

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 年半年度报告

重要提示

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

二、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
独立董事	姜小川	公务原因	宗文龙

三、本半年度报告未经审计。

四、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：保证半年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

报告期不进行利润分配或资本公积金转增股本。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露半年度报告内容的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详述了可能存在的风险，敬请查阅本报告第三节“管理层讨论与分析”中“五、其他披露事项”之“可能面对的风险”部分的内容。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义.....	4
第二节	公司简介和主要财务指标.....	4
第三节	管理层讨论与分析.....	7
第四节	公司治理.....	18
第五节	环境与社会责任.....	20
第六节	重要事项.....	29
第七节	股份变动及股东情况.....	40
第八节	优先股相关情况.....	43
第九节	债券相关情况.....	44
第十节	财务报告.....	45

备查文件目录	载有公司负责人签名的2024年半年度报告文本。
	载有公司负责人、主管会计工作负责人、会计机构负责人（会计主管人员）签名并盖章的财务报表。
	报告期内公司在上海证券交易所网站和中国证监会指定报刊上公开披露过的所有文件文本。

第一节 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
工信部	指	中华人民共和国工业和信息化部
科技部	指	中华人民共和国科学技术部
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
海油发展、公司、发行人	指	中海油能源发展股份有限公司
三大工程、一个行动	指	增储上产攻坚工程、科技创新强基工程、绿色发展跨越工程、提质增效升级行动
四个中心	指	油气资源供给保障中心、海洋工程技术研发中心、海洋装备设计建造中心、人本理念践行示范中心
六项任务	指	产业塑造、科技攻关、市场开拓、改革攻坚、风险防控、党建融合
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
HSE	指	健康（Health）、安全（Safety）、环境（Environment）
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
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
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6月30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

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、基本情况变更简介

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
报告期内变更情况查询索引	不适用

四、信息披露及备置地点变更情况简介

公司选定的信息披露报纸名称	《上海证券报》《中国证券报》
登载半年度报告的网站地址	www.sse.com.cn
公司半年度报告备置地点	公司董事会办公室
报告期内变更情况查询索引	不适用

五、公司股票简况

股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	海油发展	600968	无

六、其他有关资料

适用 不适用

七、公司主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比 上年同期增 减(%)
营业收入	21,632,109,153.92	20,662,317,498.34	4.69
归属于上市公司股东的净利润	1,616,743,525.70	1,337,308,603.83	20.90
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,524,165,010.72	1,217,142,620.25	25.22
经营活动产生的现金流量净额	1,262,248,928.41	2,437,319,988.81	-48.21
	本报告期末	上年度末	本报告期末 比上年度末 增减(%)
归属于上市公司股东的净资产	25,165,576,953.95	24,627,548,847.92	2.18
总资产	45,775,899,601.04	44,905,592,443.77	1.94

(二) 主要财务指标

主要财务指标	本报告期 (1-6月)	上年同期	本报告期比上年 同期增减(%)
基本每股收益(元/股)	0.1590	0.1316	20.90
稀释每股收益(元/股)	0.1590	0.1316	20.90
扣除非经常性损益后的基本每股收益(元/股)	0.1499	0.1197	25.22
加权平均净资产收益率(%)	6.35	5.82	增加0.53个百分点
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率(%)	5.99	5.30	增加0.69个百分点

公司主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

九、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位:元 币种:人民币

非经常性损益项目	金额	附注(如适用)
非流动性资产处置损益,包括已计提资产减值准备的冲销部分	-15,560,175.48	主要系处置资产产生的处置损益
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	59,820,169.14	主要系科研等政府补助
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	22,962,082.19	主要系交易性金融资产公允价值变动
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	17,636,575.35	主要系交易性金融资产当期理财收益
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		

企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16,842,988.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	21,351,708.06	增值税加计抵减
减：所得税影响额	24,283,961.94	
少数股东权益影响额（税后）	6,190,871.25	
合计	92,578,514.98	

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、其他

适用 不适用

第三节 管理层讨论与分析

一、报告期内公司所属行业及主营业务情况说明

（一）主要业务、主要产品及其用途

公司主要为海洋石油工业上、中、下游的勘探、开发、生产、销售、油气加工、LNG、炼化等环节提供产品与技术服务，现有能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务三大产业，具备“技术+装备/产品+服务”的一体化服务能力。

能源技术服务产业为油气公司提供包括工程技术服务、装备制造设计与运维服务、油气田生产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，从提高油田采收率、监督监理、油田作业支持、非常规油气一体化服务、设备设施运维一体化服务、FPSO生产运营服务等多个方面，为海上和陆上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是公司为实现未来长期可持续发展，充分利用自身优势，积极投入开发的业务。公司重点发展安全应急、节能环保、水处理、绿色涂料、数字化等技术服务；重点加速培育海上风电运维一体化服务能力；加大低碳环保、数字化技术研发力度，完善产业服务链条，打造集数字化技术服务、绿色用能技术服务和绿色产品供应于一体的综合服务能力。

能源物流服务产业侧重于为海洋石油行业的生产环节和中下游领域提供支持服务，通过海上物资供应及配餐服务为海上油气田开采提供后勤保障，通过协调服务协助石油公司海上油气外输，通过销售服务开展油气副产品分销。

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,海油发展深耕蓝海,积累了丰富的海洋能源服务行业经验,实现了较多“行业领先”。公司构建“智能工具产品+现场服务+数字赋能”一体化的智能注采产品生态圈,提供智能注采全链条服务,并拥有提高采收率的“海龙”自主品牌;公司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,运营 FPSO 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;公司在特种环保涂料、工业水处理等领域均处于领先地位。

公司紧跟国家倡议,深入践行“一带一路”倡议和“走出去、引进来”的理念,聚焦重点区域、重点市场、重点客户,逐步建立了基本覆盖国际油气富集区域、“一带一路”重点区域、中国海油海外重要资产和项目的区域布局,海外业务规模与经营业绩逐年稳步提升。通过提前研判趋势,统筹推进产业升级,不断优化及革新公司自身建设,深化创新驱动、完善服务体系、持续推动战略创新,从而实现产业升级和核心竞争力提升,取得了较好的经营效益和社会效益。

（三）所属行业发展情况

从能源行业发展趋势看,能源结构清洁化、能源利用高效化、能源转型加速数字化、新材料发展提速等趋势不可逆转。国内外知名油气企业积极推动战略转型,由传统油气生产企业向综合性能源公司转变。以斯伦贝谢等三大国际油服公司为代表的油服行业把握行业趋势和市场需求,在绿色低碳和数字化等方面加大投入、快速布局,转型效果显著。

从能源消费结构看,能源消费持续低速增长,2023 年全球一次能源消费同比增长 2%,与 2022 年基本持平。全球能源结构继续保持化石能源下降、非化石能源消费量增长 4.1%,占全球能源消费比重首次突破 20%,预计新能源比重将持续增长。2023 年我国一次能源生产总量略有放缓,同比增长 2.9%,其中原油产量保持稳定增长,天然气产量持续较快增长。国家能源局印发《2024 年能源工作指导意见》,2024 年原油产量稳定在 2 亿吨以上,天然气保持快速上产态势,油气行业及油服产业将保持稳定发展。

从国际环境态势看,中美贸易摩擦、俄乌冲突、巴以冲突持续,导致全球经济面临的不确定性因素增加,对全球能源格局造成深远影响,能源安全重要性日益凸显。北美、欧洲在碳关税等方面制定政策,积极推动能源多元化和绿色能源革命。发展战略性新兴产业、建立现代产业体系、保障供应链安全、加强科技自立自强成为国有企业应对日益复杂的国际形势的重要使命和手段。

海油发展牢牢把握行业发展趋势,立足当下、着眼长远,在突出发展能源技术服务产业、做优能源物流服务产业的同时,加快发展低碳环保与数字化产业,坚持创新驱动发展,以技术、装备、产品为支撑持续提升核心竞争力,促进公司可持续高质量发展。

二、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）特有的全产业链业务体系与一体化产业发展模式

公司持续聚焦主责主业,围绕油气田开发生产和战略性新兴产业打造现代产业体系,推进传统能源服务业与战新产业的融合发展。通过接续奋斗,公司以保障油气田增储上产、提升海洋石油生产技术服务能力为核心,具备从勘探开发至弃置全过程的钻完井设计能力,具备从技术研发、“海龙”品牌产品制造到现场服务的全产业链一体化服务能力,具备国际与国内船舶管理资质、高端液化气运输船管理资质,具备高端透平发电机组自主维修技术能力,具备边际油田开发建设运维一体化能力。全产业链的业务体系和一体化的产业发展模式使公司具备很强的竞争能力和抗风险能力。这些能力为实现公司高质量可持续发展奠定了可靠基础。

（二）出色的科技研发与技术创新能力

公司始终坚持创新驱动发展战略,基于市场需求与产业结构体系构建七大技术体系,实施产学研深度融合创新体系,着力打造公司新质生产力,通过自主科研创新形成了一批关键核心技术,破解多项“卡脖子”难题,打造了系列化“标志性技术、标志性产品”,全力促进公司质量变革、效率变革、动力变革。目前,公司拥有国家及省部级科技进步奖 124 项,建立企业级以上标准 1,394 项(包括国际标准 14 项、国家标准 632 项、行业标准 674 项、团体标准 74 项)。此外,公司拥有国家级研发平台等 21 个创新平台,拥有 37 家企业技术中心,运营海洋石油高效开发国家重点实验室、国家工业水处理工程技术研究中心等多个经科技部或工信部备案的国家级科研机构。

（三）突出的成本控制能力与低成本竞争优势

公司一直秉承低成本战略,通过改革、技术、创新和管控等一系列措施实现成本有效管控,推动降本增效向广度和深度发力,进而不断提高自身产品和服务的竞争优势。公司搭建以全面预

算为基础的成本管控模型，通过对公司产业价值链的计划、协调、分析和控制，构建全面的公司成本管理体系，建立多维成本分析框架，实现成本控制与预算管理无缝集成，从产业、投资、采办、外包等方面对成本进行重点管控，实现有效的成本控制，通过商务模式持续优化，与客户共享低成本红利。公司毛利率水平优于可比上市公司，体现了较强的成本管控能力。

（四）领先的安全环保标准与良好实践

自成立之初，公司就依据国家与国际规范建立了较为完善的 QHSE 管理体系并保持持续改进，同时按照康菲、科麦奇、壳牌等国际公司的服务要求，执行了包括美国石油协会的 API 标准、DNV •GL 及 BV 等船级社标准在内的一系列国际及行业标准规范，积极推广国际先进作业实践，全面提高公司 QHSE 管理，开展金牌班组建设，提升产品质量水平，培养一批高素质管理及作业员工队伍，公司安全环保业绩一直居于行业前列。

（五）优秀的低碳环保产业发展模式

公司致力于低碳、绿色、环保业务开发，利用自身产业优势加快推动低碳环保与数字化业务发展，助力能源行业绿色智慧发展。公司已成为国内唯一溢油应急海洋环保服务提供商，拥有国家工业水处理工程技术研究中心、国家涂料工程技术研究中心、国家海上井控应急救援中心，以及中国海油唯一节能减排监督监测机构、中国海油首个固废管理平台，持有北京绿色交易所 4% 股份，积极推进海上风电和光伏等运维服务能力建设。公司具备集物资供应、油气产品协调销售和生活保障服务于一体的供应服务能力，拥有物流基地 5 座、码头 4,394 延米以及多个专业化基地，正在建设智慧仓储，智慧码头，打造智慧物流。

（六）充足的专业化人才队伍和丰富的客户资源

公司通过优化人才队伍结构、打造体系化、多层次人才成长平台和激励机制构建人才“生态链”，积蓄用好“第一资源”，推动人力资源向人本资源跃升，逐步拥有了一批科技领军人才、青年人才和创新团队，培养了一批卓越工程师和行业工匠，奠定了公司的行业竞争优势。公司始终坚持以客户为中心，以客户需求为核心，互利共赢持续为客户创造价值，积累了丰富的客户资源，如中海油、中石油、中石化、壳牌、康菲、阿纳达科、雪佛龙、科麦奇等国内外大型油气公司，业务遍及中东、非洲、东南亚等多个世界主要油气富集区。

三、经营情况的讨论与分析

上半年，公司坚持以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，深入贯彻落实“四个革命、一个合作”能源安全新战略，在董事会的坚强领导下，按照公司年度工作安排，以服务保障“三大工程、一个行动”和“四个中心”建设为主线，围绕“六项任务”强谋划抓落实，坚持问题导向和系统观念，高效统筹发展和安全，全力以赴防风险、抓管理、强能力、促转型，高质量发展迈出坚实步伐，各方面工作取得积极成效。

公司上半年实现营业收入 216.32 亿元，归属于上市公司股东的净利润 16.17 亿元，分别同比增长 4.69% 和 20.90%。截至报告期末，公司总资产 457.76 亿元，较上年末增长 1.94%；归属于上市公司股东的净资产 251.66 亿元，较上年末增长 2.18%。

（一）聚焦市场开拓增效益，三大产业发展态势良好

一是能源技术服务产业实现营业收入 77.76 亿元，同比增长 20.11%，核心能力建设持续推进，核心产品实现系列化推广，品牌价值进一步提高。公司抢抓油田增储上产的有利时机，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，井下工具业务工作量同比增长 14.47%，人工举升服务工作量同比增长 24.85%，油田化学服务工作量同比增长 5.54%，装备设计制造及运维服务工作量同比增长 6.67%。围绕“品牌拓展年”部署，举办“HAILOONG 品牌节”系列活动，“HAILOONG”工具、“HAILOONG”举升、“HAILOONG”化学等产品首次参展中国品牌博览会，品牌知名度进一步提高。全球首套硬地层裸眼高效侧钻工具研发成功，填补了行业技术空白，为海上复杂储层高效开发提供了“少井高产”新方法；国内首创的 7" 超级一趟多层压裂充填技术现场应用成功，打破防砂长度、注砂量和排量 3 项作业纪录。“气化长江”标志性工程，国内首艘江海全域全季作业 LNG 运输加注船——“海洋石油 302”完工投用，可一次性满足 1 艘 2 万箱级或 6 艘 3 千箱级集装箱船舶的燃料加注需求，助力我国 LNG 船舶加注网络建设再上新台阶。

二是低碳环保与数字化产业实现营业收入 34.81 亿元，同比增长 2.94%，传统产业两个转型进程加快，战新产业培育成效显著，新质生产力加快形成。公司积极落实中长期发展战略，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，安全技术、应急、技能提升业务工作量同比增长 28.77%，数字化业务工作量同比增长 7.40%。国华 HG14 海上 1000MW 光伏项目启

动施工，实现海上光伏外部市场首次突破；完成高栏终端回收利用产能建设配套 EPC 项目，海洋新质生产力加速形成。国内首例千吨级 α -烯烃吸附分离技术装置投产，有效降低国内高端塑料、高碳醇等新材料和精细化学品生产成本。完成核级防护材料行业难点技术攻关，《大型先进压水堆核电站涂覆材料关键技术体系构建及产业化》项目获评“2023 年度江苏省科学技术奖”一等奖。建成国内海上规模最大的 5G 专网，深入推进智能工厂建设，形成“无人少人的作业现场”等 43 个业务场景，工厂生产效率平均提升 10%。

三是能源物流服务产业实现营业收入 110.73 亿元，同比下降 4.38%，智能仓配、智能物流建设进度加快，作业支持保障能力进一步提升。受客户需求减少影响，商品销售量整体下降 4.96%，销售价格整体稳中有升，其中钻完井物料和燃料销售价格同比增长 1.00%，石油化工品销售价格同比下降 0.26%。依托 5G、物联网、AI 识别等技术，实现海洋石油基地前场港口服务智能调度、后场仓配一体化智能服务、智能园区管理三大场景，减少船舶作业靠泊总时长 10%，码头装卸单位吨工时较同期提升 5.7%，进一步提升基地综合保障能力。

（二）聚焦产业塑造强功能，产业发展质量新提升

一是产业研究深入开展。全面启动“十四五”规划执行回顾，确保核心目标按期完成。推动做好 2025-2030 年滚动预测，开展低品位油田开发模式、现代化产业体系建设等研究，提前谋划“十五五”战略规划。持续部署产业高质量发展工作，建立产业 KPI 指标评价体系，对公司业务发展质量逐一对标分析。全面实施“产品+品牌”战略，突出“HAILOONG”品牌引领作用，积极拓展水下产品、工业化软件、打捞工具、装配产品等子品牌，持续挖掘锻造品牌价值。

二是传统产业转型升级。积极开展工业领域设备设施更新改造，上半年累计投资 5.47 亿元，更新改造设备设施 918 台/套。推进数字化、绿色化融合发展，推动现有产业向高端化、智能化和绿色化转型升级，智能注采工具车间产能提升 4 倍，管线预制车间效能提升 30%，舟山基地船舶平均在港时间同比下降 20%；完成空气源热泵改造、船舶混动改造、余热利用等 5 个节能降碳项目，预计可实现年减碳量 5,000 吨二氧化碳。

三是战新产业加速培育。成立海油发展战新产业和未来产业工作小组，梳理公司战略性新兴产业目录。组织编制公司战略性新兴产业发展规划，明确发展目标及路径，加快孵化新业态、新模式、新动能。

（三）聚焦科技攻关强能力，服务保障能力再强化

一是一体化服务能力持续提升。优化能力提升工作，新增“低品位油田综合开发”和“水下生产系统”项目，年度 327 项主要任务完成率 51%。建立内部“大协同”工作机制，持续提升一体化协同发展效能，“技术+装备/产品+服务”一体化竞争能力稳步提升。

二是关键核心技术攻关成果丰硕。深入推进科技能力提升三年行动，全方位开展公司“技术谱系”梳理，持续强化核心技术攻关。国内首创 5 级分支井技术实钻试验成功，“10MW 以下进口透平维修技术国产化研究与应用”顺利通过验收，海上天然气/伴生气国产化膜法碳捕集示范装置实现火炬“近零排放”。通过长期自主攻关，公司形成了超深水钻完井设计、水下采油树集成测试及下入等关键核心技术和服务能力，系列化成果在南海“深海一号”超深水大气田得到全面应用，作为“深海一号”超深水大气田开发工程关键技术与应用等科技成果的主要完成单位，获得 2023 年度国家科技进步一等奖。上半年公司发布国际标准 1 项，新增专利共 152 件，其中发明专利 79 件。

三是重点项目建设稳步推进。全面加强工程建设项目“五大控制”，上半年重点投资类工程项目累计提前 445 天。“海洋石油 115”FPSO 坞修项目提前投运，LNG 运输船项目（一期）首制船“绿能瀛”完工交付，我国首艘通过中国船级社入级建造检验的 LNG 运输加注船“海洋石油 302”完成首船加注。公司承揽的东海地区首个 EPC 光伏项目——宁波终端分布式光伏建设项目成功并网发电。

（四）聚焦风险防控守底线，安全风险堤坝更牢固

一是持续夯实安全环保基础。坚决贯彻“建体系、学体系、用体系”工作思路，抓深抓实体系运行管理，提升安全管理标准化水平。深入推进安全生产治本攻坚行动，开展重点单位、重点作业、重点设施专项检查，确保重点领域风险安全可控。固化承包商 HSE 评估和优质承包商短名单机制，开展“一对一”精准培训。常态化开展生态环境风险隐患排查与会商，未发生生态环境风险事件。

二是**扎实推进健康企业建设**。加强出海人员、高风险人员等重点人员健康管理，推动分级管控。持续加强全员急救能力培训，开展实操培训 14 班次，确保三年滚动全覆盖。持续促进全员身心健康，开展健康宣教活动 470 余场，树牢“自身健康第一责任人”意识。

三是**持续强化合规与法律风险防控**。认真开展世界一流法治企业建设工作，发布合同法律合规审查清单 12 个，持续提升基础合规效能。编制《海油发展涉外法治合规应知应会事项清单》，加强涉外法治能力建设。持续加强内控体系建设，深入开展制度宣贯培训，切实增强全员合规经营意识。

报告期内公司经营情况的重大变化，以及报告期内发生的对公司经营情况有重大影响和预计未来会有重大影响的事项

适用 不适用

四、报告期内主要经营情况

(一) 主营业务分析

1 财务报表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	21,632,109,153.92	20,662,317,498.34	4.69
营业成本	18,571,293,591.67	17,988,486,319.73	3.24
销售费用	117,040,319.85	102,713,449.87	13.95
管理费用	717,094,689.05	673,538,580.39	6.47
财务费用	-9,932,355.48	5,157,423.04	-292.58
研发费用	426,841,977.89	494,306,756.62	-13.65
经营活动产生的现金流量净额	1,262,248,928.41	2,437,319,988.81	-48.21
投资活动产生的现金流量净额	-2,317,370,025.29	-2,874,081,271.34	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-1,186,280,235.43	280,799,291.49	-522.47
公允价值变动收益	22,962,082.19	10,318,904.13	122.52
信用减值损失	31,963,880.14	10,082,437.71	217.03
资产减值损失	23,067,613.32	10,975,608.90	110.17
资产处置收益	-140,462.28	918,677.97	-115.29
所得税费用	390,712,639.85	265,686,305.89	47.06

营业收入变动原因说明：营业收入同比增长 4.69%，主要原因系受益于增储上产，公司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 3.24%，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 13.95%，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 6.47%，主要原因系随着业务发展，资源投入同比有所增加。

财务费用变动原因说明：财务费用同比下降 292.58%，主要原因系定期存款同比增加，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 13.65%，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，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 48.21%，主要原因系本期销售商品、提供劳务收到的现金同比减少 14.15 亿元。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动现金流量净流出额同比减少 5.57 亿元，主要原因系 LNG 运输船股权投资同比增加 4.7 亿元，理财投入净流出同比减少 9.0 亿元

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明：筹资活动现金流量净流出额同比增加 14.67 亿元，

