

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 2020 年年度报告

致股东书

尊敬的各位股东：

我谨代表海油发展董事会向各位股东与社会各界朋友对公司一如既往的关注与支持表示衷心的感谢！

2020年，面对突如其来的新冠肺炎疫情和国际油价下跌的严峻挑战，我们攻坚克难、积极应对，持续提升技术服务能力，有效推动商务模式创新，深入开展提质降本增效，加强关键核心技术攻关，积极探索能源转型，顺利完成全年目标任务，取得良好的经营业绩。全年实现营业收入332.08亿元，同比基本持平；净利润16.02亿元，同比增幅22.99%，实现了“十三五”圆满收官，为开启高质量发展新征程打下了坚实基础。

这一年，面对进一步提高上市公司质量的要求，我们坚持提升公司治理质量，密切关注新证券法实施及监管规则变化，积极适应资本市场监管新要求；充分发挥独立董事、监事会和董事会专门委员会的专业作用，提高决策的科学性、激励和监督的有效性。坚持提升公司运营质量，做优做强，为股东创造良好的回报。坚持提升公司创新质量，把创新驱动作为公司发展的战略支撑，推动公司高质量发展。

这一年，面对推进“四个革命、一个合作”能源安全新战略落实落地的战略要求，我们找准定位、发挥优势，聚焦增储上产任务需求，在提高采收率、油田化学药剂、设备设施运维、非常规一体化、边际油田开发等业务领域开展商务模式创新，实现甲乙双方双赢，切实扛起支持保障增储上产“七年行动计划”的责任。

这一年，面对国际油价下跌的挑战和压力，我们保持清醒头脑、坚定发展信心，深入开展提质增效专项行动。坚持“一切成本皆可降”的理念，落实“清目标”“清措施”“清效果”原则，多措并举实现降本增效任务目标，精益管理水平迈上新台阶，应对低油价挑战抗风险能力进一步增强。

这一年，面对创新发展的重要性、紧迫性，我们坚持创新能力建设和核心技术攻关，智能注采技术研究、稠油热采新技术研发、油气田产出液紧凑高效处理等项目取得阶段性成绩，芳烃吸附分离成套技术实现全球首套示范装置应用。坚持深化企业改革纵深推进，安技服公司在国资委“双百企业”三项制度改革专项评估中获评A级，天津院、常州院入选国资委“科改示范行动”，有效激发组织活力和发展动力。

这一年，面对能源转型新趋势、新要求，我们坚持推动传统产业转型升级，持续优化产业结构，能源技术服务板块收入占比进一步提高。坚持挖掘产业发展潜力，延伸产业发展链条，面对低油价严峻挑战时，多元化产业结构表现出了坚强韧性，抗风险能力有效提升。坚持拓展新产业新业态，设立产业引导基金，组建清洁能源分公司，在海上风电专业服务、分布式能源等绿色低碳产业方面积极探索新的增长驱动力。

2021年是落实“十四五”规划的开局之年，我们将立足新发展阶段、贯彻新发展理念、融入新发展格局，牢牢把握助力增储上产“七年行动计划”的机遇，持续聚焦主责主业，打造公司核心竞争力，稳步推进新能源产业发展，积极打造绿色低碳发展标杆，全面塑造公司高质量发展新优势，为建设成为有中国特色的国际一流能源技术服务公司不懈奋斗！

董事长、党委书记：朱磊
2021年4月16日

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事长	朱磊	因其他公务未能出席	李新仲

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

四、公司负责人朱磊、主管会计工作负责人孟俞利及会计机构负责人（会计主管人员）周晶声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以2020年末总股本10,165,104,199股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.45元（含税），不进行资本公积转增股本，不送红股。本次共需派发现金股利约4.57亿元，占2020年度实现归属于母公司股东净利润的30.06%，未分配的利润结转至以后年度分配。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的，拟维持分配总额不变，相应调整每股分红比例。

本次利润分配方案尚需提交2020年年度股东大会审议批准。

六、前瞻性陈述的风险声明

适用 不适用

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

七、是否存在被控股股东及其关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况？

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

公司已在本报告中详细分析了存在的风险事项，详见本报告第四节“经营情况讨论与分析”中“三、公司关于公司未来发展的讨论与分析（四）可能面对的风险”。

十一、其他

适用 不适用

目录

第一节	释义	5
第二节	公司简介和主要财务指标.....	7
第三节	公司业务概要.....	12
第四节	经营情况讨论与分析.....	15
第五节	重要事项.....	28
第六节	普通股股份变动及股东情况.....	59
第七节	优先股相关情况.....	65
第八节	董事、监事、高级管理人员和员工情况.....	66
第九节	公司治理.....	74
第十节	公司债券相关情况.....	77
第十一节	财务报告.....	78
第十二节	备查文件目录.....	241

第一节 释义

一、 释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
国资委	指	国务院国有资产监督管理委员会
发改委	指	中华人民共和国国家发展和改革委员会
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
财政部	指	中华人民共和国财政部
国新办	指	中国国务院新闻办公室
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
OECD	指	Organization for Economic Co-operation and Development 的简称，即经济合作与发展组织
IEA	指	International Energy Agency 的简称，即国际能源署
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
中海投资	指	中海石油投资控股有限公司，中国海洋石油集团有限公司全资子公司，公司的关联股东
海油发展、公司、发行人	指	中海油能源发展股份有限公司
中金公司	指	中国国际金融股份有限公司
安技服公司	指	中海油安全技术服务有限公司，公司控股子公司
天津院	指	中海油天津化工研究设计院有限公司，公司全资子公司
常州院	指	中海油常州涂料化工研究院有限公司，公司全资子公司
七年行动计划	指	中国海油强化国内勘探开发未来“七年行动计划”（2019-2025年）
FPSO	指	Floating production storage and offloading 的简称，即浮式生产储油卸油装置
QHSE	指	质量（Quality）、健康（Health）、安全（Safety）和环境（Environment）管理体系
LPG	指	Liquefied Petroleum Gas 的简称，即液化石油气
LNG	指	Liquefied Natural Gas 的简称，即液化天然气
外部市场	指	中国海油系统外的市场
三桶油	指	中国石油天然气集团有限公司、中国石油化工集团有限公司和中国海洋石油集团有限公司3家石油企业的简称
两金	指	应收账款和存货
双百行动	指	2018年3月国资委发布《关于开展“国企改革双百行动”企业遴选工作的通知》，国务院国有企业改革领导小组办公室决定选取百家中央企业子企业和百家地方国有骨干企业，在2018年-2020年期间实施“国企改革双百行动”。

科改示范行动	指	国务院国有企业改革领导小组办公室部署的国企改革专项工程，选取 200 余户科技型企业开展深化市场化改革、提升自主创新能力的专项行动。
政治三力	指	政治判断力、政治领悟力和政治执行力
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	2020 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日
元、万元、亿元	指	人民币元、万元、亿元
中国、我国、全国、国内	指	中华人民共和国，在本报告中，除非特别说明，特指中华人民共和国大陆地区

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
公司的法定代表人	朱磊

二、 联系人和联系方式

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

三、 基本情况简介

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

四、 信息披露及备置地点

公司选定的信息披露媒体名称	《上海证券报》《中国证券报》
登载年度报告的中国证监会指定网站的网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司董事会办公室

五、 公司股票简况

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

六、 其他相关资料

公司聘请的会计师事务所（境内）	名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
	办公地址	北京市朝阳区安定路5号院7号楼中海国际中心A座17-20层
	签字会计师姓名	王首一、常婉微

报告期内履行持续督导职责的保荐机构	名称	中国国际金融股份有限公司
	办公地址	北京市朝阳区建国门外大街1号国贸大厦2座27层及28层
	签字的保荐代表人姓名	陈佳奇、龙亮
	持续督导的期间	2019年6月26日至2021年12月31日

注：2021年3月6日，公司收到中金公司《关于更换中海油能源发展股份有限公司持续督导保荐代表人的函》。中金公司原委派的保荐代表人齐飞先生因工作变动原因，不再继续担任公司持续督导的保荐代表人。为保证持续督导工作的有序进行，中金公司现委派陈佳奇先生继续担任公司首次公开发行股票持续督导的保荐代表人，继续履行持续督导职责。具体内容详见公司于2021年3月9日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定信息披露媒体上披露的《关于更换持续督导保荐代表人的公告》（公告编号：2021-007）。

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2020年	2019年	本期比上年同期增减 (%)	2018年
营业收入	33,208,279,836.46	33,463,292,568.99	-0.76	28,974,746,840.59
归属于上市公司股东的净利润	1,521,590,346.75	1,233,051,275.73	23.40	1,065,903,495.47
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,303,564,277.28	1,019,809,769.51	27.82	904,402,427.44
经营活动产生的现金流量净额	4,142,814,183.59	2,931,268,600.84	41.33	1,605,686,804.04
	2020年末	2019年末	本期末比上年同期末增减 (%)	2018年末
归属于上市公司股东的净资产	19,501,300,664.97	18,480,641,750.28	5.52	13,523,287,062.45
总资产	32,576,038,368.80	29,701,001,389.43	9.68	27,779,224,645.22

（二）主要财务指标

主要财务指标	2020年	2019年	本期比上年同期增减 (%)	2018年
基本每股收益（元/股）	0.1497	0.1336	12.05	0.1284
稀释每股收益（元/股）	0.1497	0.1336	12.05	0.1284
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.1282	0.1105	16.02	0.1090
加权平均净资产收益率（%）	8.0122	7.7069	增加0.3053个百分点	8.0332
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	6.8641	6.3741	增加0.4900个百分点	6.8161

报告期末公司前三年主要会计数据和财务指标的说明

适用 不适用

八、境内外会计准则下会计数据差异

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

适用 不适用

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

适用 不适用

(三) 境内外会计准则差异的说明：

适用 不适用

九、2020 年分季度主要财务数据

单位：元 币种：人民币

	第一季度 (1-3 月份)	第二季度 (4-6 月份)	第三季度 (7-9 月份)	第四季度 (10-12 月份)
营业收入	5,975,468,702.04	7,461,104,851.82	7,156,841,318.23	12,614,864,964.37
归属于上市公司股东的净利润	126,929,800.96	425,611,270.87	523,989,319.89	445,059,955.03
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	71,457,780.23	396,178,505.91	464,969,908.05	370,958,083.09
经营活动产生的现金流量净额	687,399,267.34	461,540,589.08	-512,329,650.24	3,506,203,977.41

季度数据与已披露定期报告数据差异说明

适用 不适用

十、非经常性损益项目和金额

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

非经常性损益项目	2020 年金额	附注（如适用）	2019 年金额	2018 年金额
非流动资产处置损益	25,796,996.64	主要为出售资产产生的处置损益	9,780,303.14	8,323,795.66
越权审批，或无正式批准文件，或偶发性的税收返还、减免				
计入当期损益的政府补助，但与公司正常经营业务密切相关，符合国家政策规定、按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	152,077,861.11	主要是科研等政府补助	246,977,071.36	177,100,558.36
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费				

企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益				4,617,600.00
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益				
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备				
债务重组损益				
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等				
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益				
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益				
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益				
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	21,083,510.67	交易性金融资产产生的利息	4,063,041.10	
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回				
对外委托贷款取得的损益				
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益				
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响				
受托经营取得的托管费收入				
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,463,603.10		415,474.30	16,677,692.74
其他符合非经常性损益定义的损益项目	62,563,644.76	增值税加计抵减、个税手续	4,244,838.84	

		费返还		
少数股东权益影响额	-5,045,259.00		-4,512,964.86	-4,542,769.54
所得税影响额	-43,914,287.81		-47,726,257.66	-40,675,809.19
合计	218,026,069.47		213,241,506.22	161,501,068.03

十一、 采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目名称	期初余额	期末余额	当期变动	对当期利润的影响金额
交易性金融资产	527,532,493.15	538,970,795.93	11,438,302.78	1,431,342.47
应收款项融资	54,918,857.50	52,898,672.63	-2,020,184.87	
其他权益工具投资	213,747,902.83	156,198,752.30	-57,549,150.53	
合计	796,199,253.48	748,068,220.86	-48,131,032.62	1,431,342.47

十二、 其他

适用 不适用

第三节 公司业务概要

一、报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明

（一）主要业务

公司是一家同时提供能源技术服务、FPSO 生产技术服务、能源物流服务、安全环保与节能产品及服务的多元化产业集团。公司依托能源产业的发展，业务覆盖海洋石油各主要生产环节，形成能源技术服务、FPSO 生产技术服务、能源物流服务、安全环保与节能四大核心业务板块，成为能够提供一站式服务、拥有可持续发展能力的创新型企业。

能源技术服务为海洋石油公司提供包括工程技术、装备运维、管道技术、数据信息在内的全方位技术服务，并侧重于海洋油气生产阶段，从提高油田采收率、监督监理、多功能生活支持平台、装备检测维护、海上通讯等各个方面为海洋石油公司的生产作业提供保障。

FPSO 生产技术服务通过提供光船服务、提供船舶及配套人员及操作的带船服务和资产代管等多种服务模式，为海洋石油公司提供 FPSO 运营管理等多项一体化服务，FPSO 规模和实力位居国际前列，拥有丰富的油田操作管理经验。此外，公司还拥有为边际油田的经济有效开采提供服务的自安装采油平台和移动式试采平台。

能源物流服务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，并通过物流及销售服务协助石油公司将各类油气产品向下游批发及零售商分销。

安全环保与节能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。公司重点发展安全工程一体化、固废处置、环境应急、监测与咨询、冷能利用等产业，积极布局海上风电、分布式能源、锂电池产业和氢能等新能源产业。

（二）经营模式

公司业务以海洋石油生产技术服务为核心，重点发展 FPSO 生产技术服务、油田化学服务、多功能生活支持平台、油田装备运维、数据信息、监督监理等业务，拓展陆上非常规气田技术服务业务，为海上及陆地油气资源的稳产增产提供技术及装备保障；同时通过物流、销售、配餐等能源物流服务提供全方位综合性生产及销售支持。另一方面，公司面向安全环保与节能市场，发展安全环保技术服务、LNG 冷能综合利用、溢油应急响应、工业水处理、涂料与工业防护、催化剂等节能环保技术及产品。公司以技术服务支持生产，以产品带动技术服务，形成了综合性强、风险抵御能力强的业务竞争优势。

（三）行业情况说明

根据《国民经济行业分类》（GB/T 4754-2017）和证监会《上市公司行业分类指引》（证监会公告（2012）31 号），公司所处行业为“开采辅助活动”。海洋能源开采的流程主要包括了勘探、开发与生产三大主要环节。在海洋能源开采的各个环节中，油气公司聘请各类服务公司提供各项专业服务，协助油气公司最终完成能源的开采和销售。公司主要为海洋能源的生产环节提供相关专业技术服务。

从国际形势看，2020 年以来，新冠肺炎疫情全球加速扩散，据公开资料显示，全球经济经历了二战以来最严重的衰退，导致 2020 年能源供需格局发生巨大变化，国际油价先抑后扬，布伦特原油均价同比 2019 年下降 33%。随着疫苗普及和全球经济复苏，国际油价未来有望继续回升。受以美国、巴西为首的多个西方国家疫情防控不利影响，全球经济的恢复速度存在很大不确定性，对油气行业的恢复存在很大的影响。

从国内形势看，发改委和能源局发布《关于做好 2020 年能源安全保障工作的指导意见》，要求大力提高能源生产供应能力，积极推动国内油气稳产增产。能源局召开 2020 年大力提升油气勘探开发力度工作推进会，要求加快已探明未动用储量的动用，要把大力提升勘探开发力度精神贯彻到“十四五”能源发展规划中，全力协调推进一批有潜力、受制约的产能建设项目，加大非常规油气资源开发利用力度等。国内油气行业践行“四个革命、一个合作”能源安全新战略，将全力保障国家能源安全作为最重要任务，大力提升油气勘探开发力度，推动油气增储上产不动摇。据公开资料显示，中海油 2020 年资本支出 795 亿元人民币，2021 年资本支出预算为 900-1,000 亿

元人民币，加大中国海域投资力度，占比升至 72%。随着国内增储上产“七年行动计划”的持续推进，以及国内疫情得到有效控制，使得国内海洋能源服务行业仍将保持一定景气度。

依托中国海油完整的产业链，公司积累了丰富的海洋能源服务行业经验，在行业内处于龙头地位，是我国海洋能源行业发展和壮大的重要推动力量。公司已形成覆盖海洋石油行业各主要生产环节的多元化服务能力，为勘探、开发、生产、销售、油气加工、石化等环节提供技术、装备、人力资源、后勤等服务，致力于建设成为有中国特色的国际一流能源技术服务公司，围绕海上和陆上油气生产领域成为以提高油气田采收率、装备制造与运维、FPSO 一体化服务、现代能源物流与基地支持、安全环保与节能、信息技术与数字化等为主导产业的专业技术服务公司，在海上风电等新能源服务领域成为中国海油新能源产业发展的主力军。

二、报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明

√适用 □不适用

报告期内，公司长期股权投资、固定资产、无形资产未发生重大变化。在建工程 4.25 亿元较上年同期增加 2.39 亿元，增长 128.49%，主要是公司本年新增惠州石化三泥处置及余热利用项目、油田化学渤海生产中心建设项目、涠洲 12-8 油田东一体化项目等在建项目。

其中：境外资产 18.73（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 5.75%。

三、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

（一）覆盖海洋石油各主要生产环节的多元化服务能力

公司能源技术服务、FPSO 生产技术服务、能源物流服务及安全环保与节能产业为海洋油气的勘探、开发、生产、销售等环节提供专业化、综合性的优质服务，并在包括 FPSO 生产技术服务、多功能生活支持平台服务、钻采工程技术、海上通讯网络、配餐服务、人力资源与培训服务等多个海洋石油相关领域占据市场主导地位。此外，公司还将业务延伸至能源开发的中下游领域，面向环保节能市场提供工业水处理、工业涂料与防护、LNG 冷能产品等。这种覆盖海洋石油各主要生产环节的多元化服务能力为公司提供了深入参与我国海洋油气开发利用巨大市场的广泛战略机会和业务协同效应，竞争优势明显。同时，公司多元化的业务体系具备较强的抗风险能力，在行业环境总体低迷的条件下，通过挖掘中下游及安全环保等细分领域的增长潜力，减小行业下行周期风险对公司的影响。

（二）市场领先且经营稳定的 FPSO 业务

公司是国内唯一一家具备 FPSO 运营能力的能源技术服务公司，是中国海油发展 FPSO 业务的唯一平台。公司 FPSO 业务具有较强的全产业生命周期资源整合能力，覆盖 FPSO 设计、建造、调试、运营管理、升级改造等各个主要环节，可实现 FPSO 的建设与操作运营的无缝衔接，合理规划 FPSO 的建造投资和运营成本，保证 FPSO 全生命周期的最优化管理。目前海油发展已形成以客户需求为导向的差异化服务能力，根据目标油田开发的不同需求，为海洋石油公司提供灵活多样的 FPSO 服务模式，包括光船服务、带船服务和资产代管等。

FPSO 生产技术服务是海洋石油生产过程中的核心环节，公司通过该项业务与上游石油生产企业建立了密切的合作关系，专业服务优势明显。由于海上油田生产周期较长，FPSO 生产技术服务的需求也较为稳定，公司与客户签订的 FPSO 服务协议期限通常在 10 年以上，尤其在行业进入下行周期时仍可保持较高的 FPSO 使用率，为公司提供长期稳定的收入来源。

（三）强大的研发和技术创新能力

公司一直深入贯彻“自主创新，重点跨越，支撑发展，引领未来”的科技方针，不断完善科技管理体制，构建了覆盖公司核心产业的科技研发体系，培养了一支素质优良、技术实力雄厚的科技创新队伍，并取得了丰硕的科技创新成果。公司共拥有已授权专利 1,630 项，国家及省部级科研奖励 262 项。此外，公司已成立 37 家企业技术中心，并管理多个经科技部或工信部备案的国家级科研机构，包括国家工业水处理工程技术研究中心、石化工业水处理国家工程实验室、国家涂料工程技术研究中心和海洋石油高效开发国家重点实验室等，覆盖能源技术服务、FPSO 生产技术服务、能源物流服务、安全环保与节能四大业务板块的多项业务。

（四）有效的成本控制

公司一直秉承成本领先战略，致力于成本控制和降本增效，从而提高自身服务和产品的竞争优势。公司借助以全面预算为基础的成本管控机制和基于价值链的战略成本管理思路，开展战略成本管理体系建设，通过对公司内部价值链的计划、协调、分析和控制，构建全面的公司成本管理思维，建立多维成本分析体系，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。2018年、2019年及2020年，本公司成本收入比分别为87.66%、87.83%及86.92%，毛利率水平优于可比上市公司，体现了公司较强的抗周期风险和成本管控能力。

（五）卓越的安全环保标准

公司自成立以来，始终坚持体系化管理，遵循国际ISO三体系标准，并严格执行国家法律法规和行业标准，建立了QHSE管理体系，并坚持持续改进，每年组织开展法律法规辨识和HSE审核工作。在严格执行国家标准基础上，公司还按康菲、壳牌等国际公司的服务要求遵照执行国际及行业规范，例如执行美国石油协会的API标准、DNV GL及Bureau Veritas等船级社标准，同时积极推广国际先进作业实践，从而全面提高公司QHSE的管理，培养造就一批高素质管理及操作员工队伍。

（六）节能环保产业的领先者

公司积极响应国家战略及产业政策号召，大力发展环保业务。公司目前已拥有国家乙级建设项目环境影响评价证书，是国内第一家按国际惯例和标准运作的具备二级溢油应急响应能力的海洋环保专业服务公司。公司已投入大量资金用于大型环保装备购置和技术研发，目前拥有9艘国际先进的多功能溢油环保工作船和溢油漂移软件，在溢油应急响应领域具备领先优势。

公司在工业水处理和环保涂料等领域也具备全国领先地位。公司是国内最大的水处理药剂生产企业之一，已建成国家工业水处理工程技术研究中心，自主研发的水处理药剂具备无泡、低毒、高效等环境友好特点，技术处于国内领先水平，可高效处理石油、化工、冶金、化肥、电力等行业生产环节产生的污水。公司环保涂料业务已形成8个系列产品，广泛应用于海洋工业防护、石化设施防护、汽车涂层、建筑装饰等领域。公司运营国家涂料工程技术研究中心，可承担国家各级涂料领域科研业务，每年均自主研发多项专利成果，并承担国内涂料行业信息服务工作。

（七）丰富的能源行业服务经验和客户资源

公司拥有十余年的海洋能源服务作业经验，在该方面的竞争优势非常明显，并且通过长期提供海洋能源技术服务，公司积累了雄厚的客户资源，公司客户不仅包括中海油、中石油、中石化三大国内油气公司，还包括壳牌、康菲、阿纳达科、雪佛龙、科麦奇等大型国际油气公司。

（八）专业化的人才队伍

公司在建立支柱产业的过程中积累了丰富的管理经验和技術经验，十分重视人才的引进和培养，同时充分借助公司在人力资源服务领域多年的经验积累，建立了完善的人力资源系统，拥有一支专业化、具有国际视野的管理团队和积极进取、肯钻研、勤学习的员工队伍。公司在队伍建设方面具备了自我积累、不断完善的可持续发展的能力。

第四节 经营情况讨论与分析

一、经营情况讨论与分析

2020 年，突如其来的新冠肺炎疫情对全球经济造成巨大冲击，国际油价“断崖式”下跌使油气行业陷入低迷，给公司生产经营带来前所未有的严峻挑战。面对复杂严峻的经营形势，公司按照年度总体工作部署安排，慎终如始抓好疫情防控工作，坚定不移服务保障国内油气增储上产和“七年行动计划”实施，自我加压全力提质增效，持续提升企业盈利能力。眼睛向外开发市场拓宽效益源头，充分利用油气全产业链复工复产的有利时机，广泛搜集市场信息，持续加大市场开发力度，更加注重合同质量和商务模式创新，企业效益基础持续夯实。眼睛向内降本增效提高净利润水平，深入践行“一切成本皆可降”的理念，全力压缩管理费用，强化项目成本预算管控，积极争取疫情期间减税降费优惠支持政策，努力提高企业净利润水平，公司主要生产经营指标持续向好。

公司全年实现营业收入 332.08 亿元，同比降幅 0.76%；实现利润总额 20.98 亿元，同比增长 21.72%；实现净利润 16.02 亿元，同比增长 22.99%，经营性现金净流量 41.43 亿元，同比增长 41.33%。发展质量和效益明显提升。

（一）四大业务板块全部盈利

1. 能源技术服务板块

能源技术服务板块本期实现营业收入 122.93 亿元，较上年同期 111.21 亿元增加 11.73 亿元，增长 10.55%；营业利润 8.25 亿元，较上年同期 7.05 亿元增加 1.20 亿元，增长 17.03%。2020 年，能源技术服务板块抓住上游公司增加勘探开发支出的有利时机，商务模式创新取得积极成效，业务量大幅增加，监督技术、支持船服务、化学药剂产品产业工作量同比分别增长 12.81%、41.67%、16.47%。

单位：万元 币种：人民币

能源技术服务	2019 年	2020 年	增减额	增减率
营业收入	1,112,052.41	1,229,323.49	117,271.08	10.55%
营业成本	950,046.93	1,044,370.96	94,324.03	9.93%
营业利润	70,467.06	82,467.09	12,000.03	17.03%

2. FPSO 生产技术服务板块

FPSO 生产技术服务本期实现营业收入 17.94 亿元，较上年同期 19.67 亿元减少 1.73 亿元，下降 8.81%；营业利润 2.26 亿元，较上年同期 3.20 亿元减少 0.95 亿元，下降 29.55%。2020 年，FPSO 生产技术服务板块工作量整体较为稳定，但由于合同价格下降及一次性项目减少，板块收入利润有所下降。

单位：万元 币种：人民币

FPSO 生产技术服务	2019 年	2020 年	增减额	增减率
营业收入	196,697.81	179,370.31	-17,327.50	-8.81%
营业成本	144,045.06	143,227.98	-817.08	-0.57%
营业利润	32,047.55	22,577.83	-9,469.72	-29.55%

3. 能源物流服务板块

能源物流服务板块本期实现营业收入 155.81 亿元，较上年同期 176.51 亿元减少 20.70 亿元，下降 11.73%；营业利润 6.28 亿元，较上年同期 5.90 亿元增加 0.37 亿元，增长 6.33%。能源物流服务板块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，并通过物流及销售服务协助油气公司将各类油气产品向下游批发及零售商分销。2020 年能源物流服务板块主要工作量有

所上涨，其中，液化气、凝析油、海上配餐业务的工作量同比分别增长 14.42%、12.38%、13.75%；但受液化气、凝析油销售单价下降 15.18%、30.52%影响，收入有所下降。公司通过研判市场价格走势，合理安排采购节奏，扩大利润空间，实现板块利润同比增长。

单位：万元 币种：人民币

能源物流服务	2019 年	2020 年	增减额	增减率
营业收入	1,765,067.24	1,558,061.96	-207,005.28	-11.73%
营业成本	1,630,924.68	1,430,936.80	-199,987.88	-12.26%
营业利润	59,040.11	62,775.65	3,735.54	6.33%

4. 安全环保与节能板块

安全环保与节能板块本期实现营业收入 52.01 亿元，较上年同期 44.81 亿元增加 7.20 亿元，增长 16.06%；营业利润 2.87 亿元，较上年同期 0.10 亿元增加 2.77 亿元。公司水处理药剂、涂料产品依托现有产业，通过“技术+产品+服务”一体化、智能化解决方案，以发现需求、创造需求为手段，推动新技术、新工艺、新产品的市场应用，为稳产增产、安全环保需求贡献价值，水处理产品销量增长 34.74%；同时，公司加强危险废物处理处置服务产业生产能力建设，废弃物处理量大幅增加，利润同比增加 1.20 亿元。

单位：万元 币种：人民币

安全环保与节能	2019 年	2020 年	增减额	增减率
营业收入	448,125.87	520,108.62	71,982.75	16.06%
营业成本	379,602.82	414,178.35	34,575.53	9.11%
营业利润	1,011.62	28,670.46	27,658.84	2,734.11%

（二）重点项目运行总体平稳

公司井控中心（天津）基地机械完工，积极打造国家级海上井控救援基地。油田化学渤海生产中心、宁波空分二期项目、涠洲 12-8 东一体化工程项目按计划推进，全力保障后续生产效能释放。渤海基地、湛江基地功能进一步优化，海南生产支持基地项目正在加快建设，四海后勤保障智能基地积极推进，物资保障响应速度进一步提升，全力保障油气增储上产“七年行动计划”实施。

（三）提质增效取得显著成效

公司制定专项行动方案，按照“清目标”“清措施”“清效果”原则，明确任务目标，建立量化考核与定期督导分析机制，逐级传递压力。强化预算执行，推行成本预警纠偏机制；严控对外分包，充分利用自有资源；推进设计、采办、施工深度融合，加大设计优化力度；利用大宗商品价格下跌时机，合理安排采购节奏，积极推动集采物资降价，项目成本有效降低；压实主体责任，推动应收账款清收与绩效挂钩，“两金”压控取得初步成效；强化资金、债务集中管控和统筹运营，通过利用综合授信等方式节约财务费用。2020 年，成本费用利润率 6.65%，同比提高 1.30 个百分点；同时认真落实国家和地方政府抗击疫情和复工复产财税及保险等支持政策，助力公司经营业绩提升。

（四）内部改革激发管理活力

公司践行绿色低碳战略，发展 LNG 冷能综合利用产业、节能环保产业，参股北京绿色交易所有限公司；组建清洁能源分公司，在传统能源工程业务基础上，发展新型能源产业，重点培育以海上风电为核心的新能源产业，加快中远海海上风电建造、安装及运维的关键技术储备；探索分布式能源、锂电、氢能等清洁能源产业发展。同时所属全资子公司常州院、天津院入选“科改示范行动”，目前已完成公司法人治理结构、授权清单、组织架构、任期制和契约化、中长期激励等内容的方案设计，完善各类管理制度，为 2021 年实施做好准备。

二、报告期内主要经营情况

公司全年实现营业收入 332.08 亿元，同比降幅 0.76%；归属于上市公司股东的净利润 15.22 亿元，同比增幅 23.40%。截至 2020 年末，公司总资产 325.76 亿元，归属于上市公司股东的净资产 195.01 亿元，资产负债率 38.07%。

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	33,208,279,836.46	33,463,292,568.99	-0.76
营业成本	28,863,925,969.14	29,390,739,692.06	-1.79
销售费用	223,265,444.02	284,511,074.15	-21.53
管理费用	1,377,856,871.90	1,400,334,629.26	-1.61
研发费用	855,285,753.50	804,908,380.14	6.26
财务费用	98,252,201.59	196,528,889.93	-50.01
经营活动产生的现金流量净额	4,142,814,183.59	2,931,268,600.84	41.33
投资活动产生的现金流量净额	-1,404,817,102.50	-1,576,173,943.63	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-943,568,179.73	-767,453,123.57	不适用
信用减值损失	-18,588,924.36	2,668,711.49	-796.55
资产减值损失	-83,947,626.18	-54,241,207.15	不适用
资产处置收益	692,343.72	14,114,385.08	-95.09
营业外收入	80,423,636.69	31,987,106.76	151.43
营业外支出	47,845,094.64	27,871,486.05	71.66

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期公司实现营业收入 332.08 亿元，同比降幅 0.76%，公司克服新冠疫情及油价大幅下跌的影响，收入基本保持稳定；

营业成本 288.64 亿元，同比降幅 1.79%，公司在 2020 年大力开展降本增效工作，控制经营成本，提升经营效率，成本降幅大于收入降幅。

(1). 主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况						
分行业	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
能源技术服务	12,293,234,934.44	10,443,709,628.43	15.05	10.55	9.93	增加 0.48 个百分点
FPSO 生产技术服务	1,793,703,077.67	1,432,279,845.97	20.15	-8.81	-0.57	减少 6.62 个百分点
能源物流服务	15,580,619,582.06	14,309,367,957.44	8.16	-11.73	-12.26	增加 0.56 个百分点
安全环保与节能	5,201,086,195.71	4,141,783,543.92	20.37	16.06	9.11	增加 5.08 个百分点
分部间	-1,660,363,953.42	-1,463,215,006.62	11.87	-5.45	-11.61	增加 6.14

抵消						个百分点
合计	33,208,279,836.46	28,863,925,969.14	13.08	-0.76	-1.79	增加 0.91 个百分点
主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	31,674,978,038.32	27,373,000,976.40	13.58	-1.69	-2.93	增加 1.11 个百分点
国际	1,533,301,798.14	1,490,924,992.74	2.76	23.26	25.27	减少 1.57 个百分点
合计	33,208,279,836.46	28,863,925,969.14	13.08	-0.76	-1.79	增加 0.91 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

2020 年公司毛利率同比增加 0.91 个百分点，总体保持稳定。其中，能源技术服务、能源物流服务、安全环保与节能毛利率有所增加，主要是公司大力开展提质降本增效行动，经营效率有所提高；FPSO 生产技术服务毛利率同比减少 6.62 个百分点，主要是由于合同价格下降及一次性项目减少。

