

公司代码：600968

公司简称：海油发展

中海油能源发展股份有限公司 2024年年度报告

重要提示

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

一、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	张伟	公务原因	周天育

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

三、公司负责人周天育、主管会计工作负责人种晓洁及会计机构负责人（会计主管人员）郭振声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

四、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

公司拟以2024年末总股本10,165,104,199股为基数，向全体股东每10股派发现金红利1.35元（含税），不进行资本公积转增股本，不送红股。本次共需派发现金股利约13.72亿元，占2024年度实现归属于母公司股东净利润的37.53%，未分配的利润结转至以后年度分配。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的，拟维持分配总额不变，相应调整每股分红比例。

本次利润分配方案尚需提交2024年年度股东大会审议批准。

五、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

六、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

七、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

八、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

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细分析了存在的风险事项，详见本报告“第三节、管理层讨论与分析”中“六、公司关于公司未来发展的讨论与分析”之“（四）可能面对的风险”。

十、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.....	11
第四节	公司治理.....	29
第五节	环境与社会责任.....	46
第六节	重要事项.....	55
第七节	股份变动及股东情况.....	72
第八节	优先股相关情况.....	80
第九节	债券相关情况.....	81
第十节	财务报告.....	81

备查文件目录	载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。
	载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。
	报告期内在上交所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
中国证监会、证监会	指	中国证券监督管理委员会
上交所	指	上海证券交易所
中国海油、集团公司、控股股东、实际控制人	指	中国海洋石油集团有限公司及其前身中国海洋石油总公司
中海油	指	中国海洋石油有限公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
财务公司	指	中海石油财务有限责任公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
中海油服	指	中海油田服务股份有限公司，中国海洋石油集团有限公司控股子公司
海油发展、公司、本集团、发行人	指	中海油能源发展股份有限公司
三项制度	指	干部人事制度、劳动用工制度、薪酬分配制度
CCER	指	中国核证自愿减排量
FPSO	指	Floating production storage and offloading 的简称，即浮式生产储油卸油装置
QHSE	指	质量 (Quality)、健康 (Health)、安全 (Safety) 和环境 (Environment) 管理体系
LNG	指	Liquefied Natural Gas 的简称，即液化天然气
CCUS	指	Carbon Capture, Utilization and Storage 的简称，即碳捕获、利用与封存
双碳	指	碳达峰、碳中和
甘南	指	甘南藏族自治州，是甘肃省辖自治州
海油发展香港投资公司	指	公司全资子公司中海油能源发展投资管理（香港）有限公司
日本邮船	指	日本邮船株式会社
公司章程	指	《中海油能源发展股份有限公司章程》
报告期、本期、本年度	指	2024年1月1日至2024年12月31日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
中国、我国、全国、国内	指	中华人民共和国，在本报告中，除非特别说明，特指中华人民共和国大陆地区
装备技术公司湛江分公司	指	中海油能源发展装备技术有限公司湛江分公司
物流公司	指	中海油能源物流有限公司
清洁能源公司宁波空分公司	指	中海油工业气体（宁波）有限公司
清洁能源珠海管道公司	指	海油发展珠海管道工程有限公司
天津院	指	中海油天津化工研究设计院有限公司

两深一非一稳	指	深海油气勘探、深层油气勘探、非常规油气资源、稳定老油田产量
六个提升行动	指	领导干部能力建设、科技人才自主培养、技能队伍工匠精神、青年员工精神素养、基层党组织“两个功能”提升行动
七大专业	指	勘探开发、钻完井、海洋工程、研发制造、信息与数字化、健康安全环保、炼油化工

第二节 公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	中海油能源发展股份有限公司
公司的中文简称	海油发展
公司的外文名称	CNOOC Energy Technology & Services Limited
公司的外文名称缩写	CNOOC EnerTech
公司的负责人	周天育

二、联系人和联系方式

	董事会秘书	证券事务代表
姓名	肖德斌	蔡建鑫
联系地址	北京市东城区东直门外小街6号	北京市东城区东直门外小街6号
电话	010-84528003	010-84528003
传真	010-84525164	010-84525164
电子信箱	sh_cenertech@cnooc.com.cn	sh_cenertech@cnooc.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	北京市东城区东直门外小街6号
公司注册地址的历史变更情况	不适用
公司办公地址	北京市东城区东直门外小街6号
公司办公地址的邮政编码	100027
公司网址	http://cenertech.cnooc.com.cn
电子信箱	sh_cenertech@cnooc.com.cn

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	《上海证券报》《中国证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

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	海油发展	600968	无

六、其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长江产业大厦17-18层
	签字会计师姓名	洪权、石宁

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
营业收入	52,516,934,873.70	49,307,957,578.16	6.51	47,784,486,538.05
归属于上市公司股东的净利润	3,656,051,382.59	3,081,133,966.21	18.66	2,416,233,572.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	3,804,879,250.17	2,863,280,259.24	32.89	2,112,070,749.52
经营活动产生的现金流量净额	5,554,586,045.60	7,744,959,212.83	-28.28	3,415,605,201.59
	2024年末	2023年末	本期末比上年同期末增减(%)	2022年末
归属于上市公司股东的净资产	27,162,818,706.79	24,627,548,847.92	10.29	22,327,561,771.84
总资产	49,502,533,022.56	44,905,592,443.77	10.24	40,670,871,979.89

(二) 主要财务指标

主要财务指标	2024年	2023年	本期比上年同期增减(%)	2022年
基本每股收益（元/股）	0.3597	0.3031	18.66	0.2377
稀释每股收益（元/股）	0.3597	0.3031	18.66	0.2377

扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.3743	0.2817	32.89	0.2078
加权平均净资产收益率（%）	14.11	13.13	增加0.98个百分点	11.09
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	14.69	12.20	增加2.49个百分点	9.70

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三)境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2024年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3月份)	第二季度 (4-6月份)	第三季度 (7-9月份)	第四季度 (10-12月份)
营业收入	9,207,086,965.30	12,425,022,188.62	12,042,013,762.31	18,842,811,957.47
归属于上市公司股东的净利润	501,339,525.58	1,115,404,000.12	1,071,648,597.81	967,659,259.08
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	437,973,211.73	1,086,191,798.99	972,882,361.80	1,307,831,877.65
经营活动产生的现金流量净额	-1,046,069,069.58	2,308,317,997.99	395,881,607.44	3,896,455,509.75

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2024 年金额	附注（如适用）	2023 年金额	2022 年金额
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-32,595,296.15	主要为资产毁损报废损失以及长投处置损益	-4,002,214.92	30,387,892.65
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关、符合国家政策规定、按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	148,954,279.41	主要为科研等政府补助	137,067,627.66	177,532,542.67
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	52,255,148.35	主要为交易性金融资产的公允价值变动	14,037,248.17	6,964,476.70
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	44,057,119.07	主要为购买结构性存款产生的收益	63,315,377.81	62,618,140.23
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	-705,285.89			
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	-27,256,337.57	主要为未决诉讼预计损失	-1,231,672.99	
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	-373,324,251.36	主要为资产台风受损修复支出	12,493,576.68	3,442,517.63
其他符合非经常性损益定义的损益项目	24,496,202.81	主要为进项税加计抵减	65,263,676.32	88,055,950.24
减：所得税影响额	-19,415,792.91		57,622,452.00	58,696,894.56
少数股东权益影响额（税后）	4,125,239.16		11,467,459.76	6,141,802.82
合计	-148,827,867.58		217,853,706.97	304,162,822.74

对公司将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》未列举的项目认定为非经常性损益项目且金额重大的，以及将《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资	2,568,437,800.25	5,220,692,953.44	2,652,255,153.19	52,255,153.19

产				
应收款项融资	187,304,148.36	131,176,188.90	-56,127,959.46	
其他权益工具	189,643,136.31	199,750,196.93	10,107,060.62	
合计	2,945,385,084.92	5,551,619,339.27	2,606,234,254.35	52,255,153.19

十二、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2024年，公司围绕高质量发展核心主线，统筹发展和安全，坚持聚焦主责主业，强化核心能力建设，积极为油气增储上产贡献专业价值，实现了质的有效提升和量的合理增长。全年实现营业收入525.17亿元，归属于上市公司股东的净利润36.56亿元，基本每股收益0.3597元/股，分别同比增长6.51%、18.66%和18.66%，主要经营指标持续向好，生产经营业绩再上新台阶，扎实推进业务稳定向上、结构向优、态势持续向好。

（一）聚焦主责，三大产业齐发展

能源技术服务产业实现营业收入217.33亿元，同比增长15.12%，核心能力建设成效释放，产业核心地位进一步提升。公司抢抓油田增储上产的有利时机，持续强化核心能力建设，着力提升油气生产领域核心技术和高端装备产品的供给能力。永磁电潜泵技术、提速提效工具等一系列技术创新应用，生产设施、微透平机组运维等技术能力稳步提升，油田化学药剂、人工举升泵工况产品等自主化设计和生产能力进一步增强，油田海管内检测自主实施，超级一趟多层防砂、裸眼分舱充填服务、热采上下部完井服务等新业务开拓，为产业发展提供强有力支撑。通过能力建设，有效挖掘市场增量，井下工具业务工作量同比增长15.45%，人工举升服务工作量同比增长6.27%，油田化学服务工作量同比增长16.75%，装备设计制造及运维服务工作量同比增长7.75%。

低碳环保与数字化产业实现营业收入100.60亿元，同比增长0.91%，传统产业向新求质，战新产业加快培育。重点围绕绿色低碳、数字化、新材料等战略性新兴产业主动布局，制定“六大领域、118项产品及服务”的战新产业目录，蓄能打造“新增长极”。持续提升数字化转型价值，研发智能排程算法，智能问答等产品，打造智能工厂模块，助力智能油田、智能基地建设，数字化业务工作量同比增长12.42%。积极开拓新材料业务市场，通过“可研+工艺包+技术使用许可+专有催化剂+专有设备”一体化、定制化推广模式，实现化工催化剂材料销量增长，功能膜材料在海上稠油热采锅炉补给水处理系统成功应用，水处理业务工作量同比增长18.47%。“双碳”服务能力持续增强，2024年全国温室气体自愿减排交易市场启动首日完成全国首单CCER碳资产交易。

能源物流服务产业实现营业收入232.10亿元，同比增长0.60%，作业支持保障能力进一步提升，产业发展韧性不断增强。加快推进协调服务“扩基延链”，实现五海八基地数智化服务全覆盖，综合效率提升30%以上，外输协调、智能基地、智能仓储和供应链一体化服务能力不断增强，全年协调支持服务工作量同比增长4.97%，码头装卸工作量同比增长3.08%。围绕主责主业，大力开发社会市场，投用全国最大吨位可移动桅杆式起重机，完成全球最长海上风电叶片吊装上船作业，实现海上风电设备吊运一体化服务，新增中海壳牌三期乙烯项目物资仓储服务，巩固惠州石化区仓储服务市场份额。坚持向市场要效益，优化产品营销网络和销售模式，全产品上线海油电商平台，混储混销新模式打破终端设施壁垒。

（二）多措并举，夯基垒台蓄动能

核心能力建设不断强化。持续优化能力提升工作机制，年度109项任务、320个具体目标按计划顺利推进，提高采收率等重点领域取得积极成效。智能分舱控水技术实现规模化应用，累计实现增油17.6万方；浅水水下采油树产品实现工程应用期降本20%，安装作业时效提升40%。

核心技术攻关成效显著。国内首创7"超级一趟多层压裂充填工艺及工具成功应用，打破防砂长度、注砂量和排量3项作业记录。突破索拉系列维修关键技术，全面掌握C50、T60燃气轮机国产化大修技术体系。建成我国首台套兆瓦级电解海水制氢撬装装置，整体技术达国际领先水平。

数智转型加速纵深推进。发布海油发展数字化转型顶层蓝图，形成智能管理、智能服务、智能装备、智能工厂四个领域设计方案，构建“一个基础、两大平台、三重保障、四大场景”的转型架构，开发海油发展数字底座-数智平台1.0。完成生产、仓储、供应链、销售等10大产品开发，在各场景应用60余项次，生产、仓储及设备产品获得智能制造成熟度三级产品证书。

重点项目取得积极进展。增强有效投资力度，全力保障重大项目建设，持续夯实经营发展基础。全球首座移动式注热平台“热采一号”完工交付，我国最大规模LNG运输船建造项目“绿能瀛”“绿能珠”交付，我国首艘江海全域全季作业LNG运输加注船-海洋石油302顺利建成投用，我国首个海洋油气全生命周期智能装备制造基地（一期）项目机械完工。

协同发展机制持续完善。与重点客户常态化开展“对接协同”工作，全年落实客户需求清单162项。积极推动公司内部协同，制定“大协同”机制工作方案，形成国内一体化项目清单，开展涠洲10-3W项目试点应用，持续增强协同意识、凝聚协同合力。

（三）深耕细作，品牌引领拓市场

品牌建设扎实推进。按照“主品牌+特色品牌”原则，梳理形成海龙产品品牌架构树。聚焦人工举升、油田化学品、小微透平等关键产品，加快推动自主化、智能化、序列化，形成核心产品型号365种。永磁电泵产品年度入井292井次，同比增长403%；集输化学药剂产品配方自主化率达84%、自主化产能同比提升30%。

商务模式创新优化。充分发挥内部各业务单元一体化协同作用，围绕“智能注采、电潜泵、小微透平、防腐涂料”等关键产品，优化生产组织与商务模式，打造产业链竞争新优势。泵工器具“租售结合”服务模式、小微透平“租赁+效益共享”服务模式等16项商务模式创新落地。

市场开拓成效显著。坚持“聚焦主业、强内拓外”发展思路，通过“产品+技术”“一体化业务”“总包项目”等推广模式，充分发挥比较优势，持续深耕“两外”市场。印尼钻机完修井服务项目顺利开钻，油套管产品首次走出国门，管道涂敷产品成功入网卡塔尔北方石油公司。签订国内单套最大网径硝酸机组铂网催化剂合同，有效巩固市场龙头地位。

二、报告期内公司所处行业情况

（一）所处行业基本情况、发展阶段、周期性特点以及公司所处的行业地位情况

根据《国民经济行业分类》（GB/T4754-2017），公司从事行业属于门类B“采矿业”中的大类“B11开采专业及辅助性活动”中的小类“B1120石油和天然气开采专业及辅助性活动”。海洋油气资源的开采利用主要包括勘探、开发、生产、销售、油气加工、LNG、炼化等环节，作为专业化创新型能源技术服务公司，公司主要聚焦油气生产阶段为油气增储上产提供一体化服务，处于油气产业链上游。

2024年，全球经济复苏缓慢，石油需求不及预期。我国经济延续恢复态势，在稳中求进的总基调下实现高质量发展，经济结构不断优化调整，在有力保障能源安全的基础上，能源绿色低碳转型加速推进。我国能源行业整体呈现“传统能源稳中有进、清洁能源加速替代、技术创新驱动显著”的特征。在此背景下，公司所处行业已形成传统能源保供与新能源技术创新发展齐头并进的新格局，在国民经济中意义重大，具有较好发展前景和市场潜力。

未来，公司所处行业将呈现出绿色低碳转型加速、国际合作与交流加强以及数字化和智能化技术广泛应用等发展趋势，随着技术不断进步、环保要求提高和政策支持加大，为行业的可持续发展提供了有力保障。

（二）新公布的法律、行政法规、部门规章、行业政策对所处行业的重大影响

2024 年，国家出台的一系列能源政策为能源行业高质量发展提供了强有力的政策支持和战略指引。国家能源局印发的《2024 年能源工作指导意见》明确提出，要深入实施油气中长期增储上产发展战略，通过加大勘探开发力度、推进老油田稳产、加快新区建产以及强化“两深一非一稳”重点领域产能建设，全面提升油气资源供应保障能力。第十四届全国人民代表大会常务委员会第十二次会议通过了《中华人民共和国能源法》，提出进一步明确能源行业的发展方向：一是加快构建清洁低碳、安全高效的新型能源体系；二是推动能源消耗“双控”向碳排放“双控”全面转型，建立碳排放总量和强度双控制度体系；三是加大油气资源勘探开发力度，增强国内供应保障能力；四是推动全国统一的能源交易市场建设，促进能源资源优化配置。这些政策法规的出台，为能源行业注入了新的发展势能和动能，不仅为能源行业指明了发展方向，也为实现能源安全、绿色转型和高质量发展提供了强有力的政策支持，必将推动能源行业迈向更高水平的发展阶段。

三、报告期内公司从事的业务情况

本报告期，公司主要围绕海洋石油生产环节，为海上油气资源的稳产增产提供技术及装备保障服务，并持续拓展陆上非常规油气田技术服务业务，同时通过物流、销售、配餐等能源物流服务提供全方位综合性生产及销售支持。公司抓住能源转型大势，瞄准“双碳”目标，以数字化为抓手，加快推进绿色转型和数字化产业发展。公司以技术服务支持生产，以产品带动技术服务，以物流服务联通技术服务与产品销售，形成了综合性强、风险抵御能力强的业务竞争优势。



图 1：海油发展主要业务范围示意图

（一）主要业务、主要产品及其用途

能源技术服务产业为油气公司提供包括提高采收率技术服务、钻完修技术服务、装备智能制造与智慧运维服务、油气田生产一体化服务、LNG 一体化服务等在内的全方位技术服务。聚焦油气田生产阶段，从监督技术、井下工具服务、人工举升、油田化学药剂、陆地和海上非常规油气一体化服务、设备设施制造和运维一体化服务、油田生产操维和技术服务、FPSO 生产运营、LNG 运输及加注服务等多个方面，为海上和陆地油气公司的生产作业提供技术服务和支持保障。

低碳环保与数字化产业主要是提供清洁能源技术、安全应急、节能环保、数字化通讯服务、水处理、绿色涂料、新材料、碳资产管理、CCUS 等技术服务。公司加速培育海上风电运维一体化服务能力，首批专业高速风电运维船开工建造。深化低碳环保技术和数字化技术的研发与应用，持续增强集数字化技术服务、绿色用能技术服务和环保产品供应于一体的综合服务能力。

能源物流服务产业主要为油气上中下游全生产链条提供销售、协调、物流运输、码头基地、生活配餐等相关支持和保障服务。

报告期内公司主营业务和经营模式未发生重大变化。

（二）市场地位、主要业绩驱动因素

多年来，公司深耕蓝海，坚持“自主化”攻关与国产化应用，沉淀了一系列自主技术，形成了多种类自主化产品。在智能注采方面，通过模块化、产品平台研究，形成有缆、无缆、液控3类19大系列智能注采工具产品。在人工举升方面，“海龙”高效人工举升产品形成竞争新优势，丰富人工举升系列产品族，应对油田生产高温、高含气、高能耗等挑战提供针对性解决方案，2024年业务量同比增幅15%，永磁电泵初步实现规模化应用，较常规电泵节电超24%；开发投捞电泵产品，较常规检泵作业提效约30%。在稠油热采方面，全球首座移动式注热平台“热采一号”可实现300℃以上高压蒸汽6井同注作业，打破传统平台两井固定注热极限，注热作业效率提升约7.5倍，2024年在渤海圆满完成首次作业任务。在小微透平方面，公司自主品牌CEET系列国产小微透平发电机组已在渤海、南海区域应用10台套，截至2024年底累计发电6618万度，减少无效碳排放1.8万吨。经过20年积淀，公司成为中国近海采油装备实力最强、最具综合性的能源技术服务提供商，持有FPSO共7艘，数量位列亚洲第二、全球第四，在中国近海FPSO生产技术服务市场居主导地位。

公司通过积极探索，初步搭建了小构造油田、稠油油田、受限海域油田等边际油田开发技术体系，已形成边际油田开发装备整体布局，涉及自升式平台、筒基平台及新型浮式装备等多种类型，推动边际油田开发装备的序列化、标准化、模块化发展。2024年，随着涠洲10-3W油田自安装平台一体化服务合同签订，公司开始建造第4座（目前国内规模最大、功能最全）自升式生产平台，助力第5个边际油田的顺利开发。在LNG加注领域，国内首艘江海全域全季作业LNG运输加注船-海洋石油302顺利建成投用，将加注业务由海洋拓展至长江沿线；同时，锁定第三座LNG加注船，推动公司绿色航运业务快速发展，为国内绿色能源的供应与环保事业持续做出贡献。在光伏业务方面，承建国内首个吉瓦级集中式海上光伏项目-国华HG14海上光伏项目，投产后年减少二氧化碳排放134.47万吨；中海油首个兆瓦级分布式光伏发电项目投产，累计发电300万千瓦时；建设东营原油处理厂零碳改造项目，实现厂前区绿电100%替代。另外，在特种环保涂料、工业水处理、化工新材料、铂网催化剂、设备设施完整性管理、油田化学药剂、压裂完井等领域均处于领先地位。

公司紧跟国家发展导向，勇担能源报国使命，深刻践行国家“一带一路”倡议，始终以海外高质量发展为主线，坚持聚焦主责主业、倚内拓外，积极拓展市场渠道，深度融入全球能源产业链，在中东、非洲、亚太等“一带一路”核心区域持续实现突破。围绕成熟区域、新区域、成熟产业、新产业四个方面，持续优化海外战略布局，在国际油气技术服务重点领域、重点市场形成一定竞争优势。“产品战略”收效显著，化学药剂业务量增长超一倍、电潜泵产品首次实现境外商业投用、油套管及树脂类产品首次走出国门、管道涂敷产品入网多家高端客户并实现突破。

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）全链条的服务能力

公司持续聚焦主责主业，不断优化产业布局，推进产业向高端化、数智化、绿色化转段升级，建立产业高质量发展评价指标体系，促进产业健康发展。

在上游油气开采方面，具备从勘探至弃置全过程的钻完井设计能力，具备从技术研发、产品加工制造到现场服务的提高采收率全产业链服务能力，具备国际领先的稠油热采移动式注热平台设计、建造能力，具备高端透平发电机组自主检测、维修技术能力，具备智能FPSO设计、建造及运维一体化服务能力，具备油气田设备设施从设计、建造、运维到弃置的全生命周期管理能力，具备边际油田开发、建设及运维一体化能力。

在低碳环保管理方面，具备节能低碳环保设备的设计、建造、运维能力，具备节能监测、碳资产管理、气体治理、固废处置、CCUS、海上风电、分布式能源利用等绿色低碳业务的方案设计、生产建设及运维管理一体化服务能力。

在油气田生产支持保障方面，具备智能工厂建设能力，具备油气田生产应急支持保障能力，具备油气生产外输和销售能力，具备完善的码头运输、基地仓储等供应链一体化服务能力。公司全产业链的业务体系和一体化的服务模式使公司具备较强的抗风险能力。

（二）较为完备的技术体系

公司始终秉持创新驱动战略，基于市场需求并结合公司产业结构，构建了七大专业技术体系，坚定践行产品战略，致力于打造公司新质生产力，形成了众多关键核心技术，破解多项“卡脖子”难题，打造出系列化“标志性技术、标志性产品”，全力推动公司质量变革、效率变革、动力变革。公司依托三级实验室体系，拥有高水平的研发平台，持续推动产学研深度融合。目前，公司拥有国家级研发平台6家、国家级技能大师工作室1个、中国海油重点实验室4个、海油发展重点实验室9个、博士后工作站7个。公司荣获省部级及以上科技奖励144项，建立企业级以上标准1,652项，其中国际标准12项、国家标准678项、行业标准714项、团体标准127项、中国海油标准121项。

（三）着力打造的核心品牌

公司强化产品战略实施，涵盖钻完修及智能注采工具、永磁电泵、化学药剂、油气田生产工艺撬块和外输装备、泵类/压缩机等生产动力装备、设备及管道智能检测产品、油气田数智管理和监测产品、油气田安全监测设备、节能环保设备、油气田腐蚀防护产品、特种防腐涂料、膜产品、化工催化剂、铂网催化剂等共400余种核心产品。公司以“海龙主品牌+特色品牌”为体系，梳理形成“海龙”产品品牌架构树，提高品牌知名度和美誉度，提升市场竞争力。

（四）“以人兴企”的管理理念

公司牢固树立“人才是第一资源”的理念，深入推进人才强企战略。持续优化人才发展体制机制，编制完善14项管理制度，细化二十余项重点举措，深入落实“六个提升行动”。公司坚持核心人才自主培养，运用“分级分层”的梯队化培养模式，从“压担子、搭台子、补短板、优服务”四方面着手，加强核心人才培养。目前，已有8人纳入中国海油战略性高层次人才计划、83人纳入海油发展两级专家储备人才库、100名青年科技人才开展三年培养计划。同时，公司加大高层次人才引进力度，根据产业核心能力建设需求，编制高层次人才和紧缺人才引进目录，实施工资总额单列管理，近年已引进近100名涉及透平等多个核心领域卡脖子技术攻关的高层次人才。

五、报告期内主要经营情况

公司全年实现营业收入525.17亿元，同比增长6.51%；归属于上市公司股东的净利润36.56亿元，同比增长18.66%。截至2024年末，公司总资产495.03亿元，归属于上市公司股东的净资产271.63亿元，资产负债率43.71%。

（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	52,516,934,873.70	49,307,957,578.16	6.51
营业成本	44,838,140,400.50	42,667,612,235.09	5.09
销售费用	278,632,126.77	244,568,375.15	13.93
管理费用	1,705,470,737.77	1,705,326,967.49	0.01
财务费用	3,028,829.52	10,002,199.14	-69.72

研发费用	986,075,513.11	1,162,039,279.64	-15.14
经营活动产生的现金流量净额	5,554,586,045.60	7,744,959,212.83	-28.28
投资活动产生的现金流量净额	-5,339,255,962.55	-5,364,226,443.45	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,287,330,985.68	-523,823,308.86	不适用
公允价值变动收益	52,255,153.19	14,037,248.17	272.26
信用减值损失	4,455,846.92	-17,701,229.83	不适用
资产减值损失	-50,013,690.52	-30,237,357.78	不适用
资产处置收益	1,308,021.30	825,041.64	58.54
营业外收入	76,035,958.42	41,636,427.47	82.62
营业外支出	506,278,763.56	47,173,099.10	973.24

营业收入变动原因说明：营业收入同比增长 6.51%，主要原因系受益于核心能力建设成效和增储上产深入推进，公司技术服务及产品类工作量增长拉动收入增长。

营业成本变动原因说明：营业成本同比增长 5.09%，主要原因系工作量增长使营业成本规模相应增加，同时公司持续开展提质降本增效行动，营业成本增幅低于营业收入增幅。

销售费用变动原因说明：销售费用同比增长 13.93%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加。

管理费用变动原因说明：管理费用同比增长 0.01%，基本持平。

财务费用变动原因说明：财务费用同比下降 69.72%，主要原因系银行存款利息收入增加。

研发费用变动原因说明：研发费用同比下降 15.14%，主要原因系公司推动研发活动聚焦重大专项、海洋能源新质生产力、战新产业等重点方向，更注重研发的质量和效益，项目数量相应减少。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额同比下降 28.28%，主要原因系收付款时间性差异影响，现金流整体保持充裕。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净额同比减少净流出 0.25 亿元，基本持平。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动产生的现金流量净额同比增加净流出 7.64 亿元，主要原因系偿还项目贷款和分红支出增加。

公允价值变动收益变动原因说明：公允价值变动收益同比增长 272.26%，主要原因系未到期的结构性存款收益同比增加。

信用减值损失变动原因说明：信用减值损失同比减少 0.22 亿元，主要原因系加强应收账款、其他应收款等管理，回款情况改善。

资产减值损失变动原因说明：资产减值损失同比增加 0.20 亿元，主要原因系加强资产质量管理，计提长期股权投资减值准备 0.24 亿元。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益同比增长 58.54%，主要原因系租赁合同变更利得增加。

营业外收入变动原因说明：营业外收入同比增长 82.62%，主要原因系本年出售 CCER 产生收益 0.50 亿元。

营业外支出变动原因说明：营业外支出同比增长 973.24%，主要原因系公司资产因台风受损发生修复支出。

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

收入和成本具体构成分析见下文。

(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 (%)
能源技术服务	21,732,906,617.45	17,899,507,471.16	17.64	15.12	12.16	增加 2.17 个百分点
低碳环保与数字化	10,060,039,923.26	8,117,550,437.99	19.31	0.91	-0.11	增加 0.82 个百分点
能源物流服务	23,209,658,795.97	21,049,984,407.75	9.31	0.60	0.08	增加 0.47 个百分点
分部间抵消	-2,485,670,462.98	-2,228,901,916.40	10.33	不适用	不适用	增加 4.16 个百分点
合计	52,516,934,873.70	44,838,140,400.50	14.62	6.51	5.09	增加 1.15 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	51,873,713,073.01	44,268,092,980.30	14.66	6.60	5.12	增加 1.20 个百分点
国外	643,221,800.69	570,047,420.20	11.38	-0.58	2.49	减少 2.65 个百分点
合计	52,516,934,873.70	44,838,140,400.50	14.62	6.51	5.09	增加 1.15 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

2024 年公司毛利率 14.62%，同比增长 1.15 个百分点，总体保持稳中有升，主要是持续深入开展提质降本增效行动，加强核心能力建设，成本增幅低于收入增幅。

从分地区来看，2024 年国内市场仍然是公司营业收入的主要来源，占公司营业收入比重为 98.78%，国内毛利率同比增加 1.20 个百分点，主要是加强成本精细化管控，提升投入产出效率，毛利率提升。2024 年，海外公司实现营业收入为人民币 6.43 亿元，占公司营业收入的 1.22%；毛利率 11.38%，同比降低 2.65 个百分点，主要原因是加大海外市场布局和市场开拓，资源投入同比增加。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(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

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
开采辅助活动	人工成本	5,247,887,297.46	11.70	4,912,006,925.40	11.51	6.84	
	材料成本	8,501,768,631.47	18.96	7,435,541,870.16	17.43	14.34	技术产品服务业务工作量同比增长
	外包成本	9,093,724,926.77	20.28	9,159,338,994.97	21.47	-0.72	
	折旧摊销费用	2,580,699,395.35	5.76	2,213,738,302.94	5.19	16.58	海洋石油 123 等资产投入运营
	商品采购成本	15,673,736,725.34	34.96	16,129,987,489.22	37.80	-2.83	
	其他	3,740,323,424.11	8.34	2,816,998,652.40	6.60	32.78	相关业务量增长，运输装卸费、代理费、仓储费、通讯费、租赁费等经营成本增加
	合计	44,838,140,400.50	100.00	42,667,612,235.09	100.00	5.09	

成本分析其他情况说明

持续开展降本增效专项行动，营业成本增长总体有效管控，同比增幅低于营业收入增幅。

(5). 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

(6). 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7). 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前5名客户销售额3,716,737.20万元，占年度销售总额70.77%；其中前五名客户销售额中关联方销售额3,638,295.48万元，占年度销售总额69.28%。

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	中国海洋石油有限公司	3,242,173.72	61.74
2	爱思开尔世恩株式会社	78,441.72	1.49

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前5名供应商采购额1,483,305.48万元，占年度采购总额38.77%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额1,443,194.99万元，占年度采购总额37.73%。

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

单位：万元 币种：人民币

序号	供应商名称	采购额	占年度采购总额比例（%）
1	中国建筑第八工程局有限公司	40,110.49	1.05

其他说明：

无。

3、费用

√适用 □不适用

销售费用27,863.21万元，同比增加3,406.38万元，同比增长13.93%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加。

管理费用170,547.07万元，同比增加14.38万元，同比增长0.01%，基本持平。

财务费用302.88万元，同比减少697.34万元，同比下降69.72%，主要原因系银行存款利息收入增加。

4、研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	986,075,513.11
本期资本化研发投入	924,377.36
研发投入合计	986,999,890.47
研发投入总额占营业收入比例（%）	1.88
研发投入资本化的比重（%）	0.09

(2). 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	2,437
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	17.04
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	88
硕士研究生	735
本科	1,558
专科	45
高中及以下	11
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下(不含30岁)	196
30-40岁(含30岁,不含40岁)	1,139
40-50岁(含40岁,不含50岁)	877
50-60岁(含50岁,不含60岁)	225
60岁及以上	0

注：此处研发人员指公司直签人员。

(3). 情况说明

√适用 □不适用

2024年，公司聚焦提高科技创新效能，持续构建科技创新生态系统。

一是强化科技顶层设计，打造公司技术谱系。建立以技术成熟度、自主可控度等为主要指标的、“业务范围全覆盖、技术支撑全流程、科研布局全维度”的海油发展特色技术谱系。依据技术谱系，形成了公司十大“产品、装备、工艺、储备技术”清单，并基于清单制定了2025年科技项目立项指南，形成以立项指南为载体的“由上而下、上下结合”的立项模式，核心攻关方向得到显著聚焦。

二是精准配置科研资源，提升科研投入效能。坚持产业导向、问题导向、需求导向，持续聚焦核心领域，提升科技攻关体系化能力，重点支持实验室建设，在保持合理投入强度的基础上，进一步突出关键核心技术攻关和布局，能源技术服务产业研发投入占比超过50%。同时，为做好技术储备，助力转型发展，低碳数字化产业研发投入占比超过45%。

三是落实产品技术布局，推进科技成果转化。年度布局了人工举升Ⅱ期、采油化学品Ⅱ期，水下采油树工程化应用等公司级科技重大专项，关键产品的自主化、智能化、序列化初显成效。如国内首创7"超级一趟多层压裂充填工艺及工具成功应用；建成我国首台套兆瓦级电解海水制氢撬装装置；自主研发的我国首座具备六井同注能力的自升式移动注热平台“热采一号”正式交付；自主形成小微透平系列化产品。

(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

本期经营活动产生的现金流量净额 55.55 亿元，同比减少 21.90 亿元，同比下降 28.28%，主要原因系收付款时间性差异影响，现金流整体保持充裕。

本期投资活动产生的现金流量净额-53.39 亿元，同比减少净流出 0.25 亿元，保持稳定。

本期筹资活动产生的现金流量净额-12.87 亿元，同比增加净流出 7.64 亿元，主要原因系偿还项目贷款和分红支出增加。

本期汇率变动对现金及现金等价物的影响额 0.18 亿元，同比增加 0.06 亿元，主要是受汇率波动影响。

本期现金及现金等价物净增加额-10.54 亿元，同比减少 29.22 亿元，年末现金及现金等价物余额 45.51 亿元，同比减少 10.54 亿元，主要原因系经营活动和筹资活动现金流量净额同比减少。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

营业外支出 5.06 亿元，同比增加 4.59 亿元，主要原因系公司资产因台风受损发生修复支出。

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1、 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
交易性金融资产	5,220,692,953.44	10.55	2,568,437,800.25	5.72	103.26	
预付款项	52,864,916.94	0.11	91,427,226.31	0.20	-42.18	
其他应收款	138,636,237.45	0.28	66,047,170.14	0.15	109.90	
存货	1,014,116,837.23	2.05	748,871,068.04	1.67	35.42	
一年内到期的非流动资产	4,486,277.42	0.01	2,042,627.94	0.00	119.63	
长期股权投资	4,307,095,673.73	8.70	2,892,377,480.41	6.44	48.91	
在建工程	1,734,964,061.95	3.50	912,276,483.94	2.03	90.18	
开发支出			4,640,150.95	0.01	-100.00	
其他非流动资产	18,265,998.93	0.04			不适用	
短期借款			57,017,543.33	0.13	-100.00	

应付票据			25,337,120.04	0.06	-100.00	
合同负债	782,599,780.32	1.58	410,214,154.04	0.91	90.78	
长期借款	2,018,344,635.78	4.08	1,506,722,291.78	3.36	33.96	
预计负债	27,256,337.57	0.06	1,231,672.99	0.00	2,112.95	
其他非流动负债			25,000,000.00	0.06	-100.00	
专项储备	38,150,238.29	0.08	56,540,558.20	0.13	-32.53	

其他说明：

1.交易性金融资产较上年同期增加 26.52 亿元，增长 103.26%，主要原因系购买结构性存款增加。

2.预付款项较上年同期减少 0.39 亿元，下降 42.18%，主要原因系工程项目预付账款减少。

3.其他应收款较上年同期增加 0.73 亿元，增长 109.90%，主要原因系代收客户款项增加。

4.存货较上年同期增加 2.65 亿元，增长 35.42%，主要原因系保障生产作业需要，生产备料和保供物资增加。

5.一年内到期的非流动资产较上年同期增加 244.36 万元，增长 119.63%，主要原因系分期收款提供劳务的长期应收款重分类所致。

6.长期股权投资较上年同期增加 14.15 亿元，增长 48.91%，主要原因系 LNG 运输船股权投资增加。

7.在建工程较上年同期增加 8.23 亿元，增长 90.18%，主要原因系装备智能制造基地、海洋石油 165 改造等在建项目持续投入。

8.开发支出较上年同期减少 464.02 万元，下降 100.00%，主要原因系开发项目结转为无形资产。

9.其他非流动资产较上年同期增加 0.18 亿元，主要原因系预付项目设备及工程款一年以上重分类所致。

10.短期借款较上年同期减少 0.57 亿元，下降 100.00%，主要原因系加强现金流管理，清偿全部短期借款。

11.应付票据较上年同期减少 0.25 亿元，下降 100.00%，主要原因系加强票据结算管理，应付票据清零。

12.合同负债较上年同期增加 3.72 亿元，增长 90.78%，主要原因系优化合同条款，合同预收款增加。

13.长期借款较上年同期增加 5.12 亿元，增长 33.96%，主要原因系装备智能制造基地、海洋石油 165 投资项目贷款提款增加。

14.预计负债较上年同期增加 0.26 亿元，增长 2,112.95%，主要原因系计提未决诉讼预计损失增加。

15.其他非流动负债较上年同期减少 0.25 亿元，下降 100.00%，主要原因系回购 CCER 信托资产，融资款清零。

16.专项储备较上年同期减少 0.18 亿元，下降 32.53%，主要原因系加强安全管理，安全生产费使用支出增加。

2、境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产4,383,218,225.89（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为8.85%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3、截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

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

1.2024 年行业回顾

2024年，油田技术服务行业在复杂多变的市场环境中展现出了一定的韧性与适应性。在技术服务方面，2024年油服行业持续推进技术创新，以适应油价震荡波动的发展环境。全球工程技术服务市场规模约为3161亿美元，同比增长3%，这在某种程度上体现出行业在技术服务领域的持续投入和增长。不过，地缘政治冲突以及全球经济增长动能不足等因素依旧影响着行业。此外，随着全球能源转型的推进，传统化石能源清洁化利用和可再生能源开发给油服行业带来新的机遇与挑战。