主要原因系报告期派发股利增加净流出 11.18 亿元，2023 年派发股利为 8.64 亿且派发股利时间在 2023 年 7 月，存在时间性差异。

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 122.52%，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，主要原因系公司加强应收账款、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：资产减值损失同比减少 0.12 亿元，主要原因系公司加强项目结算管理，合同资产计提减值准备同比减少。

资产处置收益变动原因说明：资产处置收益同比减少 105.91 万元，主要原因系本期租赁合同变更利得和处置固定资产收益同比减少。

所得税费用变动原因说明：所得税费用同比增长 47.06%，主要原因系利润总额同比增长，所得税费用增加。

2 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

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上年期末数	上年期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上年期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	5,446,013,640.15	11.90	8,219,206,195.93	18.30	-33.74	
交易性金融资产	3,791,399,882.44	8.28	2,568,437,800.25	5.72	47.62	
应收票据	39,178,617.18	0.09	122,253,391.35	0.27	-67.95	
其他应收款	173,934,095.39	0.38	66,047,170.14	0.15	163.35	
存货	1,228,965,643.50	2.68	748,871,068.04	1.67	64.11	
合同资产	3,233,322,254.00	7.06	2,251,227,378.12	5.01	43.62	
长期股权投资	3,897,234,108.51	8.51	2,892,377,480.41	6.44	34.74	
短期借款	0.00	0.00	57,017,543.33	0.13	-100.00	
应付票据	2,097,732.00	0.00	25,337,120.04	0.06	-91.72	
预收款项	16,031,282.95	0.04	5,069,485.63	0.01	216.23	
合同负债	1,006,203,208.61	2.20	410,214,154.04	0.91	145.29	
应付职工薪酬	1,711,172,809.46	3.74	993,154,349.15	2.21	72.30	
应交税费	525,301,827.10	1.15	838,526,180.90	1.87	-37.35	
其他流动负债	339,091,817.68	0.74	227,785,077.31	0.51	48.86	

其他非流动负债	0.00	0.00	25,000,000.00	0.06	-100.00	
专项储备	85,681,048.61	0.19	56,540,558.20	0.13	51.54	

其他说明

1. 货币资金较上年末下降 33.74%，主要原因系为提高资金使用效率和效益，将闲置资金购买银行结构性存款 12.0 亿；同时，按账期支付应付款项减少货币资金 16.0 亿。
2. 交易性金融资产较上年末增长 47.62%，主要原因系为提高资金使用效率和效益，将闲置资金购买银行结构性存款。
3. 应收票据较上年末下降 67.95%，主要原因系本期采用票据结算的方式减少。
4. 其他应收款较上年末增长 163.35%，主要原因系代收客户款项增加。
5. 存货较上年末增长 64.11%，主要原因系随业务量的开展，原材料储备增加。
6. 合同资产较上年末增长 43.62%，主要原因系随业务量增加，合同资产相应增加。
7. 长期股权投资较上年末增长 34.74%，主要原因系 LNG 运输船股权投资增加 10.1 亿。
8. 短期借款较上年末下降 100.00%，主要原因系加强现金流管理，清偿全部短期借款。
9. 应付票据较上年末下降 91.72%，主要原因系本期采用票据结算的业务下降。
10. 预收款项较上年末增长 216.23%，主要原因系国际货代业务增加，预收客户款项增加。
11. 合同负债较上年末增长 145.29%，主要原因系优化合同条款，合同预收款增加。
12. 应付职工薪酬较上年末增长 72.30%，主要原因系按照经营绩效完成情况计提效益奖增加。
13. 应交税费较上年末下降 37.35%，主要原因系受所得税汇算清缴及增值税缴纳影响，应交税费减少。
14. 其他流动负债较上年末增长 48.86%，主要原因系待转销项税增加。
15. 其他非流动负债较上年末下降 100.00%，主要原因系回购 CCER 信托融资款。
16. 专项储备较上年末增长 51.54%，主要原因系按政策提取安全生产费，专项储备相应同比增加。

2. 境外资产情况

√适用 □不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 3,865,296,310.31（单位：元 币种：人民币），占总资产的比例为 8.44%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

□适用 √不适用

其他说明

无

3. 截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

报告期末，主要资产受限情况具体详见本报告“第十节 财务报告 七、合并财务报表项目注释-31、所有权或使用权受限资产”。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(四) 投资状况分析

1. 对外股权投资总体分析

√适用 □不适用

根据《中海油能源发展股份有限公司 2023 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-029），公司于 2023 年 10 月 18 日召开股东大会审议通过《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》，决定成立 Huajing LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华敬液化天然气运输有限公司）、Huaye LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华业液化天然气运输有限公司）、Huacheng LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华诚液化天然气运输有限公司）、Huaxin LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华信液化天然气运输有限公司）、Huayou LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华友液化天然气运输有限公司）、Huashan LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华善液化天然气运输有限公司）6 家单船公司，上述公司已于 2024 年 4 月 18 日注册成立。

(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	22,962,082.19			3,300,000,000.00	2,100,000,000.00		3,791,399,882.44
应收款项融资	187,304,148.36						22,076,476.94	209,380,625.30

其他权益工具投资	189,643,136.31		- 7,395,769.45					182,247,366.86
合计	2,945,385,084.92	22,962,082.19	-7,395,769.45		3,300,000,000.00	2,100,000,000.00	22,076,476.94	4,183,027,874.60

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

(五) 重大资产和股权出售

□适用 √不适用

(六) 主要控股参股公司分析

√适用 □不适用

1. 主要控股子公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

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	468,231.81	249,538.73	22,030.63	100.00

(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 42.88 亿元,较上年同期 51.38 亿元下降 16.55%;净利润 2.20 亿元,相比上年同期 1.86 亿元增加 0.34 亿元,增长 18.32%。受海上物资供应量下降影响,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。

(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

无

2. 主要参股公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

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	50,000.00	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	4.00
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

(七) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

五、其他披露事项

(一) 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：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；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；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；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；持续推动安全环保管理数字化智能化；做好自然灾害防范应对工作，持续强化应急能力建设；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

因供需和地缘等因素造成的油价潜在波动，可能会对公司经营带来影响。

对策：聚焦海洋装备、新材料、新能源等战新领域，锚定高端化、智能化、绿色化融合发展方向，制定公司战略性新兴产业发展规划，细化各领域实施方案；坚持“一切成本皆可降”理念，创新技术和管理模式，构建以“标准预核算”为基础，以“产品”全生命周期成本管理为核心，以“技术攻关+数智赋能”为载体的精益成本管理体系，以高质量成本管控应对外部环境的不确定性。

(二) 其他披露事项

适用 不适用

第四节 公司治理

一、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	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》(公告编号: 2024-015)
--	--	--	--	--------------------------

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

二、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

适用 不适用

姓名	担任的职务	变动情形
朱磊	董事长	离任
孟俞利	财务总监	离任
种晓洁	财务总监	聘任

公司董事、监事、高级管理人员变动的情况说明

适用 不适用

1、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；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。

2、2024年6月19日，孟俞利女士因工作调整辞去公司财务总监。

3、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。

三、利润分配或资本公积金转增预案

半年度拟定的利润分配预案、公积金转增股本预案

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

四、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关股权激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

第五节 环境与社会责任

一、环境信息情况

(一) 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其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，公司 7 家现场单位被所在地生态环境主管部门确定为环境监管重点单位。重点排污单位外排污水的常规污染因子主要包括化学需氧量、氨氮、悬浮物、总磷等，废气的常规污染因子主要包括 SO₂、NO_x、颗粒物、VOCs 等，污水及废气均达标排放；噪声排放符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）。生产过程中产生的危险废弃物均委托有资质的专业公司处理，在未处置之前暂存在专门的暂存库房或设施内。危险废弃物暂存场所按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，设置了防溢槽、回收槽等措施，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。环境监管重点单位的排污信息列示如下：

(1) 中海油（天津）油田化工有限公司（南港厂区）

管控类型：水环境监管重点单位、风险源监管重点单位

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、非甲烷总烃、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》（GB 16297-1996）。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 0.0241 吨；氨氮排放量 0.0008 吨；HW06 类危险废物 1.88 吨、HW08 类危险废物 3.11 吨、HW09 类危险废物 505.91 吨、HW49 类危险废物 89.821 吨。

(2) 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。

执行的排污标准：不适用

许可年排放限值：不适用

固体废物产生情况：一般工业固体废物 198.80 吨；HW08 类危险废物 3.59 吨、HW09 类危险废物 162.28 吨、HW49 类危险废物 12.02 吨。

(3) 中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）

管控类型：大气环境监管重点单位、水环境监管重点单位、土壤环境监管重点单位、环境风险监管重点单位

所属区域：天津市

主要污染物：废气污染物主要包括一氧化碳，铬及其化合物，二噁英类，氯化氢，锡、锑、铜、锰、镍、钴及其化合物，氮氧化物，铊及其化合物，二氧化硫，氟化氢，汞及其化合物，铅及其化合物，颗粒物，砷及其化合物，镉及其化合物，非甲烷总烃，挥发性有机物，颗粒物，氯化氢，氟化物，硫化氢，氨，臭气浓度。废水污染物主要包括化学需氧量、总氮、五日生化需氧量、总磷、悬浮物、石油类、氨氮、动植物油、阴离子表面活性剂、pH、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（SW07、SW12、SW17）、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、高度35m；2#焚烧炉废气排气口，高度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；有一个雨水排放口。

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：18.324吨/年；氮氧化物：54.252吨/年；颗粒物：5.562吨/年；挥发性有机物：不适用；化学需氧量：不适用；NH₃-N：不适用。

主要污染物排放情况：二氧化硫排放量0.1088吨；氮氧化物排放量1.6278吨；颗粒物排放量0.1293吨；化学需氧量排放量0.4625吨；氨氮排放量0.0463吨；一般工业固体废物3110.69吨；HW18类602.95吨；HW35类1.362吨；HW09类0.386吨；HW49类0.5698吨。

（4）中海油节能环保服务（惠州）有限公司

管控类型：大气环境监管重点单位、环境风险监管重点单位

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（SW59），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》（GB 18484-2020），《恶臭污染物排放标准》（GB 14554-93），《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》（GB 37822-2019），《家具制造行业挥发性有机化合物排放标准》（DB44/814-2010）。

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0.3640吨；氮氧化物排放量9.051吨；颗粒物排放量0.226吨；HW18类687.18吨，HW08类3.40吨。

（5）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）

管控类型：水环境监管重点单位

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（SW07）、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，高度15m；另一个位于预处理区细格栅东侧，高度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 30.2979 吨；氨氮排放量 0.2638 吨；总磷排放量 0.0825 吨；总氮排放量 11.6247 吨；HW49 类危险废弃物 1.7258 吨，一般工业固体废物（SW07）110.54 吨。

（6）中海油常州环保涂料有限公司

管控类型：大气环境监管重点单位、土壤环境监管重点单位、环境风险监管重点单位

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 个废气排放口，分别为 RTO 焚烧炉排放口、导热油炉排放口、蒸汽锅炉排放口。全厂共有 1 个废水排放口，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：0.2300 吨/年；氮氧化物：3.3680 吨/年；颗粒物：0.777 吨/年；挥发性有机物：4.2449 吨/年；化学需氧量：不适用；氨氮不适用；悬浮物不适用；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 1.2824 吨；颗粒物无排放；化学需氧量 0.0909 吨；氨氮 0.0282 吨；悬浮物 0.038 吨；总磷 0.0024 吨；HW08 类危险废弃物 0.143 吨；HW12 类危险废弃物 40.88 吨、HW49 类危险废弃物 85.812 吨。

（7）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：主要污染物：废气污染物主要有 VOCs、非甲烷总烃。废水污染物主要包括：化学需氧量，NH₃-N，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。固体废物主要有危险废物（HW06、HW08、HW34、HW49）、一般工业固体废物（SW59）。

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）。

许可年排放限值：VOCs：33.99 吨/年；化学需氧量：不适用；NH₃-N：不适用。

主要污染物排放情况：VOCs 排放量 2.69 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)	危废暂存设施 2 座、除尘器 1 套、光催化活性炭吸附装置 1 套。	各项环保设施运行正常。
3	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。
4	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。
5	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。
6	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。
7	海洋石油阳江实业有限公司	污水处理系统 1 套、污水废气处理装置 1 套、油气回收处理装置 1 套、清浄下水系统 1 套、6600m ³ 事故水回收罐 1 座、污水提升泵 1 台、真空吸油机 1 台, 危废暂存间 1 处。	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

公司环境监管重点单位均按法规要求履行相应环保手续, 2024 年行政许可手续办理情况如下:

2024 年 4 月 1 日, 中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司(井下技术分公司东沽作业场地)完成排污登记变更, 排污登记编号 911201167328206294002Z。

2024 年 4 月 23 日, 中海油(天津)油田化工有限公司(惠州厂区)完成排污登记变更, 排污登记编号 91441300789469825B002Y。

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。

4. 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

公司环境监管重点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, 开展应急演练, 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-2021-095-M
2	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）	120116-2023-010-L
3	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	120116-2021-293-L
4	中海油节能环保服务（惠州）有限公司	441303-2024-0069-L
5	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）	tjgx-2022-039-L
6	中海油常州环保涂料有限公司	320404-2023-034-H
7	海洋石油阳江实业有限公司	441702-2023-0082-M

5. 环境自行监测方案

√适用 □不适用

公司环境监管重点单位，均委托有资质的检测机构对排放的污染物进行检测，监测结果均符合相关排放标准。

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)	<p>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）</p> <p>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）</p> <p>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）</p> <p>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）</p> <p>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）</p> <p>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）</p> <p>噪声：厂界每季度一次（等效 A 声级）</p>
2	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）	<p>废水排放口：每季度一次（化学需氧量 cr、氨氮、总氮、总磷、pH、五日生化需氧量、SS、石油类）</p> <p>有组织废气：每季度一次（苯、甲苯和二甲苯合计、非甲烷总烃、TRVOC、颗粒物）</p> <p>无组织废气：厂界每年一次（颗粒物）</p> <p>噪声：厂界每季度一次（等效 A 声级）</p>
3	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>

4	中海油节能环保服务(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>
5	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）	<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>
6	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>RTO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>
7	海洋石油阳江实业有限公司	<p>废水排放口：每月一次（化学需氧量、氨氮）、每季度一次（pH值、悬浮物、石油类）、每半年一次（总有机碳）、每年一次（五日生化需氧量、阴离子表面活性剂、总磷）</p> <p>油气回收废气排放口：每月一次（挥发性有机物）</p> <p>污水废气收集处理装置废气排放口：每半年一次（挥发性有机物）</p> <p>无组织废气：厂界每年一次（非甲烷总烃）</p> <p>噪声：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(天津)油田化工有限公司(惠州厂区)

所属区域: 惠州市

排污许可管理类别: 登记管理, 排污登记编号 91441300789469825B002Y

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、非甲烷总烃、二甲苯。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。固体废物主要有—般固体废物(SW17)、危险废物(HW06、HW49)。

排口数量及分布情况: 全厂共有 1 个废气排放口, 为 RTO 处理装置废气排放口(高 25m)。全厂共有 1 个废水排放口, 主要用槽车定期清抽生活污水到处理厂。

执行的排放标准: 废气污染物排放执行《大气污染物排放限值》(DB44/27—2001)、《固定污染源挥发性有机物综合排放标准》(DB44/2367—2022)。废水污染物排放执行《水污染物排放限值》(DB44/26—2001)。

许可年排放限值: 不适用。

主要污染物排放情况: 二氧化硫排放量 0.2159 吨; 氮氧化物排放量 0.2129 吨; 颗粒物排放量 0.0991 吨; SW17 类一般固体废物 1.94 吨; HW06 类危险废弃物 639.57 吨、HW49 类危险废弃物 1.440 吨。

环保设施: 挥发性有机物治理设施 1 套(RTO 蓄热燃烧挥发性有机物处理装置); 危险废物暂存间 1 座。各项环保设施运行正常。

自行监测方案: 废水: 每半年一次(pH 值、五日生化需氧量、悬浮物、总氮、总磷、化学需氧量)。RTO 处理装置废气排放口: 每月一次(颗粒物、二氧化硫、氮氧化物), 每半年一次(二甲苯、非甲烷总烃); 无组织废气: 厂界每半年一次(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)。

应急预案备案编号: 441326-2021-086-M。

(2) 天津正达科技有限责任公司

所属区域: 天津市

排污许可管理类别: 登记管理, 排污登记编号 91120116777342712B003W

主要污染物: 废气主要污染物包括挥发性有机物、非甲烷总烃、臭气浓度、氯化氢、颗粒物、硫酸雾、硫化氢、氨。废水污染物主要包括化学需氧量、氨氮、总氮、总磷、pH 值、悬浮物、五日生化需氧量、阴离子表面活性剂、动植物油、石油类。固体废物主要包括—般工业固体废物(SW07、SW59)、危险废物(HW08、HW09、HW49)。

排口数量及分布情况: 全厂共有废气排放口 1 个, 为复配 2 车间排放口, 高 15m; 工序车间排放口, 高 15m。全厂共有废水排放口 1 个, 为厂区总排口, 排至天津空港经济区污水处理厂。

执行的排污标准: 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)、《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)、《恶臭污染物排放标准》(DB12/059-2018)。废水污染物排放执行《污水综合排放标准》(DB12/356-2018) 三级。

许可年排放限值: 不适用

主要污染物排放情况: 化学需氧量排放量 0.0046 吨; NH₃-N 排放量 0.0000073 吨; HW09 类危险废物 6.0 吨; HW49 类危险废物 17.236 吨。

环保设施: 废水处理设施 1 座, 废气处理设施 1 套, —般固体废物暂存间 1 间, 危险废物暂存间 1 间。各项环保设施运行正常。

自行监测方案: 废水总排放口: 在线监测(化学需氧量); 每季度一次(pH 值、五日生化需氧量、总氮、氨氮); 每季度一次(悬浮物、总磷、石油类、动植物油、阴离子表面活性剂)。

复配 2 车间排放口：每年一次（臭气浓度、硫酸雾、颗粒物）。无组织废气：厂界每年一次（颗粒物、非甲烷总烃、臭气浓度、氨、硫化氢、硫酸雾）。噪声：厂界每季度一次（等效 A 声级）。
应急预案备案编号：120117-2023-292-M。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 报告期内披露环境信息内容的后续进展或变化情况的说明

适用 不适用

(四) 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

报告期内，公司高度重视生态环境保护工作，深入学习贯彻党的二十大精神和习近平生态文明思想，积极做好国家的生态环保法规政策跟踪及宣教培训、开展“生态环境保护宣传周”活动，提升全员生态环保意识。加强建设项目环保过程管控，将环保设备设施论证作为建设项目环保管理的重要内容，从源头防范由于环保设备设施选择不慎带来的合规风险。持续开展隐患排查，落实排查制度，组织所属单位每月开展生态环境风险（含溢油）隐患排查与会商、确保生态环境风险可控。通过实施生态环保督查、重点排污单位监督性监测、VOCs 综合整治检查、危险废物规范化管理评估等进一步强化环保合规管理。持续强化生产过程管理，推进所属单位污染防治设施提标改造，提升污染防治水平，努力将生产经营活动对环境的影响降至最低。

(五) 在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

适用 不适用

报告期内，公司以“碳达峰、碳中和”目标为引领，坚持绿色低碳发展理念，认真落实绿色发展行动计划及“双碳”行动方案，不断优化公司产业结构，聚焦主责主业，多措并举，确保“双碳”工作落地见效。一是强化顶层设计，完善制度保障。结合节能降碳工作新形势新任务新要求，修订《海油发展节能低碳管理办法》，提升“双碳”管理工作水平。二是推动改造升级，优化用能结构。已完成空气源热泵改造、船舶混动改造、余热利用等 5 个节能降碳项目，预计可实现年减碳量 5,000 吨二氧化碳；通过开展伴生气回收、余热利用、电潜泵永磁改造等 13 个项目，预计可帮助客户实现年减碳量 43 万吨二氧化碳，其中惠州低温热联合利用项目预计可贡献年减碳量 25 万吨二氧化碳。完成采购绿电 2,000 万度，进一步推动能源绿色低碳转型，碳排放强度持续下降。三是聚焦碳资产管理，践行“双碳”目标。完成全国首单 CCER 交易，开发中国海油首个碳普惠项目，为落实“双碳”目标蓄力赋能。

二、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

2024 年上半年，海油发展党委在产业帮扶、教育帮扶、消费帮扶上持续发力，全面推动乡村振兴工作取得积极成效。具体工作开展情况如下：

(一) 公益捐赠工作

海油发展积极履行社会责任，全力做好年度公益捐赠工作，展现央企社会担当。2024 年 4 月 19 日，向广西北海市涠洲岛旅游区管理委员会定向捐赠 600 万元，用于涠洲岛幼儿园项目修建。

(二) 消费帮扶工作

公司积极在消费帮扶方面持续发力，不断提升管理水平，优化管理流程，积极参加央企消费帮扶各项活动，以实际行动助力巩固拓展脱贫攻坚成果，上半年共采购帮扶地区产品 2,096.65 万元，签订帮扶产品销售订单 2,455 万元。

一是更新《乡村振兴消费帮扶产品名录》3 批次，共计 153 款产品，丰富了消费帮扶产品的种类；二是编制《消费帮扶工会福利销售套餐》，合理搭配套餐 74 个，为员工提供了多样化的消费选择；三是加强对外合作步伐，与本来生活、国网电商平台积极对接，洽谈对外合作模式，增

加现有帮扶产品品源；四是参加“央企消费帮扶迎春行动”“央企消费帮扶聚力行动”等大型活动 4 次。

（三）产业帮扶工作

2024 年上半年，甘南海羚就业工厂工服车间订单总量达到 113,989 套，工鞋订单总量 71,627 双。累计利润总额 302.61 万元，整体经营情况持续向好。党群建设方面，今年获得“甘肃省五一劳动奖章”“临潭县三八红旗集体”“甘南州五四红旗团支部”“临潭县红旗团支部”“甘南州优秀共青团员”等重要荣誉。核心能力建设方面，截至上半年，累计取得实用新型专利 10 项，另有 4 项专利申请已获得国家知识产权局的受理。