从作业区域看，国内市场是公司营业收入的主要来源，占公司营业收入比重为 95.38%，国内毛利率同比增加 1.11 个百分点，主要受益于公司开展提质降本增效行动。2020 年公司来源于国际市场的营业收入为人民币 15.33 亿元，占公司营业收入的 4.62%，同比上升 0.90 个百分点。国际市场毛利率同比下降 1.57 个百分点，主要是 2020 年公司积极开展 LPG 国际贸易业务，贸易业务占比提升，拉低了毛利率水平。

(2). 产销量情况分析表

适用 不适用

(3). 成本分析表

单位：元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
开采辅助活动	人工成本	3,763,095,387.75	13.04	3,865,500,989.46	13.15	-2.65	
	材料成本	4,984,518,939.89	17.27	4,697,048,832.14	15.98	6.12	
	外包成本	6,146,838,797.92	21.30	4,986,050,279.73	16.97	23.28	作业量增加，经营外包有所增加
	折旧摊销费用	1,742,833,656.10	6.04	1,568,612,220.82	5.34	11.11	
	商品采购成本	11,095,611,743.92	38.44	13,228,026,470.73	45.01	-16.12	液化气、凝析油等贸易品价

							格下降， 对应采购 成本同比 下降
	制造 费用	262,486,622.15	0.91	250,749,250.25	0.85	4.68	
	其他	868,540,821.41	3.01	794,751,648.93	2.70	9.28	
	合计	28,863,925,969.14	100.00	29,390,739,692.06	100.00	-1.79	

成本分析其他情况说明：

无。

(4). 主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额 2,265,865.83 万元，占年度销售总额 68.23%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 2,265,865.83 万元，占年度销售总额 68.23 %。

前五名供应商采购额 715,000.61 万元，占年度采购总额 29.50%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 658,837.29 万元，占年度采购总额 27.18%。

其他说明：

无。

3. 费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)	变动原因
销售费用	223,265,444.02	284,511,074.15	-21.53	主要受公司大力开展降本增效、合理控制费用影响
管理费用	1,377,856,871.90	1,400,334,629.26	-1.61	主要受公司大力开展降本增效、合理控制费用影响
研发费用	855,285,753.50	804,908,380.14	6.26	持续增加研发投入
财务费用	98,252,201.59	196,528,889.93	-50.01	收到募资款后偿还部分贷款，利息费用降低
所得税费用	495,657,334.00	420,820,604.11	17.78	利润增加，所得税费用增长

4. 研发投入

(1). 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：元

本期费用化研发投入	855,285,753.50
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	855,285,753.50
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.58

公司研发人员的数量	1,792
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	11.85
研发投入资本化的比重 (%)	0.00

(2). 情况说明

√适用 □不适用

2020 年，公司持续围绕“打造核心技术体系、塑造核心人员团队”，通过推动科技和数字化领域的创新工作，努力解决创新资源优化、创新平台建设和利用、成果转化质量提升、创新激励发挥效用等问题，努力推动公司产业实现高质量发展。

一是公司积极参与多项关键核心技术攻关工作。通过参与《水下油气生产系统工程化示范应用》项目，打造公司针对水下生产系统的测试、运维能力；通过参与《陵水半潜式生产平台研究专项》项目，推动南海半潜式储卸油综合平台研制、技术体系建设和产业化应用。

二是公司积极推进“十三五”科技重大项目，其中《催化材料与催化剂开发》项目开发出一批具有国际先进水平和自主知识产权的催化剂新产品 22 种，其中 8 种完成工业试生产及工业应用，形成工业示范装置 2 套，获得近百项专利授权；《海上油气田安全环保技术》项目突破制约海上油田安全环保关键技术 9 项，形成应用装置与系统 7 套，编制规范 1 套，申请专利 5 件，形成重要标志性研究成果 5 项。

三是公司开展以产业收入利润为考核指标的重大专项及以产业发展为目标的重点攻关项目。公司完成《水处理产业化技术及装备研究》《海洋工业海上设施腐蚀防护一体化技术及产品研究》2 个重大专项的验收，并持续推进成果转化；持续推进《设备设施完整性管理技术研究与应用》《海上油田弃置关键技术及产业化研究》《FPSO 智能化生产操作运营技术研究与应用》《LPG 全产业链应用技术研究》《资源高效利用及节能新技术开发与应用》5 个重大专项的实施，完成《渤海油田增储上产配套技术研究与应用（I期）》《南海油田增储上产配套技术研究与应用（I期）》《基于分子工程的吸附分离关键核心新技术开发与应用》3 个重大专项的立项论证。

四是公司相关核心技术能力建设为开拓业务市场提供了技术支撑。国际首创的芳烃吸附分离成套技术实现全球首套示范装置工业应用；自安装井口平台在北部湾油田的工程应用技术可有效解决涠洲区域高含水边际油田的经济开发问题；渤海深部复杂储层实验关键技术成果应用于中国海油数十个油田，取得良好的经济效益。

5. 现金流

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
一、经营活动产生的现金流量净额	4,142,814,183.59	2,931,268,600.84	41.33
二、投资活动产生的现金流量净额	-1,404,817,102.50	-1,576,173,943.63	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-943,568,179.73	-767,453,123.57	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	-35,461,976.64	3,045,102.67	-1,264.56
五、现金及现金等价物净（减少）/增加额	1,758,966,924.72	590,686,636.31	197.78
六、年末现金及现金等价物余额	3,355,261,516.99	1,596,294,592.27	110.19

经营活动产生的现金流量净额共计 41.43 亿元，同比增长 41.33%。经营活动现金流入 352.46 亿元，同比降低 0.60%；经营活动现金流出 311.03 亿元，同比降低 4.38%。公司现金流入基本稳定，通过以收定支控制现金流出，经营性现金净流量增加。

投资活动产生的现金流量净额共计-14.05 亿元，净流出同比减少 1.71 亿元。其中，购建固定资产、无形资产所支付的现金 5.54 亿元，同比减少 5.19 亿元，降低 48.38%；理财资金净流出同比增加 3.74 亿元。

筹资活动产生的现金流量净额共计-9.44 亿元，净流出同比增加 1.76 亿元。其中，取得借款收到的现金为 14.11 亿元，偿还债务支出现金 18.48 亿元，公司资本结构稳中向好。

由于汇率波动使得本年汇率变动对现金及现金等价物的影响额为人民币-0.35 亿元。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1.信用减值损失 0.19 亿元，同比增加 0.21 亿元，主要为本年能源物流板块新增计提其他应收款坏账准备 0.15 亿元。

2.资产减值损失 0.84 亿元，同比增加 0.30 亿元，增长 54.77%，主要为合同资产计提减值准备 0.36 亿元，固定资产计提减值准备 0.43 亿元。

3.资产处置收益 69.23 万元，同比减少 0.13 亿元，降低 95.09%，主要是上年同期处置房产，本年无此事项

4.营业外收入 0.80 亿元，同比增加 0.48 亿元，增长 151.43%，主要是本期海洋石油 105（明珠号）出售取得收益 0.47 亿元，上期无该事项。

5.营业外支出 0.48 亿元，同比增加 0.20 亿元，增长 71.66%，主要是捐赠支出同比增加 0.19 亿元。

(三) 资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	3,369,729,155.96	10.34	1,602,925,123.23	5.40	110.22	
应收票据	249,098,013.16	0.76	35,347,729.60	0.12	604.71	
预付账款	123,722,029.15	0.38	179,966,625.98	0.61	-31.25	
其他应收款	170,270,595.37	0.52	326,158,102.08	1.10	-47.80	
合同资产	1,816,439,904.72	5.58	0.00	0.00	不适用	
其他流动资产	1,337,257,062.93	4.11	359,269,993.96	1.21	272.22	
投资性房地产	575,232.09	0.00	887,514.31	0.00	-35.19	
在建工程	424,758,170.23	1.30	185,895,739.18	0.63	128.49	
其他非流动资产	0.00	0.00	36,000.00	0.00	-100.00	
短期借款	846,637,382.64	2.60	1,400,000,000.00	4.71	-39.53	
应付票据	172,475,764.03	0.53	13,783,070.33	0.05	1,151.36	
应付账款	8,148,380,107.61	25.01	6,202,949,239.99	20.88	31.36	
预收款项	17,213,691.23	0.05	217,724,819.64	0.73	-92.09	
合同负债	321,196,212.33	0.99	0.00	0.00	不适用	
一年内到期的非流动负债	50,956,377.36	0.16	103,731,437.73	0.35	-50.88	

其他流动负债	24,282,936.45	0.07	49,912,089.45	0.17	-51.35	
长期应付款	35,242,235.45	0.11	96,142,941.80	0.32	-63.34	
其他非流动负债	14,734,363.04	0.05	0.00	0.00	不适用	

其他说明

- (1)货币资金较上年同期增长 110.22%，主要原因系加强资金管理，通过“以收定支”模式提高资金管理效率。
- (2)应收票据较上年同期增长 604.71%，主要原因系拓展外部市场，票据类结算增加。
- (3)预付账款较上年同期下降 31.25%，主要原因系加强风控，预付类业务减少。
- (4)其他应收款较上年同期下降 47.80%，主要原因系加强往来清理，收回经营往来垫付款项。
- (5)合同资产较上年同期增加 18.16 亿元，主要原因系执行新收入准则应收账款重分类增加。
- (6)其他流动资产较上年同期增长 272.22%，主要原因系使用暂时闲置资金购买银行理财产品。
- (7)投资性房地产较上年同期下降 35.19%，主要原因系正常计提折旧。
- (8)在建工程较上年同期增长 128.49%，主要原因系本年安全环保与节能、能源技术服务业务板块资本性投入增加。
- (9)其他非流动资产较上年同期下降 100.00%，主要原因系执行新准则调整至其他权益工具投资。
- (10)短期借款较上年同期下降 39.53%，主要原因系加强资金管理，利用自有资金偿还借款。
- (11)应付票据较上年同期增长 1,151.36%，主要原因系增加结算方式，票据类业务增加。
- (12)应付账款较上年同期增长 31.36%，主要原因系工作量增加，应付账款相应增加。
- (13)预收款项较上年同期下降 92.09%，主要原因系执行新收入准则减少。
- (14)合同负债较上年同期增加 3.21 亿元，主要原因系执行新收入准则增加。
- (15)一年内到期的非流动负债较上年同期下降 50.88%，主要原因系偿还借款。
- (16)其他流动负债较上年同期下降 51.35%，主要原因系执行新收入准则减少。
- (17)长期应付款较上年同期下降 63.34%，主要原因系偿还项目融资租赁款。
- (18)其他非流动负债较上年同期增加 0.15 亿元，主要原因系执行新收入准则重分类增加。

2. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

3. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

1.2020 年行业回顾

2020 年，受低油价和新冠肺炎疫情影响，全球油服行业陷入整体低迷。雷斯塔能源统计的数据显示，对于全球油服产业链来说，油气设备建设、安装、施工、油服仪器制造、工程领域合同量明显下降。与上述领域相比，受负面影响较小的领域包括开展油气田运营支持等业务的企业，其中油田运维业务表现相对较好。

2.2021 年业务展望

OECD 预计疫情受控后 2021 年全球经济增速 4.25%，IEA 预计全球原油需求增加 580 万桶/天。国新办发表《新时代的中国能源发展》白皮书，再次强调了“提升油气勘探开发力度，促进增储上产，提高油气自给能力”，“十四五”期间国内油气勘探开发力度将持续加大，国内能源服务景气度可以保证。另外，低碳环保理念逐渐成为共识，在“碳达峰、碳中和”背景下，公司将加快数字化建设和发展低碳产业。同时，积极布局新能源产业，加快发展海上风电 EPCI 和运维，择优发展分布式能源、锂电池产业和氢能产业。

(五) 投资状况分析

1、 对外股权投资总体分析

适用 不适用

(1) 重大的股权投资

适用 不适用

(2) 重大的非股权投资

适用 不适用

公司于 2020 年 1 月 20 日与中关村顺势一创（北京）投资管理股份有限公司（以下简称“顺势一创”）签署《北京海油安能产业投资管理中心（有限合伙）之合伙协议》，联合设立产业引导基金，基金规模为 100,001 万元人民币，分期募集。基金的主要投资方向为新能源、新材料、新技术等领域。公司认缴 100,000 万元人民币，持有份额占总规模的 99.999%，顺势一创认缴 1 万元人民币，持有份额占总规模的 0.001%。具体内容详见公司于 2020 年 1 月 21 日在指定信息披露媒体披露的《关于参与设立产业引导基金的公告》（2020-007）。

公司已于 2020 年 3 月 5 日实缴 20,000 万元人民币，顺势一创已于 2020 年 3 月 3 日实缴 1 万元人民币。2020 年 3 月 23 日，北京海油安能产业投资管理中心（有限合伙）已在中国证券投资基金业协会完成了私募投资基金备案手续，并取得了《私募投资基金备案证明》。具体内容详见公司于 2020 年 3 月 24 日在指定信息披露媒体披露的《关于参与设立的产业引导基金完成私募投资基金备案的公告》（2020-013）。

因规范管理和经营发展需要，产业引导基金的名称变更为北京顺势安能产业投资管理中心（有限合伙），并已于 2021 年 3 月 31 日完成工商变更登记手续，取得北京市东城区市场监督管理局换发的《营业执照》。具体内容详见公司于 2021 年 4 月 2 日在指定信息披露媒体披露的《关于参与设立的产业引导基金完成工商变更登记并换发营业执照的公告》（2021-010）。

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

报告期末，公司以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产为公司认购的若干浮动收益银行理财产品，金额为人民币 538,970,795.93 元。

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

为优化资产结构，提升资产质量，进一步有效整合资源，根据经营发展需要，经公司第四届董事会第四次会议审议通过，将公司持有的全资子公司珠海精细化工 100% 股权及相关债权在北京产权交易所公开挂牌转让。由于本次交易将通过公开挂牌的方式转让，交易对方、最终成交价格存在不确定性，尚未签署交易合同，无履约安排。具体内容详见公司于 2019 年 8 月 27 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定信息披露媒体上披露的《关于挂牌出售全资子公司珠海精细化工 100% 股权及相关债权的公告》（公告编号：2019-013）。

公司于 2019 年 8 月 28 日至 2019 年 9 月 25 日对公开挂牌转让珠海精细化工 100% 股权及相关债权事项信息在北京产权交易所网站进行了预披露。2020 年 4 月 1 日，珠海精细化工 100% 股权及相关债权转让项目在北京产权交易所网站正式披露挂牌。

截至 2021 年 3 月 31 日挂牌期届满，未征集到合格受让方，公司对市场情况进行再次调研论证后，决定终止本次挂牌转让事项。具体内容详见公司于 2021 年 4 月 2 日在上交所网站（www.sse.com.cn）及指定信息披露媒体上披露的《关于终止挂牌转让全资子公司珠海精细化工 100% 股权及相关债权的公告》（公告编号：2021-009）。

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

1. 主要控股子公司基本情况

单位：万元 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	CETS Investment Management (HK) Co., Limited	2,549.16 万美元	投资管理、油田技术服务；船舶管理	160,001.90	86,045.55	22,688.31	100.00
2	中海油(天津)油田化工有限公司	6,000.00	油田化工产品的生产、销售	62,168.91	14,105.72	7,950.95	100.00
3	中海油(山西)贵金属有限公司	17,113.00	贵金属及其系列产品的加工、生产、销售、租赁	36,897.44	30,269.75	6,719.23	100.00
4	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	5,000.00	销售石油化工产品、油田化工产品、化工原料	82,789.69	4,044.57	39.86	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

CETS Investment Management (HK) Co., Limited 本期收入 2.64 亿元，同比上年同期 3.05 亿元下降 13.18%，净利润 2.27 亿元，同比上年同期 2.41 亿元下降 5.75%，收入和利润同比减少，主要系项目陆续结束，工作量减少所致。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析

中海油(天津)油田化工有限公司本期收入 6.08 亿元，同比上年同期 4.52 亿元增长 34.64%，净利润 7,950.95 万元，同比上年同期 1,516.84 万元增加 6,434.11 万元，增幅 424.18%，主要系该公司 2019 年 4 月份开始开展业务，本年业务量较去年同期大幅增加。

中海油(山西)贵金属有限公司(原名称中海油太原贵金属有限公司，2020 年 3 月 31 日完成名称变更)本期收入 4.40 亿元，同比上年 3.74 亿元增长 17.84%，净利润 6,719.23 万元，同比上年同期 1,930.53 万元增加 4,788.70 万元，增幅 248.05%，主要系紧抓贵金属价格大涨机遇，积极开拓市场。

中海油能源发展珠海精细化工有限公司本期收入 3.88 亿元，同比上年同期 12.88 亿元大幅下降 69.85%，净利润 39.86 万元，同比上年同期 7,775.39 万元减少 7,735.53 万元，降幅 99.49%，主要系本年该公司股权及债权在北京产权交易所挂牌出售，处于停产状态。

2. 报告期内本公司主要参股企业基本情况

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 万美元	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 万美元	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	8,514.27	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	4,342.28	51.00

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 (%)
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	2,000.00	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	深圳赤湾海洋石油工程有限公司	300.00 万美元	1992-8-12	为海洋石油勘探、开采提供设备的安装、检验、维修保养等专业服务。	135.00 万美元	45.00
7	海油万彤清洁能源(珠海)有限公司	1,000.00	2017-5-5	冷能科技推广和应用等。	200.00	40.00
8	海能发海事技术服务(天津)有限公司	1,000.00	2015-7-30	海事服务和技术咨询等	400.00	40.00
9	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
10	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

注: 2020 年 8 月 23 日, 数岩科技(厦门)股份有限公司完成工商变更登记手续, 名称变更为数岩科技股份有限公司。

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

三、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

1. 行业格局

国际油气服务业市场化程度较高, 市场竞争较为充分。斯伦贝谢、哈利伯顿、贝克休斯是三家跨国经营的国际知名油气田服务公司。纵观我国整个油田服务行业, 形成了以国有企业为主导, 民营企业及外资企业为补充的竞争格局。我国油田服务行业还没有形成完善的市场化运作, 行业区域性和系统性壁垒较高。随着油气市场的逐步开放, 一些优质民营企业的进入将会加剧行业竞争。

2. 行业趋势

(1) 油气田开采难度加大将推动油气田技术服务行业技术快速迭代升级

国内大部分主力油田均已进入稳产阶段, 难动用油藏将在石油供给中扮演重要角色, 加大提高采收率技术的研发和应用越发重要, 石油公司为此需要支付大量资本支出。这必将推动资源向油气田技术服务行业技术领先的企业集中, 有利于行业的长期发展。另外, 新技术及智能化、数字化技术对国际能源市场影响逐步加大, 技术的迭代速度超乎想象, 要想在未来的技术服务领域站稳脚跟, 关键核心技术是必备的武器。

(2) 国内油企增储上产“七年行动计划”推动油田技术服务行业工作量提升

三桶油“七年行动计划”为国内油服行业保驾护航, 页岩气及南海油气开发是增量。国家相关部委组织国内油气企业共同研究, 形成了未来七年的战略行动计划。《关于中国海油强化国内

勘探开发未来“七年行动计划”》明确要提高原油天然气储量，以及要把原油、天然气的对外依存度保持在一个合理范围，将进一步加大石油天然气的勘探开发资本支出，南海深海油气资源开发将成为重要支撑点，油气行业将迎来长景气周期。

(3) 区域性特征逐渐弱化，民营油田服务公司市场份额上升

我国油气田技术服务业的市场化程度随着国内石油天然气体制改革不断提升，产业从区域性发展状态过渡到开放市场，积极引入民营油服公司和外资油服公司参与市场竞争，建立新型合作油田，进一步弱化了各油田服务公司的区域性特征。

2019年6月30日，发改委、商务部发布《外商投资准入特别管理措施（负面清单）（2019年版）》，其中，将“石油、天然气（含煤层气，油页岩、油砂、页岩气等除外）的勘探、开发限于合资、合作”这一规定取消，上游准入放开。此次开放再加上管网改革，标志着我国整个油气产业将全面开放，国有企业、民营企业、外资企业在油气全产业链上的竞争新格局将逐步形成。

(二) 公司发展战略

√适用 □不适用

坚持高质量发展，打造竞争优势，保障增储上产“七年行动计划”，大力培养外向型、国际化的经营能力，发展新兴产业谋求增量突破，持续推动公司产业结构持续优化升级。

创新驱动战略：聚焦公司重大战略需求和未来产业发展制高点，把握能源转型趋势和变革路径，大胆创新、勇于探索，通过技术创新、管理创新、商业模式创新、机制体制创新等，增强公司发展动力。

一体化战略：依据公司产业基础和未来发展方向，以前瞻性眼光进行产业布局，优化产业结构，实现产业间相互协同发展，大力推动能源技术服务一体化、服务和贸易一体化、资产和运维一体化、产业链式一体化。

成本领先战略：通过技术创新、精益管理、以及数字化智能化的手段，进一步健全完善成本控制体系，有效降低成本水平，构建成本竞争优势，为降低桶油成本持续贡献价值，为低成本清洁能源消费持续贡献价值。

人才兴企战略：始终将人才作为公司可持续发展的战略资源，不断提升各级人才综合素质，适应公司战略发展和产业拓展需要。不断优化人才结构，实现管理人才、专业技术人才、专业技能人才等合理配置，加强后备人才培养、储备，形成人才梯队管理机制，为公司可持续发展提供良好的人才保障。

(三) 经营计划

√适用 □不适用

2021年是“十四五”规划的开局之年，是中国共产党成立100周年。公司以高质量发展为主题，以改革创新为根本动力，坚持服务保障国内油气增储上产“七年行动计划”目标不动摇，奋力推进公司各项工作，全力完成全年生产经营目标，确保“十四五”起好步、开好局，以优异成绩庆祝建党100周年。一是聚焦油气技术服务，加强核心能力建设，推进商务模式创新，提升专业服务保障水平。二是持续推进提质降本增效，坚定不移做好成本管控，深入挖潜增效；聚焦提升重点业务的市场占有率和自主化率，不断提升服务质效；坚定不移开拓市场，培育新增长点。三是坚持科技领先战略，牢牢把握油气生产环节，聚焦提高采收率、稠油、深水、低渗等关键技术领域，打造一批重点实验室，加快推进数字化智能化转型，提速产业优化升级，充分发挥科技支撑当前、引领未来的作用。四是做好资源统筹配置，稳步推进新能源产业发展，逐步打造海上风电 EPCI 总承包能力，发挥产业优势，积极打造洁净低碳发展标杆。五是持续强化安全合规理念，慎终如始抓好常态化疫情防控和安全生产工作，防范化解各类风险，为实现高质量发展奠定基础、赢得主动。

(四) 可能面对的风险

√适用 □不适用

1. “碳达峰、碳中和”目标下能源结构转型带来的风险

全球能源正在朝着低碳化方向加快转型，新能源产业快速崛起成为全球能源的重要支柱，石油行业转型升级任重道远。公司作为能源服务企业，且客户集中度较高，面对不断变化的外部环境，企业发展面临中长期风险。

对策：公司成立“碳达峰、碳中和”工作领导小组，梳理公司低碳产业发展情况，开展碳中和技术研究及碳达峰背景下的产业发展策略研究，成立清洁能源公司，培育以海上风电为核心的EPCI总承包能力，探索传统能源与清洁能源协同发展转型之路。公司制定能力提升计划，优化科研投资结构，提升公司技术服务能力，进一步开拓外部市场。

2.健康安全环保风险

公司的主要业务围绕油田上游生产展开，生产作业环境主要在海洋，而国内、境外政府机构对海洋的环保要求日趋严格，公司在环保方面的支出可能会相应增加；同时，能源技术服务行业是一个易受自然灾害、恶劣海洋环境等因素影响的高风险行业，发生健康安全环保风险的可能性较大。随着业务量的增加，作业强度和作业量持续增加，可能会增加安全生产事故和意外伤害事故的发生。

对策：进一步强化领导干部“政治三力”，开创安全领导力建设新格局，做好领导履职访谈等专项提升工作。落实全员安全生产岗位责任清单，切实解决安全管理“宽松软”问题。持续改进管理体系，提升制度保障能力。落实培训规划，提升全员安全环保能力。深化整改攻坚，提升根本上消除安全隐患能力。建立“两特”领导包保责任机制，抓实精准管控，提升全面防范重大安全环保风险能力。践行健康中国理念，提升员工健康保障能力。落实“四方责任”，保障常态化疫情防控能力。

3.国际化经营风险

目前公司所开展的海外业务主要集中在中亚、中东、非洲等国家，受海外疫情及中美关系等因素影响，地缘局势存在较大的不确定性，在境外合规、合同履行等方面可能存在风险。

对策：各境外机构编制年度市场行动计划，以“聚焦重点产业、重点市场、重点客户”为导向，细化落实年度任务目标的具体措施，做好精准市场开发。做好疫苗接种及疫情防控和医疗物资储备工作，确保所有境外机构防控物资满足三个月以上使用，保证境外机构正常经营活动。进一步加强境外合规风险排查，严格境外代理选聘。

(五) 其他

适用 不适用

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

适用 不适用

第五节 重要事项

一、普通股利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

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

1. 利润分配的原则

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

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

2. 利润分配的形式

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

3. 利润分配的具体规划

（1）现金分红的具体条件

公司拟实施现金分红的，应同时满足以下条件：

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

（2）利润分配的期间间隔

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

（3）利润分配的具体政策

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

公司董事会应当综合考虑能源服务行业特点、发展阶段、自身经营模式、盈利水平以及是否有重大资金支出安排等因素，区分下列情形，并按照公司章程规定的程序，提出差异化的现金分红政策：

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

公司发展阶段不易区分但有重大资金支出安排的，按照前项规定处理。

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

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

4.利润分配方案的决策程序

(1) 公司每年利润分配预案由公司董事会结合公司章程的规定、盈利情况、资金需求提出和拟定，经董事会审议通过并经半数以上独立董事同意后提请股东大会审议。独立董事及监事会对提请股东大会审议的利润分配预案进行审核并出具书面意见。

(2) 董事会审议现金分红具体方案时，应当认真研究和论证公司现金分红的时机、条件和最低比例、调整的条件及其决策程序要求等事宜，独立董事应当发表明确意见；独立董事可以征集中小股东的意见，提出分红提案，并直接提交董事会审议；

(3) 股东大会对现金分红具体方案进行审议时，应当通过多种渠道主动与股东特别是中小股东进行沟通和交流（包括但不限于提供网络投票表决、邀请中小股东参会等），充分听取中小股东的意见和诉求，并及时答复中小股东关心的问题；

(4) 在当年满足现金分红条件情况下，董事会未提出以现金方式进行利润分配预案的，还应说明原因并在年度报告中披露，独立董事应当对此发表独立意见。同时在召开股东大会时，公司应当提供网络投票等方式以方便中小股东参与股东大会表决；

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

(6) 股东大会应根据法律法规和公司章程的规定对董事会提出的利润分配预案进行表决。

5.利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，公司董事会须在股东大会召开后 2 个月内完成股利(或股份)的派发事项。

6.利润分配政策的调整

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

2020 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

(二) 公司近三年（含报告期）的普通股股利分配方案或预案、资本公积金转增股本方案或预案

单位：万元 币种：人民币

分红年度	每 10 股送红股数（股）	每 10 股派息数(元)（含税）	每 10 股转增数（股）	现金分红的数额（含税）	分红年度合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润	占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）
2020 年	0	0.4500	0	45,742.97	152,159.03	30.06
2019 年	0	0.3700	0	37,610.89	123,305.13	30.50
2018 年	0	0.3885	0	32,243.74	106,590.35	30.25

(三) 以现金方式回购股份计入现金分红的情况

适用 不适用

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

适用 不适用

二、承诺事项履行情况

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

√适用 □不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行	如未能及时履行应说明未完成履行的具体原因	如未能及时履行应说明下一步计划
与首次公开发行的承诺	解决同业竞争	中国海油	<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>4.如因任何原因出现导致中国海油及关联企业取得对于从事与发行人及其附属企业开展的业务相同或相类似业务的企业的收购机会，中国海油将立即通知发行人，发行人及其附属企业拥有对于该等企业的收购权，如发行人或其附属企业选择收购该企业，则中国海油及关联企业放弃该收购权利，中国海油将就发行人依据相关法律法规、股票上市地上市规则及监管部门的要求履行披露义务提供一切必要协助。</p> <p>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</p>	2016 年 6 月 17 日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。	否	是		

		<p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>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。</p> <p>2. 对于无法避免或有合理理由存在的关联交易，中国海油或中国海油控制的其他企业将与发行人及其下属企业依法签订规范的关联交易协议，关联交易价格依照与无关联关系的独立第三方进行相同或相似交易时的价格确定，保证关联交易价格具有公允性；并按照有关法律、法规和其他规范性文件和发行人公司章程、关联交易决策制度的规定，履行关联交易决策、回避表决等公允程序，及时进行信息披露，保证不通过关联交易损害发行人及发行人其他股东的合法权益。</p> <p>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>	2016年6月17日起长期有效	否	是		

			<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。</p> <p>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>					
股份限售	中国海油	<p>1.除公开发售的股份外, 自发行人股票上市之日起 36 个月内, 不转让或者委托他人管理本次发行前已持有的发行人股份, 也不由发行人回购该部分股份。</p> <p>2.发行人股票上市后 6 个月内如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价, 或者上市后 6 个月期末(如该日不是交易日, 则为该日后第一个交易日)收盘价低于发行价, 持有发行人股票的锁定期限自动延长 6 个月。若发行人股票有派息、送股、资本公积金转增股本、配股、增发新股等除权、除息事项的, 发行价将进行除权、除息调整。</p> <p>3.股份锁定期满(包括延长的锁定期限)后减持的, 中国海油将提前将减持意向和拟减持数量等信息以书面方式通知发行人, 并由发行人及时予以公告, 自发行人公告之日起 3 个交易日后, 中国海油方可以减持发行人股份。上述锁定期满(包括延长的锁定期限)后两年内减持的, 减持价格不低于发行价。减持方式包括但不限于交易所集中竞价交易方式、大宗交易方式、协议转让方式等交易所认可的合法方式。如违反前述承诺擅自减持发行人股份, 中国海油自愿将违规减持所得收益上缴发行人。</p> <p>4.自发行人股票上市之日起, 在满足法律、法规和规范性文件规定的情形下, 中国海油可根据国家有权部门要求及中国海油的战略安排、发行人经营情况及股价情况, 适时增持部分发行人股票。</p>	自公司股票上市之日起 36 个月内	是	是			
股份限售	中海投资	<p>1.除公开发售的股份外, 自发行人股票上市之日起 36 个月内, 不转让或者委托他人管理本次发行前已持有的发行人股份, 也不由发行人回购该部分股份。</p> <p>2.发行人股票上市后 6 个月内如发行人股票连续 20 个交易日的收盘价均低于发行价, 或者上市后 6 个月期末(如该日不是交易日, 则为该日后第一个交易日)收盘价低于发行价, 持有发行人股票的锁定期</p>	自公司股票上市之日起 36 个月内	是	是			

			限自动延长 6 个月。若发行人股票有派息、送股、资本公积金转增股本等除权、除息事项的，发行价将进行除权、除息调整。					
解决土地等产权瑕疵	中国海油		承诺若因公司（含公司控股子公司）的潜在租赁物业（土地/房屋）瑕疵导致公司无法继续租赁或使用相关物业，由此给公司（含公司控股子公司）造成的直接经济损失，由中国海油予以足额补偿。	2016 年 6 月 17 日起长期有效	否	是		
其他	海油发展董事、高级管理人员		为切实优化投资回报，维护投资者特别是中小投资者的合法权益，发行人董事、高级管理人员已根据《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（以下简称“指导意见”）的要求，就确保公司填补被摊薄即期回报措施的切实履行作出了承诺。承诺内容具体如下： 1.本人承诺将不无偿或以不公平条件向其他单位或者个人输送利益，也不采用其他方式损害公司利益； 2.本人将严格自律并积极使公司采取实际有效措施，对公司董事和高级管理人员的职务消费行为进行约束； 3.本人将不动用公司资产从事与本人履行职责无关的投资、消费活动； 4.如董事会或薪酬与提名委员会未来制定、修改薪酬制度，本人将积极促使薪酬制度与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； 5.如公司未来制定、修改股权激励方案，本人将积极促使未来股权激励方案的行权条件与公司填补回报措施的执行情况相挂钩； 6.本人将根据未来中国证监会、证券交易所等监管机构出台的相关规定，积极采取一切必要、合理措施，使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施； 7.如本人违反上述承诺或拒不履行上述承诺，本人将积极采取措施，使上述承诺能够重新得到履行并使上述公司填补回报措施能够得到有效的实施，并在中国证监会指定网站上公开说明未能履行上述承诺的具体原因，并向股东及公众投资者道歉。	2016 年 6 月 17 日起长期有效	否	是		

