
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	730,546.84			730,546.84
（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			331,459,957.77	331,459,957.77
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额	730,546.84		331,459,957.77	332,190,504.61
(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

公司持续的第一层次公允价值计量项目为公开市场的股票，按照公开市场的交易价格确认公允价值。

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

本公司无采用持续和非持续第二层次公允价值计量的项目。

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

公司持续的第三层次公允价值计量项目：

- (1) 含有股权性质的债券，采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。
- (2) 其他非流动金融资产，根据近期的股权转让价格及可预期的未来现金流，故可以采用收益法结合股权转让价格进行估值。

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

不以公允价值计量的金融资产和负债主要包括：应收款项、应付款项、一年内到期的非流动负债和长期借款、在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资。

上述不以公允价值计量的金融资产和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	注册地	业务性质	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比例(%)
广西正和实业集团有限公司	广西柳州	有限责任公司(台港澳法人独资)	4,380 万美元	12.25	12.25

本企业的母公司情况的说明

本公司最终控制方是许玲。许玲通过广西正和实业集团有限公司持有本公司股份508,341,781股，占本公司总股本的12.25%。

本企业最终控制方是许玲

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十（1）在子公司中的权益。

适用 不适用

本企业子公司的情况详见附注十（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七、17。

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
North Caspian Petroleum JSC	重要参股公司之子公司
Prosperity Oil & Gas TOO	重要参股公司之子公司
湖南泰合润泽科技发展有限公司	子公司的参股公司
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	重要参股公司
海南青玉能源集团有限公司	董监高任职间隔未超12个月
Loong Sapphire International Operation Group Company	董监高任职间隔未超12个月
ORIENTAL VENTURE CAPITAL LIMITED	同一实控人控制的公司
UFirst Energy Group Limited	董监高任职间隔未超12个月
ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И	董监高任职间隔未超12个月

ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	
北京涛铂能源科技有限公司	董监高任职间隔未超 12 个月
香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	受同一实际控制人控制的企业
香港中科石油天然气有限公司	受同一实际控制人控制的企业
苏克石油天然气股份公司	联营企业
湖南醇醇一真商贸发展有限公司	实控人重大影响的公司
长沙聚惠永泽投资合伙企业(有限合伙)	实控人重大影响的公司
安东石油技术(集团)有限公司	上年持有本公司 5%以上股权的公司
洲际矿业集团有限公司(BVI)	本期出表子公司
洲际矿业投资有限公司 HK	本期出表子公司
和硕集团有限公司	子公司之少数股东

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	关联交易内容	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
北京涛铂能源科技有限公司	接受劳务	733,980.00			
ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	接受劳务	137,721,952.18			
TOO Loong Sapphire International Operation Group Company	接受劳务	248,301.99			1,379,871.89
湖南醇醇一真商贸发展有限公司	购买商品	1,337,892.40			

出售商品/提供劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
North Caspian Petroleum JSC	劳务费	18,552.75	1,601.03

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方:

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
香港中科石油天然气有限公司	房屋建筑物	67,884.78	35,364.58
ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	房屋建筑物、设备	3,026,766.23	1,664,085.26
Prosperity Oil & Gas TOO	房屋建筑物	29,434.96	29,149.26
North Caspian Petroleum JSC	房屋建筑物		20,603.51
香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	房屋建筑物	45,808.50	
合计	—	3,169,894.47	1,749,202.61

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期发生额					上期发生额				
		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	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
北京涛铂能源科技有限公司	房屋建筑物			5,365,275.66					3,767,513.94		

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
马腾石油股份有限公司	61,853.44	2025年6月23日		否
恩凯石油天然气有限公司	101,917.60	2025年1月7日		否
华威泽石油天然气有限公司	49,201.60	2025年1月7日		否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：万元 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
广西正和实业集团有限公司	12,099.47	2018年2月5日	2018年6月1日	否
广西正和实业集团有限公司	25,390.00	2017年8月31日	2017年12月20日	否

关联担保情况说明

√适用 □不适用

本公司作为担保方的情况说明：

2025年5月8日，公司第十三届董事会第二十二次会议审议通过了《关于公司为子公司向金融机构的融资提供担保的议案》，因业务发展的需要，公司之子公司马腾石油股份有限公司向中国银行开曼分行申请贷款9,000万美元（哈萨克中国银行作为代理行），贷款期限三年。上述9,000万美元贷款用于置换中国银行开曼分行于2025年6月24日到期的银行借款。公司董事会同意为马腾公司上述9,000万美元贷款及相应利息和费用提供连带责任保证担保。截止2025年12月31日，马腾公司向中国银行借款余额总计为8,800万美元。