2.2025 年业务展望

国际能源署（IEA）发布的《全球能源回顾 2025》中指出，2024年，全球能源需求同比增长2.2%，低于全球GDP3.2%的增速，但高于2013年至2023年间年均1.3%的能源需求增长率。2025年，随着全球经济复苏和新兴经济体工业化进程加速，能源需求预计仍将保持小幅增长。在此形势下，油田技术服务行业将迎来新的发展机遇。技术创新和数字化转型成为推动行业发展的关键力量。大数据、人工智能等先进技术的应用，不但会优化作业流程、提高作业效率、降低运营成本，还将推动整个行业的智能化升级。同时，页岩气等非常规油气的商业化开发，也为油服行业增添了新的增长点。然而，行业也存在着地缘政治风险、贸易摩擦等不确定因素。不过，各国对能源安全的重视程度不断提高，加大了油气勘探开发的投入，这将为油田技术服务行业提供广阔的市场空间。公司将坚定加快建设中国特色世界一流能源技术服务公司的目标不动摇，围绕“打造具有国际竞争力的专业化创新型能源技术服务公司”定位，坚持提能力、拓渠道、建机制、调策略、强合规，不断提升技术服务和产品质量，抓住行业发展机遇，在服务和保障好国家能源安全的同时，进一步提升行业影响力。

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

公司于2022年12月2日召开第五届董事会第四次会议、2022年12月26日召开2022年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立LNG运输船合资公司暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、商船三井、远海公司组

建6家单船公司，总资本金为30,100万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为13,545万欧元。每家单船公司将建造1艘LNG运输船，船舶建成后期租给气电集团新加坡贸易公司从事LNG货物运输，运输船建造项目总投资约106,409万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的2022-052和2022-056公告。

截至2024年12月31日，6家单船公司已设立，海油发展2024年出资4,536.00万欧元，累计出资12,249.00万欧元。首船于2024年5月28日建成投产，二船于12月23日建成投产，其余四艘船2024年已陆续开工建造，计划分别于2025年和2026年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

公司于2023年8月22日召开第五届董事会第七次会议、2023年10月18日召开2023年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立LNG运输船合资公司（二期）暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、日本邮船、CMES LNG Project 4 Company Limited共同投资成立6家单船公司，总资本金为41,258.16万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为18,566.17万欧元。每家单船公司将建造1艘LNG运输船，船舶建成后期租给气电集团新加坡贸易公司从事LNG货物运输，运输船建造项目总投资约134,890.82万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的2023-022和2023-029公告。

截至2024年12月31日，6家单船公司已设立，海油发展已出资12,637.80万欧元。三艘船2024年已陆续开工建造，另外三艘船计划2025年陆续开工建造，计划分别于2026年和2027年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

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	2,568,437,800.25	52,255,153.19			5,100,000,000.00	2,500,000,000.00		5,220,692,953.44
应收款项融资	187,304,148.36						-56,127,959.46	131,176,188.90
其他权益工具	189,643,136.31		10,107,060.62					199,750,196.93
合计	2,945,385,084.92	52,255,153.19	10,107,060.62		5,100,000,000.00	2,500,000,000.00	-56,127,959.46	5,551,619,339.27

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

1. 主要控股子公司基本情况

单位：万元

序号	公司名称	注册资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例 (%)
1	中海油能源物流有限公司	31,356.00	主要提供海洋石油勘探、开发的后勤服务，包括油品和化工材料的经销、仓储服务、码头服务和机具租赁等	430,254.98	240,534.07	39,498.97	100
2	中海油能源发展装备技术有限公司	48,036.05	海上设备设施运维及专用产品加工制造等	695,426.46	186,906.17	55,543.98	100

注：本报告取得和处置子公司情况，详见财务报告附注九、合并范围的变更。

(1) 对单个子公司净利润占比达到公司净利润 10%以上的分析

中海油能源物流有限公司本期收入 90.45 亿元，同比上年同期 96.39 亿元减少 6.17%；净利润 3.95 亿元，同比上年同期 3.60 亿元增长 9.75%，主要系物资供应量价双降，商品销售业务收入同比下降；通过加强科技赋能，开展“智能基地、智能仓储、智能配送”建设，提升基地物流作业效率，经营质量持续优化，利润实现增长。

中海油能源发展装备技术有限公司本期收入 86.42 亿元，同比上年同期 73.73 亿元增长 17.21%；净利润 5.55 亿元，同比上年同期 2.52 亿元增长 120.07%，主要受益于核心能力建设成效和增储上产持续深入推进，工作量同比增加带动收入利润双增长。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析

中海油能源发展装备技术有限公司说明同上。

2. 主要参股公司基本情况

单位：万元

序号	公司名称	注册资本	注册时间	主营业务	实际出资额	持股比例 (%)
1	上海液化天然气海运有限公司	6,500.00 (美元)	2009/11/12	投资、拥有、运营和管理上海液化天然气项目船舶	1,042.94 (美元)	20.00

2	深圳市杉叶实业有限公司	2,300.00	1995/12/15	潜水作业、海事服务等专业服务	1,127.00	49.00
3	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	8,343.98	2007/6/18	液氮、液氩、液氧、氮气及食品添加剂生产, 场地、管廊等设施租赁及相关技术服务	4,171.99	50.00
4	北京绿色交易所有限公司	65,100.00	2008/8/1	提供企业环境产权及节能减排技术的交易场所和服务, 节能减排技术交易、排污权交易、碳交易、节能量交易等	2,365.48	3.07
5	海油发展美钻深水系统有限公司	20,000.00	2015/9/17	设计、研发、生产、销售、维护: 油气开发装备、工具等	2,000.00	40.00
6	莆田海发新能源有限公司	13,914.35	2009/8/12	冷能科技推广和应用等	5,565.74	40.00
7	数岩科技股份有限公司	6,414.74	2010/9/30	软件开发和信息技术服务等	2,983.49	20.15

(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

党的二十大报告明确提出“加大油气资源勘探开发和增储上产力度”的战略部署，并强调“推动能源清洁低碳高效利用”这一转型方向。党的二十届三中全会进一步提出“健全因地制宜发展新质生产力体制机制，完善实体经济和数字经济深度融合制度”的顶层设计，为能源行业的高质量发展指明路径。

从能源行业发展趋势来看，该行业正处于深刻变革期。短期内，油气行业仍将占据重要地位。但能源结构朝着清洁低碳化、能源利用高效化发展的趋势不可逆转。全球能源需求增长推动油气勘探投资稳定，产量稳步提升。与此同时，可再生能源装机量快速增长，化石能源借助碳捕集、甲烷减排等技术实现清洁化利用。数字化转型与能效提升深度融合，智能油田、智慧电网等新型基础设施建设推动全产业链智能化升级。新能源材料技术迭代显著，储能、氢能、光伏材料的创新为转型提供关键技术支撑。传统能源与清洁技术协同发展，形成多维度、多层次的能源行业新格局。

在此背景下，传统油气公司正加速向综合性能能源服务商转型。国际能源巨头如BP、壳牌等通过加大可再生能源投资、布局低碳技术等方式拓展业务边界。国内油气企业也积极推进数字化、智能化和绿色低碳转型，推动构建传统能源与新能源融合发展的新生态，加大技术研发与设备升级投入，为未来发展奠定基础。以斯伦贝谢、哈里伯顿、贝克休斯为代表的国际油服企业仍占据

行业主导地位，凭借敏锐的行业洞察力，在绿色低碳和数字化领域率先发力，积极打造新型核心竞争力，实现从传统油服向综合能源技术服务商的转型，经营业绩显著增长。国内油服企业则抓住国内油气增储上产的机遇，加大技术研发投入，优化业务结构，提升服务质量，与国际领先企业的差距正在逐步缩小。

从综合竞争力评估而言，公司在国内油服行业仍保持领先地位且不断巩固，于国际化布局和技术创新方面彰显出强大的发展潜力。在未来，随着加强能源安全保障能力的要求进一步提高，以及能源转型的持续深入，公司有望在更多领域取得突破，进一步缩小与国际巨头间的差距。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

聚焦主业战略：是企业发展的战略选择，是增强核心功能和践行国有企业的使命担当。公司要聚焦主责主业做优能源技术服务核心业务，聚焦优势资源加快发展并做强绿色低碳和数字化特色业务，聚焦相对竞争优势创新发展新材料新兴业务，坚持有进有退，有所为有所不为，持续推进公司产业结构向优、动能增强、效益跃升，切实推进公司发展实现质的有效提升和量的合理增长。

绿色低碳战略：是践行绿色发展理念，建设美丽中国的必然要求，更是公司未来业务增长基石。通过推动新理念、新技术、新模式及新业态在现有产业体系广泛嵌入并深化应用，构建以技术创新、应用创新、模式创新为内核并相互融合的绿色低碳产业体系和清洁能源技术服务体系，提供低碳绿色高品质服务，努力打造国际一流的低碳管理能力和低碳产业竞争力。

创新驱动战略：是公司发展核心动力，是提高核心竞争力的必经之路。聚焦公司重大战略需求和未来产业发展制高点，把握能源转型、数字化转型趋势和变革路径，进行有效、有目的和有质量的技术创新、管理创新、商业模式创新或机制创新，让组织、人才、资金高度集聚高效流通，持续有力发挥精准有效投资在稳定发展大盘的根基作用，加快实现创新驱动对公司高质量发展的核心支撑价值，不断提升全员劳动生产率，不断增强发展新动力、新活力。

成本领先战略：是公司关键竞争优势，是公司优化资源配置，提高生产效率的关键所在。通过技术创新、精益管理以及数字化、智能化等手段，持续优化一体化服务模式，实现产业间协同发展，实现精简高效组织机构对产业高质量发展的有力支撑；进一步健全完善成本控制体系，有效降低成本水平，提升质量效益，让成本领先成为公司特色竞争优势，为低成本清洁能源消费持续贡献价值。

(三) 经营计划

适用 不适用

2025年是实施公司“十四五”规划的收官之年，公司将充分发挥科技创新和精益管理的双轮驱动作用，增强核心功能、提升核心竞争力，加快培育发展海洋能源新质生产力，全面完成“十四五”发展规划任务，筑牢“十五五”良好开局基础。

一是坚持聚焦主责主业，持续优化产业布局结构，加快培育战新产业，切实抓好产业结构焕新升级。

二是坚持做强做优做特，持续加大核心能力攻坚，提升一体化协同效能，切实抓好增储上产服务保障。

三是坚持科技自立自强，优化配置创新资源，大力促进科技成果转化，激发自主创新能力建设动能，塑强数智发展新优势。

四是坚持价值创造导向，分级分类、内外兼修增强外部市场开拓能力，深入推进品牌建设，提升公司品牌价值和影响力。

五是坚持深耕精益管理，加快构建以产品为核心的质量管理体系、成本领先型的穿透式成本管理体系，以及以效率效能为导向的现场管理示范场景，实施全面提质降本增效。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 健康安全环保风险

一是油气生产本身固有的安全环保风险；二是特殊因素带来的影响会加大固有安全环保健康风险，诸如台风、暴雨等极端天气对海上设施设备及海上施工作业带来影响；三是在增储上产背景下，工作量持续增加，安全环保风险随之加大。

对策：一是坚持“安全第一、环保至上、人为根本、设备完好”的QHSE核心理念，扎实开展治本攻坚和基层基础提升行动，持续强化安全领导力建设、压实安全生产责任。二是持续开展承包商安全管理监督检查，深化承包商安全管理提升，形成“培优、选优、推优、用优”的良性循环。三是实施风险动态管控，结合作业活动频次及风险等级建立“海油发展十大安全环保风险”，每半年进行更新，通过“人防、物防、技防、事防”持续加强风险管控能力。四是聚焦高风险作业计划和提级升级管理要求，加强重点时段和高风险作业管控。五是持续推动安全环保管理数字化智能化。六是做好自然灾害防范应对工作，持续强化应急能力建设。七是围绕“治未病”大健康理念，加强重点人群健康管理、持续促进全员身心健康。

2. 油价波动风险

公司业务侧重于油田生产阶段，对油价波动敏感度相对较低。然而，若油价长期处于低位，公司也将面临市场需求萎缩以及经营压力增大的风险。

对策：一是聚焦价值创造能力提升，围绕企业功能定位，突出优智钻完井关键领域，持续加大核心能力攻坚，通过提供专业化、定制化的服务，提升盈利能力。二是持续开展降本增效，深耕精益管理，持续推进系统性、结构性降本，全面提高经营质效。三是健全外部市场政策措施，全面加强品牌建设，拓展业务网络，抓好外部市场开拓攻坚。

3. 国际化经营风险

全球经济不确定性、地缘政治波动及政策变化将增加市场进入难度。同时，文化差异、法律风险及竞争压力亦不可忽视，需谨慎评估并加强风险管理，以确保稳健发展。

对策：一是明确发展思路，积极谋划十五五国际化发展战略。二是扎实做好战略布局，坚持“一区一策”，做强做大海外市场。三是加大海外资源投入，全面提升项目管理能力、区域统筹能力、市场开发能力，加强海外人才队伍建设。四是加强商务模式研究，制定风险管理策略。组织开展全面市场风险评估，规避风险敞口。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第四节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司始终坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，认真贯彻“两个一以贯之”，坚持把党的领导融入公司治理之中，加快完善中国特色现代企业制度，不断提高公司治理水平和运行质量，健全完善公司治理体系。公司严格按照《公司法》《证券法》和证监会、上交所的有

关要求，建立并严格执行内部控制制度，加强内幕信息管理，强化信息披露工作，不断完善公司法人治理结构，切实维护公司及全体股东利益。具体情况如下：

1. 股东与股东大会

公司根据《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》的要求，按时合规召开股东大会。股东大会的会议提案、议事程序、会议表决严格按照相关规定要求执行。在审议有关关联交易的议案时，关联股东回避表决，确保关联交易公平合理，确保相关议案表决程序合规有效。报告期内，召开一次年度股东大会和一次临时股东大会，分别审议通过《2023年度董事会工作报告》《2023年度监事会工作报告》《2023年年度报告全文及摘要》等15项议案和《关于2025-2027年度日常关联交易预计的议案》《关于与财务公司签订〈金融服务框架协议〉暨关联交易的议案》《关于变更会计师事务所的议案》等4项议案，股东大会决议符合法律法规的规定和全体股东，特别是中小股东的合法权益。

2. 董事与董事会

2024年5月27日，公司董事会收到公司董事长朱磊先生递交的辞职报告。朱磊先生因工作调整原因申请辞去公司董事、董事长及董事会战略与社会责任委员会委员职务，辞职后不再担任公司任何职务。根据《公司章程》的相关规定，公司全体董事共同推举董事周天育先生代为履行公司董事长及董事会战略与社会责任委员会委员、召集人职责，代行职责的期限自推举之日起至董事会选举产生新任董事长之日止。报告期内，各位董事勤勉尽责，认真履行董事义务，充分发挥专业技能和决策能力。报告期内，召开董事会会议7次，董事会的召集、召开、议事程序符合《公司章程》《董事会议事规则》的规定，涉及关联交易议案时，均事前提交独立董事审核，在表决涉及关联交易的议案时，关联董事均回避表决，表决程序合法、合规。公司董事会下设审计委员会、薪酬与提名委员会、战略与社会责任委员会，在公司的经营管理中能充分发挥其专业作用。

3. 监事与监事会

公司监事会严格执行《公司法》《公司章程》的有关规定，人数和人员构成符合法律、法规的要求，能够依据《监事会议事规则》等制度，认真履行自己的职责，对公司决策程序、依法运作情况、董事会和高级管理人员的履职情况、内部控制体系建设、定期报告、利润分配、关联交易情况等进行检查，并对公司的重大事项提出了科学合理的建议，切实维护股东利益。报告期内，监事会共召开监事会会议6次并形成决议文件，推动了公司的规范运作和健康发展。

4. 控股股东与上市公司

公司与控股股东在人员、资产、财务、组织机构和经营业务相互独立。公司建立了防止控股股东及其关联企业占用上市公司资金、侵害上市公司利益的长效机制，严格履行关联交易审批程序，未发生大股东占用上市公司资金和资产的情况，有效维护公司独立性，保障全体股东特别是中小股东的权益，促进长期健康发展。

5. 信息披露与透明度

公司严格按照《证券法》《上市公司信息披露管理办法》等法律法规的要求，强化内部管理，完善信息披露内部控制制度与流程，提高信息披露工作水平，维护公司在资本市场的良好形象，保障投资者知情权。公司通过上交所网站、《上海证券报》《中国证券报》等平台，有效披露有关信息，并做好信息披露前的保密工作，保证公司信息披露的公开、公平、公正，积极维护公司和投资者，尤其是中小股东的合法权益。报告期内，公司严格按照《内幕信息知情人登记制度》的规定进行相关人员的登记，不存在因信息披露违规受到监管机构批评、谴责或处罚的情况。荣获上交所2023-2024年度信息披露工作最高评价“A”级（优秀）。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2023年年度股东大会	2024年6月5日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn； 公告编号： 2024-015	2024年6月6日	本次会议全部议案表决通过，具体内容详见《中海油能源发展股份有限公司2023年年度股东大会决议公告》（2024-015）
2024年第一次临时股东大会	2024年12月16日	上海证券交易所网站 www.sse.com.cn； 公告编号： 2024-033	2024年12月17日	本次会议全部议案表决通过，具体内容详见《中海油能源发展股份有限公司2024年第一次临时股东大会决议公告》（2024-033）

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
周天育	董事、总经理	男	50	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	124.45	否
杜向东	董事	男	56	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	122.50	否
张伟	董事	男	51	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	0.00	是
宗文龙	独立董事	男	51	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	20.00	否
姜小川	独立董事	男	67	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	20.00	否
王月永	独立董事	男	59	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	20.00	否
刘秋东	监事会主席	男	52	2023.10.18	2025.06.13	0	0	0	/	0.00	是
许金良	监事	男	62	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	0.00	是
汪俊	职工监事	男	43	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	85.62	是
王伟	副总经理	男	53	2020.07.24	2025.06.13	0	0	0	/	120.00	否
种晓洁	财务总监	女	48	2024.06.19	2025.06.13	0	0	0	/	56.86	是
黄小龙	副总经理	男	44	2022.06.14	2025.06.13	0	0	0	/	118.00	否
吕长龙	副总经理	男	44	2023.04.07	2025.06.13	0	0	0	/	115.00	否
肖德斌	董事会秘书、总法律顾问	男	56	2023.04.07	2025.06.13	0	0	0	/	98.83	否

朱磊	董事长（离任）	男	56	2020.06.05	2024.05.27	0	0	0	/	80.97	是
孟俞利	财务总监（离任）	女	46	2019.08.23	2024.06.19	0	0	0	/	63.98	是
合计	/	/	/	/	/	0	0	0	/	1,046.21	/

注：

- 1、上述董事、监事、高级管理人员的薪酬情况为报告期内担任公司董事、监事、高级管理人员期间从公司获得的税前报酬总额以及是否在公司关联方获取报酬。
 - 2、2024年5月27日，朱磊先生因工作调整辞去公司董事、董事长及董事会战略与社会责任委员会委员职务。
 - 3、2024年6月19日，孟俞利女士因工作调整辞去公司财务总监。
 - 4、2024年6月19日，公司召开第五届董事会第十二次会议，审议通过《关于聘任高级管理人员的议案》，聘任种晓洁女士为财务总监。
- 其他说明：种晓洁女士被聘任前在关联方任职领取报酬，孟俞利女士离任后在关联方任职领取报酬。

姓名	主要工作经历
周天育	现任海油发展董事、总经理。中国国籍，1974年出生，2007年获得西南石油大学石油与天然气工程专业工学硕士学位。2006年加入中国海油，曾任湛江分公司人力资源部经理、南海西部石油管理局（有限湛江分公司）人力资源部经理、湛江分公司总经理助理兼南海西部石油管理局（有限湛江分公司）人力资源部经理、南海西部石油管理局（有限湛江分公司）党委副书记、工会主席、中国共产党中国海洋石油南海西部地区工作委员会副书记，中海石油（中国）有限公司湛江分公司党委副书记、工会主席、中国共产党中国海洋石油南海西部地区工作委员会副书记，中海石油（中国）有限公司湛江分公司党委副书记、工会主席，中海石油（中国）有限公司海南分公司党委副书记、工会主席、中海石油（中国）有限公司海南分公司党委副书记，海南区域党工委副书记，协调工作领导小组成员，中海石油（中国）有限公司海南分公司工会主席、中国海洋石油集团有限公司（中国海洋石油有限公司）人力资源部（党组组织部）副总经理（副部长）。
杜向东	现任海油发展董事、党委副书记。中国国籍，1968年出生，2008年获中国科学院地质与地球物理研究所固体地球物理学专业在职研究生学历、理学博士学位。1999年加入中国海油，曾任海洋石油勘探开发研究中心计算部副经理、中海石油研究中心勘探研究院技术发展部国家863课题负责人、中海石油研究中心勘探研究部技术储备与技术支持室专业经理、中海石油（中国）有限公司北京研究中心国际研究部经理、中海油研究总院海外评价中心主任、中海油研究总院勘探研究院院长、中海油研究总院地球物理副总师兼勘探研究院院长、中海油研究总院（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）总工程师（地球物理）、中海油研究总院有限责任公司（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）总工程师（地球物理）。
张伟	现任海油发展董事。中国国籍，1973年出生，2008年获赫里欧-瓦特大学石油工程专业工学硕士学位。2004年加入中国海油，曾任中海油深圳分公司技术部惠州油田项目经理、中海油深圳分公司研究院油藏首席工程师、南海东部石油管理局（有限深圳分公司）研究院油

	<p>藏总师、南海东部石油管理局（有限深圳分公司）白云天然气作业公司主任工程师、南海东部石油管理局（有限深圳分公司）开发部经理兼 15/34 合同区联管会中方首席代表、中海石油（中国）有限公司深圳分公司总工程师（开发），中海石油深海开发有限公司总工程师（开发）、任中海石油（中国）有限公司深圳分公司副总经理、总工程师（开发），中海石油深海开发有限公司副总经理、总工程师（开发）、中国海洋石油有限公司开发生产部副总经理兼总工程师（开发）。现兼任中国海洋石油有限公司勘探开发部副总经理、总工程师（开发）。</p>
宗文龙	<p>现任海油发展独立董事。中国国籍，1973 年出生。1995 年获长春税务学院会计学本科学历，学士学位。2000 年获长春税务学院会计学硕士研究生学历，2005 年获中国人民大学会计学博士研究生学历。自 2005 年起任职于中央财经大学，现任会计学院教授、财务会计系主任。现兼任中视传媒股份有限公司、大唐国际发电股份有限公司、融通基金管理有限公司独立董事。</p>
姜小川	<p>现任海油发展独立董事。中国国籍，1957 年出生。1982 年获得北京大学法律系本科学历，2003 年获得中央党校法学硕士、2012 年获得中国政法大学法学博士学位研究生。中央党校(国家行政学院)教授、法学博士、博士研究生导师。北京市高校优秀骨干教师，北京企业法治与发展研究会副会长，中国廉政法制研究会常务理事。具有独立董事资格。2002 年 5 月至 2017 年 7 月，任中央党校教授、博士研究生导师。</p>
王月永	<p>现任海油发展独立董事。中国国籍，1965 年出生。1988 年获山东财经大学财务会计专业本科学历学士学位，1995 年获天津财经大学财务会计专业硕士研究生学历，2008 年获天津大学管理科学与工程专业管理学博士学位，高级会计师。历任山东证券交易中心研究发展部经理、清算部经理、总会计师；山东省东西结合信用担保有限公司副总经理；北京安联投资有限公司总裁助理。2010 年至今任北京圣博扬投资管理有限公司总经理。现任山东新华医疗器械股份有限公司董事，兼任潜能恒信能源技术股份有限公司、北京碧水源科技股份有限公司、英大泰和人寿保险股份有限公司独立董事。</p>
刘秋东	<p>现任海油发展监事会主席。中国国籍，1972 年出生。2005 年获澳大利亚 Deakin University（迪肯大学）MBA 专业、商学（会计）专业硕士研究生学位。2007 年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司董秘与外事办公室信息披露岗位经理、中海油田服务股份有限公司财务部会计岗位经理、中国海洋石油集团有限公司财务资产部报告分析处处长、中国海洋石油集团有限公司财务资金部副总经理。现任中国海洋石油集团有限公司财务资金部副总经理、中国海洋石油有限公司资金部副总经理、中海油田服务股份有限公司非执行董事。</p>
许金良	<p>现任海油发展监事、中国海油专职监事。中国国籍，1963 年出生，1984 年获湖南大学电气工程系工业电气自动化专业大学本科学历。1993 年加入中国海油，曾任海南富岛化工有限公司供销公司副经理、中海石油化学有限公司总经理办公室主任、中海石油化学股份有限公司装备采办部总经理、中海石油化学股份有限公司监察部总经理、中国海洋石油集团有限公司党组派驻化学公司纪检组副组长、中海石油气电集团有限责任公司监事。</p>
汪俊	<p>现任海油发展职工监事。中国国籍，1982 年出生，2005 年获得西安石油大学学士学位。2005 年加入中国海油，曾任中海石油气电集团贸易分公司人力资源部总经理，交通新能源事业部党委副书记、纪委书记，海油发展党群工作部副总经理、党群工作部总经理。</p>
王伟	<p>现任海油发展副总经理、安全总监。中国国籍，1972 年出生，1995 年获得上海海运学院航海系海洋船舶驾驶专业工学学士学位，2006 年获得天津财经大学工商管理专业工商管理硕士学位。1998 年加入中国海油，曾任中海石油（中国）有限公司质量健康安全环保部应急管</p>

	理处处长，中国海油质量健康安全环保部应急管理处处长、质量管理和中下游安全处长、中下游安全处处长、安全监督处处长。
种晓洁	现任海油发展财务总监。中国国籍，1977年出生，1998年毕业于陕西经贸学院国际贸易专业，2009年获中央财经大学工商管理专业硕士学位，高级会计师。1998年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司技术中心计划财务部经理，中海油田服务股份有限公司油田技术事业部计划财务部经理，中海油田服务股份有限公司计划资金部计划预算岗位经理，中海油田服务股份有限公司油田化学事业部副总经理，中海油田服务股份有限公司计划资金部经理，中海油田服务股份有限公司计划财务部经理，中海油田服务股份有限公司首席财务官（CFO）。
黄小龙	现任海油发展副总经理。中国国籍，1980年出生，2003年获得大庆石油学院资源勘查工程专业工学学士学位，2019年获得中国石油大学（北京）石油与天然气工程硕士学位。2003年加入中国海油，曾任海油发展工程技术公司深圳分公司经理兼深水项目组副经理，海油发展工程技术公司国际公司经理，海油发展科创与数字化部副总经理，海油发展工程技术公司总经理。
吕长龙	现任海油发展副总经理。中国国籍，1980年出生，2002年获西安石油学院机械工程系化工设备与机械专业大学本科学历、工学学士学位。2002年加入中国海油，曾任海油发展安全生产部装备管理经理、安全经理，安全生产部副总经理，海油发展装备技术公司副总经理。
肖德斌	现任海油发展总法律顾问、董事会秘书、法律部总经理（董事会办公室主任）。中国国籍，1968年出生，1992年获黑龙江商学院石油储运专业学士学位，2007年获中国人民大学法学院深圳研究生院民商法专业法学硕士学位。1992年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司配餐服务分公司副总经理，海油发展配餐服务分公司副总经理，海油发展经营管理部副总经理、国际部总经理、审计部总经理。
朱磊	原海油发展党委书记、董事长。中国国籍，1969年出生，1991年获西南石油学院油建工程系石油储运专业大学本科学历。1991年加入中国海油，曾任中国海油计划部副总经理、规划计划部副总经理，海洋石油工程股份有限公司党委书记、执行副总裁，中国海油人力资源部总经理、中国海油党组组织部部长。
孟俞利	原海油发展财务总监。中国国籍，1978年出生，2001年获中央财经大学会计学专业学士学位，2009年获中央财经大学管理学硕士学位。2001年加入中国海油，曾任中国海油财务管理部税务政策研究高级主管，中海油新能源投资有限责任公司财务部总经理，中国海油财务资产部处长，海油发展财务部副总经理、财务部总经理。

其它情况说明

适用 不适用

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

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
刘秋东	中国海洋石油集团有限公司	财务资金部副总经理	2022年12月	
朱磊	中国海洋石油集团有限公司	副总经济师	2023年10月	
		规划计划部总经理	2025年5月	
在股东单位任职情况的说明	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

2、在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
张伟	中国海洋石油有限公司	勘探开发部副总经理、总工程师（开发）	2022年9月	
刘秋东	中国海洋石油有限公司	资金部副总经理	2022年12月	
刘秋东	中海油田服务股份有限公司	非执行董事	2023年8月	
宗文龙	中央财经大学	会计学院财务会计系主任	2005年9月	
宗文龙	中视传媒股份有限公司	独立董事	2019年10月	
宗文龙	大唐国际发电股份有限公司	独立董事	2021年11月	
宗文龙	融通基金管理有限公司	独立董事	2022年7月	
王月永	北京碧水源科技股份有限公司	独立董事	2024年4月	
王月永	潜能恒信能源技术股份有限公司	独立董事	2025年1月	
王月永	英大泰和人寿保险股份有限公司	独立董事	2024年4月	
王月永	山东新华医疗器械股份有限公司	董事	2023年7月	
王月永	北京科净源科技股份有限公司	独立董事	2021年2月	2024年4月
在其他单	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

位任职情况的说明	
----------	--

(三)董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事在董事会讨论本人薪酬事项时是否回避	是
薪酬与考核委员会或独立董事专门会议关于董事、监事、高级管理人员报酬事项发表建议的具体情况	2024年4月12日，公司董事会薪酬与提名委员会2024年第一次会议对公司2024年工资总额预算情况进行了审阅，委员会一致认为公司披露的董事、高级管理人员报酬情况与实际相符，披露程序满足相关法规要求。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	董事津贴：公司独立董事津贴是依据《独立董事服务协议》确定的额度进行发放，出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按照《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	1046.21万元

(四)公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
种晓洁	财务总监	聘任	公司管理和发展需要
朱磊	董事、董事长	离任	工作岗位变动
孟俞利	财务总监	离任	工作岗位变动

(五)近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六)其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第五届董事会第十次会议	2024年4月10日	本次会议共审议通过32项议案，分别是《2023年度董事会工作报告》《2023年度总经理工作报告》《2023年度独立董事述职报告》《2023年度董事会审计委员会履职情况报告》《2023年年度报告全文及摘要》等。
第五届董事会第十一次会议	2024年4月23日	本次会议共审议通过1项议案，是《2024年第一季度报告》。

第五届董事会第十二次会议	2024年6月19日	本次会议共审议通过1项议案，是《关于聘任高级管理人员的议案》。
第五届董事会第十三次会议	2024年8月23日	本次会议共审议通过2项议案，分别是《2024年半年度报告全文及摘要》《2024年半年度关于财务公司风险持续评估报告》。
第五届董事会第十四次会议	2024年10月25日	本次会议共审议通过4项议案，分别是《2024年第三季度报告》《关于2025-2027年度日常关联交易预计的议案》《关于变更会计师事务所的议案》《关于提议召开2024年第一次临时股东大会的议案》。
第五届董事会第十五次会议	2024年11月26日	本次会议共审议通过4项议案，分别是《关于修订〈公司章程〉的议案》《关于与财务公司签订〈金融服务框架协议〉暨关联交易的议案》《关于中海石油财务有限责任公司的风险评估报告》《关于与中海石油财务有限责任公司开展金融业务的风险处置预案》。
第五届董事会第十六次会议	2024年12月30日	本次会议共审议通过4项议案，分别是《2025年度财务预算方案》《关于修订〈“三重一大”决策事项清单〉的议案》《关于修订〈党委前置研究讨论重大经营管理事项清单〉的议案》《关于修订〈董事会授权决策事项清单〉的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
朱磊	否	2	1	0	1	0	否	0
周天育	否	7	7	2	0	0	否	2
杜向东	否	7	7	2	0	0	否	2
张伟	否	7	5	2	2	0	否	0
宗文龙	是	7	6	2	1	0	否	1
姜小川	是	7	6	2	1	0	否	2
王月永	是	7	7	2	0	0	否	1

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	7
其中：现场会议次数	5
通讯方式召开会议次数	2
现场结合通讯方式召开会议次数	0

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

适用 不适用

(一) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	宗文龙、姜小川、王月永
薪酬与提名委员会	姜小川、王月永、杜向东
战略与社会责任委员会	周天育、宗文龙、朱磊（已离任）

(二) 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
2024年1月23日	审议通过《2024年内审工作计划》	所有议案均获通过	审计委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、高效的决策。
2024年4月12日	审议通过《2023年度董事会审计委员会履职情况报告》《2023年年度报告全文及摘要》《2023年度财务决算报告》《2023年度利润分配方案》等议案		
2024年4月23日	审议通过《2024年第一季度报告》		
2024年6月14日	审议通过《关于聘任高级管理人员的议案》		
2024年8月23日	审议通过《2024年半年度报告全文及摘要》《2024年半年度关于财务公司风险持续评估报告》等议案		
2024年10月25日	审议通过《2024年第一季度报告》《关于变更会计师事务所的议案》等议案		
2024年11月26日	审议通过《关于与财务公司签订〈金融服务协议〉暨关联交易的议案》《关于中海石油财务有限责任公司的评先评估报告》等议案		
2024年12月30日	审议通过《2025年度财务预算方案》《2025年内审工作计划》议案		

(三) 报告期内薪酬与提名委员会召开2次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2024年4月12日	审议通过《关于确认2023年度董事薪酬及制订2024年度薪酬方案的议案》《关	所有议案均获通过	薪酬与提名委员会充分发挥独立董事的专

	于确认 2023 年度高级管理人员薪酬及制订 2024 年度薪酬方案的议案》等		业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、高效的决策。
2024 年 6 月 19 日	审议通过《关于聘任高级管理人员的议案》		

(四) 报告期内战略与社会责任委员会召开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
2024 年 4 月 12 日	审议通过《2024 年可持续发展报告》《2024 年生产建设计划》	所有议案均获通过	战略与社会责任委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、高效的决策。

(五) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	6,042
主要子公司在职员工的数量	8,260
在职员工的数量合计	14,302
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	828
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理序列	1,089
专业技术序列	10,779
操作技能序列	2,434
合计	14,302
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
博士	144

硕士	2,246
本科	8,997
大专	1,829
中专	208
高中及以下	878
合计	14,302

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司实施价值导向的薪酬分配制度，执行岗位绩效工资制，健全与公司战略相融合、与业务发展相适应、与员工岗位相匹配的员工薪酬福利体系。公司着力落实“三项制度改革”相关要求，系统优化业绩目标导向的工资总额预算管理机制，完善业绩考核和收入分配联动机制，进一步提升薪酬分配的激励导向作用，建立即时奖励、月度考评、年度兑现三维共进的绩效奖金分配格局。公司进一步健全完善人工成本过程管控机制，形成“奖金是挣出来”的共识，推动员工绩效考核与收入分配的强挂钩机制；同时进一步加大对科研、关键岗位和一线人员的分配倾斜力度，实现价值贡献与员工增收互促共进，为公司高质量发展提供薪酬福利保障。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

践行人才兴企发展战略，始终坚持“人才是第一资源”管理理念，以系统性、前瞻性的顶层设计构建人才发展生态，持续打造人才聚集平台、营造人才发展良好环境、畅通人才发展路径。推动人才与公司发展相互成就，加快培育发展新质生产力。报告期内，员工教育培训实现全覆盖，年度人均培训 287 学时，其中，线下培训 145.3 学时，线上培训 141.5 学时，培训投入 7871 万元。选调骨干参加集团公司专项培养项目 57 项，累计派出 390 人次，公司着力打造学习型组织，持续提升内训能力、选派业务骨干参与集团精品课程开发，累计开发 9 门集团公司精品认证课程，公司员工职业素养与业务能力持续提升。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	1,099.73 万小时
劳务外包支付的报酬总额（万元）	97,962.29

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

2016年5月18日，公司召开2015年年度股东大会，通过了《关于制订〈中海油能源发展股份有限公司章程（草案）〉的议案》及《关于制定〈中海油能源发展股份有限公司上市后未来三年的股东分红回报规划〉的议案》，对公司上市后的股利分配政策作出了相应规定。

2024年12月16日，公司召开2024年第一次临时股东大会，通过了《关于修订〈公司章程〉的议案》，对照《上市公司监管指引第3号——上市公司现金分红》，修订完善《公司章程》中关于利润分配决策程序等内容。调整后的利润分配政策具体如下：

1. 利润分配的原则

公司实行持续、稳定的利润分配政策，重视对投资者的合理投资回报并兼顾公司的可持续发展，结合公司的盈利情况和业务未来发展战略的实际需要，建立对投资者持续、稳定的回报机制。公司董事会、监事会和股东大会对利润分配政策的决策和论证过程中应当充分考虑独立董事、监事和公众投资者的意见。公司的利润分配政策应坚持如下原则：

- (1) 按照法定顺序分配利润；
- (2) 同股同权、同股同利；
- (3) 公司持有的本公司股份不参与分配利润；
- (4) 公司利润分配不得超过累计可分配利润，不得损害公司持续经营能力。

2. 利润分配的形式

公司可以采取现金、股票、现金与股票相结合的方式或者法律、法规允许的其他方式分配利润；在符合现金分红的条件下，公司应当优先采取现金分红的方式进行利润分配。

3. 利润分配的具体规划

(1) 现金分红的具体条件

公司拟实施现金分红的，应同时满足以下条件：

- ① 公司该年度实现的可分配利润（即公司弥补亏损、提取公积金后所余的税后利润）为正值；
- ② 审计机构对公司该年度财务报告出具标准无保留意见的审计报告；
- ③ 公司无重大投资计划或重大现金支出等事项发生（募集资金项目除外）。重大投资计划或重大现金支出是指：公司未来十二（12）个月内拟对外投资、收购资产、购买设备或对外偿付债务累计支出（剔除募集资金支出）达到或超过公司最近一期经审计净资产的百分之三十（30%）。

(2) 利润分配的期间间隔

在满足上述现金分红条件情况下，公司将积极采取现金方式分配利润，原则上每年度进行一次现金分红，公司董事会可以根据公司盈利及资金需求情况提议公司进行中期现金分红。

(3) 利润分配的具体政策

公司应保持利润分配政策的连续性与稳定性，在满足前述现金分红条件情况下，每年以现金方式分配的利润不少于当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的百分之十（10%）；最近三年以现金方式累计分配的利润不少于最近三年实现的年均可分配利润的百分之三十（30%）。

公司董事会应当综合考虑行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平、债务偿还能力以及是否有重大资金支出安排和投资者回报等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

- ① 公司发展阶段属成熟期且无重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 80%；
- ② 公司发展阶段属成熟期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 40%；
- ③ 公司发展阶段属成长期且有重大资金支出安排的，进行利润分配时，现金分红在本次利润分配中所占比例最低应达到 20%；

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，按照前述第（3）项规定处理。

现金分红在本次利润分配中所占比例为现金股利除以现金股利与股票股利之和。

若公司业绩增长快速，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配时，可以在满足上述现金分配之余，提出并实施股票股利分配预案。