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日起长期有效	否	是		
其他	海油发展	发行人将根据《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》的要求，以及发行人上市后稳定股价的需要，积极履行稳定股价义务。同时发行人将促使董事、高级管理人员积极履行稳定股价义务。	自公司股票上市之日起三年内有效。	是	是		
其他	中国海油	1.中国海油同意发行人董事会、股东大会审议通过的《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》。 2.如发行人上市后三年内触发《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》启动，中国海油将严格按照《中海油能源发展股份有限公司关上市后三年内稳定股价的预案》的要求，及时向发行人通知增持意向、并在公告中国海油增持计划后严格履行增持发行人股票的义务。 3.中国海油还将根据《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》要求及实际情况，积极向发行人提出有利于稳定股价的合法方案，并积极促使发行人董事会、股东大会通过有利于稳定股价及保护投资者利益的回购议案或其他议案。	自公司股票上市之日起三年内有效。	是	是		
其他	海油发展董事（不含独立董事、非控股股东提	1.如发行人上市后三年内触发《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》启动，本人将严格按照《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》的要求，及时向发行人通知增持意向、并在公告董事/高管增持计划后严格履行增持发行人股票的义务。	自公司股票上市之日起三年内有效。	是	是		

	名的董事)、高级管理人员	2.本人还将根据《中海油能源发展股份有限公司上市后三年内稳定股价的预案》要求及实际情况,积极向发行人提出有利于稳定股价的合法方案,并积极促使发行人董事会、股东大会通过有利于稳定股价及保护投资者利益的回购议案或其他议案。					
其他	中国海油	就中国海油参与共同开发或投资的 542 项共有专利,中国海油出具承诺如下: 1.确保并维持海油发展对该等共有专利的独家使用权(或与第三方专利权人的共同使用权),海油发展自行使用、实施该等共有专利(包括但不限于利用该等共有专利为其他第三方提供营利性服务)均无需取得中国海油同意或向中国海油支付相关收益。 2.海油发展可就该等专利订立许可使用合同、许可其他第三方使用,或向其他第三方转让(仅限于属于海油发展在该等专利的所有权利),但为实现中国海油对所有下属企业专利的统一管理,海油发展对该等专利进行本项规定的转让前应先在中国海油备案。 3.在不影响海油发展的业务经营和持续发展的前提下,中国海油可就该等共有专利订立许可使用合同、许可其他第三方使用或向其他第三方转让共有专利,但事先须征得海油发展的同意。 4.中国海油和海油发展的任何一方拟转让该等共有专利时,对方在同等条件下有优先受让权。	2016 年 6 月 17 日起长期有效	否	是		

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

已达到 未达到 不适用

(三) 业绩承诺的完成情况及其对商誉减值测试的影响

适用 不适用

三、报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

适用 不适用

四、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、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

1. 执行《企业会计准则第 14 号——收入》（2017 年修订）

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 14 号——收入》（以下简称“新收入准则”）。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表不做调整。执行该准则的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2020 年 1 月 1 日余额的影响金额（元）	
			合并	母公司
将不满足无条件收款权的已完工未结算、应收账款重分类至合同资产，将已结算未完工相关的预收款项重分类至合同负债。	经第四届董事会第九次会议审议批准	应收账款	-1,086,806,491.69	
		合同资产	1,086,806,491.69	
		预收款项	-39,700,298.01	
		合同负债	45,715,218.20	4,884,128.39
		递延收益	-22,560,233.33	-20,070,912.38
		其他非流动负债	16,545,313.14	15,186,783.99

2. 执行《企业会计准则解释第 13 号》

财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》（财会〔2019〕21 号，以下简称“解释第 13 号”），自 2020 年 1 月 1 日起施行，不要求追溯调整。

(1) 关联方的认定

解释第 13 号明确了以下情形构成关联方：企业与其所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业；企业的合营企业与企业的其他合营企业或联营企业。此外，解释第 13 号也明确了仅仅同受一方重大影响的两方或两方以上的企业不构成关联方，并补充说明了联营企业包括联营企业及其子公司，合营企业包括合营企业及其子公司。

(2) 业务的定义

解释第 13 号完善了业务构成的三个要素，细化了构成业务的判断条件，同时引入“集中度测试”选择，以在一定程度上简化非同一控制下取得组合是否构成业务的判断等问题。

公司自 2020 年 1 月 1 日起执行解释第 13 号，比较财务报表不做调整，执行解释第 13 号未对公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3. 执行《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》

财政部于 2019 年 12 月 16 日发布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》（财会〔2019〕22 号），适用于按照《碳排放权交易管理暂行办法》等有关规定开展碳排放权交易业务的重点排放单位中的相关企业（以下简称“重点排放企业”）。该规定自 2020 年 1 月 1 日起施行，重点排放企业应当采用未来适用法应用该规定。

公司自 2020 年 1 月 1 日起执行该规定，比较财务报表不做调整，执行该规定未对公司财务状况和经营成果产生重大影响。

4. 执行《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》

财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10 号），自 2020 年 6 月 19 日起施行，允许企业对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

执行该规定未对公司财务状况和经营成果产生重大影响。

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

（四）其他说明

适用 不适用

六、聘任、解聘会计师事务所情况

单位：元 币种：人民币

	现聘任
境内会计师事务所名称	立信会计师事务所（特殊普通合伙）
境内会计师事务所报酬	3,468,000
境内会计师事务所审计年限	5 年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	800,000

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

公司于 2020 年 4 月 8 日召开的第四届董事会第九次会议审议通过《关于续聘 2020 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 2020 年度财务审计和内部控制审计机构。

上述事项已经 2020 年 6 月 5 日召开的公司 2019 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

七、面临暂停上市风险的情况

（一）导致暂停上市的原因

适用 不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

适用 不适用

八、面临终止上市的情况和原因

适用 不适用

九、破产重整相关事项

适用 不适用

十、重大诉讼、仲裁事项

本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十二、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

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

十三、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

(二) 临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

公司为激发技术人才创新活力，积极落实人才激励政策。2020 年为天津院、天津正达科技有限责任公司、湛南海西部石油勘察设计有限公司兑现 2019 年计提的岗位分红激励金额 387.50 万元；2020 年中海油信息科技有限公司实施岗位分红激励，天津院、中海油信息科技有限公司计提岗位分红激励金额 841.62 万元。

公司为鼓励专家级高层次人才的激励制度，出台了《战略性高层次人才培养引进实施意见》，8 人被聘为集团公司技术专家，31 人被聘为所属单位技术专家，7 人被聘为所属单位技能专家。享受国务院政府特殊津贴人员 7 人。

十四、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。2020年1月19日，公司召开第四届董事会第八次会议、第四届监事会第七次会议，审议通过了《关于2020年度日常关联交易预计的议案》，批准公司2020年度日常关联交易额度上限为491.15亿元。2020年3月5日，公司召开2020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2020年1月21日、2020年3月6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，不会损害公司及全体股东，特别是中小股东的利益，表决程序合法、有效。

2020年全年累计发生的关联交易情况符合《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定。公司2020年度与关联人的主要交易金额如下：

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易金额 (元)	占同类交易金额的比例(%)
中国海洋石油有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源技术服务	10,195,200,811.25	30.70
中国海洋石油有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	5,304,092,913.52	15.97
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	物料采购	4,393,839,419.19	18.13
中国海洋石油有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	物料采购	2,176,478,387.30	8.98
中国海洋石油有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供安全环保与节能等服务	1,769,889,102.64	5.33
中国海洋石油有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供FPSO生产技术等服务	1,485,042,613.58	4.47
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	759,081,438.47	2.29
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	756,398,600.71	2.28
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源技术服务	440,704,255.22	1.33
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	239,607,462.83	0.72
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供安全环保与节能等服务	223,077,879.59	0.67
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出租	机器设备	171,774,147.18	0.52
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供安全环保与节能等服务	97,449,127.97	0.29
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源技术服务	95,247,374.73	0.29
中海油田服务	同一母	销售商品/	提供安全环保与	94,293,890.75	0.28

股份有限公司	公司	提供劳务	节能等服务		
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供能源技术服务	89,919,537.04	0.27
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	专业服务采购	61,818,076.65	0.26
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	19,321,990.65	0.06
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	物料采购	9,994,487.69	0.04
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	9,409,359.41	0.03
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供 FPSO 生产技术等服务	8,956,950.66	0.03
中国海洋石油有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	专业服务采购	7,356,638.34	0.03
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	专业服务采购	5,746,958.12	0.02
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	专业服务采购	5,436,118.02	0.02
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	5,167,594.52	0.02
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出租	机器设备	3,837,574.68	0.01
中国海洋石油有限公司	同一母公司	出租	电子设备	3,338,411.80	0.01
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	销售商品/提供劳务	提供 FPSO 生产技术等服务	2,371,610.49	0.01
中国海洋石油有限公司	同一母公司	承租	房屋建筑物	2,240,896.64	0.01
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	其他采购	1,784,309.06	0.01
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	承租	机器设备	862,068.51	0.00
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	承租	房屋建筑物	843,741.07	0.00
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	出租	机器设备	256,194.71	0.00
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司	出租	房屋建筑物	226,789.70	0.00
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	承租	房屋建筑物	200,000.00	0.00
中国海洋石油有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	其他采购	82,525.03	0.00
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	承租	运输工具	73,267.26	0.00
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	其他采购	18,726.71	0.00
中海油田服务股份有限公司	同一母公司	购买商品/接受劳务	其他采购	781.24	0.00

关于关联交易对公司的影响及其必要性和持续性的说明：

公司与中国海油及其下属单位等关联方之间存在较多的关联交易，这是由中国海洋石油对外合作开采海洋石油的专营制度、中国海油的发展历史以及交易双方的市场地位所决定的，符合国家产业政策和保障国家能源安全的要求。与中国海油及其下属单位的关联交易是公司业务收入的主要组成部分之一，为公司提供了长期稳定的服务市场，有助于公司的业务运作及增长，为公司发展发挥了基石的作用。公司上市前与中国海油签订了《关于关联交易定价的战略合作框架协议》，报告期内关联交易的主要交易对方为中海油、中海油田服务股份有限公司等境内外上市公司，关联交易均已根据境内外上市公司相关法律法规履行了相应审议程序，并通过公开招投标等市场化方式和对双方公平合理的原则确定关联交易的价格，均遵循了公平、公允、公正的原则，有利于公司主营业务的发展，未损害公司及其他股东的利益，有利于确保股东利益最大化。

综上所述，与中国海油及其下属单位的关联交易具有充分的必要性。公司将持续拓展外部市场、国际业务、新兴产业等收入来源，但在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，公司与中国海油及其下属单位等关联方之间的关联交易仍将持续。

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

(二) 资产或股权收购、出售发生的关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3、 临时公告未披露的事项

适用 不适用

4、 涉及业绩约定的，应当披露报告期内的业绩实现情况

适用 不适用

(三) 共同对外投资的重大关联交易

1、 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2、 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

公司于2020年4月8日召开第四届董事会第九次会议、第四届监事会第八次会议，审议通过了《关于公司使用募集资金及自有资金向控股子公司增资暨关联交易的议案》，同意各股东本次向南海西部石油油田服务（深圳）有限公司增资62,874.00万元人民币，用于公司首次公开发行募集资金投资项目“海洋石油111 FPSO 坞修项目”的实施。南海西部石油油田服务（深圳）有限公司是公司和控股股东全资子公司中国近海石油服务（香港）有限公司按照75%和25%股权比例共同出资组建。本次增资公司投资47,155.50万元人民币，其中使用募集资金12,433.11万元人民币，使用自有资金34,722.39万元人民币；中国近海石油服务（香港）有限公司投资15,718.50万元人民币；本次增资前后各股东的持股比例保持不变。具体内容详见公司于2020年4月10日在指定信息披露媒体披露的《关于公司使用募集资金及自有资金向控股子公司增资暨关联交易的公告》（公告编号：2020-019）。

南海西部石油油田服务（深圳）有限公司已于 2020 年 9 月 16 日完成本次增资的相关工商变更登记手续并领取由深圳市市场监督管理局换发的《营业执照》。

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) 其他

适用 不适用

报告期内，关联方及关联交易情况具体详见本报告“第十一节 财务报告”之“十二、关联方及关联交易”相关内容。

十五、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1、托管情况

适用 不适用

2、承包情况

适用 不适用

3、租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）													
担保方	担保方与上市公司的关系	被担保方	担保金额	担保发生日期（协议签署日）	担保起始日	担保到期日	担保类型	担保是否已经履行完毕	担保是否逾期	担保逾期金额	是否存在反担保	是否为关联方担保	关联关系
公司	公司本部	中国海油	407,000,000.00	2019年6	2019年6	2020年6	连带责任担保	是	否	0.00	否	是	控股股东

				月3 日	月3 日	月2 日						
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）						0.00						
公司及其子公司对子公司的担保情况												
报告期内对子公司担保发生额合计						918,884,204.91						
报告期末对子公司担保余额合计（B）						1,080,069,346.01						
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）												
担保总额（A+B）						1,080,069,346.01						
担保总额占公司净资产的比例（%）						5.54						
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）						100,000.00						
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）						100,000.00						
未到期担保可能承担连带清偿责任说明						不适用						
担保情况说明						<p>1.报告期内，公司为全资/控股子公司提供授信担保、履约担保。截至2020年12月31日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为1,080,069,346.01元。其中：</p> <p>（1）公司为中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油（天津）污水处理项目管理有限公司、中海油安全技术服务有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、天津海化环境工程有限公司、湛江中海石油检测工程有限公司、中海石油技术检测有限公司、中海油天津化工研究设计院有限公司、中海油信息科技有限公司、天津正达科技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304,578,845.01元；</p> <p>（2）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775,490,501.00元；</p> <p>2.截至2020年12月31日，公司不存在超比例担保情形，资产负债率超70%的被担保对象为本公司的全资子公司。</p>						

(三) 委托他人进行现金资产管理的情况

1. 委托理财情况

(1) 委托理财总体情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品	募集资金	524,000,000	500,000,000	0.00
银行理财产品	自有资金	1,000,000,000	1,000,000,000	0.00

其他情况

□适用 √不适用

(2) 单项委托理财情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

受托人	委托理财类型	委托理财金额	委托理财起始日期	委托理财终止日期	资金来源	资金投向	报酬确定方式	年化收益率	预期收益(如有)	实际收益或损失	实际收回情况	是否经过法定程序	未来是否有委托理财计划	减值准备计提金额(如有)
招商银行北京北三环支行	银行理财产品	424,000,000.00	2019年10月8日	2020年1月8日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.40%		3,633,621.92	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京北三环支行	银行理财产品	424,000,000.00	2020年1月9日	2020年4月9日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.70%		3,911,254.79	本金及收益已收回	是	是	

招商银行北京北三环支行	银行理财产品	424,000,000.00	2020年4月10日	2020年7月10日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.40%		3,594,126.03	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京北三环支行	银行理财产品	400,000,000.00	2020年7月13日	2020年10月16日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.05%		3,175,342.47	本金及收益已收回	是	是	
交通银行北京和平里支行	银行理财产品	400,000,000.00	2020年10月21日	2021年1月25日	募集资金	交通银行结构性存款产品	到期支付本金及利息	3.00%		3,156,164.38	本金及收益已收回	是	是	
中国建设银行北京海油支行	银行理财产品	1,000,000,000.00	2020年12月31日	2021年3月31日	自有资金	中国建设银行大额存单	到期支付本息，可部分或全部提前支取	1.65%		41,095.89	本金及收益已收回	是	是	

说明：上表仅列示了金额超过 100,000,000.00 元人民币的委托理财，包括使用募集资金和自有资金委托理财。

其他情况

适用 不适用

(3) 委托理财减值准备

适用 不适用

2. 委托贷款情况

(1) 委托贷款总体情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(2) 单项委托贷款情况

适用 不适用

其他情况

适用 不适用

(3) 委托贷款减值准备

适用 不适用

3. 其他情况

适用 不适用

(四) 其他重大合同

适用 不适用

十六、其他重大事项的说明

适用 不适用

十七、积极履行社会责任的工作情况

(一) 上市公司扶贫工作情况

适用 不适用

1. 精准扶贫规划

适用 不适用

2. 年度精准扶贫概要

适用 不适用

为切实落实企业社会责任，公司在 2020 年积极投入扶贫工作。

一是因地制宜，做好产业扶贫和慈善公益。全面落实发展产业扶贫，实现扶贫工作从“输血式”向“造血式”转变。甘南扶贫车间项目，在 2019 年实现了“当年建成、当年投产、当年见效益”的基础上，继续发挥稳定就业的作用，为解决当地就业、增加当地经济税收、刺激相关产业加速发展、带动贫困户脱贫致富，树立产业扶贫标杆，助力甘肃省甘南州打赢脱贫攻坚战贡献了企业力量。公司与夏河县政府共同研究开发了夏河扶贫旅游露营地项目。在 2020 年 8 月 22 日九色甘南香巴拉 拉卜楞香浪节开幕之际，夏河扶贫旅游营地正式开营迎接八方来客。此外，公司 2020 年 3 月捐赠中国海油海洋环境与生态保护公益基金会 1,000.00 万元，用于 2020 年内蒙古自治区卓资县定点扶贫项目。其中：为内蒙古自治区卓资县电商运营项目投入 100.00 万元，贫困人口医疗保险项目投入 200.00 万元，“防贫保”项目投入 200.00 万元，资助贫困学生 721 人投入 200.00 万元，易地搬迁脱贫项目投入 300.00 万元，帮助搬迁户就业 400 人。

二是积极响应，加大消费扶贫。公司按照每人每年不少于 350 元标准通过工会节日慰问、食堂采购、员工自行采买等形式集中采购扶贫产品，同时，加大对受疫情影响的滞销农产品和湖北地区特色农产品的采购力度。公司所属配餐服务公司 2020 年共采购各扶贫市县农副产品 2,659.99 万元，帮助销售扶贫地区产品 200.97 万元，其中购买中国海油定点扶贫市县农副产品 2,090.60 万元，帮助销售 149.76 万元。为助力湖北省第二批滞销农产品销售和 52 个未摘帽县如期脱贫，公司积极开展湖北省滞销农产品团购活动，共采购湖北非扶贫地区产品 622.96 万元。另外，中国海油扶贫产品体验中心已开设运营 19 家，其中 2020 年新增 7 家。

三是全员参与，推进教育扶贫。公司持续开展与海南省保亭黎族苗族自治县 81 名困难高中生“结对帮扶”活动，共计筹得员工帮扶款 8.10 万元。组织开展“书香共享为童心筑梦”募捐活动，为西藏自治区那曲市尼玛县送去图书 2 万 3 千余册，教具 400 多件。为提高员工参与帮扶活动的积极性，公司还为参与结对帮扶的海油发展员工发放荣誉证书，全力营造精准扶贫工作的浓厚氛围，进一步增强了企业员工脱贫攻坚的责任感和使命感。

四是深入一线，做好对口帮扶。付晓宇同志作为中国海油第七批援藏干部来到西藏自治区那曲市尼玛县担任副县长，积极践行石油精神，积极推动集旅游接待、餐饮、住宿、影院等为一体的扶贫商业综合体项目建成交付使用，牵头编制完成《当惹雍措圣湖景区整体开发规划》和《尼玛县乡村振兴战略实施方案（2019-2023）》；宋兆智同志担任天津市宁河区七里海镇任凤庄村扶贫项目驻村第一书记、帮扶工作组组长，积极推动民宿、垂钓、采摘一体化的田园综合体项目，发展集体经济；孙凯同志担任天津市蓟州区马伸桥镇淋河村项目驻村第一书记、帮扶组组长，王震、罗瑾同志担任帮扶组成员，积极开展人居环境整治，村庄面貌焕然一新，推动建设“淋河村史馆”，展示风貌，铭记历史、传承文化。

五是主动宣传，营造舆论氛围。在学习强国、环球网、央广网等外部媒体对创新开拓消费扶贫新模式进行报道，全网转载达 60 余篇，其中一篇被学习强国推荐到主页，一周内单篇阅读量超过 250,000 次，点赞量超过 6,700 次；策划专题、挖掘亮点、深度报道，就业扶贫专题宣传片《让所有梦想都开花》产生了良好的社会效果。

3. 精准扶贫成效

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

指 标	数量及开展情况
一、总体情况	
其中：1. 资金	1,897.00
2. 物资折款	98.10
3. 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	11
二、分项投入	
1. 产业发展脱贫	
其中：1.1 产业扶贫项目类型	<input checked="" type="checkbox"/> 农林产业扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 旅游扶贫 <input checked="" type="checkbox"/> 电商扶贫 <input type="checkbox"/> 资产收益扶贫 <input type="checkbox"/> 科技扶贫 <input type="checkbox"/> 其他
1.2 产业扶贫项目个数（个）	3
1.3 产业扶贫项目投入金额	997.00
2. 转移就业脱贫	
2.3 帮助建档立卡贫困户实现就业人数（人）	1
3. 易地搬迁脱贫	
其中：3.1 帮助搬迁户就业人数（人）	400
4. 教育脱贫	
其中：4.1 资助贫困学生投入金额	200.00

4.2 资助贫困学生人数（人）	721
5. 健康扶贫	
其中：5.1 贫困地区医疗卫生资源投入金额	200.00
9. 其他项目	
其中：9.1 项目个数（个）	8
9.2 投入金额	598.10
9.3 帮助建档立卡贫困人口脱贫数（人）	11

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2021 年是巩固拓展脱贫攻坚成果、实现同乡村振兴有效衔接的起步之年，公司将结合工作实际，认真做好巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴的有效衔接。

一是抓好产业帮扶衔接。结合海油发展自身优势和产业发展规划，加强产业扶贫项目规划，引导和推动更多产业项目落户贫困地区，持续增强贫困地区造血功能，帮助群众就地就业。结合各贫困县市的实际和特点，探索创新发展模式，找准推动本地经济社会可持续发展的产业扶贫项目，真正与乡村振兴战略结合起来。

二是抓好就业帮扶衔接。扎实推进定向招聘贫困地区高校毕业生工作，主动采取定向培养、实习锻炼等方式扩大招聘规模。加强贫困地区高校毕业生业务培训，提高能力水平，确保就业稳定，持续为贫困地区培养和输送人才。

三是抓好基础设施建设衔接。按照实施乡村建设行动统一部署，持续加大投入力度，助力改善基础设施。选择帮扶项目时有侧重性地持续改善乡村道路、水利等生产生活条件和村容村貌。

四是抓好公共服务提升衔接。持续改善乡村义务教育办学条件和医疗卫生基础条件。加大捐资助学力度，通过教育专项扶贫资金帮助各学段贫困学生完成学业。继续开展好干部员工与贫困家庭高中生“结对帮扶”活动，资助贫困高中生完成学业。加大捐书捐物助学力度，通过为对口帮扶地区捐赠书籍等活动，加大扶志扶智力度，拓展贫困地区儿童视野，丰富校园书架。

五是抓好规划实施衔接。结合对口帮扶县市特点，制定巩固拓展脱贫攻坚成果同乡村振兴有效衔接的方案，因地制宜精准帮扶。同时，在全面推进乡村振兴中实现减排降碳，践行国家“碳达峰、碳中和”战略部署的重要举措，始终树牢“绿水青山就是金山银山”理念，大力推进对口帮扶县市生态保护，助力提高绿色发展成效。

六是抓好挂职帮扶衔接。保持帮扶队伍不撤，对超期服役的挂职干部及时进行轮换。进一步完善挂职干部选派管理，选派对党忠诚、立场坚定、作风过硬、清正廉洁、善于驾驭复杂局面、身体条件适宜的干部挂职开展帮扶工作，引导挂职干部增强责任心，勇担当、善作为。

七是全面推进消费帮扶衔接。对公司全系统消费扶贫工作进行再动员、再部署，通过消费对口帮扶地区农特产品的方式助力地方产业发展，促进贫困群众脱贫致富和当地经济社会可持续发展。在确保完成消费扶贫指标的同时，不断拓展扶贫产品销售途径，继续加强与银行及电商平台的对接，以及承包商、合作省市的沟通，帮助销售更多扶贫产品。

（二）社会责任工作情况

√适用 □不适用

有关社会责任工作情况请详见公司于同日在上交所网站（www.sse.com.cn）上披露的《中海油能源发展股份有限公司 2020 年度可持续发展报告》。

(三) 环境信息情况

1. 属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其重要子公司的环保情况说明

√适用 □不适用

(1) 排污信息

√适用 □不适用

报告期内，公司 10 家下属单位被所在地生态环境主管部门确定为重点排污单位（具体见下表）。重点排污单位外排污水的常规污染因子主要包括 COD、氨氮、悬浮物、总磷等，废气的常规污染因子主要包括 SO₂、NO_x、烟尘、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。

序号	单位名称	管控类型	所属地区	主要污染物	排口数量及分布情况	执行的排污标准	许可年排放量限值	主要污染物排放情况
1	中海能源发展股份有限公司工程技术分公司	固体废物及危险废物环境重点排污单位	天津市	陆地实验室的试剂容器及废液；陆地生产维修产生的包装物、焊渣及污油水。	15 个危险废弃物暂存设施，分布在渤海石油港区、滨海实验楼、东沽试验场地及渤海生产中心。	—	—	外委处置 HW06 类危险废弃物 1.40 吨、HW08 类危险废弃物 59.07 吨、HW09 类危险废弃物 558.71 吨、HW34 类危险废弃物 7.25 吨、HW49 类危险废弃物 70.12 吨、135 个包装桶。
2	中海石油环保服务(天津)有限公司(碧海环保)	土壤环境重点监管单位、大气环境重点排污单位、固体废物及危险废物环境重点排污单位	天津市	含油污泥、岩屑处置过程中废气（主要污染因子包括 NO _x 、SO ₂ 、烟尘）、废水（主要污染因子 COD、NH ₃ -N、悬浮物）以及危险废弃物（主要为飞灰）等。	厂内共有 5 个排口，分别为：一期焚烧炉排口，位于厂区一期焚烧车间西北侧位置，排气口高度 25m；二期焚烧炉排口，位于二期焚烧车间的西侧位置，排气口高度 35m；生产污水排口，位于厂区中部 204 污水车间的西北侧位置；两套除臭装置排气口，分别为污水车间北侧和二期焚烧车间东侧，排气口高度为 20m。	外排污水执行《污水综合排放标准》（DB12/356-2018）三级；废气执行《危险废物焚烧污染物控制标准》（GB18484-2001）及《恶臭污染物排放标准》（DB12/059-2018）。	SO ₂ : 61.81 吨/年 NO _x : 91.62 吨/年 COD: — NH ₃ -N: — 烟尘: 16.71 吨/年	SO ₂ 排放量 1.26 吨；NO _x 排放量 1.95 吨；烟尘排放量 1.77 吨；COD 排放量 2.84 吨；NH ₃ -N 排放量 0.35 吨； HW18 类飞灰 248.24 吨； HW18 类炉渣 2,099.34 吨； HW35 类清洗废液 4.11 吨； HW49 类残液 2.90 吨； HW49 类废化学试剂瓶和试剂 0.38 吨。

3	中海油能源发展股份有限公司采油服务公司	固体废物及危险废物环境重点排污单位	天津市	海上设施及船舶产生的生活垃圾和污水以及外输软管清洗产生的污油水等。	海洋石油 162 的生活污水排口。	航行船舶外排污水执行 IMO.MEPC159(55)排放标准；海上设施执行 GB4914-2008 海洋石油勘探开发污染排放浓度限值。	—	生活污水排放 4,204.00 方；外委处置生活垃圾 172.00 方；含油污水 355.07 方。
4	中海油物流有限公司(塘沽基地)	其他重点排污单位	天津市	油罐清洗产生的污油水、含油污泥等。	危险废物 2 个存放点，分布在油库及机械队；颗粒物排气筒 4 个，分布在输灰站。	颗粒物执行《大气综合排放标准》GB 16287-1996。	—	外委处置 HW08 类危险废弃物 10.30 吨。
5	中海油(天津)污水处理项目有限公司(滨海新区污水处理厂)	水环境重点排污单位	天津市	主要污染因子包括 COD、NH ₃ -N、悬浮物、BOD、总磷、总氮等。	厂内有 1 个污水排口，位于厂区东北角紫外消毒间；2 个除臭装置排放口，1 个位于厂区中部 A2/O 生化池西侧，1 个位于预处理区细格栅东侧。	外排污水执行《城镇污水处理厂污染物排放标准》一级 A 排放标准；臭气执行《恶臭污染物排放标准》DB12/059-2018 限值。	COD: 109.50 吨/年 NH ₃ -N : 7.74 吨/年 总氮 36.50 吨/年 总磷 1.10 吨/年	COD 排放量 50.17 吨；NH ₃ -N 排放量 0.43 吨；总磷排放量 0.31 吨；总氮排放量 11.38 吨；悬浮物排放量 12.45 吨；BOD 排放量 11.51 吨。

6	中海油常州涂料有限公司	大气环境、水环境重点排污单位	江苏省常州市	废气主要污染因子包括 SO ₂ 、NO _x 、烟尘等；污水主要污染因子包括 COD、NH ₃ -N、总磷等。	RTO 焚烧炉排气筒出口、导热油炉排气筒出口、蒸汽锅炉排气筒出口、污水总排口、雨水排放口。	<p>废气执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 相应标准和《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2001)；《合成树脂工业污染物排放标准》(GB 31572-2015)》；《涂料、油墨及胶粘剂工业大气污染物排放标准》(GB 37824-2019)；《化学工业挥发性有机物排放标准》(DB 32/3151-2016)》,外排污水执行常州市江边污水处理厂接管标准及《合成树脂工业污染物排放标准》(GB 31572-2015)》。</p>	<p>SO₂: 0.23 吨/年 NO_x: 3.37 吨/年 COD: 0.65 吨/年</p>	<p>SO₂ 排放量 0.03 吨；NO_x 排放量 0.20 吨；COD 排放量 0.11 吨；NH₃-N 排放量 0.0015 吨；总磷排放量 0.0007 吨；烟尘排放量 0.02 吨；悬浮物排放量 0.11 吨；外委处置 HW12 类危险废弃物 136.48 吨、HW49 类危险废弃物 137.13 吨、200L 废铁桶 13,713 只。</p>
---	-------------	----------------	--------	---	---	---	--	---

7	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	大气环境、水环境重点排污单位	辽宁省葫芦岛市	废气主要污染因子包括SO ₂ 、NO _x 等；污水主要污染因子为COD、NH ₃ -N等。	污水排放口1个，位于厂区东南角；废气排放口5个，分别位于加热炉区(1个)、锅炉房(2个)、污水区(1个)、装卸车区(1个)。	外排污水执行当地污水处理厂接管标准；加热炉排放执行《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)；锅炉排放执行《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)。	SO ₂ : 0.82 吨/年 NO _x : 6.42 吨/年 COD : 33.00 吨/年 NH ₃ -N : 3.30 吨/年 总氮: 5.50 吨/年 VOC : 39.64 吨/年	SO ₂ 排放量 0.03 吨；NO _x 排放量 0.57 吨；烟尘(颗粒物)排放量 0.04 吨；COD 排放量 0.47 吨；NH ₃ -N 排放量 0.01 吨；悬浮物排放量 0.09 吨；污水中含油 0.01 吨；外委处置HW06 类危险废弃物 0.38 吨、HW49 类危险废弃物 0.36 吨。
8	中海能源发展珠海精细化工有限公司	大气环境重点排污单位	广东省珠海市	主要污染因子包括SO ₂ 、NO _x 、VOCs等。	污水外排放口1个；废气排放口5个，分别为凝析油加热炉排放口、芳烃加热炉排放口、臭气处理排放口、全厂火炬排放口、油气回收排放口。	外排污水执行《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表1直接排放限值和《水污染物排放限值》(DB44/26-2001)第二时段一级标准两者最严指标；大气污染物排放执行《石油炼制工业污染物排放标准》(GB31570-2015)表4加热炉限值和《锅炉大气污染物排放标准》(DB44/765-2019)燃气锅炉标准两者最严指标。	SO ₂ : 11.40 吨/年 NO _x : 32.51 吨/年 COD: 5.24 吨/年 NH ₃ -N : 0.70 吨/年	因停产待售，全年未排放污染物。

9	中海能源装备有限公司	其他重点排污单位	天津市	油管清洗产生的污油泥，磷化工工艺产生的含酸废液，机械加工产生的乳化液，含油废水等。	危险废物 3 个暂存点，分布在机电特种设备作业部和加工分公司；生活污水排口 13 个，分布在东沽运维中心各场地。	颗粒物执行《大气综合排放标准》（GB 16287-1996）；港区生活污水排放至港区污水处理厂，东沽运维中心生活污水排放至南排河污水处理厂，符合处理厂接管标准。	—	外委处置 HW08 类废物 101.00 吨，HW09 类 3.40 吨，HW17 类 18.48 吨；HW49 类 2.51 吨。 （备注：工业清洗中心 2020 年开展油管清洗场地防渗改造工作，清空沉淀池内所有污油泥及含油废水共计 100 吨，因此 HW08 类废物较往年增加约 80 吨）。
10	中海能源发展股份有限公司技术湛江分公司	土壤环境参考重点监管单位	广东省湛江市	油管、工具清洗过程中产生的污油水及废油泥、含油抹布等。	2 个危废暂存点，分别位于北山场地和五区场地。	—	—	外委处置 HW08 类废物 30.85 吨、HW49 类废物 0.32 吨。