公司于2024年12月20日召开了第十三届董事会第十七次会议，会议审议通过了《公司关于NaftKhana区块的勘探开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司恩凯石油并提供担保的议案》、《公司关于Huwaiza区块的开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司华威泽石油并提供担保的议案》。

公司同意将其与伊拉克中部石油公司签订的《NaftKhana区块的勘探开发生产合同》项下的权利义务转让给公司全资下属公司恩凯石油天然气有限公司(以下简称恩凯石油)，并对恩凯石油对原合同的承继履行提供连带责任保证；同意将其与伊拉克米桑石油公司签署的《Huwaiza区块的开发生产合同》项下的权利义务转让给公司全资下属公司华威泽石油天然气有限公司(以下简称华威泽石油)，并对华威泽石油对原合同的承继履行提供连带责任保证。

2025年1月7日，经公司股东大会审议通过，同意 NaftKhana 区块的勘探开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司恩凯石油并提供担保、Huwaiza 区块的开发生产合同项下的权利义务转让给公司全资下属公司华威泽石油并提供担保。

上述对恩凯石油、华威泽石油的担保，系公司将自身持有的伊拉克油气区块合同权利义务转让予全资子公司后，为保障子公司承继履行原合同义务而提供的履约连带责任保证，属于资源项目运营层面的或有履约担保。

其中 NaftKhana 区块的勘探开发生产合同第 6 条约定包括最低义务投资 13,000 万美元、或有商业发现金 1,500 万美元，合计最高担保责任为 14,500 万美元；Huwaiza 区块的开发生产合同第 6 条约定包括最低义务投资 6,000 万美元、开发生产合同第 4 条约定签字费 1,000 万美元，可量化最高担保责任为 7,000 万美元。

本公司作为被担保方的情况说明：

说明 1: 本公司向深圳国鼎晟贸易有限公司借款人民币 12,099.47 万元，期限自 2018 年 2 月 5 日至 2018 年 6 月 1 日。广西正和实业集团有限公司为前述借款提供连带责任保证。相关借款已于本期进行债务重组，在重整期间内，深圳国鼎晟贸易有限公司未进行债权申报。截止 2025 年 12 月 31 日，公司已按重整计划预留相应偿债资源。

说明 2: 本公司向深圳市融易达投资管理有限公司借款人民币 25,390 万元，期限自 2017 年 8 月 31 日至 2017 年 12 月 20 日。广西正和实业集团有限公司为前述借款提供连带责任保证。相关借款已于本期进行债务重组，在重整期间内，深圳市融易达投资管理有限公司未进行债权申报。截止 2025 年 12 月 31 日，公司已按重整计划预留相应偿债资源。

(5). 关联方资金拆借

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	0.10			
ORIENTAL VENTURE CAPITAL LIMITED	3,450 万美元	2025 年 5 月 7 日	2026 年 5 月 5 日	借款用于油气项目投资，利率 4.3%。详见公司公告，2025-018 号。
ORIENTAL VENTURE CAPITAL LIMITED	720 万美元	2025 年 5 月 12 日	2026 年 5 月 12 日	借款用于充实子公司资本金和投资，利率 4.3%。截至 2025 年 12 月 31 日，公司已偿还本金 490 万美元，剩余未还本金 230 万美元。详见公司公告，2025-020 号。
香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	500 万美元	2025 年 8 月 26 日	2026 年 8 月 25 日	借款用于补充公司流动资金，利率 4.3%。截至 2025 年 12 月 31 日，公司已还清借款本金。

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆出				
安东石油技术（集团）有限公司	1,000 万美元			收到安东石油技术(集团)有限公司归还 1000 万美元往来款。
Prosperity Oil & Gas TOO	1,870.10			截至 2025 年 12 月 31 日余额为零。
ООО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И	147.20			截至 2025 年 12 月 31 日余

ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"				额为零。
海南青玉能源集团有限公司	394.17			截至2025年12月31日余额为零。
北京涛铂能源科技有限公司	534.75			截至2025年12月31日余额为零。
长沙聚惠永泽投资合伙企业（有限合伙）	291.71			截至2025年12月31日余额为零。