存在股东违规占用公司资金情况的，公司在进行利润分配时，应当扣减该股东所分配的现金红利，以偿还其占用的资金。

4.利润分配方案的决策程序

(1) 公司每年利润分配预案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金需求提出和拟定，经董事会审议通过后提请股东大会审议。

(2) 董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜。独立董事认为现金分红具体方案可能损害上市公司或者中小股东权益的，有权发表独立意见。董事会对独立董事的意见未采纳或者未完全采纳的，应当在董事会决议中记载并披露独立董事的意见及未采纳的具体理由。

(3) 股东大会对现金分红具体方案进行审议前，上市公司应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流，充分听取中小股东的意见和诉求，及时答复中小股东关心的问题。股东大会应根据法律法规和本章程的规定对董事会提出的利润分配预案进行表决。

公司召开年度股东大会审议年度利润分配方案时，可审议批准下一年中期现金分红的条件、比例上限、金额上限等。年度股东大会审议的下一年中期分红上限不应超过相应期间归属于公司股东的净利润。董事会根据股东大会决议在符合利润分配的条件下制定具体的中期分红方案。

(4) 在当年满足现金分红条件情况下，未进行现金分红的，公司应在年度报告中披露具体原因，以及下一步为增强投资者回报水平拟采取的举措等。

(5) 监事会应对董事会和管理层执行公司利润分配政策和股东回报规划的情况及决策程序进行监督，并应对年度内盈利但未提出利润分配预案的，就相关政策、规划执行情况发表专项说明和意见。

5.利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，或公司董事会根据年度股东大会审议通过的下一年中期分红条件和上限制定具体方案后，须在2个月内完成股利(或股份)的派发事项。

6.利润分配政策的调整

公司如因外部经营环境或者自身经营状况发生重大变化而需要调整利润分配政策，调整利润分配政策应以保护股东权益为出发点，详细论证和说明调整的原因，并根据公司章程履行内部决策程序，由公司董事会提交议案并经股东大会审议，经出席股东大会的股东所持表决权的2/3以上通过。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本预案

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1.35
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	1,372,289,066.87
合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,656,051,382.59
现金分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	37.53
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	1,372,289,066.87
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	37.53

(五) 最近三个会计年度现金分红情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

最近三个会计年度累计现金分红金额（含税）(1)	3,354,484,385.68
最近三个会计年度累计回购并注销金额(2)	0
最近三个会计年度现金分红和回购并注销累计金额(3)=(1)+(2)	3,354,484,385.68
最近三个会计年度年均净利润金额(4)	3,051,139,640.35
最近三个会计年度现金分红比例（%）(5)=(3)/(4)	109.94
最近一个会计年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	3,656,051,382.59
最近一个会计年度母公司报表年度末未分配利润	3,862,012,927.33

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

□适用 √不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

□适用 √不适用

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

报告期内，对公司高级管理人员采取年度/任期述职、综合测评等方式进行考核，组织实施了上一年度及2022-2024任期经营业绩考核及综合考评工作，同时，制定了公司高级管理人员下一年度及下一任期（2025-2027）考核指标。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

公司严格依照中国证监会、上海证券交易所及《公司法》《公司章程》等法律法规要求，并结合行业特征及企业经营实际，建立了比较完善的内部控制管理体系。报告期内，公司以“强内控、防风险、保合规、促发展”为目标，扎实推动内控体系优化，深入开展境外制度建设和重要管理流程优化，公司内部控制制度体系更加健全有效，在提高企业决策效率的同时，为企业经营管理的合法合规及资产安全提供了保障，有效促进了公司战略的稳步实施，保障了公司及全体股东的利益。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司董事会坚持以风险防范为导向，以提升管理实效为目的，增强内部控制制度执行力和内部控制管理有效性。公司对所有子公司均建立了一整套完整的制度，子公司所有资产、业务、战略规划等方面均在公司内部受到管控。公司以全面预算为抓手，确定战略目标及预算后，会将其拆解至子公司，加强过程跟踪、分析和预警，督促子公司完成目标任务。各子公司重要岗位人员的选聘、任免及考核均受到公司的监督。此外，公司也通过合同管理系统、采办管理系统、财务管理系统等管理系统加强对子公司内部管理控制，提高了子公司经营管理水平，形成事前风险防控、事中监控预警、事后评价优化的管理闭环。

十四、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司聘请中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）对公司2024年度财务报告内部控制的有效性进行了独立审计，并出具了标准无保留意见的内部控制审计报告，与公司董事会关于内部控制自我评价报告的意见一致。

公司《2024年度内部控制审计报告》详见上交所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

公司建立了比较完善的法人治理体系，三会一层职责清晰并规范运作。报告期内，公司不涉及此治理专项行动自查情况。

十六、其他

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	8,611

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1、排污信息

适用 不适用

报告期内，根据排污许可分类管理，公司共有5家单位被纳入排污许可重点管理。重点排污单位排污信息如下：

（1）中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）

所属区域：天津市

主要污染物：废气污染物主要包括颗粒物，挥发性有机物，臭气浓度，二甲苯，硫化氢，氨。废水污染物主要包括化学需氧量、氨氮、总磷，总氮，悬浮物，pH值，五日生化需氧量，总有机碳，阴离子表面活性剂，石油类，邻二甲苯，对二甲苯，间二甲苯，动植物油。固体废物主要有危险废物（HW06、HW08、HW09、HW49）。

排口数量及分布情况：全厂共有4个废气排放口，分别为破乳剂和缓蚀剂厂房废气排放口（高21m），污水处理尾气排放口（高15m），实验检测废气排放口（高21m），清水剂厂房废气排放口（高21m）。全厂共有1个废水排放口，废水排至南港工业区污水处理厂。

执行的排放标准：废气污染物排放执行《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020），《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018），《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。废水污染物排放执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）。

许可年排放限值：不适用。

主要污染物排放情况：化学需氧量排放量0.05吨；氨氮排放量0.004吨；HW06类危险废物3.76吨、HW08类危险废物6.64吨、HW09类危险废物1242.49吨、HW49类危险废物246.91吨。

（2）中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）

所属区域：天津市

主要污染物：废气污染物主要包括二氧化硫，氮氧化物，颗粒物，挥发性有机物，臭气浓度，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物，一氧化碳，铊及其化合物，铅及其化合物，砷及其化合物，氟化氢，氯化氢，二噁英类，镉及其化合物，汞及其化合物，铬及其化合物，硫化氢，氨，非甲烷总烃。废水污染物主要包括化学需氧量、氨氮、总氮、五日生化需氧量、总磷、悬浮物、石油类、动植物油、阴离子表面活性剂、pH值、粪大肠菌群数、硫化物、氟化物。固废废物主要包括一般工业固体废物、危险废物（HW08、HW09、HW18、HW35、HW49）。

排口数量及分布情况：厂内共有4个废气排口，分别为：1#焚烧炉排放口（高35m）；2#焚烧炉废气排气口（高25m）；1#除臭装置废气排放口（高20m）；2#除臭装置废气排放口（高20m）。厂内有1个废水排口，为生产污水排口，废水排至滨海高新区污水处理厂。

执行的排污标准：大气污染物排放执行《危险废物焚烧污染物控制标准》（GB18484-2020），《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018），《工业企业挥发性有机物排放控制标准》（DB12/524-2020），《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）。水污染物排放执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级。

许可年排放限值：二氧化硫：18.32吨/年；氮氧化物：54.25吨/年；颗粒物：5.56吨/年；挥发性有机物：不适用；化学需氧量：不适用；氨氮：不适用。

主要污染物排放情况：二氧化硫排放量0.14吨；氮氧化物排放量2.30吨；颗粒物排放量0.20吨；化学需氧量排放量2.45吨；氨氮排放量0.32吨；一般工业固体废物4644.90吨；HW09类危险废物0.70吨；HW18类危险废物896.11吨；HW35类危险废物2.88吨；HW49类危险废物1.38吨。

（3）中海油节能环保服务（惠州）有限公司

所属区域：广东省惠州市

主要污染物：废气污染物主要包括二氧化硫，氮氧化物，颗粒物，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物，一氧化碳，铊及其化合物，铅及其化合物，砷及其化合物，氟化氢，氯化氢，二噁英，铬及其化合物，汞及其化合物，镉及其化合物，挥发性有机物，臭气浓度，硫化氢，氨。废水污染物主要包括化学需氧量、氨氮、总磷、总氮、悬浮物、pH值、五日生化需氧量、磷酸盐、氟化物、粪大肠菌群数、总余氯、总汞，总镉，总铬，总砷，总铅，六价铬、石油类。固体废物主要包括一般工业固体废物，危险废物（HW06、HW08、HW13、HW18、HW49、HW50）。

排口数量及分布情况：全厂共有2个废气排放口，分别为工业粉尘排放口（高22m），焚烧废气排放口（高50m）。全厂共有1个生产废水排放口，废水排至惠州石化二期污水处理厂。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《危险废物焚烧污染控制标准》（GB18484-2020），《恶臭污染物排放标准》（GB14554-93），《大气污染物排放限值》（DB44/27-2020），《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）。

许可年排放限值：二氧化硫：23.00吨/年；氮氧化物：46.00吨/年；颗粒物：4.61吨/年；挥发性有机物：不适用；化学需氧量：不适用；氨氮：不适用。

主要污染物排放情况：二氧化硫排放量0.61吨；氮氧化物排放量16.36吨；颗粒物排放量0.39吨；一般工业固体废物869.42吨；HW08类危险废物3.40吨；HW18类1279.09吨；HW49类危险废物0.06吨。

（4）中海油（天津）污水处理项目管理有限公司（滨海高新区污水处理厂）

所属区域：天津市

主要污染物：废气主要污染物包括氨，硫化氢，臭气浓度，甲烷。废水主要污染物包括化学需氧量，氨氮，悬浮物，五日生化需氧量，总磷，总氮，pH值，色度，石油类，总汞，烷基汞，总镉，总铬，六价铬，总砷，总铅，粪大肠菌群，阴离子表面活性剂，动植物油等。固体废物主要包括一般工业固体废物、危险废物（HW49）。

排口数量及分布情况：厂内共有2个废气排放口，均为恶臭气体处理设施排放口，1个位于厂区中部A2/O生化池西侧（高15m）；另一个位于预处理区细格栅东侧（高15m）。厂内共有1个废水总排放口，位于厂区东北角紫外消毒间，出水排入人工湿地多塘系统作为滨海高新区内部河道景观补水。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018），《城镇污水处理厂污染物排放标准》（GB18918-2002）。废水污染物排放执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》（DB12/599-2015）。

许可年排放限值：化学需氧量：109.50 吨/年；氨氮：7.74 吨/年，总氮：36.50 吨/年，总磷：1.10 吨/年。

主要污染物排放情况：化学需氧量排放量 59.00 吨；氨氮排放量 0.64 吨；总磷排放量 0.22 吨；总氮排放量 22.97 吨；一般工业固体废物 327.12 吨；HW49 类危险废弃物 2.51 吨。

(5) 中海油常州环保涂料有限公司

所属区域：江苏省常州市

主要污染物：废气污染物主要包括二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、挥发性有机物、臭气浓度、甲苯、二甲苯、苯系物、异氰酸酯类、正丁醇、二苯基甲烷二异氰酸酯、异佛尔酮二异氰酸酯、丙酮、甲基丙烯酸甲酯、丙烯酸正丁酯、丙烯酸、苯乙烯、硫化氢、氨、一氧化碳、二氧化碳、酚类、丙烯酸酯类、林格曼黑度。废水污染物主要包括化学需氧量，氨氮、总磷、总氮、悬浮物、pH 值、五日生化需氧量、总有机碳、甲苯、苯酚、丙烯酸、苯乙烯。固体废物主要包括一般工业固体废物、危险废物（HW08、HW12、HW49）。

排口数量及分布情况：全厂共有 3 个废气排出口，分别为 RTO 焚烧炉排出口、导热油炉排出口、蒸汽锅炉排出口。全厂共有 1 个废水排出口，废水排至常州市江边污水处理厂。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《合成树脂工业污染物排放标准》（GB31572-2015），《涂料、油墨及胶粘剂工业大气污染物排放标准》（GB37824-2019），《化学工业挥发性有机物排放标准》（DB32/3151-2016），《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93），《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB 37822-2019），《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）。废水污染物排放执行《合成树脂工业污染物排放标准》GB 31572-2015。

许可年排放限值：二氧化硫：0.23 吨/年；氮氧化物：3.37 吨/年；颗粒物：0.78 吨/年；挥发性有机物：4.24 吨/年；化学需氧量：不适用；氨氮不适用；总磷不适用。

主要污染物排放情况：二氧化硫无排放；氮氧化物排放量 1.75 吨；颗粒物 0.01 吨；化学需氧量 0.21 吨；氨氮 0.08 吨；总磷 0.01 吨；HW08 类危险废物 26.00 吨；HW12 类危险废物 150.73 吨、HW49 类危险废物 221.59 吨。

2、防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

环境监管重点单位均按照环评要求建设了防治污染设施，设施运转正常。

序号	排污单位名称	环保设施	环保设施运行情况
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	挥发性有机物治理设施 4 套（水洗+活性炭吸附 2 套，碱洗+活性炭吸附 1 套，活性炭吸附 1 套）；污水处理设施 1 套；危险废物暂存间 1 座	各项环保设施运行正常
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	危险废物焚烧炉尾气处理系统 2 套、污水处理系统 1 套、除臭设施 2 套、一般固废暂存设施 4 座、危险废物暂存设施 9 座	各项环保设施运行正常
3	中海油节能环保服务（惠州）有限公司	危险废物焚烧炉烟气净化设施 1 套、工业粉尘处理设施 1 套、危险废物自行贮存设施 10 个、一般固体废物自行贮存设施 1 个	各项环保设施运行正常
4	中海油（天津）污水处理项目管理有限公司（滨海高新区污水处理厂）	污水处理设施 1 套、恶臭气体处理设施 2 套、危险废物暂存间 1 座	各项环保设施运行正常
5	中海油常州环保涂料有限公司	污水处理站 1 座、RTO 焚烧炉 1 台、沸石转轮 1 台、除尘器 5 个、危废暂存间 1 间	环保设施运行正常

3、 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司重点排污单位均按法规要求履行相应的环保手续，2024年行政许可手续办理情况如下：

2024年5月17日，中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）丙类库房建设项目环境影响评价文件获得批复，批复文号为津开环评〔2024〕51号。

2024年5月31日，中海油（天津）污水处理项目管理有限公司（滨海高新区污水处理厂）重新申领排污许可证变更，排污许可证编号91120116556520714P001U。

2024年6月21日，中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）完成危险废物经营许可证延续换证，编号为TJHW011津环许可危证[2024]015号。

2024年8月6日，中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）完成排污许可证重新申请，排污许可证编号为91120116744009403F。

4、 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司重点排污单位均制定了突发环境事件应急预案，并向所在地环保主管部门备案，定期对预案进行评审和修订，每年进行演练，确保预案的有效性和可操作性。

序号	排污单位名称	应急预案备案编号
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	120116-KF-2024-114-M
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	120116-2025-002-M
3	中海油节能环保服务（惠州）有限公司	441303-2024-0069-L
4	中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	tjgx-2022-039-L
5	中海油常州环保涂料有限公司	320404-2023-034-H

5、 环境自行监测方案

√适用 □不适用

序号	排污单位名称	自行监测方案
1	中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）	废水排放口：在线监测（氨氮、化学需氧量）；每半年一次（pH值、五日生化需氧量）；每年一次（动植物油、对-二甲苯、间二甲苯、邻二甲苯、石油类、悬浮物、阴离子表面活性剂、总氮、总磷、总有机碳） 破乳剂和缓蚀剂厂房废气排放口：每半年一次（臭气浓度、二甲苯、挥发性有机物、非甲烷总烃） 污水处理尾气排放口：每半年一次（臭气浓度、挥发性有机物、非甲烷总烃、氨、硫化氢） 实验检测废气排放口：每半年一次（臭气浓度、二甲苯、挥发性有机物、非甲烷总烃） 清水剂厂房废气排放口：每半年一次（臭气浓度、挥发性有机物、非甲烷总烃） 无组织废气：厂界每半年一次（臭气浓度、二甲苯、非甲烷总烃、颗粒物） 噪声：厂界每季度一次（等效A声级）

2	中海石油环保服务(天津)有限公司(碧海环保)	<p>废水总排口：自动监测（化学需氧量、氨氮），每月一次（pH值、总氮、五日生化需氧量、总磷、悬浮物、石油类、阴离子表面活性剂、硫化物），每季度一次（氟化物、动植物油、粪大肠菌群数）</p> <p>焚烧炉废气：自动监测（氮氧化物、二氧化硫、一氧化碳、氯化氢、颗粒物）；每月度一次（砷及其化合物，镉及其化合物，铬及其化合物，铅及其化合物，汞及其化合物，铊及其化合物，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物）；每半年一次（氟化氢、二噁英类）</p> <p>除臭装置废气：每季度一次（臭气浓度、挥发性有机物、非甲烷总烃、氨、氯化氢、氟化物、硫化氢、颗粒物）</p> <p>无组织废气：厂界每季度一次（非甲烷总烃、氯化氢、氟化物、颗粒物、氨、硫化氢、臭气浓度）</p> <p>厂界噪声：厂界每季度一次（等效A声级）</p>
3	中海节能环保服务(惠州)有限公司	<p>废水排放口：每月一次（石油类）；每季度一次（pH值、悬浮物、化学需氧量、五日生化需氧量、氨氮、总氮、总磷、总砷、总汞、总镉、总铬、六价铬、总铅、磷酸盐、氟化物、总余氯、粪大肠菌群数）</p> <p>焚烧炉废气排放口：自动监测（氮氧化物、二氧化硫、一氧化碳、氯化氢、颗粒物）；每月度一次（砷及其化合物，镉及其化合物，铬及其化合物，铅及其化合物，汞及其化合物，铊及其化合物，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物）；每半年一次（氟化氢、二噁英类）</p> <p>工业粉尘排放口：每季度一次（颗粒物、臭气浓度、氨、硫化氢）</p> <p>无组织废气：厂界每季度一次（颗粒物、总挥发性有机物、臭气浓度、氨、氯化氢、氟化物、硫化氢）；每年一次（非甲烷总烃）</p> <p>厂界噪声：厂界每季度一次（等效A声级）</p>
4	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司(滨海新区污水处理厂)	<p>废水排放口：在线监测（pH值、化学需氧量、氨氮、总氮、总磷）；每日一次（色度、悬浮物）；每月一次（五日生化需氧量、总汞、总镉、总铬、六价铬、总砷、总铅、石油类）；每季度一次（动植物油、阴离子表面活性剂、粪大肠菌群、烷基汞）</p> <p>恶臭气体处理设施排放口：每半年一次（臭气浓度、氨、硫化氢）</p> <p>无组织废气：厂界每半年一次（臭气浓度、氨、硫化氢），甲烷每年度一次</p> <p>噪声：厂界每季度一次（等效A声级）</p>
5	中海油常州环保涂料有限公司	<p>废水排放口：在线监测（pH值、化学需氧量、氨氮）；每月一次（悬浮物、总磷、总氮）；每季度一次（五日生化需氧量、总有机碳）；每年一次（动植物油）</p> <p>RT0焚烧炉排放口：在线监测（苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃）；每月一次（颗粒物、二氧化硫、一氧化碳、氮氧化物、挥发性有机物）；每季度一次（苯系物）；每半年一次（臭气浓度、酚类、甲苯、二甲苯、丙酮、苯乙烯）</p> <p>导热油炉排放口：每月一次（氮氧化物）；每年一次（二氧化硫、颗粒物、格林曼黑度）</p> <p>蒸汽锅炉排放口：每月一次（氮氧化物）；每年一次（二氧化硫、颗粒物、格林曼黑度）；</p> <p>无组织废气：厂界每季度一次（臭气浓度、氨、硫化氢、甲苯、二甲苯、挥发性有机物、颗粒物）；每年一次（丙酮）</p> <p>噪声：厂界每季度一次（等效A声级）</p>

6、报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7、其他应当公开的环境信息

适用 不适用

(二) 重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1、因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2、参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

(1) 中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司（井下技术分公司）

管控类型：风险源监管重点单位

所属区域：天津市

主要污染物：陆地车间工具维修保养过程中产生含油废水、废液压油、包装物、沾染物、以及环保设备更换的废活性炭等危险废物。

危险废物暂存设施数量及分布情况：2个危险废弃物暂存设施，分别位于港区、东沽厂区。

固体废物产生情况：一般工业固体废物 206.00 吨；HW08 类危险废物 11.29 吨、HW09 类危险废物 321.60 吨、HW49 类危险废物 22.15 吨。

突发环境事件应急预案：2023 年 1 月 12 日完成突发环境事件应急预案修订，并在所在地环保主管部门完成备案，备案号 120116-2023-010-L，按要求开展演练。

(2) 海洋石油阳江实业有限公司

管控类型：环境风险监管重点单位

所属区域：广东省阳江市

主要污染物：废气污染物主要有挥发性有机物。废水污染物主要包括：化学需氧量，氨氮，pH 值，悬浮物、五日生化需氧量、总有机碳、总磷、石油类、阴离子表面活性剂。固体废物主要有工业固体废物、危险废物（HW06、HW08、HW34、HW49）。

排口数量及分布情况：全厂共有废气排放口 2 个，为油气回收废气排放口、污水废气收集处理装置废气排放口；污水排放口 1 个，废水排放至南海。

执行的排污标准：废气污染物排放执行《储油库大气污染物排放标准》（GB20950-2020）、《大气排放限值》（DB44/27-2001）、《挥发性无组织排放控制》（GB37822-2019）。废水污染物排放执行《水污染物排放限值》（DB44/26-2001）。

主要污染物排放情况：挥发性有机物排放量 137.59 吨；HW08 类危险废物 0.06 吨、HW49 类危险废物 0.09 吨。

防治污染设施的建设和运行情况：建有污水处理系统 1 套、污水废气处理设施 1 套、油气回收处理装置 1 套、清浄下水系统 1 套、事故水回收罐 1 座、污水提升泵 1 台、真空吸油机 1 台，危险废暂存间 1 座，均运行正常。

排污许可证编号 914417001973282280001Q，为简化管理，并按要求开展自行监测。

突发环境事件应急预案备案号 441702-2023-0082-M，并按要求开展演练。

3、未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司高度重视生态环境保护工作，强化遵法合规，努力将生产经营活动对环境的影响降至最低。2024年，公司积极落实国家生态环境政策及要求，持续强化制度体系建设与宣教培训，强化环保责任落实，开展环保督导检查，实施重点排污单位监督性监测，落实溢油及生态环境风险隐患排查会商，督促相关单位完成突发环境事件应急预案更新，持续推进污染防治设施提标改造，生态环保管理水平进一步提升。

报告期内，公司未发生生态环境污染事件，未出现生态环境保护相关行政处罚、通报等情况，所属的装备技术公司湛江分公司获得“湛江市市级环保诚信企业（绿牌企业）”、物流公司舟山基地荣获浙江省“无废码头”称号、清洁能源公司宁波空分公司被纳入宁波市“生态环境监督执法正面清单企业”。

(四) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	24,573
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	绿电消纳、光伏发电、实施降碳升级改造

具体说明

适用 不适用

公司高度重视应对气候变化工作，坚持双碳战略引领，聚焦可再生能源、节能低碳等核心产业链，科技创新赋能绿色低碳转型。

2024年，公司通过推动《全工作场景低碳化行动方案》，修订《节能低碳管理办法》等，提升公司节能低碳基础管理能力，不断推动“双碳”工作更加深入。报告期，公司实施惠州三泥焚烧炉余热利用、非道路移动机械“油改电”、地源热泵等19个节能降碳项目，提高公司能源利用效率，优化能源消费结构。创建实验检验和仓储物流两个典型场景低碳化建设指南，推动先进适用降碳技术落地应用，促进公司产业低碳化发展。扎实推进碳资产管理，2024年全国温室气体自愿减排交易市场启动首日完成全国首单交易，交易量25万吨CCER，占首日交易总量的60%；完成79.3万吨的中国海油CCER碳资产历史最大单笔交易。

中海油常州环保涂料有限公司引入先进的能源和碳排放智能信息管理系统，开发利用可再生能源，实施绿电替代，通过产品生态设计、温室气体排放核查等措施，扎实做好节能降碳管理工作，在废弃物资源化、能源低碳化以及温室气体减排等方面均做出了突出的成绩，先后通过中国节能协会I型三星“零碳工厂”认证，获得“2024年度国家级绿色工厂”荣誉称号。

清洁能源珠海管道公司按照“电能绿色化、用能电气化、操控数字化”的发展思路，通过建设中国海油首个兆瓦级分布式光伏项目，配备一套容量为0.75MW/1.5MWh的储能装置，引入智慧新能源管理平台，实施非道路移动机械电气化改造，实现了绿电能源自足、减碳助力生产、绿色发展并重的发展目标。同时开发了中海油首个获得核证减排量签发的碳普惠项目，可参与广

东省碳市场交易，预计碳减排收益约 150 万元。在第七届石油和化工行业绿色发展大会上荣获“2024 年度石油和化工行业绿色工厂”荣誉称号。

天津院开发的 CO₂ 分离捕集膜材料及膜分离净化装置技术，在海上成功示范应用，实现了海上火炬近零排放，并入选联合国教科文组织“2024 年 CCUS 科技创新优秀案例”，为天然气/伴生气净化、CCUS 等领域提供高效、节能、安全的 CO₂ 分离捕集解决方案，具有规模易调整、易操作、易安装等特点。天津院正达公司通过石油和化工行业绿色工厂复核。

清洁能源公司承揽的二氧化碳回收利用产能建设配套项目正式投产，设计年产能为 20 万吨液态 CO₂ 产品，生产的 CO₂ 纯度超过 99.98%，达到食品级要求，标志着海油发展 CCUS 工程一体化服务能力建设实现新突破。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

相关可持续发展报告请详见公司于同日在上交所网站（www.sse.com.cn）上披露的《中海油能源发展股份有限公司 2024 年度可持续发展报告》。

(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）	1,015.92	
其中：资金（万元）	1,015.92	向西藏尼玛县第一小学进行校舍外墙涂装 410.92 万元；向广东省湛江市坡头区妇联捐赠 4 万元；向广东省湛江市雷州市杨家镇捐赠 1 万元；向广西省北海市涠洲岛旅游管理委员会捐赠资金 600 万。
物资折款（万元）	-	-
惠及人数（人）	-	-

具体说明

适用 不适用

2024 年共完成 4 笔慈善公益捐赠计 1015.92 万元。一是向西藏尼玛县第一小学慈善捐赠 410.92 万元，用于尼玛县第一小学 17000 m² 校舍外墙涂装。二是向广东省湛江市坡头区妇联捐赠 4 万元，为 153 名孤儿、事实无人抚养儿童及困境儿童实现“微心愿”。三是向广东省湛江市雷州市杨家镇捐赠 1 万元，用于改善困境儿童生活条件及教育落后的困境。四是向广西省北海市涠洲岛旅游管理委员会捐赠资金 600 万，用于完善海岛基础设施建设，不断提高海岛综合品质。

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量/内容	情况说明
总投入（万元）	929.01	
其中：资金（万元）	929.01	其中定点消费帮扶 762.52 万元，非定

		点消费帮扶 166.49 万元。
物资折款（万元）	-	-
惠及人数（人）	-	-
帮扶形式（如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等）	产业帮扶、消费帮扶	-

具体说明

适用 不适用

2024 年海油发展认真落实中国海油助力乡村振兴工作的要求，积极履行社会责任，持续在消费帮扶上提升管理效能，在产业帮扶上合力攻坚，乡村振兴工作取得了积极成效。

一是积极履行社会责任，做好年度慈善公益捐赠。2024 年共完成 4 笔慈善公益捐赠计 1015.92 万元。特别是在支援西藏尼玛县第一小学进行校舍外墙涂装项目中，执行团队克服了运输、高原反应等困难，与季节抢时间，从管理要效率，在藏区寒冷空气到来前圆满完成 17000 平米涂装任务。

二是持续在消费帮扶上提升管理效能，主动融入乡村振兴大局。2024 年海油发展消费帮扶金额为 929.01 万元，较 2023 年的 741.44 万元，增加了 187.57 万元，同比增长 25.29%。

三是高质量推进产业帮扶。2024 年海油发展所属的中国海油甘南乡村就业工厂完成“甘肃省创新型中小企业”及“甘肃省科技型中小企业”评定，累计已取得 13 项专利。2024 年利润总额达到 1,337 万元，给当地缴纳税额达到 800 万元。

四是推动草原碳汇交易，助推乡村经济。2024 年 3 月，开展草原碳汇开发工作调研，完成《那曲市草原碳汇开发项目可行性研究方案》编制；2024 年 6 月，对那曲市开展草原碳汇开发调研，完成开发工作内容评估、合作模式分析以及碳汇收益估算工作。

第六节 重要事项

一、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间	是否有履行期限	承诺期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行人相关的承诺	解决同业竞争	中国海油	1. 中国海油及关联企业（除发行人及其附属企业以外的其他企业，以下同）目前在中国境内或境外均未直接或间接地参与、从事与发行人及其附属企业开展的业务构成或可能构成同业竞争或实质性同业竞争的业务活动。2. 中国海油及关联企业将不会在中国境内或境外，直接或间接地以任何方式（包括但不限于投资、并购、联营、合营、合作、合伙、承包或租赁经营、购买上市公司股票或参股）参与、从事、协助或介入与发行人及其附属企业开展的业务构成实质性竞争的业务活动。3. 如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似的业务机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有取得该业务机会的优先选择权，如发行人或其附属企业选择承办该业务，则中国海油及关联企业不会从事该业务，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。4. 如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得对于从事与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似业务的企业的收购机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有对于该等企业的收购权，如发行人或其附属企业选择收购该企业，则中国海油及关联企业放弃该收购权利，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义	2016年6月17日	否	至中国海油不再为发行人的控股股东或发行人发行上市后的股份终止在上交所上市	是		

		<p>务提供一切必要协助。5. 如果发行人及其附属企业放弃上述 3、4 点中的业务机会或收购机会，且中国海油及关联企业后续从事该等机会产生的竞争性业务，则发行人及其附属企业有权随时一次性或分多次向中国海油及关联企业收购在上述竞争性业务中的任何股权、资产及其他权益，或由发行人及其附属企业根据国家法律法规许可的方式选择委托经营、租赁或承包经营中国海油及关联企业在上述竞争性业务中的资产或业务。6. 在中国海油及关联企业拟转让、出售、出租、许可使用或以其他方式转让或允许使用与发行人及其附属企业开展的业务构成或可能构成实质性竞争关系的资产和业务时，中国海油及关联企业将向发行人及其附属企业提供优先受让权。7. 中国海油不会利用其作为发行人控股股东的地位，损害发行人及发行人其他股东的利益。8. 如果中国海油违反上述承诺，则所得收入全部归发行人所有；造成发行人经济损失的，中国海油将赔偿发行人因此受到的全部损失。9. 本承诺函自中国海油签署之日起生效，且为不可撤销承诺，至中国海油不再为发行人的控股股东或发行人发行上市后的股份终止在上交所上市（以二者中较早者为准）时失效。</p>				(以二者中较早者为准)时失效			
解决关联交易	中国海油	<p>1. 中国海油承诺，中国海油及中国海油控制的除发行人以外的其他企业将尽量减少与发行人及其下属企业之间发生关联交易。2. 对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，中国海油或中国海油控制的其他企业将与发行人及其下属企业依法签订规范的关联交易协议，关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；并按照有关法律、法规和其他规范性文件和发行人公司章程、关联交易决策制度的规定，履行关联交易决策、回避表决等公允程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易损害发行人及发行人其他股东的合法权益。3. 保证不要求或不接受发行人在任何一项市场公平交易中给予中国海油或中国海油所控制的其他企业优于给予第三者的条件。4. 保证将按照发行人章程行使相应权利，承担相应义务，不利用控股股东身份谋取不正当利益，不利用关联交易非法转移发行人的资金、利润，保证不损害发行人除中国海油之外的其他股东的合法权益。5. 如违反上述承诺，愿意承担由此产生的全部责任，充分赔偿或补偿由此给发行人造成的所有直接或间接损失。6. 上述承</p>	2016年6月17日	否	长期有效				

			诺在中国海油对发行人拥有由资本因素或非资本因素形成的直接或间接的控制权或对发行人存在重大影响期间持续有效，且不可变更或撤销。						
	解决土地等产权瑕疵	中国海油	承诺若因公司（含公司控股子公司）的潜在租赁物业（土地/房屋）瑕疵导致公司无法继续租赁或使用相关物业，由此给公司（含公司控股子公司）造成的直接经济损失，由中国海油予以足额补偿。	2016年6月17日	否	长期有效			
	其他	海油发展董事、高级管理人员	为切实优化投资回报，维护投资者特别是中小投资者的合法权益，发行人董事、高级管理人员已根据《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（以下简称“指导意见”）的要求，就确保公司填补被摊薄即期回报措施的切实履行作出了承诺。承诺内容具体如下：1.本人承诺将不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益；2.本人将严格自律并积极使公司采取实际有效措施，对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束；3.本人将不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动；4.如董事会或薪酬与提名委员会未来制定、修改薪酬制度，本人将积极促使薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；5.如公司未来制定、修改股权激励方案，本人将积极促使未来股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩；6.本人将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施；7.如本人违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人将积极采取措施，使上述承诺能够重新得到履行并使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。	2016年6月17日	否	长期有效			
	其他	中国海油	中国海油就发行人提出的填补回报措施出具《关于首次公开发行摊薄即期回报后采取填补措施的承诺函》，承诺如下：1.作为控股股东，不越权干预发行人经营管理活动，不侵占发行人利益；2.中国海油将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使发行人填补回报措施能够得到有效的实施；3.如中国海油未能履行上述承诺，中国海油将积极采取措施，使上述承诺能够	2016年6月17日	否	长期有效			

			重新得到履行并使发行人填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。						
	其他	中国海油	就中国海油参与共同开发或投资的 542 项共有专利，中国海油出具承诺如下：1.确保并维持海油发展对该等共有专利的独家使用权（或与第三方专利权人的共同使用权），海油发展自行使用、实施该等共有专利(包括但不限于利用该等共有专利为其他第三方提供营利性服务)均无需取得中国海油同意或向中国海油支付相关收益。2.海油发展可就该等专利订立许可使用合同、许可其他第三方使用，或向其他第三方转让（仅限于属于海油发展在该等专利的所有权利），但为实现中国海油对所有下属企业专利的统一管理，海油发展对该等专利进行本项规定的转让前应先在中国海油备案。3.在不影响海油发展的业务经营和持续发展的前提下，中国海油可就该等共有专利订立许可使用合同、许可其他第三方使用或向其他第三方转让共有专利，但事先须征得海油发展的同意。4.中国海油和海油发展的任何一方拟转让该等共有专利时，对方在同等条件下有优先受让权。	2016年6月17日	否	长期有效			

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

1. 2023年发布的《企业数据资源相关会计处理暂行规定》(财会[2023]11号)明确，符合无形资产或存货的定义和确认条件的数据资源，相应确认为无形资产、开发支出或存货并规定单独进行列示和披露。本集团自2024年1月1日起采用未来适用法施行该规定，应用财会[2023]11号对本集团及本公司财务报表无影响。

2. 财政部于2023年11月9日发布《企业会计准则解释第17号》，自2024年1月1日起实施。本集团执行该规定，未对本集团的财务状况及经营成果产生影响。

3. 财政部于2024年12月31日发布《企业会计准则解释第18号》，自发布之日起实施。本集团选择自发布年度(2024年度)提前执行该解释。本集团执行该规定，未对本集团的财务状况及经营成果产生影响。

(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

	原聘任	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	143	227
境内会计师事务所审计年限	9年	1年
境内会计师事务所注册会计师姓名	/	洪权、石宁
境内会计师事务所注册会计师审计服务的累计年限	/	洪权（1年）、石宁（1年）

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）	80

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

鉴于立信会计师事务所（特殊普通合伙）已连续多年为公司提供审计服务，为更好地保证审计工作的独立性与客观性，并综合考虑公司业务发展情况和整体审计的需要，按照《国有企业、上市公司选聘会计师事务所管理办法》等有关规定，公司变更了会计师事务所。经公开招标，公司聘任中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2024年度审计机构。公司已就变更会计师事务所事项与立信会计师事务所（特殊普通合伙）进行了沟通，其已知悉本事项并确认无异议。本次变更会计师事务所已于公司2024年第一次临时股东大会审议通过。详细情况请见公司于2024年10月29日在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）发布的《关于变更会计师事务所的公告》（2024-025）。

上述事项已经2024年12月16日召开的公司2024年第一次临时股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

审计费用较上一年度下降20%以上（含20%）的情况说明

适用 不适用

七、面临退市风险的情况

(一) 导致退市风险警示的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

八、破产重整相关事项

适用 不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

报告期内，公司及控股股东、实际控制人诚信记录良好，未被监管机构出具不诚信记录情况。

十二、重大关联交易

(一)与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司与中国海油及其下属单位等关联方的关联交易披露及审议程序符合《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》等有关规定。公司于2021年10月26日召开第四届董事会第二十一次会议，审议通过了《关于2022-2024年度日常关联交易预计的议案》，同意公司2024年度日常关联交易额度上限为689.455亿元。2021年11月26日，公司召开2021年第一次临时股东大会，审议通过了上述议案。公司又于2022年12月2日召开第五届董事会第四次会议，审议通过了《关于增加2022-2024年度日常关联交易预计金额的议案》，同意公司2024年度日常关联交易额度上限增加91.07亿元。2022年12月26日，公司召开2022年第一次临时股东大会，审议通过了上述议案。详细情况请见公司于2021年10月28日、2021年11月27日、2022年12月3日、2022年12月27日在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）发布的相关公告。

公司独立董事认为：公司与关联方签署关联交易协议，为公司日常经营活动所需，关联交易依据公平、合理的定价政策，参照市场价格确定关联交易价格，不存在损害公司及全体股东，特别是中小股东的利益的情形，表决程序合法、有效。

公司2024年1-12月与关联人的主要交易金额详见本报告的“第十节财务报告”之“十四、关联方及关联交易”。

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**2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项**适用 不适用

公司于2022年12月2日召开第五届董事会第四次会议、2022年12月26日召开2022年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立LNG运输船合资公司暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、商船三井、远海公司组建6家单船公司，总资本金为30,100万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为13,545万欧元。每家单船公司将建造1艘LNG运输船，船舶建成后租给气电集团新加坡贸易公司从事LNG货物运输，运输船建造项目总投资约106,409万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的2022-052和2022-056公告。

截至2024年12月31日，6家单船公司已设立，海油发展2024年出资4,536.00万欧元，累计出资12,249.00万欧元。首船于2024年5月28日建成投产，二船于12月23日建成投产，其余四艘船2024年已陆续开工建设，计划分别于2025年和2026年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