(2) 防治污染设施的建设和运行情况

√适用 □不适用

重点排污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	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	危废暂存设施 15 座以及生活污水处理装置等。	环保设施运行正常。
2	中海石油环保服务(天津)有限公司(碧海环保)	焚烧炉系统、污水处理系统(包括生化系统、MVC/MVR 蒸发结晶系统、油泥清洗系统等)、除臭装置、初期雨水池兼事故应急池、含油污水贮存池、油泥贮存场地、水基泥浆岩屑贮存场地、生物修复场地等;固体废物及危险废物贮存场地地面均做硬化处理,并设置罩棚和围堰等。	一期焚烧炉系统设计处理能力 7.50 吨/天,二期焚烧炉系统设计处理能力为 15 吨/天,污水处理系统设计处理能力 200 吨/天。二期焚烧炉系统于 3 月 17 日停炉待修(已报备),其他设施正常运行。
3	中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司	海上设施的生活污水处理装置。	污水处理设施运行正常。
4	中海油能源物流有限公司塘沽基地	危废暂存间两处,除尘器 4 套等。	旋风除尘器正常运转,除尘效率达 85%以上。
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)	改良 A2/O+深度处理系统、细格栅及旋流沉砂池、改良 A2/O 生化池、高密度沉淀池、高效纤维过滤池、生物除臭装置等。	污水处理设施正常运行。
6	中海油常州环保涂料有限公司	污水处理站、初期雨水池兼事故应急池、消防水池、雨水排放口、污水排放口、活性炭吸附装置(罐区)、RTO 焚烧炉、沸石转轮、除尘布袋 5 个、危废暂存间 1 处。	环保设施运行正常,污水处理站处理污水能力每天 200 吨;RTO 焚烧炉风量每小时 30,000 立方米,去除率 99%;沸石转轮处理风量每小时 100,000 立方米。
7	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	污水处理系统、污水臭气回收系统、装车油气回收系统、事故水收集池、雨水和污水排放系统切断装置等。	环保设施运行正常。
8	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	污水处理系统、事故水收集池、雨水排放系统和污水排放系统切断装置、油气回收系统、锅炉烟囱等。	停产待售,防污染设施未运行。
9	中海油能源装备技术有限公司	危废暂存间 2 处,活性炭吸附装置 1 套。	设备停用,环保设备已报滨海新区行政审批局,取得《防治污染设施拆除或闲置准予行政许可决定书》。
10	中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司	危废临时存储设施 2 座。	环保设施运行正常。

(3) 建设项目环境影响评价及其他环境保护行政许可情况

√适用 □不适用

公司重点排污单位的建设项目均按法规要求履行相应的环保手续，2020 年行政许可手续办理情况如下：

中海油常州环保涂料有限公司中低浓度废气处理改造项目于 2020 年 4 月 22 日完成建设项目环境影响登记表备案，2020 年 5 月 13 日完成自主验收。

(4) 突发环境事件应急预案

√适用 □不适用

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

序号	排污单位名称	应急预案备案编号
1	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	120116-2020-038-L
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	120116-2019-055-L
3	中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司	2019-HYTJ-YJ-003
4	中海油能源物流有限公司塘沽基地	120116-2019-018-M
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-2020-006-L
6	中海油常州环保涂料有限公司	320404-2020-004-H
7	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	211403-2018-025-M
8	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	440466-2016-028-M（停产待售）
9	中海油能源装备技术有限公司	120116-2019-377-L
10	中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司	北山厂区：440804-2019-004L 五区厂区：440804-2019-005L

(5) 环境自行监测方案

√适用 □不适用

各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	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	水质：每季度一次

		大气：每年（半年）一次 噪声：每年一次
2	中海石油环保服务（天津）有限公司（碧海环保）	生产污水：每季度一次 生活污水：每季度一次 焚烧炉尾气：每季度一次 厂界噪声：每季度一次 地下水环境：每年一次 厂界环境空气：每半年一次 VOCs 治理废气：每半年一次
3	中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司	海上设施生活污水：每月两次
4	中海油能源物流有限公司塘沽基地	生活污水：每季度一次 油库雨水：每雨期一次 废气：每年一次 噪声：每季度一次 土壤：每年一次 地下水：每年一次
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）	水质：每月一次 大气：每季度一次 噪声：每季度一次
6	中海油常州环保涂料有限公司	污水：每月一次（PH 值、悬浮物、总磷、总氮）；每季度一次（五日生化需氧量、总有机碳）；每半年一次（甲苯、苯酚、丙烯酸、苯乙烯） 废气：每月一次（二氧化硫、氮氧化物、颗粒物、挥发性有机物）；每季度一次（异氰酸酯类、苯系物、甲苯、颗粒物、二甲苯、氨、硫化氢、臭气浓度）；每半年一次（酚类、甲基苯烯酸甲酯、丙烯酸、丙烯酸丁酯、苯乙烯、异佛尔酮二异氰酸酯、二苯基甲烷二异氰酸酯） 雨水：雨后检测一次 噪声：每季度一次 地下水环境：每年一次 土壤环境：每年一次
7	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	水质：每月一次 大气：每月一次

		噪声：每季度一次 土壤、地下水环境：每年一次
8	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	停产待售
9	中海油能源装备技术有限公司	水质：每年二次 大气：每年二次 噪声：每年四次
10	中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司	水质：每年一次 大气：每年一次 噪声：每年一次

(6) 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

2. 重点排污单位之外的公司的环保情况说明

适用 不适用

公司下属的重点排污单位之外的子公司在运营期间严格按照“清污分流”原则优化排水系统，提高水循环利用率，最大限度减少污水排放，作业现场环保设施运转正常。2020年，公司继续以迎接中央环保督察为契机，积极跟踪落实国家的生态环境政策及新要求，加强对习近平生态文明思想和环保法规及政策的宣教，强化环保责任落实，在推动所属企业完善环保责任制的基础上，建立关键岗位环保履职清单，开展针对重点单位的土壤和地下水专项督查、覆盖生产型单位的环保检查和危险废物合规情况检查，组织开展排污许可申报，组织化工、油库等单位做好VOCs综合整治，督促重点单位做好突发环境事件应急预案换版等工作。在节能低碳方面，公司编制完成了节能低碳“十四五”专项规划，制定了“十四五”节能低碳目标指标，明确了重点项目及重点任务；编制完成《海油发展绿色低碳实施方案》，编制完成绿色低碳任务清单。

3. 重点排污单位之外的公司未披露环境信息的原因说明

适用 不适用

4. 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) 其他说明

适用 不适用

十八、可转换公司债券情况

适用 不适用

第六节 普通股股份变动及股东情况

一、普通股股本变动情况

(一) 普通股股份变动情况表

1、普通股股份变动情况表

报告期内，公司普通股股份总数及股本结构未发生变化。

2、普通股股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4、公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司普通股股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

公司期初资产总额 29,701,001,389.43 元，负债总额 10,708,285,726.39 元，资产负债率 36.05%；期末资产总额 32,576,038,368.80 元，负债总额 12,401,711,072.13 元，资产负债率 38.07%。

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截止报告期末普通股股东总数(户)	153,747
------------------	---------

年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数(户)	154,350
截止报告期末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数(户)	0

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

单位:股

前十名股东持股情况							
股东名称 (全称)	报告期内增 减	期末持股数量	比例 (%)	持有有限售条 件股份数量	质押或冻结情 况		股东 性质
					股份 状态	数 量	
中国海洋石油集团有限公司	0	8,116,016,667	79.84	8,116,016,667	无	0	国有法人
中海石油投资控股有限公司	0	183,983,333	1.81	183,983,333	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	22,747,514	28,402,205	0.28	0	无	0	境外法人
童红玲	26,336,770	26,336,770	0.26	0	无	0	境内自然人
郑创华	0	12,751,500	0.13	0	无	0	境内自然人
王梅荣	12,546,446	12,546,446	0.12	0	无	0	境内自然人
中国人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	11,999,959	11,999,959	0.12	0	无	0	其他
招商银行股份有限公司—博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	11,335,700	11,335,700	0.11	0	无	0	其他

中国银行股份有限公司—富国中证国企一带一路交易型开放式指数证券投资基金	10,643,500	10,643,500	0.10	0	无	0	其他
段焰伟	10,002,800	10,002,800	0.10	0	无	0	境内自然人
前十名无限售条件股东持股情况							
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量					
		种类	数量				
香港中央结算有限公司	28,402,205	人民币普通股	28,402,205				
童红玲	26,336,770	人民币普通股	26,336,770				
郑创华	12,751,500	人民币普通股	12,751,500				
王梅荣	12,546,446	人民币普通股	12,546,446				
中国人民人寿保险股份有限公司—传统—普通保险产品	11,999,959	人民币普通股	11,999,959				
招商银行股份有限公司—博时中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金	11,335,700	人民币普通股	11,335,700				
中国银行股份有限公司—富国中证国企一带一路交易型开放式指数证券投资基金	10,643,500	人民币普通股	10,643,500				
段焰伟	10,002,800	人民币普通股	10,002,800				
陈留杭	10,000,000	人民币普通股	10,000,000				
招商银行股份有限公司—博时中证央企创新驱动交易型开放式指数证券投资基金	9,638,066	人民币普通股	9,638,066				

上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中，中海石油投资控股有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司。未知其他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。

前十名有限售条件股东持股数量及限售条件

√适用 □不适用

单位：股

序号	有限售条件股东名称	持有的有限售条件股份数量	有限售条件股份可上市交易情况		限售条件
			可上市交易时间	新增可上市交易股份数量	
1	中国海洋石油集团有限公司	8,116,016,667	2022 年 6 月 27 日	8,116,016,667	自公司股票上市起三十六个月
2	中海石油投资控股有限公司	183,983,333	2022 年 6 月 27 日	183,983,333	自公司股票上市起三十六个月
上述股东关联关系或一致行动的说明		中海石油投资控股有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司。			

(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东

□适用 √不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

√适用 □不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1983 年 2 月 25 日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水和物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
报告期内控股和参股的其	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司

他境内外上市公司的股权情况	有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

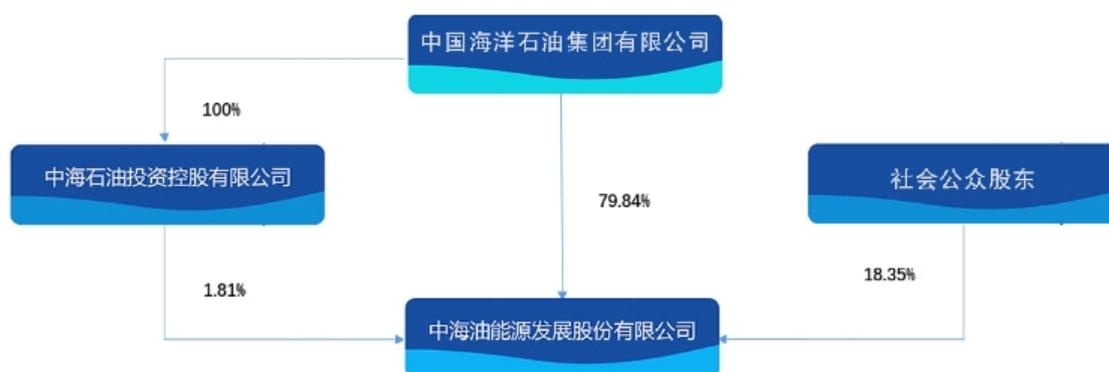
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1983年2月25日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水和物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相

	关服务。
报告期内控股和参股的其他境内外上市公司的股权情况	报告期内中国海洋石油集团有限公司控股的其他境内外上市公司有：中国海洋石油有限公司、海洋石油工程股份有限公司、中海油田服务股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会直接控制的中央企业。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

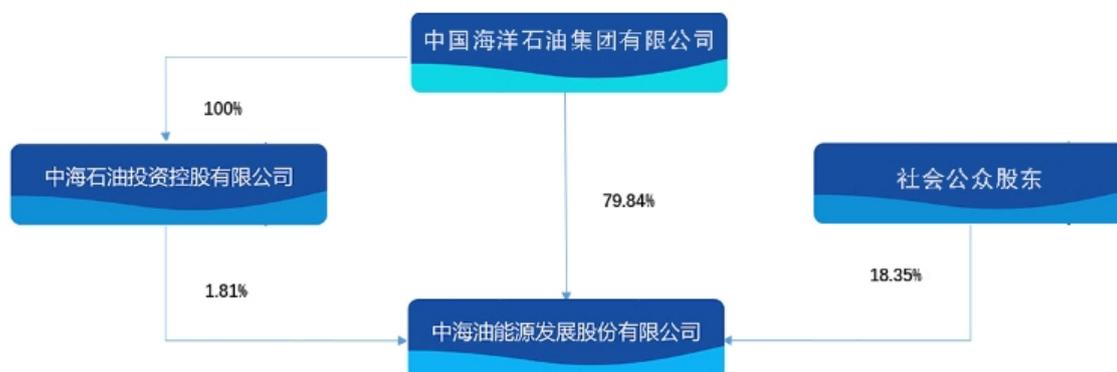
适用 不适用

4 报告期内实际控制人变更情况索引及日期

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

六、股份限制减持情况说明

适用 不适用

第七节 优先股相关情况

适用 不适用

第八节 董事、监事、高级管理人员和员工情况

一、持股变动情况及报酬情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额（万元）	是否在公司关联方获取报酬
朱磊	董事长	男	52	2020.06.05	2022.03.01	0	0	0	/	62.35	否
	董事			2020.06.05	2022.03.01						
李新仲	董事	男	57	2018.07.25	2022.03.01	0	0	0	/	110.66	否
	总经理			2018.07.25							
朱崇坤	独立董事	男	52	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	20.00	否
陈媛玲	独立董事	女	50	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	20.00	否
陈浩	独立董事	男	55	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	20.00	否
曹树杰	董事	男	57	2020.12.17	2022.03.01	0	0	0	/	0.00	是
戴照辉	董事	男	52	2020.12.17	2022.03.01	0	0	0	/	0.00	是
郭本广	监事会主席	男	59	2020.08.21	2022.03.01	100,000	100,000	0	/	0.00	是
	监事			2020.08.10	2022.03.01						
唐健	监事	男	53	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	58.24	否
肖德斌	职工监事	男	53	2016.03.02	2022.03.01	0	0	0	/	55.96	否
孟俞利	财务总监	女	43	2019.08.23		0	0	0	/	88.53	否
彭雷	副总经理	男	46	2020.05.08		0	0	0	/	62.45	否
王伟	副总经理	男	49	2020.07.24		0	0	0	/	51.64	否
黄振鹰	董事会秘书	男	57	2009.12.23		0	0	0	/	54.05	否
李云贵	原董事	男	52	2014.01.15	2020.10.23	0	0	0	/	0.00	是
	原副总经理			2013.12.24	2020.02.13						
张武奎	原董事	男	62	2014.01.15	2020.10.23	0	0	0	/	0.00	是

汤全荣	原监事会主席	男	56	2017.09.06	2020.08.10	0	0	0	/	0.00	是
	原监事			2017.09.06	2020.08.10						
张凤久	原副总经理	男	57	2018.09.28	2020.08.28	0	0	0	/	65.98	否
武卫锋	原副总经理	男	59	2013.05.30	2020.05.07	0	0	0	/	35.35	否
合计	/	/	/	/	/	100,000	100,000	0	/	705.21	/

注：

- 1.上述董事、监事、高级管理人员的薪酬情况为报告期内担任公司董事、监事、高级管理人员期间从公司获得的税前报酬总额以及是否在公司关联方获取报酬。
- 2.2020年2月13日，李云贵先生因工作调整辞去公司副总经理职务，继续担任公司董事和董事会审计委员会委员的职务。
- 3.2020年5月7日，武卫锋先生因工作调整辞去公司副总经理职务。
- 4.2020年5月8日，公司召开第四届董事会第十一次会议，董事会聘任彭雷先生为公司副总经理。
- 5.2020年6月5日，公司召开2019年年度股东大会，选举朱磊先生为公司第四届董事会董事。同日，公司召开第四届董事会第十二次会议，选举朱磊先生为公司第四届董事会董事长。
- 6.2020年7月21日，汤全荣先生因工作原因申请辞去公司监事、监事会主席职务。汤全荣先生的辞职将导致公司监事会成员低于法定最低人数，其辞职报告将于公司股东大会选举产生新任监事后生效。
- 7.2020年7月24日，公司召开第四届董事会第十三次会议，董事会聘任王伟先生为公司副总经理。
- 8.2020年8月10日，公司召开2020年第二次临时股东大会，选举郭本广先生为公司第四届监事会监事。同日，汤全荣先生的辞职报告生效。
- 9.2020年8月21日，公司召开第四届监事会第十一次会议，选举郭本广先生为公司第四届监事会主席。
- 10.2020年8月28日，张凤久先生因工作调整辞去公司副总经理职务。
- 11.2020年10月23日，李云贵先生因工作调整辞去公司董事和董事会审计委员会委员职务，张武奎先生因工作调整辞去公司董事和董事会战略与社会责任委员会委员职务。
- 12.2020年12月17日，公司召开2020年第三次临时股东大会，选举曹树杰先生和戴照辉先生为公司第四届董事会董事。

姓名	主要工作经历
朱磊	中国国籍，1969年出生，1991年获西南石油学院油建工程系石油储运专业大学本科学历。1991年加入中国海油，曾任中国海油计划部副总经理、规划计划部副总经理，海洋石油工程股份有限公司党委书记、执行副总裁，中国海油人力资源部总经理、中国海油党组组织部部长。现任海油发展董事长、党委书记。
李新仲	中国国籍，1964年出生，1984年获天津大学海洋与船舶工程系海洋石油建筑工程专业大学本科学历。1984年加入中国海油，曾任中海石油研究中心（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）海洋工程总师，中海油研究总院（中海石油（中国）有限公司北京研究中心）海洋工程总师，中海油研究总院副院长，中海石油（中国）有限公司北京研究中心副主任，中海油研究总院有限责任公司副总经理、党委副书记、工会主席。现任海油发展董事、总经理、党委副书记。

朱崇坤	中国国籍，1969 年出生，2008 年获中国政法大学国际经济法硕士学位，2014 年获中共中央党校政法部法学博士学位。曾任国防大学外国军事教研室教员，北京市司法局律师管理处干部，北京市德恒律师事务所律师。现任北京合川律师事务所合伙人，海油发展独立董事。
陈媛玲	中国国籍，1971 年出生，1994 年获江西财经大学国际会计学士学位，2005 年获上海财经大学工商管理硕士学位。曾任上海淳大酒店投资管理有限公司副总经理，上海淳大源地实业有限公司财务总监、总经理，太仓淳大景林置业有限公司总经理，上海景林投资发展有限公司副总经理，长安基金管理有限公司董事。现任上海大生农业金融科技股份有限公司独立监事，海油发展独立董事，上海景林资产管理有限公司副总经理，上海鼎力源投资有限公司董事，景林景盛资本管理有限公司董事。
陈浩	中国国籍，1966 年出生，1989 年获华中科技大学计算机专业本科学位。1992 年加入联想集团，曾任联想集团小型机事业部业务经理，联想集成系统有限公司华东区总经理、副总裁，联想集团企划办副主任、人力资源部总经理，君联资本管理股份有限公司投资总监、董事总经理、首席投资官。现任君联资本管理股份有限公司总裁，海油发展独立董事，北京昆仑万维科技股份有限公司独立董事。
曹树杰	中国国籍，1964 年出生，1987 年获华东石油学院石油开发系钻井工程专业大学本科学历，2000 年获天津大学工商管理专业硕士学位，2009 年获中欧国际工商学院工商管理专业硕士学位。1987 年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司副总裁、执行副总裁、总裁、首席执行官（CEO）、党委副书记、执行董事。现任中国海油（中国海洋石油有限公司）质量健康安全环保部总经理，海油发展董事。
戴照辉	中国国籍，1969 年出生，1992 年获西南石油学院石油储运专业大学本科学历，2009 年获西南石油大学石油与天然气工程领域工程专业硕士学位。1992 年加入中国海油，曾任中海石油（中国）有限公司天津分公司辽东作业区经理兼党委书记，渤海石油管理局（有限天津分公司）辽东作业区总经理兼党委书记，中国海洋石油东海石油管理局（有限上海分公司）副局长（副总经理）、党委副书记，中国共产党中国海洋石油东海地区工作委员会副书记，中海石油（中国）有限公司上海分公司副总经理、党委副书记。现任中国海油（中国海洋石油有限公司）人力资源部副总经理，中国海油党组组织部副部长，海油发展董事。
郭本广	中国国籍，1962 年出生，1983 年获得阜新矿业学院采矿工程系采煤工程专业工学学士。1996 年加入中国海油，曾任中联煤层气有限责任公司副总经理、党委副书记、工会主席，中海石油（中国）有限公司非常规油气分公司副总经理。现任中国海油专职监事，海油发展监事会主席。
唐健	中国国籍，1968 年出生，1996 年取得中央党校经济管理函授学院涉外经济管理专业大学本科学历。1985 年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司人力资源服务分公司行政部经理，海油发展人力资源服务分公司行政部经理、综合管理部经理，海油发展人力资源服务分公司总经理助理、党委副书记、纪委书记、工会主席，海油发展监察部总经理。现任中国海油党组驻海油发展纪检组副组长，海油发展监事。
肖德斌	中国国籍，1968 年出生，1992 年获黑龙江商学院石油储运专业学士学位，2007 年获中国人民大学法学院深圳研究生院民商法专业法学硕士学位。1992 年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司配餐服务分公司副总经理，海油发展配餐服务分公司副总经理，海油发展经营管理部副总经理、国际部总经理。现任海油发展职工监事、审计部总经理。
孟俞利	中国国籍，1978 年出生，2001 年获中央财经大学会计专业学士学位，2009 年获中央财经大学管理学硕士学位。2001 年加入中国海油，曾任中国海油财务管理部税务政策研究高级主管，中海油新能源投资有限责任公司财务部总经理，中国海油财务资产部处长，海油发展财务部副总经理、财务部总经理。现任海油发展财务总监。

彭 雷	中国国籍，1975 年出生，1998 年获江汉石油学院石油工程系石油工程专业大学本科学历，2009 年 6 月获中国石油大学（华东）石油工程与天然气工程专业工程硕士。1998 年加入中国海油，曾任中海油田服务股份有限公司油化事业部塘沽基地经理，中海油田服务股份有限公司油田化学事业部副总经理、总经理、党委副书记、党委书记。现任海油发展副总经理。
王 伟	中国国籍，1972 年出生，1995 年获得上海海运学院航海系海洋船舶驾驶专业工学学士学位，2006 年获得天津财经大学工商管理专业工商管理硕士学位。1998 年加入中国海油，曾任中海石油（中国）有限公司质量健康安全环保部应急管理处处长，中国海油质量健康安全环保部应急管理处处长、质量管理和中下游安全处长、中下游安全处处长、安全监督处处长。现任海油发展副总经理兼安全总监。
黄振鹰	中国国籍，1964 年出生，1987 年获南开大学法律专业学士学位，2010 年获天津大学工商管理硕士学位。1987 年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司计划部企管经理，海油发展计划部企管经理。现任海油发展董事会秘书、总法律顾问、法律部总经理、董事会办公室主任。
李云贵	海油发展原董事，中国国籍，1969 年出生，1991 年获中国人民大学经济应用数学专业学士学位，2002 年获北京大学工商管理硕士学位。1994 年加入中国海油，曾任中海石油天然气及发电有限责任公司财务总监，中海石油气电集团有限责任公司财务总监，山东海化集团有限公司副总经理兼财务总监，山东海化股份有限公司董事长，海油发展董事、副总经理、财务总监。现任中国海油财务资产部总经理。
张武奎	海油发展原董事，中国国籍，1959 年出生，1998 年获江汉石油学院工商管理专业大学本科学历，2004 年获西南石油学院管理科学与工程专业硕士研究生学历和硕士学位。1982 年加入中国海油，曾任中海石油基地集团有限责任公司采油服务分公司总经理，海油发展采油服务分公司总经理，海油发展总经理助理、副总经理、党委副书记、董事，中国海油专职董事，海洋石油工程股份有限公司董事，中海油田服务股份有限公司董事。
汤全荣	海油发展原监事会主席，中国国籍，1965 年出生，1987 年获湖南财经学院（现湖南大学）工业企业财务与会计专业经济学学士学位，2000 年获高级审计师职称。曾任国家审计署驻武汉特派员办事处（期间曾交流到国家审计署驻外交部审计局工作）科员、副主任科员、主任科员、副处长、处长。2006 年加入中国海油，曾任中国海油审计监察部一处处长，中海石油宁波大榭石化有限公司、中海石油舟山石化有限公司、中海石油化工进出口有限公司、中海信托股份有限公司、中海石油财务有限责任公司、中海石油投资控股有限公司、中海石油保险有限公司监事会主席，山东海化集团有限公司副总经理、总会计师，山东海化股份有限公司董事长，惠州国储石油基地有限责任公司、中海石油财务有限责任公司、中海石油化学股份有限公司、海油发展监事会主席，中国海油审计部副总经理、北方审计中心主任。现任中海信托股份有限公司党委书记，中联煤层气有限责任公司监事会主席，中海石油深海开发有限公司监事。
张凤久	海油发展原副总经理，中国国籍，1964 年出生，1985 年获华东石油学院石油开发系采油工程专业大学本科学历。1985 年加入中国海油，曾任中国海油开发副总师兼开发生产部开发总师，中国海油驻加拿大代表处首席代表，中海石油加拿大有限公司总经理，尼克森能源无限责任公司副总裁、高级副总裁，中国海油科技发展部副总经理，海油发展副总经理。
武卫锋	海油发展原副总经理，中国国籍，1962 年出生，1984 年获大庆石油学院石油地质勘探专业学士学位，2008 年获中欧国际工商学院工商管理专业硕士学位，2009 年获大庆石油学院油气田地质工程专业研究生学历、博士学位。1984 年加入中国海油公司，曾任中法渤海地质服务有限公司董事、副总经理，中海油田服务股份有限公司油田生产事业部党委书记兼副总经理，中海油基建管理有限责任公司副总经理，中联煤层气有限责任公司总经理，海油发展副总经理。

其它情况说明

□适用 √不适用

(二) 董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

□适用 √不适用

二、现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

(一) 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
曹树杰	中国海洋石油集团有限公司	质量健康安全环保部总经理	2020年6月	
戴照辉	中国海洋石油集团有限公司	人力资源部副总经理	2020年6月	
		党组组织部副部长	2020年6月	
郭本广	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年4月	
李云贵	中国海洋石油集团有限公司	财务资产部总经理	2020年2月	
张武奎	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2018年7月	2020年10月
汤全荣	中国海洋石油集团有限公司	审计部副总经理	2016年11月	2021年1月
		北方审计中心主任	2019年10月	2021年1月
在股东单位任职情况的说明	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。			

(二) 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
曹树杰	中国海洋石油有限公司	质量健康安全环保部总经理	2020年6月	
戴照辉	中国海洋石油有限公司	人力资源部副总经理	2020年6月	
张武奎	海洋石油工程股份有限公司	董事	2018年4月	2020年12月
	中海油田服务股份有限公司	董事	2018年5月	2020年12月
朱崇坤	北京合川律师事务所	合伙人	2003年3月	
陈媛玲	上海景林资产管理有限公司	副总经理	2016年9月	
	景林景盛资本管理有限公司	董事	2017年5月	
	上海鼎力源投资有限公司	董事	2016年9月	
	上海大生农业金融科技股份有限公司	独立监事	2015年8月	

陈 浩	君联资本管理股份有限公司	董事、总裁	2015 年 5 月	
	北京昆仑万维科技股份有限公司	独立董事	2017 年 7 月	
汤全荣	中海信托股份有限公司	党委书记	2020 年 12 月	
	中海石油化学股份有限公司	监事会主席	2017 年 10 月	2020 年 5 月
	中联煤层气有限责任公司	监事会主席	2017 年 7 月	
	中海石油深海开发有限公司	监事	2019 年 3 月	
在其他单位任职情况的说明	任职尚未终止，尚不能知晓终止日期。 2021 年 3 月 15 日，经北京市司法局批准，朱崇坤董事任职单位的名称由北京厚大合川律师事务所变更为北京合川律师事务所。			

三、董事、监事、高级管理人员报酬情况

√适用 □不适用

董事、监事、高级管理人员报酬的决策程序	董事、监事的薪酬须经股东大会批准，高级管理人员的薪酬由董事会决定。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	根据董事、监事及高级管理人员的职责、责任以及公司的业绩决定。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1. 董事津贴：公司三名独立董事津贴是依据《独立董事服务协议》确定的额度进行发放，出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按照《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销；2. 报告期内，曹树杰先生、戴照辉先生、郭本广先生、李云贵先生、张武奎先生和汤全荣先生不在公司领取报酬、津贴，在控股股东中国海油领取报酬、津贴。
报告期末全体董事、监事和高级管理人员实际获得的报酬合计	705.21 万元

四、公司董事、监事、高级管理人员变动情况

√适用 □不适用

姓名	担任的职务	变动情形	变动原因
朱 磊	董事、董事长	选举	公司管理和发展的需要
曹树杰	董事	选举	公司管理和发展的需要
戴照辉	董事	选举	公司管理和发展的需要
李云贵	董事	离任	工作岗位变动
	副总经理	离任	工作岗位变动
张武奎	董事	离任	工作岗位变动

郭本广	监事、监事会主席	选举	公司管理和发展的需要
汤全荣	监事、监事会主席	离任	工作岗位变动
彭 雷	副总经理	聘任	公司管理和发展的需要
王 伟	副总经理	聘任	公司管理和发展的需要
张凤久	副总经理	离任	工作岗位变动
武卫锋	副总经理	离任	工作岗位变动

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	6,093
主要子公司在职员工的数量	9,024
在职员工的数量合计	15,117
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	829
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
经营管理	5,087
专业技术	6,839
技能操作	3,191
合计	15,117
教育程度	
教育程度类别	数量（人）
硕士及以上	1,844
本科	9,016
大专	2,459
大专以下	1,798
合计	15,117

(二) 薪酬政策

√适用 □不适用

公司具有完善的薪酬福利待遇体系，除为员工足额缴纳法定的社会统筹保险的基础上，还增加了企业年金、补充医疗保险和员工子女医疗保险；公司严格执行带薪休假制度，保障员工的正常工作和休息权。公司为了激发员工队伍活力，推动员工岗位晋升；优化全员绩效考核办法，强化岗位管理和绩效管理，强化绩效考核结果应用，不断提升员工工作的积极性和主动性。此外，公司非常关注低收入员工群体，利用党工团组织相关政策给予关怀。

(三) 培训计划

√适用 □不适用

公司积极践行“人才兴企”战略，不断提高员工教育培训工作的前瞻性和科学性，创新培训手段和方式，将新技术、新理念引入到培训工作中。2020年公司印发《海油发展培训实施纲要（2020-2022）》，部署规划未来3年重点人才开发项目，组织开展1期管理杰青、2期青年科技英才、2期管理英才和8期高技能人才培训班。同时，完善了《培训管理办法》和《培训费管理细则》，建立了《海油发展知识管理制度》，为公司人才培养与发展提供有力支撑。2020年培训总投入3,511.90万元，人均培训费2,323.14元，培训人次86,663人次，人均培训时间16.34天。

(四) 劳务外包情况

√适用 □不适用

劳务外包的工时总数	3,082.75 万小时
劳务外包支付的报酬总额	149,951.97 万元

七、其他

□适用 √不适用

第九节 公司治理

一、公司治理相关情况说明

√适用 □不适用

公司严格按照《公司法》《证券法》和证监会、上交所的有关要求，建立并严格执行内部控制制度，加强内幕信息管理，强化信息披露工作，不断完善公司法人治理结构，切实维护公司及全体股东利益，公司治理水平和运行质量不断提高。公司治理状况与《上市公司治理准则》的要求不存在差异，具体情况如下：

1. 股东与股东大会

公司根据《公司法》《公司章程》《股东大会议事规则》的要求召开股东大会，股东大会的会议提案、议事程序、会议表决严格按照相关规定要求执行。在审议有关关联交易的议案时，关联股东回避表决，确保关联交易公平合理。股东大会决议符合法律法规的规定和全体股东特别是中小股东的合法权益。

2. 董事与董事会

公司各位董事能够依据《董事会议事规则》等制度，认真出席董事会会议和股东大会，并能够严格执行股东大会对董事会的授权，落实股东大会的各项决议。每位独立董事均严格遵守该制度，并能认真负责、勤勉诚信地履行各自的职责。报告期内，公司董事会的召集、召开、议事程序符合《公司章程》《董事会议事规则》的规定，涉及关联交易议案时，均事前提交独立董事审核，在表决涉及关联交易的议案时，关联董事均回避表决，表决程序合法、合规。报告期内，召开董事会会议八次并形成决议文件，为公司生产经营正常运行提供决策保障。公司董事会下设审计委员会、战略与社会责任委员会、薪酬与提名委员会，在公司的经营管理中能充分发挥其专业作用。