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	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（以二者中较早者为准）时失效	是		

		<p>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>						
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</p>	2016年6月17日	否	长期有效	是		

		<p>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及发行人公司章程、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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p>						
解决土地等产权瑕疵	中国海油	<p>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。</p>	2016年6月17日	否	长期有效	是		
其他	海油发展董事、高级管理人员	<p>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</p>	2016年6月17日	否	长期有效	是		

		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。						
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。	2016年6月17日	否	长期有效	是		
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	2016年6月17日	否	长期有效	是		

		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。						
--	--	--	--	--	--	--	--	--

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、半年报审计情况

适用 不适用

(一) 聘任、解聘会计师事务所情况

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于 2024 年 4 月 16 日召开第五届董事会第十次会议，审议通过《关于续聘 2024 年度审计机构的议案》，同意续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司 2024 年度财务审计和内部控制审计机构。

上述事项已经 2024 年 6 月 5 日召开的公司 2023 年年度股东大会审议通过。

审计期间改聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

(二) 公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、上年年度报告非标准审计意见涉及事项的变化及处理情况

适用 不适用

六、破产重整相关事项

适用 不适用

七、重大诉讼、仲裁事项

本报告期公司有重大诉讼、仲裁事项 本报告期公司无重大诉讼、仲裁事项

八、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

九、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，未有被监管机构出具不诚信记录情况。

十、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1、已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

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 689.46 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 1-6 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) 资产收购或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

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

根据《中海油能源发展股份有限公司 2023 年第一次临时股东大会决议公告》（公告编号：2023-029），公司于 2023 年 10 月 18 日召开股东大会审议通过《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》，决定成立 Huajing LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华敬液化天然气运输有限公司）、Huaye LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华业液化天然气运输有限公司）、Huacheng LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华诚液化天然气运输有限公司）、Huaxin LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华信液化天然气运输有限公司）、Huayou LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华友液化天然气运输有限公司）、Huashan LNG Transport Pte. Ltd.（中文名：华善液化天然气运输有限公司）6 家单船公司，上述公司已于 2024 年 4 月 18 日注册成立。

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	
中海石油财务有限责任公司	同一母公司	2,000,000,000.00	0.35% - 1.35%	1,996,573,192.37	129,442,106,818.31	129,439,530,459.19	1,999,149,551.49
合计	/	/	/	1,996,573,192.37	129,442,106,818.31	129,439,530,459.19	1,999,149,551.49

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	
中海	同一	4,717,412,700.00	2.45% - 2.30%	1,585,573,192.30	178,678,971.06	83,053,850.87	1,681,198,312.49

石油 财务有 限责任 公司	母 公司		3.40 %				
合计	/	/	/	1,585,573,19 2.3	178,678,971 .06	83,053,850 .87	1,681,198,31 2.49

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	1,802,070,616.50
财务公司	同一母公司	金融业务手续费	8,000,000.00	1,049,339.34

4. 其他说明

适用 不适用

(六) 其他重大关联交易

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。

(七) 其他

适用 不适用

十一、重大合同及其履行情况

1 托管、承包、租赁事项

适用 不适用

2 报告期内履行的及尚未履行完毕的重大担保情况

√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	主债务情况	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											1,130,770,616.50				
报告期末对子公司担保余额合计（B）											1,404,008,291.89				
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）															
担保总额（A+B）											1,497,978,291.89				
担保总额占公司净资产的比例（%）											5.95				
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）											4,918,580.14				
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）											4,918,580.14				
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6月30日，公司存续担保协议中的担保余额合计为1,497,978,291.89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、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（天津）管道工程技术有限公司、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277,008,291.89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6月30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>
--------	--

3 其他重大合同

□适用 √不适用

十二、募集资金使用进展说明

□适用 √不适用

十三、其他重大事项的说明

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

□适用 √不适用

4、 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

□适用 √不适用

(二) 限售股份变动情况

□适用 √不适用

二、 股东情况**(一) 股东总数：**

截至报告期末普通股股东总数(户)	71,400
截至报告期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	81.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	107,983,159	304,272,332	2.99	0	无	0	其他
中国工商银行股份有限公司—华安安信消费服务混合型证券投资基金	-13,108,300	35,229,200	0.35	0	无	0	其他
全国社保基金一零一组合	7,161,700	30,564,200	0.30	0	无	0	其他
大家人寿保险股份有限公司—万能产品	27,129,142	27,129,142	0.27	0	无	0	其他
基本养老保险基金八零八组合	6,738,500	24,938,500	0.25	0	无	0	其他
中国银行股份有限公司—华安精致生活混合型证券投资基金	-5,736,800	24,726,600	0.24	0	无	0	其他
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	12,889,900	24,590,760	0.24	0	无	0	其他
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	12,714,800	22,023,600	0.22	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司—华安汇嘉精选混合型证券投资基金	-7,949,300	21,736,500	0.21	0	无	0	其他
前十名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
中国海洋石油集团有限公司	8,300,000,000	人民币普通股	8,300,000,000				
香港中央结算有限公司	304,272,332	人民币普通股	304,272,332				
中国工商银行股份有限公司—华安安信消费服务混合型证券投资基金	35,229,200	人民币普通股	35,229,200				

全国社保基金一零一组合	30,564,200	人民币普通股	30,564,200
大家人寿保险股份有限公司—万能产品	27,129,142	人民币普通股	27,129,142
基本养老保险基金八零八组合	24,938,500	人民币普通股	24,938,500
中国银行股份有限公司—华安精致生活混合型证券投资基金	24,726,600	人民币普通股	24,726,600
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	24,590,760	人民币普通股	24,590,760
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品—005L—CT001沪	22,023,600	人民币普通股	22,023,600
招商银行股份有限公司—华安汇嘉精选混合型证券投资基金	21,736,500	人民币普通股	21,736,500
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—中证500交易型开放式指数证券投资基金	11,700,860	0.12	3,293,300	0.03	24,590,760	0.24	821,400	0.01

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情况					
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	821,400	0.01	25,412,160	0.25

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十名股东

适用 不适用

三、董事、监事和高级管理人员情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动情况

适用 不适用

其它情况说明

适用 不适用

(二) 董事、监事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

(三) 其他说明

适用 不适用

四、控股股东或实际控制人变更情况

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

二、财务报表

合并资产负债表

2024 年 6 月 30 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	附注七	2024 年 6 月 30 日	2023 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	5,446,013,640.15	8,219,206,195.93
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	3,791,399,882.44	2,568,437,800.25
衍生金融资产	3		
应收票据	4	39,178,617.18	122,253,391.35
应收账款	5	9,672,577,959.09	10,166,422,767.69
应收款项融资	7	209,380,625.30	187,304,148.36
预付款项	8	88,300,403.48	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	9	173,934,095.39	66,047,170.14
其中：应收利息			
应收股利	9	19,481,018.02	3,435,720.68
买入返售金融资产			
存货	10	1,228,965,643.50	748,871,068.04
其中：数据资源			
合同资产	6	3,233,322,254.00	2,251,227,378.12
持有待售资产	11		
一年内到期的非流动资产	12		2,042,627.94
其他流动资产	13	374,859,644.30	365,457,206.06
流动资产合计		24,257,932,764.83	24,788,696,980.19
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14	1,043,569,863.01	1,028,112,328.77
其他债权投资	15		
长期应收款	16	36,159,885.82	38,269,860.78
长期股权投资	17	3,897,234,108.51	2,892,377,480.41
其他权益工具投资	18	182,247,366.86	189,643,136.31
其他非流动金融资产	19		
投资性房地产	20	8,587,629.64	10,250,576.58
固定资产	21	10,738,161,781.32	10,558,136,602.55
在建工程	22	1,104,950,651.39	912,276,483.94

生产性生物资产	23		
油气资产	24		
使用权资产	25	1,201,338,293.90	1,132,328,433.12
无形资产	26	2,305,925,383.11	2,354,549,951.96
其中：数据资源			
开发支出		4,640,150.95	4,640,150.95
其中：数据资源			
商誉	27		
长期待摊费用	28	865,973,543.39	882,907,970.09
递延所得税资产	29	96,176,275.28	113,402,488.12
其他非流动资产	30	33,001,903.03	
非流动资产合计		21,517,966,836.21	20,116,895,463.58
资产总计		45,775,899,601.04	44,905,592,443.77
流动负债：			
短期借款	32		57,017,543.33
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债	33		
衍生金融负债	34		
应付票据	35	2,097,732.00	25,337,120.04
应付账款	36	11,734,098,943.74	12,698,784,013.02
预收款项	37	16,031,282.95	5,069,485.63
合同负债	38	1,006,203,208.61	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	39	1,711,172,809.46	993,154,349.15
应交税费	40	525,301,827.10	838,526,180.90
其他应付款	41	560,745,976.71	584,099,879.13
其中：应付利息			
应付股利	41	24,993,182.28	22,109,027.93
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债	42		
一年内到期的非流动负债	43	708,611,789.65	777,109,505.52
其他流动负债	44	339,091,817.68	227,785,077.31
流动负债合计		16,603,355,387.90	16,617,097,308.07
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	1,830,577,393.50	1,506,722,291.78
应付债券	46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47	1,007,019,902.12	947,703,757.32
长期应付款	48	206,143,668.22	224,401,766.47
长期应付职工薪酬	49	78,970,490.75	85,187,029.21
预计负债	50	1,231,672.99	1,231,672.99

递延收益	51	170,486,991.08	155,639,496.34
递延所得税负债	29	38,509,743.53	38,036,121.74
其他非流动负债	52		25,000,000.00
非流动负债合计		3,332,939,862.19	2,983,922,135.85
负债合计		19,936,295,250.09	19,601,019,443.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	53	10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具	54		
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	1,727,241,931.26	1,726,627,821.62
减：库存股	56		
其他综合收益	57	154,985,987.25	145,294,545.08
专项储备	58	85,681,048.61	56,540,558.20
盈余公积	59	1,807,190,947.37	1,807,190,947.37
一般风险准备			
未分配利润	60	11,225,372,840.46	10,726,790,776.65
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		25,165,576,953.95	24,627,548,847.92
少数股东权益		674,027,397.00	677,024,151.93
所有者权益（或股东权益）合计		25,839,604,350.95	25,304,572,999.85
负债和所有者权益（或股东权益）总计		45,775,899,601.04	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6月30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	附注十九	2024年6月30日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		4,786,312,373.55	7,501,710,959.52
交易性金融资产		3,743,853,315.07	2,520,891,232.88
衍生金融资产			
应收票据		24,887,148.00	67,788,234.40
应收账款	1	4,643,769,058.50	4,351,564,382.36
应收款项融资		161,448,487.50	57,000,000.00
预付款项		5,243,251.16	1,144,348.46
其他应收款	2	716,844,086.81	102,991,709.17
其中：应收利息			
应收股利	2	502,756,432.48	1,923,496.35
存货		244,339,756.80	153,181,082.11
其中：数据资源			
合同资产		130,735,762.10	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		357,118,627.44	368,530,770.94
流动资产合计		14,814,551,866.93	15,232,661,994.38
非流动资产：			
债权投资		1,043,569,863.01	1,028,112,328.77
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	11,239,282,859.14	10,407,618,476.30
其他权益工具投资		24,689,292.43	24,966,200.51
其他非流动金融资产			
投资性房地产		377,705,433.35	411,327,446.49
固定资产		5,837,321,904.85	5,862,696,689.10
在建工程		312,732,252.00	108,803,358.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		369,803,309.75	284,259,499.43
无形资产		715,935,258.14	740,461,634.20
其中：数据资源			
开发支出		2,376,000.00	2,376,000.00
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用		720,168,448.32	706,100,737.80
递延所得税资产			
其他非流动资产		196,878,385.00	226,941,930.61
非流动资产合计		20,840,463,005.99	19,803,664,302.01
资产总计		35,655,014,872.92	35,036,326,296.39
流动负债：			
短期借款		7,310,731,232.08	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		4,505,798,939.44	4,540,643,430.68
预收款项			
合同负债		236,230,951.32	62,116,338.87
应付职工薪酬		1,270,127,399.81	819,324,020.34
应交税费		76,877,813.44	187,735,700.23
其他应付款		238,903,255.75	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		490,014,490.93	560,551,086.41
其他流动负债		42,770,551.00	45,074,432.90
流动负债合计		14,171,454,633.77	13,914,340,138.50
非流动负债：			
长期借款		1,480,572,873.90	1,260,150,998.58
应付债券			
其中：优先股			
永续债			

租赁负债		271,975,473.70	197,851,805.25
长期应付款			
长期应付职工薪酬		78,970,490.75	85,187,029.21
预计负债			
递延收益		36,493,130.92	36,287,305.11
递延所得税负债		156,644,407.86	110,008,047.56
其他非流动负债			25,000,000.00
非流动负债合计		2,024,656,377.13	1,714,485,185.71
负债合计		16,196,111,010.90	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		4,345,031,736.07	4,315,193,861.08
减：库存股			
其他综合收益		6,429,866.91	6,083,732.05
专项储备		28,304,836.17	20,738,221.33
盈余公积		1,807,190,947.37	1,807,190,947.37
未分配利润		3,106,842,276.50	3,093,190,011.35
所有者权益（或股东权益）合计		19,458,903,862.02	19,407,500,972.18
负债和所有者权益（或股东权益）总计		35,655,014,872.92	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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2024 年半年度	2023 年半年度
一、营业总收入		21,632,109,153.92	20,662,317,498.34
其中：营业收入	61	21,632,109,153.92	20,662,317,498.34
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		19,896,349,230.15	19,344,729,268.34
其中：营业成本	61	18,571,293,591.67	17,988,486,319.73
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	62	74,011,007.17	80,526,738.69
销售费用	63	117,040,319.85	102,713,449.87

管理费用	64	717,094,689.05	673,538,580.39
研发费用	65	426,841,977.89	494,306,756.62
财务费用	66	-9,932,355.48	5,157,423.04
其中：利息费用	66	62,394,269.19	43,798,955.11
利息收入	66	75,672,469.64	22,436,958.17
加：其他收益	67	90,092,975.56	98,067,472.59
投资收益（损失以“-”号填列）	68	162,338,248.53	207,639,684.02
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	68	106,315,512.84	128,237,267.93
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	22,962,082.19	10,318,904.13
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	31,963,880.14	10,082,437.71
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	23,067,613.32	10,975,608.90
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	-140,462.28	918,677.97
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,066,044,261.23	1,655,591,015.32
加：营业外收入	74	23,345,252.49	25,075,936.44
减：营业外支出	75	22,129,617.32	26,287,934.97
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,067,259,896.40	1,654,379,016.79
减：所得税费用	76	390,712,639.85	265,686,305.89
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,676,547,256.55	1,388,692,710.90
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,676,547,256.55	1,388,692,710.90
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）		1,616,743,525.70	1,337,308,603.83
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		59,803,730.85	51,384,107.07
六、其他综合收益的税后净额	77	9,690,762.30	94,626,173.45
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额			
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-8,369,185.04	-213,092.80

(1) 重新计量设定受益计划变动额			
(2) 权益法下不能转损益的其他综合收益			
(3) 其他权益工具投资公允价值变动		-8,369,185.04	-213,092.80
(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		18,060,627.21	94,823,741.97
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		581,506.73	89,133.09
(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		17,479,120.48	94,734,608.88
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-679.87	15,524.28
七、综合收益总额		1,686,238,018.85	1,483,318,884.35
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,626,434,967.87	1,431,919,253.00
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		59,803,050.98	51,399,631.35
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1590	0.1316
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1590	0.1316

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：0.00 元，上期被合并方实现的净利润为：0.00 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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十九	2024年半年度	2023年半年度
一、营业收入	4	5,494,965,456.59	4,827,494,382.46
减：营业成本	4	4,653,303,887.98	4,136,477,440.82
税金及附加		24,348,171.39	23,460,723.49
销售费用		23,867,185.07	20,006,453.18
管理费用		336,540,949.84	302,737,256.01
研发费用		143,604,153.76	191,605,947.22
财务费用		21,803,195.55	92,866,105.97
其中：利息费用		78,682,429.00	119,586,363.53
利息收入		63,970,359.86	17,516,629.89
加：其他收益		18,849,758.74	32,055,567.33

投资收益（损失以“-”号填列）	5	701,013,519.19	1,455,028,948.34
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		10,003,808.00	15,581,666.54
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		22,962,082.19	10,318,904.13
信用减值损失（损失以“-”号填列）		213,080,404.16	22,502,359.12
资产减值损失（损失以“-”号填列）		2,360,743.69	6,917,284.92
资产处置收益（损失以“-”号填列）		86,487.92	128,847.60
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,249,850,908.89	1,587,292,367.21
加：营业外收入		13,661,696.39	23,338,689.95
减：营业外支出		9,577,518.10	23,092,289.31
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,253,935,087.18	1,587,538,767.85
减：所得税费用		92,897,594.79	-5,164,999.29
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,161,037,492.39	1,592,703,767.14
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,161,037,492.39	1,592,703,767.14
（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		346,134.86	-123,959.71
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-235,371.87	-213,092.80
1. 重新计量设定受益计划变动额			
2. 权益法下不能转损益的其他综合收益			
3. 其他权益工具投资公允价值变动		-235,371.87	-213,092.80
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		581,506.73	89,133.09
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		581,506.73	89,133.09
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		1,161,383,627.25	1,592,579,807.43
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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		23,814,309,726.15	25,259,222,573.13
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		79,111,093.53	56,611,081.73
收到其他与经营活动有关的现金	78	237,454,690.20	302,699,562.50
经营活动现金流入小计		24,130,875,509.88	25,618,533,217.36
购买商品、接受劳务支付的现金		18,831,937,691.07	19,321,014,921.04
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		2,721,607,209.49	2,586,687,363.86
支付的各项税费		997,202,063.39	954,259,553.38
支付其他与经营活动有关的现金	78	317,879,617.52	319,251,390.27
经营活动现金流出小计		22,868,626,581.47	23,181,213,228.55
经营活动产生的现金流量净额		1,262,248,928.41	2,437,319,988.81
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,601,155,915.47	5,439,738,117.63
取得投资收益收到的现金		142,452,850.58	171,173,189.05
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		1,170,318.11	287,598.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		2,744,779,084.16	5,611,198,904.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		812,120,638.21	940,118,708.38
投资支付的现金		4,250,028,471.24	7,545,161,467.64
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	78		
投资活动现金流出小计		5,062,149,109.45	8,485,280,176.02
投资活动产生的现金流量净额		-2,317,370,025.29	-2,874,081,271.34
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		296,096,841.28	544,363,936.69
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		296,096,841.28	544,363,936.69
偿还债务支付的现金		156,299,038.77	71,407,800.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,209,474,952.47	77,680,810.44
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		60,586,385.46	57,177,787.64
支付其他与筹资活动有关的现金	78	116,603,085.47	114,476,034.76
筹资活动现金流出小计		1,482,377,076.71	263,564,645.20
筹资活动产生的现金流量净额		-1,186,280,235.43	280,799,291.49
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响			
		7,094,587.35	18,264,333.38

五、现金及现金等价物净增加额		-2,234,306,744.96	-137,697,657.66
加：期初现金及现金等价物余额		5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
六、期末现金及现金等价物余额		3,370,412,095.00	3,598,697,090.67

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—6月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2024年半年度	2023年半年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		5,613,857,688.26	5,492,272,911.14
收到的税费返还		41,249,924.93	
收到其他与经营活动有关的现金		786,849,826.30	1,084,097,775.12
经营活动现金流入小计		6,441,957,439.49	6,576,370,686.26
购买商品、接受劳务支付的现金		3,566,342,399.63	3,699,626,573.80
支付给职工及为职工支付的现金		1,261,802,585.72	1,069,066,188.35
支付的各项税费		257,036,748.43	176,383,911.90
支付其他与经营活动有关的现金		671,186,225.24	1,216,255,162.09
经营活动现金流出小计		5,756,367,959.02	6,161,331,836.14
经营活动产生的现金流量净额		685,589,480.47	415,038,850.12
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		2,633,086,156.11	5,470,000,000.00
取得投资收益收到的现金		198,060,741.33	676,995,352.01
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		882,309.90	1,499,237.40
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		819,970,930.95	3,291,784,084.49
投资活动现金流入小计		3,652,000,138.29	9,440,278,673.90
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		362,920,527.31	698,921,370.67
投资支付的现金		4,033,321,632.86	7,278,924,629.80
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		829,231,967.44	3,160,307,792.62
投资活动现金流出小计		5,225,474,127.61	11,138,153,793.09

投资活动产生的现金流量净额		-1,573,473,989.32	-1,697,875,119.19
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		135,217,815.08	523,049,239.46
收到其他与筹资活动有关的现金		20,361,394,136.11	20,450,957,144.10
筹资活动现金流入小计		20,496,611,951.19	20,974,006,383.56
偿还债务支付的现金		95,628,168.46	
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,193,322,816.87	129,160,354.40
支付其他与筹资活动有关的现金		20,499,926,598.12	19,761,505,403.39
筹资活动现金流出小计		21,788,877,583.45	19,890,665,757.79
筹资活动产生的现金流量净额		-1,292,265,632.26	1,083,340,625.77
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-292,296.36	1,650,091.04
五、现金及现金等价物净增加额		-2,180,442,437.47	-197,845,552.26
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		2,712,891,532.14	2,950,687,586.22

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—6 月

单位：元 币种：人民币

项目	2024 年半年度													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
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“—”					614,109.64		9,691,442.17	29,140,490.41			498,582,063.81		538,028,106.03	-2,996,754.93	535,031,351.10