公司于2023年8月22日召开第五届董事会第七次会议、2023年10月18日召开2023年度第一次临时股东大会，审议通过《关于对外投资设立LNG运输船合资公司（二期）暨关联交易的议案》，同意公司全资子公司海油发展香港投资公司与气电集团新加坡贸易公司、日本邮船、CMES LNG Project 4 Company Limited共同投资成立6家单船公司，总资本金为41,258.16万欧元，其中海油发展香港投资公司投资金额为18,566.17万欧元。每家单船公司将建造1艘LNG运输船，船舶建成后租给气电集团新加坡贸易公司从事LNG货物运输，运输船建造项目总投资约134,890.82万欧元。详细情况请见公司在《上海证券报》《中国证券报》和上交所网站（www.sse.com.cn）披露的2023-022和2023-029公告。

截至2024年12月31日，6家单船公司已设立，海油发展已出资12,637.80万欧元。三艘船2024年已陆续开工建设，另外三艘船计划2025年陆续开工建设，计划分别于2026年和2027年陆续建成投产，具体建造进度以实际情况为准。

3、临时公告未披露的事项适用 不适用

(四)关联债权债务往来

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、临时公告未披露的事项

适用 不适用

(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

1、存款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入金额	本期合计取出金额	
财务公司	同一母公司	2,000,000,000.00	0.35%-1.55%	1,996,573,192.37	312,011,230,805.09	312,000,051,297.68	2,007,752,699.78
合计	/	/	/	1,996,573,192.37	312,011,230,805.09	312,000,051,297.68	2,007,752,699.78

注：期末余额 200,775.27 万元中，包含实际存款余额 199,965.28 万元和尚未收到的利息计提 809.99 万元。

2、贷款业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	贷款额度	贷款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计贷款金额	本期合计还款金额	
财务公司	同一母公司	5,107,609,800.00	2.26%-3.40%	1,585,573,192.30	556,363,508.75	439,582,135.48	1,702,354,565.57

合计		/	/	1,585,573,192.30	556,363,508.75	439,582,135.48	1,702,354,565.57
----	--	---	---	------------------	----------------	----------------	------------------

3、 授信业务或其他金融业务

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
财务公司	同一母公司	授信业务	8,500,000,000.00	3,252,858,711.87
财务公司	同一母公司	金融业务手续费	8,000,000.00	5,220,080.43

4、 其他说明

适用 不适用

(六)其他

适用 不适用

报告期内，关联方及关联交易情况具体详见本报告“第十节 财务报告”之“十四、关联方及关联交易”相关内容。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、 托管情况

适用 不适用

2、 承包情况

适用 不适用

3、 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）														
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期(协议签署日)	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保物(如有)	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	反担保情况	是否为关联方担保	关联关系
公司	公司本部	天津金牛新材料有限责任公司	93,970,000.00	2021-09-27	2021-09-27	2030-06-30	连带责任担保	无	否	否	0.00	无	否	无
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）										0.00				
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）										93,970,000.00				
公司及其子公司对子公司的担保情况														
报告期内对子公司担保发生额合计										1,148,768,711.87				
报告期末对子公司担保余额合计（B）										1,317,019,706.43				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）														
担保总额（A+B）										1,410,989,706.43				
担保总额占公司净资产的比例（%）										5.19				
其中：														
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）										0.00				

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)	4,699,132.14
担保总额超过净资产50%部分的金额 (E)	0.00
上述三项担保金额合计 (C+D+E)	4,699,132.14
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.报告期内，公司为全资/控股子公司、参股子公司提供授信担保、履约担保，截至2024年12月31日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为1,410,989,706.43元。其中：</p> <p>(1) 公司为参股子公司天津金牛新材料有限责任公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额93,970,000.00元；</p> <p>(2) 公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油安全技术服务有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、海油总节能减排监测中心有限公司、天津正达科技有限责任公司、中海石油技术检测有限公司、中海油常州环保涂料有限公司、中海油常州涂料化工研究院有限公司、中海油节能环保服务有限公司、中海油能源发展装备技术有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额190,019,706.43元；</p> <p>(3) 公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司提供履约担保，担保余额1,127,000,000.00元。</p> <p>2.截至2024年12月31日，公司不存在超比例担保情形，资产负债率超70%的被担保对象为本公司的全资子公司。</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

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财	自有资金	6,800,000,000.00	6,100,000,000.00	0

注：发生额指本报告期内的单日最高余额。

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	是否存在受限情形	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	未到期金额	逾期未收回金额	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
建设银行北京市分行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2023/9/8	2024/3/8	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	3.00%	-	14,958,904.11	-	-	是	是	-

中国 银 天 海 支 行	银 行 理 财 产 品	300,000,000.00	2023/3/22	2024/3/22	自有 资金	结 构 性 存 款 产 品	否	到 期 支 付 本 金 及 利 息	3.30%	-	9,927,123.29	-	-	是	是	-
交 银 北 和 里 行	银 行 理 财 产 品	500,000,000.00	2023/12/29	2024/4/2	自有 资金	结 构 性 存 款 产 品	否	到 期 支 付 本 金 及 利 息	2.65%	-	3,448,630.14	-	-	是	是	-
交 银 北 和 里 行	银 行 理 财 产 品	300,000,000.00	2023/11/24	2024/6/3	自有 资金	结 构 性 存 款 产 品	否	到 期 支 付 本 金 及 利 息	2.70%	-	4,260,821.92	-	-	是	是	-
建 设 银 北 市 分 行	银 行 理 财 产 品	200,000,000.00	2023/8/9	2024/8/9	自有 资金	结 构 性 存 款 产 品	否	到 期 支 付 本 金 及 利 息	3.00%	-	6,016,438.36	-	-	是	是	-
中 国 银 天 海 支 行	银 行 理 财 产 品	200,000,000.00	2023/11/24	2024/11/19	自有 资金	结 构 性 存 款 产 品	否	到 期 支 付 本 金 及 利 息	2.75%	-	5,439,726.03	-	-	是	是	-
中 国 银 行	银 行 理 财	800,000,000.	2024/1/11	2025/1/8	自有	结 构 性 存	否	到 期 支 付	2.72%	-	21,640,767.1	-	-		是	-

天津支行	产品	00			资金	款产品		本金及利息			2						
建设银行北京市分行	银行理财产品	1,000,000.00	2024/1/19	2025/1/15	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.83%	-	28,067,397.26	-	-	是	是	-	
交通银行北京平支行	银行理财产品	1,500,000.00	2024/2/8	2025/1/21	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.70%	-	38,613,698.63	-	-	是	是	-	
建设银行北京市分行	银行理财产品	300,000.00	2024/1/27	2025/3/4	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	2.28%	-	1,817,753.42	-	-	是	是	-	
交通银行北京平支行	银行理财产品	1,500,000.00	2024/1/2/30	2025/1/2/22	自有资金	结构性存款产品	否	到期支付本金及利息	-	2.31%	-	1,500,000.00	-	是	是	-	
交通银行北京平支行	银行理财产品	1,000,000.00	2023/2/3	2026/2/3	自有资金	大额存单	否	到期支本金及	-	3.10%	-	1,000,000.00	-	是	是	-	

里 支 行								利息								
----------	--	--	--	--	--	--	--	----	--	--	--	--	--	--	--	--

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

第七节 股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1、股份变动情况表

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（如有）

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、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)	70,239
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	73,740
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	
中国海洋石油集团有限公司	0	8,300,000,000.00	81.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	39,994,905	236,284,078	2.32	0	无	0	其他
全国社保基金一零一组合	23,661,200	47,063,700	0.46	0	无	0	其他
基本养老保险基金八零八组合	26,242,000	44,442,000	0.44	0	无	0	其他
交银罗德基金—中国人寿保险股份有限公司—传	36,046,495	36,046,495	0.35	0	无	0	其他

统一交 银施 罗德 国寿 股份 均衡 股票 传统 可供 出售 单一 资产 管理 计划							
交银 施罗 德基 金一 中国 人寿 保险 股份 有限 公司 一分 红一 交银 施罗 德基 基金 国寿 股份 均衡 股票 组合 单一 资产 管理 计划 (可 供出 售)	33,959,500	33,959,500	0.33	0	无	0	其他
中国 农业 银行 股份 有限	17,731,597	29,432,457	0.29	0	无	0	其他

公司—中证500交易开放式指数证券投资基金							
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	15,856,100	25,164,900	0.25	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司—交银施罗德成长混合型证券投资基金	23,998,600	23,998,600	0.24	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司—兴全	17,449,033	17,449,033	0.17	0	无	0	其他

丰三年持有混合型证券投资基金							
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				
中国海洋石油集团有限公司	8,300,000,000.00	人民币普通股	8,300,000,000.00				
香港中央结算有限公司	236,284,078	人民币普通股	236,284,078				
全国社保基金一零一组合	47,063,700	人民币普通股	47,063,700				
基本养老保险基金八零八组合	44,442,000	人民币普通股	44,442,000				
交银施罗德基金—中国人寿保险股份有限公司—传统险—交银施罗德德国寿股份均衡股票传统可供出售单一资产管理计划	36,046,495	人民币普通股	36,046,495				
交银施罗德基金—中国人寿保险股份有限公司—分红险—交银施罗德基金国寿股份均衡股票型组合单一资产管理计划（可供出售）	33,959,500	人民币普通股	33,959,500				
中国农业银行股份有限公司—中证500交易型开放式指数证券投资基金	29,432,457	人民币普通股	29,432,457				
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	25,164,900	人民币普通股	25,164,900				
招商银行股份有限公司—交银施罗德新成长混合型证券投资基金	23,998,600	人民币普通股	23,998,600				
中国银行股份有限公司—兴全合丰三年持	17,449,033	人民币	17,449,033				

有期混合型证券投资基金		币普通股	
前十名股东中回购专户情况说明	不适用		
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明	不适用		
上述股东关联关系或一致行动的说明	公司未知股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。		
表决权恢复的优先股股东及持股数量的说明	不适用		

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

单位：股

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								
股东名称 (全称)	期初普通账户、 信用账户持股		期初转融通出借 股份且尚未归还		期末普通账户、信用 账户持股		期末转 融通出借股 份且尚未归 还	
	数量合 计	比 例 (%)	数量合 计	比 例 (%)	数量合计	比 例 (%)	数量 合计	比例 (%)
中 国农 业银 行股 份有 限公 司一 证 500 交 易 开 放 式 指 数 证 券 投 资 基 金	11,700 ,8 60	0. 12	3,293, 30 0	0. 03	29,432, 457	0. 29	0	0

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

单位：股

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

股东名称（全称）	本报告期新增/退出	期末转融通出借股份且尚未归还数量		期末股东普通账户、信用账户持股以及转融通出借尚未归还的股份数量	
		数量合计	比例（%）	数量合计	比例（%）
中国农业银行股份有限公司—中证500 交易型开放式指数证券投资基金	新增	0	0	29,432,457	0.29

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

适用 不适用

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1、 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982年2月15日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

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

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982年2月15日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2、 自然人

适用 不适用

3、公司不存在实际控制人情况的特别说明

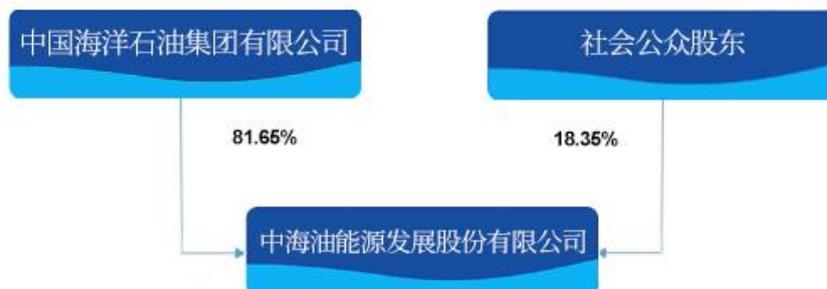
适用 不适用

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

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

第八节 优先股相关情况

适用 不适用

第九节 债券相关情况

一、公司债券（含企业债券）和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

第十节 财务报告

一、审计报告

适用 不适用

众环审字（2025）0200486号

中海油能源发展股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中海油能源发展股份有限公司（以下简称“海油发展”）财务报表，包括2024年12月31日的合并及公司资产负债表，2024年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油发展2024年12月31日合并及公司的财务状况以及2024年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
<p>事项描述</p> <p>相关会计年度： 2024 年度</p> <p>相关信息披露详见财务报表附注五、34 中关于收入确认会计政策的描述，以及七、61 中关于营业收入的附注披露。</p> <p>贵公司 2024 年度实现营业收入 5,251,693.49 万元。</p> <p>贵公司的主要业务覆盖了油气产业链从上游到下游的大部分环节，具体涉及 FPSO 生产技术服务、油田化学服务、物流、安全环保技术服务等技术服务及产品销售业务。由于贵公司业务种类较多，不同业务收入确认时点、收入确认依据不尽相同，同时考虑到销售收入确认对公司财务报表存在重大影响，因此，我们将其作为关键审计事项。</p>	<p>审计应对</p> <p>2024 年度财务报表审计中，我们执行了以下审计程序：</p> <p>(1) 了解和评价贵公司管理层（以下简称“管理层”）与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>(2) 访谈贵公司业务和财务部门主管，向业务部负责人了解了业务流程、关于已履约进度确认等情况，向财务部负责人员了解履约进度的具体含义及采用工作量作为履约进度确认依据的合理性；</p> <p>(3) 对比分析同行业上市公司的收入确认政策，分析贵公司收入确认政策的合理性；</p> <p>(4) 按照业务类型检查确认收入所必须的服务合同、定期报告、工作量确认单、履约进度确认单、验收报告等要素文件的完整性、真实性；</p> <p>(5) 对重要的销售收入形成的应收账款余额实施函证程序；</p> <p>(6) 执行收入截止性测试，从资产负债表日前后一定期间的收入明细账中抽取样本，检查收入确认相关支持性文件，确认销售收入是否记录在正确的会计期间。</p>

四、其他信息

海油发展管理层对其他信息负责。其他信息包括海油发展 2024 年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督海油发展的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对海油发展持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务

报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致海油发展不能持续经营。

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

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

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

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

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

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）

中国注册会计师：

（项目合伙人）： _____

洪权

中国注册会计师： _____

石宁

中国·武汉

二〇二五年四月八日

二、财务报表

合并资产负债表

2024年12月31日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	6,665,817,800.98	8,219,206,195.93
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	5,220,692,953.44	2,568,437,800.25
衍生金融资产			
应收票据	七、4	136,565,604.74	122,253,391.35
应收账款	七、5	10,904,749,326.49	10,166,422,767.69
应收款项融资	七、7	131,176,188.90	187,304,148.36
预付款项	七、8	52,864,916.94	91,427,226.31
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	138,636,237.45	66,047,170.14
其中：应收利息			
应收股利	七、9	4,171,030.22	3,435,720.68
买入返售金融资产			
存货	七、10	1,014,116,837.23	748,871,068.04
其中：数据资源			
合同资产	七、6	2,570,537,784.86	2,251,227,378.12
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、12	4,486,277.42	2,042,627.94
其他流动资产	七、13	352,744,912.93	365,457,206.06
流动资产合计		27,192,388,841.38	24,788,696,980.19
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、14	1,059,197,260.28	1,028,112,328.77
其他债权投资			
长期应收款	七、16	29,511,408.49	38,269,860.78
长期股权投资	七、17	4,307,095,673.73	2,892,377,480.41
其他权益工具投资	七、18	199,750,196.93	189,643,136.31
其他非流动金融资产			
投资性房地产	七、20	11,226,227.80	10,250,576.58
固定资产	七、21	10,560,842,319.83	10,558,136,602.55
在建工程	七、22	1,734,964,061.95	912,276,483.94
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、25	1,150,629,766.47	1,132,328,433.12
无形资产	七、26	2,293,989,208.22	2,354,549,951.96
其中：数据资源			
开发支出			4,640,150.95
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	七、28	850,993,742.15	882,907,970.09
递延所得税资产	七、29	93,678,316.40	113,402,488.12
其他非流动资产	七、30	18,265,998.93	

非流动资产合计		22,310,144,181.18	20,116,895,463.58
资产总计		49,502,533,022.56	44,905,592,443.77
流动负债：			
短期借款	七、32		57,017,543.33
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	七、35		25,337,120.04
应付账款	七、36	13,841,913,552.73	12,698,784,013.02
预收款项	七、37	3,663,630.14	5,069,485.63
合同负债	七、38	782,599,780.32	410,214,154.04
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、39	989,840,330.09	993,154,349.15
应交税费	七、40	920,825,415.62	838,526,180.90
其他应付款	七、41	573,489,305.91	584,099,879.13
其中：应付利息			
应付股利	七、41	14,280,767.59	22,109,027.93
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、43	750,084,103.44	777,109,505.52
其他流动负债	七、44	294,653,602.48	227,785,077.31
流动负债合计		18,157,069,720.73	16,617,097,308.07
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、45	2,018,344,635.78	1,506,722,291.78
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、47	929,451,579.27	947,703,757.32
长期应付款	七、48	187,652,061.93	224,401,766.47
长期应付职工薪酬	七、49	100,855,399.80	85,187,029.21
预计负债	七、50	27,256,337.57	1,231,672.99
递延收益	七、51	179,700,367.49	155,639,496.34
递延所得税负债	七、29	38,559,215.71	38,036,121.74
其他非流动负债	七、52		25,000,000.00
非流动负债合计		3,481,819,597.55	2,983,922,135.85
负债合计		21,638,889,318.28	19,601,019,443.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、53	10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			

资本公积	七、55	1,727,614,603.21	1,726,627,821.62
减：库存股			
其他综合收益	七、57	160,078,021.57	145,294,545.08
专项储备	七、58	38,150,238.29	56,540,558.20
盈余公积	七、59	2,016,829,000.11	1,807,190,947.37
一般风险准备			
未分配利润	七、60	13,055,042,644.61	10,726,790,776.65
归属于母公司所有者权益 (或股东权益)合计		27,162,818,706.79	24,627,548,847.92
少数股东权益		700,824,997.49	677,024,151.93
所有者权益(或股东权益)合计		27,863,643,704.28	25,304,572,999.85
负债和所有者权益(或 股东权益)总计		49,502,533,022.56	44,905,592,443.77

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司资产负债表

2024年12月31日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		6,278,307,359.05	7,501,710,959.52
交易性金融资产		5,217,875,781.23	2,520,891,232.88
衍生金融资产			
应收票据		31,666,250.49	67,788,234.40
应收账款	十九、1	4,814,684,561.62	4,351,564,382.36
应收款项融资		74,546,233.85	57,000,000.00
预付款项		2,022,105.86	1,144,348.46
其他应收款	十九、2	121,072,167.90	102,991,709.17
其中：应收利息			
应收股利		3,807,727.88	1,923,496.35
存货		156,026,807.93	153,181,082.11
其中：数据资源			
合同资产		77,837,693.08	105,816,646.60
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			2,042,627.94
其他流动资产		671,633,661.28	368,530,770.94
流动资产合计		17,445,672,622.29	15,232,661,994.38
非流动资产：			
债权投资		1,059,197,260.28	1,028,112,328.77
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十九、3	11,439,271,250.50	10,407,618,476.30
其他权益工具投资		27,753,031.40	24,966,200.51

其他非流动金融资产			
投资性房地产		371,236,958.44	411,327,446.49
固定资产		5,696,084,278.06	5,862,696,689.10
在建工程		349,035,687.24	108,803,358.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		356,582,133.73	284,259,499.43
无形资产		725,385,055.49	740,461,634.20
其中：数据资源			
开发支出			2,376,000.00
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		692,774,281.53	706,100,737.80
递延所得税资产			
其他非流动资产		146,246,061.39	226,941,930.61
非流动资产合计		20,863,565,998.06	19,803,664,302.01
资产总计		38,309,238,620.35	35,036,326,296.39
流动负债：			
短期借款		8,947,434,120.09	7,470,633,228.98
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		5,061,636,633.93	4,540,643,430.68
预收款项			
合同负债		380,237,143.41	62,116,338.87
应付职工薪酬		811,578,500.19	819,324,020.34
应交税费		225,284,382.32	187,735,700.23
其他应付款		240,527,711.55	228,261,900.09
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		488,597,606.37	560,551,086.41
其他流动负债		33,602,388.75	45,074,432.90
流动负债合计		16,188,898,486.61	13,914,340,138.50
非流动负债：			
长期借款		1,232,900,467.83	1,260,150,998.58
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		253,320,950.53	197,851,805.25
长期应付款			
长期应付职工薪酬		100,855,399.80	85,187,029.21
预计负债		554,991.58	
递延收益		54,422,797.64	36,287,305.11
递延所得税负债		165,416,275.37	110,008,047.56
其他非流动负债			25,000,000.00
非流动负债合计		1,807,470,882.75	1,714,485,185.71

负债合计		17,996,369,369.36	15,628,825,324.21
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,289,072,485.34	4,315,193,861.08
减：库存股			
其他综合收益		-26,578,142.07	6,083,732.05
专项储备		6,428,781.28	20,738,221.33
盈余公积		2,016,829,000.11	1,807,190,947.37
未分配利润		3,862,012,927.33	3,093,190,011.35
所有者权益（或股东权益）合计		20,312,869,250.99	19,407,500,972.18
负债和所有者权益（或股东权益）总计		38,309,238,620.35	35,036,326,296.39

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

合并利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业总收入		52,516,934,873.70	49,307,957,578.16
其中：营业收入	七、61	52,516,934,873.70	49,307,957,578.16
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		48,021,656,152.68	46,003,174,217.34
其中：营业成本	七、61	44,838,140,400.50	42,667,612,235.09
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、62	210,308,545.01	213,625,160.83
销售费用	七、63	278,632,126.77	244,568,375.15
管理费用	七、64	1,705,470,737.77	1,705,326,967.49
研发费用	七、65	986,075,513.11	1,162,039,279.64
财务费用	七、66	3,028,829.52	10,002,199.14
其中：利息费用	七、66	119,942,258.87	96,141,288.57
利息收入	七、66	117,536,932.90	83,945,557.43
加：其他收益	七、67	180,811,833.40	208,604,545.17
投资收益（损失以“－”号	七、68	325,821,309.57	379,267,986.48

填列)			
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、68	227,591,102.90	251,755,724.92
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、70	52,255,153.19	14,037,248.17
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、71	4,455,846.92	-17,701,229.83
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、72	-50,013,690.52	-30,237,357.78
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、73	1,308,021.30	825,041.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,009,917,194.88	3,859,579,594.67
加：营业外收入	七、74	76,035,958.42	41,636,427.47
减：营业外支出	七、75	506,278,763.56	47,173,099.10
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,579,674,389.74	3,854,042,923.04
减：所得税费用	七、76	823,997,626.50	685,755,388.23
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,755,676,763.24	3,168,287,534.81
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,755,676,763.24	3,168,287,534.81
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）		3,656,051,382.59	3,081,133,966.21
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		99,625,380.65	87,153,568.60
六、其他综合收益的税后净额	七、77	14,813,158.25	47,213,717.79
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、77	14,783,476.49	47,199,333.71
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、77	-29,040,486.33	7,198,182.74
（1）重新计量设定受益计划变动额	七、77	-36,351,000.00	
（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	七、77	7,310,513.67	7,198,182.74
（4）企业自身信用风险公允价值变动			

2. 将重分类进损益的其他综合收益	七、77	43,823,962.82	40,001,150.97
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	七、77	1,320,319.63	1,414,270.47
(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	七、77	42,503,643.19	38,586,880.50
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		29,681.76	14,384.08
七、综合收益总额		3,770,489,921.49	3,215,501,252.60
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		3,670,834,859.08	3,128,333,299.92
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		99,655,062.41	87,167,952.68
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.3597	0.3031
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.3597	0.3031

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：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司利润表

2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入	十九、4	14,294,175,684.68	12,787,721,490.97
减：营业成本	十九、4	11,621,746,551.76	10,738,551,407.97
税金及附加		69,795,311.00	67,150,311.10
销售费用		53,774,417.06	54,757,301.96
管理费用		909,158,834.02	832,283,689.87
研发费用		317,973,099.85	407,441,776.44
财务费用		73,146,515.84	117,670,653.31
其中：利息费用		157,167,359.17	192,805,199.94
利息收入		96,177,496.77	72,176,587.45
加：其他收益		33,399,016.83	50,526,738.55
投资收益（损失以“-”号填列）	十九、5	1,124,428,848.94	1,686,805,227.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		29,227,113.44	33,176,009.49
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)		62,895,260.27	14,037,534.26
信用减值损失(损失以“-”号填列)		194,393,849.77	718,894,668.87
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-16,643,334.53	-358,168,393.11
资产处置收益(损失以“-”号填列)		602,501.38	504,862.55
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		2,647,657,097.81	2,682,466,988.50
加:营业外收入		60,432,355.59	29,993,987.15
减:营业外支出		450,606,096.16	28,439,785.73
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		2,257,483,357.24	2,684,021,189.92
减:所得税费用		160,860,926.63	142,910,771.74
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		2,096,622,430.61	2,541,110,418.18
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		2,096,622,430.61	2,541,110,418.18
(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		-32,661,874.12	1,354,407.73
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		-33,982,193.75	-59,862.74
1.重新计量设定受益计划变动额		-36,351,000.00	
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		2,368,806.25	-59,862.74
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		1,320,319.63	1,414,270.47
1.权益法下可转损益的其他综合收益		1,320,319.63	1,414,270.47
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		2,063,960,556.49	2,542,464,825.91

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：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

合并现金流量表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		56,933,424,622.00	56,671,852,903.42
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		121,027,196.93	155,754,147.03
收到其他与经营活动有关的现金	七、78	367,794,073.83	499,220,792.37
经营活动现金流入小计		57,422,245,892.76	57,326,827,842.82
购买商品、接受劳务支付的现金		41,716,633,797.37	40,038,525,967.61
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		7,139,368,564.28	6,864,305,544.45
支付的各项税费		2,102,452,111.40	2,000,649,181.75
支付其他与经营活动有关的现金	七、78	909,205,374.11	678,387,936.18
经营活动现金流出小计		51,867,659,847.16	49,581,868,629.99
经营活动产生的现金流量净额		5,554,586,045.60	7,744,959,212.83
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,074,276,259.70	7,455,340,185.19
取得投资收益收到的现金		231,594,755.92	262,618,980.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,814,680.71	3,174,739.43
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		3,313,685,696.33	7,721,133,904.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,205,496,379.43	2,222,372,407.50
投资支付的现金		6,447,323,980.15	10,862,987,940.68
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	七、78	121,299.30	
投资活动现金流出小计		8,652,941,658.88	13,085,360,348.18
投资活动产生的现金流量净额		-5,339,255,962.55	-5,364,226,443.45
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,093,774,906.41	982,570,439.09
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,093,774,906.41	982,570,439.09
偿还债务支付的现金		706,733,043.22	164,989,521.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,268,647,076.50	1,030,048,445.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		88,046,676.85	109,703,093.87
支付其他与筹资活动有关的现金	七、78	405,725,772.37	311,355,781.53
筹资活动现金流出小计		2,381,105,892.09	1,506,393,747.95
筹资活动产生的现金流量流		-1,287,330,985.68	-523,823,308.86

量净额			
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		17,900,637.63	11,414,631.11
五、现金及现金等价物净增加额	七、79	-1,054,100,265.00	1,868,324,091.63
加：期初现金及现金等价物余额	七、79	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
六、期末现金及现金等价物余额	七、79	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司现金流量表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,006,722,607.27	13,903,759,217.23
收到的税费返还		44,125,894.08	47,644,875.79
收到其他与经营活动有关的现金		736,339,442.69	2,815,356,332.30
经营活动现金流入小计		15,787,187,944.04	16,766,760,425.32
购买商品、接受劳务支付的现金		8,917,400,358.24	7,718,158,262.87
支付给职工及为职工支付的现金		3,228,880,573.26	3,094,359,110.99
支付的各项税费		567,932,249.01	427,272,525.14
支付其他与经营活动有关的现金		507,067,262.20	2,566,894,699.97
经营活动现金流出小计		13,221,280,442.71	13,806,684,598.97
经营活动产生的现金流量净额		2,565,907,501.33	2,960,075,826.35
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,347,777,288.85	7,520,748,840.00
取得投资收益收到的现金		1,091,002,148.24	1,755,679,466.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,197,775.98	5,940,458.79
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		2,664,851,730.42	5,459,336,148.67
投资活动现金流入小计		7,113,828,943.49	14,741,704,913.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,027,737,526.70	1,418,270,428.36
投资支付的现金		6,840,945,899.71	11,003,866,847.74
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		2,464,655,776.74	5,039,211,023.86
投资活动现金流出小计		10,333,339,203.15	17,461,348,299.96
投资活动产生的现金流量净额		-3,219,510,259.66	-2,719,643,386.04
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		454,647,398.35	839,165,611.04
收到其他与筹资活动有关的现金		47,055,650,859.14	44,918,171,927.83
筹资活动现金流入小计		47,510,298,257.49	45,757,337,538.87
偿还债务支付的现金		641,062,172.91	55,812,921.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,263,601,948.53	1,070,957,510.79
支付其他与筹资活动有关的现金		45,681,642,705.30	43,126,166,730.58
筹资活动现金流出小计		47,586,306,826.74	44,252,937,162.44
筹资活动产生的现金流量净额		-76,008,569.25	1,504,400,376.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,444,163.73	-31,985.61
五、现金及现金等价物净增加额		-728,167,163.85	1,744,800,831.13
加：期初现金及现金等价物余额		4,893,333,969.61	3,148,533,138.48
六、期末现金及现金等价物余额		4,165,166,805.76	4,893,333,969.61

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

合并所有者权益变动表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益														
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计		
优先股		永续债	其他												
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				1,726,627,821.62		145,294,545.08	56,540,558.20	1,807,190,947.37		10,726,790,776.65	24,627,548,847.92	677,024,151.93	25,304,572,999.85	
加：会计政策变更															
前期															

差错更正													
其他													
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				1,726,627,821.62	145,294,545.08	56,540,558.20	1,807,190,947.37	10,726,790,776.65	24,627,548,847.92	677,024,151.93	25,304,572,999.85	
三、本期增减变动金额 (减少以“一”号填列)					986,781.59	14,783,476.49	-18,390,319.91	209,638,052.74	2,328,251,867.96	2,535,269,858.87	23,800,845.56	2,559,070,704.43	
						14,783,47			3,656,051,3	3,670,834,8	99,655,06	3,770,489,9	

(一) 综合收益总额						6.49				82.59		59.08	2.41	21.49
(二) 所有者投入和减少资本					986,781.59							986,781.59	-729,240.49	257,541.10
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				986,781.59							986,781.59	-729,240.49	257,541.10
(三) 利润							209,638,052.74	-1,327,799,514.63			-1,118,161,461.89	-80,218,416.51	-1,198,379,878.40

分配														
1. 提取盈余公积								209,638,052.74		-209,638,052.74				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者（或股东）的分配										-1,118,161,461.89		-1,118,161,461.89	-80,218,416.51	-1,198,379,878.40
4. 其他														

(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本 (或股本)														
2. 盈余公积转增资本 (或														

股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益														

结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他													
四、本	10,165,104, 199.00			1,727,614, 603.21	160,078,0 21.57	38,150,23 8.29	2,016,829, 000.11		13,055,042,64 4.61	27,162,818, 706.79	700,824,9 97.49	27,863,643, 704.28	

(一) 综合收益总额						47,199,333 .71				3,081,133,96 6.21		3,128,333,29 9.92	87,167,952 .68	3,215,501,25 2.60
(二) 所有者投入和减少资本				1,097,455.5 7								1,097,455.57	2,004,877. 73	3,102,333.30
1. 所有者投入的普通股													2,004,877. 73	2,004,877.73
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				1,097,455.5 7								1,097,455.57		1,097,455.57
(三) 利润分配							254,111,041 .82	-1,118,144,8 98.75		-864,033,856 .93		-864,033,856 .93	-118,269,8 15.96	-982,303,672 .89
1. 提取盈余公积							254,111,041 .82	-254,111,041 .82						
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-864,033,856 .93		-864,033,856 .93	-118,269,8 15.96	-982,303,672 .89
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转														

1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							34,590,177.52					34,590,177.52	-5,698,944.46	28,891,233.06
1. 本期提取							167,889,479.60					167,889,479.60	2,526,290.43	170,415,770.03
2. 本期使用							133,299,302.08					133,299,302.08	8,225,234.89	141,524,536.97
(六) 其他														
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				1,726,627,821.62		145,294,545.08	56,540,558.20	1,807,190,947.37		10,726,790,776.65	24,627,548,847.92	677,024,151.93	25,304,572,999.85

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

母公司所有者权益变动表
2024年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	2024年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-26,121,375.74		-32,661,874.12	-14,309,440.05	209,638,052.74	768,822,915.98	905,368,278.81
（一）综合收益总额							-32,661,874.12			2,096,622,430.61	2,063,960,556.49
（二）所有者投入和减少资本					-26,121,375.74						-26,121,375.74
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					-26,121,375.74						-26,121,375.74
（三）利润分配									209,638,052.74	-1,327,799,514.63	-1,118,161,461.89

1. 提取盈余公积									209,638,052.74	-209,638,052.74	
2. 对所有者（或股东）的分配										-1,118,161,461.89	-1,118,161,461.89
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									-14,309,440.05		-14,309,440.05
1. 本期提取									63,813,981.29		63,813,981.29
2. 本期使用									78,123,421.34		78,123,421.34
（六）其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,289,072,485.34		-26,578,142.07	6,428,781.28	2,016,829,000.11	3,862,012,927.33	20,312,869,250.99

项目	2023 年度								
	实收资本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合	专项储备	盈余公积	未分配利	所有者权

	(或股本)	优先股	永续债	其他			收益			润	益合计
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				4,366,071,178.48		4,729,324.32		1,553,079,905.55	1,700,153,226.18	17,789,137,833.53
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				4,366,071,178.48		4,729,324.32		1,553,079,905.55	1,700,153,226.18	17,789,137,833.53
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					-50,877,317.40		1,354,407.73	20,738,221.33	254,111,041.82	1,393,036,785.17	1,618,363,138.65
（一）综合收益总额							1,354,407.73			2,541,110,418.18	2,542,464,825.91
（二）所有者投入和减少资本					-50,877,317.40						-50,877,317.40
1. 所有者投入的普通股					-54,593,331.92						-54,593,331.92
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					3,716,014.52						3,716,014.52
（三）利润分配									254,111,041.82	-1,148,073,633.01	-893,962,591.19
1. 提取盈余公积									254,111,041.82	-254,111,041.82	
2. 对所有者（或股东）的分配										-864,033,856.93	-864,033,856.93
3. 其他										-29,928,734.26	-29,928,734.26
（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								20,738,221.33			20,738,221.33
1. 本期提取								48,581,454.92			48,581,454.92
2. 本期使用								27,843,233.59			27,843,233.59
(六) 其他											
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18

公司负责人：周天育 主管会计工作负责人：种晓洁 会计机构负责人：郭振

三、公司基本情况

1、公司概况

√适用 □不适用

中海油能源发展股份有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）前身为中海石油基地集团有限责任公司，是由中国海洋石油集团有限公司出资组建的国有独资公司，于2005年2月22日成立，并取得110000007992192号企业法人营业执照，注册资本为人民币3,780,000,000.00元。依据国务院国有资产监督管理委员会《关于设立中海油能源发展股份有限公司的批复》（国改改革[2008]556号），同意增加中海石油投资控股有限公司（中国海洋石油集团有限公司的全资子公司）为股东，并整体变更设立股份有限公司。

各股东的资产、货币出资合计902,190.69万元，折股后股份公司总股本为600,000.00万股（每股面值1元）。其中由中国海洋石油集团有限公司以中海石油基地集团有限责任公司2007年9月30日为评估基准日经评估的净资产出资8,821,906,941.27元，折合股份5,867,000,000.00股，占总股本比例为97.78%；中海石油投资控股有限公司以货币资金出资人民币200,000,000.00元，折合股份133,000,000.00股，占总股本比例为2.22%。

上述货币出资及资产出资已经于2008年6月12日前全部缴足，并经中审会计师事务所有限公司审验，出具了中审验字[2008]第8014号验资报告。

2015年12月31日，本公司股东按持股比例以货币资金增资2,300,000,000.00元。上述货币出资已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具信会师报字[2015]第711648号验资报告，增资后公司注册资本变更为8,300,000,000.00元。

本公司于2015年12月25日取得北京市工商行政管理局东城分局换发的营业执照，统一社会信用代码91110101771554423Q。

2019年5月31日，经中国证券监督管理委员会证监许可[2019]968号《关于核准中海油能源发展股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准，本公司向社会公开发行人民币普通股（A股）186,510.4199万股，累计募集资金3,804,812,565.96元，其中，新增注册资本人民币1,865,104,199.00元，上述公开发行股票募集资金已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）审验，并出具信会师报字[2019]第ZG11573号验资报告，公开发行后公司注册资本变更为10,165,104,199.00元。

公司住所：北京市东城区东直门外小街6号

注册资本：1,016,510.4199万元法定代表人：朱磊。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要从事：技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；投资及投资管理；石油、化工、电力设备设施和船舶的维修、保养；油田管道维修、涂敷；油田生产配套服务；油田工程建设；人员培训；劳务服务；仓储服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；通信信息网络系统集成服务；油田作业监督、监理服务；承包境外港口与海岸、海

洋石油工程和境内国际招标工程；国际货运代理；下列项目仅限分公司经营：物业管理；出租办公用房；再生资源回收、批发；船舶油舱清洗及配套维修服务；环境治理；垃圾箱、污水水罐租赁；起重机械、压力管道的安装、检测、维修；海洋工程测量、环境调查及环境影响评价咨询；工程防腐技术服务；弱电工程设计及施工；数据处理；压力容器制造；油田管道加工；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；下列项目仅限分公司经营：制造、销售石油化工产品、油田化工产品（剧毒品、易制毒品除外）、危险化学品（具体项目以许可文件为准）；餐饮服务；普通货运；经营电信业务。（“公、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

公司的最终控股股东：中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表经本集团董事会于2025年4月8日决议批准报出。

四、财务报表的编制基础

1、编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第33号发布、财政部令第76号修订）、于2006年2月15日及其后颁布和修订的40项具体会计准则、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定（2023年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

2、持续经营

适用 不适用

本集团财务报表以持续经营为编制基础

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

本集团下列重要会计政策、会计估计根据企业会计准则制定。未提及的业务按企业会计准则中相关会计政策执行。

1、遵循企业会计准则的声明

本集团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

本集团会计年度自公历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集团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。本集团以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

本公司采用人民币为记账本位币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)Co., LIMITED、CenerTechMiddleEastFZE、CNOOCENERTECHINTERNATIONAL(UGANDA)LIMITED的记账本位币为美元；