3. 监事与监事会

公司监事会严格执行《公司法》《公司章程》的有关规定，人数和人员构成符合法律、法规的要求，能够依据《监事会议事规则》等制度，认真履行自己的职责，对公司决策程序、依法运作情况、董事会和高级管理人员的履职情况、内控体系建设、定期报告、利润分配、关联交易情况和资产出售情况等进行监督检查，进行监督检查，并对公司的重大事项提出了科学合理的建议，切实维护股东利益。报告期内，召开监事会会议六次并形成决议文件，推动了公司的规范运作和健康发展。

4. 控股股东与上市公司

公司与控股股东在人员、资产、财务、组织机构和经营业务相互独立。公司建立了防止控股股东及其关联企业占用上市公司资金、侵害上市公司利益的长效机制，未发生大股东占用上市公司资金和资产的情况。

5. 信息披露与透明度

公司根据《证券法》《上海证券交易所股票上市规则》《公司章程》《信息披露管理制度》的相关规定真实、准确、完整、及时地履行信息披露义务，公司通过上交所网站、《上海证券报》《中国证券报》等披露有关信息，并做好信息披露前的保密工作，保证公司信息披露的公开、公平、公正，积极维护公司和投资者，尤其是中小股东的合法权益。报告期内，公司严格按照《内幕信息知情人登记制度》的规定进行相关人员的登记，不存在因信息披露违规受到监管机构批评、谴责或处罚的情况。

公司治理与中国证监会相关规定的要求是否存在重大差异；如有重大差异，应当说明原因

□适用 √不适用

二、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
2020 年第一次临时股东大会	2020 年 3 月 5 日	www.sse.com.cn；公告	2020 年 3 月 6 日

大会		编号 2020-011	
2019 年年度股东大会	2020 年 6 月 5 日	www.sse.com.cn；公告 编号 2020-029	2020 年 6 月 6 日
2020 年第二次临时股东大会	2020 年 8 月 10 日	www.sse.com.cn；公告 编号 2020-042	2020 年 8 月 11 日
2020 年第三次临时股东大会	2020 年 12 月 17 日	www.sse.com.cn；公告 编号 2020-059	2020 年 12 月 18 日

股东大会情况说明

适用 不适用

三、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况 出席股东大会的次数
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	
朱磊	否	4	4	2	0	0	否	1
李新仲	否	8	8	5	0	0	否	4
朱崇坤	是	8	8	5	0	0	否	3
陈媛玲	是	8	8	6	0	0	否	1
陈浩	是	8	8	5	0	0	否	1
曹树杰	否	0	0	0	0	0	否	0
戴照辉	否	0	0	0	0	0	否	0
李云贵	否	7	6	6	1	0	否	0
张武奎	否	7	7	6	0	0	否	1

连续两次未亲自出席董事会会议的说明

适用 不适用

年内召开董事会会议次数	8
其中：现场会议次数	2
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	1

(二) 独立董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

四、董事会下设专门委员会在报告期内履行职责时所提出的重要意见和建议，存在异议事项的，应当披露具体情况

适用 不适用

报告期内，公司董事会专门委员会依照相关工作制度的要求，认真负责，恪尽职守，公正透明地履行各自的职责，在完善公司治理、支持董事会科学决策中发挥了重要的作用。

1. 审计委员会履职情况

报告期内，董事会审计委员会共召开 5 次会议，分别对公司定期报告、关联交易事项、内部控制自我评价报告、财务决算、利润分配、融资、授信、担保、续聘审计机构等事项进行了认真审议，发表了明确意见。

在年度董事会前，审计委员会和会计师事务所作了单独沟通，充分了解了审计情况、风险提示、附注关键信息等情况。

2.薪酬与提名委员会履职情况

报告期内，董事会薪酬与提名委员会共召开 4 次会议，对董事候选人提名、副总经理任免等事项进行审议。

3.战略与社会责任委员会履职情况

报告期内，董事会战略与社会责任委员会共召开 2 次会议，对公司可持续发展报告等事项进行了审议，并发表了明确意见。

五、监事会发现公司存在风险的说明

适用 不适用

六、公司就其与控股股东在业务、人员、资产、机构、财务等方面存在的不能保证独立性、不能保持自主经营能力的情况说明

适用 不适用

存在同业竞争的，公司相应的解决措施、工作进度及后续工作计划

适用 不适用

七、报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

报告期内，对公司高级管理人员采取年度述职的方式进行考核，组织实施了上一任期考核工作，并将考核激励情况向董事会薪酬与考核委员会汇报并执行。同时，制定了公司高级管理人员下一任期考核指标。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司《2020 年度内部控制自我评价报告》详见上交所网站（www.sse.com.cn）。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

九、内部控制审计报告的相关情况说明

适用 不适用

公司《2020 年度内部控制审计报告》详见上交所网站（www.sse.com.cn）。

是否披露内部控制审计报告：是

内部控制审计报告意见类型：标准的无保留意见

十、其他

适用 不适用

第十节 公司债券相关情况

适用 不适用

第十一节 财务报告

一、审计报告

√适用 □不适用

信会师报字[2021]第 ZG10117 号

中海油能源发展股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了中海油能源发展股份有限公司（以下简称“海油发展”）财务报表，包括 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表，2020 年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了海油发展 2020 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2020 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
收入确认	
<p>事项描述</p> <p>相关会计年度：2020 年度</p> <p>相关信息披露详见财务报表附注三、（二十五）中关于收入确认会计政策的描述，以及五、（四十二）中关于营业收入的附注披露。</p> <p>公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。</p> <p>海油发展 2020 年度实现营业收入 3,320,827.98 万元。</p> <p>海油发展的主要业务覆盖了油气产业链从上游到下游的大部分环节，具体涉及 FPSO 生产技术服务、油田化学服务、物流、安全环保技术服务等 13 种技术服务及产品销售业务。由于海油发展业务种类较多，不同业务收入确认时点、收入确认依据不尽相同，同时考虑到销售收入确认对公司财务报表存在重大影响，因此，我们将其作为关键审计事项。</p>	<p>审计应对</p> <p>2020 年度财务报表审计中，我们执行了以下审计程序：</p> <p>（1）了解和评价管理层与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性；</p> <p>（2）访谈海油发展业务和财务部门主管，向业务部负责人了解了业务流程、关于已完成工作量确认等情况，向财务部负责人员了解工作量的具体含义及采用工作量作为完工百分比确认依据的合理性；</p> <p>（3）对比分析同行业上市公司的收入确认政策，分析海油发展收入确认政策的合理性；</p> <p>（4）按照业务类型检查确认收入所必须的服务合同、定期报告、工作量确认单、完工进度确认单、验收报告等要素文件的完整性、真实性；</p> <p>（5）对重要应收账款余额实施函证程序。</p>

四、其他信息

海油发展管理层（以下简称“管理层”）对其他信息负责。其他信息包括海油发展 2020 年年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

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

治理层负责监督海油发展的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

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

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

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

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

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

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

立信会计师事务所
(特殊普通合伙)

中国注册会计师：王首一（项目合伙人）

中国注册会计师：常婉微

中国·上海

2021 年 4 月 16 日

二、财务报表

合并资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金	1	3,369,729,155.96	1,602,925,123.23
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	2	538,970,795.93	527,532,493.15
衍生金融资产	3		
应收票据	4	249,098,013.16	35,347,729.60
应收账款	5	8,944,552,247.16	10,242,248,376.34
应收款项融资	6	52,898,672.63	54,918,857.50
预付款项	7	123,722,029.15	179,966,625.98
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	8	170,270,595.37	326,158,102.08
其中：应收利息			1,829.52
应收股利		1,637,420.03	
买入返售金融资产			
存货	9	591,654,665.66	534,117,265.33
合同资产	10	1,816,439,904.72	
持有待售资产	11		
一年内到期的非流动资产	12		
其他流动资产	13	1,337,257,062.93	359,269,993.96
流动资产合计		17,194,593,142.67	13,862,484,567.17
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	14		
其他债权投资	15		
长期应收款	16	49,901,533.58	53,414,715.38
长期股权投资	17	2,080,322,755.78	1,970,766,647.02
其他权益工具投资	18	156,198,752.30	213,747,902.83
其他非流动金融资产	19		

投资性房地产	20	575,232.09	887,514.31
固定资产	21	10,136,690,683.66	10,958,794,158.07
在建工程	22	424,758,170.23	185,895,739.18
生产性生物资产	23		
油气资产	24		
使用权资产	25		
无形资产	26	1,882,537,906.38	1,907,323,803.98
开发支出	27		
商誉	28		
长期待摊费用	29	561,764,305.07	469,570,173.11
递延所得税资产	30	88,695,887.04	78,080,168.38
其他非流动资产	31		36,000.00
非流动资产合计		15,381,445,226.13	15,838,516,822.26
资产总计		32,576,038,368.80	29,701,001,389.43
流动负债：			
短期借款	32	846,637,382.64	1,400,000,000.00
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	172,475,764.03	13,783,070.33
应付账款	36	8,148,380,107.61	6,202,949,239.99
预收款项	37	17,213,691.23	217,724,819.64
合同负债	38	321,196,212.33	
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	852,931,448.37	831,285,665.91
应交税费	40	659,758,998.77	614,318,989.50
其他应付款	41	613,191,820.02	539,014,349.41
其中：应付利息			5,514,804.39
应付股利		1,090,902.85	1,350,000.00
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	50,956,377.36	103,731,437.73
其他流动负债	44	24,282,936.45	49,912,089.45
流动负债合计		11,707,024,738.81	9,972,719,661.96
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	45	324,769,101.52	259,940,196.08
应付债券	46		
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	47		
长期应付款	48	35,242,235.45	96,142,941.80
长期应付职工薪酬	49	61,218,983.12	74,032,652.17

预计负债	50		
递延收益	51	193,412,135.14	235,094,335.01
递延所得税负债	30	65,309,515.05	70,355,939.37
其他非流动负债	52	14,734,363.04	
非流动负债合计		694,686,333.32	735,566,064.43
负债合计		12,401,711,072.13	10,708,285,726.39
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			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	55	1,736,111,559.25	1,692,162,074.76
减：库存股	56		
其他综合收益	57	-53,765,855.68	100,085,234.43
专项储备	58	18,046,049.51	32,967,019.95
盈余公积	59	1,339,862,901.83	1,263,939,381.10
一般风险准备			
未分配利润	60	6,295,941,811.06	5,226,383,841.04
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		19,501,300,664.97	18,480,641,750.28
少数股东权益		673,026,631.70	512,073,912.76
所有者权益（或股东权益）合计		20,174,327,296.67	18,992,715,663.04
负债和所有者权益（或股东权益）总计		32,576,038,368.80	29,701,001,389.43

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

母公司资产负债表

2020 年 12 月 31 日

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2020 年 12 月 31 日	2019 年 12 月 31 日
流动资产：			
货币资金		3,043,957,287.21	1,269,791,858.17
交易性金融资产		501,431,342.47	527,532,493.15
衍生金融资产			
应收票据		11,940,000.00	2,356,765.02
应收账款	1	4,197,205,445.51	4,365,854,408.16
应收款项融资			
预付款项		62,964,829.72	23,878,538.89
其他应收款	2	2,343,792,624.5	2,406,008,055.35
其中：应收利息			2,044,953.27
应收股利		351,385,443.43	218,925,905.47
存货		132,441,171.63	127,381,388.64
合同资产		102,852,806.65	

持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产		1,506,380,159.40	609,260,055.18
流动资产合计		11,902,965,667.09	9,332,063,562.56
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	3	7,793,235,225.37	7,119,594,316.24
其他权益工具投资		24,524,561.20	23,654,800.37
其他非流动金融资产			
投资性房地产		355,100,289.84	372,482,197.97
固定资产		4,780,718,249.48	5,375,601,213.49
在建工程		95,774,821.56	35,922,537.27
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		938,705,943.20	940,120,139.29
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		420,656,927.16	357,602,190.32
递延所得税资产		88,349,466.30	73,586,722.65
其他非流动资产		861,709,296.63	988,610,000.00
非流动资产合计		15,358,774,780.74	15,287,174,117.60
资产总计		27,261,740,447.83	24,619,237,680.16
流动负债：			
短期借款		5,203,200,067.27	4,211,003,399.24
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		2,680,498,902.63	1,657,285,123.02
预收款项		25,458.55	16,121,514.90
合同负债		57,354,357.31	
应付职工薪酬		722,653,574.25	730,913,113.17
应交税费		268,468,690.44	241,126,920.66
其他应付款		963,155,808.06	674,367,901.67
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		16,543,816.96	46,000,000.00
其他流动负债		9,575,644.84	
流动负债合计		9,921,476,320.31	7,576,817,972.66
非流动负债：			
长期借款		168,500,000.00	168,500,000.00
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			

长期应付款		8,140,333.90	46,353,489.51
长期应付职工薪酬		61,218,983.12	74,032,652.17
预计负债			
递延收益		68,960,855.41	104,553,684.63
递延所得税负债		302,467,795.68	310,542,366.23
其他非流动负债		13,607,372.71	
非流动负债合计		622,895,340.82	703,982,192.54
负债合计		10,544,371,661.13	8,280,800,165.20
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		4,416,089,683.08	4,416,217,462.71
减：库存股			
其他综合收益		-1,398,612.49	2,668,687.41
专项储备			
盈余公积		1,339,862,901.83	1,263,939,381.10
未分配利润		797,710,615.28	490,507,784.74
所有者权益（或股东权益）合计		16,717,368,786.70	16,338,437,514.96
负债和所有者权益（或股东权益）总计		27,261,740,447.83	24,619,237,680.16

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

合并利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020 年度	2019 年度
一、营业总收入		33,208,279,836.46	33,463,292,568.99
其中：营业收入	61	33,208,279,836.46	33,463,292,568.99
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		31,564,842,475.57	32,249,633,977.65
其中：营业成本	61	28,863,925,969.14	29,390,739,692.06
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	146,256,235.42	172,611,312.11
销售费用	63	223,265,444.02	284,511,074.15

管理费用	64	1,377,856,871.90	1,400,334,629.26
研发费用	65	855,285,753.50	804,908,380.14
财务费用	66	98,252,201.59	196,528,889.93
其中：利息费用		77,652,567.68	207,504,898.50
利息收入		24,003,366.00	17,252,547.03
加：其他收益	67	214,290,305.87	247,521,763.79
投资收益（损失以“-”号填列）	68	306,837,287.52	292,214,997.77
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		267,524,801.54	274,451,534.74
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）	69		
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	70	2,620,874.76	3,532,493.15
信用减值损失（损失以“-”号填列）	71	-18,588,924.36	2,668,711.49
资产减值损失（损失以“-”号填列）	72	-83,947,626.18	-54,241,207.15
资产处置收益（损失以“-”号填列）	73	692,343.72	14,114,385.08
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,065,341,622.22	1,719,469,735.47
加：营业外收入	74	80,423,636.69	31,987,106.76
减：营业外支出	75	47,845,094.64	27,871,486.05
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,097,920,164.27	1,723,585,356.18
减：所得税费用	76	495,657,334.00	420,820,604.11
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,602,262,830.27	1,302,764,752.07
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,602,262,830.27	1,302,764,752.07
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）		1,521,590,346.75	1,233,051,275.73
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		80,672,483.52	69,713,476.34
六、其他综合收益的税后净额		-153,856,681.91	30,886,240.16
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		-153,851,090.11	30,915,460.30
1. 不能重分类进损益的其他综合收益		-45,291,000.11	

(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		-45,291,000.11	
(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		-108,560,090.00	30,915,460.30
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益		-4,937,060.73	975,162.82
(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		-103,623,029.27	29,940,297.48
(7) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-5,591.80	-29,220.14
七、综合收益总额		1,448,406,148.36	1,333,650,992.23
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,367,739,256.64	1,263,966,736.03
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		80,666,891.72	69,684,256.20
八、每股收益：			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1497	0.1336
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1497	0.1336

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

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

母公司利润表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注十七	2020 年度	2019 年度
一、营业收入	4	9,782,349,597.34	9,337,937,092.28
减：营业成本	4	8,222,523,611.64	7,865,959,758.13
税金及附加		45,089,587.04	57,853,594.39
销售费用		71,886,062.95	61,077,139.98
管理费用		695,841,592.51	717,266,334.07
研发费用		376,729,226.67	360,979,510.97
财务费用		189,522,645.88	212,408,867.02
其中：利息费用		171,177,770.68	221,996,446.69
利息收入		17,496,293.72	12,673,244.18

加：其他收益		78,078,107.28	38,739,251.74
投资收益（损失以“－”号填列）		726,058,471.19	560,265,035.62
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		32,563,413.70	33,815,378.34
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“－”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“－”号填列）		-2,101,150.68	3,532,493.15
信用减值损失（损失以“－”号填列）		-109,373,597.39	-7,899,585.40
资产减值损失（损失以“－”号填列）		-37,220,004.59	-54,241,207.15
资产处置收益（损失以“－”号填列）			12,047,547.51
二、营业利润（亏损以“－”号填列）		836,198,696.46	614,835,423.19
加：营业外收入		60,997,334.24	15,585,722.63
减：营业外支出		26,718,988.26	9,557,168.77
三、利润总额（亏损总额以“－”号填列）		870,477,042.44	620,863,977.05
减：所得税费用		111,241,835.17	75,855,327.34
四、净利润（净亏损以“－”号填列）		759,235,207.27	545,008,649.71
（一）持续经营净利润（净亏损以“－”号填列）		759,235,207.27	545,008,649.71
（二）终止经营净利润（净亏损以“－”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-4,067,299.90	975,162.82
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		869,760.83	
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		869,760.83	
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		-4,937,060.73	975,162.82
1. 权益法下可转损益的其他综合收益		-4,937,060.73	975,162.82
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		755,167,907.37	545,983,812.53
七、每股收益：			
（一）基本每股收益(元/股)			
（二）稀释每股收益(元/股)			

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

合并现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注七	2020年度	2019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		34,534,399,035.44	34,868,360,933.75
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		36,349,064.59	24,283,812.98
收到其他与经营活动有关的现金	78	675,203,166.58	565,859,504.60
经营活动现金流入小计		35,245,951,266.61	35,458,504,251.33
购买商品、接受劳务支付的现金		23,425,821,487.52	24,632,120,939.94
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		5,233,934,965.73	5,159,156,651.52
支付的各项税费		1,211,575,993.95	1,257,015,185.74
支付其他与经营活动有关的现金	78	1,231,804,635.82	1,478,942,873.29
经营活动现金流出小计		31,103,137,083.02	32,527,235,650.49
经营活动产生的现金流量净额		4,142,814,183.59	2,931,268,600.84
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,951,172,057.21	
取得投资收益收到的现金		205,545,484.72	164,221,822.89
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		8,889,099.14	24,507,741.70

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	78		200,000,000.00
投资活动现金流入小计		2,165,606,641.07	388,729,564.59
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		554,250,019.01	1,073,654,248.57
投资支付的现金		3,016,173,724.56	167,249,259.65
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		724,000,000.00
投资活动现金流出小计		3,570,423,743.57	1,964,903,508.22
投资活动产生的现金流量净额		-1,404,817,102.50	-1,576,173,943.63
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		115,728,425.00	3,816,103,418.60
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		115,728,425.00	60,553,416.00
取得借款收到的现金		1,410,908,810.99	6,706,579,769.12
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,526,637,235.99	10,522,683,187.72
偿还债务支付的现金		1,848,238,137.28	10,326,378,400.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		499,097,318.57	554,283,865.34
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		39,821,090.50	33,728,090.83
支付其他与筹资活动有关的现金	78	122,869,959.87	409,474,045.95
筹资活动现金流出小计		2,470,205,415.72	11,290,136,311.29
筹资活动产生的现金流量净额		-943,568,179.73	-767,453,123.57
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-35,461,976.64	3,045,102.67
五、现金及现金等价物净增加额		1,758,966,924.72	590,686,636.31
加：期初现金及现金等价物余额		1,596,294,592.27	1,005,607,955.96
六、期末现金及现金等价物余额		3,355,261,516.99	1,596,294,592.27

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

母公司现金流量表

2020 年 1—12 月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2020年度	2019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		10,257,840,357.14	9,329,323,781.66
收到的税费返还		6,686,894.09	
收到其他与经营活动有关的现金		13,519,633,300.58	13,948,767,299.80
经营活动现金流入小计		23,784,160,551.81	23,278,091,081.46
购买商品、接受劳务支付的现金		5,305,506,632.52	5,335,258,057.35
支付给职工及为职工支付的现金		2,311,734,493.33	2,309,257,156.57
支付的各项税费		332,123,886.94	284,147,714.85

支付其他与经营活动有关的现金		13,892,830,271.65	14,837,123,878.08
经营活动现金流出小计		21,842,195,284.44	22,765,786,806.85
经营活动产生的现金流量净额		1,941,965,267.37	512,304,274.61
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,992,891,000.00	
取得投资收益收到的现金		547,007,989.41	207,377,863.65
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		66,385,421.77	22,687,478.21
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		5,181,792,569.40	7,667,114,688.84
投资活动现金流入小计		7,788,076,980.58	7,897,180,030.70
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		239,144,204.61	286,964,248.00
投资支付的现金		3,178,929,950.00	312,800,459.65
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		4,857,520,814.96	8,627,874,381.29
投资活动现金流出小计		8,275,594,969.57	9,227,639,088.94
投资活动产生的现金流量净额		-487,517,988.99	-1,330,459,058.24
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			3,755,550,002.60
取得借款收到的现金		1,159,740,000.00	21,915,062,236.19
收到其他与筹资活动有关的现金		18,997,645,667.62	
筹资活动现金流入小计		20,157,385,667.62	25,670,612,238.79
偿还债务支付的现金		1,500,000,000.00	23,795,243,773.59
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		552,185,925.51	544,136,418.55
支付其他与筹资活动有关的现金		17,764,578,482.51	
筹资活动现金流出小计		19,816,764,408.02	24,339,380,192.14
筹资活动产生的现金流量净额		340,621,259.60	1,331,232,046.65
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-21,448,464.30	-510,357.95
五、现金及现金等价物净增加额		1,773,620,073.68	512,566,905.07
加：期初现金及现金等价物余额		1,269,791,858.17	757,224,953.10
六、期末现金及现金等价物余额		3,043,411,931.85	1,269,791,858.17

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

合并所有者权益变动表
2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度													
	归属于母公司所有者权益											少数股东权益	所有者权益合计	
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减:库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润	其他	小计	
优先股		永续债	其他											
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				1,692,162,074.76		100,085,234.43	32,967,019.95	1,263,939,381.10		5,226,383,841.04	18,480,641,750.28	512,073,912.76	18,992,715,663.04
加: 会计政策变更														
前期差错更正														
同一控制下企业合并														
其他														
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				1,692,162,074.76		100,085,234.43	32,967,019.95	1,263,939,381.10		5,226,383,841.04	18,480,641,750.28	512,073,912.76	18,992,715,663.04
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)					43,949,484.49		-153,851,090.11	-14,920,970.44	75,923,520.73		1,069,557,970.02	1,020,658,914.69	160,952,718.94	1,181,611,633.63
(一) 综合收益总额							-153,851,090.11				1,521,590,346.75	1,367,739,256.64	80,666,891.72	1,448,406,148.36
(二) 所有者投入和减少资本					43,949,484.49							43,949,484.49	150,728,425.00	194,677,909.49
1. 所有者投入的普通股					35,513,474.58							35,513,474.58	150,728,425.00	186,241,899.58
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					8,436,009.91							8,436,009.91		8,436,009.91
(三) 利润分配									75,923,520.73		-452,032,376.73	-376,108,856.00	-70,284,667.75	-446,393,523.75
1. 提取盈余公积									75,923,520.73		-75,923,520.73			
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配											-376,108,856.00	-376,108,856.00	-70,284,667.75	-446,393,523.75
4. 其他														

2020 年年度报告

(四) 所有者权益内部结转														
1. 资本公积转增资本(或股本)														
2. 盈余公积转增资本(或股本)														
3. 盈余公积弥补亏损														
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								-14,920,970.44				-14,920,970.44	-157,930.03	-15,078,900.47
1. 本期提取								80,849,244.48				80,849,244.48	2,711,721.75	83,560,966.23
2. 本期使用								95,770,214.92				95,770,214.92	2,869,651.78	98,639,866.70
(六) 其他														
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				1,736,111,559.25		-53,765,855.68	18,046,049.51	1,339,862,901.83		6,295,941,811.06	19,501,300,664.97	673,026,631.70	20,174,327,296.67

项目	2019 年度													少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益											小计			
	实收资本(或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	一般风险准备	未分配利润		其他		
	优先股	永续债	其他												
一、上年年末余额	8,300,000,000.00				-176,401,971.12		69,169,774.13	62,960,061.63	1,209,438,516.13		4,058,120,681.68		13,523,287,062.45	415,604,655.52	13,938,891,717.97
加：会计政策变更															
前期差错更正															
同一控制下企业合并															
其他															
二、本年期初余额	8,300,000,000.00				-176,401,971.12		69,169,774.13	62,960,061.63	1,209,438,516.13		4,058,120,681.68		13,523,287,062.45	415,604,655.52	13,938,891,717.97
三、本期增减变动金额(减少以“—”号填列)	1,865,104,199.00				1,868,564,045.88		30,915,460.30	-29,993,041.68	54,500,864.97		1,168,263,159.36		4,957,354,687.83	96,469,257.24	5,053,823,945.07

2020 年年度报告

(一) 综合收益总额					30,915,460.30				1,233,051,275.73		1,263,966,736.03	69,684,256.20	1,333,650,992.23
(二) 所有者投入和减少资本	1,865,104,199.00			1,867,999,736.18							3,733,103,935.18	60,500,812.05	3,793,604,747.23
1. 所有者投入的普通股	1,865,104,199.00			1,867,999,736.18							3,733,103,935.18	60,500,812.05	3,793,604,747.23
2. 其他权益工具持有者投入资本													
3. 股份支付计入所有者权益的金额													
4. 其他													
(三) 利润分配									54,500,864.97	-64,788,116.37	-10,287,251.40	-33,938,090.83	-44,225,342.23
1. 提取盈余公积									54,500,864.97	-54,500,864.97			
2. 提取一般风险准备													
3. 对所有者(或股东)的分配										-10,287,251.40	-10,287,251.40	-33,938,090.83	-44,225,342.23
4. 其他													
(四) 所有者权益内部结转													
1. 资本公积转增资本(或股本)													
2. 盈余公积转增资本(或股本)													
3. 盈余公积弥补亏损													
4. 设定受益计划变动额结转留存收益													
5. 其他综合收益结转留存收益													
6. 其他													
(五) 专项储备													
1. 本期提取													
2. 本期使用													
(六) 其他				564,309.70									564,309.70
四、本期期末余额	10,165,104,199.00			1,692,162,074.76	100,085,234.43	32,967,019.95	1,263,939,381.10		5,226,383,841.04		18,480,641,750.28	512,073,912.76	18,992,715,663.04

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

母公司所有者权益变动表

2020 年 1—12 月

单位:元 币种:人民币

项目	2020 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				4,416,217,462.71		2,668,687.41		1,263,939,381.10	490,507,784.74	16,338,437,514.96
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				4,416,217,462.71		2,668,687.41		1,263,939,381.10	490,507,784.74	16,338,437,514.96
三、本期增减变动金额 (减少以“－”号填列)					-127,779.63		-4,067,299.90		75,923,520.73	307,202,830.54	378,931,271.74
(一) 综合收益总额							-4,067,299.90			759,235,207.27	755,167,907.37
(二) 所有者投入和减少资本					-127,779.63						-127,779.63
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					-127,779.63						-127,779.63
(三) 利润分配									75,923,520.73	-452,032,376.73	-376,108,856.00
1. 提取盈余公积									75,923,520.73	-75,923,520.73	
2. 对所有者 (或股东) 的分配										-376,108,856.00	-376,108,856.00
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本 (或股本)											
2. 盈余公积转增资本 (或股本)											

2020 年年度报告

3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额 结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留 存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取							4,003,529.28			4,003,529.28	
2. 本期使用							4,003,529.28			4,003,529.28	
(六) 其他											
四、本期末余额	10,165,104,199.00				4,416,089,683.08		-1,398,612.49		1,339,862,901.83	797,710,615.28	16,717,368,786.70

项目	2019 年度										
	实收资本 (或股 本)	其他权益工 具			资本公积	减 : 库 存 股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优 先 股	永 续 债	其 他							
一、上年年末余额	8,300,000,000.00				2,547,707,976.48		1,693,524.59		1,209,438,516.13	10,287,251.40	12,069,127,268.60
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	8,300,000,000.00				2,547,707,976.48		1,693,524.59		1,209,438,516.13	10,287,251.40	12,069,127,268.60
三、本期增减变动金额 (减少以“-”号填列)	1,865,104,199.00				1,868,509,486.23		975,162.82		54,500,864.97	480,220,533.34	4,269,310,246.36
(一) 综合收益总额							975,162.82			545,008,649.71	545,983,812.53
(二) 所有者投入和减少 资本	1,865,104,199.00				1,867,947,132.23						3,733,051,331.23
1. 所有者投入的普通股	1,865,104,199.00				1,867,947,132.23						3,733,051,331.23
2. 其他权益工具持有者 投入资本											

3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配								54,500,864.97	-64,788,116.37	-10,287,251.40	
1. 提取盈余公积								54,500,864.97	-54,500,864.97		
2. 对所有者(或股东)的分配									-10,287,251.40	-10,287,251.40	
3. 其他											
(四) 所有者权益内部结转											
1. 资本公积转增资本(或股本)											
2. 盈余公积转增资本(或股本)											
3. 盈余公积弥补亏损											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益											
5. 其他综合收益结转留存收益											
6. 其他											
(五) 专项储备											
1. 本期提取											
2. 本期使用											
(六) 其他					562,354.00					562,354.00	
四、本期期末余额	10,165,104,199.00				4,416,217,462.71		2,668,687.41		1,263,939,381.10	490,507,784.74	16,338,437,514.96

法定代表人：朱磊 主管会计工作负责人：孟俞利 会计机构负责人：周晶

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

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

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

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

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

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

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

公司住所：北京市东城区东直门外小街 6 号

注册资本：1,016,510.4199 万元

法定代表人：朱磊

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、污水水罐租赁；起重机械、压力管道的安装、检测、维修；海洋工程测量、环境调查及环境影响评价咨询；工程防腐技术服务；弱电工程设计及施工；数据处理；压力容器制造；油田管道加工；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；下列项目仅限分公司经营：制造、销售石油化工产品、油田化工产品（剧毒品、易制毒品除外）、危险化学品（具体项目以许可文件为准）；餐饮服务；普通货运；经营电信业务。（“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。）

本财务报表业经公司董事会于 2021 年 4 月 16 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至 2020 年 12 月 31 日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

子公司名称
中海油珠海船舶服务有限公司
中海油信息科技有限公司
中海油温州能源销售服务有限公司
中海油天津化工研究设计院有限公司
中海油人力资源服务有限公司
中海油能源物流有限公司
中海油能源发展装备技术有限公司
中海油能源发展珠海石化销售有限公司
中海油能源发展珠海精细化工有限公司
中海油节能环保服务有限公司
中海油节能环保服务(惠州)有限公司
中海油国际货运代理有限公司
中海油工业自控(天津)有限公司
中海油工业气体(珠海)有限公司
中海油工业气体(宁波)有限公司
中海油常州涂料化工研究院有限公司
中海油常州环保涂料有限公司
中海油安全技术服务有限公司
中海油(舟山)能源物流有限公司
中海油(重庆)安全装备有限公司
中海油(天津)油田化工有限公司
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司
中海油(天津)管道工程技术有限公司
中海油(绥中)油田基地物流有限公司
中海油(山西)贵金属有限公司
中海石油技术检测有限公司
中海石油环保服务(天津)有限公司
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司
中海石油(龙口)基地物流有限公司
中海石油(惠州)物流有限公司
中创新海(天津)认证服务有限公司
湛江中海石油检测工程有限公司
湛江市南海西部石油职业卫生技术服务有限公司
湛江南海西部石油勘察设计有限公司
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司
天津正达科技有限责任公司

子公司名称
天津市中海油招标代理有限公司
天津市海洋石油物业管理有限公司
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司
天津海化环境工程有限公司
深圳中海油能源发展销售服务有限公司
宁波中海油船务有限公司
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司
惠州市融粤供应链管理有限公司
海油总节能减排监测中心有限公司
海油环境科技(北京)有限公司
海油发展珠海管道工程有限公司
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司
海油发展(珠海)销售服务有限公司
海油发展(海南)能源技术有限公司
海油发展(北京)电子商务有限公司
海洋石油阳江实业有限公司
国恒信(常州)检测认证技术有限公司
渤海石油航务建筑工程有限责任公司
北京中海海油燃气有限公司
北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)
PT.ENERTECH INDO
CNOOC OIL BASE(B) SDN BHD
CNOOC Oil Base Group(BVI) Ltd
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD
CHINAENERGY SERVICIOS TECNICOS S.A.
CETS Investment Management (HK) Co.LTD
CENERTECH PETROLEUM BRAZIL SERVICES LTDA.
CenerTech Middle East FZE
CENERTECH CANADA LIMITED