”号 填 列)														
(一) 综 合 收 益 总 额						9,691,442.17				1,616,743,525. 70		1,626,434,967. 87	59,803,050.9 8	1,686,238,018. 85
(二) 所 有 者 投 入 和 减 少 资 本				614,109.64								614,109.64		614,109.64
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				614,109.64								614,109.64		614,109.64
(三) 利 润 分 配										- 1,118,161,461. 89		- 1,118,161,461. 89	- 63,470,539.8 1	- 1,181,632,001. 70
1. 提 取 盈														

余公积																			
2. 提取一般风险准备																			
3. 对所有者（或股东）的分配																			
4. 其他																			
（四）所有者权益内部结转																			
1. 资本公积转增资本（或股本）																			
2. 盈余公积转增资本（或股本）																			
3. 盈余公积弥补亏损																			

4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备							29,140,490.41					29,140,490.41	670,733.90	29,811,224.31
1. 本期提取							59,342,328.95					59,342,328.95	1,435,045.34	60,777,374.29
2. 本期使用							30,201,838.54					30,201,838.54	764,311.44	30,966,149.98
(六) 其他														
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				1,727,241,931.26	154,985,987.25	85,681,048.61	1,807,190,947.37		11,225,372,840.46		25,165,576,953.95	674,027,397.00	25,839,604,350.95

2024 年半年度报告

项目	2023 年半年度														
	归属于母公司所有者权益												少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他			小计
		优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	10,165,104,199.00				1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55		8,763,801,709.19		22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78
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				1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55		8,763,801,709.19		22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78
三、本期增减变动金额（减少以“－”号填列）					1,930,658.63		94,610,649.17	47,617,450.66			473,274,746.90		617,433,505.36	-	553,791,952.83
（一）综							94,610,649.17				1,337,308,603.83		1,431,919,253.00	51,399,631.35	1,483,318,884.35

险准备																		
3. 对所有者（或股东）的分配											- 864,033,856.93		- 864,033,856.93		- 115,322,211.14		- 979,356,068.07	
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							47,617,450.66					47,617,450.66	1,954,932.79	49,572,383.45
1. 本期提取							68,256,961.01					68,256,961.01	1,248,649.12	69,505,610.13
2. 本期使用							20,639,510.35					20,639,510.35	-706,283.67	19,933,226.68
(六) 其他														
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				1,727,461,024.68	192,705,860.54	69,567,831.34	1,553,079,905.55	9,237,076,456.09		22,944,995,277.20	648,178,529.41	23,593,173,806.61	

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

母公司所有者权益变动表

2024 年 1—6 月

单位：元 币种：人民币

2024 年半年度报告

项目	2024 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存 股	其他综合 收益	专项储备	盈余公积	未分配利 润	所有者权 益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	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）					29,837,874 .99		346,134.86	7,566,614. 84		13,652,265 .15	51,402,889 .84
（一）综合收益总额							346,134.86			1,161,037, 492.39	1,161,383, 627.25
（二）所有者投入和减少资 本					29,837,874 .99					- 29,223,765 .35	614,109.64
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					29,837,874 .99					- 29,223,765 .35	614,109.64
（三）利润分配										- 1,118,161, 461.89	- 1,118,161, 461.89
1. 提取盈余公积											
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								7,566,614.84			7,566,614.84
1. 本期提取								15,588,817.00			15,588,817.00
2. 本期使用								8,022,202.16			8,022,202.16
(六) 其他											
四、本期末余额	10,165,104,199.00				4,345,031,736.07		6,429,866.91	28,304,836.17	1,807,190,947.37	3,106,842,276.50	19,458,903,862.02

项目	2023 年半年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	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）					-25,093,116.68		-123,959.71	15,978,515.87		728,669,910.21	719,431,349.69
(一) 综合收益总额							-123,959.71			1,592,703,767.14	1,592,579,807.43
(二) 所有者投入和减少资本					-25,093,116.68						-25,093,116.68
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					- 25,093,116 .68						- 25,093,116 .68
(三) 利润分配										- 864,033,85 6.93	- 864,033,85 6.93
1. 提取盈余公积											
2. 对所有者（或股东）的分配										- 864,033,85 6.93	- 864,033,85 6.93
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								15,978,515 .87			15,978,515 .87
1. 本期提取								16,769,100 .21			16,769,100 .21
2. 本期使用								790,584.34			790,584.34
(六) 其他											
四、本期期末余额	10,165,104, 199.00				4,340,978, 061.80		4,605,364. 61	15,978,515 .87	1,553,079, 905.55	2,428,823, 136.39	18,508,569 ,183.22

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》（国资改革[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。

公司的最终控股股东：中国海洋石油集团有限公司

本公司的经营范围为：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、污油水罐租赁；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。（“1、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。）

本财务报表已经公司董事会于2024年8月27日批准报出。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本公司财务报表以持续经营为编制基础。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

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

1. 遵循企业会计准则的声明

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

2. 会计期间

本公司会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

3. 营业周期

适用 不适用

本公司营业周期为 12 个月。

4. 记账本位币

本公司的记账本位币为人民币。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，CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) Co., LIMITED、CenerTech Middle East FZE、CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED、CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED 以及 CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD 的记账本位币为美元；CenerTech Canada Limited 的记账本位币为加元；PT. ENERTECH INDO 的记账本位币印尼盾。本财务报表以人民币列示。

5. 重要性标准确定方法和选择依据

适用 不适用

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	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

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

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。

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

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。

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。

控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

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确定，合并范围包括本公司及全部子公司。控制，是指公司拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额。

2、合并程序

本公司将整个企业集团视为一个会计主体，按照统一的会计政策编制合并财务报表，反映本企业集团整体财务状况、经营成果和现金流量。本公司与子公司、子公司相互之间发生的内部交易的影响予以抵销。内部交易表明相关资产发生减值损失的，全额确认该部分损失。如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

（1）增加子公司或业务

在报告期内，因同一控制下企业合并增加子公司或业务的，将子公司或业务合并当期期初至报告期末的经营成果和现金流量纳入合并财务报表，同时对合并财务报表的期初数和比较报表的相关项目进行调整，视同合并后的报告主体自最终控制方开始控制时点起一直存在。

因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资方实施控制的，在取得被合并方控制权之前持有的股权投资，在取得原股权之日与合并方和被合并方同处于同一控制之日孰晚日起至合并日之间已确认有关损益、其他综合收益以及其他净资产变动，分别冲减比较报表期间的期初留存收益或当期损益。

在报告期内，因非同一控制下企业合并增加子公司或业务的，以购买日确定的各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值为基础自购买日起纳入合并财务报表。

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及的以后可重分类进损益的其他综合收益、权益法核算下的其他所有者权益变动转为购买日所属当期投资收益。

(2) 处置子公司

① 一般处理方法

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

② 分步处置子公司

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

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

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；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。

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

(3) 购买子公司少数股权

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

(4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

8. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、19 长期股权投资”。

9. 现金及现金等价物的确定标准

现金等价物是指企业持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

10. 外币业务和外币报表折算

适用 不适用

1、外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

2、外币财务报表的折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用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

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

1、金融工具的分类

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

本公司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。

本公司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，本公司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，本公司将其余所有的金融资产分类为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。在初始确认时，如果能够消除或显著减少会计错配，本公司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：

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

按照上述条件，本公司指定的这类金融负债主要包括：（具体描述指定的情况）

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公司决定不考虑不超过一年的融资成分的应收账款，以合同交易价格进行初始计量。

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

（2）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

（3）以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

（4）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

（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。

本公司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。

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

- （1）所转移金融资产的账面价值；
- （2）因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额（涉及转移的金融资产为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：

- （1）终止确认部分的账面价值；
- （2）终止确认部分的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额（涉及转移的金融资产为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；本公司若与债权人签定协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，则终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。

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

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

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

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

本公司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。

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

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

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

如果有客观证据表明某项金融资产已经发生信用减值，则本公司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，本公司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。本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

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。本公司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，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备，由此形成的损失准备的增加或转回金额，作为减值损失或利得计入当期损益。

本公司将该应收账款、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

本公司将该应收账款、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，则本公司对该应收账款单项计提坏账准备并确认预期信用损失。

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

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

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“12. 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：在途物资、原材料、周转材料、库存商品、在产品、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 本公司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。本公司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。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

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、11.6 金融资产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。

本公司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。有关规定要求本公司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。

划分为持有待售的非流动资产或处置组的确认标准和会计处理方法

适用 不适用

终止经营的认定标准和列报方法

适用 不适用

19. 长期股权投资

适用 不适用

1. 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的联营企业。

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。

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

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

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

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

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。

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

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。

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	项目
土地使用权	50	年限平均法	相关法律规定	土地使用权
软件	10	年限平均法	预计可使用期限	软件
非专利技术	10	年限平均法	预计可使用期限	非专利技术
专利权	5-20	年限平均法	相关法律规定	专利权

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。

本公司长期待摊费用包括：租入固定资产的改良支出等。

本公司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

本公司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。本公司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

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

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

本公司发生的职工福利费，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

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

本公司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，本公司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

本公司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，本公司将其确认为预计负债：

- (1) 该义务是本公司承担的现时义务；
- (2) 履行该义务很可能导致经济利益流出本公司；
- (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。

本公司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

1. 收入确认和计量所采用的会计政策

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。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。本公司按照分摊至各单项履约义务的交易价格计量收入。

交易价格是指本公司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。本公司根据合同条款，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。本公司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，本公司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，属于在某一时间段内履行履约义务，否则，属于在某一时点履行履约义务：

- 客户在本公司履约的同时即取得并消耗本公司履约所带来的经济利益。
- 客户能够控制本公司履约过程中在建的商品。
- 本公司履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本公司在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时间段内履行的履约义务，本公司在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本公司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，本公司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：

- 本公司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。
- 本公司已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。
- 本公司已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。
- 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。
- 客户已接受该商品或服务。

本公司的能源技术服务、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间段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本公司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，本公司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间段内履行的履约义务，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。

本公司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。本公司为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。

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，本公司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：

1、因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；

2、为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，本公司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，是本公司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。

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：与购建固定资产或无形资产等长期资产相关的政府补助。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关政府补助之外的其他政府补助。对于政府文件未明确规定补助对象的，本公司将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：是否用于购建或以其他方式形成长期资产。

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（与本公司日常活动相关的，计入其他收益；与本公司日常活动无关的，计入营业外收入）；

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

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

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

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

作为出租方的租赁分类标准和会计处理方法

适用 不适用

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

(1) 经营租赁会计处理

经营租赁的租赁收款额在租赁期内各个期间按照直线法确认为租金收入。本公司将发生的与经营租赁有关的初始直接费用予以资本化，在租赁期内按照与租金收入确认相同的基础分摊计入当期损益。未计入租赁收款额的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。经营租赁发生变更的，公司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，本公司对融资租赁确认应收融资租赁款，并终止确认融资租赁资产。本公司对应收融资租赁款进行初始计量时，将租赁投资净额作为应收融资租赁款的入账价值。租赁投资净额为未担保余值和租赁期开始日尚未收到的租赁收款额按照租赁内含利率折现的现值之和。

本公司按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“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，本公司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，本公司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，本公司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，本公司按照本附注“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

终止经营

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公司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，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

分部报告

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并披露分部信息。经营分部是指本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。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

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

(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	5.00、6.00、9.00、13.00、3.00
消费税	按应税销售收入计缴	4.00、5.00
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	1.00、5.00、7.00
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	15.00、16.50、17.00、25.00

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
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	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
海油发展(澄迈)能源技术有限公司	15.00
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. LTD	17.00
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、国家税务总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

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%。

(3) 湛江南海西部石油勘察设计有限公司

经广东省科学技术厅、广东省财政局、国家税务总局广东省税务局批准，本公司之子公司湛江南海西部石油勘察设计有限公司于2022年12月新申请办理的高新技术企业认证已通过审核，取得高新技术企业证书编号为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、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司于2023年12月8日取得高新技术企业（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、国家税务总局江苏省税务局批准，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、国家税务总局山西省税务局批准，本公司之子公司于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2021年12月23日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202144201980）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、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司于2021年10月9日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202112000755），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%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、国家税务总局江苏省税务局批准，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、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）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、国家税务总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、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司于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%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2021年12月20日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202144002225），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、国家税务总局深圳市税务局批准，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）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17%税率征收后按征收的70%进行退税，已在国家税务总局天津市税务局第四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《关于在全国开展交通运输业和部分现代服务业营业税改征增值税试点税收政策的通知》（财税〔2013〕37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；国家税务总局天津市税务局第四税务分局出具了《津国税海税减免〔2013〕7号》，明确中海油节能环保服务有限公司在2013年9月1日至2023年8月31日减免税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	3,446,859,088.66	6,216,870,194.70
其他货币资金	5,000.00	5,762,808.86
存放财务公司存款	1,999,149,551.49	1,996,573,192.37
合计	5,446,013,640.15	8,219,206,195.93
其中：存放在境外的款项总额	346,603,719.78	407,691,890.76

其他说明

银行存款余额包含的计提的活期存款利息 714,645.39 元；三个月以上定期存款 2,072,952,739.72 元；使用受到限制的货币资金 1,934,160.04 元，不属于现金及现金等价物。

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	3,791,399,882.44	2,568,437,800.25	/
其中：			
债务工具投资			/
权益工具投资	45,457,013.91	45,457,013.91	/
衍生金融资产			
结构性存款	3,743,853,315.07	2,520,891,232.88	
信托产品	2,089,553.46	2,089,553.46	
其他			
合计	3,791,399,882.44	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	25,722,994.13	77,414,345.00

商业承兑票据	13,455,623.05	44,839,046.35
合计	39,178,617.18	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	117,235,145.81	11,223,674.00
商业承兑票据		4,481,313.05
合计	117,235,145.81	15,704,987.05

(4). 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
其中：										
按组合计提坏账准备	39,193,617.18	100.00	15,000.00	0.04	39,178,617.18	122,270,124.04	100.00	16,732.69	0.01	122,253,391.35
其中：										
账龄组合	39,193,617.18	100.00	15,000.00	0.04	39,178,617.18	122,270,124.04	100.00	16,732.69	0.01	122,253,391.35
其他组合										
合计	39,193,617.18	/	15,000.00	/	39,178,617.18	122,270,124.04	/	16,732.69	/	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	39,193,617.18	15,000.00	0.04
合计	39,193,617.18	15,000.00	0.04

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收票据账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

(5). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提预期信用损失的应收票据	16,732.69	15,000.00	16,732.69			15,000.00
合计	16,732.69	15,000.00	16,732.69			15,000.00

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	9,605,359,175.97	10,079,009,911.01
1 年以内小计	9,605,359,175.97	10,079,009,911.01
1 至 2 年	113,842,018.26	161,645,752.88
2 至 3 年	138,665,368.79	131,557,195.95
3 年以上	84,107,563.40	64,914,391.94
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		
小计	9,941,974,126.42	10,437,127,251.78
减：坏账准备	269,396,167.33	270,704,484.09
合计	9,672,577,959.09	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	65,681,112.65	0.66	65,681,112.65	100.00			67,774,259.05	0.65	67,774,259.05	100.00
其中：										

单项金额重大但单独计提坏账准备的应收账款	55,225,506.40	0.56	55,225,506.40	100.00		55,225,506.40	0.53	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	10,455,606.25	0.11	10,455,606.25	100.00		12,548,752.65	0.12	12,548,752.65	100.00	
按组合计提坏账准备	9,876,293.013.77	99.34	203,715,054.68	2.06	9,672,577.959.09	10,369,352.992.73	99.35	202,930,225.04	1.96	10,166,422.767.69
其中：										
账龄组合	9,876,293.013.77	99.34	203,715,054.68	2.06	9,672,577.959.09	10,369,352.992.73	99.35	202,930,225.04	1.96	10,166,422.767.69

合计	9,941,974,126.42	/	269,396,167.33	/	9,672,577,959.09	10,437,127,251.78	/	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			计提理由
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	
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
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	65,681,112.65	65,681,112.65	100.00	/

按单项计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按组合计提坏账准备:

适用 不适用

组合计提项目: 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 (%)
账龄组合	9,876,293,013.77	203,715,054.68	2.06
合计	9,876,293,013.77	203,715,054.68	2.06

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的应收账款账面余额显著变动的情况说明:

适用 不适用

(3). 坏账准备的情况

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
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		2,093,146.40			10,455,606.25

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	1,424,399.36	389,569.72	250,000.00		203,715,054.68
合计	270,704,484.09	1,424,399.36	2,482,716.12	250,000.00		269,396,167.33

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	250,000.00

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	7,590,203,974.29	2,774,809,858.71	10,365,013,833.00	80.31	71,368,128.51
海洋石油工程股份有限公司	420,358,302.14	128,070,615.34	548,428,917.48	4.25	8,731,927.24
中海油田服务股份有限公司	381,223,439.57	6,908,513.26	388,131,952.83	3.01	1,938,297.41
中海石油炼化有限责任公司	250,263,339.78	67,794,959.27	318,058,299.05	2.46	14,765,992.40
爱思开尔世恩株式会社	162,982,721.49	5,272,100.00	168,254,821.49	1.30	818,534.10
合计	8,805,031,777.27	2,982,856,046.58	11,787,887,823.85	91.34	97,622,879.66

其他说明

无

其他说明：

□适用 √不适用

6、合同资产**(1). 合同资产情况**

√适用 □不适用

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	3,320,013,492.73	86,691,238.73	3,233,322,254.00	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12
合计	3,320,013,492.73	86,691,238.73	3,233,322,254.00	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	3,320,013,492.73	100.00	86,691,238.73	2.61	3,233,322,254.00	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12
其中：										

账龄组合	3,320,013,492.73	100.00	86,691,238.73	2.61	3,233,322,254.00	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12
合计	3,320,013,492.73	/	86,691,238.73	/	3,233,322,254.00	2,361,414,411.08	/	110,187,032.96	/	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	3,320,013,492.73	86,691,238.73	2.61
合计	3,320,013,492.73	86,691,238.73	2.61

按组合计提坏账准备的说明

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

各阶段划分依据和坏账准备计提比例

无

对本期发生损失准备变动的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	本期计提	本期收回或转回	本期转销/核销	原因
账龄组合计提	11,405,772.13	34,473,385.45	428,180.91	
合计	11,405,772.13	34,473,385.45	428,180.91	/

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	209,380,625.30	187,304,148.36
合计	209,380,625.30	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

(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	87,449,571.25	99.04	85,533,462.11	93.55
1 至 2 年	850,832.23	0.96	5,893,764.20	6.45
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	88,300,403.48	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

预付对象	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	31,159,031.20	35.29
中国黄金集团有限公司	12,019,750.46	13.61
蓝星(杭州)膜工业有限公司	5,328,000.62	6.03
天津泰可瑞特电气科技有限公司	4,800,240.00	5.44
中国海洋石油有限公司	4,404,712.57	4.99
合计	57,711,734.85	65.36

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	19,481,018.02	3,435,720.68
其他应收款	154,453,077.37	62,611,449.46
合计	173,934,095.39	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

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

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
深圳市海洋船舶代理有限公司	5,014,512.52	
深圳威晟石油管材设备有限公司	4,867,667.16	
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	1,923,496.35
湛江南油利海自动化工程有限公司	3,077,311.73	
海油来博(天津)科技股份有限公司	2,206,315.62	
山东中海普霖环境科技有限公司	363,302.34	
天津中海工程管理咨询有限公司	144,180.77	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司		1,458,375.49
惠州中海节能环保技术服务有限公司		53,848.84
合计	19,481,018.02	3,435,720.68

(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

(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	141,659,873.95	46,664,068.64
1 年以内小计	141,659,873.95	46,664,068.64
1 至 2 年	3,785,058.39	5,436,604.40
2 至 3 年	905,407.57	2,368,755.61

3年以上	9,454,379.71	40,341,149.21
3至4年		
4至5年		
5年以上		
小计	155,804,719.62	94,810,577.86
减：坏账准备	1,351,642.25	32,199,128.40
合计	154,453,077.37	62,611,449.46

(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
代收代扣款	86,439,367.66	17,188,234.36
资金往来款	15,579,062.11	44,695,274.91
押金、保证金、备用金	30,606,734.90	18,486,411.69
其他	23,179,554.95	14,440,656.90
合计	155,804,719.62	94,810,577.86

(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	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	346,945.72			346,945.72
本期转回	31,309,236.05		-114,804.18	31,194,431.87
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	1,345,642.25		6,000.00	1,351,642.25

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	
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	346,945.72	31,194,431.87			1,345,642.25
合计	32,199,128.40	346,945.72	31,194,431.87			1,351,642.25

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
中国海洋石油有限公司	65,545,316.74	42.07	押金及保证金、应收服务费及代垫款项	1年以内, 2-3年	326,116.76
海口市科学技术工业信息化局	12,944,457.96	8.31	其他	1年以内	64,722.29

云南解化清洁能源开发有限公司解化化工分公司	5,147,018.41	3.30	押金保证金	5年以上	
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	2.73	其他	1年以内	21,281.00
中华人民共和国财政部	2,342,973.02	1.50	其他	1年以内	
合计	90,235,966.13	57.91	/	/	412,120.05

(7). 因资金集中管理而列报于其他应收款

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

10、存货

(1). 存货分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备/合同履约成本减值准备	账面价值
原材料	624,277,613.62	67,831.61	624,209,782.01	264,114,382.56	67,831.61	264,046,550.95
在途物资	739,761.84		739,761.84	735,184.26		735,184.26
委托加工物资	1,024,778.77		1,024,778.77	13,268,736.43		13,268,736.43
在产品	146,550,407.54		146,550,407.54	115,976,305.27		115,976,305.27
库存商品	425,829,090.71	4,550,152.77	421,278,937.94	342,172,821.78	4,613,965.80	337,558,855.98
委托代销商品	32,048,425.05		32,048,425.05	13,929,558.00		13,929,558.00

自制半成品	3,113,550.35		3,113,550.35	3,355,877.15		3,355,877.15
合计	1,233,583,627.88	4,617,984.38	1,228,965,643.50	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					67,831.61
库存商品	4,613,965.80			63,813.03		4,550,152.77
合计	4,681,797.41			63,813.03		4,617,984.38