CenerTechCanadaLimited的记账本位币为加元；PT. ENERTECHINDO的记账本位币印尼盾。

本集团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

单位：万元

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	1,000.00
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	1,000.00
本期重要的应收款项核销	1,000.00
重要的单项计提坏账准备的合同资产	1,000.00
合同资产账面价值发生重大变动	1,000.00
重要的债权投资	1,000.00
重要在建工程	2,000.00
重要的非全资子公司	1,000.00
重要的资本化研发项目	1,000.00
重要的单项计提坏账准备的应收款项	1,000.00

6、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

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

(1) 同一控制下企业合并

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。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。

(2) 非同一控制下的企业合并

非同一控制下企业合并：合并成本为购买方在购买日为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值。合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，计入当期损益。在合并中取得的被购买方符合确认条件的各项可辨认资产、负债及或有负债在购买日按公允价值计量。

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

7、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份行使决策权的，视为本集团有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

本集团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。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

(2) 合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，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。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第2号——长期股权投资》或《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、19“长期股权投资”或本附注四、11“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、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：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。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、15“长期股权投资”）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控

制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

8、合营安排分类及共同经营会计处理方法

√适用 □不适用

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团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，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、19“长期股权投资”“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团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。该等资产发生符合《企业会计准则第8号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

9、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金包括库存现金、可以随时用于支付的存款；现金等价物包括本集团持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10、外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

（2）外币财务报表的折算方法

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（或：采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）折算。

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

11、金融工具

适用 不适用

本集团在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本集团按照《企业会计准则第14号——收入》（“收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

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（适用于金融资产）。

（1）金融工具的分类

初始确认后，本集团对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以摊余成本计量的金融资产：

业务模式是以收取合同现金流量为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本集团将同时符合下列条件且未被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，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

对于非交易性权益工具投资，本集团可以在初始确认时将其不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）。该指定在单项投资的基础上作出，且相关投资从发行者的角度符合权益工具的定义。

除上述以摊余成本计量和以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产外，本集团将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本集团可以将本应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不可撤销地指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

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

该项指定能够消除或显著减少会计错配。

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。

金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

收取金融资产现金流量的合同权利终止；

金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本集团与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

发生金融资产转移时，如保留了金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬的，则不终止确认该金融资产。

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

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

所转移金融资产的账面价值；

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

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

终止确认部分的账面价值；

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

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

（4）金融负债终止确认

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

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

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

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

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法

本集团以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）和财务担保合同等的预期信用损失进行估计。

本集团考虑有关过去事项、当前状况以及对未来经济状况的预测等合理且有依据的信息，以发生违约的风险为权重，计算合同应收的现金流量与预期能收到的现金流量之间差额的现值的概率加权金额，确认预期信用损失。

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

本集团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，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017)规范的交易形成的应收款项和合同资产，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。

对于租赁应收款，本集团选择始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

本集团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。

12、 应收票据

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

见本节“13、应收账款”

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

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

应收款项包括应收账款、其他应收款等。本集团对外销售商品或提供劳务形成的应收账款，按从购货方应收的合同或协议价款的公允价值作为初始确认金额。应收款项采用实际利率法，以摊余成本减去坏账准备后的净额列示。

对于应收账款、应收商业承兑汇票，无论是否包含重大融资成分，本集团始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本集团将该应收账款、应收商业承兑汇票按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，计提应收账款损失准备。

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

本集团将该应收账款、应收商业承兑汇票按类似信用风险特征（账龄）进行组合，并基于所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息，计提应收账款损失准备。

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

如果有客观证据表明某项应收账款已经发生信用减值，则本集团对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

单项金额重大的判断依据或金额标准：将单项金额超过 1,000.00 万元的应收款项视为重大应收款项。

对于除应收账款、应收商业承兑汇票以外其他的应收款项（包括其他应收款、长期应收款等）的减值损失计量，比照本附注“五、11、（6）金融工具-金融资产减值的测试方法及会计处理方法处理。

14、 应收款项融资

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

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

适用 不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

适用 不适用

15、 其他应收款

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

见本节“13、应收账款”

基于账龄确认信用风险特征组合的账龄计算方法

□适用 √不适用

按照单项计提坏账准备的单项计提判断标准

□适用 √不适用

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) 存货的分类和成本

存货分类为：在途材料、原材料、库存商品、在产品、自制半成品、在制品、发出商品、委托加工物资等。

存货按成本进行初始计量，存货成本包括采购成本、加工成本和其他使存货达到目前场所和状态所发生的支出。

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(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

资产负债表日，存货应当按照成本与可变现净值孰低计量。当存货成本高于其可变现净值的，应当计提存货跌价准备。可变现净值，是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。

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。

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

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

适用 不适用

基于库龄确认存货可变现净值的各库龄组合可变现净值的计算方法和确定依据

适用 不适用

17、合同资产

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

合同资产的确认方法及标准本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已向客户转让商品或提供服务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）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本集团拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

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

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“（五）、1、（6）金融工具减值的测试方法及会计处理方法”。

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

主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，划分为持有待售类别。

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

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- 1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本集团相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

划分为持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产、职工薪酬形成的资产）或处置组，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，账面价值减记至公允价值减去出售费用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

终止经营是满足下列条件之一的、能够单独区分的组成部分，且该组成部分已被本集团处置或被本公司划归为持有待售类别：

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。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列报。对于当期列报的终止经营，本集团在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

19、长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，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时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位

实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

对于非同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资单位实施控制的，按照原持有的股权投资账面价值加上新增投资成本之和作为初始投资成本。

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

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

2) 权益法核算的长期股权投资

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

公司与联营企业、合营企业之间发生的未实现内部交易损益按照应享有的比例计算归属于公司的部分，予以抵销，在此基础上确认投资收益，但投出或出售的资产构成业务的除外。与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于资产减值损失的，全额确认。

公司对合营企业或联营企业发生的净亏损，除负有承担额外损失义务外，以长期股权投资的账面价值以及其他实质上构成对合营企业或联营企业净投资的长期权益减记至零为限。合营企业或联营企业以后实现净利润的，公司在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

部分处置权益法核算的长期股权投资，剩余股权仍采用权益法核算的，原权益法核算确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按相应比例结转，其他所有者权益变动按比例结转入当期损益。

因处置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，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，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位控制权的，在编制个别财务报表时，剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础按比例结转，因采用权益法核算确认的其他所有者权益变动按比例结转入当期损益；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，确认为金融资产，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，对于取得被投资单位控制权之前确认的其他综合收益和其他所有者权益变动全部结转。

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，属于一揽子交易的，各项交易作为一项处置子公司股权投资并丧失控制权的交易进行会计处理；在丧失控制权之前每一次处置价款与所处置的股权对应得长期股权投资账面价值之间的差额，在个别财务报表中，先确认为其他综合收益，到丧失控制权时再一并转入丧失控制权的当期损益。不属于一揽子交易的，对每一项交易分别进行会计处理。

20、投资性房地产

(1). 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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

与投资性房地产有关的后续支出，在相关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠的计量时，计入投资性房地产成本；否则，于发生时计入当期损益。

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

21、 固定资产

(1). 确认条件

√适用 □不适用

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，在与其有关的经济利益很可能流入且其成本能够可靠计量时，计入固定资产成本；对于被替换的部分，终止确认其账面价值；所有其他后续支出于发生时计入当期损益。

(2). 折旧方法

√适用 □不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率%	年折旧率%
房屋及建筑物	年限平均法	10-45	0-10.00	2.00-10.00
机器设备	年限平均法	5-25	0-10.00	3.60-20.00
运输工具	年限平均法	5-20	0-10.00	4.50-20.00
电子设备	年限平均法	4-10	0-10.00	9.00-25.00
其他	年限平均法	4-25	3.00-10.00	3.60-24.25

22、 在建工程

√适用 □不适用

在建工程按实际发生的成本计量。实际成本包括建筑成本、安装成本、符合资本化条件的借款费用以及其他为使在建工程达到预定可使用状态前所发生的必要支出。在建工程在达到预定可使用状态时，转入固定资产并自次月起开始计提折旧。

23、 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

集团发生的借款费用，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。

(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。

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。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。

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

24、生物资产

适用 不适用

25、油气资产

适用 不适用

26、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

(1) 无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

外购无形资产的成本，包括购买价款、相关税费以及直接归属于使该项资产达到预定用途所发生的其他支出。

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	摊销方法	依据
土地使用权	50	年限平均法	相关法律规定
软件	3-10	年限平均法	预计可使用期限
非专利技术	2-5	年限平均法	预计可使用期限
专利权	5-20	年限平均法	相关法律规定

使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

每年度终了，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2). 研发支出的归集范围及相关会计处理方法

√适用 □不适用

(1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

(2) 开发阶段支出资本化的具体条件

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。开发阶段的支出同时满足下列条件的，确认为无形资产，不能满足下述条件的开发阶段的支出计入当期损益：

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。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

27、长期资产减值

√适用 □不适用

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

对于因企业合并形成的商誉、使用寿命不确定的无形资产、尚未达到可使用状态的无形资产，无论是否存在减值迹象，至少在每年年度终了进行减值测试。

本公司进行商誉减值测试，对于因企业合并形成的商誉的账面价值，自购买日起按照合理的方法分摊至相关的资产组；难以分摊至相关的资产组的，将其分摊至相关的资产组组合。相关的资产组或者资产组组合，是能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或者资产组组合。

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。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本集团长期待摊费用包括：租入固定资产的改良支出、大型设备期间检验费等。

本集团发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

29、合同负债

适用 不适用

本集团根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本集团已收或应收客户对价而应向客户转让商品或提供服务的义务列示为合同负债。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。

30、职工薪酬

(1). 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

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

本集团发生的职工福利费，在实际发生时根据实际发生额计入当期损益或相关资产成本，其中，非货币性福利按照公允价值计量。

(2). 离职后福利的会计处理方法

适用 不适用

1) 设定提存计划

本集团按当地政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本集团提供服务的会计期间，按以当地规定的缴纳基数和比例计算应缴纳金额，确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。此外，本集团还参与了由国家相关部门批准的企业年金计划/补充养老保险基金。本集团按职工工资总额的一定比例向年金计划/当地社会保险机构缴费，相应支出计入当期损益或相关资产成本。

2) 设定受益计划

本集团根据预期累计福利单位法确定的公式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。

设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本集团以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

所有设定受益计划义务，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益或相关资产成本；重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动计入其他综合收益，并且在后续会计期间不转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。

在设定受益计划结算时，按在结算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

(3). 辞退福利的会计处理方法√适用 不适用

本集团向职工提供辞退福利的，在下列两者孰早日确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益：公司不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时；公司确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时。

(4). 其他长期职工福利的会计处理方法 适用 不适用**31、 预计负债**√适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本集团承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本集团；
- (3) 该义务的金额能够可靠地计量。

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。

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。

所需支出存在一个连续范围，且该范围内各种结果发生的可能性相同的，最佳估计数按照该范围内的中间值确定；在其他情况下，最佳估计数分别下列情况处理：

或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。

或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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。

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

32、 股份支付 适用 不适用**33、 优先股、永续债等其他金融工具** 适用 不适用**34、 收入****(1). 按照业务类型披露收入确认和计量所采用的会计政策**√适用 不适用

收入确认和计量所采用的会计政策

本集团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确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

合同中包含两项或多项履约义务的，本公司在合同开始日，按照各单项履约义务所承诺商品或服务的单独售价的相对比例，将交易价格分摊至各单项履约义务。本集团按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本集团因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本集团根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付

客户对价等因素的影响。本集团以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本集团按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，

并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

满足下列条件之一的，属于在某一时段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

客户在本集团履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。

客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

本集团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内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本公司在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。

在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本公司考虑下列迹象：

本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

客户已接受该商品或服务。

本集团的能源技术服务、能源物流服务及低碳环保与数字化服务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

(2). 同类业务采用不同经营模式涉及不同收入确认方式及计量方法

适用 不适用

35、合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

本集团为履行合同而发生的成本，不属于存货、固定资产或无形资产等相关准则规范范围的，在满足下列条件时作为合同履约成本确认为一项资产：

该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。

该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。

该成本预期能够收回。

本集团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。

与合同成本有关的资产采用与该资产相关的商品或服务收入确认相同的基础进行摊销；但是对于合同取得成本摊销期限未超过一年的，本集团在发生时将其计入当期损益。

与合同成本有关的资产，其账面价值高于下列两项的差额的，本公司对超出部分计提减值准备，并确认为资产减值损失：

转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

以前期间减值的因素之后发生变化，使得前述差额高于该资产账面价值的，本集团转回原已计提的减值准备，并计入当期损益，但转回后的资产账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该资产在转回日的账面价值。

36、政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本集团从政府无偿取得的货币性资产或非货币性资产，分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：

披露要求：披露区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准。若政府文件未明确规定补助对象，还需说明将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据。

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

与资产相关的政府补助，冲减相关资产账面价值或确认为递延收益。确认为递延收益的，在相关资产使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）；

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

关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

37、递延所得税资产/递延所得税负债

√适用 □不适用

所得税包括当期所得税和递延所得税。除因企业合并和直接计入所有者权益(包括其他综合收益)的交易或者事项产生的所得税外，本公司将当期所得税和递延所得税计入当期损益。

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。

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

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

- 商誉的初始确认；
- 既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)的交易或事项。

对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异，确认递延所得税负债，除非本公司能够控制该暂时性差异转回的时间且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，当该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时，确认递延所得税资产。

资产负债表日，对于递延所得税资产和递延所得税负债，根据税法规定，按照预期收回相关资产或清偿相关负债期间的适用税率计量。

资产负债表日，本公司对递延所得税资产的账面价值进行复核。如果未来期间很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

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

资产负债表日，递延所得税资产及递延所得税负债在同时满足以下条件时以抵销后的净额列示：

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

38、 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

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

√适用 □不适用

在租赁开始日，本集团将租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁，是指无论所有权最终是否转移，但实质上转移了与租赁资产所有权有关的几乎全部风险和报酬的租赁。经营租赁，是指除融资租赁以外的其他租赁。本集团作为转租出租人时，基于原租赁产生的使用权资产对转租赁进行分类。

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本集团将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，本集团自变更生效日起将其作为一项新租赁进行会计处理，与变更前租赁有关的预收或应收租赁收款额视为新租赁的收款额。

(2) 融资租赁会计处理

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

本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“五、11、6 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

融资租赁发生变更且同时符合下列条件的，本集团将该变更作为一项单独租赁进行会计处理：

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

融资租赁的变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，本集团分别下列情形对变更后的租赁进行处理：

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照本附注“五、11 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

39、其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

40、重要会计政策和会计估计的变更

(1). 重要会计政策变更

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

会计政策变更的内容和原因	受重要影响的报表项目名称	影响金额
《企业数据资源相关会计处理暂行规定》(财会[2023]11号)	见说明1)	见说明1)
《企业会计准则解释第17号》(简称“解释17号”)	见说明2)	见说明2)
《企业会计准则解释第18号》(简称“解释18号”)	见说明3)	见说明3)

其他说明：

1) 2023年发布的《企业数据资源相关会计处理暂行规定》(财会[2023]11号)明确，符合无形资产或存货的定义和确认条件的数据资源，相应确认为无形资产、开发支出或存货并规定单独进行列示和披露。本集团自2024年1月1日起采用未来适用法施行该规定，应用财会[2023]11号对本集团及本公司财务报表无影响。

2) 财政部于2023年11月9日发布《企业会计准则解释第17号》(以下简称“解释17号”)，自2024年1月1日起实施。本集团执行该规定，未对本集团的财务状况及经营成果产生影响。

3) 财政部于2024年12月31日发布《企业会计准则解释第18号》(以下简称“解释18号”)，自发布之日起实施。本集团选择自发布年度(2024年度)提前执行该解释。本集团执行该规定，未对本集团的财务状况及经营成果产生影响。

(2). 重要会计估计变更

适用 不适用

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

适用 不适用

41、其他

适用 不适用

六、税项

1、主要税种及税率

主要税种及税率情况

√适用 □不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13.00、9.00、6.00、5.00、3.00
消费税	按应税销售收入计缴	(1) 应税涂料产品按4%税率征收消费税，VOC含量低于420克/升(含)涂料免征消费税。 (2) 零售金银首饰按5%税率征收消费税。
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7.00、5.00、1.00
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3.00
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2.00
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25.00、16.50、15.00

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率(%)
本公司	15.00
天津正达科技有限责任公司	15.00
中海油(广东)新能源工程设计有限公司	15.00
中海石油环保服务(天津)有限公司	15.00
中海油常州环保涂料有限公司	15.00
中海油(山西)贵金属有限公司	15.00
中海油信息科技有限公司	15.00
中海油安全技术服务有限公司	15.00
中海油天津化工研究设计院有限公司	15.00
中海油常州涂料化工研究院有限公司	15.00
中海油(天津)管道工程技术有限公司	15.00
中海油节能环保服务有限公司	15.00
中海油能源发展装备技术有限公司	15.00
中创新海(天津)认证服务有限公司	15.00
海油发展珠海管道工程有限公司	15.00
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	15.00
中海石油技术检测有限公司	15.00
海油总节能减排监测中心有限公司	15.00
中海油(天津)油田化工有限公司	15.00

海油发展（澄迈）能源技术有限公司	15.00
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK)Co.,LTD	16.50
其他子公司	25.00

2、 税收优惠

√适用 □不适用

1、 企业所得税

(1) 本公司

经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市税务局批准，本公司于2022年11月2日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202211002395），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(2) 天津正达科技有限责任公司

2022年12月19日，经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司天津正达科技有限责任公司于2022年12月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202212003497），证书有效期为三年，企业所得税税率为15.00%。

(3) 中海油（广东）新能源工程设计有限公司

经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省税务局批准，本公司之子公司中海油（广东）新能源工程设计有限公司于2022年12月22日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202244016949），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(4) 中海石油环保服务（天津）有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312002816），按照15%税率征收企业所得税，有效期三年。

(5) 中海油常州环保涂料有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州环保涂料有限公司于2023年11月6日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202332002376），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(6) 中海油（山西）贵金属有限公司

经山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省税务局批准，本公司之子公司中海油（山西）贵金属有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202314000868）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(7) 中海油信息科技有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政局、国家税务总局深圳市税务局批准，本公司之子公司中海油信息科技有限公司于2024年12月26日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202444205470）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

(8) 中海油安全技术服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司于2024年12月3日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202412003141），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

(9) 中海油天津化工研究设计院有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中海油天津化工研究设计院有限公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002568），按照15.00%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

(10) 中海油常州涂料化工研究院有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州涂料化工研究院有限公司于2023年12月13日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202332017262），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(11) 中海油(天津)管道工程技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油(天津)管道工程技术有限公司于2022年12月19日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212002717），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(12) 中海油节能环保服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司于2022年12月19日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212003607），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(13) 中海油能源发展装备技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油能源发展装备技术有限公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002498），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(14) 中创新海(天津)认证服务有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中创新海(天津)认证服务有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312003207），按照15.00%的税率征收企业所得税，有效期三年。

(15) 海油发展珠海管道工程有限公司

广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务总局广东省税务局批准，本公司之子公司海油发展珠海管道工程有限公司于2024年11月19日取得高新技术企业证书(证书编号:GR202444001471)，按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(16) 南海西部石油油田服务(深圳)有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市税务局批准，本公司之子公司南海西部石油油田服务（深圳）有限公司于2022年12月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202244204972），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（17）中海石油技术检测有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002157），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（18）海油总节能减排监测中心有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2024年12月4日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202412002578），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（19）中海油（天津）油田化工有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312002157），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（20）海油发展（澄迈）能源技术有限公司

根据中华人民共和国财政部、税务总局发布的《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号）的规定：“对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税”，本公司之子公司海油发展（澄迈）能源技术有限公司按15%的税率缴纳企业所得税。

2、增值税

（1）中海石油环保服务（天津）有限公司

根据《财政部国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》（财税〔2008〕156号）文件规定，津国税海税减免〔2012〕2号批文，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司对资源综合利用再生水项目减免增值税，免税期间为2012年1月1日至2052年10月31日。根据《财政部国家税务总局关于调整完善资源综合利用产品及劳务增值税政策的通知》（财税〔2011〕115号）文件规定，津国税海税减免〔2012〕2号批文，对垃圾处理、污泥处理劳务减免增值税，免税期间为2012年1月1日至2052年10月31日。

根据财政部、国家税务总局联合印发的通知（财税〔2015〕78号），为了落实国务院精神，进一步推动资源综合利用和节能减排，规范和优化增值税政策，决定对资源综合利用产品和劳务增值税优惠政策进行整合和调整，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司的污水处理及垃圾处理劳务业务改为即征即退的形式征收增值税，即按6%税率征收后按征收的70%进行退税，已在天津市国税局海洋石油税务分局进行资格备案。

(2) 中海油节能环保服务有限公司

根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》(财税[2016]36号)规定,本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司的合同能源管理项目中提供的应税劳务符合减免税条款;2018年1月19日向税务机关进行减免税备案登记,自2017年12月1日起合同能源管理项目项目收入免征增值税。

(3) 中海油(天津)污水处理项目管理有限公司

根据《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》(财税[2015]第78号)第5.2条资源综合利用劳务—污水处理劳务的规定,本公司之子公司中海油(天津)污水处理项目管理有限公司符合即征即退增值税条件,增值税退税比例为70%。

3、其他

适用 不适用

七、合并财务报表项目注释

1、货币资金

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金		
银行存款	4,656,112,553.82	6,216,870,194.70
其他货币资金	1,952,547.38	5,762,808.86
存放财务公司存款	2,007,752,699.78	1,996,573,192.37
合计	6,665,817,800.98	8,219,206,195.93
其中:存放在境外的款项总额	312,569,689.74	407,691,890.76

其他说明:

于2024年12月31日,其他货币资金为人民币1,952,547.38元(年初余额:人民币5,762,808.86元),其中包括:第三方支付账户资金人民币20,000.00元(年初余额:人民币5,000.00元)。

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	5,220,692,953.44	2,568,437,800.25	/
其中:			
结构性存款	5,183,786,493.15	2,520,891,232.88	/
权益工具投资	34,816,906.83	45,457,013.91	/
其他	2,089,553.46	2,089,553.46	/

合计	5,220,692,953.44	2,568,437,800.25	/
----	------------------	------------------	---

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
银行承兑票据	119,823,015.69	77,414,345.00
商业承兑票据	16,742,589.05	44,839,046.35
合计	136,565,604.74	122,253,391.35

(2). 期末公司已质押的应收票据

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑票据		51,701,344.21
商业承兑票据		3,366,250.49
合计		55,067,594.70

(4). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	

				%)						
按 单 项 计 提 坏 账 准 备										
其中:										
按 组 合 计 提 坏 账 准 备	136,565, 604.74	100 .00			136,565,6 04.74	122,270, 124.04	100 .00	16,73 2.69	0. 01	122,253, 391.35
账 龄 组 合 合 计	136,565, 604.74	100 .00		/	136,565,6 04.74	122,270, 124.04	100. 00	16,73 2.69	0. 01	122,253, 391.35

按单项计提坏账准备:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收票据	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合计提	136,565,604.74		
合计	136,565,604.74		

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提预期信用损失的应收票据	16,732.69	-16,732.69				
合计	16,732.69	-16,732.69				

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(6). 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其中重要的应收票据核销情况：

适用 不适用

应收票据核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 应收账款

(1). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		

1年以内	10,881,913,721.64	10,079,009,911.01
1年以内小计	10,881,913,721.64	10,079,009,911.01
1至2年	67,816,918.99	161,645,752.88
2至3年	97,754,304.31	131,557,195.95
3年以上	148,849,815.99	64,914,391.94
小计	11,196,334,760.93	10,437,127,251.78
坏账准备	291,585,434.44	270,704,484.09
合计	10,904,749,326.49	10,166,422,767.69

(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	71,772,444.36	0.64	71,763,891.18	99.99	8,553.18	67,774,259.05	0.65	67,774,259.05	100.00	
其中：										
单项金额重大	55,225,506.40	0.49	55,225,506.40	100.00		55,225,506.40	0.53	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	16,546,937.96	0.15	16,538,384.78	99.95	8,553.18	12,548,752.65	0.12	12,548,752.65	100.00	
按组合计提坏账准备	11,124,562,316.57	99.36	219,821,543.26	1.98	10,904,740,773.31	10,369,352,992.73	99.35	202,930,225.04	1.96	10,166,422,767.69
其中：										
账龄组合	11,124,562,316.57	99.36	219,821,543.26	1.98	10,904,740,773.31	10,369,352,992.73	99.35	202,930,225.04	1.96	10,166,422,767.69

合计	11,196,334,760.93	/	291,585,434.44	/	10,904,749,326.49	10,437,127,251.78	100.00	270,704,484.09	/	10,166,422,767.69

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
深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回
山东澳信石化装备工程有限公司	9,387,622.00	9,387,622.00	100.00	预计无法收回
阳煤集团太原化工新材料有限公司	4,997,103.99	4,997,103.99	100.00	预计无法收回
中和石油有限公司	841,358.82	841,358.82	100.00	预计无法收回
苏州京莫绅材料科技有限公司	648,720.00	648,720.00	100.00	预计无法收回
CCCCInternationalShippingCorp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
河北卓兴防腐保温工程有限公司	445,507.72	436,954.54	98.08	预计无法收回
合计	71,772,444.36	71,763,891.18	99.99	/

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: 账龄组合

单位:元币种:人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	10,881,265,001.64	54,435,193.67	0.5
1至2年	67,816,918.99	20,348,355.08	30
2至3年	76,106,003.57	45,663,602.14	60
3年以上	99,374,392.37	99,374,392.37	100
合计	11,124,562,316.57	219,821,543.26	

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	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	12,548,752.65	6,082,778.53	157,771.90	1,935,374.50		16,538,384.78
单项金额重大但单独计提坏账准备的应收账款	55,225,506.40					55,225,506.40
信用风险组合	202,930,225.04	20,107,707.31		3,362,713.32	146,324.23	219,821,543.26
合计	270,704,484.09	26,190,485.84	157,771.90	5,298,087.82	146,324.23	291,585,434.44

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	5,298,087.82

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
中国海洋石油有限公司	9,139,453,364.40	2,130,407,563.22	11,269,860,927.62	81.12	77,816,178.10
海洋石油工程股份有限公司	315,926,989.16	84,148,695.09	400,075,684.25	2.88	2,245,182.19
中海油田服务股份有限公司	336,071,422.10	9,850,788.02	345,922,210.12	2.49	1,745,526.37
中海石油炼化有限责任公司	169,916,348.83	155,010,512.47	324,926,861.30	2.34	16,155,557.62
爱思开尔世恩株式会社	166,718,032.88	4,548,000.00	171,266,032.88	1.23	833,590.17
合计	10,128,086,157.37	2,383,965,558.80	12,512,051,716.17	90.06	98,796,034.45

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
合同资产	2,696,705,902.94	126,168,118.08	2,570,537,784.86	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12
合计	2,696,705,902.94	126,168,118.08	2,570,537,784.86	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12

(2). 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12
其中：										
账龄组合	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12
合计	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	2,696,705,902.94	126,168,118.08	4.68
合计	2,696,705,902.94	126,168,118.08	4.68

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的合同资产账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(4). 本期合同资产计提坏账准备情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期变动金额				期末余额	原因
		本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	其他变动		
合同资产	110,187,032.96	16,409,266.03		428,180.91		126,168,118.08	
合计	110,187,032.96	16,409,266.03		428,180.91		126,168,118.08	/

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

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的合同资产	428,180.91

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	131,176,188.90	187,304,148.36
合计	131,176,188.90	187,304,148.36

(2). 期末公司已质押的应收款项融资

适用 不适用

(3). 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	34,464,055.33	
合计	34,464,055.33	

(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	51,971,249.53	98.31	85,533,462.11	93.55
1至2年	893,667.41	1.69	5,893,764.20	6.45
2至3年				
3年以上				
合计	52,864,916.94	100.00	91,427,226.31	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明：

无

(2). 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

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(%)
中石化广州工程有限公司	15,579,515.60	29.47
中海石油(中国)有限公司	15,276,269.29	28.90
中海石油炼化有限责任公司	4,485,161.23	8.48
山东中外运船务代理有限公司	3,040,227.54	5.75
国网天津市电力公司	2,321,547.40	4.39
合计	40,702,721.06	76.99

其他说明：

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
应收利息		
应收股利	4,171,030.22	3,435,720.68

其他应收款	134,465,207.23	62,611,449.46
合计	138,636,237.45	66,047,170.14

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

按组合计提坏账准备的说明

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). 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

(6). 应收股利

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
惠州中海节能环保技术服务有限公司		53,848.84
山东省蓬渤安全环保服务有限公司		1,458,375.49
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	1,923,496.35
山东中海普霖环境科技有限公司	363,302.34	
小计	4,171,030.22	3,435,720.68
减：坏账准备		
合计	4,171,030.22	3,435,720.68

(7). 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(8). 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

(9). 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

(10). 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

(11). 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

(12). 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额	期初账面余额
1年以内		
其中：1年以内分项		
1年以内	122,522,665.67	46,664,068.64
1年以内小计	122,522,665.67	46,664,068.64
1至2年	4,823,475.59	5,436,604.40
2至3年	570,393.08	2,368,755.61
3年以上	8,210,841.44	40,341,149.21
小计	136,127,375.78	94,810,577.86
坏账准备	1,662,168.55	32,199,128.40
合计	134,465,207.23	62,611,449.46

(13). 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
代收代缴款	67,330,734.84	17,188,234.36
资金往来款	2,086,275.56	44,695,274.91
押金、保证金、备用金	22,113,301.34	18,486,411.69
其他	44,597,064.04	14,440,656.90
合计	136,127,375.78	94,810,577.86

(14). 坏账准备计提情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来12个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2024年1月1日余额	32,307,932.58		-108,804.18	32,199,128.40
2024年1月1日余额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	46,648.78		108,804.18	155,452.96
本期转回	30,627,281.13			30,627,281.13
本期转销				
本期核销	74,318.23			74,318.23
其他变动	9,186.55			9,186.55
2024年12月31日余额	1,662,168.55			1,662,168.55

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

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

(15). 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	其他变动	

				销		
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	6,000.00	-6,000.00				
信用风险组合	32,193,128.40	161,452.96	30,627,281.13	74,318.23	9,186.55	1,662,168.55
合计	32,199,128.40	155,452.96	30,627,281.13	74,318.23	9,186.55	1,662,168.55

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

(16). 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	74,318.23

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

(17). 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
中海石油(中国)有限公司天津分公司	42,772,935.67	31.42	代垫款、押金及保证金	1年以内、2-3年	164.61
海口市科学技术工业信息化局	14,595,447.17	10.72	其他	1年以内	72,977.23
天津北海油人力资源咨	7,503,871.26	5.51	代垫款	1年以内	37,519.36

询服务有限公司					
云南解化清洁能源开发有限公司	4,298,096.39	3.16	押金及保证金	5年以上	
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	3.13	其他	1年以内、1-2年	649,041.00
合计	73,426,550.49	53.94	/	/	759,702.20

(18). 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	430,926,378.66	533,379.40	430,392,999.26	264,114,382.56	67,831.61	264,046,550.95
在产品	181,203,690.93		181,203,690.93	115,976,305.27		115,976,305.27
库存商品	323,698,293.95	10,221,388.56	313,476,905.39	342,172,821.78	4,613,965.80	337,558,855.98
发出商品	83,912,892.83		83,912,892.83	13,929,558.00		13,929,558.00
半成品	4,105,570.05		4,105,570.05	3,355,877.15		3,355,877.15
委托加工	1,024,778.77		1,024,778.77	13,268,736.43		13,268,736.43

工 物 资						
在 途 物 资				735,184.26		735,184.26
合 计	1,024,871,605 .19	10,754,767 .96	1,014,116,837 .23	753,552,865 .45	4,681,797 .41	748,871,068 .04

(2). 确认为存货的数据资源

适用 不适用

(3). 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额		本期减少金额		期末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	67,831.61	465,547.79				533,379.40
在产品						
库存商品	4,613,965.80	7,757,954.76		2,150,532.00		10,221,388.56
合计	4,681,797.41	8,223,502.55		2,150,532.00		10,754,767.96

本期转回或转销存货跌价准备的原因

适用 不适用

本年计提存货跌价准备的存货进行销售

按组合计提存货跌价准备

适用 不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

适用 不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

适用 不适用

(5). 合同履约成本本期摊销金额的说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

11、 持有待售资产

适用 不适用

12、 一年内到期的非流动资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资		
一年内到期的长期应收款	4,486,277.42	2,042,627.94
合计	4,486,277.42	2,042,627.94

一年内到期的债权投资

适用 不适用

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
待处理流动资产损益	422,765.20	
增值税重分类	281,879,584.47	337,703,406.99
企业所得税重分类	56,736,479.27	15,390,206.82
待摊支出	13,706,083.99	12,363,592.25

合计	352,744,912.93	365,457,206.06
----	----------------	----------------

其他说明：

无

14、 债权投资

(1). 债权投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
银行大额存单	1,059,197,260.28		1,059,197,260.28	1,028,112,328.77		1,028,112,328.77
减：一年内到期的部分						
合计	1,059,197,260.28		1,059,197,260.28	1,028,112,328.77		1,028,112,328.77

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额					期初余额				
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
银行大额存单	1,000,000,000.00	0.031	0.031	2026/2/3		1,000,000,000.00	0.031	0.031	2026/2/3	
合计	1,000,000,000.00	/	/	/		1,000,000,000.00	/	/	/	

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际的核销债权投资情况

适用 不适用

其中重要的债权投资情况核销情况

适用 不适用

债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

15、 其他债权投资

(1). 其他债权投资情况

适用 不适用

其他债权投资减值准备本期变动情况

适用 不适用

(2). 期末重要的其他债权投资

适用 不适用

(3). 减值准备计提情况

适用 不适用

各阶段划分依据和减值准备计提比例：

无

对本期发生损失准备变动的其他债权投资账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期减值准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4). 本期实际核销的其他债权投资情况

适用 不适用

其中重要的其他债权投资情况核销情况

适用 不适用

其他债权投资的核销说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

16、 长期应收款

(1). 长期应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额			折现率区间
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值	
融资租赁款							
其中：未实现融资收益							
分期收款销售商品							
分期收款提供劳务	33,997,685.91		33,997,685.91	38,269,860.78		38,269,860.78	
其他				2,042,627.94		2,042,627.94	
减：一年内到期部分	4,486,277.42		4,486,277.42	2,042,627.94		2,042,627.94	
合计	29,511,408.49		29,511,408.49	38,269,860.78		38,269,860.78	/

(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	本期增减变动							期末余额	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											
HUAFU LNG TRANSPORT PTE. LTD.	178,617,374.59			7,073,531.90	2,696,982.11					188,387,888.60	
HUAQIANG LNG TRANSPORT PTE. LTD.	174,380,896.33			19,845,600.60	2,598,722.48					176,999,464.41	
HUAWEN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,216,226.13	121,137,915.52		-410,124.11	-4,954,036.01					176,989,981.53	
HUAMING LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,215,570.06	113,284,308.70		-395,772.22	2,298,786.01					176,402,892.55	
HUAHE LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,215,571.13	62,092,152.00		-394,616.66	1,413,226.54					124,326,333.01	
HUAPING LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,215,569.64	63,318,805.66		-394,526.77	2,106,285.44					126,246,133.97	
HUAXIN LNG TRANSPORT PTE. LTD.		149,804,819.04		-447,774.97	1,487,949.68					150,844,993.75	
HUASHAN LNG		80,068,114.5		-459,195.69	761,698.71					80,370,617.5	

TRANSPORT PTE. LTD.		4								6	
HUACHENG LNG TRANSPORT PTE. LTD.		152,543,849.86		-582,652.50	1,488,293.88					153,449,491.24	
HUAYE LNG TRANSPORT PTE. LTD.		221,641,407.36		-590,827.22	2,154,116.32					223,204,696.46	
HUAJING LNG TRANSPORT PTE. LTD.		225,498,915.56		-714,161.06	2,214,951.35					226,999,705.85	
OPEARL LNG SHIP MANAGEMENT COMPANY LIMITED		14,910,105.00		-1,800,356.92	185,296.99					13,295,045.07	
HUAYOU LNG TRANSPORT PTE. LTD.		149,285,066.95		-456,726.73	2,134,254.88					150,962,595.10	
苏伊士新创建环境管理(海南)有限公司	37,633,004.51			2,500,815.41			4,271,199.05			35,862,620.87	
中海汇润(天津)能源技术有限公司	10,103,010.52			544,662.99			2,517,500.00			8,130,173.51	
天津金牛电源材料有限责任公司	161,320,740.17			-41,015,595.59						120,305,144.58	
海能发防腐保温工程	30,362,975.59			-9,365,762.66			67,580.59			20,929,632.34	

有 限 责 任 公 司											
海能发 海创诚 品（天 津）科 技有限 公司	3,153, 440.04		2,000, 000. 00	306,16 7.90			862,16 2.17		-597,4 45.77		
深圳威 晟石油 管材设 备有限 公司	34,324 ,646.6 4			16,906 ,607.6 1			14,867 ,667.1 6			36,363 ,587.0 9	
深圳市 海洋船 舶代理 有限公 司	14,061 ,945.7 4			5,001, 325.04			5,014, 512.52			14,048 ,758.2 6	
天津北 海油人 力资源 咨询服 务有限 公司	5,641, 787.25			4,693, 003.61			3,000, 000.00			7,334, 790.86	
海油来 博（天 津）科 技股份 有限公 司	11,120 ,723.9 1			5,552, 582.27			2,206, 315.62			14,466 ,990.5 6	
惠州中 海节能 环保技 术服务 有限公 司	5,614, 669.01			-729,4 74.18						4,885, 194.83	
山东中 海普霖 环境科 技有限 公司	5,403, 258.12			140,63 2.26			363,30 2.34			5,180, 588.04	
辽宁省 环保集 团辽海 环境资 源有限 公司	2,326, 427.50			-2,326 ,427.5 0							
中海石 油空气 化工产 品（福 建）有 限公司	78,149 ,187.4 9			14,865 ,532.0 2		987,5 54.58				94,002 ,274.0 9	
山东省 蓬渤安 全环保 服务有	20,854 ,507.4 5			3,661, 995.71			-1,458 ,375.4 9			25,974 ,878.6 5	

限公司											
天津中海工程 管理咨询有限 公司	6,769, 201.44			476,20 0.20			144,18 0.77			7,101, 220.87	
湖南国 达安全 环保科 技有限 公司	410,72 5.55			2,892. 83						413,61 8.38	
天津津 港汇安 科技有 限公司	709,34 7.62			74,043 .79						783,39 1.41	
陕西海 山安全 技术服 务有限 公司			490,0 00.00						490,00 0.00		
吉林省 长发海 昂安全 技术服 务有限 公司			927,0 00.00						927,00 0.00		
新疆天 域海安 安全技 术服务 有限公 司	2,930, 689.16			885,98 0.74			457,46 1.92			3,359, 207.98	
天津中 乌教育 科技有 限公司	1,569, 046.06			-1,569 ,046.0 6							
北京中 职安康 科技有 限公司	5,012, 841.67			2,378, 546.81						7,391, 388.48	
中海兴 发（广 东）安 安全技 术服务 有限公 司	11,467 ,026.9 5			153,42 8.37			400,00 0.00			11,220 ,455.3 2	
中海华 瑞智能 科技 （天津） 有限公 司	231,54 5.59			-231,5 45.59							
中海船 京安安 安全技 术（上 海）有 限公 司	621,56 4.23			-73,61 5.95						547,94 8.28	