本报告期合并财务报表范围及其变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”和“九、在其他主体中的权益”。

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

本公司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

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

1.遵循企业会计准则的声明

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。

5.同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

√适用 □不适用

同一控制下企业合并：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。

6.合并财务报表的编制方法

√适用 □不适用

合并范围

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。

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。

7. 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、21. 长期股权投资”。

8. 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。

9. 外币业务和外币报表折算

√适用 □不适用

(1) 外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

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

(2) 外币财务报表的折算

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

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

10. 金融工具

√适用 □不适用

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。

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。

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。

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。

金融资产终止确认和金融资产转移

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。

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。

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。

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。

金融资产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。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

见本节“12. 应收账款”。

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

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。

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“三、（十）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。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

见本节“12. 应收账款”。

14. 其他应收款

其他应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

√适用 □不适用

见本节“12. 应收账款”。

15. 存货

√适用 □不适用

存货的分类和成本

存货分类为：原材料、在途物资、委托加工物资、在产品、库存商品、合同履约成本等。

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。

发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

不同类别存货可变现净值的确定依据

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。

存货的盘存制度

采用永续盘存制。

低值易耗品和包装物的摊销方法

- （1）低值易耗品采用一次转销法；
- （2）包装物采用一次转销法。

16. 合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

√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。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

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“第十一节 五 10、金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

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) 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。

18. 债权投资

(1) 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1) 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1) 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

共同控制、重大影响的判断标准

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

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

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。

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。

22.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）。

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

23.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%

(3) 融资租入固定资产的认定依据、计价和折旧方法

√适用 □不适用

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

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

公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费。

24.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。

25.借款费用

适用 不适用

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。

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。

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。

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。

26.生物资产

适用 不适用

27.油气资产

适用 不适用

28.使用权资产

□适用 √不适用

29.无形资产**(1) 计价方法、使用寿命、减值测试**

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

每年度终了，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。

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，本期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(2) 内部研究开发支出会计政策

√适用 □不适用

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。

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。

30.长期资产减值

√适用 □不适用

长期股权投资、采用成本模式计量的投资性房地产、固定资产、在建工程、使用寿命有限的无形资产等长期资产，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。

31.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。

32.合同负债

(1) 合同负债的确认方法

√适用 □不适用

自2020年1月1日起的会计政策

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。

33.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

34. 租赁负债

□适用 √不适用

35. 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。

36. 股份支付

适用 不适用

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

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。

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

2020 年 1 月 1 日前的会计政策

销售商品收入确认的一般原则

- 1) 本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；
- 2) 本公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；
- 3) 收入的金额能够可靠地计量；
- 4) 相关的经济利益很可能流入本公司；
- 5) 相关的、已发生或将发生的成本能够可靠地计量。

具体原则

1) 销售商品收入

本公司已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方，并不再对该商品保留通常与所有权相联系的继续管理权和实施有效控制，且相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量，确认为收入的实现。

其中确认内销收入的具体方法：客户自提货物的在售价确定、货物出库后确认收入，其他货物以实际交付客户验收后确认收入；确认出口销售收入的具体方法：在货物通关、离港后确认收入。

2) 提供劳务收入

本公司在提供劳务的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认提供劳务收入；否则按已经发生并预计能够得到补偿的劳务成本金额确认收入。提供劳务交易的结果能够可靠估计，是指同时满足下列条件：收入的金额能够可靠地计量，相关的经济利益很可能流入本公司，交易的完工程度能够可靠地确定，交易中已发生的和将发生的成本能够可靠地计量。

本公司以已经提供的劳务占应提供劳务总量的比例确定提供劳务交易的完工进度。

本公司提供的劳务包括长期为客户提供的重复劳务和根据客户具体需求提供的工程类劳务。

①对于长期为客户提供的重复劳务，在劳务已经提供并收到价款或取得收取价款的依据时，每月末按照经客户确认的工作量和服务单价确认收入，并相应结转成本，每月视同及时完工。

适用于这一原则的劳务包括发行人提供的工程技术服务、数据信息服务、物流服务、销售协调服务、FPSO 生产技术服务、配餐服务、安全环保技术服务、海上溢油应急响应服务、海洋工业防护服务、人力资源与培训服务和 LNG 冷能综合利用。就具体工作量计量标准而言，例如：配餐服务按照配餐次数作为工作量指标、FPSO 生产技术服务按照桶油量作为工作量指标、多功能生活支持平台服务按照工作天数作为工作量指标等。

②对于根据客户具体需求提供的工程类劳务，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认相关劳务收入。发行人在资产负债表日按照已完成工作量占总工作量的比例确认完工进度，然后按照合同约定的总收入乘以完工进度减去以前期间确认的收入确认当期收入。当期期末劳务的完工进度=经客户确认的累计完成工作量÷合同约定的总体工作量。

适用于这一原则的劳务包括发行人的装备运维服务和管道技术服务。

装备运维服务在具体计量完工进度时，由于运维服务较为复杂，发行人与客户双方共同根据运维的模块需求，将整体服务分为不同的工序环节，确定各工序环节的工作量，各期末以各工序环节已完成的工作量之和作为累计完成工作量。以其中的模块运维为例，整体服务逐级细分至四级子

环节，并根据各子环节服务特性分别采用不同的指标确定工作量，如舾装、涂装类环节按照安装平米数，机械、电仪、调试类环节按照安装套数等。在此基础上，由累计完成工作量除以合同约定的总体工作量得到完工进度。

管道技术服务在具体计量完工进度时，发行人与客户双方按照已作业的管道公里数作为已完成工作量的计量指标，在此基础上除以合同约定的需作业管道总公里数得到完工进度。

3) 建造合同收入

建造合同的结果能够可靠估计的情况下，按完工百分比法确认合同收入和合同费用；否则按已经发生并预计能够收回的实际合同成本金额确认收入。建造合同的结果能够可靠估计，是指与合同相关的经济利益很可能流入本公司，实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量；就固定造价合同而言，还需满足下列条件：合同总收入能够可靠地计量，且合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地确定。依据合同的性质，本公司以①已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例；或②实际测定的完工进度确定合同完工进度。合同总收入金额，包括合同规定的初始收入和因合同变更、索赔、奖励等形成的收入。

4) 利息收入

按照资金使用者使用本公司货币资金的时间和实际利率确认。

5) 租赁收入

经营租赁的租金收入在租赁期内各个期间按照直线法确认。

(2) 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

自 2020 年 1 月 1 日起的会计政策

合同成本包括合同履行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行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。

40. 政府补助

适用 不适用

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。

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。

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。

41.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。

42. 租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

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

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

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

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

(2) 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

1) 融资租入资产：公司在承租开始日，将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认的融资费用。公司采用实际利率法对未确认的融资费用，在资产租赁期间内摊销，计入财务费用。公司发生的初始直接费用，计入租入资产价值。

2) 融资租出资产：公司在租赁开始日，将应收融资租赁款，未担保余值之和与其现值的差额确认为未实现融资收益，在将来收到租金的各期间内确认为租赁收入。公司发生的与出租交易相关的初始直接费用，计入应收融资租赁款的初始计量中，并减少租赁期内确认的收益金额。

(3) 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

43. 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。

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

44.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

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注(受重要影响的报表项目名称和金额)
财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 14 号——收入》。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。	经第四届董事会第九次会议审议批准	详见其他说明
财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》（财会〔2019〕21 号，以下简称“解释第 13 号”），自 2020 年 1 月 1 日起施行，不要求追溯调整。	/	对本公司本期报表无影响；
财政部于 2019 年 12 月 16 日发布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》（财会[2019]22 号），适用于按照《碳排放权交易管理暂行办法》等有关规定开展碳排放权交易业务的重点排放单位中的相关企业（以下简称重点排放企业）。该规定自 2020 年 1 月 1 日起施行，重点排放企业应当采用未来适用法应用该规定。	/	本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行该规定，比较财务报表不做调整，执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。
财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10 号），自 2020 年 6 月 19 日起施行，允许企业对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。	/	执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

其他说明

1) 执行《企业会计准则第 14 号——收入》（2017 年修订）

财政部于 2017 年度修订了《企业会计准则第 14 号——收入》（以下简称“新收入准则”）。修订后的准则规定，首次执行该准则应当根据累积影响数调整当年年初留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行新收入准则。根据准则的规定，本公司仅对在首次执行日尚未完成的合同的累积影响数调整 2020 年年初留存收益以及财务报表其他相关项目金额，比较财务报表不做调整。执行该准则的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	审批程序	受影响的报表项目	对 2020 年 1 月 1 日余额的影响金额（元）	
			合并	母公司
将不满足无条件收款权的已完工未结算、	经第四届董	应收账款	-1,086,806,491.69	
事的已完工未结算、	事会第九次	合同资产	1,086,806,491.69	

应收账款重分类至合同资产，将已结算未完工相关的预收款项重分类至合同负债。	会议审议批准	预收款项	-39,700,298.01	
		合同负债	45,715,218.20	4,884,128.39
		递延收益	-22,560,233.33	-20,070,912.38
		其他非流动负债	16,545,313.14	15,186,783.99

2) 执行《企业会计准则解释第 13 号》

财政部于 2019 年 12 月 10 日发布了《企业会计准则解释第 13 号》（财会〔2019〕21 号，以下简称“解释第 13 号”），自 2020 年 1 月 1 日起施行，不要求追溯调整。

①关联方的认定

解释第 13 号明确了以下情形构成关联方：企业与其所属企业集团的其他成员单位（包括母公司和子公司）的合营企业或联营企业；企业的合营企业与企业的其他合营企业或联营企业。此外，解释第 13 号也明确了仅仅同受一方重大影响的两方或两方以上的企业不构成关联方，并补充说明了联营企业包括联营企业及其子公司，合营企业包括合营企业及其子公司。

②业务的定义

解释第 13 号完善了业务构成的三个要素，细化了构成业务的判断条件，同时引入“集中度测试”选择，以在一定程度上简化非同一控制下取得组合是否构成业务的判断等问题。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行解释第 13 号，比较财务报表不做调整，执行解释第 13 号未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

3) 执行《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》

财政部于 2019 年 12 月 16 日发布了《碳排放权交易有关会计处理暂行规定》（财会〔2019〕22 号），适用于按照《碳排放权交易管理暂行办法》等有关规定开展碳排放权交易业务的重点排放单位中的相关企业（以下简称重点排放企业）。该规定自 2020 年 1 月 1 日起施行，重点排放企业应当采用未来适用法应用该规定。

本公司自 2020 年 1 月 1 日起执行该规定，比较财务报表不做调整，执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

4) 执行《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》

财政部于 2020 年 6 月 19 日发布了《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》（财会〔2020〕10 号），自 2020 年 6 月 19 日起施行，允许企业对 2020 年 1 月 1 日至该规定施行日之间发生的相关租金减让进行调整。按照该规定，对于满足条件的由新冠肺炎疫情直接引发的租金减免、延期支付租金等租金减让，企业可以选择采用简化方法进行会计处理。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2020 年起首次执行新收入准则、新租赁准则调整首次执行当年年初财务报表相关情况

适用 不适用

合并资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019 年 12 月 31 日	2020 年 1 月 1 日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,602,925,123.23	1,602,925,123.23	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	527,532,493.15	527,532,493.15	
衍生金融资产			
应收票据	35,347,729.60	35,347,729.60	

应收账款	10,242,248,376.34	9,155,441,884.65	-1,086,806,491.69
应收款项融资	54,918,857.50	54,918,857.50	
预付款项	179,966,625.98	179,966,625.98	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	326,158,102.08	326,158,102.08	
其中：应收利息	1,829.52	1,829.52	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	534,117,265.33	534,117,265.33	
合同资产		1,086,806,491.69	1,086,806,491.69
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	359,269,993.96	359,269,993.96	
流动资产合计	13,862,484,567.17	13,862,484,567.17	
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款	53,414,715.38	53,414,715.38	
长期股权投资	1,970,766,647.02	1,970,766,647.02	
其他权益工具投资	213,747,902.83	213,747,902.83	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	887,514.31	887,514.31	
固定资产	10,958,794,158.07	10,958,794,158.07	
在建工程	185,895,739.18	185,895,739.18	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,907,323,803.98	1,907,323,803.98	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	469,570,173.11	469,570,173.11	
递延所得税资产	78,080,168.38	78,080,168.38	
其他非流动资产	36,000.00	36,000.00	
非流动资产合计	15,838,516,822.26	15,838,516,822.26	
资产总计	29,701,001,389.43	29,701,001,389.43	
流动负债：			
短期借款	1,400,000,000.00	1,400,000,000.00	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	13,783,070.33	13,783,070.33	
应付账款	6,202,949,239.99	6,202,949,239.99	
预收款项	217,724,819.64	178,024,521.63	-39,700,298.01
合同负债		45,715,218.20	45,715,218.20
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	831,285,665.91	831,285,665.91	
应交税费	614,318,989.50	614,318,989.50	
其他应付款	539,014,349.41	539,014,349.41	
其中：应付利息			
应付股利			
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	103,731,437.73	103,731,437.73	
其他流动负债	49,912,089.45	49,912,089.45	
流动负债合计	9,972,719,661.96	9,978,734,582.15	6,014,920.19
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	259,940,196.08	259,940,196.08	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	96,142,941.80	96,142,941.80	
长期应付职工薪酬	74,032,652.17	74,032,652.17	
预计负债			
递延收益	235,094,335.01	212,534,101.68	-22,560,233.33
递延所得税负债	70,355,939.37	70,355,939.37	
其他非流动负债		16,545,313.14	16,545,313.14
非流动负债合计	735,566,064.43	729,551,144.24	-6,014,920.19
负债合计	10,708,285,726.39	10,708,285,726.39	
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	1,692,162,074.76	1,692,162,074.76	
减：库存股			
其他综合收益	100,085,234.43	100,085,234.43	
专项储备	32,967,019.95	32,967,019.95	
盈余公积	1,263,939,381.10	1,263,939,381.10	
一般风险准备			
未分配利润	5,226,383,841.04	5,226,383,841.04	
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计	18,480,641,750.28	18,480,641,750.28	
少数股东权益	512,073,912.76	512,073,912.76	
所有者权益（或股东权益）合计	18,992,715,663.04	18,992,715,663.04	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	29,701,001,389.43	29,701,001,389.43	

各项目调整情况的说明：
□适用 √不适用

母公司资产负债表

单位：元 币种：人民币

项目	2019年12月31日	2020年1月1日	调整数
流动资产：			
货币资金	1,269,791,858.17	1,269,791,858.17	
交易性金融资产	527,532,493.15	527,532,493.15	
衍生金融资产			
应收票据	2,356,765.02	2,356,765.02	
应收账款	4,365,854,408.16	4,365,854,408.16	
应收款项融资			
预付款项	23,878,538.89	23,878,538.89	
其他应收款	2,406,008,055.35	2,406,008,055.35	
其中：应收利息			
应收股利			
存货	127,381,388.64	127,381,388.64	
合同资产			
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	609,260,055.18	609,260,055.18	
流动资产合计	9,332,063,562.56	9,332,063,562.56	
非流动资产：			
债权投资			
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	7,119,594,316.24	7,119,594,316.24	
其他权益工具投资	23,654,800.37	23,654,800.37	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	372,482,197.97	372,482,197.97	
固定资产	5,375,601,213.49	5,375,601,213.49	
在建工程	35,922,537.27	35,922,537.27	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	940,120,139.29	940,120,139.29	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	357,602,190.32	357,602,190.32	
递延所得税资产	73,586,722.65	73,586,722.65	
其他非流动资产	988,610,000.00	988,610,000.00	
非流动资产合计	15,287,174,117.60	15,287,174,117.60	
资产总计	24,619,237,680.16	24,619,237,680.16	
流动负债：			
短期借款	4,211,003,399.24	4,211,003,399.24	
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			

应付账款	1,657,285,123.02	1,657,285,123.02	
预收款项	16,121,514.90	16,121,514.90	
合同负债		4,884,128.39	4,884,128.39
应付职工薪酬	730,913,113.17	730,913,113.17	
应交税费	241,126,920.66	241,126,920.66	
其他应付款	674,367,901.67	674,367,901.67	
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	46,000,000.00	46,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	7,576,817,972.66	7,581,702,101.05	4,884,128.39
非流动负债：			
长期借款	168,500,000.00	168,500,000.00	
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	46,353,489.51	46,353,489.51	
长期应付职工薪酬	74,032,652.17	74,032,652.17	
预计负债			
递延收益	104,553,684.63	84,482,772.25	-20,070,912.38
递延所得税负债	310,542,366.23	310,542,366.23	
其他非流动负债		15,186,783.99	15,186,783.99
非流动负债合计	703,982,192.54	699,098,064.15	-4,884,128.39
负债合计	8,280,800,165.20	8,280,800,165.20	
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	4,416,217,462.71	4,416,217,462.71	
减：库存股			
其他综合收益	2,668,687.41	2,668,687.41	
专项储备			
盈余公积	1,263,939,381.10	1,263,939,381.10	
未分配利润	490,507,784.74	490,507,784.74	
所有者权益（或股东权益）合计	16,338,437,514.96	16,338,437,514.96	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	24,619,237,680.16	24,619,237,680.16	

各项目调整情况的说明：

适用 不适用

（4）2020年起首次执行新收入准则、新租赁准则追溯调整前期比较数据的说明

适用 不适用

45.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%、10.00%、11.00%、13.00%、3.00%
消费税	按应税销售收入计缴	2020 年度销售溶剂油单位税额为 1.52 元/升，石脑油单位税额为 1.52 元/升，燃料油单位税额为 1.20 元/升。
营业税		
城市维护建设税	按实际缴纳的营业税、增值税及消费税计缴	1.00%、5.00%、7.00%
教育费附加	按实际缴纳的营业税、增值税及消费税计缴	3.00%
地方教育费附加	按实际缴纳的营业税、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	0.00%、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（%）
中海油能源发展股份有限公司	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
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	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
天津海化环境工程有限公司	15.00

CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD	17.00
CNOOC Oil Base Group(BVI) Ltd	0.00
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

企业所得税

(1) 本公司

经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市税务局批准，本公司于 2019 年 12 月 2 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201911004486），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

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、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 2019 年 11 月 28 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201912000426），按照 15.00% 的税率征收企业所得税，有效期三年。

(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、广东省财政厅、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 2019 年 12 月新申请办理的高新技术企业认证已通过审核，并在国科火字[2020]49 号文件公示，取得高新技术企业（证书编号：GR201944002056）。按照 15% 的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(4) 中海石油环保服务（天津）有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司于 2020 年 10 月 28 日取得高新技术企业（证书编号：GR202012000926），按照 15% 税率征收企业所得税，有效期三年。

(5) 中海油常州环保涂料有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州环保涂料有限公司于 2020 年 12 月 2 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202032002242），按照 15% 的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(6) 中海油（山西）贵金属有限公司

经山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省税务局批准，本公司之子公司中海油（山西）贵金属有限公司于 2020 年 12 月 3 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202014000291）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、深圳市财政委员会、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局批准，本公司之子公司中海油信息科技有限公司于 2018 年 11 月 9 日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201844202716）按照 15% 的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(8) 中海油安全技术服务有限公司

天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司于 2018 年 11 月 23 日通过高新技术企业认证（证书编号：GR201812000214），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

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油天津化工研究设计院有限公司于 2020 年 10 月 28 日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202012000886），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、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 2020 年 12 月 02 日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202032001589），按照 15% 的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(11) 中海油(天津)管道工程技术有限公司
经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准,本公司之子公司中海油(天津)管道工程技术有限公司于2019年11月28日通过高新技术企业认证(证书编号:GR201912002495),按照15%的税率缴纳企业所得税,有效期三年。

(12) 中海油节能环保服务有限公司
经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准,本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司于2019年11月28日通过高新技术企业认证(证书编号:GR201912001785),按照15%的税率缴纳企业所得税,有效期三年。

(13) 中海油能源发展装备技术有限公司
经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准,本公司之子公司中海油能源发展装备技术有限公司于2020年10月28日通过高新技术企业认证(证书编号:GR202012000268),按照15%的税率缴纳企业所得税,有效期三年。

(14) 天津中海油能源发展油田设施管理有限公司
天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准,本公司之子公司天津中海油能源发展油田设施管理有限公司于2018年9月19日取得高新技术企业证书(证书编号:GR201812001116),按照15%的税率缴纳企业所得税,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2018年11月28日取得高新技术企业证书(证书编号:GR201844000622),按照15%的税率缴纳企业所得税,有效期三年。

(16) 南海西部石油油田服务(深圳)有限公司
经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市税务局批准,本公司之子公司南海西部石油油田服务(深圳)有限公司于2019年12月9日取得高新技术企业证书(证书编号:GR201944206143),按照15%的税率缴纳企业所得税,有效期三年。

(17) 天津海化环境工程有限公司
经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准,本公司之子公司天津海化环境工程有限公司于2019年11月28日取得高新技术企业证书(证书编号:GR201912001287),按照15.00%的税率征收企业所得税,有效期三年。

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,已在天津市国税局海洋石油税务分局进行资格备案。

(2) 中海油节能环保服务有限公司
根据《关于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;天津市国家税务局海洋石油税务分局出具了《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，2019 年 1 月 1 日至 2020 年 12 月 31 日增值税退税比例为 70%。

(4) 中海油能源发展股份有限公司安全环保分公司

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，本公司之分公司中海油能源发展股份有限公司安全环保分公司业务属于资源综合利用业务，即征即退的退税比例为 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	42,746.09	24,147.80
银行存款	3,355,217,513.90	1,596,270,444.47
其他货币资金	14,468,895.97	6,630,530.96
合计	3,369,729,155.96	1,602,925,123.23
其中：存放在境外的款项总额	27,063,954.74	140,314,854.82

其他说明

其他货币资金中含拉卡拉账户余额 1,257.00 元、保函保证金 13,838,279.64 元、支付宝保证金 5,000 元、计提的未到期银行利息 624,359.33 元。

2.交易性金融资产

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	538,970,795.93	527,532,493.15
其中：		
浮动收益银行理财	501,431,342.47	527,532,493.15
权益工具投资	37,539,453.46	
其他		
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：		
债务工具投资		
其他		
合计	538,970,795.93	527,532,493.15

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	204,540,176.31	26,769,262.16
商业承兑票据	44,557,836.85	8,578,467.44
合计	249,098,013.16	35,347,729.60

(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	111,965,369.48	
商业承兑票据		11,547,637.58
合计	111,965,369.48	11,547,637.58

(4) 期末公司因出票人未履约而将其转应收账款的票据

□适用 √不适用

(5) 按坏账计提方法分类披露

√适用 □不适用

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										
按组合计提坏账准备	249,415,546.82	100.00	317,533.66	0.13	249,098,013.16	35,390,837.48	100.00	43,107.88	0.12	35,347,729.60
其中：										
银行承兑汇票	204,540,176.31	82.01			204,540,176.31	26,769,262.16	75.64			26,769,262.16
商业承兑汇票	44,875,370.51	17.99	317,533.66	0.71	44,557,836.85	8,621,575.32	24.36	43,107.88	0.50	8,578,467.44
合计	249,415,546.82	/		/	249,098,013.16	35,390,837.48	/	43,107.88	/	35,347,729.60

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：票据分类组合

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(%)
银行承兑汇票	204,540,176.31		
商业承兑汇票	44,875,370.51	317,533.66	0.71
合计	249,415,546.82	317,533.66	0.71

按组合计提坏账的确认标准及说明

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

(6) 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额			期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	
商业承兑汇票	43,107.88	317,533.66	43,107.88		317,533.66
合计	43,107.88	317,533.66	43,107.88		317,533.66

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

(7) 本期实际核销的应收票据情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

5. 应收账款

(1) 按账龄披露

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末账面余额
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	8,844,152,645.50
1 至 2 年	87,213,978.23
2 至 3 年	13,185,623.43
3 年以上	
合计	8,944,552,247.16

(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	10,657,903.27	0.12	10,657,903.27	100.00		13,507,903.27	0.13	13,507,903.27	100.00	
其中：										
单项计提坏账准备的应收账款	10,657,903.27	0.12	10,657,903.27	100.00		13,507,903.27	0.13	13,507,903.27	100.00	
按组合计提坏账准备	9,080,644,134.84	99.88	136,091,887.68	1.50	8,944,552,247.16	10,377,296,970.22	99.87	135,048,593.88	1.34	10,242,248,376.34
其中：										
信用风险特征组合	9,080,644,134.84	99.88	136,091,887.68	1.50	8,944,552,247.16	10,377,296,970.22	99.87	135,048,593.88	1.34	10,242,248,376.34
合计	9,091,302,038.11	/	146,749,790.95	/	8,944,552,247.16	10,390,804,873.49	/	148,556,497.15	/	10,242,248,376.34

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 (%)	
中海油气电通辽新能源有限公司	93,115.00	93,115.00	100.00	对方单位破产待清算
中海石油新材料有限公司	909,663.00	909,663.00	100.00	对方单位破产待清算
山东澳信石化装备工程有限公司	9,387,622.00	9,387,622.00	100.00	我公司已经起诉对方公司,对方公司败诉,对方公司未按照法院判决书执行付款
襄阳航生石化环保设备有限公司	267,503.27	267,503.27	100.00	客户破产
合计	10,657,903.27	10,657,903.27	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:信用风险组合

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 (%)
信用风险组合	9,080,644,134.84	136,091,887.68	1.50
合计	9,080,644,134.84	136,091,887.68	

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备,请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	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	13,507,903.27	200,000.00		3,050,000.00		10,657,903.27
信用风险组合	135,048,593.88	2,304,292.31		1,281,488.68	20,490.17	136,091,887.68

合计	148,556,497.15	2,504,292.31		4,331,488.68	20,490.17	146,749,790.95
----	----------------	--------------	--	--------------	-----------	----------------

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	4,331,488.68

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情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	6,729,892,452.22	74.03	44,954,551.62
海洋石油工程股份有限公司	653,433,883.12	7.19	5,260,167.99
中海油田服务股份有限公司	367,746,010.73	4.05	1,981,501.67
中海石油炼化有限责任公司	194,749,649.58	2.14	1,812,087.59
中海石油化学股份有限公司	105,939,948.91	1.17	529,699.75
合计	8,051,761,944.56	88.57	54,538,008.62

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

6. 应收款项融资

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收票据	52,898,672.63	54,918,857.50
合计	52,898,672.63	54,918,857.50

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

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

7. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

账龄	期末余额		期初余额	
	金额	比例(%)	金额	比例(%)
1 年以内	120,532,101.32	97.42	177,877,689.62	98.83
1 至 2 年	3,189,927.83	2.58	929,236.36	0.52
2 至 3 年			483,200.00	0.27
3 年以上			676,500.00	0.38
合计	123,722,029.15	100.00	179,966,625.98	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(%)
中建安装集团有限公司	35,335,194.55	28.56
上海中车艾森迪海洋装备有限公司	10,777,600.39	8.71
中海石油炼化有限责任公司	8,273,832.40	6.69
珠海市公共资源交易中心	5,990,000.00	4.84
甘南海羚安全环保服务有限公司	5,548,178.20	4.48
合计	65,924,805.54	53.28

其他说明

适用 不适用

8. 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		1,829.52
应收股利	1,637,420.03	
其他应收款	168,633,175.34	326,156,272.56
合计	170,270,595.37	326,158,102.08

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

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		1,829.52
委托贷款		
债券投资		
其他		
合计		1,829.52

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1) 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
湛江庆利电泵有限公司	154,840.01	
湛江南油利海自动化工程有限公司	1,482,580.02	
合计	1,637,420.03	

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

□适用 √不适用

(3) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(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
1年以内	
其中：1年以内分项	

1 年以内小计	108,620,474.13
1 至 2 年	40,041,471.49
2 至 3 年	4,193,801.44
3 年以上	15,777,428.28
合计	168,633,175.34

(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
押金、保证金、备用金	37,803,976.88	200,521,984.81
资金往来款	35,140,000.00	22,273,465.87
代垫款	65,787,381.72	89,181,359.80
其他	29,901,816.74	14,179,462.08
合计	168,633,175.34	326,156,272.56

(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)	
2020 年 1 月 1 日余额	11,875,462.27		6,174,282.31	18,049,744.58
2020 年 1 月 1 日余额在本期	11,875,462.27		6,174,282.31	18,049,744.58
--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	17,829,996.91			17,829,996.91
本期转回			464,415.43	464,415.43
本期转销	1,236,214.15			1,236,214.15
本期核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额	28,469,245.03		5,709,866.88	34,179,111.91

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	6,174,282.31			464,415.43		5,709,866.88
信用风险组合	11,875,462.27	17,365,581.48		771,798.72		28,469,245.03
合计	18,049,744.58	17,365,581.48		1,236,214.15		34,179,111.91

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

□适用 √不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	1,236,214.15

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中海（东营）石化有限公司	往来款	50,200,000.00	1-2 年	24.75	15,060,000.00
中国海洋石油有限公司	代垫款、往来款	49,334,112.35	1 年以内	24.33	246,670.56
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代垫款	10,069,531.39	1 年以内	4.96	50,347.66
中法渤海地质服务有限公司	代垫款	3,437,831.62	1 年以内	1.70	17,189.16
中海石油化学股份有限公司	代垫款	2,067,568.46	1 年以内	1.02	10,337.84
合计	/	115,109,043.82	/	56.76	15,384,545.22

(7) 涉及政府补助的应收款项

适用 不适用

(8) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

适用 不适用

(9) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债的金额

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

9. 存货

(1) 存货分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	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	284,616,303.39	11,784,546.38	272,831,757.01	251,456,739.36	10,868,709.53	240,588,029.83
在产品	114,791,483.82	25,488.90	114,765,994.92	84,233,297.57	25,488.90	84,207,808.67
库存商品	206,842,140.26	2,826,556.11	204,015,584.15	201,176,014.26	27,131.17	201,148,883.09
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
委托加工物资	41,329.58		41,329.58	8,172,543.74		8,172,543.74
合计	606,291,257.05	14,636,591.39	591,654,665.66	545,038,594.93	10,921,329.60	534,117,265.33

(2) 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	10,868,709.53	1,264,092.29		348,255.44		11,784,546.38
在产品	25,488.90					25,488.90
库存商品	27,131.17	2,826,556.11		27,131.17		2,826,556.11
周转材料						
消耗性生物资产						
合同履约成本						
合计	10,921,329.60	4,090,648.40		375,386.61		14,636,591.39

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4) 合同履行成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10. 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	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	1,855,903,938.52	39,464,033.80	1,816,439,904.72	1,092,267,830.84	5,461,339.15	1,086,806,491.69
合计	1,855,903,938.52	39,464,033.80	1,816,439,904.72	1,092,267,830.84	5,461,339.15	1,086,806,491.69

(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) 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销/核销	原因
信用风险组合	35,504,762.68			
合计	35,504,762.68			

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备，请参照其他应收款披露：

□适用 √不适用

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

期末重要的债权投资和其他债权投资：

□适用 √不适用

其他说明

无

13.其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
合同取得成本		
应收退货成本		
待抵扣增值税进项税	321,999,142.75	300,025,355.38
预缴所得税重分类	14,812,357.56	59,244,638.58
保证收益银行理财产品	1,000,000,000.00	
其他	445,562.62	
合计	1,337,257,062.93	359,269,993.96

其他说明

无

14.债权投资**(1) 债权投资情况**

□适用 √不适用

(2) 期末重要的债权投资

□适用 √不适用

(3) 减值准备计提情况

□适用 √不适用

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

其他说明

□适用 √不适用

15.其他债权投资**(1) 其他债权投资情况**

□适用 √不适用

(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

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

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	49,901,533.58		49,901,533.58	53,414,715.38		53,414,715.38	
合计	49,901,533.58		49,901,533.58	53,414,715.38		53,414,715.38	/

(2) 坏账准备计提情况

□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

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

(4) 转移长期应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

17. 长期股权投资

√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	65,837,703.91			11,980,210.38		-59,888.72				77,758,025.57	
深圳市海洋船舶代理有限公司	15,806,130.63			8,366,628.75			6,786,635.22			17,386,124.16	
深圳威晟石油管材设备有限公司	33,056,097.66			13,521,345.93			13,599,118.20			32,978,325.39	
CETS OPTIMUS LOGISTICS UGANDA LIMITED	684,370.26			-6,669.13					-44,238.70	633,462.43	
北京管通科技开发有限责任公司	5,910,273.19			4,314.80						5,914,587.99	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	15,406,893.30			645,794.12						16,052,687.42	
天津中海工程管理咨询有限公司	5,585,071.94			2,050,957.77						7,636,029.71	
中海油(湖南)安全环保科技有限公司	4,459,588.61			-678,853.91						3,780,734.70	
天津津港汇安科技有限公司	1,709,401.20			-1,378,412.27						330,988.93	
陕西海山安全技术服务有限公司	710,828.75			-155,754.07						555,074.68	
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	8,690,270.83	2,396,000.00		-222,289.54						10,863,981.29	
中海华瑞智能科技(天津)有限公司	1,086,986.38			65,181.46						1,152,167.84	
中海睿安信息科技有限公司(徐州)有限公司	130,505.58			-107,396.30						23,109.28	
中海船京安安全技术(上海)有限公司	983,673.44			-533,893.28						449,780.16	