本期转回或转销存货跌价准备的原因

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备

□适用 √不适用

按组合计提存货跌价准备的计提标准

□适用 √不适用

(4). 存货期末余额含有的借款费用资本化金额及其计算标准和依据

□适用 √不适用

(5). 合同履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
一年内到期的长期应收款		2,042,627.94
合计		2,042,627.94

一年内到期的债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的其他债权投资

□适用 √不适用

一年内到期的非流动资产的其他说明

无

13、其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税重分类	346,716,895.04	337,703,406.99
企业所得税重分类	9,107,164.51	15,390,206.82
待摊支出	19,035,584.75	12,363,592.25
合计	374,859,644.30	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	1,043,569,863.01		1,043,569,863.01	1,028,112,328.77		1,028,112,328.77
合计	1,043,569,863.01		1,043,569,863.01	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	3.1%	3.1%	2026/2/3		1,000,000,000.00	3.1%	3.1%	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：
无

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

(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	36,159,885.82		36,159,885.82	38,269,860.78		38,269,860.78	4.9%
合计	36,159,885.82		36,159,885.82	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

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(3) 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。

(4) 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

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											
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	78,149,187.49	-	-	7,076,860.72	-	-	-	-	614,109.64	85,840,157.85	

深圳市海洋船舶代理有限公司	14,061,945.74	-	-	2,500,000.00	-	-	5,014,512.52	-	11,547,433.22
深圳威晟石油管材设备有限公司	34,324,646.64	-	-	7,750,000.00	-	-	14,867,667.16	-	27,206,979.48
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	20,854,507.45	-	-	2,178,914.73	-	-	-	1,458,375.49	24,491,797.67
天津中海工程管理有限公司	6,769,201.44	-	-	-293,612.48	-	-	144,180.77	-	6,331,408.19
湖南国达安全环保科技有限公司	410,725.55	-	-	-145,007.10	-	-	-	-	265,718.45
天津津港汇安科技有限公司	709,347.62	-	-	327,994.55	-	-	-	-	1,037,342.17
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	11,467,026.95	-	-	-149,765.11	-	-	400,000.00	-	10,917,261.84
中海华瑞智能科技有限公司(天津)有限公司	231,545.59	-	-	-49,563.70	-	-	-	-	181,981.89
中海船京安安全技术(上海)有限公司	621,564.23	-	-	-67,099.68	-	-	-	-	554,464.55
北京中职安康科技有限公司	5,012,841.67	-	-	557,319.89	-	-	-	-	5,570,161.56
天津中乌教育科技有限公司	1,569,046.06	-	-	-1,381,396.91	-	-	-	-	187,649.15
新疆天域海安安全技术服务有限公司	2,930,689.16	-	-	260,425.99	-	-	-	-	3,191,115.15
湛江庆利电泵有限公司	7,612,032.89	-	-	-3,804,305.01	-	-	3,807,727.88	-	0.00

天津北海油人力资源咨询服务 有限公司	5,641,787.25	-	-	1,719,966.11	-	-	-	-	7,361,753.36
天津海油猎户座企业管理咨 询有限公司	664,167.28	-	1,000.00	-	-	-	-	335,832.72	-
海油来博(天津)科技股份有 限公司	11,120,723.91	-	-	954,840.73	-	-	2,206,315.62	-	9,869,249.02
苏伊士新创建环境管理(海 南)有限 公司	37,633,004.51	-	-	359,785.67	-	-	4,271,199.05	-	33,721,591.13
惠州中海节能环保技术服务有 限公司	5,614,669.01	-	-	143,656.64	-	-	-	-	5,758,325.65
葫芦岛汇泽燃气有限 公司	10,678,115.38	-	-	401,350.24	-	-	-	-	11,079,465.62
中能海(深圳)海洋技术开 发有限 公司	3,909,053.75	-	-	1,356,239.25	-	-	-	-	5,265,293.00
辽宁省环保集团辽海环境资 源有限 公司	2,326,427.50	-	-	1,115,523.23	-	-	-	-	1,210,904.27
海能发防腐保温工程有限责 任公司	30,362,975.59	-	-	1,567,845.64	-	-	-	-	28,795,129.95
山东中海普霖环境科技有限 公司	5,403,258.12	-	-	18,569.66	-	-	363,302.34	-	5,058,525.44
中海汇润(天津)能源技术有 限公司	10,103,010.52	-	-	-	-	-	-	-	10,103,010.52

深圳锦绣海越技术有限公司	3,370,263.76	-	2,450,000.00	-	-	-	-	-	-	920,263.76	-
甘肃中海安全科技有限公司	11,450,145.45	-	-	247,434.12	-	-	-	-	-	-	11,697,579.57
海能发海创诚品(天津)科技有限公司	3,153,440.04	-	-	592,343.97	-	-	-	862,162.17	-	-	1,698,933.90
四川国恒信检测认证技术有限公司	3,438,734.81	-	-	54,915.81	-	-	-	-	-	-	3,493,650.62
天津金牛电源材料有限责任公司	161,320,740.17	-	-	10,612,363.09	-	-	-	-	-	-	150,708,377.08
HUAFU LNG TRANSPORT PTE. LTD.	178,617,374.59	-	-	42,752.18	6,178,136.44	-	-	-	-	-	184,838,263.21
HUAQIANG LNG TRANSPORT PTE. LTD.	174,380,896.33	-	-	248,222.12	6,150,819.05	-	-	-	-	-	180,283,493.26
HUAWEN LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,216,226.13	113,477,351.40	-	219,096.22	6,255,982.68	-	-	-	-	-	180,730,463.99
HUAMING LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,215,570.06	61,911,890.50	-	189,276.80	5,644,221.76	-	-	-	-	-	128,582,405.52
HUAHE LNG TRANSPORT PTE. LTD.	61,215,571.13	-	-	189,276.80	5,446,392.35	-	-	-	-	-	66,472,686.68
HUAPING LNG TRANSPORT	61,215,569.64	-	-	189,276.80	5,446,392.36	-	-	-	-	-	66,472,685.20

T PTE. LTD.											
小计	1,088,776,033.41	175,389,241.90	3,450,000.00	5,137,051.63	35,121,944.64	-	31,937,067.51	-	1,488,054.09	1,270,525,258.16	
二、联营企业											
上海液化天然气海运有限公司	97,294,128.87	-	-	7,068,744.87	581,506.73	-	11,552,644.04	-	-	93,391,736.43	
深圳市杉叶实业有限公司	32,029,226.29	-	-	2,708,686.02	-	-	-	-	-	34,737,912.31	
湛江南油利海自动化工程有限公司	5,427,054.41	-	-	1,790,319.01	-	-	3,077,311.73	-	-	4,140,061.69	
海油发展美钻深水系统有限公司	15,474,324.08	-	-	437,059.45	-	-	-	-	-	15,037,264.63	
莆田海发新能源有限公司	17,277,812.14	-	-	783,586.27	-	-	-	-	-	16,494,225.87	
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	285,070,538.04	-	-	16,319,079.73	1,759,557.03	-	21,312,300.00	-	-	281,836,874.80	
PAN AMERICAS LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	295,559,436.10	-	-	16,014,415.63	1,825,016.98	-	20,957,095.00	-	-	292,441,773.71	
PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	292,635,508.50	-	-	16,211,923.86	1,808,583.94	-	20,601,890.00	-	-	290,054,126.30	
PAN EUROPE LNG	283,927,580.71	-	-	16,191,079.70	1,757,702.26	-	19,536,275.00	-	-	282,340,087.67	

TRANSPOR TATION COMPANY LIMITED										
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	210,0 52,77 8.75	-	-	13,74 8,006 .60	1,299 ,422. 28	-	16,53 6,931 .87		-	208,563,275 .76
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	212,3 40,37 9.72	-	-	13,89 7,507 .48	1,314 ,137. 78	-	16,54 0,292 .32		-	211,011,732 .66
中国液化 天然气船 务(国际) 有限公司	1,085 ,871. 56	-	-	208,5 69.45	7,434 .44	-	-		-	1,301,875.4 5
数岩科技 股份有限 公司	23,78 2,130 .80	-	-	- 1,401 ,292. 88	-	-	-		-	22,380,837. 92
海油发展 易信科技 有限公司	23,93 1,251 .27	-	-	17,31 7.48	-	-	-		-	23,948,568. 75
中关村顺 势一创 (北京)投 资管理股 份有限公 司	1,564 ,058. 14	-	-	- 424,2 40.00	-	-	-		-	1,139,818.1 4
山西铤倍 力科技有 限公司	5,206 ,462. 55	-	-	149,3 04.88	-	-	-		-	5,355,767.4 3
辽宁海发 能源有限 公司	942,9 05.07	-	-	- 100,3 14.90	-	-	-		-	842,590.17
HUAYOU LNG TRANSPOR T PTE. LTD.		76 ,6 44 ,3 26 .0 2	-	-	97,98 9.99	-	-		-	76,742,316. 01
HUAXIN LNG TRANSPOR T PTE. LTD.		14 9, 80 4, 81 9. 04	-	-	191,5 25.89	-	-		-	149,996,344 .93
HUASHAN LNG		76 ,6	-	-	97,98 9.99	-	-		-	76,742,316. 01

TRANSPORT PTE. LTD.		44,326.02								
HUACHENG LNG TRANSPORT PTE. LTD.		149,804.81	-	-	191,525.89	-	-	-	-	149,996,344.93
HUAYE LNG TRANSPORT PTE. LTD.		149,804.81	-	-	191,525.89	-	-	-	-	149,996,344.93
HUAJING LNG TRANSPORT PTE. LTD.		222,965.31	-	-	285,061.80	-	-	-	-	223,250,373.85
OPEARL LNG SHIP MANAGEMENT COMPANY LIMITED		14,910.105	-	-	56,175.00	-	-	-	-	14,966,280.00
小计	1,803,601,447.00	840,578.621	-	101,178.461.21	11,465,155.89	-	130,114.739.96	-	-	2,626,708,850.35
合计	2,892,377,480.41	1,376.811	3,450.000.00	106,315.512.84	46,587,100.53	-	162,051.807.47	-	1,488,054.09	3,897,234,108.51

(2). 长期股权投资的减值测试情况

适用 不适用

其他说明
无

18、其他权益工具投资

(1). 其他权益工具投资情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增减变动				期末余额	本期确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本期计入其他综合收益的利得	本期计入其他综合收益的损失					
Min Lu LNG Shipping Co. Limited	63,481,313.84				2,541,799.18				14,752,199.55	
Min Rong LNG Shipping Co. Limited	57,500,587.53				3,703,176.94				22,603,449.03	
Yue Yang LNG Shipping Co. Limited	43,695,034.43				873,885.25			768,030.14		
北京绿色交易所有限公司	24,966,200.51				276,908.08			1,034,492.06		
合计	189,643,136.31				7,395,769.45			1,802,522.20	37,355,648.58	/

(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

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				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	236,256,270.43	2,883,198.56		239,139,468.99
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	1,256,251.80	406,695.14		1,662,946.94
(1) 计提或摊销	1,256,251.80	406,695.14		1,662,946.94
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	229,611,752.49	940,086.86		230,551,839.35
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	6,644,517.94	1,943,111.70		8,587,629.64
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

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	10,724,294,401.96	10,540,883,961.72
固定资产清理	13,867,379.36	17,252,640.83
合计	10,738,161,781.32	10,558,136,602.55

其他说明:

无

固定资产

(1). 固定资产情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值:							
1. 期初余额	4,279,831,315.04	21,632,276,459.72	1,525,461,991.04	577,757,243.32	383,306,277.15	279,650,984.09	28,678,284,270.36
2. 本期增加金额		604,932,756.10	430,719,722.48	37,796,089.51	20,038,176.76	23,130,543.61	1,116,617,288.46
(1) 购置		104,827,971.26	3,288,387.62	21,940,762.14	17,854,416.71		147,911,537.73
(2) 在建工程转入		500,104,784.84	427,431,334.86	11,639,240.22	17,522.12	173,585.38	939,366,467.42
(3) 其他				4,216,087.15	2,166,237.93	22,956,958.23	29,339,283.31
3. 本期减少金额	8,951,087.47	301,874,335.25	1,731,067.23	20,451,297.79	15,672,900.20	2,282,554.48	350,963,242.42
(1) 处置或报废	1,511,549.96	122,483,147.14	1,731,067.23	20,451,297.79	14,842,970.20	2,282,554.48	163,302,586.80
(2) 其他	7,439,537.51	179,391,188.11			829,930.00		187,660,655.62
4. 期末余额	4,270,880,227.57	21,935,334,880.57	1,954,450,646.29	595,102,035.04	387,671,553.71	300,498,973.22	29,443,938,316.40
二、累计折旧							
1. 期初余额	2,347,578,869.49	13,395,874,257.90	855,637,104.18	388,083,290.10	243,673,715.79	166,218,246.12	17,397,065,483.58
2. 本期增加金额	62,825,242.86	607,534,920.90	28,597,564.30	29,381,266.25	17,875,704.27	20,360,390.17	766,575,088.75

(1) 计提	62,825,242.86	607,534,920.90	28,597,564.30	23,383,955.45	17,512,022.11	10,031,886.09	749,885,591.71
(2) 其他				5,997,310.80	363,682.16	10,328,504.08	16,689,497.04
3. 本期减少金额	3,616,221.36	137,348,490.32	3,690,167.89	18,670,754.26	13,964,409.68	2,085,598.52	179,375,642.03
(1) 处置或报废	1,511,549.96	105,356,040.20	1,558,960.51	18,670,754.26	13,216,055.33	2,085,598.52	142,398,958.78
(2) 其他	2,104,671.40	31,992,450.12	2,131,207.38		748,354.35		36,976,683.25
4. 期末余额	2,406,787,890.99	13,866,060,688.48	880,544,500.59	398,793,802.09	247,585,010.38	184,493,037.77	17,984,264,930.30
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) 计提							
3. 本期减少金额		4,955,840.92					4,955,840.92
(1) 处置或报废		4,955,840.92					4,955,840.92
4. 期末余额	141,964,075.44	340,878,487.36	252,101,214.34	207.87	156,311.59	278,687.54	735,378,984.14
四、账面价值							
1. 期末账面价值	1,722,128,261.14	7,728,395,704.73	821,804,931.36	196,308,025.08	139,930,231.74	115,727,247.91	10,724,294,401.96
2. 期初账面价值	1,790,288,370.11	7,890,567,873.54	417,723,672.52	189,673,745.35	139,476,249.77	113,154,050.43	10,540,883,961.72

(2). 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3). 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
房屋建筑物	52,014,690.09
机器设备	29,330.73

(4). 未办妥产权证书的固定资产情况

□适用 √不适用

(5). 固定资产的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
机器设备	10,057,040.78	11,053,712.07
办公设备	2,811,013.63	2,139,775.24
电子通讯设备	805,599.31	1,898,713.07
交通运输设备	50,394.80	393,346.52
房屋及建筑物		774,918.40
土地资产		24,500.00
其他	143,330.84	967,675.53
合计	13,867,379.36	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	1,104,950,651.39	912,276,483.94
工程物资		
合计	1,104,950,651.39	912,276,483.94

其他说明：

无

在建工程**(1). 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海洋石油 162 平台	262,844,294.16		262,844,294.16	3,777,954.00		3,777,954.00
低温热联合利用项目	228,093,096.17		228,093,096.17	165,213,756.84		165,213,756.84
天津海洋装备智能制造基地（一期）建设项目	209,819,602.10		209,819,602.10	115,378,282.68		115,378,282.68
节能环保新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	136,719,218.69		136,719,218.69	104,850,906.06		104,850,906.06
天津院创新研究中心项目	95,614,691.86		95,614,691.86	44,328,436.38		44,328,436.38
海南生产支持基地（一期）建设项目	24,780,480.90		24,780,480.90	22,461,880.43		22,461,880.43

宁波 LNG 冷能空分二期项目	17,426,725.64		17,426,725.64	17,234,788.48		17,234,788.48
电解海水制氢设备	13,113,207.54		13,113,207.54	7,301,886.79		7,301,886.79
1 级微型燃气轮机发电机组	9,780,093.42		9,780,093.42			
山西贵金属铂网迁项目-园区改造	9,125,370.02		9,125,370.02	5,389,880.87		5,389,880.87
司海上大型装备通信应急保障项目	5,915,233.51		5,915,233.51			
塘沽基地输灰站增容及配套设改造	5,734,513.27		5,734,513.27	5,734,513.27		5,734,513.27
节能环保循环水一体化节能改造 EMC 项目	5,163,205.12		5,163,205.12	85,527.79		85,527.79
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
天津院科技成果产业化基地项目				15,502,911.51		15,502,911.51
其他	80,820,918.99		80,820,918.99	72,312,271.61		72,312,271.61
合计	1,104,950,651.39		1,104,950,651.39	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
海洋石油 162 平台	252,154,400.00	3,777,954.00	259,066,340.16			262,844,294.16	58.68					
中海油惠州石化有限公司低温热联合利用项目	288,100,000.00	165,213,756.84	62,879,339.33			228,093,096.17	87.59	96				
天津海洋装备智能制造基地（一期）建设项目	1,291,253,200.00	115,378,282.68	94,441,319.42			209,819,602.10	25.26	61				

节能环保新增 制冷站及动力 站燃机进气冷 却改造项目	160,3 94,30 0.00	104,850,906.0 6	31,868,312.63			136,719,218.69	85.2 4	97				
天津院创新研 究中心项目	297,8 50,00 0.00	44,328,436.38	51,286,255.48			95,614,691.86	59	91				
海油发展海南 生产支持基地 (一期)建设 项目	675,0 36,80 0.00	22,461,880.43	2,318,600.47			24,780,480.90	27	27				
合计	2,964 ,788, 700.0 0	456,011,216.3 9	501,860,167.4 9			957,871,383.88	/	/				

(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

□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	231,023,492.65	9,400,218.55			3,891,658.01	18,986.51	244,334,355.72
— 新增合同	230,571,913.25	9,400,218.55			2,029,092.28	18,986.51	242,020,210.59
— 变更合同增加	468,694.50				1,870,186.42		2,338,880.92
— 重估调整							
— 外币折算	-17,115.10				-7,620.69		-24,735.79
3. 本期减少金额	58,489,862.89	12,564,698.94			1,284,783.73		72,339,345.56
— 到期转出	40,585,193.59	12,564,698.94			801,975.80		53,951,868.33
— 终止合同	17,309,419.62				482,807.93		17,792,227.55
— 变更合	595,249.68						595,249.68

同减少							
4 . 期末余额	985,190,466.64	15,169,825.26	2,803,356.41	685,885,809.46	11,513,097.74	196,899.12	1,700,759,454.63
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	134,655,193.98	800,668.82	509,701.17	22,862,860.28	2,196,548.55	38,343.95	161,063,316.75
(1) 计提	134,763,362.42	800,668.82	509,701.17	22,862,860.28	2,201,664.15	38,343.95	161,176,600.79
1) 2) 外币折算	-108,168.44				-5,115.60		-113,284.04
3 . 本期减少金额	52,676,431.96	4,181,904.11			1,219,831.30		58,078,167.37
— 到期转出	40,585,193.59	4,181,904.11			801,975.80		45,569,073.50
— 终止合同	11,874,429.49				417,855.50		12,292,284.99
— 变更合同减少	216,808.88						216,808.88
4 . 期末余额	356,049,936.97	1,397,153.06	2,548,505.83	133,366,685.18	5,943,600.55	115,279.14	499,421,160.73
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	629,140,529 .67	13,772,672 .20	254,850.58	552,519,124 .28	5,569,497. 19	81,619.9 8	1,201,338, 293.90
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	2,606,459,2 11.96	39,942,50 0.32	41,112,51 3.65	623,406,7 40.88	87,120. 00	41,447,163 .80	3,352,455,250 .61
2. 本期增加 金额				34,214,14 9.77			34,214,149.77
(1) 购置				24,679,69 0.20			24,679,690.20
(2) 内部 研发				8,390,840 .71			8,390,840.71
(3) 其他				1,143,618 .86			1,143,618.86
3. 本期减少 金额				15,090,48 6.15			15,090,486.15

(1) 处置				15,090,486.15			15,090,486.15
4. 期末余额	2,606,459,211.96	39,942,500.32	41,112,513.65	642,530,404.50	87,120.00	41,447,163.80	3,371,578,914.23
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	26,043,965.83	1,165,322.16	4,024,292.15	41,590,361.48	4,356.00	2,094,098.49	74,922,396.11
(1) 计提	26,043,965.83	1,165,322.16	4,024,292.15	41,590,361.48	4,356.00	2,094,098.49	74,922,396.11
3. 本期减少金额				7,174,163.64			7,174,163.64
(1) 处置				7,174,163.64			7,174,163.64
4. 期末余额	515,201,417.13	22,408,617.42	9,065,219.62	504,564,804.93	61,710.00	14,351,762.02	1,065,653,531.12
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	2,091,257,794.83	17,533,882.90	32,047,294.03	137,965,599.57	25,410.00	27,095,401.78	2,305,925,383.11
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	210,256,919.84	191,241,369.54	1,226,630.65	654,777,844.47
经营租入固定资产改良支出	87,202,832.90	276,947.00	8,892,434.44	280,851.47	78,306,493.99
大型设备期间检验费	72,021,497.05	3,406,459.86	9,746,157.11		65,681,799.80
装修费	57,175,567.37	2,257,992.85	7,980,344.03		51,453,216.19
其他	29,519,147.95	3,939,783.86	17,671,211.47	33,531.40	15,754,188.94
合计	882,907,970.09	220,138,103.41	235,531,516.59	1,541,013.52	865,973,543.39