司											
甘肃中海安全科技有限公司	11,450,145.45			3,560,876.28			4,562,433.87			10,448,587.86	
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	3,909,053.75			94,252.30			803,618.64			3,199,687.41	
深圳锦绣海越技术有限公司	3,370,263.76		2,450,000.00						-920,263.76		
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	664,167.28		1,000,000.00						335,832.72	0.00	
湛江庆利电泵有限公司	7,612,032.89			34,670.26			3,807,727.88			3,838,975.27	
四川国恒信检测认证技术有限公司	3,438,734.81			82,776.42						3,521,511.23	
葫芦岛汇泽燃气有限公司	10,678,115.38			706,436.53			2,034,991.60			9,349,560.31	
小计	1,088,776,033.41	1,353,585,460.19	6,867,000.00	7,758,604.47	16,586,528.38	987,554.58	43,922,278.64		235,123.19	2,417,140,025.58	
二、联营企业											
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	285,070,538.04			37,112,833.41	4,354,158.37		21,312,300.00			305,225,229.82	
PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	295,559,436.10			36,035,879.09	4,506,772.75		20,957,095.00			315,144,992.94	

D											
PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	292,635,508.50			37,607,155.44	4,474,404.42		20,601,890.00			314,115,178.36	
PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	283,927,580.71			36,308,303.17	4,353,989.40		19,536,275.00			305,053,598.28	
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	212,340,379.72			27,975,975.65	3,264,031.19		16,540,292.32			227,040,094.24	
中国液化天然气船务(国际)有限公司	1,085,871.56			240,062.99	17,377.32		285,222.00			1,058,089.87	
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	210,052,778.75			27,677,079.74	3,226,797.21		16,536,931.87			224,419,723.83	
海油发展美钻深水系统有限公司	15,474,324.08			-805,903.50						14,668,420.58	
湛江南油利海自动化工程有限公司	5,427,054.41			8,114,837.61			3,077,311.73			10,464,580.29	
上海液化天然气海运有限公司	97,294,128.87			13,630,848.06	1,320,319.63		11,552,644.04			100,692,652.52	
莆田海	17,277			-1,600			-772.		2,826,	12,850	2,826

发新能 源有限 公司	, 812.1 4			, 230.9 3		99		622.06		, 186.1 6	, 622. 06
数岩科 技股份 有限公 司	23, 782 , 130.8 0			-2, 437 , 900.1 6				20, 554 , 389.6 0		789, 84 1.04	20, 55 4, 389 .60
深圳市 杉叶实 业有限 公司	32, 029 , 226.2 9			5, 712, 614.06			2, 940, 000.00			34, 801 , 840.3 5	
山西依 倍力科 技有限 公司	5, 206, 462.55			246, 24 5.82			330, 63 7.43			5, 122, 070.94	
辽宁海 发能源 有限公 司	942, 90 5.07		1, 923 , 223. 12				-991, 3 48.44		-11, 03 0.39		
海油发 展易信 科技有 限公司	23, 931 , 251.2 7			-5, 812 , 785.6 5						18, 118 , 465.6 2	
中关村 顺势一 创(北 京)投 资管理 股份有 限公司	1, 564, 058.14			-172, 5 16.37				1, 000, 858.46		390, 68 3.31	1, 000 , 858. 46
小计	1, 803, 601, 44 7.00		1, 923 , 223. 12	219, 83 2, 498. 43	25, 51 7, 850 .29	-772. 99	132, 67 9, 250. 95	24, 381 , 870.1 2	-11, 03 0.39	1, 889, 955, 64 8.15	24, 38 1, 870 .12
合计	2, 892, 377, 48 0.41	1, 353, 585, 46 0.19	8, 790 , 223. 12	227, 59 1, 102. 90	42, 10 4, 378 .67	986, 7 81.59	176, 60 1, 529. 59	24, 381 , 870.1 2	224, 09 2.80	4, 307, 095, 67 3.73	24, 38 1, 870 .12

(2). 长期股权投资的减值测试情况

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值 和处 置费 用的 确定 方式	关键参 数	关键参 数的确 定依据
数岩科 技股份 有限公 司	21, 344, 230.64	789, 841.04	20, 554, 389.60	资产基 础法确 定的股 权公允 价值，处	账面净 值、评 估增 值率	资产的 重置成 本并考 虑多方

				置费用根据会计准则的要求合理估算		的因素
莆田海新能源有限公司	15,676,808.22	12,850,186.16	2,826,622.06	资产基础法确定的公允价值,根据会计准则的要求合理估算	账面净值、评估价值、重置价、成新率。	资产重置成本并综合考虑多方面的因素
中关村一创(北京)投资管理股份有限公司	1,391,541.77	390,683.31	1,000,858.46	成本法	账面价值	
合计	38,412,580.63	14,030,710.51	24,381,870.12	/	/	/

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					
粤洋液化天然气运输有限公司	44,444,181.96			3,734,562.49			48,178,744.45	5,140,074.44	58,312,864.04		
闽榕液化天然气运输有限公司	57,500,587.53			1,067,521.11			58,568,108.64	8,500,454.83	100,673,573.86		
闽鹭液化天然气运输有限公司	62,732,166.31			2,518,146.13			65,250,312.44	9,080,456.29	106,039,528.97		
北京绿色交易所有限公司	24,966,200.51			2,786,830.89			27,753,031.40		4,098,231.03		

合计	189,643,136.31			10,107,060.62			199,750,196.93	22,720,985.56	269,124,197.90		
----	----------------	--	--	---------------	--	--	----------------	---------------	----------------	--	--

(2). 本期存在终止确认的情况说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

19、其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

20、投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1). 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	236,256,270.43	2,883,198.56		239,139,468.99
2. 本期增加金额	10,595,949.87	2,983,796.37		13,579,746.24
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	10,595,949.87	2,983,796.37		13,579,746.24
(3) 企业合并增加				

3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	246,852,220.30	5,866,994.93		252,719,215.23
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	228,355,500.69	533,391.72		228,888,892.41
2. 本期增加金额	12,367,403.27	236,691.75		12,604,095.02
(1) 计提或摊销	12,367,403.27	236,691.75		12,604,095.02
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	240,722,903.96	770,083.47		241,492,987.43
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				

4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	6,129,316.34	5,096,911.46		11,226,227.80
2. 期初账面价值	7,900,769.74	2,349,806.84		10,250,576.58

(2). 未办妥产权证书的投资性房地产情况

适用 不适用

(3). 采用成本计量模式的投资性房地产的减值测试情况

适用 不适用_____

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：

适用 不适用

21、 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	10,545,004,906.53	10,540,883,961.72
固定资产清理	15,837,413.30	17,252,640.83
合计	10,560,842,319.83	10,558,136,602.55

其他说明：

适用 不适用

固定资产

(1). 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值：							
1. 期初余额	4,283,720,468.58	21,542,311,349.97	1,525,461,991.04	577,735,098.39	383,310,305.25	279,650,984.09	28,592,190,197.32
2. 本期增加金额	55,742,104.75	1,349,288,354.27	452,828,164.74	96,150,764.04	41,406,890.65	32,136,012.21	2,027,552,290.66
(1) 购置	3,215,597.29	384,188,842.97	5,773,435.60	59,758,149.26	39,314,594.62	5,873,286.06	498,123,905.80
(2) 在建工程转入	48,013,343.46	986,122,404.31	449,292,946.80	31,396,742.83	856,981.65	12,393,536.81	1,528,075,955.86
(3) 其他	4,513,164.00	-21,022,893.01	-2,238,217.66	4,995,871.95	1,235,314.38	13,869,189.34	1,352,429.00
3. 本期减少金额	59,761,058.76	556,488,503.93	30,686,133.01	50,223,516.67	42,143,103.99	4,695,836.15	743,998,152.51
(1) 处置或报废	45,561,236.95	186,942,374.03	30,686,133.01	49,838,952.67	41,319,720.34	4,695,371.15	359,043,788.15
(2) 其他	14,199,821.81	369,546,129.90		384,564.00	823,383.65	465.00	384,954,364.36
4. 外币折算差额		-60,824.38	3,887.09	-764.91	-23,618.91	-118.29	-81,439.40
4. 期末余额	4,279,701,514.57	22,335,050,375.93	1,947,607,909.86	623,661,580.85	382,550,473.00	307,091,041.86	29,875,662,896.07
二、累计折旧							
1. 期初余额	2,347,578,869.49	13,309,798,301.69	855,637,104.18	388,065,173.27	243,673,715.79	166,218,246.12	17,310,971,410.54
2. 本期增加金额	152,824,327.46	1,290,117,023.80	63,525,038.06	59,900,309.01	35,304,235.42	29,210,717.70	1,630,881,651.45
(1) 计提	147,843,301.89	1,320,971,946.15	65,657,705.03	53,573,951.06	36,159,443.46	27,068,875.74	1,651,275,223.33
(2) 其他	4,981,025.57	-30,854,922.35	-2,132,666.97	6,326,357.95	-855,208.04	2,141,841.96	-20,393,571.88
3. 本期减少金额	44,458,799.86	198,038,723.97	17,535,318.83	45,496,897.65	37,770,430.29	4,170,823.18	347,470,993.78
(1) 处置或报废	41,411,944.73	171,849,256.54	17,535,318.83	45,207,614.43	37,022,665.14	4,170,823.18	317,197,622.85
(2) 其他	3,046,855.13	26,189,467.43		289,283.22	747,765.15		30,273,370.93
4. 外币折算差额		-75,304.94	3,498.38	-975.50	-10,915.06	-341.35	-84,038.47
4. 期末余额	2,455,944,397.09	14,401,801,296.58	901,630,321.79	402,467,609.13	241,196,605.86	191,257,799.29	18,594,298,029.74
三、减值准备							
1. 期初余额	141,964,075.44	345,834,328.28	252,101,214.34	207.87	156,311.59	278,687.54	740,334,825.06
2. 本期增加金额		1,029,725.99					1,029,725.99
(1) 计提		1,029,725.99					1,029,725.99

3. 本期减少金额		4,955,840.92	48,750.33				5,004,591.25
(1) 处置或报废		4,955,840.92	48,750.33				5,004,591.25
4. 期末余额	141,964,075.44	341,908,213.35	252,052,464.01	207.87	156,311.59	278,687.54	736,359,959.80
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,681,793,042.04	7,591,340,866.00	793,925,124.06	221,193,763.85	141,197,555.55	115,554,555.03	10,545,004,906.53
2. 期初账面价值	1,794,177,523.65	7,886,678,720.00	417,723,672.52	189,669,717.25	139,480,277.87	113,154,050.43	10,540,883,961.72

(2). 未办妥产权证书的固定资产情况

适用 不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
机器设备	55,815,625.28

(4). 固定资产的减值测试情况

适用 不适用

固定资产清理

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	6,713,621.50	11,053,712.07

办公设备	893,781.56	2,139,775.24
电子通讯设备	511,996.40	1,898,713.07
房屋及建筑物	5,281,048.24	774,918.40
交通运输设备	2,011,243.15	393,346.52
土地资产		24,500.00
其他	425,722.45	967,675.53
合计	15,837,413.30	17,252,640.83

其他说明：

无

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	1,734,964,061.95	912,276,483.94
工程物资		
合计	1,734,964,061.95	912,276,483.94

其他说明：

适用 不适用

在建工程

(1). 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天津海洋装备智能制造基地建设项目	776,417,657.67		776,417,657.67	115,378,282.68		115,378,282.68
低温热联合利用项目	229,914,081.68		229,914,081.68	165,213,756.84		165,213,756.84
海洋石油 165 应用于涠洲 5-3 油田开发适用性优化项目	212,901,577.99		212,901,577.99			
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	145,953,483.71		145,953,483.71	104,850,906.06		104,850,906.06
天津院创新研究中心项目	135,372,449.01		135,372,449.01	44,328,436.38		44,328,436.38
涠洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	67,588,445.42		67,588,445.42			
海南生产支持基地（一期）建设项目	30,104,077.99		30,104,077.99	22,461,880.43		22,461,880.43
宁波 LNG 冷能空分二期项目	17,584,019.68		17,584,019.68	17,234,788.48		17,234,788.48
1500 米级水下采油树及水下控制模块接收和现场测试	13,064,306.81		13,064,306.81			
“基础平台+” 建造项目	7,573,322.91		7,573,322.91			
新材料基地项目（一期）	6,158,971.04		6,158,971.04			
1500 米级水下采油树安装回收干预连接系统样机-水下采油树及配套工具海上测试技术研究	5,851,630.24		5,851,630.24			
水下溢油快速回收装备	5,057,250.00		5,057,250.00			

设备设施预知性防治一体化系统建设项目	4,706,730.36		4,706,730.36		
水下采油树工程示范应用安装技术研究	4,594,382.16		4,594,382.16		
监督业务数智化平台	4,394,000.00		4,394,000.00		
300kW级微透平发电机成撬机组	3,653,251.00		3,653,251.00	3,252,200.00	3,252,200.00
低碳环保运维管理系统	2,910,290.52		2,910,290.52	2,057,337.69	2,057,337.69
智慧工技-产品研发制造系统	2,895,000.00		2,895,000.00	723,750.00	723,750.00
浅水水下油管挂系统	2,791,822.92		2,791,822.92		
珠海管道制造加工基地二期建设项目	2,785,881.73		2,785,881.73	886,792.45	886,792.45
中海油湛江区域港口码头配套设施数智化仓储中心新建项目	2,784,190.30		2,784,190.30	1,431,806.60	1,431,806.60
安全环保公司本部实验室管理信息系统建设	2,780,226.24		2,780,226.24		
渤龙湖科研中试基地建设项目（一期）	2,740,887.15		2,740,887.15	2,497,387.05	2,497,387.05
海上高粘度油污远距离回收设备	2,705,575.22		2,705,575.22	815,097.35	815,097.35
6S提升车间地面处理	2,413,470.00		2,413,470.00		
安全环保服务平台基础建设	2,264,150.94		2,264,150.94		
油田化学渤海生产中心建设项目（中海油田化学品中心迁扩建项目）南港化工厂库房建设项目	2,035,911.95		2,035,911.95		
智慧实验室信息系统-二期-信息化	2,025,000.00		2,025,000.00		
海上油田伴生气常温高效脱	1,946,500.00		1,946,500.00		

碳中试装置					
智能工厂系统优化提升项目	1,886,000.00		1,886,000.00		
中海油能源物流有限公司油库改造提升项目	1,811,555.05		1,811,555.05	1,023,734.16	1,023,734.16
浅水导管架结构自动化检测及清理技术研究与应用	1,701,477.71		1,701,477.71		
浅水水下采油树系统总装测试工装-浅水水下采油树系统总装测试技术研究与应用-科研	1,351,723.53		1,351,723.53		
贵金属公司智能工厂项目	1,320,000.00		1,320,000.00		
油气水高效分离橇装设备	1,280,134.09		1,280,134.09		
多功能涂层处理机器人样机	1,192,920.00		1,192,920.00		
物流湛江南海西部油田港口码头配套设施泥浆中心新建项目	1,176,679.48		1,176,679.48	810,436.39	810,436.39
中海油湛江区域港口码头配套设施数智化仓储中心新建项目	1,072,630.45		1,072,630.45		
12000方LNG加注船项目				256,095,813.07	256,095,813.07
海洋石油115FPSO坞修项目				76,607,674.16	76,607,674.16
海油发展天津院科技成果产业化基地项目				15,502,911.51	15,502,911.51
物流1000吨桅杆式起重机购置项目				7,644,663.86	7,644,663.86
科研-MW级电解海水制氢设备				7,301,886.79	7,301,886.79
塘沽基地输灰站增容及配套设施改造				5,734,513.27	5,734,513.27
“海洋石油161”平台国产化微透平配套设施电力扩容改				5,570,298.30	5,570,298.30

造项目					
(山西) 贵金属铂网迁项目- 园区改造				5,389,880.87	5,389,880.87
高分子水下管缆复合保护垫 水下布放装置				3,920,476.00	3,920,476.00
青岛海工光伏降碳项目				3,896,257.11	3,896,257.11
海洋石油 162				3,777,954.00	3,777,954.00
智能工厂数字化生产系统				3,185,840.71	3,185,840.71
渤海作业公司二号码头改造 工程				3,079,669.13	3,079,669.13
基于工业互联网的智能工厂 生产优化研究				3,000,000.00	3,000,000.00
12 吋低压高通过性漏磁内检 测器				2,469,052.97	2,469,052.97
WellReport V2.0 代码开发				2,279,622.60	2,279,622.60
浅水集成式水下生产设施水 下基盘样机				1,939,289.30	1,939,289.30
朝阳门海油大厦光伏降碳项 目				1,885,673.95	1,885,673.95
基于 NLP 技术的数字员工语音 交互技术研究				1,592,920.35	1,592,920.35
渤海石油管理局数字化语音 系统建设项目				1,550,220.00	1,550,220.00
其他	18,202,397.00		18,202,397.00	16,885,273.43	16,885,273.43
合计	1,734,964,061.95		1,734,964,061.95	912,276,483.94	912,276,483.94

(2). 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	预算数	期初余额	本期增加金额	本期转入固定资产金额	本期其他减少金额	期末余额	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度	利息资本化累计金额	其中：本期利息资本化金额	本期利息资本化率 (%)	资金来源
天津海洋装备智能制造基地建设	1,119,343,500.00	115,378,282.68	661,039,374.99			776,417,657.67	87.16	98.00	1,396,873.23	1,389,345.73	2.15	自筹和贷款组合
低温热联合利用项目	288,100,000.00	165,213,756.84	76,050,324.84	11,350,000.00		229,914,081.68	98.68	99.00				全部自筹
海洋石油165应用于涠洲5-3油田开发适用性优化项目	408,330,357.07		212,901,577.99			212,901,577.99	5.00	14.43				自筹和贷款组合
新增制冷站及动力站燃机进气冷却	159,525,000.00	104,850,906.06	41,102,577.65			145,953,483.71	91.49	92.00				全部自筹

改造项目												
天津院创新研究中心项目	297,850,000.00	44,328,436.38	91,044,012.63			135,372,449.01	94.41	95.86	2,464,895.48	1,827,922.53	2.80	自筹和贷款组合
涠洲10-3油田西区自安装生产处理平台项目	487,375,500.00		67,588,445.42			67,588,445.42	13.86	19.54				自筹和贷款组合
海南生产支持基地（一期）建设项目	675,131,000.00	22,461,880.43	7,642,197.56			30,104,077.99	27.57	27.49				自筹和贷款组合
海洋石油115FPS0坞修项目	440,717,818.00	76,607,674.16	315,082,717.21	391,690,391.37			88.76	100.00				自筹和贷款组合
12000方LNG加注船项目	490,290,000.00	256,095,813.07	171,335,521.79	427,431,334.86			98.04	100.00	1,011,973.49	1,011,973.49	3.17	自筹和贷款

												组合
合计	4,366,663,175.0 7	784,936,749.6 2	1,643,786,750.0 8	830,471,726.2 3		1,598,251,773.4 7	/	/	4,873,742.2 0	4,229,241.7 5	/	/

(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

(5). 工程物资情况

适用 不适用

23、 生产性生物资产

(1). 采用成本计量模式的生产性生物资产

适用 不适用

(2). 采用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

(2) 油气资产的减值测试情况

适用 不适用

其他说明：

无

25、 使用权资产

(1) 使用权资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	土地	油罐	船舶	车辆	其他	合计
一、账面原值							
1. 期初余额	812,656,836.88	18,334,305.65	2,803,356.41	685,885,809.46	8,906,223.46	177,912.61	1,528,764,444.47
2. 本期增加金额	198,261,151.67	9,419,205.06	3,037,397.28		13,465,332.58	112,746,915.42	336,930,002.01
(1) 新增租赁	194,331,113.02	9,419,205.06	3,037,397.28		13,465,332.58	112,746,915.42	332,999,963.36
(2) 合同变更增加	3,930,038.65						3,930,038.65
3. 本期减少金额	149,830,528.91	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		154,332,167.02
(1) 到期转出	92,658,720.21	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		97,160,358.32
(2) 终止合同	53,666,460.25						53,666,460.25
(3) 变更合同减少	3,505,348.45						3,505,348.45
4. 外币差额折算	98,929.31				-31,706.47		67,222.84
5. 期末余额	861,186,388.95	26,619,778.32	3,037,397.28	685,885,809.46	21,775,300.26	112,924,828.03	1,711,429,502.30
二、累计折旧							
1. 期初余额	274,071,174.95	4,778,388.35	2,038,804.66	110,503,824.90	4,966,883.30	76,935.19	396,436,011.35
2. 本期增加金额	225,373,945.07	8,230,431.60	848,923.90	49,725,720.63	3,050,614.28	15,090,623.44	302,320,258.92
(1) 计提	225,373,945.07	8,230,431.60	848,923.90	49,725,720.63	3,050,614.28	15,090,623.44	302,320,258.92
3. 本期减少金额	133,391,121.64	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		137,892,759.75
(1) 处置							
(1) 到期转出	92,658,720.21	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		97,160,358.32
(2) 终止合同	39,154,020.57						39,154,020.57
(3) 变更合同减少	1,578,380.86						1,578,380.86
4. 折算外币差额	-54,572.33				-9,202.36		-63,774.69

5. 期末余额	365,999,426.05	11,875,087.56	84,372.15	160,229,545.53	7,443,745.91	15,167,558.63	560,799,735.83
三、减值准备							
1. 期初余额							
2. 本期增加 金额							
3. 本期减少 金额							
4. 期末余额							
四、账面价值							
1. 期末账面 价值	495,186,962.90	14,744,690.76	2,953,025.13	525,656,263.93	14,331,554.35	97,757,269.40	1,150,629,766.47
2. 期初账面 价值	538,585,661.93	13,555,917.30	764,551.75	575,381,984.56	3,939,340.16	100,977.42	1,132,328,433.12

(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	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	其他	合计
----	-------	-----	-------	----	-------	----	----

一、账面原值							
1. 期初余额	2,606,459,211.96	39,942,500.32	41,112,513.65	623,406,740.88	87,120.00	41,447,163.80	3,352,455,250.61
2. 本期增加金额	4,515,000.00			117,110,934.90	15,766,750.00		137,392,684.90
(1) 购置	4,515,000.00			117,110,934.90	15,766,750.00		137,392,684.90
(2) 内部研发							
(3) 企业合并增加							
3. 本期减少金额	3,595,572.32	9,200.00	13,800.00	164,808,269.36		141,893.16	168,568,734.84
(1) 处置	3,595,572.32			164,808,269.36		141,893.16	168,545,734.84
(2) 失效且终止确认的部分		9,200.00	13,800.00				23,000.00
4. 期末余额	2,607,378,639.64	39,933,300.32	41,098,713.65	575,709,406.42	15,853,870.00	41,305,270.64	3,321,279,200.67
二、累计摊销							
1. 期初余额	489,157,451.30	21,243,295.26	5,040,927.47	470,148,607.09	57,354.00	12,257,663.53	997,905,298.65
2. 本期增加金额	49,186,249.17	2,330,467.48	35,385,585.26	92,134,602.28	34,989.92	6,721,387.30	185,793,281.41
(1) 计提	49,186,249.17	2,330,467.48	35,385,585.26	92,134,602.28	34,989.92	6,721,387.30	185,793,281.41
3. 本期减少金额	357,837.87	2,642.71	13,800.00	155,892,872.56		141,434.47	156,408,587.61
(1) 处置	357,837.87			155,892,872.56		141,434.47	156,392,144.90
(2) 失效且终止确认的部分		2,642.71	13,800.00				16,442.71
4. 期末余额	537,985,862.60	23,571,120.03	40,412,712.73	406,390,336.81	92,343.92	18,837,616.36	1,027,289,992.45
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	2,069,392,777.04	16,362,180.29	686,000.92	169,319,069.61	15,761,526.08	22,467,654.28	2,293,989,208.22
2. 期初账面价值	2,117,301,760.66	18,699,205.06	36,071,586.18	153,258,133.79	29,766.00	29,189,500.27	2,354,549,951.96

(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、商誉

(1). 商誉账面原值

适用 不适用

(2). 商誉减值准备

适用 不适用

(3). 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

资产组或资产组组合发生变化

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(4). 可收回金额的具体确定方法

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

适用 不适用

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

适用 不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

适用 不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

(5). 业绩承诺及对应商誉减值情况

形成商誉时存在业绩承诺且报告期或报告期上一期间处于业绩承诺期内

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

28、长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
材料费	636,988,924.82	452,211,198.00	430,077,562.50	67,044,675.11	592,077,885.21
经营租入固定资产改良支出	87,202,832.90	19,653,118.63	19,442,299.94	140,724.85	87,272,926.74
大型设备期间检验费	72,021,497.05	45,529,064.66	31,695,235.85		85,855,325.86
装修费	57,175,567.37	26,627,729.32	26,416,677.10	328,371.03	57,058,248.56
其他	29,519,147.95	16,408,202.91	16,337,861.12	860,133.96	28,729,355.78
合计	882,907,970.09	560,429,313.52	523,969,636.51	68,373,904.95	850,993,742.15

其他说明：

无

29、递延所得税资产/递延所得税负债

(1). 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
暂估费用及政府补助	86,256,646.29	14,796,648.26	81,459,589.80	12,353,366.88
应付职工薪酬	158,320,179.65	24,006,292.86	138,677,634.08	21,035,346.61

资产减值准备	769,743,763.91	101,101,455.10	736,955,445.57	106,200,382.55
租赁负债	1,856,927,495.00	278,539,124.25	1,422,988,265.64	283,812,680.67
其他	5,390,812.81	1,318,875.12	4,354,982.14	653,247.31
合计	2,876,638,897.66	419,762,395.59	2,384,435,917.23	424,055,024.02

(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
固定资产以及无形资产	475,112,148.48	71,516,029.55	392,183,242.37	58,952,039.46
使用权资产	1,807,099,784.47	271,064,967.67	1,354,690,737.52	276,014,613.64
交易性金融资产公允价值变动	147,081,984.48	22,062,297.68	91,480,030.28	13,722,004.54
合计	2,429,293,917.43	364,643,294.90	1,838,354,010.17	348,688,657.64

(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

单位：元 币种：人民币

项目	递延所得税资产和负债期末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期末余额	递延所得税资产和负债期初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债期初余额
递延所得税资产	326,084,079.19	93,678,316.40	310,652,535.90	113,402,488.12
递延所得税负债	326,084,079.19	38,559,215.71	310,652,535.90	38,036,121.74

(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	421,168,555.04	421,168,555.04
可抵扣亏损		
合计	421,168,555.04	421,168,555.04

(5). 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

30、其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值

预付长期资产购置款	18,265,998.93		18,265,998.93			
合计	18,265,998.93		18,265,998.93			

其他说明：

无

31、所有权或使用权受限资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末				期初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,952,547.38	1,952,547.38	其他	监管账户	5,762,808.86	5,762,808.86	其他	监管账户、保函
合计	1,952,547.38	1,952,547.38	/	/	5,762,808.86	5,762,808.86	/	/

其他说明：

无

32、短期借款

(1). 短期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款		57,017,543.33
合计		57,017,543.33

短期借款分类的说明：

无

(2). 已逾期未偿还的短期借款情况

适用 不适用

其中重要的已逾期未偿还的短期借款情况如下：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

33、交易性金融负债

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

34、衍生金融负债

适用 不适用

35、应付票据

(1). 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		22,180,554.24
银行承兑汇票		3,156,565.80
合计		25,337,120.04

36、应付账款

(1). 应付账款列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	13,782,180,922.28	12,609,413,186.99
1-2 年（含 2 年）	55,042,351.98	46,072,843.11
2-3 年（含 3 年）	1,104,694.97	15,985,951.58
3 年以上	3,585,583.50	27,312,031.34
合计	13,841,913,552.73	12,698,784,013.02

(2). 账龄超过 1 年或逾期的重要应付账款

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

37、预收款项

(1). 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1 年以内（含 1 年）	3,663,630.14	5,069,485.63
1 年以上		
合计	3,663,630.14	5,069,485.63

(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

38、合同负债

(1). 合同负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
销售合同相关的合同负债	782,599,780.32	410,214,154.04
合计	782,599,780.32	410,214,154.04

(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

39、应付职工薪酬

(1). 应付职工薪酬列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	927,792,482.56	6,226,314,148.01	6,240,980,739.96	913,125,890.61
二、离职后福利-设定提存计划	65,334,789.19	966,309,548.07	966,166,897.78	65,477,439.48
三、辞退福利	27,077.40	57,068.04	84,145.44	
四、一年内到期的其他福利		11,237,000.00		11,237,000.00
合计	993,154,349.15	7,203,917,764.12	7,207,231,783.18	989,840,330.09

(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	522,086,392.80	4,822,929,841.66	4,842,321,865.72	502,694,368.74
二、职工福利费		289,750,178.18	289,750,178.18	
三、社会保险费	986,608.01	363,548,162.87	363,524,955.79	1,009,815.09
其中：医疗、生育保险费	957,793.05	341,325,424.31	341,301,446.68	981,770.68
工伤保险费	28,814.96	22,222,738.56	22,223,509.11	28,044.41
四、住房公积金	91,600.26	475,649,469.43	475,668,529.39	72,540.30
五、工会经费和职工教育经费	309,411,512.52	173,079,806.73	175,437,687.16	307,053,632.09
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他短期薪酬	95,216,368.97	101,356,689.14	94,277,523.72	102,295,534.39
合计	927,792,482.56	6,226,314,148.01	6,240,980,739.96	913,125,890.61

(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	1,441,518.49	597,009,773.36	596,918,635.01	1,532,656.84
2、失业保险费	54,332.68	21,807,668.71	21,805,464.77	56,536.62
3、企业年金缴费	63,838,938.02	347,492,106.00	347,442,798.00	63,888,246.02

合计	65,334,789.19	966,309,548.07	966,166,897.78	65,477,439.48
----	---------------	----------------	----------------	---------------

其他说明：

适用 不适用

40、应交税费

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
企业所得税	335,388,394.78	307,691,917.72
增值税	304,392,875.94	303,592,673.34
个人所得税	217,720,098.69	171,760,768.73
城市维护建设税	19,577,811.52	14,232,747.21
教育费附加（含地方教育费附加）	14,960,151.31	10,525,401.00
房产税	3,662,539.99	3,797,567.28
土地使用税	2,329,174.51	2,329,174.48
消费税	90,034.35	152,567.44
其他税费	22,704,334.53	24,443,363.70
合计	920,825,415.62	838,526,180.90

其他说明：

无

41、其他应付款

(1). 项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	14,280,767.59	22,109,027.93
其他应付款	559,208,538.32	561,990,851.20
合计	573,489,305.91	584,099,879.13

其他说明：

□适用 √不适用

(2). 应付利息

分类列示

□适用 √不适用

逾期的重要应付利息：

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

(3). 应付股利

分类列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	14,280,767.59	22,109,027.93
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	14,280,767.59	22,109,027.93

其他说明，包括重要的超过1年未支付的应付股利，应披露未支付原因：

无

(4). 其他应付款

按款项性质列示其他应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收暂收款、代扣待缴款	246,284,446.03	208,080,105.97
各类质保金、押金	296,763,918.53	322,672,512.09
员工报销款项	15,071,577.90	20,347,732.90
财政补助/返还		24,000.00
往来款	5,381.00	3,429,281.58
其他	1,083,214.86	7,437,218.66
合计	559,208,538.32	561,990,851.20

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

42、持有待售负债

适用 不适用

43、1年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年内到期的长期借款	427,522,575.33	495,101,464.80
1年内到期的长期应付款	45,783,694.97	47,298,620.70
1年内到期的租赁负债	276,777,833.14	234,709,420.02
合计	750,084,103.44	777,109,505.52

其他说明：

无

44、其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
背书负债	55,067,594.70	60,165,346.41
待转销项税	239,586,007.78	167,619,730.90
合计	294,653,602.48	227,785,077.31

其他说明：

适用 不适用

45、长期借款

(1). 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	2,018,344,635.78	1,506,722,291.78
合计	2,018,344,635.78	1,506,722,291.78

长期借款分类的说明：

无

46、应付债券

(1). 应付债券

适用 不适用

(2). 应付债券的具体情况：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3). 可转换公司债券的说明

适用 不适用

转股权会计处理及判断依据

适用 不适用

47、租赁负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	929,451,579.27	947,703,757.32
合计	929,451,579.27	947,703,757.32

其他说明：

无

48、长期应付款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
长期应付款	187,652,061.93	224,401,766.47

专项应付款		
合计	187,652,061.93	224,401,766.47

其他说明：
适用 不适用

长期应付款

(1). 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	185,719,514.55	222,472,606.43
住房维修基金	1,932,547.38	1,929,160.04
合计	187,652,061.93	224,401,766.47

其他说明：
 无

专项应付款

(1). 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

49、长期应付职工薪酬

适用 不适用

(1). 长期应付职工薪酬表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、离职后福利-设定受益计划净负债	112,092,399.80	85,187,029.21
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
减：一年内支付的部分	11,237,000.00	
合计	100,855,399.80	85,187,029.21

(2). 设定受益计划变动情况

设定受益计划义务现值：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	85,187,029.21	90,446,268.52

二、计入当期损益的设定受益成本	2,703,000.00	6,884,826.17
1. 当期服务成本		
2. 过去服务成本		
3. 结算利得（损失以“-”表示）		
4. 利息净额	2,703,000.00	6,884,826.17
三、计入其他综合收益的设定收益成本	36,351,000.00	
1. 精算利得（损失以“-”表示）	36,351,000.00	
四、其他变动	-12,148,629.41	-12,144,065.48
1. 结算时支付的对价		
2. 已支付的福利	-12,148,629.41	-12,144,065.48
五、期末余额	112,092,399.80	85,187,029.21

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、期初余额	85,187,029.21	90,446,268.52
二、计入当期损益的设定受益成本	2,703,000.00	6,884,826.17
三、计入其他综合收益的设定收益成本	36,351,000.00	
四、其他变动	-12,148,629.41	-12,144,065.48
五、期末余额	112,092,399.80	85,187,029.21

设定受益计划的内容及与之相关风险、对公司未来现金流量、时间和不确定性的影响说明：

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

项目	本年数	上年数
折现率	1.50%	2.50%
员工足额社保基本养老金年增长率	2.50%	3.00%
死亡率	中国人身保险业经验生命表（2010-2013） —养老类业务男表/女表	
预计平均年龄	83.60	82.70

以2024年12月31日时点设定受益计划义务现值112,092,399.80元进行分析

项目	假设	设定受益计划义务现值增加额（减少额）	设定受益计划义务现值变化率
折现率	1.75%	-1,891,000.00	1.70%

项目	假设	设定受益计划义务现值增加额（减少额）	设定受益计划义务现值变化率
折现率	1.25%	1,949,000.00	1.70%

敏感性分析的结果在期末时点的影响相互独立。实际上，该计划受到多个因素影响，这些因素可能会在相似或相反的方向上影响设定受益计划现值，而设定受益计划的敏感性会随时间而变化。公司聘请了独立精算机构合思策源企业服务（上海）有限公司，根据预期累计福利单位法，精算评估上述设定受益计划的财务影响。

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	27,256,337.57	1,231,672.99	详见说明
产品质量保证			
重组义务			
合计	27,256,337.57	1,231,672.99	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

说明：（1）本公司之控股子公司天津市海洋石油物业管理有限公司供应链管理沧州分公司（以下简称“沧州分公司”）与河北沛然世纪生物食品有限公司（以下简称“沛然公司”）就2011-2016年间合同履行存在纠纷。沧州分公司与沛然公司租赁合同纠纷一案，于2024年9月19日在天津市仲裁委员会完成第三次开庭审理。截至2024年12月31日仲裁委员会尚未做出仲裁结果。根据律师事务所的专业判断，计提预计负债17,000,000.00元。

（2）本公司之控股子公司中海油安全技术服务有限公司（以下简称“安技服公司”）与王晓刚就中海油公司建设中海油油田化学品中心迁扩建项目工程款存在纠纷。2024年2月5日，安技服公司收到天津市滨海新区人民法院传票，王晓刚以建设工程施工合同纠纷为案由起诉安技服公司，案号（2024）津0116民初5088号，安技服公司积极应对，委托律师事务所协助进行分析、应诉，天津市滨海新区人民法院于2025年1月27日出具民事判决书，判决支付原告王晓刚工程款并支付利息损失等；根据判决书计提预计负债9,701,345.99元。

（3）本公司与中煤建设集团工程有限公司，2024年08月13日安全大厦装饰装修合同纠纷，计提预计负债554,991.58元。

51、递延收益

递延收益情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
与资产相关的政府补助	103,558,243.27	2,975,600.00	9,957,307.09	96,576,536.18	/
与收益相关的政府补助	52,081,253.07	155,673,111.06	124,630,532.82	83,123,831.31	/
合计	155,639,496.34	158,648,711.06	134,587,839.91	179,700,367.49	/

其他说明：

适用 不适用

52、其他非流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同负债		
信托		25,000,000.00
合计		25,000,000.00

其他说明：

无

53、股本

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期初余额	本次变动增减(+、-)					期末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	10,165,104,199.00						10,165,104,199.00

其他说明：

无

54、其他权益工具

(1). 期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

(2). 期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他权益工具本期增减变动情况、变动原因说明，以及相关会计处理的依据：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

55、资本公积

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
资本溢价(股本溢价)	1,975,553,210.36			1,975,553,210.36
其他资本公积	-248,925,388.74	986,781.59		-247,938,607.15
合计	1,726,627,821.62	986,781.59		1,727,614,603.21

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

本公司合联营单位的其他所有者权益变动增加资本公积 986,781.59元

56、库存股

适用 不适用

57、其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额					税后归属于少数股东	期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收	减：前期计入其他综合收	减：所得税费用	税后归属于母公司		

			益当期转入损益	益当期转入留存收益				
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-22,800,738.12	-28,622,461.69			418,024.64	-29,040,486.33		-51,841,224.45
其中：重新计量设定受益计划变动额		-36,351,000.00				-36,351,000.00		-36,351,000.00
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	-22,800,738.12	7,728,538.31			418,024.64	7,310,513.67	-15,490,224.45
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	168,095,283.20	43,823,962.82				43,823,962.82	211,919,246.02
其他	5,093,745.0	1,320,319.6				1,320,319.6	6,414,064.6