2020 年年度报告

北京中职安康科技有限公司	5,593,882.42			-3,404,575.86						2,189,306.56
北京朗泰华科技发展有限公司	3,061,485.48			-255,393.53						2,806,091.95
吉林省长发海昂安全技术服务有限公司	260,647.63			-260,647.63						
域兴泰科技发展有限公司(天津)有限公司	1,594,383.00			67,517.87						1,661,900.87
天津中乌教育科技有限公司	5,573,905.94			183,514.57						5,757,420.51
天津中海智安科技有限公司	1,419,227.17			-890,215.51						529,011.66
新疆天域海安安全技术服务有限公司	1,086,588.08			393,143.93						1,479,732.01
海友大健康管理有限公司	2,926,011.47		2,925,968.71	-42.76						
湛江庆利电泵有限公司	6,038,361.84	3,660,321.87	6,193,201.85	3,969,370.15		-114,874.90				7,359,977.11
天津北海油人力资源咨询服务服务有限公司	3,046,222.28			2,255,345.40			1,500,000.00			3,801,567.68
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	708,042.04			916,688.57						1,624,730.61
海油来博(天津)科技股份有限公司	1,505,310.67			421,979.93						1,927,290.60
苏伊士新创建环境管理(海南)有限公司	28,050,373.35			7,418,473.65						35,468,847.00
惠州中海节能环保技术服务服务有限公司	8,230,174.56			510,214.06			2,996,885.60			5,743,503.02
葫芦岛汇泽燃气有限公司	6,073,887.01			1,008,296.48						7,082,183.49
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	1,725,628.69	2,250,000.00		719,095.27						4,694,723.96
天津中海安元环境科技有限公司	444,066.61		444,066.61							
天津中海铭鲲投资管理有限公司	826,679.24			-185,655.11						641,024.13

2020 年年度报告

上海莱斯艾涂新材料科技有限公司	2,740,626.71	5,000,000.00		-2,191,462.73						5,549,163.98	
北京海智云服科技有限公司	1,900,166.17			-531,118.26						1,369,047.91	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司	4,417,029.04			-167.36						4,416,861.68	
广东海发兴能源有限公司	4,800,591.25			1,131,377.72						5,931,968.97	
海能发防腐保温工程有限责任公司	23,992,150.00	5,997,950.00		87,645.68						30,077,745.68	
海南龙盘油田科技有限公司	21,979,800.00			616,612.10						22,596,412.10	
山东中海普霖环境科技有限公司	4,202,082.71			90,602.60						4,292,685.31	
中海汇润(天津)能源技术有限公司	4,722,041.89			960,886.17						5,682,928.06	
深圳锦绣海越技术有限公司	2,445,662.88			124,028.52						2,569,691.40	
北京知风云数据股份有限公司	1,093,858.27			16,982.24						1,110,840.51	
甘肃中海安全科技有限公司	2,455,641.36	2,450,000.00		387,236.64						5,292,878.00	
海能发海创诚品(天津)科技有限公司		2,000,000.00		128,586.04						2,128,586.04	
四川国恒信检测认证技术有限公司		6,000,000.00		-305,552.64						5,694,447.36	
小计	312,972,323.44	29,754,271.87	9,563,237.17	46,933,930.91	0	-174,763.62	24,882,639.02		-44,238.70	354,995,647.71	
二、联营企业											
上海液化天然气海运有限公司	89,773,244.06			12,461,567.83	-4,937,060.73		11,816,970.12			85,480,781.04	
深圳市杉叶实业有限公司	25,637,875.60			3,268,897.23			980,000.00			27,926,772.83	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	4,848,279.09			1,046,275.26			354,190.02			5,540,364.33	
湛江南油利海自动化工程有限公司	3,932,259.48	4,435,705.97	4,435,705.97	1,874,093.39			1,482,580.02			4,323,772.85	

2020 年年度报告

三联海洋气象科技(深圳)服务中心	149,255.78			7,332.60						156,588.38
三亚海兰寰宇海洋信息科技有限公司	9,411,333.20			609,900.76		8,678,664.44				18,699,898.40
中海北斗(深圳)导航技术有限公司	3,819,902.62			-600,000.00						3,219,902.62
海油发展美钻深水系统有限公司	17,392,616.61			540,278.00						17,932,894.61
江苏中海互联网科技有限公司	1,776,894.42			32,209.52						1,809,103.94
天津金牛电源材料有限公司有限责任公司	103,466,256.42	25,375,300.00		911,543.48		41,780,558.33				171,533,658.23
莆田海发新能源有限公司	28,096,355.27			41,164.54		-67,890.91				28,069,628.90
PAN AFRICA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	227,858,029.04			38,673,338.83			24,067,580.00		-14,296,103.76	228,167,684.11
PAN AMERICAN LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	242,151,284.98			36,902,005.26			25,837,255.00		-15,080,844.72	238,135,190.52
PAN ASIA LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	244,176,386.20			39,333,431.55			26,899,060.00		-15,157,314.53	241,453,443.22
PAN EUROPE LNG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	232,981,951.73			38,786,504.20			24,775,450.00		-14,557,828.62	232,435,177.31
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	173,551,603.83			22,710,330.55			15,245,315.49		-10,911,974.97	170,104,643.92
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	174,729,081.53			22,968,622.13			15,247,112.92		-10,996,945.54	171,453,645.20
中国液化天然气船务(国际)有限公司	816,599.37			334,974.89			253,166.40		-44,213.95	854,193.91
辽宁中海卓巨环保有限公司	4,018,282.78			14,994.09						4,033,276.87

2020 年年度报告

数岩科技股份有 限公司	30,103,878.79			649,859.28						30,753,738.07	
山西中海炬华催 化材料有限公司	4,497,990.68			53,496.68						4,551,487.36	
河北天化盛泉化 工有限公司	2,815,198.84			765,182.29						3,580,381.13	
山东中海银河能 源科技有限公司	2,025,243.32			190,770.86						2,216,014.18	
锦州嘉城物资仓 储有限公司	1,699,661.47			7,446.19						1,707,107.66	
北京优科美技石 油化工新技术有 限公司	2,996,905.93		2,995,751.21	-1,154.72							
海油发展易信科 技有限公司	24,467,952.54			132,300.00						24,600,252.54	
海油万彤清洁能 源(珠海)有限公司		2,000,000.00		-1,121,973.35						878,026.65	
中关村顺势一创 (北京)投资管理股 份有限公司	600,000.00	1,512,000.00		-2,520.71						2,109,479.29	
山西钛倍力科技 有限公司		3,600,000.00								3,600,000.00	
小计	1,657,794,323.58	36,923,005.97	7,431,457.18	220,590,870.63	-4,937,060.73	50,391,331.86	146,958,679.97		-81,045,226.09	1,725,327,108.07	
合计	1,970,766,647.02	66,677,277.84	16,994,694.35	267,524,801.54	-4,937,060.73	50,216,568.24	171,841,318.99		-81,089,464.79	2,080,322,755.78	

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	期末余额	期初余额
Min Lu LNG Shipping Co. Limited	50,904,742.71	73,358,917.56
Min Rong LNG Shipping Co. Limited	45,595,480.97	74,786,394.58
Yue Yang LNG Shipping Co. Limited	35,098,572.11	41,897,790.32
北京绿色交易所有限公司	24,524,561.20	23,654,800.37
华凌涂料有限公司	50,000.00	50,000.00
中原百货集团股份有限公司	25,395.31	
合计	156,198,752.30	213,747,902.83

(2) 非交易性权益工具投资的情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

19.其他非流动金融资产

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

20.投资性房地产

投资性房地产计量模式

(1) 采用成本计量模式的投资性房地产

单位：元 币种：人民币

项目	房屋、建筑物	土地使用权	在建工程	合计
一、账面原值				
1.期初余额	206,406,676.32			206,406,676.32
2.本期增加金额	2,737,652.39			2,737,652.39
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入	2,737,652.39			2,737,652.39
(3) 企业合并增加				
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	209,144,328.71			209,144,328.71
二、累计折旧和累计摊销				
1.期初余额	205,519,162.01			205,519,162.01
2.本期增加金额	3,049,934.61			3,049,934.61
(1) 计提或摊销	3,049,934.61			3,049,934.61
3.本期减少金额				
(1) 处置				
4.期末余额	208,569,096.62			208,569,096.62

三、减值准备			
1.期初余额			
2.本期增加金额			
(1) 计提			
3、本期减少金额			
(1) 处置			
4.期末余额			
四、账面价值			
1.期末账面价值	575,232.09		575,232.09
2.期初账面价值	887,514.31		887,514.31

(2) 未办妥产权证书的投资性房地产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

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	10,135,796,102.54	10,958,266,372.14
固定资产清理	894,581.12	527,785.93
合计	10,136,690,683.66	10,958,794,158.07

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	其他	合计
一、账面原值：						
1.期初余额	3,886,272,995.61	18,094,135,258.73	1,576,268,010.40	721,865,070.43	484,397,340.35	24,762,938,675.52
2.本期增加金额	78,605,077.81	497,169,543.71	20,290,572.06	82,279,825.13	11,547,151.42	689,892,170.13
(1) 购置	2,965,163.55	393,900,751.63	20,290,572.06	72,836,912.96	3,972,426.70	493,965,826.90
(2) 在建工程转入	75,639,914.26	103,268,792.08		9,442,912.17	7,574,724.72	195,926,343.23
(3) 企业合并增加						
(4) 其他						
3.本期减少金额	2,463,686.62	628,184,693.24	67,945,652.75	31,829,695.31	47,454,705.26	777,878,433.18
(1) 处置或报废	360,245.28	616,613,895.99	67,931,711.77	31,773,152.59	1,145,592.10	717,824,597.73
(2) 其他	2,103,441.34	11,570,797.25	13,940.98	56,542.72	46,309,113.16	60,053,835.45
4.期末余额	3,962,414,386.80	17,963,120,109.20	1,528,612,929.71	772,315,200.25	448,489,786.51	24,674,952,412.47
二、累计折旧						
1.期初余额	1,726,709,216.11	10,485,793,614.44	700,858,604.94	534,031,225.63	158,544,611.18	13,605,937,272.30
2.本期增加金额	140,515,178.62	1,127,657,183.65	79,758,183.42	54,463,889.34	35,328,322.72	1,437,722,757.75
(1) 计提	140,515,178.62	1,127,657,183.65	79,758,183.42	54,463,889.34	35,328,322.72	1,437,722,757.75
(2) 其他						
3.本期减少金额	2,001,287.95	609,790,230.03	60,359,968.58	28,633,798.41	45,602,123.37	746,387,408.34
(1) 处置或报废	279,133.97	609,235,119.54	60,346,027.60	28,606,871.10	1,037,481.47	699,504,633.68
(2) 其他	1,722,153.98	555,110.49	13,940.98	26,927.31	44,564,641.90	46,882,774.66
4.期末余额	1,865,223,106.78	11,003,660,568.06	720,256,819.78	559,861,316.56	148,270,810.53	14,297,272,621.71
三、减值准备						
1.期初余额		198,735,031.08				198,735,031.08

2.本期增加金额	11,626,771.72	29,527,983.63	1,964,171.99	29,729.80		43,148,657.14
(1) 计提	11,626,771.72	29,527,983.63	1,964,171.99	29,729.80		43,148,657.14
(2) 其他						
3.本期减少金额						
(1) 处置或报废						
(2) 其他						
4.期末余额	11,626,771.72	228,263,014.71	1,964,171.99	29,729.80		241,883,688.22
四、账面价值						
1.期末账面价值	2,085,564,508.30	6,731,196,526.43	806,391,937.94	212,424,153.89	300,218,975.98	10,135,796,102.54
2.期初账面价值	2,159,563,779.50	7,409,606,613.21	875,409,405.46	187,833,844.80	325,852,729.17	10,958,266,372.14

(2) 暂时闲置的固定资产情况

□适用 √不适用

(3) 通过融资租赁租入的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	账面原值	累计折旧	减值准备	账面价值
机器设备	370,623,336.34	128,075,553.47		242,547,782.87

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值
机器设备	546,777,538.23

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

□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	719,930.94	382,616.96
运输设备	174,650.18	145,168.97
合计	894,581.12	527,785.93

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	424,758,170.23	185,895,739.18
工程物资		
合计	424,758,170.23	185,895,739.18

其他说明：

□适用 √不适用

在建工程

(1) 在建工程情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
海油发展-惠州石化三泥处置及余热利用项目	119,060,501.54		119,060,501.54	345,325.04		345,325.04
海油发展-中海油（天津）油田化工有限公司油田化学渤海生产中心建设项目	79,252,632.67		79,252,632.67	2,674,467.45		2,674,467.45
涠洲 12-8 油田东区自安装井口平台项目	44,618,640.59		44,618,640.59			
尿素合成氨项目	32,690,156.43		32,690,156.43	3,649,304.79		3,649,304.79
海油发展-井控中心天津基地基础设施建设项目	29,801,358.59		29,801,358.59	167,924.53		167,924.53
循环水（二期）项目	17,830,353.92		17,830,353.92	6,421,106.81		6,421,106.81
套管生产线投资项目	11,522,481.76		11,522,481.76			
海油发展-惠州石化三泥项目	9,190,590.93		9,190,590.93	9,190,590.93		9,190,590.93
海油发展-液压举升装置及配套设备	8,192,873.99		8,192,873.99	7,850.00		7,850.00
物流公司惠州石化物流基地项目新增 1#-2#料棚工程	5,231,655.35		5,231,655.35	5,701,740.57		5,701,740.57
海油发展-惠州生产中心乙类库房扩建项目	5,231,655.35		5,231,655.35	4,976,938.37		4,976,938.37
海油发展-SNG 项目配套的污水处理项目	4,464,285.88		4,464,285.88			
海油发展-绥中 36-1 原油终端码头装船 VOCS 回收治理项目 BOT	4,070,518.01		4,070,518.01			
固液及三相分离系统	2,638,315.09		2,638,315.09	1,396,551.74		1,396,551.74
平台水面安防预警设备研究	2,554,145.06		2,554,145.06	4,882,060.71		4,882,060.71
人工举升智能制	1,557,720.00		1,557,720.00	1,745,800.64		1,745,800.64
海油发展-泵房（金鼎世纪城）	1,672,994.54	1,203,557.96	469,436.58	1,672,994.54		1,672,994.54
含油固废清洗筛分加药多级清洗撬装备	231,823.43		231,823.43	3,488,490.00		3,488,490.00

含油固废耦合热处理技术研究及中试试验	191,170.00		191,170.00	3,133,360.44		3,133,360.44
溢油回收物高效分离工艺流程设计及装备试制	136,010.13		136,010.13	1,645,172.41		1,645,172.41
膜处理撬装设备	51,475.80		51,475.80	3,584,070.80		3,584,070.80
铂网迁扩建项目				64,461,177.42		64,461,177.42
惠州物流新建维修料棚				5,164,811.30		5,164,811.30
低浓度废气处理改造项目				2,740,558.48		2,740,558.48
防爆接线箱改造				2,663,716.81		2,663,716.81
循环水改造项目				2,638,315.09		2,638,315.09
防爆 OP 箱改造				2,548,686.73		2,548,686.73
建滔循环水（二期）项目				2,404,162.99		2,404,162.99
SOLARCentaur40 燃气轮机检修国产化应用研究项目机组大修技术研究服务				1,975,762.55		1,975,762.55
富岛循环水（二期）项目				1,905,803.31		1,905,803.31
井控防喷器试验台科研项目				1,425,343.96		1,425,343.96
物流湛江金关二期数字化智能卡口控制系统				1,377,713.00		1,377,713.00
艾里逊变速箱科研项目				1,151,139.48		1,151,139.48
其他	45,770,369.13		45,770,369.13	40,754,798.29		40,754,798.29
合计	425,961,728.19	1,203,557.96	424,758,170.23	185,895,739.18		185,895,739.18

(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
海油发展-惠州石化三泥处置及余热利用项目	187,890,000.00	345,325.04	118,715,176.50			119,060,501.54	63.37	63.00				自筹和贷款组合

2020 年年度报告

海油发展-中海油(天津)油田化工有限公司油田化学渤海生产中心建设项目	228,343,000.00	2,674,467.45	76,578,165.22			79,252,632.67	38.05	48.00				自筹和募集资金组合
涠洲 12-8 油田东区自安装井口平台项目	192,900,000.00		44,618,640.59			44,618,640.59	23.13	27.00				自筹和贷款组合
海油发展-尿素合成氨项目	34,500,000.00	3,649,304.79	29,040,851.64			32,690,156.43	94.75	68.00				全部自筹
海油发展-井控中心天津基地基础设施建设项目	42,680,000.00	167,924.53	29,633,434.06			29,801,358.59	69.83	95.00				全部自筹
海油发展-循环水(二期)项目	25,998,084.83	6,421,106.81	11,409,247.11			17,830,353.92	68.58	55.00				全部自筹
套管生产线投资项目	22,150,000.00		11,522,481.76			11,522,481.76	74.77	95.00				全部自筹
合计	734,461,084.83	13,258,128.62	321,517,996.88			334,776,125.50						

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期计提金额	计提原因
海油发展-泵房（金鼎世纪城）	1,203,557.96	停建
合计	1,203,557.96	/

其他说明

□适用 √不适用

工程物资**(1) 工程物资情况**

□适用 √不适用

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

□适用 √不适用

25.使用权资产

□适用 √不适用

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	其他	合计
一、账面原值						
1.期初余额	2,119,178,587.24	49,133,514.44	13,800.00	340,334,505.51	35,293,633.22	2,543,954,040.41
2.本期增加金额	598,833.24			49,858,597.1	9,331,497.60	59,788,927.94
(1)购置	598,833.24			49,858,597.10	9,331,497.60	59,788,927.94
(2)内部研发						
(3)企业合并增加						

3.本期减少金额		9,189,914.12		18,666,532.92	49,562.97	27,906,010.01
(1)处置		9,189,914.12		18,666,532.92	49,562.97	27,906,010.01
4.期末余额	2,119,777,420.48	39,943,600.32	13,800.00	371,526,569.69	44,575,567.85	2,575,836,958.34
二、累计摊销						
1.期初余额	313,383,191.27	16,682,009.96	9,890.00	301,590,762.48	4,964,382.72	636,630,236.43
2.本期增加金额	44,439,574.49	1,436.71	1,380.00	25,948,801.07	7,376,760.57	77,767,952.84
(1)计提	44,439,574.49	1,436.71	1,380.00	25,948,801.07	7,376,760.57	77,767,952.84
3.本期减少金额		2,430,940.73		18,666,532.92	1,663.66	21,099,137.31
(1)处置		2,430,940.73		18,666,532.92	1,663.66	21,099,137.31
4.期末余额	357,822,765.76	14,252,505.94	11,270.00	308,873,030.63	12,339,479.63	693,299,051.96
三、减值准备						
1.期初余额						
2.本期增加金额						
(1)计提						
3.本期减少金额						
(1)处置						
4.期末余额						
四、账面价值						
1.期末账面价值	1,761,954,654.72	25,691,094.38	2,530.00	62,653,539.06	32,236,088.22	1,882,537,906.38
2.期初账面价值	1,805,795,395.97	32,451,504.48	3,910.00	38,743,743.03	30,329,250.50	1,907,323,803.98

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

27.开发支出

适用 不适用

28.商誉

(1) 商誉账面原值

适用 不适用

(2) 商誉减值准备

适用 不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(4) 说明商誉减值测试过程、关键参数（例如预计未来现金流量现值时的预测期增长率、稳定期增长率、利润率、折现率、预测期等，如适用）及商誉减值损失的确认方法

□适用 √不适用

(5) 商誉减值测试的影响

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

29. 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
经营租入固定资产改良支出	8,493,831.50	20,321,633.50	6,171,588.98		22,643,876.02
已提足折旧固定资产维修改造	22,024,847.05	8,463,370.71	4,904,928.91		25,583,288.85
周转材料	317,116,338.20	296,789,577.63	237,496,487.98	2,772,270.75	373,637,157.10
未实现售后租回损益	9,145,214.34		1,016,134.93		8,129,079.41
其他	112,789,942.02	105,718,776.90	58,729,621.66	28,008,193.57	131,770,903.69
合计	469,570,173.11	431,293,358.74	308,318,762.46	30,780,464.32	561,764,305.07

其他说明：

无

30. 递延所得税资产/ 递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	273,632,769.94	46,127,553.17	274,389,873.60	42,923,336.01
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
政府补助	22,208,084.73	3,331,212.71	23,093,532.22	3,463,279.83
应付款项及预提费用	65,555,469.93	9,888,867.48	97,447,857.70	14,650,684.96
应付职工薪酬	188,692,008.09	28,438,154.22	105,547,469.73	15,937,673.54
其他	5,063,612.40	910,099.46	6,294,849.44	1,105,194.04
合计	555,151,945.09	88,695,887.04	506,773,582.69	78,080,168.38

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
非同一控制企业合并资产评估增值				
其他债权投资公允价值变动				
其他权益工具投资公允价值变动				
固定资产以及无形资产	435,396,767.03	65,309,515.05	467,511,159.31	70,355,939.37
合计	435,396,767.03	65,309,515.05	467,511,159.31	70,355,939.37

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

□适用 √不适用

(4) 未确认递延所得税资产明细

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	75,464,324.28	50,871,360.46
可抵扣亏损	385,027,084.97	471,863,235.90
合计	460,491,409.25	522,734,596.36

(5) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2020 年		5,612,971.55	
2021 年	209,966,182.66	228,540,716.20	
2022 年	77,398,462.54	133,511,827.83	
2023 年	56,344,543.06	62,793,818.41	
2024 年	41,317,896.71	41,403,901.91	
2025 年			
合计	385,027,084.97	471,863,235.90	

其他说明：

□适用 √不适用

31.其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
合同取得成本						

合同履行成本						
应收退货成本						
合同资产						
天津华联商厦股份有限公司				36,000.00		36,000.00
合计				36,000.00		36,000.00

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
保证借款	27,000,000.00	
信用借款	819,637,382.64	1,400,000,000.00
合计	846,637,382.64	1,400,000,000.00

短期借款分类的说明：

保证借款 27,000,000.00 元系本公司为子公司中海油安全技术服务有限公司提供担保。

(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

34.衍生金融负债

适用 不适用

35.应付票据

(1) 应付票据列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	期末余额	期初余额
商业承兑汇票		
银行承兑汇票	172,475,764.03	13,783,070.33
合计	172,475,764.03	13,783,070.33

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0 元。

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)	8,023,501,177.37	6,061,746,569.76
1-2年(含2年)	87,092,786.15	67,797,640.33
2-3年(含3年)	8,066,966.83	12,243,412.25
3年以上	29,719,177.26	61,161,617.65
合计	8,148,380,107.61	6,202,949,239.99

(2) 账龄超过1年的重要应付账款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
博天环境集团股份有限公司	12,319,428.15	未到付款节点
青岛环海海洋工程勘察研究院	11,091,000.00	未到付款节点
天津星达机电工程技术有限公司	6,200,127.58	未到付款节点
湛江高晨工程技术服务有限公司	5,804,004.79	未到付款节点
广西经贸集团有限责任公司	5,118,145.46	未到付款节点
合计	40,532,705.98	/

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)	16,176,921.37	175,776,227.44
1年以上	1,036,769.86	2,248,294.19
合计	17,213,691.23	178,024,521.63

(2) 账龄超过1年的重要预收款项

□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
合同预收款	321,196,212.33	45,715,218.20
合计	321,196,212.33	45,715,218.20

(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

其他说明：

□适用 √不适用

39. 应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、短期薪酬	766,198,756.25	4,748,927,757.38	4,727,916,711.91	787,209,801.72
二、离职后福利-设定提存计划	65,086,909.66	505,278,778.26	504,644,041.27	65,721,646.65
三、辞退福利		481,385.19	481,385.19	
四、一年内到期的其他福利				
合计	831,285,665.91	5,254,687,920.83	5,233,042,138.37	852,931,448.37

(2) 短期薪酬列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
一、工资、奖金、津贴和补贴	455,180,456.92	3,720,925,244.47	3,723,960,587.96	452,145,113.43
二、职工福利费	1,007,237.09	66,423,349.11	66,423,349.11	1,007,237.09
三、社会保险费	807,435.11	218,886,325.98	218,697,877.54	995,883.55
其中：医疗保险费	511,571.85	198,510,787.67	198,117,454.49	904,905.03
工伤保险费	251,121.79	5,781,895.24	5,977,521.98	55,495.05
生育保险费	44,741.47	14,593,643.07	14,602,901.07	35,483.47
四、住房公积金	254,972.00	380,411,913.94	380,066,776.65	600,109.29
五、工会经费和职工教育经费	196,786,314.14	129,815,793.97	89,434,940.03	237,167,168.08
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	112,162,340.99	232,465,129.91	249,333,180.62	95,294,290.28
合计	766,198,756.25	4,748,927,757.38	4,727,916,711.91	787,209,801.72

(3) 设定提存计划列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	993,083.11	237,792,410.75	237,004,785.06	1,780,708.80
2、失业保险费	68,793.85	7,378,118.65	7,353,140.67	93,771.83
3、企业年金缴费	64,025,032.70	260,108,248.86	260,286,115.54	63,847,166.02
合计	65,086,909.66	505,278,778.26	504,644,041.27	65,721,646.65

其他说明：

□适用 √不适用

40. 应交税费

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	230,627,439.87	279,305,203.45
消费税	166,910.04	86,324.26
企业所得税	271,934,170.97	174,696,564.27
个人所得税	120,109,787.41	119,230,086.59
城市维护建设税	15,002,104.86	19,507,220.00
房产税	3,068,749.59	2,353,684.87
教育费附加	10,814,676.74	13,956,228.46
土地使用税	2,221,219.25	1,047,255.74
其他	5,813,940.04	4,136,421.86
合计	659,758,998.77	614,318,989.50

其他说明：

无。

41. 其他应付款

项目列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		5,514,804.39
应付股利	1,090,902.85	1,350,000.00
其他应付款	612,100,917.17	532,149,545.02
合计	613,191,820.02	539,014,349.41

其他说明：

□适用 √不适用

应付利息

(1) 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
分期付息到期还本的长期借款利息		3,622,804.39
企业债券利息		
短期借款应付利息		1,892,000.00
划分为金融负债的优先股\永续债利息		
合计		5,514,804.39

重要的已逾期未支付的利息情况：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

应付股利

(1) 分类列示

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利		
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
应付股利-天津安技企业管理合伙企业（有限合伙）	1,090,902.85	
应付股利-宁波舟山港舟山港务有限公司		1,350,000.00
合计	1,090,902.85	1,350,000.00

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	158,186,356.23	194,080,916.16
质保金、押金	309,488,213.90	183,189,358.09
往来款	26,850,765.91	49,791,395.50
科研经费	46,904,079.42	49,868,729.82
其他	70,671,501.71	55,219,145.45
合计	612,100,917.17	532,149,545.02

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

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	15,383,125.70	40,066,720.00
1 年内到期的长期应付款	35,573,251.66	63,664,717.73

合计	50,956,377.36	103,731,437.73
----	---------------	----------------

无。

44.其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
短期应付债券		
应付退货款		
待转销项税	12,735,298.87	
贴现负债	11,547,637.58	
待处理危险废物形成负债		49,912,089.45
合计	24,282,936.45	49,912,089.45

短期应付债券的增减变动：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

45.长期借款

(1) 长期借款分类

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	73,389,101.52	91,440,196.08
信用借款	251,380,000.00	168,500,000.00
合计	324,769,101.52	259,940,196.08

长期借款分类的说明：

保证借款 2,475,324.88 元系本公司为子公司中海油(天津)污水处理项目管理有限公司提供担保；

保证借款 70,913,776.64 元系本公司为子公司中海油工业气体(珠海)有限公司提供担保。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

46 应付债券

(1) 应付债券

适用 不适用

(2) 应付债券的增减变动：（不包括划分为金融负债的优先股、永续债等其他金融工具）

适用 不适用

(3) 可转换公司债券的转股条件、转股时间说明

适用 不适用

(4) 划分为金融负债的其他金融工具说明

期末发行在外的优先股、永续债等其他金融工具基本情况

适用 不适用

期末发行在外的优先股、永续债等金融工具变动情况表

适用 不适用

其他金融工具划分为金融负债的依据说明：

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

47. 租赁负债

适用 不适用

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	17,814,210.59	70,388,202.59
专项应付款	17,428,024.86	25,754,739.21
合计	35,242,235.45	96,142,941.80

其他说明：

适用 不适用

长期应付款

(1) 按款项性质列示长期应付款

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额
应付融资租赁款	70,388,202.59	15,955,593.12
其中：未确认融资费用		
住房维修基金		1,858,617.47
合并	70,388,202.59	17,814,210.59

其他说明：

无

专项应付款

(1) 按款项性质列示专项应付款

适用 不适用

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

基于物联网工业控制系统的风险智能识别与安全应急技术与系统	698,088.82			698,088.82	
隔水管监测系统应用研究	1,636,081.12			1,636,081.12	
中以合作 ATCS 技术研发项目	807,548.19			807,548.19	
海洋石油平台冰水两栖螺旋滚筒式救生艇及配套装备研制	1,956,345.68			1,956,345.68	
基于船舶的海上油污检测分析技术研究及船载实验室建设	959,388.46			959,388.46	
海上油田环保作业船自主研发	280,926.85		275,185.60	5,741.25	
海上沉潜油围控、回收和清除技术研究	515,811.30	7,392.86	285,664.50	237,539.66	
海上油气开发工程节能减排装备开发及产业链构建	3,647,752.78		2,924.52	3,644,828.26	
FPSO 失效数据库及风险评估系统研发	18,152.58			18,152.58	
海上油田生产水处理系统返排液处理工艺技术研究及示范	4,005,368.68	11,100.00	1,675,033.98	2,341,434.70	
高浓度石油污染土壤修复技术体系构建与技术示范验证	2,945,187.05		1,024,913.09	1,920,273.96	

污泥超临界水氧化处理工艺优化及工程化应用	250,000.00			250,000.00	
北部湾涠洲近海边际油田移动式井口平台研发与工程示范应用项目		150,000.00	148,515.50	1,484.50	
天然气进江运输总体规划及政策研究项目		225,000.00		225,000.00	
NH3 项目拨款	250,000.00	250,000.00	437,965.81	62,034.19	
人才补助	1,071,420.34	920,000.00	465,156.64	1,526,263.70	
其他	6,712,667.36	792,787.88	6,367,635.45	1,137,819.79	
合计	25,754,739.21	2,356,280.74	10,682,995.09	17,428,024.86	/

其他说明：

无。

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	61,218,983.12	74,032,652.17
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	61,218,983.12	74,032,652.17

(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

51. 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
政府补助	211,634,848.73	60,852,126.76	79,074,840.35	193,412,135.14	
其他	899,252.95		899,252.95		
合计	212,534,101.68	60,852,126.76	79,974,093.30	193,412,135.14	/

涉及政府补助的项目:

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

负债项目	期初余额	本期新增补助金额	本期计入营业外收入金额	本期计入其他收益金额	其他变动	期末余额	与资产相关/与收益相关
造陆填海及基础设施建设	59,418,326.00			1,443,348.00		57,974,978.00	与资产相关
D3/E4 地块置换拆迁补偿金	21,651,332.22			1,435,447.44		20,215,884.78	与资产相关
宁波空分循环化改造专项资金	13,149,350.66			1,461,038.98		11,688,311.68	与资产相关
铂网迁扩建项目技术改造资金	9,580,000.00			1,041,713.76		8,538,286.24	与资产相关
水下井口及采油树系统性测试研究		7,321,400.00		89,059.14		7,232,340.86	与收益相关
海上钻井平台污水污泥协同治理产业化建设项目	7,330,500.00			769,500.00		6,561,000.00	与资产相关
国 V 汽车尾气净化催化剂产业化项目	6,000,000.00					6,000,000.00	与收益相关
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技术	5,418,748.10					5,418,748.10	与收益相关
海上稠油热采采油技术研究及蒸汽吞吐热采工程技术示范、新型油层保护阀及密闭生产完井系统工具和工艺应用	7,776,664.49					7,776,664.49	与收益相关
珠海经济技术开发区园区循环化改造专项资金	5,357,142.83			428,571.48		4,928,571.35	与资产相关
渤海港区污水厂提标改造项目	282,315.62	4,258,000.00		31,368.36		4,508,947.26	与资产相关
深水管道保温涂敷预制技术研究	4,490,077.91					4,490,077.91	与收益相关
深水半潜式生产储卸油平台工程开发		5,380,000.00		895,389.10		4,484,610.90	与收益相关
工业互联网标识解析二级节点项目	2,933,000.00					2,933,000.00	与收益相关
水下采油树安装回收与集成测试关键技术研究		3,000,000.00		104,606.20		2,895,393.80	与收益相关
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技术	2,439,184.19	101,838.50				2,541,022.69	与收益相关