(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	1,723.50	1,449.05

(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
应收账款					
	香港中科石油天然气有限公司	256,403.73	19,614.02	191,538.66	
	North Caspian Petroleum JSC	15,875.04	477.80		
	安东石油技术（集团）有限公司			1,222,025.54	611,012.77
	TOO Loong Sapphire International Operation Group Company	37,501.88	17,311.58	44,302.40	11,335.83
	Prosperity Oil & Gas TOO	22,377.17	640.39		
	ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	5,258,981.62	270,821.32	1,767,502.41	88,375.12
预付款项					
	ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	1,385,771.78			
	UFirst Energy Group Limited	281,152,000.00			
	TOO Loong Sapphire International Operation Group Company			3,994,893.13	
其他应收款					
	上海泷洲鑫科能源投资有限公司			7,402,350.31	
	安东石油技术（集团）有限公司	17,688,625.49	2,246,818.76	89,198,890.04	13,546,048.22
	香港中科石油天然气有限公司	546.45	-		
	洲际矿业集团有限公司（BVI）	64,614.09	3,230.76		
	洲际矿业投资有限公司HK	63,423.65	3,661.24		

	香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	270.97			
	北京涛铂能源科技有限公司			950,000.00	5,000.00
	长沙聚惠永泽投资合伙企业（有限合伙）			6,000,000.00	
	Prosperity Oil & Gas TOO			5,073,227.68	21,130.22
	ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"			13,785,282.16	308,544.03
其他非流动资产					
	苏克石油天然气股份公司			97,106,526.23	48,553,263.12

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	TOO Loong Sapphire International Operation Group Company		1,906,809.07
	ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"		1,947,514.11
合同负债			
	香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	18,064.40	
其他应付款			
	上海珑洲鑫科能源投资有限公司	493,740.56	492,740.56
	ORIENTAL VENTURE CAPITAL LIMITED	266,001,378.65	
	和硕集团有限公司	56,230.40	
	北京涛铂能源科技有限公司		880,000.00
	TOO Loong Sapphire International Operation Group Company	13,095.85	
	ТОО "НЕФТЯНАЯ ТЕХНОЛОГИЧЕСКАЯ И ИНЖИНИРИНГОВАЯ КОМПАНИЯ "ЦИНЛУН"	628,604.14	

(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

(1). 明细情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的股票期权或其他权益工具

适用 不适用

2、 以权益结算的股份支付情况

适用 不适用

3、 以现金结算的股份支付情况

适用 不适用

4、 本期股份支付费用

适用 不适用

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

截至财务报告批准报出日止，本公司无应披露未披露的重要承诺事项。

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

被冻结的子公司股权具体情况如下：

被冻结股权的子公司	本公司持有权益的数额	冻结期限
海南油沱能源投资有限公司	3,615 万股	2023/5/11 至 2026/5/10
北京洲际联合油气投资有限公司	3,615 万股	2020/5/12 至 2026/4/16
洲际新能科技有限责任公司	3,615 万股	2023/5/11 至 2026/5/10

(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

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

(一) 融资事项

本公司之子公司马腾石油股份有限公司（以下简称马腾公司）、中科荷兰能源集团有限公司（以下简称中科荷兰）、Singapore Oil Loong Pte. Ltd.（2026 年纳入合并范围，以下简称 SGOL），向 Mercuria Asia Resources Pte. Ltd.（以下简称“摩科瑞”）合计贷款 2.5 亿美元，其中马腾公司、SGOL 项目开发贷款（以下简称“马腾贷款”）1.7 亿美元；中科荷兰、SGOL 项目开发贷款（以下简称“中科荷兰贷款”）0.8 亿美元，借款利率为 10.5%。公司以马腾公司、克山石油股份公司（以下简称“克山公司”）的核心资产为上述贷款提供抵押担保，以上融资旨在补充运营资金，保障伊拉克核心项目顺利推进，若上述贷款不能如期偿还，可能导致公司面临核心资产被处置的风险。

(二) 收到监管局处罚

本公司 2026 年 4 月 21 日收到中国证监会海南监管局下发的《关于对洲际油气股份有限公司采取责令改正措施的决定》[2026]14 号，在现场检查中发现本公司未披露与海南青玉能源集团有限公司等企业的关联关系，未按规定披露相关关联交易及关联方非经营性资金占用，决定对本公司采取责令改正的行政监管措施。

(三) 处置子公司股票

公司于 2026 年 1 月 22 日召开第十四届董事会第六次会议，审议通过《关于处置公司子公司股票资产的议案》，公司董事会同意处置子公司持有的公司股份，如本附注七、注释 57 所述，报告期内已出售 82,820,000.00 股，截止 2025 年 12 月 31 日，尚有 95,615,126 股未出售，截至财务报告批准报出日，六家控股子公司合计持有公司抵债股份 178,435,126 股均已通过集中竞价方式出售完毕。