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	80,584,674.24	12,221,410.35	81,459,589.80	12,353,366.88
应付职工薪酬	138,811,843.31	21,068,898.92	138,677,634.08	21,035,346.61
资产减值准备	675,115,245.02	89,774,822.18	736,955,445.57	106,200,382.55
租赁负债	1,484,073,154.36	304,289,866.16	1,422,988,265.64	283,812,680.67
其他	448,286.09	67,242.91	4,354,982.14	653,247.31
合计	2,379,033,203.02	427,422,240.52	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	373,031,614.18	56,079,295.23	392,183,242.37	58,952,039.46
使用权资产	1,371,016,413.38	289,464,852.07	1,354,690,737.52	276,014,613.64
交易性金融资产公允价值变动	158,106,985.20	24,211,561.47	91,480,030.28	13,722,004.54
合计	1,902,155,012.76	369,755,708.77	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	331,245,965.24	96,176,275.28	310,652,535.90	113,402,488.12

递延所得税负债	331,245,965.24	38,509,743.53	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

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	1,934,160.04	1,934,160.04	其他	支付宝保证金、保函保证金、住房维修基金、定期	5,762,808.86	5,762,808.86	其他	支付宝保证金、保函保证金、住房维修基金、定期

				存款				存款
合计	1,934,160.04	1,934,160.04	/	/	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

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		3,156,565.80
银行承兑汇票	2,097,732.00	22,180,554.24
合计	2,097,732.00	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)	11,664,069,570.19	12,609,413,186.99
1-2年(含2年)	39,324,883.23	46,072,843.11
2-3年(含3年)	7,010,346.09	15,985,951.58
3年以上	23,694,144.23	27,312,031.34
合计	11,734,098,943.74	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)	16,031,282.95	5,069,485.63
合计	16,031,282.95	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
合同负债	1,006,203,208.61	410,214,154.04
合计	1,006,203,208.61	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
短期薪酬	927,792,482.56	2,729,356,307.44	2,018,358,170.71	1,638,790,619.29
离职后福利-设定提存计划	65,334,789.19	589,831,493.65	582,784,092.67	72,382,190.17
辞退福利	27,077.40	57,068.04	84,145.44	
合计	993,154,349.15	3,319,244,869.13	2,601,226,408.82	1,711,172,809.46

(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
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	522,086,392.80	2,160,759,714.38	1,482,645,393.74	1,200,200,713.44
(2) 职工福利费		99,777,709.73	99,777,709.73	
(3) 社会保险费	986,608.01	158,820,588.56	158,871,053.55	936,143.02
其中：医疗保险费	957,793.05	148,947,437.44	148,994,703.23	910,527.26
工伤保险费	28,814.96	9,873,151.12	9,876,350.32	25,615.76
(4) 住房公积金	91,600.26	234,071,687.76	234,027,789.12	135,498.90
(5) 工会经费和职工教育经费	309,411,512.52	75,446,606.96	42,506,224.51	342,351,894.97
(6) 其他短期薪酬	95,216,368.97	480,000.05	530,000.06	95,166,368.96
合计	927,792,482.56	2,729,356,307.44	2,018,358,170.71	1,638,790,619.29

(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
基本养老保险	1,441,518.49	294,181,658.63	294,230,931.90	1,392,245.22
失业保险费	54,332.68	10,836,277.24	10,838,074.49	52,535.43
企业年金缴费	63,838,938.02	284,813,557.78	277,715,086.28	70,937,409.52
合计	65,334,789.19	589,831,493.65	582,784,092.67	72,382,190.17

其他说明:

√适用 □不适用

无

40、应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	135,794,606.90	303,592,673.34
消费税	62,134.92	152,567.44
企业所得税	322,614,846.93	307,691,917.72
环保税	5,814.57	6,069.11
印花税	2,734,534.67	9,426,891.26
车船税	2,351.26	323.24
城市维护建设税	5,909,109.25	14,232,747.21
土地使用税	3,490,047.26	2,329,174.48
房产税	5,732,031.44	3,797,567.28
地方教育费附加	1,739,073.98	4,206,635.14
教育费附加	2,617,228.12	6,318,765.86
代扣代缴税费	44,595,058.50	186,761,825.78
其他	4,989.30	9,023.04
合计	525,301,827.10	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	24,993,182.28	22,109,027.93
其他应付款	535,752,794.43	561,990,851.20
合计	560,745,976.71	584,099,879.13

(2). 应付利息

□适用 √不适用

应付股利

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	24,993,182.28	22,109,027.93
合计	24,993,182.28	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

其他应付款**(1). 按款项性质列示其他应付款**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
代收暂收款、代扣待缴款	208,583,150.98	208,080,105.97
各类质保金、押金	299,548,197.49	322,672,512.09
往来款	19,416,105.87	3,429,281.58
其他	3,203,048.42	7,437,218.66
员工报销款项	5,002,291.67	20,347,732.90
财政补助/返还		24,000.00
合计	535,752,794.43	561,990,851.20

(2). 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	367,916,248.82	495,101,464.80
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	46,400,153.35	47,298,620.70
1年内到期的租赁负债	294,295,387.48	234,709,420.02
合计	708,611,789.65	777,109,505.52

其他说明：

无

44、其他流动负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
贴现负债	15,704,987.05	60,165,346.41
待转销项税	323,386,830.63	167,619,730.90
合计	339,091,817.68	227,785,077.31

适用 不适用

短期应付债券的增减变动：

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	1,830,577,393.50	1,506,722,291.78
合计	1,830,577,393.50	1,506,722,291.78

长期借款分类的说明：

无

其他说明

□适用 √不适用

46、应付债券**(1). 应付债券**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

(3). 可转换公司债券的说明

□适用 √不适用

转股权会计处理及判断依据

□适用 √不适用

(4). 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

□适用 √不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

□适用 √不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

47、租赁负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
租赁负债	1,007,019,902.12	947,703,757.32
合计	1,007,019,902.12	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	206,143,668.22	224,401,766.47
专项应付款		
合计	206,143,668.22	224,401,766.47

其他说明：

无。

长期应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付融资租赁款	204,212,582.28	222,472,606.43
住房维修基金	1,931,085.94	1,929,160.04
合计	206,143,668.22	224,401,766.47

其他说明：

无。

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	78,970,490.75	85,187,029.21
合计	78,970,490.75	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

计划资产：

适用 不适用

设定受益计划净负债（净资产）

适用 不适用

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

适用 不适用

设定受益计划重大精算假设及敏感性分析结果说明

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

50、预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
未决诉讼	1,231,672.99	1,231,672.99	见说明
合计	1,231,672.99	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：

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”）与天津市海洋三原印刷有限公司（以下简称“三原印刷公司”）就2011-2016年间合同履行存在纠纷。2023年4月13日，安技服公司收到天津仲裁委员会寄送的仲裁申请书、答辩通知书等资料，三原印刷公司以承揽合同纠纷为案由起诉安技服公司，案号【2023】津仲字第0481号，安技服公司委托律师事务所进行分析、应诉，天津仲裁委员会分别于2023年6月29日、11月23日、11月28日、2024年6月13日四次开庭，要求继续提供举证资料四次开庭审理。截至财务报告批准报出日，以上事项尚未做出裁决。

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
递延收益（与资产相关）	103,558,243.27	109,700.00	3,833,569.71	99,834,373.56	
递延收益（与收益相关）	52,081,253.07	58,616,295.15	40,044,930.70	70,652,617.52	
合计	155,639,496.34	58,725,995.15	43,878,500.41	170,486,991.08	/

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	614,109.64		-248,311,279.10
合计	1,726,627,821.62	614,109.64		1,727,241,931.26

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：本公司合联营单位的其他所有者权益变动增加资本公积 614,109.64 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益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司		
一、不能重分类进损益的其他综合收益	-22,800,738.12	-8,369,185.04				-8,369,185.04		-31,169,923.16
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动	-22,800,738.12	-8,369,185.04				-8,369,185.04		-31,169,923.16
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	18,060,627.21				18,060,627.21		186,155,910.41
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	5,093,745.05	581,506.73				581,506.73		5,675,251.78
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	17,479,120.48			17,479,120.48		180,480,658.63
其他综合收益合计	145,294,545.08	9,691,442.17			9,691,442.17		154,985,987.25

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	59,342,328.95	30,201,838.54	85,681,048.61
合计	56,540,558.20	59,342,328.95	30,201,838.54	85,681,048.61

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

注：变动主要为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			1,807,190,947.37
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,807,190,947.37			1,807,190,947.37

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	上年度
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	1,616,743,525.70	3,081,133,966.21
减：提取法定盈余公积		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	11,225,372,840.46	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	21,596,860,470.39	18,564,700,834.69	20,633,427,589.73	17,974,890,436.55
其他业务	35,248,683.53	6,592,756.98	28,889,908.61	13,595,883.18
合计	21,632,109,153.92	18,571,293,591.67	20,662,317,498.34	17,988,486,319.73

(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

62、税金及附加

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
消费税	366,041.72	501,286.88
城市维护建设税	22,286,967.82	27,562,542.00
教育费附加	9,816,988.05	12,194,139.76
地方教育费附加	6,544,658.58	8,129,426.52
资源税	3,072.30	1,169.70
房产税	16,419,116.68	15,695,652.83
车船使用税	80,419.71	66,306.60
土地使用税	6,199,569.53	5,377,458.72
印花税	10,904,169.03	10,629,384.47
环保税	509,369.55	361,579.72
其他	880,634.20	7,791.49
合计	74,011,007.17	80,526,738.69

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	79,811,938.99	73,408,510.38
商检费	4,932,568.32	5,036,291.20
折旧摊销费	2,752,811.15	4,870,814.65
外输费	3,161,462.92	3,185,184.16
差旅费	2,826,971.47	2,729,934.02
运输费	2,656,049.87	2,586,451.31
机物料消耗	1,411,915.22	1,123,305.05
物业管理费	2,072,864.14	1,080,416.74
租赁费	421,399.35	460,802.18
业务费	169,831.00	302,573.70
保险费	224,486.94	197,050.14
通讯费	494,293.49	174,529.61
会议费	32,461.26	129,272.19
其他	16,071,265.73	7,428,314.54
合计	117,040,319.85	102,713,449.87

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	521,589,940.11	493,780,984.32
折旧摊销费	59,013,547.20	59,820,470.56
离退休费用	33,762,908.08	20,460,902.41
物业管理费	15,046,160.81	13,989,309.08
差旅费	13,260,030.91	12,964,719.88
党团协会费用	2,876,449.86	6,025,173.52
审计费	915,107.54	4,785,884.01
健康安全环保费	4,124,215.39	3,511,910.02
运输费	3,924,059.55	3,275,109.01
租赁费	3,672,820.43	3,207,301.07
宣传费	5,392,700.56	2,969,302.89
咨询费	1,683,726.49	2,132,057.78
通讯费	1,274,151.93	1,175,941.44
业务招待费	47,074.25	87,869.37
其他	50,511,795.94	45,351,645.03
合计	717,094,689.05	673,538,580.39

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
外包费	73,586,893.14	101,420,353.48
职工薪酬	226,191,130.69	223,654,119.55
材料费	55,873,444.85	96,565,733.09
折旧摊销费	30,387,534.02	28,969,652.29
差旅费	10,634,156.73	11,414,550.95
设计费	1,546,577.77	3,287,463.25
咨询费	291,369.80	1,322,433.96
水电费	1,703,524.70	1,270,362.18
专家费	661,482.07	757,981.51
会议费	269,938.87	618,890.96
运输费	672,945.80	564,830.06
办公费	742,197.42	433,578.98
机物料消耗	417,058.69	403,727.84
图书资料费	173,993.02	390,161.51
通讯费	37,978.67	52,452.34
租赁费	572,857.40	85,091.68
修理费	275,582.19	24,637.73
物业管理费	10,535.88	2,865.94
业务招待费	1,135.00	
其他	22,791,641.18	23,067,869.32
合计	426,841,977.89	494,306,756.62

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	62,394,269.19	43,798,955.11
其中：租赁负债利息费用	26,111,637.72	24,441,781.52
减：利息收入	75,672,469.64	22,436,958.17
汇兑损益	1,468,677.55	-19,361,125.84
银行手续费及其他	1,877,167.42	3,156,551.94
合计	-9,932,355.48	5,157,423.04

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	59,820,169.14	60,699,408.24
进项税加计抵减	21,351,708.06	33,030,626.38
代扣个人所得税手续费	4,580,368.62	3,799,153.16
直接减免的增值税	3,623,006.02	38,190.18
其他	717,723.72	500,094.63
合计	90,092,975.56	98,067,472.59

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	106,315,512.84	128,237,267.93
处置长期股权投资产生的投资收益	207,640.54	11,376,046.21
交易性金融资产在持有期间的投资收益	17,636,575.35	32,659,589.05
其他权益工具投资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	15,457,534.24	12,484,931.51
合计	162,338,248.53	207,639,684.02

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	22,962,082.19	10,318,904.13
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	22,962,082.19	10,318,904.13

其他说明：

无

71、信用减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
应收票据坏账损失	-1,732.69	-57,004.31
应收账款坏账损失	-1,114,661.30	-317,744.92
其他应收款坏账损失	-30,847,486.15	-9,707,688.48
债权投资减值损失		
其他债权投资减值损失		
长期应收款坏账损失		
财务担保相关减值损失		
合计	-31,963,880.14	-10,082,437.71

其他说明：

无

72、资产减值损失

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
一、合同资产减值损失	-23,067,613.32	-10,975,608.90
合计	-23,067,613.32	-10,975,608.90

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
处置固定资产收益	-8,780.76	
租赁合同变更利得	-131,681.52	918,677.97
合计	-140,462.28	918,677.97

其他说明：

适用 不适用**74、营业外收入**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
碳排放权资产	12,848,672.95		12,848,672.95
合同违约赔偿	8,203,309.87	1,325,916.76	8,203,309.87
无需支付的应付款项	331,651.75	1,147.07	331,651.75
保险理赔收入	289,050.95	22,857,819.34	289,050.95
非流动资产处置利得合计	67,978.03	716,195.26	67,978.03
罚款净收入	5,500.00	13,780.00	5,500.00
其他	1,599,088.94	161,078.01	1,599,088.94
合计	23,345,252.49	25,075,936.44	23,345,252.49

其他说明：

适用 不适用**75、营业外支出**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	15,695,331.77	3,278,081.61	15,695,331.77
捐赠支出	6,000,000.00	20,000,000.00	6,000,000.00
违约金、赔偿金	279,973.70	2,316,267.16	279,973.70
滞纳金	66,079.39	35,575.87	66,079.39
罚款支出	20,000.00		20,000.00
其他	68,232.46	658,010.33	68,232.46
合计	22,129,617.32	26,287,934.97	22,129,617.32

其他说明：

无

76、所得税费用**(1) 所得税费用表**适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
当期所得税费用	373,012,805.22	270,499,956.98
递延所得税费用	17,699,834.63	-4,813,651.09
合计	390,712,639.85	265,686,305.89

(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	2,067,259,896.40
按法定/适用税率计算的所得税费用	310,088,984.46
子公司适用不同税率的影响	91,449,507.54
调整以前期间所得税的影响	-104,122.36
非应税收入的影响	-48,584,608.10
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	29,551,917.72
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	6,904,212.56
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	1,406,748.03
所得税费用	390,712,639.85

其他说明：

□适用 √不适用

77、其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注“57、其他综合收益”

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	59,820,169.14	96,329,913.01
其他营业外收入	23,345,252.49	25,075,936.44
活期利息收入	74,120,300.98	20,600,206.11
其他	80,168,967.59	160,693,506.94
合计	237,454,690.20	302,699,562.50

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	272,991,606.84	261,398,185.59
其他支出	44,888,010.68	57,853,204.68
合计	317,879,617.52	319,251,390.27

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

(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	116,603,085.47	114,476,034.76
合计	116,603,085.47	114,476,034.76

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

筹资活动产生的各项负债变动情况

适用 不适用

(4). 以净额列报现金流量的说明

适用 不适用

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

适用 不适用

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	1,676,547,256.55	1,388,692,710.90
加：资产减值准备	-23,067,613.32	-10,975,608.90
信用减值损失	-31,963,880.14	-10,082,437.71
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	751,548,538.65	738,600,874.20
使用权资产摊销	161,176,600.79	126,337,825.92
无形资产摊销	74,922,396.11	66,300,099.30
长期待摊费用摊销	235,531,516.59	182,853,284.84
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）	140,462.28	-918,677.97
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	15,627,353.74	2,561,886.35
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-22,962,082.19	-10,318,904.13
财务费用（收益以“-”号填列）	63,862,946.74	24,437,829.27
投资损失（收益以“-”号填列）	-162,338,248.53	-207,639,684.02
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	17,226,212.84	253,253,552.63
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	473,621.79	-258,067,203.72
存货的减少（增加以“-”号填列）	-480,030,762.43	-108,872,798.78
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-523,326,385.43	2,100,249,763.56
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	-520,930,229.94	-1,839,092,522.93
其他	29,811,224.31	
经营活动产生的现金流量净额	1,262,248,928.41	2,437,319,988.81
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	3,370,412,095.00	3,598,697,090.67
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	-2,234,306,744.96	-137,697,657.66

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

□适用 √不适用

(3) 本期收到的处置子公司的现金净额

□适用 √不适用

(4) 现金和现金等价物的构成

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	3,370,412,095.00	5,604,718,839.96
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	3,370,412,095.00	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		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	3,370,412,095.00	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	5,000.00	5,000.00	保证金
保函押金		3,828,648.82	保函押金
代管	1,929,160.04	1,929,160.04	代管
定期存款	2,072,952,739.72	2,607,753,730.22	定期存款
利息	714,645.39	970,816.89	利息
合计	2,075,601,545.15	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	18,053,284.94	7.1268	128,662,151.11
欧元	213.99	7.6617	1,639.53
阿联酋迪拉姆	5,279.23	1.9405	10,244.35
伊拉克第纳尔	488,856,885.64	0.0054	2,639,827.18
新加坡元	2,388.85	5.2790	12,610.74
乌干达先令	740,199.00	0.0019	1,406.38
应收账款	-	-	
其中：美元	55,151,621.46	7.1268	393,054,575.82
加拿大元	11,767.85	5.2274	61,515.26
合同资产	-	-	
其中：美元	15,265,649.34	7.1268	108,795,229.72
其他应收款	-	-	
其中：美元	1,262,641.26	7.1268	8,998,591.73
阿联酋迪拉姆	7,600.00	1.9405	14,747.80
乌干达先令	50,700,804.00	0.0019	96,331.53
应付账款	-	-	
其中：美元	8,407,574.49	7.1268	59,919,101.88
阿联酋迪拉姆	279,880.35	1.9405	543,107.82
乌干达先令	19,680,800.00	0.0019	37,393.52
其他应付款	-	-	
其中：美元	308,203.83	7.1268	2,196,507.06
欧元	57,390.45	7.6617	439,708.41
乌干达先令	74,051,548.00	0.0019	140,697.94

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	本期金额
租赁负债的利息费用	26,111,637.72
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	10,625,826.13
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）	37,593,955.78

项目	本期金额
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	
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	3,049,839.91
与租赁相关的总现金流出	148,752,587.82
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	
售后租回交易现金流出	

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额

适用 不适用

简化处理的短期租赁或低价值资产的租赁费用

适用 不适用

售后租回交易及判断依据

适用 不适用

与租赁相关的现金流出总额 148,752,587.82(单位：元 币种：人民币)

(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
经营租赁收入	506,107,537.78	
合计	506,107,537.78	

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	1,599,361,283.53	893,817,867.5
第二年	1,408,303,537.81	1,625,710.68
第三年	1,172,997,828.10	66,808.47

第四年	1,026,151,039.77	
第五年	806,138,495.25	
五年后未折现租赁收款总额	2,176,153,320.39	

(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	426,841,977.89	494,306,756.62
合计	426,841,977.89	494,306,756.62
其中：费用化研发支出	426,841,977.89	494,306,756.62
资本化研发支出		

其他说明：

无

(2). 符合资本化条件的研发项目开发支出

适用 不适用

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							2,264,150.95
其他研究	2,376,000.00							2,376,000.00
合计	4,640,150.95							4,640,150.95

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

其他说明：

适用 不适用

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5、 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

本公司注销子公司：天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司。

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	50,000,000.00	广东深圳	其他科技推广服务业(M759)	100.00		投资设立
中海油温州能源销售服务有限公司	浙江省温州市	10,000,000.00	浙江省温州市	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油天津化工研究设计院有限公司	天津市	1,151,459,940.19	天津市	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	天津市	304,530,488.07	天津市	其他技术推广服务(M7519)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	广东省珠海市	50,000,000.00	广东省珠海市	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	广东省珠海市	50,000,000.00	广东省珠海市	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	天津市滨海新区	239,700,000.00	天津市滨海新区	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	255,870,000.00	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	常州市	228,459,101.26	常州市	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	天津市滨海新区	55,555,556.00	天津市滨海新区	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	重庆市	10,000,000.00	重庆市	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	天津开发区南港工业区	241,977,773.05	天津开发区南港工业区	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	天津市滨海新区	33,845,250.00	天津市滨海新区	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	171,131,721.35	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	天津市滨海新区	95,100,000.00	天津市滨海新区	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	天津市滨海新区	524,604,554.55	天津市滨海新区	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	天津市	5,000,000.00	天津市	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	2,904,958.95	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	天津市滨海新区	10,000,000.00	天津市滨海新区	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	天津市滨海新区	60,000,000.00	天津市滨海新区	物业管理(K702)	100.00		投资设立
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司	天津市滨海新区	14,070,000.00	天津市滨海新区	职业中介服务(L7262)	100.00		投资设立
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	广东省深圳市	45,000,000.00	广东省深圳市	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	浙江省宁波市	10,000,000.00	浙江省宁波市	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	天津市滨海新区	58,820,000.00	天津市滨海新区	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	北京市	10,000,000.00	北京市	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
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	海南省海口市	10,000,000.00	海南省海口市	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	广东省 阳江市	239,429,400.00	广东省 阳江市	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	江苏省 常州市	30,000,000.00	江苏省 常州市	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	天津塘 沽	280,018,670.00	天津塘 沽	其他房屋 建筑业 (E479)	100.0 0		投资 设立
北京中海海油燃气有限公司	北京市 门头沟 区	18,760,000.00	北京市 门头沟 区	其他未列 明批发业 (F5199)	100.0 0		投资 设立
北京顺势安能产业投资管理中心 (有限合伙)	北京市	200,010,000.00	北京 市	投资与资 产管理 (L7212)	99.99		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
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE. L TD.	新加坡	38,363,760.24	新加 坡	与石油天 然气开采 有关的服 务	100.0 0		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	100.0 0		投资 设立
CenerTech Middle East FZE	阿联酋	28,310,596.66	阿联 酋	与石油天 然气开采 有关的服 务		100.00	投资 设立
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	100.0 0		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		100.00	投资 设立