中： 权益法下可转损益的其他综合收益	5	3				3		8
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	163,001,538.15	42,503,643.19				42,503,643.19	205,505,181.34
其他综合收益合计	145,294,545.08	15,201,501.13			418,024.64	14,783,476.49	160,078,021.57

其他说明，包括对现金流量套期损益的有效部分转为被套期项目初始确认金额调整：

无

58、专项储备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
安全生产费	56,540,558.20	188,500,488.58	206,890,808.49	38,150,238.29
合计	56,540,558.20	188,500,488.58	206,890,808.49	38,150,238.29

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

安全生产费计提使用

59、 盈余公积

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
法定盈余公积	1,807,190,947.37	209,638,052.74		2,016,829,000.11
任意盈余公积				
合计	1,807,190,947.37	209,638,052.74		2,016,829,000.11

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无

60、 未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	10,726,790,776.65	8,763,801,709.19
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	10,726,790,776.65	8,763,801,709.19
加：本期归属于母公司所有者的净利润	3,656,051,382.59	3,081,133,966.21
减：提取法定盈余公积	209,638,052.74	254,111,041.82
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	1,118,161,461.89	864,033,856.93
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	13,055,042,644.61	10,726,790,776.65

调整期初未分配利润明细：

- 1、由于《企业会计准则》及其相关新规定进行追溯调整，影响期初未分配利润0.00 元。
- 2、由于会计政策变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 3、由于重大会计差错更正，影响期初未分配利润0.00 元。
- 4、由于同一控制导致的合并范围变更，影响期初未分配利润0.00 元。
- 5、其他调整合计影响期初未分配利润0.00 元。

61、 营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	52,278,467,128.37	44,640,381,595.96	49,234,762,832.38	42,642,970,041.20
其他业务	238,467,745.33	197,758,804.54	73,194,745.78	24,642,193.89
合计	52,516,934,873.70	44,838,140,400.50	49,307,957,578.16	42,667,612,235.09

(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	2024年	2023年
	营业收入	营业收入
与客户之间合同产生的收入	51,139,130,431.46	48,267,857,864.37
租赁收入	1,377,804,442.24	1,040,099,713.79
合计	52,516,934,873.70	49,307,957,578.16

(3). 履约义务的说明

√适用 □不适用

钻采工程技术服务、多功能生活支持平台服务、监督监理服务、非常规油气技术服务、数据信息服务、FPSO 生产技术服务、物流服务、油气销售协调服务、配餐服务、海上溢油应急响应、安全环保工程服务和安全环保管理咨询服务、人力资源与培训服务属于通过长期为客户提供重复的劳务收取劳务费，绝大多数劳务服务都在同一年度内开始并完成，针对此类劳务，由客户主管人员逐月签字确认当月本公司该项业务的完成工作量，公司则以客户签字确认的业务完成工作量乘以合同单价来确认当月该项业务的收入金额。

装备运维服务、管道技术服务，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，在资产负债表日按照已完成工作量占总工作量的比例确认累计工作进度，然后按照合同约定的总收入乘以累计工作进度减去以前期间确认的收入确认当期收入。

(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

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
城市维护建设税	66,945,848.27	72,656,668.22
房产税	35,782,818.32	35,150,264.34
教育费附加	30,452,557.05	31,991,317.47
印花税	33,062,689.62	30,864,180.91
地方教育费附加	20,301,704.68	21,327,544.91
土地使用税	15,982,812.57	14,838,613.56
消费税	762,268.14	1,094,478.98
环保税	918,540.81	831,347.28
车船使用税	410,158.95	372,951.47
资源税	6,087.90	3,796.80
其他	5,683,058.70	4,493,996.89
合计	210,308,545.01	213,625,160.83

其他说明：

无

63、销售费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	195,044,880.80	177,692,596.09
外包服务费	27,895,092.17	16,560,332.30
商检费	11,192,281.59	10,122,396.43
外输费	6,120,069.26	8,747,235.05
差旅费	6,870,125.92	6,418,787.33
物业管理费	1,214,655.72	3,906,376.18
折旧及摊销	6,471,438.01	4,237,649.40
机物料消耗	3,383,850.66	2,663,318.93
健康安全环保费	1,172,988.56	1,873,460.31
运输费	6,096,438.83	1,121,209.03
租赁费	539,247.28	669,425.84
业务费	331,558.70	631,366.90
保险费	498,228.54	469,580.29
通讯费	19,872.59	449,999.84
咨询费	415,927.52	305,633.44
会议费	91,745.97	202,067.69
港杂费		11,674.43
修理费	522,397.53	960,733.93
其他	10,751,327.12	7,524,531.74

合计	278,632,126.77	244,568,375.15
----	----------------	----------------

其他说明：

无

64、管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,257,993,785.61	1,176,884,484.23
信息系统运行维护费	29,180,141.44	67,344,603.69
离退休人员费用	68,761,707.91	60,168,263.25
折旧及摊销	62,723,523.77	57,346,173.37
共享业务服务费	55,449,284.20	49,961,358.60
外包服务费	24,861,593.89	34,898,429.92
差旅费	36,142,402.49	33,356,292.01
健康安全环保费	28,111,888.92	33,219,337.90
物业管理费	24,241,709.23	30,509,298.98
党团协会费用	14,431,993.50	28,118,760.87
宣传费	15,489,752.83	21,578,921.55
咨询费	10,570,413.32	16,296,589.06
运输费	10,463,382.73	9,397,904.25
审计费	8,041,132.61	7,520,778.27
租赁费	6,293,919.50	7,094,819.85
通讯费	1,108,322.85	5,167,714.52
其他	51,605,782.97	66,463,237.17
合计	1,705,470,737.77	1,705,326,967.49

其他说明：

无

65、研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	446,474,394.58	461,858,114.50
外包费	236,225,156.35	275,746,972.31
材料及物料消耗	138,522,249.13	242,311,757.58
折旧费	52,767,153.42	54,392,134.91
差旅费	21,325,322.70	28,659,830.94
无形资产摊销	8,002,830.40	12,717,720.97
水电费	4,582,084.88	5,692,652.33
通讯费	3,673,776.32	661,332.50
设计费	3,272,634.51	9,514,342.48

办公费	2,300,980.71	2,676,873.73
租赁费	2,287,831.67	546,079.96
咨询费	1,686,489.12	766,616.95
修理费	1,686,328.55	1,288,265.20
专家费	1,669,977.83	2,559,759.34
运输费	1,346,456.54	3,407,951.11
图书资料费	939,695.21	2,015,940.67
会议费	721,175.69	1,681,265.01
长期待摊费用摊销	404,380.37	1,301,228.16
低值易耗品	233,829.51	404,999.02
物业管理费	25,686.29	4,186.69
其他	57,927,079.33	53,831,255.28
合计	986,075,513.11	1,162,039,279.64

其他说明：

无

66、财务费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
利息费用	119,942,258.87	96,141,288.57
其中：租赁负债利息费用	45,947,702.61	52,250,966.33
减：利息收入	117,536,932.90	83,945,557.43
汇兑损益	-6,800,091.90	-9,215,203.58
银行手续费及其他	7,423,595.45	7,021,671.58
合计	3,028,829.52	10,002,199.14

其他说明：

无

67、其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

按性质分类	本期发生额	上期发生额
政府补助	148,954,279.41	137,067,627.66
进项税加计抵减	24,093,442.58	65,263,676.32
代扣个人所得税手续费	4,618,461.80	3,628,222.60
消费税退税款	2,342,973.02	
直接减免的增值税	749,793.96	2,597,802.71
其他	52,882.63	47,215.88
合计	180,811,833.40	208,604,545.17

其他说明：

无

68、投资收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
权益法核算的长期股权投资收益	227,591,102.90	251,755,724.92
处置长期股权投资产生的投资收益	1,072,456.42	13,169,981.86
交易性金融资产在持有期间的投资收益	44,057,119.07	63,348,101.61
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	22,720,985.56	22,881,849.32
债权投资收益	31,084,931.51	28,112,328.77
债务重组产生的投资收益	-705,285.89	
合计	325,821,309.57	379,267,986.48

其他说明：

无

69、净敞口套期收益

适用 不适用

70、公允价值变动收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

产生公允价值变动收益的来源	本期发生额	上期发生额
交易性金融资产	52,255,153.19	14,037,248.17
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
合计	52,255,153.19	14,037,248.17

其他说明：

无

71、信用减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收账款减值损失	-26,032,713.94	-36,241,494.06
应收票据坏账损失	16,732.69	42,748.31
其他应收款坏账损失	30,471,828.17	18,497,515.92
合计	4,455,846.92	-17,701,229.83

其他说明：

无

72、资产减值损失

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-8,192,828.38	-3,815,794.19
合同资产减值损失	-16,409,266.03	-25,230,287.01
固定资产减值损失	-1,029,725.99	-1,191,276.58
长期股权投资减值损失	-24,381,870.12	
合计	-50,013,690.52	-30,237,357.78

其他说明：

无

73、资产处置收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产而产生处置利得（损失“-”）	2,040.71	67,373.99
处置使用权资产	1,305,980.59	757,667.65
合计	1,308,021.30	825,041.64

其他说明：

无

74、营业外收入

营业外收入情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	4,657,367.16	1,281,935.58	4,657,367.16
处置碳排放权资产收	49,889,128.49		49,889,128.49

入			
保险理赔收入	2,417,127.66	24,748,249.24	2,417,127.66
合同违约赔偿	15,746,584.34	6,820,019.96	15,746,584.34
无需支付的应付款项	2,072,074.62	1,196,488.12	2,072,074.62
违纪款上交	192,032.84	220,394.09	192,032.84
罚款净收入	83,812.17	119,927.00	83,812.17
其他	977,831.14	7,249,413.48	977,831.14
合计	76,035,958.42	41,636,427.47	76,035,958.42

其他说明：

适用 不适用

无

75、营业外支出

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	44,575,920.94	19,279,174.00	44,575,920.94
对外捐赠支出	10,159,194.05	20,674,650.18	10,159,194.05
违约金支出	2,601,306.43	3,509,796.31	2,601,306.43
滞纳金	1,715,317.57	319,203.98	1,715,317.57
非常损失	429,292,492.36	82,255.02	429,292,492.36
罚款支出	26,760.00	20,000.00	26,760.00
预计负债	17,000,000.00		17,000,000.00
其他	907,772.21	3,288,019.61	907,772.21
合计	506,278,763.56	47,173,099.10	506,278,763.56

其他说明：

2024年超强台风“摩羯”途径海洋石油116船。海洋石油116船泊腿、立管、海缆发生破损情况，目前正在推进抢修复产工作。截至2024年12月31日，发生修理支出42,926.84万元，计入营业外支出。预计2025年仍需产生修理支出，具体金额尚需根据实际维修情况进一步确定。本次受损财产已购买保险，后续保险公司依据保险合同约定给予赔付。

76、所得税费用

(1). 所得税费用表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	804,168,385.45	666,497,574.68
递延所得税费用	19,829,241.05	19,257,813.55

合计	823,997,626.50	685,755,388.23
----	----------------	----------------

(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	4,579,674,389.74
按法定/适用税率计算的所得税费用	686,951,158.46
子公司适用不同税率的影响	450,641,856.56
调整以前期间所得税的影响	-8,415,929.03
非应税收入的影响	-272,717,454.01
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	88,099,408.80
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,861,598.27
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	3,091,298.34
研发费用加计扣除等	-121,791,114.35
所得税费用	823,997,626.50

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

78、现金流量表项目

(1). 与经营活动有关的现金

收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	168,406,515.05	137,067,627.66
其他营业外收入	19,417,388.15	39,158,003.77
活期利息收入	117,536,932.90	83,945,557.43
其他	62,433,237.73	239,049,603.51
合计	367,794,073.83	499,220,792.37

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
费用性支出	691,281,092.17	471,096,309.89

其他支出	217,924,281.94	207,291,626.29
合计	909,205,374.11	678,387,936.18

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

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
处置股权	121,299.30	
合计	121,299.30	

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(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

支付的其他与筹资活动有关的现金

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的现金	358,620,172.80	311,355,781.53
偿还融资租赁款	47,105,599.57	
合计	405,725,772.37	311,355,781.53

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
短期借款	57,017,543.33	41,287,620.00	3,701,344.98	102,006,508.31		
应付股利	22,109,027.93		1,198,379,878.40	1,206,208,138.74		14,280,767.59
其他流动负债	60,165,346.41		55,067,594.70		60,165,346.41	55,067,594.70
长期借款 (含一年以内)	2,001,823,756.58	1,052,487,286.41	58,721,640.79	667,165,472.67		2,445,867,211.11
长期应付款 (含一年以内)	269,771,227.13		8,837,581.96	47,105,599.57		231,503,209.52
租赁负债 (含一年以内)	1,182,413,177.34		382,436,407.87	358,620,172.80		1,206,229,412.41
合计	3,593,300,078.72	1,093,774,906.41	1,707,144,448.70	2,381,105,892.09	60,165,346.41	3,952,948,195.33

(4). 以净额列报现金流量的说明

□适用 √不适用

(5). 不涉及当期现金收支、但影响企业财务状况或在未来可能影响企业现金流量的重大活动及财务影响

适用 不适用

79、现金流量表补充资料

(1). 现金流量表补充资料

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

补充资料	本期金额	上期金额
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	3,755,676,763.24	3,168,287,534.81
加：资产减值准备	50,013,690.52	30,237,357.78
信用减值损失	-4,455,846.92	17,701,229.83
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,663,879,318.35	1,455,470,649.60
使用权资产摊销	302,320,258.92	262,164,729.54
无形资产摊销	185,793,281.41	142,433,939.47
长期待摊费用摊销	523,969,636.51	447,100,760.93
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）	-1,308,021.30	-825,041.64
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	39,918,553.78	17,997,238.42
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-52,255,153.19	-14,037,248.17
财务费用（收益以“-”号填列）	128,101,071.08	86,923,653.81
投资损失（收益以“-”号填列）	-325,821,309.57	-379,267,986.48
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	19,724,171.72	280,486,200.86
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	523,093.97	-261,228,387.31
存货的减少（增加以“-”号填列）	-271,318,739.74	102,958,783.30
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,056,044,285.13	2,164,648,789.20
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	609,166,441.71	195,015,775.82
其他	-13,296,879.76	28,891,233.06
经营活动产生的现金流量净额	5,554,586,045.60	7,744,959,212.83
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	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
减：现金的期初余额	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33

加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,054,100,265.00	1,868,324,091.63

(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

单位：元 币种：人民币

	金额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	7.18
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	121,306.48
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-121,299.30

其他说明：

无

(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	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
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	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

(5). 使用范围受限但仍作为现金和现金等价物列示的情况

适用 不适用

(6). 不属于现金及现金等价物的货币资金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期金额	上期金额	理由
保证金	20,000.00	5,000.00	保证金
保函押金		3,828,648.82	保函押金
代管	1,932,547.38	1,929,160.04	代管
定期存款	2,105,089,726.02	2,607,753,730.22	定期存款
利息	8,156,952.62	970,816.89	利息
合计	2,115,199,226.02	2,614,487,355.97	/

其他说明：

□适用 √不适用

80、所有者权益变动表项目注释

说明对上年期末余额进行调整的“其他”项目名称及调整金额等事项：

□适用 √不适用

81、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	13,790,948.51	7.1884	99,134,854.27
欧元	54.65	7.5257	411.28
阿联酋迪拉姆	42,094.69	1.9628	82,623.46
伊拉克第纳尔	15,427,800.64	0.0055	84,852.90
乌干达先令	93,750,147.00	0.0019	178,125.28
应收账款			
其中：美元	61,304,958.40	7.1884	440,684,562.96
加拿大元	12,622.55	5.0498	63,741.35
其他应收款			
其中：美元	41,611.13	7.1884	299,117.45
阿联酋迪拉姆	7,600.00	1.9628	14,917.28
应付账款			
其中：美元	11,776,879.48	7.1884	84,656,920.45
港元	3,000.00	0.9260	2,778.00
阿联酋迪拉姆	507,999.25	1.9628	997,100.93

欧元	103,847.67	7.5257	781,526.41
科威特第纳尔	1,750.00	23.3807	40,916.23
乌干达先令	84,698,020.00	0.0019	160,926.24
其他应付款			
其中：美元	709,465.38	7.1884	5,099,920.94
欧元	57,390.45	7.5257	431,903.31
阿联酋迪拉姆	6,334.67	1.9628	12,433.69
乌干达先令	3,437,600.00	0.0019	6,531.44

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

82、租赁

(1) 作为承租人

适用 不适用

项 目	金 额
租赁负债的利息费用	45,952,152.85
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	33,589,137.64
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	43,010,545.33
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	180,551,788.52
转租使用权资产取得的收入	1,133,616.94
与租赁相关的总现金流出	624,051,381.08

(2) 作为出租人

作为出租人的经营租赁

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁	1,377,804,442.24	
合计	1,377,804,442.24	

作为出租人的融资租赁

适用 不适用

未折现租赁收款额与租赁投资净额的调节表

适用 不适用

未来五年未折现租赁收款额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	每年未折现租赁收款额	
	期末金额	期初金额
第一年	1,103,331,361.07	893,817,867.15
第二年	1,136,943,058.60	1,625,710.68
第三年	1,107,129,320.13	66,808.47
第四年	1,090,291,567.04	
第五年	6,100,922.16	
五年后未折现租赁收款额总额	20,148,949.35	

(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

83、数据资源

适用 不适用

84、其他

适用 不适用

八、研发支出

1、按费用性质列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
研发投入	986,999,890.47	1,170,372,933.34
合计	986,999,890.47	1,170,372,933.34
其中：费用化研发支出	986,075,513.11	1,162,039,279.64
资本化研发支出	924,377.36	8,333,653.70

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		
办公系统开发更新	2,264,150.95	660,377.36			2,924,528.31			
其他研究	2,376,000.00	264,000.00			2,640,000.00			
合计	4,640,150.95	924,377.36			5,564,528.31			

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

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

单位：元 币种：人民币

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例(%)	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与对应的合并财务报表净资产份额的差额	丧失控制之日合并财务报表层面剩余股权的比例(%)	丧失控制之日合并财务报表层面剩余股权的账面价值	丧失控制之日合并财务报表层面剩余股权的公允价值	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日合并财务报表层面剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益或留存收益的金额
CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED	2024-12-30	7.18	52	出售转让	控制权已转移	961,138.93						

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

本公司注销子公司：CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL(SINGAPORE)PTE.LTD、天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司、北京中海海油燃气有限公司、中海油温州能源销售服务有限公司、北京顺势安能产业投资管理中心(有限合伙)。

本公司的新设立子公司中海油（湛江）能源物流有限公司。

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	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
中海油珠海船舶服务有限公司	珠海	55,000,000.00	珠海	科学研究和技术服务业		60.00	投资设立
中海油信息科技有限公司	广东深圳	250,000,000.00	广东深圳	其他科技推广服务业(M759)	100.00		投资设立
中海油天津化工研究设计院有限公司	天津	1,151,459,940.19	天津	其他技术推广服务(M7519)	100.00		投资设立
中海油人力资源服务有限公司	广东深圳	50,000,000.00	广东深圳	其他人力资源服务(L7269)	100.00		投资设立
中海油能源物流有限公司	天津	313,560,000.00	天津	道路运输业(G54)	100.00		同一控制下的企业合并
中海油能源发展装备技术有限公司	天津	572,485,000.88	天津	其他技术推广服务(M7519)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海	广东珠海	50,000,000.00	广东珠海	石油及制品批发	100.00		投资设立

海石化销售有限公司				(F5162)			
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	广东珠海	50,000,000.00	广东珠海	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油节能环保服务有限公司	天津	239,700,000.00	天津	专业设计服务(M7492)	100.00		投资设立
中海油节能环保服务(惠州)有限公司	广东惠州	60,000,000.00	广东惠州	其他污染治理(N7729)		100.00	投资设立
中海油国际货运代理有限公司	广东惠州	61,940,000.00	广东惠州	木材加工和木、竹、藤、棕、草制品业(C20)		100.00	投资设立
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东珠海	91,910,000.00	广东珠海	企业总部管理(L7211)	70.00		投资设立
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江宁波	163,960,000.00	浙江宁波	专项化学用品制造(C2662)	65.00		投资设立
中海油常州涂料化工研究院有限公司	江苏常州	228,459,101.26	江苏常州	专业技术服务业(M74)	100.00		投资设立
中海油常州环保涂料有限公司	江苏常州	243,393,100.00	江苏常州	批发业(F51)		100.00	投资设立
中海油安全技术服务有限公司	天津	55,555,556.00	天津	专业设计服务(M7492)	90.00		投资设立
中海油(舟山)能源物流有限公司	浙江舟山	96,950,000.00	浙江舟山	海洋气象服务(M7431)		70.00	投资设立

中海油(重庆)安全装备有限公司	重庆	10,000,000.00	重庆	其他未列明制造业(C419)		100.00	投资设立
中海油(天津)油田化工有限公司	天津	241,977,773.05	天津	化学原料和化学制品制造业	69.00	30.00	投资设立
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	天津	33,845,250.00	天津	工程设计活动(M7484)		100.00	投资设立
中海油(天津)管道工程技术有限公司	天津塘沽	59,000,000.00	天津塘沽	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立
中海油(绥中)油田基地物流有限公司	辽宁葫芦岛	19,100,000.00	辽宁葫芦岛	多式联运和运输代理业(G58)		100.00	投资设立
中海油(山西)贵金属有限公司	山西晋中	200,462,723.75	山西晋中	贵金属压延加工(C3253)	100.00		投资设立
中海石油技术检测有限公司	天津	95,100,000.00	天津	其他质检技术服务(M7459)		100.00	投资设立
中海石油环保服务(天津)有限公司	天津	524,604,554.55	天津	大气污染治理(N7722)	100.00		投资设立
中海石油(龙口)基地物流有限公司	山东龙口	117,344,500.00	山东龙口	矿产品、建材及化工产品批发		100.00	投资设立
中海石油(惠州)物流有限公司	广东惠州	620,217,300.00	广东惠州	装卸搬运(G591)		95.50	投资设立
中创新海(天津)认证服务有限公司	天津	5,000,000.00	天津	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立

中海油(广东)安全健康科技有限责任公司	广东 湛江	18,450,000.00	广东 湛江	居民服务、修理和其他服务业		100.00	投资设立
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	湛江	186,000,000.00	湛江	建筑装饰、装修和其他建筑业(E50)		100.00	投资设立
天津正达科技有限责任公司	天津	74,650,000.00	天津	技术推广服务(M751)		100.00	投资设立
天津市中海油招标代理有限公司	天津	10,000,000.00	天津	工程管理服务(M7481)	100.00		投资设立
天津市海洋石油物业管理有限公司	天津	60,000,000.00	天津	物业管理(K702)	100.00		投资设立
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	广东 深圳	45,000,000.00	广东 深圳	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
宁波中海油船务有限公司	浙江 宁波	10,000,000.00	浙江 宁波	沿海货物运输(G5522)	65.00		投资设立
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	深圳	1,016,722,112.10	深圳	陆地石油开采(B0711)	75.00		投资设立
海油总节能减排监测中心有限公司	天津	58,820,000.00	天津	专业技术服务业(M74)	100.00		投资设立
海油环境科技(北京)有限公司	北京	10,000,000.00	北京	环保技术推广服务(M7516)		100.00	投资设立
海油发展珠海管道工程有限公司	广东 珠海	100,000,000.00	广东 珠海	管道工程建筑(E4852)	100.00		投资设立

公司							
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	广东惠州	123,367,900.00	广东惠州	其他未列明商务服务业(L7299)	51.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东深圳	30,000,000.00	广东深圳	石油和天然气开采专业及辅助性活动(B112)	100.00		投资设立
海油发展(海南)能源技术有限公司	海南海口	10,000,000.00	海南海口	石油和天然气开采专业及辅助性活动(B112)	100.00		投资设立
海洋石油阳江实业有限公司	广东阳江	239,429,400.00	广东阳江	石油及制品批发(F5162)	97.52		投资设立
国恒信(常州)检测认证技术有限公司	江苏常州	30,000,000.00	江苏常州	质检技术服务(M745)		100.00	投资设立
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	天津	280,018,670.00	天津	其他房屋建筑业(E479)	100.00		投资设立
PT. ENERTECH INDO	印度尼西亚	7,563,360.00	印度尼西亚	与石油天然气开采有关的服务		95.00	投资设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED	乌干达	6,877,666.32	乌干达	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED	香港	818,324,303.43	香港	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CenerTech Middle	阿联酋	28,310,596.66	阿联酋	与石油天然气开采有关的服		100.00	投资设立

East FZE				务			
CENERTECH CANADA LIMITED	加拿大	27,605,012.96	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
海油发展(澄迈)能源技术有限公司	海南省	200,000,000.00	海南省	石油及天然气勘探开发辅助服务	100.00		投资设立
中海油天化高科化工有限公司	天津市	100,000,000.00	天津市	原油加工及石油制品制造(C2511)		100.00	投资设立
海油燃气(廊坊)有限公司	河北省廊坊市	1,000,000.00	河北省廊坊市	液化石油气生产和供应业(D4512)	100.00		投资设立
中海油(湛江)能源物流有限公司	广东省湛江市	50,000,000.00	广东省湛江市	其他仓储业(G5990)	100.00		投资设立

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
-------	----------	--------------	----------------	------------

中海油工业气体(宁波)有限公司	35.00	3,031,779.25		70,636,076.93
中海油工业气体(珠海)有限公司	30.00	-5,818,541.87		15,738,510.97
中海油安全技术服务有限公司	10.00	17,769,606.98	14,280,767.59	47,768,555.48
宁波中海油船务有限公司	35.00	39,505,343.36	34,876,308.27	45,654,843.36
中海油(舟山)能源物流有限公司	30.00	5,218,656.87	5,136,000.00	39,726,278.51
中海石油(惠州)物流有限公司	4.50	5,576,255.66	3,601,049.26	45,028,872.62
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	25.00	23,361,087.09	10,712,414.69	332,568,083.90
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	49.00	7,060,798.01	10,827,280.46	71,031,429.32

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中海油工业气体(宁波)有限公司	63,811,298.33	156,402,695.74	220,213,994.07	12,552,475.72	5,844,155.68	18,396,631.40	61,686,719.96	155,600,342.42	217,287,062.38	16,742,065.28	7,305,194.68	24,047,259.96
中海油工业气体(珠海)有限公司	10,014,507.41	158,102,098.80	168,116,606.21	5,751,589.03	109,903,313.94	115,654,902.97	12,048,286.18	175,247,922.55	187,296,208.73	5,058,134.12	110,703,978.42	115,762,112.54
中海油安全技术服务有限公司	753,861,571.41	196,760,959.03	950,622,530.44	444,215,280.29	34,002,366.03	478,217,646.32	804,681,530.01	190,165,869.13	994,847,399.14	523,559,146.90	33,597,112.99	557,156,259.89
宁波中海	177,935	1,353,56	179,288,8	48,444,1	402,273.	48,846,4	184,702,0	1,791,18	186,493,2	68,935,0	341,624.	69,276,6

油船 务有 限公 司	,293.43	3.96	57.39	74.50	28	47.78	42.34	0.55	22.89	03.22	62	27.84
中海 油(舟 山)能 源物 流有 限公 司	163,410 ,693.94	75,409,6 85.44	238,820,3 79.38	104,655, 861.48	1,743,58 9.53	106,399, 451.01	87,266,55 5.60	76,675,7 63.03	163,942,3 18.63	28,322,5 41.62	3,474,37 1.55	31,796,9 13.17
中海 石油 (惠 州)物 流有 限公 司	547,395 ,835.46	830,095, 779.89	1,377,491 ,615.35	242,810, 818.11	133,037, 540.26	375,848, 358.37	550,601,6 67.93	887,870, 098.16	1,438,471 ,766.09	272,258, 089.83	208,507, 832.22	480,765, 922.05
南海 西部 石油 油田 服务 (深 圳)有 限公 司	1,146,8 57,664. 55	230,901, 573.64	1,377,759 ,238.19	45,906,9 02.43	1,580,00 0.00	47,486,9 02.43	1,076,014 ,066.01	290,041, 571.66	1,366,055 ,637.67	83,679,5 86.47	2,698,40 5.04	86,377,9 91.51
海油 发展 施维 策船	61,723, 724.78	122,685, 992.29	184,409,7 17.07	9,731,93 4.13	152,098. 44	9,884,03 2.57	66,971,10 1.49	145,324, 231.33	212,295,3 32.82	29,438,3 50.26	10,509,0 25.92	39,947,3 76.18

务服 务(广 东)有 限责 任公 司													
-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

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
中海油工业气体(宁波)有限公司	88,738,657.97	8,662,226.43	8,662,226.43	15,764,950.79	91,028,183.49	11,262,797.91	11,262,797.91	17,569,831.06
中海油工业气体(珠海)有限公司	40,283,755.51	-19,395,139.56	-19,395,139.56	716,243.13	35,176,746.67	-19,568,096.80	-19,568,096.80	-6,859,662.94
中海油安全技术服务有限公司	1,364,898,221.86	177,696,069.75	177,696,069.75	196,592,755.49	1,284,670,360.10	142,103,574.40	142,103,574.40	374,885,628.29
宁波中海油船务有限公司	1,232,796,269.63	112,872,409.61	112,872,409.61	87,547,698.71	723,496,316.76	99,646,595.05	99,646,595.05	125,773,459.15
中海油(舟山)能源物流有限公司	252,653,657.16	17,395,522.91	17,395,522.91	9,723,733.20	112,596,007.99	18,987,524.21	18,987,524.21	28,684,742.37
中海石油					2,246,598,903.46	113,908,921.90	113,908,921.90	222,873,420.83

(惠州) 物流有限公司	2,128,693,535.52	124,040,833.32	124,040,833.32	163,803,822.73				
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	377,544,907.11	93,444,348.35	93,444,348.35	91,543,216.83	299,315,739.27	53,562,073.43	53,562,073.43	122,750,885.54
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	88,470,904.87	18,153,060.18	18,153,060.18	38,839,226.61	91,185,362.90	19,807,602.13	19,807,602.13	50,102,765.12

其他说明:

无

(4). 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

适用 不适用

(5). 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

2、在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

适用 不适用

(1). 在子公司所有者权益份额的变化情况的说明

适用 不适用

(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

3、在合营企业或联营企业中的权益

适用 不适用

(1). 重要的合营企业或联营企业

适用 不适用

合营企业或联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	福建莆田	福建莆田	其他基础化学原料制造 (C2619)	50.00		权益法
深圳威晟石油管材设备有限公司	广东惠州	广东深圳	塑料零件及其他塑料制品制造 (C2929)		50.00	权益法
上海液化天然气海运有限公司	中国香港	中国香港	石油和天然气开采专业及辅助性活动		20.00	权益法
深圳市杉叶实业有限公司	广东深圳	广东深圳	其他质检技术服务	49.00		权益法
湛江南油利海自	广东湛	广东湛	工业与专		45.00	权益法

动化工程有限公司	江	江	业设计及其他专业技术服务(M749)			
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
粤鹏液化天然气运输有限公司	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法
粤港液化天然气运输有限公司	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法

在合营企业或联营企业的持股比例不同于表决权比例的说明：

无

持有 20%以下表决权但具有重大影响，或者持有 20%或以上表决权但不具有重大影响的依据：
不适用

(2). 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司
流动资产	164,973,688.09	126,188,569.09	136,543,548.36	105,001,145.85
其中：现金和现金等价物	146,916,580.23	32,306,162.18	115,562,943.67	21,685,861.34
非流动资产	31,192,571.52	17,698,461.37	32,698,177.43	17,667,837.52
资产合计	196,166,259.61	143,887,030.46	169,241,725.79	122,668,983.37
流动负债	6,934,728.84	71,159,856.32	12,236,926.43	54,019,690.09
非流动负债	1,226,982.60		706,424.38	
负债合计	8,161,711.44	71,159,856.32	12,943,350.81	54,019,690.09

少数股东权益				
归属于母公司股东权益	188,004,548.17	72,727,174.14	156,298,374.98	68,649,293.28
按持股比例计算的净资产份额	94,002,274.09	36,363,587.07	78,149,187.49	34,324,646.64
调整事项		0.02		
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他				
对合营企业权益投资的账面价值	94,002,274.09	36,363,587.09	78,149,187.49	34,324,646.64
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	100,735,390.51	251,846,940.60	93,831,420.09	225,901,054.50
财务费用	-2,266,965.07	-331,294.64	-2,290,721.05	-438,478.52
所得税费用	10,634,787.99	11,640,466.96	8,943,624.42	10,052,713.90
净利润	29,731,064.04	33,813,215.22	29,212,302.74	29,735,334.32
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	29,731,064.04	33,813,215.22	29,212,302.74	29,735,334.32
本年度收到的来自合营企业的股利		14,867,667.16	13,818,438.09	14,826,808.47

其他说明：

无

(3). 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额									期初余额/ 上期发生额								
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	Yue GangLNG Shipping Co. Limited	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	Yue GangLNG Shipping Co. Limited
流动资产	106,414,461.69	67,876,679.39	62,317,176.41	180,839,297.71	185,445,985.00	193,497,383.55	178,402,219.71	143,546,333.17	160,038,505.05	115,415,782.30	69,164,418.73		210,814,407.40	181,413,733.97	188,631,804.62	171,836,152.76	130,163,171.73	147,143,439.55
非流动资产	992,818,933.3	8,828,565.75	6,576,071.98	1,513,310,855.74	1,471,275,598.56	1,452,787,851.87	1,483,973,083.87	622,602,110.61	644,630,620.67	1,025,082,042.04	9,862,188.23		1,526,119,593.72	1,487,139,849.53	1,469,093,490.50	1,497,776,042.04	651,268,658.25	673,649,502.82

	22																	
资产合计	1,099,233,394.91	76,705,245.14	68,893,248.39	1,694,150,153.45	1,656,721,583.56	1,646,285,235.42	1,662,375,303.58	766,148,443.78	804,669,125.72	1,140,497,824.34	79,026,606.96	1,736,934,001.12	1,668,553,583.50	1,657,725,295.12	1,669,612,194.80	781,431,829.98	820,792,942.37	
	89,637,395.56	3,979,684.21	44,623,012.09	72,299,866.41	77,476,759.58	81,160,444.02	70,732,326.16	121,827,346.35	141,260,396.82	98,307,332.31	11,959,442.07	121,631,475.74	90,727,981.08	96,539,114.31	84,423,584.41	101,589,894.91	121,582,071.48	
非流动负债	506,132,736.76		1,015,613.44	1,011,399,827.41	948,954,838.18	936,894,434.73	981,535,780.92	76,548,387.35	100,679,486.95	555,719,847.68		1,045,161,449.30	986,706,730.22	975,915,163.81	1,017,333,448.97	155,183,345.70	178,601,274.69	
负债合计	595,770,132.32	3,979,684.21	45,638,625.53	1,083,699,693.82	1,026,431,597.76	1,018,054,878.75	1,052,268,107.08	198,375,733.70	241,939,883.77	654,027,179.99	11,959,442.07	1,166,792,925.04	1,077,434,711.30	1,072,454,278.12	1,101,757,033.38	256,773,240.61	300,183,346.17	
少数股东权益																		

归属于母 公司 股东 权益	50 3, 46 3, 26 2. 59	72, 72 5, 560 . 93	23, 25 4, 622 . 86	610, 450 , 459. 63	630, 289 , 985. 80	628, 230 , 356. 67	610, 107 , 196. 50	567, 7 72, 71 0. 08	562, 7 29, 24 1. 95	486, 47 0, 644. 35	67, 06 7, 164 . 89		570, 141 , 076. 08	591, 118 , 872. 20	585, 271 , 017. 00	567, 855 , 161. 42	524, 6 58, 58 9. 37	520, 6 09, 59 6. 20
按持 股比 例计 算的 净资 产份 额	10 0, 69 2, 65 2. 52	35, 63 5, 524 . 86	10, 46 4, 580 . 29	305, 225 , 229. 82	315, 144 , 992. 90	314, 115 , 178. 34	305, 053 , 598. 25	170, 3 31, 81 3. 02	168, 8 18, 77 2. 59	97, 294 , 128. 8 7	32, 86 2, 910 . 80		285, 070 , 538. 04	295, 559 , 436. 10	292, 635 , 508. 50	283, 927 , 580. 71	157, 3 97, 57 6. 81	156, 1 82, 87 8. 86
调整 事项		-833, 684. 5 1			0. 04	0. 02	0. 03	56, 70 8, 281 . 22	55, 60 0, 951 . 24		-833, 684. 5 1						54, 94 2, 802 . 91	53, 86 9, 899 . 89
一商 誉																		
一内 部交 易未 实现 利润																		
一其 他																		
对联 营企 业权 益投 资的 账面	10 0, 69 2, 65 2. 52	34, 80 1, 840 . 35	10, 46 4, 580 . 29	305, 225 , 229. 82	315, 144 , 992. 94	314, 115 , 178. 36	305, 053 , 598. 28	227, 0 40, 09 4. 24	224, 4 19, 72 3. 83	97, 294 , 128. 8 7	32, 02 9, 226 . 29		285, 070 , 538. 04	295, 559 , 436. 10	292, 635 , 508. 50	283, 927 , 580. 71	212, 3 40, 37 9. 72	210, 0 52, 77 8. 75

价值																		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值																		
营业收入	19,865,686.88	101,895,148.13	137,123,114.82	201,520,472.63	194,639,947.87	195,908,366.70	198,420,310.32	208,106,760.28	205,710,262.85	197,966,885.62	97,344,888.15		202,368,585.48	196,656,024.11	193,606,830.73	191,238,551.90	228,848,457.42	230,573,864.76
净利润	67,477,218.09	11,658,396.04	17,810,890.73	74,466,172.21	72,292,884.05	76,369,015.24	72,840,261.34	94,212,143.84	93,205,509.27	66,653,511.24	7,347,860.68		77,316,070.25	72,343,082.15	67,198,561.92	67,035,193.52	88,740,686.72	87,799,412.40
终止经营的净利润																		
其他综合收益	1,320,311			6,782,778.90	7,125,826.30	6,139,367.19	6,817,543.30	2,781,005.64	2,762,139.12	7,981,470.07			8,784,115.54	9,543,344.82	9,586,696.52	9,123,534.12	11,677,548.51	11,567,771.39

	9.63																	
综合收益总额	68,975.372	11,658,396.04	17,810,890.73	81,248,951.11	79,418,710.35	82,508,382.43	79,657,804.64	96,993,149.48	95,967,648.39	74,634,981.31	7,347,860.68		86,100,185.79	81,886,426.97	76,785,258.44	76,158,727.64	100,418,235.23	99,367,183.79
本年收到的来自联营企业的股利	11,526.44	2,940,000.00	3,077,311.73	21,312,300.00	20,957,095.00	20,601,890.00	19,536,275.00	16,540,292.32	16,536,931.87	11,627,543.48	2,450,000.00		23,603,906.25	18,358,593.75	19,162,875.00	20,316,843.75	16,283,369.93	16,280,061.59