截至财务报告批准报出日止，本公司无其他应披露未披露的重大资产负债表日后事项。

十八、其他重要事项

1、 前期会计差错更正

详见“重要事项”的“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”

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

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部。本公司的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- (1) 该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- (2) 管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- (3) 能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本公司以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

- (1) 该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的10%或者以上；
- (2) 该分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的10%或者以上。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到75%时，增加报告分部的数量，按下述规定将其他未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到75%：

- (1) 将管理层认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用的经营分部确定为报告分部；
- (2) 将该经营分部与一个或一个以上的具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、相关的费用按照收入比例在不同的分部之间分配。

2. 本公司确定报告分部考虑的因素、报告分部的产品和劳务的类型

本公司的报告分部都是提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要不同的技术和市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司有2个报告分部：总部及其他分部以及油气分部。

(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	总部及其他	油气	分部间抵销	合计
一. 营业收入	27.91	210,587.15	149.96	210,465.10
其中：对外交易收入	27.91	210,587.15	149.96	210,465.10
分部间交易收入				
二. 营业总成本	29,134.62	156,195.72	3,277.61	182,052.73
其中：折旧费和摊销费	715.85	29,460.67		30,176.52

三. 对联营和合营企业的投资收益				
四. 信用减值损失	-2.09	245.02		242.93
五. 资产减值损失	4,824.60	-192.20		4,632.40
六. 利润总额	-23,153.73	53,917.75	-3,127.65	33,891.67
七. 所得税费用	-57.63	15,255.12		15,197.49
八. 净利润	-23,096.10	38,662.63	-3,127.65	18,694.18
九. 资产总额	304,255.04	1,069,819.90	130,261.61	1,243,813.33
十. 负债总额	221,647.24	276,739.36	130,073.39	368,313.21
十一. 其他重要的非现金项目				
1. 资本性支出				

本公司各经营分部的会计政策与洲际油气“重要会计政策和会计估计”所描述的会计政策相同。

(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

出质人	质权人	质押起始日	质押股份数
广西正和实业集团有限公司	芜湖华融渝夏投资中心（有限合伙）	2016年12月1日	123,500,000
广西正和实业集团有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	2016年12月26日	189,400,000
广西正和实业集团有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	2017年1月17日	106,000,000
广西正和实业集团有限公司	上海浦东发展银行股份有限公司北京分行	2017年3月8日	89,376,917
合计			508,276,917

8、 其他

适用 不适用

十九、 母公司财务报表主要项目注释

1、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内（含1年）	27,480,588.36	82,099,147.92
3个月-1年		
1年以内小计	27,480,588.36	82,099,147.92
1至2年		
2至3年		
3年以上	558,400.42	558,400.42
合计	28,038,988.78	82,657,548.34

(2). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例(%)	金额	计提比例(%)		金额	比例(%)	金额	计提比例(%)	
按单项计提坏账准备	558,400.42	1.99	558,400.42	100.00		558,400.42	0.68	558,400.42	100.00	
其中：										
按组合计提坏账准备	27,480,588.36	98.01			27,480,588.36	82,099,147.92	99.32			82,099,147.92
其中：										
其中：账龄组合										
内部往来组合	27,480,588.36	98.01			27,480,588.36	82,099,147.92	99.32			82,099,147.92
合计	28,038,988.78	/	558,400.42	/	27,480,588.36	82,657,548.34	/	558,400.42	/	82,099,147.92

按单项计提坏账准备：

√适用 □不适用

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
公司 2	558,400.42	558,400.42	100.00	预计无法收回
合计	558,400.42	558,400.42	100.00	-

按单项计提坏账准备的说明：

√适用 □不适用

无

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：内部往来组合

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（%）
公司 28	1,192,876.36		0
公司 29	26,287,712.00		0
合计	27,480,588.36		

按组合计提坏账准备的说明：

适用 不适用

无

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	
单项计提预期信用损失的应收账款	558,400.42					558,400.42
按组合计提预期信用损失的应收账款						
其中：账龄组合						
合计	558,400.42					558,400.42

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
公司 29	26,287,712.00			93.75	
公司 28	1,192,876.36			4.25	
公司 2	558,400.42			2.00	558,400.42
合计	28,038,988.78			100.00	558,400.42

其他说明：

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他应收款	1,849,743,918.62	1,904,915,737.46
合计	1,849,743,918.62	1,904,915,737.46