				品制造 (C2511)			
CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED	乌干达	3,488,100.00	乌干达	石油和天然气开采专业及辅助性活动		52.00	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

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(舟山)能源物流有限公司	30.00	3,135,195.91	-	42,778,817.55
中海石油(惠州)物流有限公司	4.50	3,773,069.56	3,601,049.26	43,283,948.59
中海油工业气体(珠海)有限公司	30.00	-4,448,852.04	-	17,150,352.54
中海油工业气体(宁波)有限公司	35.00	1,757,262.98	-	69,603,895.12

中海油(天津)油田化工有限公司	1.00	500,050.89	-	3,950,516.35
宁波中海油船务有限公司	35.00	20,832,603.05	34,876,308.27	26,982,103.05
中海油安全技术服务有限公司	10.00	6,397,670.44	14,280,767.59	35,970,290.27

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

(3). 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
中海油（舟山）能源物流有限公司	98,108,508.71	73,671,195.07	171,779,703.78	26,498,126.80	2,685,518.49	29,183,645.29	87,266,555.60	76,675,763.03	163,942,318.63	28,322,541.62	3,474,371.55	31,796,913.17
中海石油（惠州）物流有限公司	649,929,989.17	855,610,423.55	1,505,540,412.72	366,903,193.88	175,808,866.27	542,712,060.15	550,601,667.93	887,870,098.16	1,438,471,766.09	272,258,089.83	208,507,832.22	480,765,922.05
中海油工业气体（珠海）有限公司	7,407,024.90	166,686,088.15	174,093,113.05	6,621,625.06	110,303,646.18	116,925,271.24	12,048,286.18	175,247,922.55	187,296,208.73	5,058,134.12	110,703,978.42	115,762,112.54
中海油工	53,564,103.44	165,220,219.48	218,784,322.92	13,341,375.97	6,574,675.18	19,916,051.15	61,686,719.96	155,600,342.42	217,287,062.38	16,742,065.28	7,305,194.68	24,047,259.96

业 气 体 (宁 波) 有 限 公 司												
中 海 油 (天 津) 油 田 化 工 有 限 公 司	526,766,949.84	203,599,927.72	730,366,877.56	325,642,250.79	9,672,991.44	335,315,242.23	497,718,532.86	210,041,043.96	707,759,576.82	358,847,896.71	3,914,704.88	362,762,601.59
宁 波 中 海 油 船 务 有 限 公 司	235,947,260.60	1,376,889.86	237,324,150.46	159,960,561.27	271,866.18	160,232,427.45	184,702,042.34	1,791,180.55	186,493,222.89	68,935,003.22	341,624.62	69,276,627.84
中 海 油 安 全 技 术 服 务 有 限 公 司	614,390,057.66	185,104,405.68	799,494,463.34	409,429,651.39	30,361,909.23	439,791,560.62	804,681,530.01	190,165,869.13	994,847,399.14	523,559,146.90	33,597,112.99	557,156,259.89

子 公 司	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

名称								
中海油（舟山）能源物流有限公司	58,123,917.21	10,450,653.03	10,450,653.03	933,512.22	50,687,863.96	9,641,628.67	9,641,628.67	4,610,928.63
中海石油（惠州）物流有限公司	1,098,733,810.48	83,929,920.12	83,929,920.12	151,225,280.89	1,404,955,809.97	62,634,837.72	62,634,837.72	163,645,716.26
中海油工业气体（珠海）有限	11,604,052.83	- 14,829,506.81	- 14,829,506.81	967,010.46	23,778,164.61	- 7,389,408.29	- 7,389,408.29	3,527,779.21

公司								
中海油工业气体(宁波)有限公司	40,493,426.47	5,020,751.37	5,020,751.37	8,814,643.94	38,302,051.91	4,347,214.38	4,347,214.38	3,280,882.52
中海油(天津)油田化工有限公司	391,488,114.36	50,005,089.19	50,005,089.19	53,184,270.35	446,706,475.78	37,449,693.64	37,449,693.64	126,635,913.49
宁波中海油船务有限公司	562,808,002.61	59,521,723.01	59,521,723.01	108,116,496.81	292,176,542.87	52,133,435.71	52,133,435.71	43,472,061.36

中海油安全技术服务有限公司	445,627,578.87	63,976,704.39	63,976,704.39	-18,114,168.29	351,244,445.66	52,963,190.33	52,963,190.33	84,083,867.32
---------------	----------------	---------------	---------------	----------------	----------------	---------------	---------------	---------------

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

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

单位：元 币种：人民币

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

Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	香港	香港	远洋货物运输	-	30.00	权益法
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	香港	香港	远洋货物运输	-	30.00	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	广东省深圳市	广东省深圳市	其他质检技术服务(M7459)	49.00	-	权益法
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

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：

无

(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	155,461,161.11	98,550,920.98	136,543,548.36	105,001,145.85
其中：现金和现金等价物	133,852,260.19	26,559,589.85	115,562,943.67	21,685,861.34

非流动资产	31,920,714.20	16,600,822.79	32,698,177.43	17,667,837.52
资产合计	187,381,875.31	115,151,743.77	169,241,725.79	122,668,983.37
流动负债	15,010,214.06	60,738,226.82	12,236,926.43	54,019,690.09
非流动负债	691,345.55		706,424.38	
负债合计	15,701,559.61	60,738,226.82	12,943,350.81	54,019,690.09
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	171,680,315.70	54,413,516.95	156,298,374.98	68,649,293.28
按持股比例计算的净资产份额	85,840,157.85	27,206,758.48	78,149,187.49	34,324,646.64
调整事项				
—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	85,840,157.85	27,206,979.48	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	49,086,165.30	114,420,441.67	44,566,871.90	105,021,760.62
财务费用	-57,876.20	-236,984.71	-81,461.70	-276,433.42
所得税费用	4,744,632.15	5,298,648.02	2,930,921.57	5,149,037.54
净利润	14,153,721.43	15,500,000.01	12,914,320.94	15,500,000.00
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	14,153,721.43	15,500,000.01	12,914,320.94	15,500,000.00
本年度收到的来自合营企业的股利		14,867,667.16		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	深圳	Yu	Yu	PAN	PAN	PAN	PAN	上海	深圳	Yu	Yu	PAN	PAN	PAN	PAN		
液化	市	e	e	AFR	AME	ASI	EUR	液化	市	e	e	AFR	AME	ASI	EUR		
化	杉	Pe	Ga	ICA	RIC	A	OPE	化	杉	Pe	Ga	ICA	RIC	A	OPE		
		ng	ng	LNG	AS	LNG	LNG			ng	ng	LNG	AS	LNG	LNG		

	天然气海运有限公司	叶实业有限公司	LN G Sh ip pi ng Co . Li mi te d	LN G Sh ip pi ng Co . Li mi te d	TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	LNG TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	天然气海运有限公司	叶实业有限公司	LN G Sh ip pi ng Co . Li mi te d	LN G Sh ip pi ng Co . Li mi te d	TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	LNG TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D	TRA NSP ORT ATI ON COM PAN Y LIM ITE D
流动资产	91,283,332.15	75,607,978.20	130,607,535.55	125,863,351.49	151,590,894.59	156,457,671.65	154,959,898.93	151,443,364.20	115,415,782.30	69,164,418.73	130,731,643.91	147,333,449.55	210,814,074.40	181,413,733.97	188,631,804.62	171,836,152.76
非流动资产	1,007,880.77	9,966,057.82	63,629,527.38	65,847,524.05	1,517,937,483.13	1,474,816.426	1,403,579,978.38	1,486,546,624.4	1,025,082.044	9,862,188.23	65,126,865.825	67,364,950.282	1,526,119,593.72	1,487,139,849.53	1,469,093,490.5	1,497,776,042.04
资产合计	1,099,171,212.92	85,593,039.02	76,690,296.093	78,433,859.54	1,669,528,377.2	1,640,485.91	1,695,877.31	1,698,654.4	1,140,497,824.4	79,026,606.96	78,431,829.98	82,079,294.237	1,736,934,001.12	1,668,553,580.3	1,675,725,292.5	1,669,612,190
流动负债	101,702.87	12,948.47	134,208.592	134,453.526	74,309,873.0	79,744.30	76,068,716.6	74,530,715.5	98,307,331.1	11,594.07	101,589.41	1258,174.148	121,631,475.74	90,727,108.8	96,539,143.1	84,423,584.41
非流动负债	530,502.92	-	116,007.321	140,307.318	1,031,544,794.0	967,224,942.0	955,819,968.86	998,779,969.6	555,719,847.68	15,518,345.70	108,601,345.470	178,127,469.0	1,045,161,930.0	986,706,730.22	975,915,638.81	1,017,333,448.97
负债	632,212.92	12,948.47	250,208.592	274,760.844	1,105,105,819.0	1,046,311.91	1,031,846.17	1,073,610.04	654,127,179.02	11,606.96	25,606.37	30,074.148	1,166,666.74	1,077,727.1	1,072,212.5	1,101,011.41

合计	2,530.79	97,943.48	83,889.13	78,111.84	854,562.81	516,938.50	887,562.42	309,811.21	7,179.99	59,442.07	77,324.06	18,334.64	792,925.04	434,711.30	454,278.12	757,033.38
少数股东权益																
归属于母公司股东权益	466,882.13	72,595,082.54	51,064,069.80	51,747,771.10	563,673,495.59	584,357,474.41	580,825,592.59	564,075,333.35	486,444.35	67,648.89	52,658,937.37	52,609,596.20	570,176.08	591,722.20	585,170.00	567,855,161.42
按持股比例计算的净资产份额	93,391,736.43	35,715,961.81	15,819,220.94	15,467,243.80	281,836,748.00	292,173,711.71	290,412,263.30	282,008,877.67	97,294.12	32,629,910.80	15,397,576.81	15,182,878.86	285,038.04	295,943.10	292,558.50	283,927,580.71
调整事项		-83,368,450	56,925,117.2	55,096,326.3						-83,368,451	54,428,029.1	53,698,999.89				
— 商誉			56,925,117.2	55,096,326.3							54,428,029.1	53,698,999.89				

— 内部交易未实现利润																
— 其他	-83,684.50								-83,684.51							
对联营企业权益投资的账面价值	93,391,736.43	34,711,173.21	21,011,732.66	20,856,374.80	281,831,773.71	292,441,773.71	290,054,126.30	282,340,087.67	97,294,112.88	32,029,269.29	21,037,972.75	21,002,778.04	285,070,536.10	295,559,436.10	292,635,508.50	283,927,580.71
存在公开报价的联营企业权益投资的公允																

价值																
营业收入	96,281,355.10	52,732,497.59	98,866,292.77	96,761,156.21	100,125,462.80	94,578,979.20	94,214,282.27	97,806,012.27	100,896,641.29	55,950,434.00	18,293,497.60	11,826,923.45	553,197,649.45	574,505,123.32	574,627,692.11	558,032,510.41
净利润	35,343,724.36	5,527,930.65	46,514,492.22	46,010,522.23	36,212,021.62	34,699,024.09	35,839,437.22	35,098,644.40	31,601,316.80	6,894,918.62	80,045,391.68	44,411,102.13	36,964,392.90	38,197,765.80	33,570,268.99	33,653,607.23
终止经营的净利润																
其他综合收益	3,000,197.93	-	25,295.4	60,334.79	3,911,307.05	4,045,629.92	3,100,818.21	3,915,617.57	42,673,887.11	-	39,093,149.53	17,779,952.9	20,321,154.00	20,974,607.7	20,026,919.9	20,395,428.41
综合收益总额	38,343,922.9	5,527,930.65	46,539,788.16	46,070,857.02	40,123,328.67	38,744,654.01	38,940,253.3	39,014,262.01	11,072,570.31	6,894,918.62	11,959,768.921	62,210,629.42	57,285,546.92	59,172,372.27	53,597,198.8	54,049,035.64
本年度收到的来自联营	11,552,644.04	-	16,540,292.32	16,369,310.87	21,310.00	20,950.00	20,890.00	19,536,275.00	11,627,548.00		16,800.61	16,833.69	23,603,906.25	18,358,593.75	19,162,875.00	20,316,843.75

企 业 的 股 利																				
-----------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

其他说明
无

(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	1,157,478,120.83	976,302,199.29
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-25,187,840.82	-1,370,149.69
--其他综合收益	119,617,872.19	
--综合收益总额	94,430,031.37	-1,370,149.69
联营企业：		
投资账面价值合计	932,331,330.71	94,691,870.01
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	-1,959,883.88	-3,226,210.99
--其他综合收益		69,109.53
--综合收益总额	-1,959,883.88	-3,157,101.46

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

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	109,700.00		3,452,734.23	380,835.48	99,834,373.56	与资产相关
递延收益	52,081,253.07	76,152,421.01		57,568,321.23	12,735.33	70,652,617.52	与收益相关
合计	155,639,496.34	76,262,121.01		61,021,055.46	393,570.81	170,486,991.08	/

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	3,452,734.23	2,856,904.95
与收益相关	57,568,321.23	57,842,503.29

合计	61,021,055.46	60,699,408.24
----	---------------	---------------

其他说明：

无

十二、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

√适用 □不适用

本公司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，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

(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 6 月 30 日，可能引起本公司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，本公司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，本公司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，本公司管理层认为本公司所承担的信用风险已经大为降低。

本公司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，本公司无其他重大信用集中风险。

(二)流动性风险

流动性风险为本公司在到期日无法履行其财务义务的风险。本公司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。本公司定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。本公司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	期末余额					合计
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	
应付票据		2,097,732.00				2,097,732.00
应付账款		11,664,069,570.19	39,324,883.23	16,590,385.91	14,114,104.41	11,734,098,943.74
其他应付款		416,718,734.38	107,752,173.07	35,219,323.47	1,055,745.79	560,745,976.71
一年内到期的非		708,611,789.65				708,611,789.65

流动负债						
长期借款		1,380,203,906.59	403,197,186.91	47,176,300.00		1,830,577,393.50
长期应付款		204,212,582.28		1,929,160.04		206,141,742.32
合计	12,791,497,826.22	872,789,879.08	973,856,752.61	404,129,120.01		15,042,273,577.92

(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	128,662,151.11	2,665,728.17	131,327,879.28	198,548,871.56	15,865,980.86	214,414,852.42
应收账款	393,054,575.82	61,515.26	393,116,091.08	221,106,217.36	39,410.21	221,145,627.57
合同资产	108,795,229.72		108,795,229.72	302,706,546.03	29,788.52	302,736,334.55
其他应收款	8,998,591.73	109,431.78	9,108,023.51	608,903.33	191,325.41	800,228.74
应付账款	59,919,101.88	579,870.11	60,498,971.99	43,597,043.03	5,708,610.45	49,305,653.48

其他应付款	2,196,507.06	577,999.67	2,774,506.73	1,166,705.62	147,761.07	1,314,466.69
合计	701,626,157.32	3,994,544.99	705,620,702.31	767,734,286.93	21,982,876.52	789,717,163.45

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			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产			3,791,399,882.44	3,791,399,882.44
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			3,791,399,882.44	3,791,399,882.44
(1) 债务工具投资			3,743,853,315.07	3,743,853,315.07
(2) 权益工具投资			47,546,567.37	47,546,567.37
(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			182,247,366.86	182,247,366.86
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 应收款项融资		209,380,625.30		209,380,625.30
持续以公允价值计量的资产总额		209,380,625.30	3,973,647,249.30	4,183,027,874.60

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

本公司以票据承兑人信用风险折现率折现，以此作为第二层次金融资产的估值技术和主要输入值。

4、持续和非持续第三层次公允价值计量项目，采用的估值技术和重要参数的定性及定量信息

适用 不适用

列入第三层次的金融工具为本公司持有的与利率挂钩的结构性存款。本公司通过未来现金流折现估值技术确定其公允价值。本公司对结构性存款使用主要的不可观察输入值为未来期间利率。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析

适用 不适用

6、持续的公允价值计量项目，本期内发生各层级之间转换的，转换的原因及确定转换时点的政策

适用 不适用

7、本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

8、不以公允价值计量的金融资产和金融负债的公允价值情况

适用 不适用

9、其他

适用 不适用

十四、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

本企业的母公司情况的说明

母公司及最终控制方中国海洋石油集团有限公司，直接持有本公司股份的 81.65%。

其他说明：

无

2、本企业的子公司情况

本企业子公司的情况详见附注

适用 不适用

本公司子公司的情况详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

3、 本企业合营和联营企业情况

本企业重要的合营或联营企业详见附注

√适用 □不适用

本公司重要的合营或联营企业详见本附注“十、在其他主体中的权益”。

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

□适用 √不适用

4、 其他关联方情况

√适用 □不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司
中国海洋石油有限公司	同一母公司
中海油田服务股份有限公司	同一母公司
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司
中海信托股份有限公司	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

其他说明

无

5、 关联交易情况**(1). 购销商品、提供和接受劳务的关联交易**

采购商品/接受劳务情况表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	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	3,322,862,266.22	3,748,052,197.32

中国海洋石油有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	3,128,784,324.54	2,586,926,996.44
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	83,308,771.32	90,016,307.05
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	60,728,538.32	157,363,111.86
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	36,827,208.01	37,564,798.38
中海实业有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	29,512,253.09	20,870,348.85
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	1,200,091.08	1,499,952.15
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	886,254.56	111,381.34
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	355,314,424.31	289,754,279.72

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	719,465,222.16	251,751,334.23
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	345,472,261.13	284,618,874.04
合计		8,084,361,614.74	7,468,529,581.38

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	12,234,345,347.66	11,489,081,265.16
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	765,268,890.90	874,119,096.35
中海油田服务股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	443,460,780.47	590,141,646.12
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	377,355,354.25	500,304,786.55
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	154,420,387.34	117,789,751.05
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	17,497,648.20	14,520,143.18
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	2,489,918.24	224,029.91
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	204,548.42	317,181.78
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	121,565.80	139,501.28
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	17,416.65	453,441.20

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	2,160,969.69	581,196.11
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	203,273,717.16	213,874,780.78
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	41,169,642.34	4,019,858.55
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	97,761,923.22	68,602,719.79
合计		14,339,548,110.34	13,874,169,397.82

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2). 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

本公司受托管理/承包情况表：

适用 不适用

关联托管/承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理/出包情况表：

适用 不适用

关联管理/出包情况说明

适用 不适用

(3). 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

承租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁收入	上期确认的租赁收入
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	410,632,972.03	398,611,790.04
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	17,213,824.72	16,403,326.19
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	3,669,344.64	6,116,600.31
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	1,309,475.82	11,639,804.08

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	660,670.48	299,069.70
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	83,191.62	73,394.50
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	152,056.67	147,442.12
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	67,229,798.81	48,000,641.30
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	1,998,153.01	1,751,500.60
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	148,870.27	89,379.54
合计		503,098,358.07	483,132,948.38

本公司作为承租方：

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中海实业有限责任公司	房屋建筑物、机器设备	2,160,969.69	3,173,223.64			27,195,487.46	6,567,205.94	2,315,892.03	3,235,413.36	2,063,934.79	106,738,139.50

	、运输设备、电子设备										
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、机器设备、运输设备、电子设备	196,788.40	821,802.33			305,892.40	302,272.56	24,418.01	73,018.11	24,757.38	274,926.97

中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、机器设备、运输设备、电子设备	88,840.17	99,534.62			52,248.00		838,275.09	875,945.26	116,851.98	
海洋石油工程股份有限	房屋建筑物、机器设备、	73,241.83					94,556.72	6,202.98	10,122.61		

公司	运输设备、电子设备									
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、机器设备、运输设备、电子设备		7,407,225.74		7,407,225.74		2,424,817.89		2,424,817.89	
本公司	房屋	4,564,307.46	3,436,283.14		8,237,112.64	8,420,337.58	14,642,776.75	15,285,720.01	1,101,304.55	7,018,910.41

司所属集团的其他成员单位	建筑物、机器设备、运输设备、电子设备										
本公司的合营或联营企业	房屋建筑物、机器设备、运输	1,331,503.62	96,216.16								

	设备、电子设备										
合计		8,415,651.17	15,034,285.63			43,197,966.24	15,384,372.80	20,252,382.75	19,480,219.35	5,731,666.59	114,031,976.88

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4). 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

本公司对子公司的担保详见本附注“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

(5). 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				
中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	2019-2-25	2027-2-23	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	96,787,300.00	2020-11-23	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	2015-7-16	2026-7-16	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	1,531,804,016.14	2022-11-7	2028-11-6	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	4,200,990.00	2024-5-24	2046-5-23	中海油能源发展装备技术有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	250,612,735.63	2022-12-31	2030-12-30	海洋石油阳江实业有限公司

(6). 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7). 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	269.26	274.08

(8). 其他关联交易

适用 不适用

1) 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
-----	------	----	------

海洋石油工程股份有限公司	履约保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	74,096,428.97
中国海洋石油集团有限公司	履约保函	人民币	3,500,000.00
中国海洋石油有限公司	BID TENDER BOND、PERFORMANCE BOND、履约保函、投标保函、预付款保函	美元	23,549,734.51
中国海洋石油有限公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	404,629,166.86
中海石油炼化有限责任公司	履约保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	5,159,160.37
中海石油气电集团有限责任公司	履约保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	4,379,903.97
中海油田服务股份有限公司	投标保函	人民币	50,000.00