(4). 不重要的合营企业和联营企业的汇总财务信息

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额	期初余额/ 上期发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,286,774,164.40	976,302,199.29
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-63,795,409.81	19,038,542.61
--其他综合收益		8,565,479.37
--综合收益总额	-63,795,409.81	27,604,021.98
联营企业：		
投资账面价值合计	52,997,757.52	94,691,870.01
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-4,728,262.92	-10,563,480.18
--其他综合收益		695,681.10
--综合收益总额	-4,728,262.92	-9,867,799.08

其他说明：

无

(5). 合营企业或联营企业向本公司转移资金的能力存在重大限制的说明

适用 不适用

(6). 合营企业或联营企业发生的超额亏损

适用 不适用

(7). 与合营企业投资相关的未确认承诺

适用 不适用

(8). 与合营企业或联营企业投资相关的或有负债

适用 不适用

4. 重要的共同经营

适用 不适用

5. 在未纳入合并财务报表范围的结构化主体中的权益

未纳入合并财务报表范围的结构化主体的相关说明：

适用 不适用

6、其他

适用 不适用

十一、政府补助

1、报告期末按应收金额确认的政府补助

适用 不适用

应收款项的期末余额14,595,447.17（单位：元 币种：人民币）

未能在预计时点收到预计金额的政府补助的原因

适用 不适用

2、涉及政府补助的负债项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

财务报表项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期转入其他收益	本期其他变动	期末余额	与资产/收益相关
递延收益	103,558,243.27	2,975,600.00		9,204,880.39	752,426.70	96,576,536.18	与资产相关
递延收益	52,081,253.07	155,673,111.06		121,719,085.26	2,911,447.56	83,123,831.31	与收益相关
合计	155,639,496.34	158,648,711.06		130,923,965.65	3,663,874.26	179,700,367.49	—

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
与资产相关	9,204,880.39	9,184,844.70
与收益相关	139,749,399.02	127,882,782.96
合计	148,954,279.41	137,067,627.66

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

适用 不适用

本集团的主要金融工具包括借款、应收款项、应付款项、交易性金融资产、交易性金融负债等，各项金融工具的详细情况说明见本附注五的相关项目注释。与这些金融工具有关的风险，以及本集团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。

(一)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发生财务损失的风险。

截至2024年12月31日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本公司金融资产产生的损失以及本公司承担的财务担保。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

(二)流动性风险

流动性风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议，同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。

项目	一年以内	一至二年	二至五年	五年以上	合计

项目	一年以内	一至二年	二至五年	五年以上	合计
应付账款	13,841,913,552.73				13,841,913,552.73
其他应付款	573,489,305.91				573,489,305.91
一年内到期的非流动负债	805,698,104.15				805,698,104.15
长期借款		527,838,282.17	1,087,286,592.67	403,219,760.94	2,018,344,635.78
长期应付款		38,436,196.55	115,904,290.73	33,311,574.65	187,652,061.93
租赁负债		219,631,393.07	379,854,458.49	492,428,870.95	1,091,914,722.51
合计	15,221,100,962.79	785,905,871.79	1,583,045,341.89	928,960,206.54	18,519,012,383.01

(三) 市场风险

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

1. 利率风险

利率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。

本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

2. 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司的主要经营位于中国境内，主营业务以人民币结算，但本公司已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险。本公司持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等外币余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本公司的经营业绩产生影响。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	99,134,854.27	346,012.92	99,480,867.19	198,548,871.56	15,865,980.86	214,414,852.42
应收账款	440,684,562.96	63,741.35	440,748,304.31	221,106,217.36	39,410.21	221,145,627.57
其他应收款	299,117.45	14,917.28	314,034.73	608,903.33	191,325.41	800,228.74
应付账款	84,656,920.45	1,983,247.81	86,640,168.26	43,597,043.03	5,708,610.45	49,305,653.48
其他应付款	5,099,920.94	450,868.44	5,550,789.38	1,166,705.62	147,761.07	1,314,466.69
合计	629,875,376.07	2,858,787.80	632,734,163.87	465,027,740.90	21,953,088.00	486,980,828.90

本公司密切关注汇率变动对本公司的影响，本公司重视对汇率风险管理政策和策略的研究，随着本公司在国际市场的不断发展，若发生人民币升值等本公司不可控制的风险时，本公司将通过调整相关政策降低由此带来的风险。

3. 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司以市场价格提供能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化服务，因此受到此等价格波动的影响。

2、套期

(1) 公司开展套期业务进行风险管理

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(2) 公司开展符合条件套期业务并应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3) 公司开展套期业务进行风险管理、预期能够实现风险管理目标但未应用套期会计

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

3、金融资产转移

(1) 转移方式分类

适用 不适用

(2) 因转移而终止确认的金融资产

适用 不适用

(3) 继续涉入的转移金融资产

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

十三、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产			5,220,692,953.44	5,220,692,953.44

1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			5,220,692,953.44	5,220,692,953.44
(1) 债务工具投资			5,183,786,493.15	5,183,786,493.15
(2) 权益工具投资			36,906,460.29	36,906,460.29
(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			199,750,196.93	199,750,196.93
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
应收款项融资			131,176,188.90	131,176,188.90
持续以公允价值计量的资产总额			5,551,619,339.27	5,551,619,339.27
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				

非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

项目	年初余额	当年利得或损失总额	购买、发行、出售和结算	年末余额	对于在报告年末持有的资产，计入损益的当年未实现利得或损失的变动
		计入当年损益	购买		
(一)交易性金融资产	2,568,437,800.25	52,255,153.19	2,600,000,000.00	5,220,692,953.44	
(二)应收款项融资	187,304,148.36		-56,127,959.46	131,176,188.90	
(三)其他权益工具投资	189,643,136.31		2,879,440.95	199,750,196.93	7,728,538.31

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

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、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 (%)
中国海洋石油集团有限公司	北京市	组织海上石油天然气勘探、开发、生产，以及炼油化工生产销售等	11,380,000.00	81.65	81.65

注：本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

详见附注“十、在其他主体中的权益”“1、在子公司中的权益”

3、本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

适用 不适用

本公司重要的合联营企业详见附注“十、在其他主体中的权益”“3、在合营企业或联营企业中的权益”

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
中国海洋石油有限公司	同一母公司
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司
中海油田服务股份有限公司	同一母公司
中海信托股份有限公司	同一母公司
中海实业有限责任公司	同一母公司
中化建国际招标有限责任公司	同一母公司
中海石油财务有限责任公司	同一母公司

中海油国际融资租赁有限公司	同一母公司
中海壳牌石油化工有限公司	其他关联方

5、关联交易情况

(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

采购商品/接受劳务情况表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海石油炼化有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	6,978,678,904.21	7,270,248,188.21
中国海洋石油有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	6,107,200,882.59	5,630,715,744.94
海洋石油工程股份有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	375,570,256.77	363,247,617.82
中海油田服务股份有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	244,942,734.37	158,831,606.39
中国海洋石油集团有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	93,628,192.24	90,851,523.64
中海实业有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	69,847,317.82	44,893,032.24
中化建国际招标有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	2,660,114.75	2,638,553.45
中海壳牌石油化工有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	2,600,726.93	2,436,490.47
本公司的合营或联营企业	物料采购、专业服务采购、其他采购	1,013,751,295.48	684,227,095.80
本公司所属集团的其他成员单位	物料采购、专业服务采购、其他采购	745,469,482.35	660,408,996.99
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	物料采购、专业服务采购、其他采购	465,140,933.67	113,603,967.90
合计		16,099,490,841.18	15,022,102,817.85

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

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
中国海洋石油有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	31,508,986,018.66	29,542,643,263.29
海洋石油工程股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	1,835,806,467.91	1,849,311,814.27
中海油田服务股份有限公司	能源技术服务、能源	1,078,103,130.88	1,354,435,137.23

	物流服务、低碳环保与数字化		
中海石油炼化有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	992,120,894.03	1,090,714,595.64
中国海洋石油集团有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	712,018,734.32	661,976,404.63
中海实业有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	24,579,005.24	33,085,008.06
中海壳牌石油化工有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	31,973,856.43	30,926,878.40
中海石油财务有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	12,591,292.10	8,656,432.57
中海信托股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	1,144,978.19	2,348,690.51
中化建国际招标有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	6,844,117.90	2,193,482.53
中海油国际融资租赁有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	757,276.03	597,758.63
本公司所属集团的其他成员单位	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	648,516,286.80	830,042,526.59
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	141,442,326.54	180,051,947.60
本公司的合营或联营企业	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	44,225,253.44	36,358,196.30
合计		37,039,109,638.47	35,623,342,136.25

(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
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	912,751,199.64	519,612,329.14
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	35,750,788.45	24,228,062.40
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	18,023,002.73	2,879,156.91
中国海洋石油集团有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	3,355,179.50	
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	1,413,293.95	78,428.58
中海石油财务有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	311,398.52	
中海壳牌石油化工有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	28,482.67	161,467.90
本公司所属集团的其他成员单位	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	173,312,608.20	38,484,687.80
本公司的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	4,028,930.81	3,910,753.78
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	1,142,963.12	46,034.48
合计		1,150,117,847.59	589,400,920.99

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		租赁资产计入成本费用相关金额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备		7,111,094.89			12,037,635.66	5,015,681.50	20,184,690.15	3,703,612.87	4,744,085.41	2,095,413.39		120,376,356.58
中海实业有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	7,396,273.89	19,587,033.70	378,121.92		72,822,128.60	69,228,120.50	67,194,204.96	74,329,600.00	3,865,949.51	6,313,778.19	16,192,417.04	136,277,185.28
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	251,009.17	794,228.30			3,068,618.78	3,022,534.89	4,058,092.43	4,016,112.01	1,652,168.69	1,735,273.81		396,948.85
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	2,621,693.73	333,484.65	1,450,155.65		553,737.13	549,853.92	3,181,109.42	604,545.12	42,383.83	67,610.29		
海洋石油工程股份	房屋建筑物、运输工具、机	35,428.80	104,336.17			176,402.16	176,402.13	208,411.37	190,680.68	10,384.80	18,325.05		

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		租赁资产计入成本费用相关金额		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
有限公司	器设备、电子设备												
本公司的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备					39,885.78		41,825.00		634.00			
本公司所属集团的其他成员单位	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	8,493,483.28	10,970,088.35	183,000.00		75,671,159.62	72,066,452.31	143,501,648.15	94,070,863.89	28,581,146.86	30,705,666.23	31,577,790.38	37,801,691.30
合计		18,797,888.87	38,900,266.06	2,011,277.57		164,369,567.73	150,059,045.25	238,369,981.48	176,915,414.57	38,896,753.10	40,936,066.96	47,770,207.42	294,852,182.01

关联租赁情况说明

适用 不适用

(1). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

担保详见本附注“十六、承诺及或有事项”

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

(4). 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入				
中海石油财务有限责任公司	847,100,805.03	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	382,450,000.00	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	300,860,626.23	2024-05-24	2046-05-23	中海油能源发展装备技术有限公司
中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	2019-02-25	2027-02-23	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	91,787,300.00	2020-11-22	2032-11-22	中海油节能环保服务(惠州)有限公司
中海石油财务有限责任公司	47,176,315.26	2015-07-16	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	29,161,320.00	2024-12-27	2037-12-26	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,644,474.78	2024-12-05	2033-12-04	中海石油(龙口)基地物流有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	231,503,209.52	2022-12-30	2030-12-30	海洋石油阳江实业有限公司

(5). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(6). 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	1,046.21	1,069.90

(7). 其他关联交易

√适用 □不适用

① 利息收入情况

关联方	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	20,607,136.85	18,037,662.75

② 利息支出情况

借款单位	关联方	本期金额		上期金额	
		金额	占同类交易比例(%)	金额	占同类交易比例(%)
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	中海石油财务有限责任公司	7,574.60	0.01	221,368.03	0.46
中海油工业气体(珠海)有限公司	中海石油财务有限责任公司	1,486,840.19	2.74	1,576,737.33	3.31
中海油能源发展股份有限公司	中海石油财务有限责任公司	38,449,169.52	70.88	31,024,350.08	65.03
中海石油(惠州)物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	310,345.28	0.57		
中海油能源发展装备技术有限公司	中海石油财务有限责任公司	1,385,277.89	2.55		
中海油节能环保服务(惠州)有限公司	中海石油财务有限责任公司	3,219,190.56	5.93	3,917,980.13	8.21
海洋石油阳江实业有限公司	中海油国际融资租赁有限公司	8,837,581.96	16.29	10,410,223.64	21.82
中海油能源发展股份有限公司	中国海洋石油集团有限公司	557,895.27	1.03	556,370.96	1.17
中海石油(龙口)基地物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	345.25	0.00		

③ 受益人为关联方的未结清保函情况

受益人	保函类型	币种	期末金额
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、投标保函	人民币	276,736,562.05
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	10,201,351.69
中国海洋石油集团有限公司	投标保函、履约保函	人民币	6,150,000.00
中海石油炼化有限责任公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	5,720,384.40
本公司所属集团的其他成员单位(中海石油气电集团有限责任公司)	预付款保函、质量保证保函、履约保函	人民币	4,341,000.81
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	700,000.00
本公司所属集团的其他成员单位(中海石油化学股份有限公司)	质量保证保函、投标保函	人民币	203,265.98

受益人	保函类型	币种	期末金额
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	16,158,025.81

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					
	中国海洋石油有限公司	9,139,453,364.40	56,529,942.82	8,219,473,103.55	43,638,321.43
	中海油田服务股份有限公司	336,071,422.10	1,698,721.67	435,499,334.12	2,607,317.28
	海洋石油工程股份有限公司	315,926,989.16	1,579,635.04	377,246,580.23	9,287,661.28
	中海石油炼化有限责任公司	169,916,348.83	15,067,814.36	183,355,820.54	14,284,693.31
	中国海洋石油集团有限公司	91,570,013.78	457,850.08	97,138,713.92	485,693.57
	中海实业有限责任公司	4,528,357.88	22,641.81	17,699,354.49	88,496.77
	中海壳牌石油化工有限公司	3,661,051.74	18,305.26	6,371,089.33	31,855.45
	中海石油财务有限责任公司	2,982,700.48	14,913.50	1,377,331.75	6,886.66
	中化建国际招标有限	843,298.83	4,216.50	277,340.00	1,386.70

	责任公司				
	中海油国际融资租赁有限公司	100,000.00	500.00		
	中海信托股份有限公司			41,150.00	205.75
	本公司所属集团的其他成员单位	118,529,221.77	594,563.61	150,326,405.30	11,971,506.72
	本公司的合营或联营企业	30,861,204.94	5,057,587.56	32,005,093.27	2,258,434.12
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	90,405,726.91	46,463,263.53	104,251,582.88	29,193,347.41
应收票据					
	中国海洋石油有限公司			60,500,000.00	
应收款项融资					
	中国海洋石油有限公司			77,000,000.00	
其他应收款					
	中海油田服务股份有限公司	40,216.17	201.10	4,813,407.03	24,067.04
	中海石油炼化有限责任公司	198,712.24	993.57	1,855,656.76	9,228.29

	中国海洋石油有限公司	42,772,935.67	164.61	736,228.07	2,657.04
	中海壳牌石油化工有限公司	600,000.00			
	中化建国际招标有限责任公司	870,000.00			
	中国海洋石油集团有限公司	2,664,677.00			
	本公司所属集团的其他成员单位	290,324.20	1,158.77	226,664.18	671.54
	本公司的合营或联营企业	7,927,513.84	37,519.36	3,852,834.32	19,264.17
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	286,914.25	454.99	30,672,758.79	30,202,363.81
应收股利					
	本公司的合营或联营企业	4,171,030.22		3,435,720.68	
预付款项					
	中海石油炼化有限责任公司	4,485,161.23		7,016,720.79	
	中国海洋石油有限公司	15,276,269.29		5,625,319.65	

	中化建国际招标有限责任公司	1,673.61		600,000.00	
	本公司所属集团的其他成员单位	10,000.00		0.01	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	113,200.28		183,486.24	
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	2,130,407,563.22	21,286,235.28	1,765,627,221.60	37,559,287.42
	中海石油炼化有限责任公司	155,010,512.47	1,087,743.26	97,484,172.38	342,603.66
	海洋石油工程股份有限公司	84,148,695.09	665,547.15	83,902,148.01	6,756,495.29
	中海油田服务股份有限公司	9,850,788.02	46,804.70	6,681,089.75	31,785.57
	中海实业有限责任公司	2,868,339.95	12,450.80	1,149,770.06	5,459.80
	中海壳牌石油化工有限公司	205,910.05			
	本公司所属集团的其他成员单位	56,015,112.45	367,929.88	51,683,041.59	237,926.16
	本公司	23,538.66			

	的合营或联营企业				
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	65,348,827.33	59,039,929.78	65,335,308.46	18,023,119.02

(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			
	中国海洋石油有限公司	643,305,841.01	671,810,309.56
	中海石油炼化有限责任公司	679,468,406.65	455,817,876.64
	海洋石油工程股份有限公司	311,209,469.82	60,756,266.60
	中海油田服务股份有限公司	221,641,773.18	30,803,332.56
	中海实业有限责任公司	13,930,647.46	11,379,531.02
	中国海洋石油集团有限公司	1,060,170.96	121,368.08
	中化建国际招标有限责任公司	555,005.11	113,207.55
	中海壳牌石油化工有限公司	60,793.18	42,487.12
	本公司所属集团的其他成员单位	60,798,301.37	100,290,311.89
	本公司的合营或联营企业	442,925,885.15	520,862,568.35
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	34,941,442.29	42,067,832.66
预收款项			
	中海石油炼化有限责任公司	41,149.00	71,976.00
	海洋石油工程股份有限公司		0.01
其他应付款			
	中海石油炼化有限责任公司	39,345,923.55	134,473.44
	海洋石油工程股份有限公司	15,000.00	125,450.00
	中化建国际招标有限责任公司	100,000.00	
	中海油田服务股份有限公司	7,606.59	
	中国海洋石油有限公司		106,161.94

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	本公司所属集团的其他成员单位		640,076.54
	本公司的合营或联营企业	2,913,966.39	3,066,748.37
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	208,399.00	9,040.00
合同负债			
	中海石油炼化有限责任公司	119,604,229.17	21,509,107.77
	中国海洋石油集团有限公司	38,535,781.91	129,838,603.14
	中国海洋石油有限公司	38,873,747.95	50,135,841.49
	中化建国际招标有限责任公司	72,331.35	
	中海实业有限责任公司	22,075.47	
	海洋石油工程股份有限公司	5,377.35	6,792.45
	本公司所属集团的其他成员单位	1,475,629.58	528,518.49
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	963.26	
	本公司的合营或联营企业		29,038.68
长期借款			
	中海石油财务有限责任公司	1,354,180,841.30	1,241,962,254.32
	中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	
一年内到期的非流动负债			
	中海石油财务有限责任公司	348,173,724.27	343,610,937.98
	中国海洋石油集团有限公司	16,767.34	109,766,654.25
	中海实业有限责任公司	56,965,239.11	67,076,303.43
	中海油国际融资租赁有限公司	45,783,694.97	47,298,620.70
	中海油田服务股份有限公司	10,501,559.07	10,070,366.07
	中海石油炼化有限责任公司	2,252,054.57	2,022,424.13
	中国海洋石油有限公司	489,363.33	562,161.29
	海洋石油工程股份有限公司	91,943.38	180,818.29
	本公司所属集团的其他成员单位	56,951,998.29	64,758,021.78
长期应付款			
	中海油国际融资租赁有限公司	185,719,514.55	222,472,606.43
租赁负债			
	中海油田服务股份有限公司	108,697,791.03	118,768,157.10
	中海实业有限责任公司	59,662,334.43	117,024,862.31

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
	中海石油炼化有限责任公司	35,260,910.98	37,150,713.44
	中国海洋石油有限公司	489,363.33	1,051,524.64
	海洋石油工程股份有限公司	91,943.38	272,761.67
	本公司所属集团的其他成员单位	597,884,660.36	648,349,185.82
其他流动负债			
	中海石油炼化有限责任公司	14,481,427.66	2,256,204.63
	中国海洋石油有限公司	27,058.41	27,748.85

(3). 其他项目

√适用 □不适用

(1) 本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

单位：元 币种：人民币

项目名称	年末余额	年初余额
货币资金	2,007,752,699.78	1,996,573,192.37
合计	2,007,752,699.78	1,996,573,192.37
其中：因资金集中管理支取受限的资金		

7、 关联方承诺

□适用 √不适用

8、 其他

□适用 √不适用

十五、 股份支付**1、 各项权益工具**

□适用 √不适用

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

2、或有事项

(1). 资产负债表日存在的重要或有事项

适用 不适用

(1) 未结清保函

受益人	保函类型	币种	年末金额
Kantor Pelayanan Utama Bea Dan Cukai Tipe A Tanjung Priok	海关关税 L/G	印尼盾	370,143,000.00
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、投标保函	人民币	276,736,562.05
中华人民共和国天津海关、中华人民共和国北京海关	关税保函	人民币	95,000,000.00
中国建筑第八工程局有限公司	付款保函	人民币	56,045,420.68
中华人民共和国天津海关	关税保函	人民币	16,413,039.62
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	16,158,025.81
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	10,201,351.69
中国海洋石油集团有限公司	投标保函、履约保函	人民币	6,150,000.00
天津市商务局	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	6,000,000.00

受益人	保函类型	币种	年末金额
中海石油炼化有限责任公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	5,720,384.40
中海石油气电集团有限责任公司	预付款保函、质量保证保函、履约保函	人民币	4,341,000.81
哈斯基石油中国有限公司	履约保函	人民币	3,969,000.00
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	质量保证保函	人民币	3,584,611.65
天津富通华强科技集团有限公司	履约保函	人民币	3,500,000.00
北京市商务局	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	3,000,000.00
中海福建天然气有限公司	预付款保函	人民币	2,495,095.64
中化泉州石化有限公司	履约保函	人民币	1,000,000.00
华电科工股份有限公司	质量保证保函	人民币	787,500.00
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	700,000.00
中海福建天然气有限责任公司	履约保函	人民币	699,938.40
巨龙钢管有限公司	质量保证保函	人民币	691,994.89
国家管网集团南山(山东)天然气有限公司	履约保函	人民币	614,699.82
贵州茅台酒股份有限公司	履约保函	人民币	476,000.00
利华益利津炼化有限公司	质量保证保函	人民币	460,922.00
中国石油天然气股份有限公司兰州石化分公司	履约保函	人民币	443,106.00
雷州投控能源发展有限公司	履约保函	人民币	372,500.00
中山嘉明电力有限公司	质量保证保函	人民币	366,243.30
中交营口液化天然气有限公司	履约保函	人民币	349,000.00
江苏方洋水务有限公司	履约保函	人民币	340,000.00
广东珠海金湾液化天然气有限公司	履约保函	人民币	329,956.80
中海福建燃气发电有限公司	质量保证保函	人民币	302,804.50
内蒙古伊诺新材料有限公司	质量保证保函	人民币	255,330.00
中国航空油料有限责任公司云南分公司	履约保函	人民币	245,000.00
北京市燃气集团有限责任公司	履约保函	人民币	221,555.00
中海石油化学股份有限公司	质量保证保函、投标保函	人民币	203,265.98
其他	履约保函、投标保函等保函	人民币	252,967,176.09

(2) 关联担保

报告期内，公司为全资/控股子公司、参股公司提供授信担保、履约担保，截至2024年12月31日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为141,098.97万元。其中：

①公司为参股公司天津金牛新材料有限责任公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额9,397.00万元；

②公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油（天津）污水处理项目管理有限公司、中海油安全技术服务有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、天津正达科技有限责任公司、湛江南海西部石油勘察设计有限公司、中海石油技术检测有限公司、中海油常州涂料化工研究院有限公司、中海油节能环保服务有限公司、中海油能源发展装备技术有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 19,001.97 万元：

公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司提供履约担保，担保余额 112,700.00 万元。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	1,372,289,066.87
经审议批准宣告发放的利润或股利	1,372,289,066.87

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

十八、其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1). 追溯重述法

适用 不适用

(2). 未来适用法

适用 不适用

2、重要债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1). 非货币性资产交换

适用 不适用

(2). 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1). 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指公司内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) 本公司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) 本公司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。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在以下方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部：

- (1) 各单项产品或劳务的性质；
- (2) 生产过程的性质；
- (3) 产品或劳务的客户类型；
- (4) 销售产品或提供劳务的方式；
- (5) 生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响

(2). 报告分部的财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	能源技术服务	低碳环保与数字化	能源物流服务	分部间抵销	合计
营业收入	21,732,906,617.45	10,060,039,923.26	23,209,658,795.97	-2,485,670,462.98	52,516,934,873.70
其中：对外交易收入	21,140,472,827.13	9,163,366,249.10	22,213,095,797.47		52,516,934,873.70
分部间交易收入	592,433,790.32	896,673,674.16	996,562,998.50	-2,485,670,462.98	
对联营和合营企业的投资收益（亏损）	222,256,511.81	-23,129,003.74	28,463,594.83		227,591,102.90
资产减值损失	-8,550,264.59	-41,705,076.40	-180,662.77	422,313.24	-50,013,690.52
信用减值损失	-2,903,106.04	-23,586,152.04	31,036,261.08	-91,156.08	4,455,846.92
折旧费和摊销费用	1,896,883,626.35	568,062,455.84	373,971,446.33	-162,955,033.33	2,675,962,495.19
利润总额	2,321,680,826.52	737,011,224.97	1,549,066,780.52	-28,084,442.27	4,579,674,389.74
所得税费用	255,318,829.84	150,149,469.65	378,959,398.63	39,569,928.38	823,997,626.50
净利润	2,066,361,996.68	586,861,755.32	1,170,107,381.89	-67,654,370.65	3,755,676,763.24
资产总额	29,818,770,989.84	13,614,807,710.09	8,509,376,229.88	-2,440,421,907.25	49,502,533,022.56
负债总额	13,234,278,226.11	5,611,514,515.30	4,600,686,797.84	-1,807,590,220.97	21,638,889,318.28
其他重要的非现金项目	260,837,695.10	-24,553,422.14	27,597,898.30		263,882,171.26

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

适用 不适用

(4). 其他说明

适用 不适用

7、其他对投资者决策有影响的重要交易和事项

适用 不适用

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		
其中：1年以内分项		
1年以内	4,790,299,580.08	4,335,902,446.59
1年以内小计	4,790,299,580.08	4,335,902,446.59
1至2年	58,729,856.58	65,655,745.20
2至3年	35,935,656.61	47,055,782.33
3年以上	62,451,136.14	21,428,939.81
小计	4,947,416,229.41	4,470,042,913.93
坏账准备	132,731,667.79	118,478,531.57
合计	4,814,684,561.62	4,351,564,382.36

(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	56,293,4	1.	56,293,	100		58,386,6	1.	58,386,	100	

单项计提坏账准备	90.65	14	490.65	.00		37.05	31	637.05	.00	
其中:										
单项金额重大	55,225,506.40	1.12	55,225,506.40	100.00		55,225,506.40	1.24	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	1,067,984.25	0.02	1,067,984.25	100.00		3,161,130.65	0.07	3,161,130.65	100.00	
按组合计提坏账准备	4,891,122,738.76	98.86	76,438,177.14	1.56	4,814,684,561.62	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36
其中:										
账龄组合	4,891,122,738.76	98.86	76,438,177.14	1.56	4,814,684,561.62	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36
合计	4,947,416,229.41	/	132,731,667.79	/	4,814,684,561.62	4,470,042,913.93	/	118,478,531.57	/	4,351,564,382.36

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
深圳市九州酒店	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回

管理有限公司				
中和石油有限公司	841,358.82	841,358.82	100.00	预计无法收回
CCCC International Shipping Corp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
合计	56,293,490.65	56,293,490.65	100.00	/

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 账龄组合

单位: 元 币种: 人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1年以内	4,790,299,580.08	23,951,454.40	0.50
1至2年	58,729,856.58	17,618,956.99	30.00
2至3年	18,063,840.91	10,838,304.56	60.00
3年以上	24,029,461.19	24,029,461.19	100.00
合计	4,891,122,738.76	76,438,177.14	—

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	58,386,637.05		157,771.90	1,935,374.50		56,293,490.65
按组合计提坏账准备	60,091,894.52	16,346,282.62				76,438,177.14

备						
合计	118,478,531.57	16,346,282.62	157,771.90	1,935,374.50		132,731,667.79

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

其他说明：

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,935,374.50

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
中海石油(中国)有限公司	3,710,215,521.44	61,598,188.02	3,771,813,709.46	80.75	22,404,025.25
中海油能源发展股份有限公司集团内	269,694,829.15		269,694,829.15	5.77	12,929,192.53
中海石油(中国)东海	255,076,154.25		255,076,154.25	5.46	1,275,380.76

西湖石油天然气作业公司					
爱思开尔世恩株式会社	160,323,298.15		160,323,298.15	3.43	801,616.49
海洋石油工程股份有限公司	64,719,694.59	754,443.50	65,474,138.09	1.40	323,598.52
合计	4,460,029,497.58	62,352,631.52	4,522,382,129.10	96.81	37,733,813.55

其他说明：

无

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	3,807,727.88	1,923,496.35
其他应收款	117,264,440.02	101,068,212.82
合计	121,072,167.90	102,991,709.17

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

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	1,923,496.35
合计	3,807,727.88	1,923,496.35

(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		
其中：1年以内分项		
1年以内	113,706,500.03	96,451,177.13
1年以内小计	113,706,500.03	96,451,177.13
1至2年	2,369,972.56	2,957,058.97
2至3年	37,363.19	515,945.95
3年以上	1,986,343.66	212,549,245.08
小计	118,100,179.44	312,473,427.13
减：坏账准备	835,739.42	211,405,214.31
合计	117,264,440.02	101,068,212.82

(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
往来款		210,937,405.92
代垫款项	105,153,675.56	92,187,305.76
押金及保证金	3,983,249.55	3,228,286.29
住房维修基金	1,981,275.56	1,981,275.56
其他	6,981,978.77	4,139,153.60
小计	118,100,179.44	312,473,427.13
减：坏账准备	835,739.42	211,405,214.31
合计	117,264,440.02	101,068,212.82

(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)	
2024年1月1日余额	211,405,214.31			211,405,214.31
2024年1月1日余				

额在本期				
--转入第二阶段				
--转入第三阶段				
--转回第二阶段				
--转回第一阶段				
本期计提	-210,567,524.89			-210,567,524.89
本期转回	1,950.00			1,950.00
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年12月31日 余额	835,739.42			835,739.42

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

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	
按组合计 提坏账准 备	211,405,214.31	-210,567,524.89	1,950.00			835,739.42
合计	211,405,214.31	-210,567,524.89	1,950.00			835,739.42

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

(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
中海油能源物流有限公司	64,097,577.75	54.27	代垫款项	1年以内	
CenerTech Middle East FZE	14,125,677.58	11.96	代垫款项	1年以内	52,588.60
海油发展(澄迈) 能源技术有限公司	11,564,977.99	9.79	代垫款项	1年以内	57,824.89
邢台市任泽区住 房和城乡建设局	4,256,200.00	3.60	其他	0至2年	649,041.00
中国海洋石油集 团有限公司	2,664,677.00	2.26	代垫款项	1年以内	
合计	96,709,110.32	81.88	——	——	759,454.49

(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	11,538,889,046.20	361,652,669.02	11,177,236,377.18	10,496,088,244.62	361,652,669.02	10,134,435,575.60
对联营、合营企业投资	286,416,743.44	24,381,870.12	262,034,873.32	273,182,900.70		273,182,900.70
合计	11,825,305,789.64	386,034,539.14	11,439,271,250.50	10,769,271,145.32	361,652,669.02	10,407,618,476.30

(1). 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

被投资单位	期初余额（账面价值）	减值准备期初余额	本期增减变动				期末余额（账面价值）	减值准备期末余额
			追加投资	减少投资	计提减值准备	其他		
中海油能源物流有限公司	1,069,879,262.05		4,084,200.00				1,073,963,462.05	
中海油能源发展装备技术有限公司	784,113,326.86		46,770,000.00				830,883,326.86	
中海油（湛江）能源物流有限公司			50,000,000.00				50,000,000.00	
天津市中海油招标代理有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	280,018,670.00						280,018,670.00	
海油发展珠海管道工	100,000,000.00						100,000,000.00	

程有限公司								
中海油（广东）新能源工程设计有限公司	2,904,958.95		54,000,000.00				56,904,958.95	
天津市海洋石油物业管理有限公司	22,667,284.26						22,667,284.26	
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	177,380,000.00		7,141,100.00				184,521,100.00	
北京中海海油燃气有限公司								
海油燃气（廊坊）有限公司	12,223,027.62						12,223,027.62	
中海油温州能源销售服务有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00				
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	261,956,974.17	361,652,669.02					261,956,974.17	361,652,669.02
海油发展（珠海）销售服务有限公司	74,069,236.34						74,069,236.34	
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
海油发展（海南）能源技术有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司	8,712,878.05			8,712,878.05				
中海石油环保服务（天津）有限公司	525,041,711.32						525,041,711.32	
海油总节能减排监测中心有限公司	50,046,007.12						50,046,007.12	
中海油节能环保服务	314,763,728.35		27,944,274.84				342,708,003.19	

有限公司								
中海油人力资源服务有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,189,646,795.54		39,490,397.53				1,229,137,193.07	
中海油(山西)贵金属有限公司	223,942,293.31						223,942,293.31	
中海油常州涂料化工研究院有限公司	550,900,493.94						550,900,493.94	
中海油信息科技有限公司	250,000,000.00						250,000,000.00	
海油发展(珠海)销售服务有限公司	1,007,842,022.03						1,007,842,022.03	
CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED	1,347,581,547.93		1,070,447,467.50				2,418,029,015.43	
CNOOCENERTECHINTERNATIONAL(SINGAPORE)PTE.LTD.	38,363,760.24			38,363,760.24				
北京顺势安能产业投资管理中心(有限合伙)	200,000,000.00			200,000,000.00				
中海油安全技术服务有限公司	50,000,000.00						50,000,000.00	
中海油(天津)油田化工有限公司	166,964,663.40						166,964,663.40	
宁波中海油船务有限公司	9,680,228.94						9,680,228.94	
中海油工业气体(宁波)有限公司	106,574,000.00						106,574,000.00	
南海西部石油油田服	769,031,076.18						769,031,076.18	

务（深圳）有限公司								
中海油工业气体（珠海）有限公司	64,337,000.00						64,337,000.00	
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	62,917,629.00						62,917,629.00	
海洋石油阳江实业有限公司	357,877,000.00						357,877,000.00	
合计	10,134,435,575.60	361,652,669.02	1,299,877,439.87	257,076,638.29			11,177,236,377.18	361,652,669.02

(2). 对联营、合营企业投资

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

投资单位	期初余额	本期增减变动								期末余额	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											
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	78,149,187.49			14,865,532.02		987,554.58				94,002,274.09	
湛江庆利电泵有限公司	7,612,032.89			34,670.26			3,807,727.88			3,838,975.27	
小计	85,761,220.38			14,900,202.28		987,554.58	3,807,727.88			97,841,249.36	
二、联营企业											

海油发展 美钻深水 系统有限 公司	15,474,324.08			-805,903.50						14,668,420.58	
上海液化 天然气海 运有限公 司	97,294,128.87			13,630,848.06	1,320,319.63		11,552,644.04			100,692,652.5 2	
莆田海发 新能源有 限公司	17,277,812.14			-1,600,230.93		-772.99		2,826,622.06		12,850,186.16	2,826,622.06
数岩科技 股份有限 公司	23,782,130.80			-2,437,900.16				20,554,389.60		789,841.04	20,554,389.60
深圳市杉 叶实业有 限公司	32,029,226.29			5,712,614.06			2,940,000.00			34,801,840.35	
中关村顺 势一创 (北京)投 资管理股 份有限公 司	1,564,058.14			-172,516.37				1,000,858.46		390,683.31	1,000,858.46
小计	187,421,680.32			14,326,911.16	1,320,319.63	-772.99	14,492,644.04	24,381,870.12		164,193,623.9 6	24,381,870.12
合计	273,182,900.70			29,227,113.44	1,320,319.63	986,781.59	18,300,371.92	24,381,870.12		262,034,873.3 2	24,381,870.12

(1). 长期股权投资的减值测试情况

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

单位：元 币种：人民币

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	623,609,643.19	335,344,714.41	361,652,669.02	成本法	账面价值、重新取得时成本报价	市场公开报价
数岩科技股份有限公司	21,344,230.64	789,841.04	20,554,389.60	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、增值率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
莆田海发新能源有限公司	15,676,808.22	12,850,186.16	2,826,622.06	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、重置价、综合成新率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	1,391,541.77	390,683.31	1,000,858.46	成本法	账面价值	
合计	662,022,223.82	349,375,424.92	386,034,539.14	/	/	/

可收回金额按预计未来现金流量的现值确定

□适用 √不适用

前述信息与以前年度减值测试采用的信息或外部信息明显不一致的差异原因

□适用 √不适用

公司以前年度减值测试采用信息与当年实际情况明显不一致的差异原因

适用 不适用

其他说明：

无

4、营业收入和营业成本

(1). 营业收入和营业成本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	14,129,492,286.51	11,523,623,421.62	12,741,048,225.81	10,727,923,489.13
其他业务	164,683,398.17	98,123,130.14	46,673,265.16	10,627,918.84
合计	14,294,175,684.68	11,621,746,551.76	12,787,721,490.97	10,738,551,407.97

(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	1,028,086,794.95	1,535,280,171.74
权益法核算的长期股权投资收益	29,227,113.44	33,176,009.49
处置长期股权投资产生的投资收益	-22,793,000.35	368,157.24
交易性金融资产在持有期间的投资收益	44,051,643.85	63,308,904.12
债权投资收益	31,084,931.51	28,112,328.77
委托贷款收益	14,771,365.54	26,559,655.70
合计	1,124,428,848.94	1,686,805,227.06

其他说明：

无

6、 其他

适用 不适用

二十、 补充资料

1、 当期非经常性损益明细表

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-32,595,296.15	主要为资产毁损报废损失以及长投处置损益
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	148,954,279.41	主要为科研等政府补助
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业	52,255,148.35	主要为交易性金融资产

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		的公允价值变动
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	44,057,119.07	主要为购买结构性存款产生的收益
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	-705,285.89	
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	-27,256,337.57	主要为未决诉讼预计损失
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	-373,324,251.36	主要为资产台风受损修复支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	24,496,202.81	主要为进项税加计抵减
减：所得税影响额	-19,415,792.91	
少数股东权益影响额（税后）	4,125,239.16	
合计	-148,827,867.58	

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	14.11	0.36	0.36
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	14.69	0.37	0.37

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

公司负责人：周天育

董事会批准报送日期：2025年4月8日

修订信息适用 不适用