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

(1). 应收股利

适用 不适用

(2). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(3). 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股利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

(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（含1年）	213,929,482.70	573,808,930.02
3个月以内	9,533,235.55	165,590,773.65
3-12个月	204,396,247.15	408,218,156.37
1至2年	316,283,874.06	53,795,871.00
2至3年	46,947,035.40	90,322,375.20
3年以上	1,302,492,250.34	1,217,487,433.62
合计	1,879,652,642.50	1,935,414,609.84

(2). 按款项性质分类情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
应收暂付款	1,877,456,789.55	1,932,849,487.19
备用金	2,123,852.95	2,306,101.90
押金保证金	72,000.00	259,020.75
合计	1,879,652,642.50	1,935,414,609.84

(3). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2025年1月1日余额	3,639,289.26		26,859,583.12	30,498,872.38
2025年1月1日余额在本期				
—转入第二阶段				
—转入第三阶段				
—转回第二阶段				

一转回第一阶段				
本期计提				
本期转回	590,148.50			590,148.50
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2025年12月31日余额	3,049,140.76		26,859,583.12	29,908,723.88

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其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

无

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

无

(4). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的其他应收款	26,859,583.12					26,859,583.12
按组合计提预期信用损失的其他应收款	3,639,289.26		590,148.50			3,049,140.76
其中：账龄组合	3,639,289.26		590,148.50			3,049,140.76
合计	30,498,872.38		590,148.50			29,908,723.88

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：

无

(5). 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

无

(6). 按欠款方归集的期末余额前五名的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占其他应收款期末余额合计数的比例 (%)	款项的性质	账龄	坏账准备期末余额
中科荷兰能源集团股份有限公司	1,035,815,306.60	55.11	应收暂付款	3年以上	
深圳前海锦华帆贸易有限公司	294,974,484.36	15.69	应收暂付款	3个月内 3,559,700.00元；3个月-1年 163,045,650.00元；1-2年 128,369,134.36元	
北京洲际油气勘探开发技术研究院有限公司	225,126,360.91	11.98	应收暂付款	3个月内 2,195,000.00元；3个月-1年 20,812,000.00元；1-2年 168,653,000.00元；2-3年 33,466,360.91元	
海南油泷能源投资有限公司	143,532,369.52	7.63	应收暂付款	2-3年 8,411,600.00元；3年以上 135,120,769.52元	
天津天誉轩置业有限公司	91,306,717.42	4.86	应收暂付款	2-3年 4,428,956.78元；3年以上 86,877,760.64元	
合计	1,790,755,238.81	95.27	-	-	

(7). 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

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	1,321,155,123.13		1,321,155,123.13	1,315,155,123.13		1,315,155,123.13
合计	1,321,155,123.13		1,321,155,123.13	1,315,155,123.13		1,315,155,123.13

(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		
天津天誉轩置业有限公司	59,044,983.27						59,044,983.27	
北京正和弘毅资产管理有限公司	100,000,000.00						100,000,000.00	
香港德瑞能源发展有限公司	309,910,139.86						309,910,139.86	
上海油泷投资管理有限公司	300,000,000.00						300,000,000.00	
海南油泷能源投资有限公司	439,700,000.00						439,700,000.00	
海南裕马能源投资有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
洲际新能科技有限责任公司	65,000,000.00						65,000,000.00	
洲际矿业投资（海南）有限公司	36,500,000.00						36,500,000.00	
洲际油气技术（海南）有限公司			6,000,000.00				6,000,000.00	
合计	1,315,155,123.13		6,000,000.00				1,321,155,123.13	

(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

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	40,151,524.87	36,726,993.13	82,805,122.84	44,232,359.90
合计	40,151,524.87	36,726,993.13	82,805,122.84	44,232,359.90

(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		-8,991,928.38
债务重组收益		-394,405.09
其他投资收益	-12,569.55	310,383.98
合计	-12,569.55	-9,075,949.49

说明：

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	-1,683,620.73	
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	450,000.00	
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	121,479.61	
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		
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		
非货币性资产交换损益		
债务重组损益	889,625.56	
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	-746,859.76	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	59,021,347.48	
减：所得税影响额	140,292.51	

少数股东权益影响额（税后）	-22,814.58	
合计	57,934,494.23	

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	1.66	0.0365	0.0365
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	0.99	0.0219	0.0219

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：陈焕龙

董事会批准报送日期：2026年4月27日

修订信息

适用 不适用