2) 关联方利息支付情况

借款单位	关联方	关联交易内容	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(%)
中海油能源发展股份有限公司	中国海洋石油集团有限公司	利息支出	277,423.34	0.94	15,243.04	0.42
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	利息支出	803,317.00	2.72	127,114.62	3.52
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	利息支出	739,357.70	2.50	759,014.49	21.04
中海油能源物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			57,826.11	1.60
中海石油(惠州)物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出	310,345.28	1.05		
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	利息支出	21,111,312.72	71.52	552,000.37	15.30
中海油节能环保服	中海石油财务有限	利息支出	1,693,027.45	5.74	2,096,499.15	58.11

务(惠州)有限公司	责任公司					
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	利息支出	4,582,389.85	15.52		

3) 关联方利息收入情况

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	利息收入	7,791,524.58	9,286,835.43

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	7,590,203,974.29	40,791,775.23	8,219,473,103.55	43,638,321.43
	海洋石油工程股份有限公司	420,358,302.14	8,168,361.99	377,246,580.23	9,287,661.28
	中海油田服务股份有限公司	381,223,439.57	1,906,117.20	435,499,334.12	2,607,317.28
	中海石油炼化有限责任公司	250,263,339.78	14,566,423.60	183,355,820.54	14,284,693.31
	中国海洋石油集团有限公司	74,040,597.31	370,203.01	97,138,713.92	485,693.57
	中海实业有限责任公司	3,869,665.60	19,348.34	17,699,354.49	88,496.77
	中海壳牌石油化工有限公司	3,815,071.25	19,075.35	6,371,089.33	31,855.45
	中化建国际招标有限责任公司	924,624.09	4,623.12	277,340.00	1,386.70
	中海油国际融资租赁有限公司	20,000.00	100		
	中海石油财务有限责任公司	10,800.00	54	1,377,331.75	6,886.66
	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	121,344,036.89	12,510,625.28	150,326,405.30	11,971,506.72
	本公司的合营或联营企业	25,866,661.19	3,333,768.49	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	102,553,892.15	28,288,077.34	104,251,582.88	29,193,347.41
预付款项					
	中国海洋石油有限公司	4,404,712.57		5,625,319.65	
	中海石油炼化有限责任公司	1,618,733.58		7,016,720.79	
	中化建国际招标有限责任公司	32,600.09		600,000.00	
	本公司所属集团的其他成员单位			0.01	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	703,519.06		183,486.24	
其他应收款					
	中国海洋石油有限公司	65,545,316.74	326,116.76	736,228.07	2,657.04
	中海石油炼化有限责任公司	1,217,377.07	4,586.89	1,855,656.76	9,228.29
	中化建国际招标有限责任公司	400,000.00			
	中海油田服务股份有限公司	369,252.76	1,846.26	4,813,407.03	24,067.04
	中海实业有限责任公司	135,281.65	676.41		
	中国海洋石油集团有限公司	21,600.00			
	本公司所属集团的其他成员单位	480,967.56	1,923.05	226,664.18	671.54

	本公司的合营或联营企业	2,319,639.47	9,583.04	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	574,291.52	2,871.45	30,672,758.79	30,202,363.81
应收股利					
	本公司的合营或联营企业	19,481,018.02		3,435,720.68	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业				
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	2,774,809,858.71	30,576,353.28	1,765,627,221.60	37,559,287.42
	海洋石油工程股份有限公司	128,070,615.34	563,565.25	83,902,148.01	6,756,495.29
	中海石油炼化有限责任公司	67,794,959.27	199,568.80	97,484,172.38	342,603.66
	中海油田服务股份有限公司	6,908,513.26	32,180.21	6,681,089.75	31,785.57
	中国海洋石油集团有限公司	1,060,000.00	5,300.00		
	中海壳牌石油化工有限公司	389,960.00	1,430.00		
	中海实业有限责任公司	134,858.13	385.24	1,149,770.06	5,459.80
	本公司所属集团的其他成员单位	50,942,637.40	331,564.51	51,683,041.59	237,926.16
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	64,737,359.28	18,021,446.52	65,335,308.46	18,023,119.02
应收票据					
	中国海洋石油有限公司	15,000,000.00		60,500,000.00	
应收款项融资					

	中国海洋石油有限公司	158,000,000.00		77,000,000.00	
--	------------	----------------	--	---------------	--

(2). 应付项目

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款			
	中海石油炼化有限责任公司	787,129,847.80	455,817,876.64
	中国海洋石油有限公司	560,569,017.99	671,810,309.56
	中海油田服务股份有限公司	97,998,228.57	30,803,332.56
	海洋石油工程股份有限公司	41,202,487.05	60,756,266.60
	中国海洋石油集团有限公司	36,785,811.92	121,368.08
	中海实业有限责任公司	22,482,219.76	11,379,531.02
	中海壳牌石油化工有限公司		42,487.12
	中化建国际招标有限责任公司		113,207.55
	本公司所属集团的其他成员单位	121,126,921.30	100,290,311.89
	本公司的合营或联营企业	442,932,253.65	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	21,681,705.52	42,067,832.66
预收款项			
	中海石油炼化有限责任公司	560,741.00	71,976.00
	海洋石油工程股份有限公司		0.01
其他应付款			
	中海实业有限责任公司	16,192,999.87	
	中国海洋石油有限公司	642,060.95	106,161.94
	中海石油炼化有限责任公司	73,839.00	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	10,000.00	
	本公司的合营或联营企业	3,825,946.22	3,066,748.37

	本公司所属集团的其他成员单位	6,983.81	640,076.54
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	164,213.00	9,040.00
合同负债			
	中国海洋石油有限公司	269,306,106.26	50,135,841.49
	中国海洋石油集团有限公司	129,022,080.33	129,838,603.14
	中海石油炼化有限责任公司	109,611,110.14	21,509,107.77
	海洋石油工程股份有限公司	26,935.21	6,792.45
	中海实业有限责任公司	9,000.00	
	本公司所属集团的其他成员单位	1,098,474.95	528,518.49
	本公司的合营或联营企业		29,038.68
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	5,000,000.00	
长期借款			
	中海石油财务有限责任公司	1,339,968,621.40	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	341,229,691.09	343,610,937.98
	中海实业有限责任公司	63,007,762.82	67,076,303.43
	中海油国际融资租赁有限公司	46,400,153.35	47,298,620.70
	中海油田服务股份有限公司	10,283,702.85	10,070,366.07
	中海石油炼化有限责任公司	2,181,058.00	2,022,424.13
	中国海洋石油有限公司	575,215.52	562,161.29
	海洋石油工程股份有限公司	183,885.52	180,818.29
	中国海洋石油集团有限公司	15,243.04	109,766,654.25
	本公司所属集团的其他成员单位	67,273,123.00	64,758,021.78
长期应付款			

	中海油国际融资租赁有限公司	204,212,582.28	222,472,606.43
租赁负债			
	中海油田服务股份有限公司	113,785,749.25	118,768,157.10
	中海实业有限责任公司	91,445,879.53	117,024,862.31
	中海石油炼化有限责任公司	36,550,511.85	37,150,713.44
	中国海洋石油有限公司	773,670.09	1,051,524.64
	海洋石油工程股份有限公司	183,885.52	272,761.67
	本公司所属集团的其他成员单位	630,465,895.72	648,349,185.82
其他流动负债			
	中海石油炼化有限责任公司	12,645,321.46	2,256,204.63
	中国海洋石油有限公司	11,504,424.78	
	本公司所属集团的其他成员单位		27,748.85

(3). 其他项目

适用 不适用

7、关联方承诺

适用 不适用

8、其他

适用 不适用

十五、股份支付**1、各项权益工具**

适用 不适用

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

单位名称	业务种类	币种	期末余额
PT. ENERTECH INDO	CUSTOMS Duty L/G	印尼盾	370,143,000.00
CENERTECH MIDDLE EAST FZE	BID TENDER BOND、PERFORMANCE BOND	美元	6,378,943.65
CNOOC Enertech International (U) Ltd	BID TENDER BOND、PERFORMANCE BOND	美元	485,850.00
渤海石油航空建筑工程有限责任公司	履约保函、审计预留金保函、质量保证保函	人民币	11,880,001.41
海油发展珠海管道工程有限公司	质量保证保函	人民币	2,776,440.75
天津正达科技有限责任公司	履约保函	人民币	1,730,094.40
湛江南海西部石油勘察设计院有限公司	履约保函	人民币	219,440.00
中海石油(惠州)物流有限公司	预付款保函	人民币	120,000,000.00
中海石油技术检测有限公司	投标保函、质量保证保函	人民币	534,651.21
中海油(天津)管道工程技术有限公司	投标保函	人民币	80,000.00
中海油(天津)油田化工有限公司	履约保函、投标保函	美元	2,737,520.25
中海油安全技术服务有限公司	对外劳务合作风险处置备用金保函、履约保函、审计预留金保函、投标保函、质量保证保函	人民币	11,794,049.90
中海油安全技术服务有限公司	履约保函、投标保函	美元	3,288,891.65
中海油安全技术服务有限公司湛江分公司	审计预留金保函	人民币	470,070.46

中海油常州环保涂料有限公司	履约保函	人民币	22,001.74
中海油常州涂料化工研究院有限公司	履约保函、质量保证保函	人民币	5,304,081.35
中海油节能环保服务有限公司	预付款保函	人民币	2,697,988.00
中海油能源发展股份有限公司	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	3,000,000.00
中海油能源发展股份有限公司安全环保分公司	履约保函	人民币	3,849,000.00
中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司	履约保函	人民币	8,921,384.00
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	关税保函、履约保函、质量保证保函	人民币	125,459,490.78
中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	履约保函、预付款保函	美元	2,939,754.15
中海油能源发展股份有限公司清洁能源分公司	审计预留金保函、质量保证保函	人民币	26,775,209.90
中海油能源发展股份有限公司上海配餐服务分公司	履约保函	人民币	2,285,359.00
中海油能源发展股份有限公司深圳配餐服务分公司	质量保证保函	人民币	544,181.65
中海油能源发展股份有限公司湛江配餐服务分公司	预付款保函	人民币	6,665,000.00
中海油能源发展装备技术有限公司	对外劳务合作风险处置备用金保函、付款保函、履约保函、审计预留金保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	251,821,672.53
中海油能源发展装备技术有限公司	履约保函、投标保函	美元	8,493,774.81
中海油能源物流有限公司	预付款保函	人民币	48,000,000.00
中海油天津化工研究院设计院有限公司	履约保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	67,628,665.89
中海油信息科技有限公司	履约保函、审计预留金保函、投标保函、预付款保函、质量保证保函	人民币	31,065,460.78

2) 关联担保

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 6 月 30 日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为 1,497,978,291.89 元。其中：

(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；

(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、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（天津）管道工程技术有限公司、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 277,008,291.89 元；

(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。

(2). 公司没有需要披露的重要或有事项，也应予以说明：

适用 不适用

3、其他

适用 不适用

十七、资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

3、销售退回

适用 不适用

4、其他资产负债表日后事项说明

适用 不适用

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	能源技术服务产业	低碳环保与数字化产业	能源物流服务产业	分部间抵销	合计
----	----------	------------	----------	-------	----

营业收入	7,775,719,102.67	3,481,172,419.97	11,072,806,789.93	697,589,158.65	21,632,109,153.92
营业成本	6,298,921,193.21	2,849,112,133.28	10,136,756,729.46	713,496,464.28	18,571,293,591.67
利润总额	1,142,194,183.00	199,345,002.52	706,574,413.21	19,146,297.67	2,067,259,896.40
资产总额	27,114,772,751.83	12,435,431,704.29	8,966,438,766.21	2,740,743,621.29	45,775,899,601.04
负债总额	11,173,215,890.56	5,145,301,658.49	5,431,108,616.55	1,813,330,915.51	19,936,295,250.09

(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	4,637,712,508.97	4,335,902,446.59
1 年以内小计	4,637,712,508.97	4,335,902,446.59
1 至 2 年	51,201,459.53	65,655,745.20
2 至 3 年	33,253,576.27	47,055,782.33
3 年以上	37,902,323.39	21,428,939.81
3 至 4 年		
4 至 5 年		
5 年以上		

小计	4,760,069,868.16	4,470,042,913.93
减：坏账准备	116,300,809.66	118,478,531.57
合计	4,643,769,058.50	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 (%)	
按单项计提坏账准备	56,293,490.65	1.18	56,293,490.65	100.00			58,386,637.05	1.31	58,386,637.05	100.00
其中：										
单项金额重大但单独计提坏账准备的应收账款	55,225,506.40	1.16	55,225,506.40	100.00			55,225,506.40	1.24	55,225,506.40	100.00

单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	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	4,703,776,377.51	98.82	60,007,319.01	1.28	4,643,769,058.50	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36
其中：										
账龄组合	4,703,776,377.51	98.82	60,007,319.01	1.28	4,643,769,058.50	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36
合计	4,760,069,868.16	/	116,300,809.66	/	4,643,769,058.50	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

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
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 (%)
账龄组合计提	4,703,776,377.51	60,007,319.01	1.28
合计	4,703,776,377.51	60,007,319.01	

按组合计提坏账准备的说明:

适用 不适用

按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

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	
单项金额重大单独计提坏账准备的应收账款	55,225,506.40					55,225,506.40
单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收账款	3,161,130.65		2,093,146.40			1,067,984.25
信用风险组合	60,091,894.52	232,394.97	316,970.48			60,007,319.01
合计	118,478,531.57	232,394.97	2,410,116.88			116,300,809.66

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

适用 不适用

其他说明

无

(4). 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

□适用 √不适用

应收账款核销说明：

□适用 √不适用

(5). 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款和合同资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中国海洋石油有限公司	3,898,246,287.71	117,628,911.73	4,015,875,199.44	82.00	25,697,344.77
中海油能源发展股份有限公司集团内	342,520,966.49	581,500.00	343,102,466.49	7.01	13,886,745.47
爱思开尔世恩株式会社	148,890,125.14		148,890,125.14	3.04	744,450.62
海洋石油工程股份有限公司	65,498,219.51	8,405,632.88	73,903,852.39	1.51	361,753.76

深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40		55,225,506.40	1.13	55,225,506.40
合计	4,510,381,105.25	126,616,044.61	4,636,997,149.86	94.69	95,915,801.02

其他说明
无

其他说明：
适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利	502,756,432.48	1,923,496.35
其他应收款	214,087,654.33	101,068,212.82
合计	716,844,086.81	102,991,709.17

其他说明：
适用 不适用

应收利息

(1). 应收利息分类

适用 不适用

(2). 重要逾期利息

适用 不适用

(3). 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按单项计提坏账准备的说明：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

(4). 按预期信用损失一般模型计提坏账准备

适用 不适用

(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
海油发展（珠海）销售服务有限公司	243,978,070.16	
中海油安全技术服务有限公司	128,526,908.27	
中海油常州涂料化工研究院有限公司	94,306,482.11	
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	32,137,244.06	
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	1,923,496.35
合计	502,756,432.48	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

(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	211,764,430.87	96,451,177.13
1 年以内小计	211,764,430.87	96,451,177.13
1 至 2 年	555,356.68	2,957,058.97
2 至 3 年	281,984.19	515,945.95
3 年以上	1,986,300.25	212,549,245.08
3 至 4 年		
4 至 5 年		

5年以上		
小计	214,588,071.99	312,473,427.13
减：坏账准备	500,417.66	211,405,214.31
合计	214,087,654.33	101,068,212.82

(2). 按款项性质分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
往来款	46,586,807.81	210,937,405.92
代垫款项	154,231,164.04	92,187,305.76
押金及保证金	3,702,326.71	3,228,286.29
住房维修基金	1,981,275.56	1,981,275.56
其他	8,086,497.87	4,139,153.60
合计	214,588,071.99	312,473,427.13

(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	330,903.58			330,903.58
本期转回	211,235,700.23			211,235,700.23
本期转销				
本期核销				
其他变动				
2024年6月30日余额	500,417.66			500,417.66

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	
信用风险组合	211,405,214.31	330,903.58	211,235,700.23			500,417.66
合计	211,405,214.31	330,903.58	211,235,700.23			500,417.66

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
中海油能源发展股份有限公司集团内	128,420,981.00	59.85	押金保证金、代垫款项、其他	3年以内	141,879.13
中国海洋石油有限公司	56,717,710.11	26.43	押金保证金、代垫款项	1年以内、2-3年	283,498.50
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	1.98	其他	1年以内	21,281.00
中华人民共和国财政部	2,342,973.02	1.09	其他	1年以内	
深圳市房屋公用设施专用基金管理中心	1,981,275.56	0.92	住房维修基金	5年以上	
合计	193,719,139.69	90.27	/	/	446,658.63

(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	11,331,913.57 5.01	361,652,669.02	10,970,260.90 5.99	10,496,088.24 4.62	361,652,669.02	10,134,435.57 5.60
对联营、合营企业投资	269,021,953.15		269,021,953.15	273,182,900.70		273,182,900.70
合计	11,600,935.52 8.16	361,652,669.02	11,239,282.85 9.14	10,769,271.14 5.32	361,652,669.02	10,407,618.47 6.30

(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	本期增加	本期减少	期末余额	本期计提减值准备	减值准备期末余额
中海油能源物流有限公司	1,069,879.262.05			1,069,879.262.05		
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		
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程有限公司	100,000,00 0.00			100,000,00 0.00		
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	2,904,958. 95			2,904,958. 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	177,380,00 0.00	5,067,400 .00		182,447,40 0.00		
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		
中海油温州能源销售服务有限公司	10,000,000 .00			10,000,000 .00		
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	623,609,64 3.19			623,609,64 3.19	361,652,6 69.02	
海油发展(珠海)销售服务有限公司	1,081,911, 258.37			1,081,911, 258.37		
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		
海油燃气(廊坊)有限公司	12,223,027 .62			12,223,027 .62		
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		8,712,8 78.05	-		
中海石油环保服务(天津)有限公司	525,041,71 1.32			525,041,71 1.32		
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有限公司	314,763,72 8.35	6,188,922 .19		320,952,65 0.54		
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	37,866,47 0.25		1,227,513, 265.79		
中海油(山西)贵金属有限公司	223,942,29 3.31			223,942,29 3.31		
中海油常州涂料化工研究院有限公司	550,900,49 3.94			550,900,49 3.94		
中海油信息科技有限公司	250,000,00 0.00			250,000,00 0.00		
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO., LIMITED	1,347,581, 547.93	748,645,4 16.00		2,096,226, 963.93		
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (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)	200,000,00 0.00			200,000,00 0.00		
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	166,964,66 3.40			166,964,66 3.40	
中海油工业气体（宁波）有限公司	106,574,00 0.00			106,574,00 0.00	
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	769,031,07 6.18			769,031,07 6.18	
中海油工业气体（珠海）有限公司	64,337,000 .00			64,337,000 .00	
海洋石油阳江实业有限公司	357,877,00 0.00			357,877,00 0.00	
宁波中海油船务有限公司	9,680,228. 94			9,680,228. 94	
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	
合计	10,496,088 ,244.62	844,538,2 08.44	8,712,8 78.05	11,331,913 ,575.01	361,652,6 69.02

(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			7,076,860.72					614,109.64	85,840,157.85	
湛江庆利电泵有限公司	7,612,032.89			-3,804,305.01			3,807,727.88				
小计	85,761,220.38			3,272,555.71			3,807,727.88		614,109.64	85,840,157.85	
二、联营企业											

海油发展美钻深水系统有限公司	15,474,324.08			-437,059.45						15,037,264.63	
上海液化天然气海运有限公司	97,294,128.87			7,068,744.87			11,552,644.04		581,506.73	93,391,736.43	
莆田海发新能源有限公司	17,277,812.14			-783,586.27						16,494,225.87	
数岩科技股份有限公司	23,782,130.80			-1,401,292.88						22,380,837.92	
深圳市杉叶实业有限公司	32,029,226.29			2,708,686.02						34,737,912.31	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	1,564,058.14			-424,240.00						1,139,818.14	
小计	187,421,680.32			6,731,252.29			11,552,644.04		581,506.73	183,181,795.30	
合计	273,182,900.70			10,003,808.00			15,360,371.92		1,195,616.37	269,021,953.15	

(3). 长期股权投资的减值测试情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

4、营业收入和营业成本**(1). 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	5,476,960,948.54	4,649,705,998.50	4,819,615,470.04	4,132,613,128.96
其他业务	18,004,508.05	3,597,889.48	7,878,912.42	3,864,311.86
合计	5,494,965,456.59	4,653,303,887.98	4,827,494,382.46	4,136,477,440.82

(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	657,112,757.40	1,378,410,666.34
权益法核算的长期股权投资收益	10,003,808.00	15,581,666.54
处置长期股权投资产生的投资收益	-5,626,721.94	347.01
交易性金融资产持有期间的投资收益	17,636,575.35	32,659,589.05
债权投资收益	15,457,534.24	12,484,931.51
委托贷款收益	6,429,566.14	15,891,747.89
合计	701,013,519.19	1,455,028,948.34

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	-15,560,175.48	主要系处置资产产生的处置损益
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	59,820,169.14	主要系科研等政府补助
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	22,962,082.19	主要系交易性金融资产公允价值变动
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	17,636,575.35	主要系交易性金融资产当期理财收益
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		
企业因相关经营活动不再持续而发生的一次性费用，如安置职工的支出等		
因税收、会计等法律、法规的调整对当期损益产生的一次性影响		
因取消、修改股权激励计划一次性确认的股份支付费用		
对于现金结算的股份支付，在可行权日之后，应付职工薪酬的公允价值变动产生的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
交易价格显失公允的交易产生的收益		

与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	16,842,988.91	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	21,351,708.06	增值税加计抵减
减：所得税影响额	24,283,961.94	
少数股东权益影响额（税后）	6,190,871.25	
合计	92,578,514.98	

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的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	6.35	0.1590	0.1590
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	5.99	0.1499	0.1499

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：2024年8月23日

修订信息

适用 不适用