天津市高技能人才培训基地项目		2,000,000.00				2,000,000.00	与收益相关
水下井口配套工具安装操作技术研究		1,800,000.00		19,076.60		1,780,923.40	与收益相关
海上稠油热采井完井工具及管柱优化研究	1,714,857.88					1,714,857.88	与收益相关
驱油剂配制用水优化研究	1,701,966.34					1,701,966.34	与收益相关
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台项目研究	2,009,467.77			329,202.85		1,680,264.92	与收益相关
天津滨海新区环境友好项目	1,850,000.00			300,000.00		1,550,000.00	与收益相关
深水流动安全化学控制技术工程应用技术	1,382,934.19					1,382,934.19	与收益相关
深圳科创委研究开发资助计划款	1,358,000.00					1,358,000.00	与收益相关
深圳科创委研究开发资助计划款	1,230,000.00					1,230,000.00	与收益相关
大型海洋构筑物损伤检测与修复智能作业研究		1,200,000.00				1,200,000.00	与收益相关
1.5 万吨/年环保型系列核级防护材料的研发和产业化	1,442,200.00			300,000.00		1,142,200.00	与收益相关
渤海油田化学驱配套工艺、方案优化研究及现场示范	6,279,828.85	353,502.50		5,570,588.35		1,062,743.00	与收益相关
湿式保温管道关键技术研究	708,988.53			55,208.36		653,780.17	与收益相关
深水海底管道减阻和泄露项目	2,013,840.24	1,501,132.07		2,962,475.11		552,497.20	与收益相关
广东省科技厅高温高压油气藏勘探开发项目	725,070.00	300,000.00		593,662.77		431,407.23	与收益相关
智能完井系统关键技术研究和应用项目研究	3,151,857.32	84,547.00		2,880,945.42		355,458.90	与收益相关
关键钻完井工具研发及应用研究	3,141,695.38	231,300.00		3,068,003.74		304,991.64	与收益相关
规模化稠油热采技术研究示范	1,291,273.41	24,400.00		1,019,116.36		296,557.05	与收益相关
海上油田生产余热利用技术示范项目	275,202.00					275,202.00	与收益相关
海底天然气管道射流清管工程应用技术	1,748,242.35	286,100.00		1,816,756.54		217,585.81	与收益相关
开发井防砂与细分层系配注一体化技术示范	1,902,590.28	54,800.00		1,780,001.97		177,388.31	与收益相关

油气管道高速高清三维漏磁检测装备研发与应用拨款	623,070.09			466,930.12		156,139.97	与收益相关
储能柔性控制示范及示范工程安装调试	808,806.00	186,194.00		858,699.84		136,300.16	与收益相关
社会保险费返还(递延转入)	7,920,343.24			7,920,343.24			与收益相关
重质油加工重点实验室研发平台建设	2,700,000.00			2,700,000.00			与收益相关
稳岗补贴(递延计入)	1,179,399.00	6,729,679.84		7,909,078.84			与收益相关
含酸废液膜法资源化回收利用新技术研发	250,000.00			250,000.00			与收益相关
高栏港项目扶持资金(精细化工)		10,000,000.00		10,000,000.00			与收益相关
其他	18,398,573.84	16,039,232.85		20,574,707.78		13,863,098.91	与资产相关
合计	212,534,101.68	60,852,126.76		79,074,840.35		193,412,135.14	

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	14,734,363.04	16,545,313.14
合计	14,734,363.04	16,545,313.14

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）	1,940,039,735.78	35,513,474.58		1,975,553,210.36
其他资本公积	-247,877,661.02	8,678,664.44	242,654.53	-239,441,651.11
合计	1,692,162,074.76	44,192,139.02	242,654.53	1,736,111,559.25

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

1、本期资本溢价（股本溢价）增加 35,513,474.58 元系本公司之子公司中海油天津化工研究设计院有限公司对外投资的联营单位的其他所有者权益变动；

2、本期其他资本公积增加 8,678,664.44 元系本公司之子公司中海油信息科技有限公司对外投资的联营单位的其他所有者权益变动；本期其他资本公积减少 242,654.53 元系本公司合联营单位的其他所有者权益变动。

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					税后归属于母公司	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				
一、不能重分类进损益的其他综合收益		-45,291,000.11				-45,291,000.11		-45,291,000.11	
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		-45,291,000.11				-45,291,000.11		-45,291,000.11	
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	100,085,234.43	-108,565,681.80				-108,560,090.00	-5,591.80	-8,474,855.57	
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	2,793,390.53	-4,937,060.73				-4,937,060.73		-2,143,670.20	
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	97,291,843.90	-103,628,621.07				-103,623,029.27	-5,591.80	-6,331,185.37	
其他综合收益合计	100,085,234.43	-153,856,681.91				-153,851,090.11	-5,591.80	-53,765,855.68	

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	32,967,019.95	80,849,244.48	95,770,214.92	18,046,049.51
合计	32,967,019.95	80,849,244.48	95,770,214.92	18,046,049.51

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

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	1,263,939,381.10	75,923,520.73		1,339,862,901.83
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,263,939,381.10	75,923,520.73		1,339,862,901.83

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：
无。

60.未分配利润

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	5,226,383,841.04	4,058,120,681.68
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	5,226,383,841.04	4,058,120,681.68
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,521,590,346.75	1,233,051,275.73
减：提取法定盈余公积	75,923,520.73	54,500,864.97
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	376,108,856.00	10,287,251.40
转作股本的普通股股利		
期末未分配利润	6,295,941,811.06	5,226,383,841.04

调整期初未分配利润明细：

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

5、其他调整合计影响期初未分配利润 0 元。

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	33,154,433,388.20	28,820,786,358.03	33,442,377,554.82	29,375,797,236.42
其他业务	53,846,448.26	43,139,611.11	20,915,014.17	14,942,455.64
合计	33,208,279,836.46	28,863,925,969.14	33,463,292,568.99	29,390,739,692.06

(2) 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

合同产生的收入说明：

□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

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	739,630.03	900,652.63
营业税		2,012,612.83
城市维护建设税	45,842,495.48	55,782,107.19
教育费附加	33,052,268.60	40,091,494.52
资源税		
房产税	29,271,804.97	33,273,183.27
土地使用税	13,788,636.86	14,249,759.77
车船使用税	369,376.22	457,374.10
印花税	22,125,528.03	25,005,133.70
其他	1,066,495.23	838,994.10
合计	146,256,235.42	172,611,312.11

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	143,467,807.35	137,583,311.81
运输费		63,040,573.90
外输费	14,523,853.00	12,410,100.18
商检费	14,241,935.26	12,171,434.53
租赁费	5,069,583.74	5,435,359.39
差旅费	6,132,131.61	8,339,623.97
物业管理费	2,899,254.69	2,780,468.41
港杂费	2,968,873.37	4,243,032.56
折旧摊销费	1,738,752.72	1,888,273.42
机物料消耗	1,663,088.61	2,054,267.81
仓储费	746,856.52	6,600,702.27
咨询费	982,259.97	2,538,777.10
通讯费	787,196.88	597,232.22
修理费	712,742.03	829,846.39
业务费	614,607.19	737,864.05
保险费	93,260.15	334,870.79
会议费	73,578.85	301,350.92
税金		158,832.02
其他	26,549,662.08	22,465,152.41
合计	223,265,444.02	284,511,074.15

其他说明：

无。

64.管理费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	1,017,627,726.64	971,053,143.33
折旧摊销费	54,512,301.28	58,309,643.95
租赁费	30,737,300.78	53,892,566.90
咨询费	21,079,977.52	32,040,584.62
健康安全环保费	11,598,586.57	19,636,903.31
差旅费	16,282,531.77	26,800,675.92
党团协会费用	12,640,433.58	26,316,036.04
物业管理费	26,922,643.24	26,270,941.54
运输费	8,259,646.29	8,943,444.05
税金	5,862,158.30	7,005,542.77
通讯费	4,918,478.14	6,243,981.10
业务招待费	452,004.35	1,147,368.01
其他	166,963,083.44	162,673,797.72
合计	1,377,856,871.90	1,400,334,629.26

其他说明：

无。

65.研发费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
职工薪酬	273,307,443.95	295,623,236.55
材料费	205,162,519.14	58,731,770.29
外包费	191,738,328.67	62,117,086.57
折旧费	72,487,672.49	63,202,521.12
住房费用	33,453,771.00	22,621,044.45
差旅费	16,960,200.64	25,017,258.73
租赁费	8,255,565.40	9,485,352.67
机物料消耗	8,160,566.12	9,101,718.55
无形资产摊销	7,686,398.32	6,358,508.77
专家费	2,897,726.46	3,111,690.77
运输费	2,477,744.38	1,398,786.07
水电费	2,378,167.56	5,763,034.27
咨询费	1,813,851.79	1,122,066.09
图书资料费	1,503,853.18	1,091,712.50
低值易耗品	784,835.00	1,799,573.54
办公费	670,326.27	291,068.38
修理费	618,294.11	14,178,395.08
会议费	579,266.91	1,565,010.31
长期待摊费用摊销	523,040.14	1,240,387.60
设计费	459,675.47	458,188.68
通讯费	270,690.14	42,116,835.71
物业管理费	178,676.17	294,661.23
保险费	38,218.56	76,471.82
技术转让费	34,005.00	82,458.58
出国人员费		894,930.82
其他	22,844,916.63	177,164,610.99
合计	855,285,753.50	804,908,380.14

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	77,652,567.68	207,504,898.50
减：利息收入	-24,003,366.00	-17,252,547.03
汇兑损益	39,802,797.90	-82,501.75
手续费及其他	4,800,202.01	6,359,040.21
合计	98,252,201.59	196,528,889.93

其他说明：

无

67.其他收益

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
政府补助	151,726,661.11	227,718,581.38
进项税加计抵减	57,492,645.07	15,558,343.57
代扣个人所得税手续费	5,070,999.69	4,244,838.84
合计	214,290,305.87	247,521,763.79

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	267,524,801.54	274,451,534.74
处置长期股权投资产生的投资收益	-190,139.35	-4,334,081.94
交易性金融资产在持有期间的投资收益	18,462,635.91	530,547.95
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	21,039,989.42	21,566,997.02
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
合计	306,837,287.52	292,214,997.77

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	2,620,874.76	3,532,493.15

其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
合计	2,620,874.76	3,532,493.15

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
应收款项减值损失	18,588,924.36	-2,668,711.49
合计	18,588,924.36	-2,668,711.49

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、坏账损失		
二、存货跌价损失及合同履约成本减值损失	4,090,648.40	15,735,962.53
三、长期股权投资减值损失		
四、投资性房地产减值损失		
五、固定资产减值损失	43,148,657.14	38,505,244.62
六、工程物资减值损失		
七、在建工程减值损失	1,203,557.96	
八、生产性生物资产减值损失		
九、油气资产减值损失		
十、无形资产减值损失		
十一、商誉减值损失		
十二、其他	35,504,762.68	
合计	83,947,626.18	54,241,207.15

其他说明：

其他为合同资产减值损失。

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
固定资产处置收益	692,343.72	14,114,385.08
合计	692,343.72	14,114,385.08

其他说明：

无。

74. 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计	46,883,856.13		46,883,856.13
其中：固定资产处置利得	46,883,856.13		46,883,856.13
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	351,200.00	3,700,146.41	351,200.00
罚款净收入	4,155,856.85	912,975.75	4,155,856.85
保险理赔收入	4,094,016.92	1,678,117.59	4,094,016.92
废旧物资报废所得	8,125,569.70	13,183,884.45	8,125,569.70
呆坏账收入		2,426,952.82	
无需支付的应付款项	12,040,973.40	6,241,993.84	12,040,973.40
捐赠收入	22,195.56		22,195.56
其他	4,749,968.13	3,843,035.90	4,749,968.13
合计	80,423,636.69	31,987,106.76	80,423,636.69

计入当期损益的政府补助

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

补助项目	本期发生金额	上期发生金额	与资产相关/与收益相关
炼化技术补助	300,000.00		与收益相关
奋勇大道补偿款		3,660,714.33	与收益相关
老旧车提前淘汰奖励补贴	512,000.00		与收益相关
其他		39,432.08	与收益相关
合计	351,200.00	3,700,146.41	

其他说明：

□适用 √不适用

75. 营业外支出

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	21,779,453.51	8,525,663.31	21,779,453.51
其中：固定资产处置损失	21,779,453.51	8,525,663.31	21,779,453.51
无形资产处置损失			
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	19,950,562.61	1,030,000.00	19,950,562.61
非常损失	3,193,220.10	6,490,882.98	3,193,220.10
其他	2,921,858.42	11,824,939.76	2,921,858.42
合计	47,845,094.64	27,871,486.05	47,845,094.64

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	511,319,476.98	416,453,984.14
递延所得税费用	-15,662,142.98	4,366,619.97
合计	495,657,334.00	420,820,604.11

(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	2,097,920,164.27
按法定/适用税率计算的所得税费用	314,688,024.64
子公司适用不同税率的影响	186,357,105.27
调整以前期间所得税的影响	20,031,886.37
非应税收入的影响	-39,639,966.50
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	48,705,713.98
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-14,891,791.73
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	8,118,687.01
其他	-27,712,325.04
所得税费用	495,657,334.00

其他说明：

□适用 √不适用

77. 其他综合收益

√适用 □不适用

详见本报告第十节 七 57、其他综合收益。

78.现金流量表项目

(1) 收到的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	218,000,987.56	234,450,669.12
其他营业外收入	79,915,143.13	25,770,802.52
港建费、油污基金	108,752,164.88	126,208,347.80
活期利息收入	24,003,366.00	16,829,833.30
其他	244,531,505.01	162,599,851.86
合计	675,203,166.58	565,859,504.60

收到的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
差旅费、业务招待费	22,866,667.73	37,025,531.95
科研经费	515,910,942.03	550,888,143.33
办公费等其他费用	226,974,625.11	296,720,898.89
租赁费、物业费	53,456,401.95	76,480,704.80
港建费、油污基金	114,434,570.80	138,612,534.00
运输费	61,314,247.70	84,394,118.13
其他	236,847,180.50	294,820,942.19
合计	1,231,804,635.82	1,478,942,873.29

支付的其他与经营活动有关的现金说明：

无

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
收回理财产品款		200,000,000.00
合计		200,000,000.00

收到的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
购买理财产品款		724,000,000.00
合计		724,000,000.00

支付的其他与投资活动有关的现金说明：

无

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
归还融资租赁款	122,869,959.87	409,474,045.95
合计	122,869,959.87	409,474,045.95

支付的其他与筹资活动有关的现金说明：

无

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	1,602,262,830.27	1,302,764,752.07
加：资产减值准备	83,947,626.18	54,241,207.15
信用减值损失	18,588,924.36	-2,668,711.49
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,440,772,692.36	1,517,839,957.93
使用权资产摊销		
无形资产摊销	77,767,952.84	65,153,346.34
长期待摊费用摊销	308,318,762.46	212,761,227.29
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）	-692,343.72	-14,114,385.08
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	-33,229,972.32	8,525,663.31
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-2,620,874.76	-3,532,493.15
财务费用（收益以“-”号填列）	117,455,365.58	207,422,396.75
投资损失（收益以“-”号填列）	-306,837,287.52	-292,214,997.77
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	-10,615,718.66	11,213,563.05
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	-5,046,424.32	-6,846,943.08
存货的减少（增加以“-”号填列）	-61,252,662.12	10,541,358.29
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-1,021,826,694.09	-1,104,903,502.87
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	1,950,742,977.49	995,079,203.78
其他	-14,920,970.44	-29,993,041.68

经营活动产生的现金流量净额	4,142,814,183.59	2,931,268,600.84
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	3,355,261,516.99	1,596,294,592.27
减: 现金的期初余额	1,596,294,592.27	1,005,607,955.96
加: 现金等价物的期末余额		
减: 现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	1,758,966,924.72	590,686,636.31

(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	3,355,261,516.99	1,596,294,592.27
其中: 库存现金	42,746.09	24,147.80
可随时用于支付的银行存款	3,355,218,770.90	1,596,270,444.47
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	3,355,261,516.99	1,596,294,592.27
其中: 母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明:

□适用 √不适用

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. 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	14,467,638.97	质量、保函、支付宝保证金、银行活期存款利息
合计	14,467,638.97	/

其他说明：

无

82. 外币货币性项目**(1) 外币货币性项目**

√适用 □不适用

单位：元

项目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金	-	-	494,837,474.21
其中：美元	74,779,761.65	6.5249	487,930,466.79
阿联酋迪拉姆	87,792.51	1.7761	155,928.28
第纳尔	27,712,337.14	0.0045	124,705.52
加拿大元	1,207,569.05	5.1161	6,178,044.02
新加坡元	90,913.25	4.9314	448,329.60
应收账款	-	-	59,113,075.14
其中：美元	8,233,347.15	6.5249	53,721,766.82
加拿大元	1,053,792.60	5.1161	5,391,308.32
合同资产	-	-	10,174,013.23
其中：美元	1,559,259.64	6.5249	10,174,013.23
其他应收款	-	-	237,827.00
其中：加拿大元	2,900.00	5.1161	14,836.69
新加坡元	45,218.46	4.9314	222,990.31
预付账款	-	-	800,665.36
其中：美元	121,771.14	6.5249	794,544.51
新加坡元	1,241.20	4.9314	6,120.85
应付账款	-	-	37,742,719.62
其中：美元	4,870,227.66	6.5249	31,777,748.46
欧元	254,165.80	8.0250	2,039,680.55
加拿大元	740,160.79	5.1161	3,786,736.62
俄罗斯卢布	1,579,863.00	0.0877	138,553.99
其他应付款	-	-	1,892,054.09
其中：美元	266,731.26	6.5249	1,740,394.80
新加坡元	30,753.80	4.9314	151,659.29

其他说明：

无。

(2) 境外经营实体说明，包括对于重要的境外经营实体，应披露其境外主要经营地、记账本位币及选择依据，记账本位币发生变化的还应披露原因

√适用 □不适用

公司重要境外经营实体的主要经营地见附注九、1. 在子公司中的权益；公司重要境外经营实体根据其所在的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

83.套期

适用 不适用

84.政府补助

(1) 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
D3/E4 地块置换拆迁补偿金	53,699,844.00	递延收益	1,435,447.44
造陆填海及基础设施建设	72,167,900.00	递延收益	1,443,348.00
珠海经济技术开发区园区循环化改造专项资金	6,000,000.00	递延收益	428,571.48
宁波空分循环化改造专项资金	17,357,142.86	递延收益	1,461,038.98
海上钻井平台污水污泥协同治理产业化建设项目	8,100,000.00	递延收益	769,500.00
渤海港区污水厂提标改造项目	303,227.89	递延收益	31,368.36
铂网迁扩建项目技术改造资金	9,580,000.00	递延收益	1,041,713.76
天津滨海新区环境友好项目	300,000.00	递延收益	300,000.00
事业费拨款	33,743,500.00	其他收益	33,743,500.00
产业转型升级扶持资金	10,060,000.00	其他收益	10,060,000.00
高栏港项目扶持资金(精细化工)	10,000,000.00	其他收益	10,000,000.00
稳岗补贴(直接计入)	8,391,491.38	其他收益	8,391,491.38
社会保险费返还(递延转入)	7,920,343.24	其他收益	7,920,343.24
稳岗补贴(递延计入)	7,909,078.84	其他收益	7,909,078.84
市工信局先进装备制造业发展资金	5,826,500.00	其他收益	5,826,500.00
渤海油田化学驱配套工艺、方案优化研究及现场示范	24,260,300.00	其他收益	5,570,588.35
天津院科研项目经费	29,760,300.00	其他收益	4,347,600.00
关键钻完井工具研发及应用研究	7,833,400.00	其他收益	3,068,003.74
深水海底管道减阻和泄露项目	12,138,674.56	其他收益	2,962,475.11
智能完井系统关键技术研究和应用项目研究	5,433,537.50	其他收益	2,880,945.42
资源综合利用增值税即征即退	2,798,467.89	其他收益	2,798,467.89
重质油加工重点实验室研发平台建设	2,700,000.00	其他收益	2,700,000.00
社会保险费返还(直接转入)	2,525,028.94	其他收益	2,525,028.94
高栏港项目扶持资金(珠海石化)	2,400,000.00	其他收益	2,400,000.00
经营类事业单位改革经费	2,160,000.00	其他收益	2,160,000.00
自主创新产业发展专项资金资助款	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
海底天然气管道射流清管工程应用技术	1,816,756.54	其他收益	1,816,756.54
开发井防砂与细分层系配注一体化技术示范	6,081,100.00	其他收益	1,780,001.97
国家海洋局项目	1,757,960.62	其他收益	1,757,960.62
管道运输增值税返还	1,147,644.65	其他收益	1,147,644.65
规模化稠油热采技术研究示范	6,590,599.90	其他收益	1,019,116.36
规模以上企业稳增长奖励	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
应急物资保障体系建设项目补助资金	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00
江苏省财政厅 20 年专项资金	1,000,000.00	其他收益	1,000,000.00

深水半潜式生产储卸油平台工程开发	895,389.10	其他收益	895,389.10
储能柔性控制示范及示范工程安装调试	858,699.84	其他收益	858,699.84
天津经济技术开发区财政局专项资金	820,270.90	其他收益	820,270.90
科创委 2019 年企业研发资助第一批	772,000.00	其他收益	772,000.00
广东省科技厅高温高压油气藏勘探开发项目	593,662.77	其他收益	593,662.77
科工项目	1,499,800.00	其他收益	500,000.00
油气管道高速高清三维漏磁检测装备研发与应用拨款	623,070.09	其他收益	466,930.12
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台项目研究	2,826,514.00	其他收益	329,202.85
人才发展专项资金	300,000.00	其他收益	300,000.00
1.5 万吨/年环保型系列核级防护材料的研发和产业化	9,455,715.94	其他收益	300,000.00
含酸废液膜法资源化回收利用新技术研发	250,000.00	其他收益	250,000.00
天津港保税区委员会高新奖励资金	130,000.00	其他收益	130,000.00
水下采油树安装回收与集成测试关键技术研究	7,321,400.00	其他收益	104,606.20
水下井口及采油树系统性测试研究	89,059.14	其他收益	89,059.14
湿式保温管道关键技术研究	6,150,575.65	其他收益	55,208.36
水下井口配套工具安装操作技术研究	19,076.60	其他收益	19,076.60
天津市财政局正达项目	4,150,000.00	其他收益	
天津滨海新区正达项目	2,150,000.00	其他收益	
海上油气开发工程节能减排装备开发及产业链构建	8,759,752.74	其他收益	
企业专项发展资金	41,799,031.86	其他收益	
高栏港经济区管理委员会统筹发展局扶持资金	313,629,400.00	其他收益	
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技术	7,266,845.55	其他收益	
大型油气田及煤层气开发	1,203,800.00	其他收益	
海上平台生活污水快速处理技术的开发与应用	1,650,000.00	其他收益	
渤海油田化学驱产出液处理应用	2,700,900.00	其他收益	
海油发展珠海管道有限公司基地一期项目	97,000,000.00	其他收益	
高栏港区招商引资专项奖	2,000,000.00	其他收益	
特困企业专项治理国有资本经营预算申报	1,510,000.00	其他收益	
技开拨款	10,536,582.98	其他收益	
中央转制院所转制前离退休人员补贴经费	151,763,300.00	其他收益	
产业扶持基金	60,700,000.00	其他收益	
财政科学事业费	12,960,000.00	其他收益	
111FPSO 主机尾气利用项目	7,225,200.00	其他收益	
国家级高新技术企业补助	500,000.00	其他收益	
高新区财政返款	21,826,697.00	其他收益	
两化奖励扶持	1,500,000.00	其他收益	
北京市东城区金融服务办公室对公司上市奖励	4,716,981.13	其他收益	
国 V 汽车尾气净化催化剂产业化项目	6,000,000.00	其他收益	
海上稠油热采采油技术研究及蒸汽吞吐热采工程技术示范、新型油层保护阀及密闭生产完井系统工具和工艺应用	7,776,664.49	其他收益	
工业互联网标识解析二级节点项目	2,933,000.00	其他收益	
天津市高技能人才培训基地项目	2,000,000.00	其他收益	
海上稠油热采井完井工具及管柱优化研究	1,714,857.88	其他收益	
驱油剂配制用水优化研究	1,701,966.34	其他收益	

深水流动安全化学控制技术工程应用技术	1,382,934.19	其他收益	
深圳科创委研究开发资助计划款	1,358,000.00	其他收益	
大型海洋构筑物损伤检测与修复智能作业研究	1,200,000.00	其他收益	
海上油田生产余热利用技术示范项目	275,202.00	其他收益	
炼化技术补助	300,000.00	营业外收入	300,000.00
惠州老旧车提前淘汰奖励补贴	51,200.00	营业外收入	51,200.00
其他	23,776,265.33	其他收益	10,546,064.16

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明：

无。

85.其他

适用 不适用

八、合并范围的变更**1、非同一控制下企业合并**

适用 不适用

2、同一控制下企业合并

适用 不适用

3、反向购买

适用 不适用

4、处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

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

本公司与中关村顺势一创（北京）投资管理股份有限公司共同投资设立北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)，本公司持股比例为 99.99%；

本公司子公司中海油能源物流有限公司投资设立全资子公司惠州市融粤供应链管理有限公司；

本公司投资设立全资子公司海油发展(海南)能源技术有限公司；

本公司子公司中海石油环保服务(天津)有限公司投资设立全资子公司海油环境科技（北京）有限公司；

本公司子公司中海油安全技术服务有限公司设立全资子公司中海油（重庆）安全装备有限公司、海油发展(北京)电子商务有限公司；

本公司子公司中海油常州涂料化工研究院有限公司设立全资子公司国恒信(常州)检测认证技术有限公司；

本公司孙公司 CenerTech America Inc. 注销。

6、其他

适用 不适用

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 企业集团的构成

适用 不适用

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
				直接	间接	
中海油珠海船舶服务有限公司	珠海	珠海	服务		60.00	投资设立
中海油信息科技有限公司	广东深圳	广东深圳	通信	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	浙江省温州市	能源综合	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	天津市	化工产品销售及研究	100.00		投资设立
中海油人力资源服务有限公司	广东深圳	广东深圳	能源工业综合服务	100.00		投资设立
中海油能源物流有限公司	天津	天津	石油和天然气开采辅助活动	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	天津市	石油技术专业服务	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	广东省珠海市	能源综合	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	广东省珠海市	能源综合	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	天津市滨海新区	专业服务	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	广东惠州	专业服务		100.00	投资设立
中海油国际货运代理有限公司	广东惠州	广东惠州	物流服务		100.00	投资设立
中海油工业自控(天津)有限公司	天津市滨海新区	天津市滨海新区	专业服务	63.00		投资设立
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东珠海	广东珠海	工业气体生产与销售	70.00		投资设立
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江宁波	浙江宁波	工业气体生产与销售	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	常州市	涂料制造业	100.00		投资设立

中海油常州环保涂料有限公司	江苏常州	江苏常州	涂料		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	天津市滨海新区	能源工业综合服务	90.00		投资设立
中海油(舟山)能源物流有限公司	浙江舟山	浙江舟山	物流服务		70.00	投资设立
中海油(重庆)安全装备有限公司	重庆市	重庆市	专业服务		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	天津开发区南港工业区	石油和天然气开采专业及辅助性活动	99.00		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	天津市滨海新区	专业服务	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	天津塘沽	管道技术研究	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	辽宁葫芦岛	物流服务		100.00	投资设立
中海油(山西)贵金属有限公司	山西太原	山西太原	贵金属压延加工	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	天津市滨海新区	与石油天然气开采有关的服务	100.00	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	天津市滨海新区	专业服务	100.00		投资设立
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	能源综合	100.00		投资设立
中海石油(龙口)基地物流有限公司	山东龙口	山东龙口	物流服务		100.00	投资设立
中海石油(惠州)物流有限公司	广东惠州	广东惠州	物流服务		95.50	投资设立
中创新海(天津)认证服务有限公司	天津市	天津市	专业服务		100.00	投资设立
湛江中海石油检测工程有限公司	湛江	湛江	与石油天然气开采有关的服务	100.00	100.00	投资设立
湛江市南海西部石油职业卫生技术服务有限公司	广东湛江	广东湛江	其他		90.00	投资设立
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	湛江	湛江	与石油天然气开采有关的服务	100.00	100.00	投资设立
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	天津	天津	服务	100.00		投资设立
天津正达科技有限责任公司	天津	天津	化工产品销售及研究		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	天津市滨海新区	其他服务	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	天津市滨海新区	与石油天然气开采有关的服务	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	天津市滨海新区	能源工业综合服务	100.00		投资设立
天津海化环境工程有限公司	天津市滨海新区	天津市滨海新区	化工产品销售及研究		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	广东省深圳市	能源综合	100.00		投资设立
宁波中海油船务有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	能源综合	65.00		投资设立
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	深圳	深圳	服务	75.00		投资设立
惠州市融粤供应链管理有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	物流服务		100.00	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	天津市滨海新区	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
海油环境科技(北京)有限公司	北京市	北京市	专业服务		100.00	投资设立
海油发展珠海管道工程有限公司	广东珠海	广东珠海	其他未列明金属制品制造	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	广东惠州	专业服务	51.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东深圳	广东深圳	国有企业	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	海南省海口市	专业服务	100.00		投资设立
海油发展(北京)电子商务有限公司	北京市	北京市	专业服务	100.00		投资设立
海洋石油阳江实业有限公司	广东省阳江市	广东省阳江市	能源综合	95.91		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	江苏省常州市	专业服务		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	天津塘沽	港口建设	100.00		投资设立
北京中海海油燃气有限公司	北京市门头沟区	北京市门头沟区	能源综合	100.00		投资设立
北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)	北京市	北京市	专业服务	99.99		投资设立
PT.ENERTECH INDO	印度尼西亚	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 OIL BASE(B) SDN BHD	文莱	文莱	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CNOOC Oil Base Group (BVI) Ltd	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (UGANDA) LIMITED	加拿大	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立

CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL (SINGAPORE) PTE.LTD	新加坡	新加坡	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CHINAENERGY SERVICIOS TECNICOS S.A.	厄瓜多尔	厄瓜多尔	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CETS Investment Management (HK) Co.(LTD)	香港	香港	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CENERTECH PETROLEUM BRAZIL SERVICES LTDA.	巴西	巴西	与石油天然气开采有关的服务		99.99	投资设立
CenerTech Middle East FZE	阿联酋	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	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		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
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	25.00%	14,458,130.74	35,000,000.00	310,466,586.97
中海油(舟山)能源物流有限公司	30.00%	2,194,098.74	3,690,000.00	35,148,735.02
中海石油(惠州)物流有限公司	4.50%	3,403,026.95	827,148.17	37,601,018.96
海洋石油阳江实业有限公司	4.09%	620,970.25		6,123,264.75
中海油工业气体(珠海)有限公司	30.00%	2,629,472.06		32,334,114.01

中海油工业气体（宁波）有限公司	35.00%	9,547,057.54		63,961,262.38
中海油（天津）油田化工有限公司	1.00%	795,095.09	139,290.41	1,410,571.80
宁波中海油船务有限公司	35.00%	30,218,980.57	28,341,884.56	36,368,480.57
中海油安全技术服务有限公司	10.00%	7,960,424.45	3,636,342.83	34,435,352.75
北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)	0.005%	135.00		10,135.00

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
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	857,969,402.20	456,969,445.01	1,314,938,847.21	73,072,499.33		73,072,499.33	286,837,764.42	522,267,076.38	809,104,840.80	87,944,715.88		87,944,715.88
中海油(舟山)能源物流有限公司	40,523,589.72	83,822,830.59	124,346,420.31	7,183,970.24		7,183,970.24	39,577,938.52	88,082,025.43	127,659,963.95	10,011,176.35		10,011,176.35
中海石油(惠州)物流有限公司	569,458,327.97	1,003,502,225.03	1,572,960,553.00	245,893,000.56	490,652,938.61	736,545,939.17	536,896,255.37	1,063,242,776.07	1,600,139,031.44	251,023,467.18	570,000,000.00	821,023,467.18
海洋石油阳江实业有限公司	196,264,355.19	445,245,735.22	641,510,090.41	245,637,644.61	246,159,371.17	491,797,015.78	133,525,971.90	482,052,477.30	615,578,449.20	200,786,670.60	278,850,000.00	479,636,670.60
中海油工业气体(珠海)有限公司	83,570,518.37	226,266,225.67	309,836,744.04	24,417,029.18	177,639,334.84	202,056,364.02	65,639,912.20	245,511,981.53	311,151,893.73	37,659,448.63	174,495,714.60	212,155,163.23
中海油工业气体(宁波)有限公司	35,658,423.47	173,395,605.03	209,054,028.50	14,619,252.87	11,688,311.68	26,307,564.55	20,251,605.61	187,396,927.75	207,648,533.36	13,129,802.74	38,149,350.66	51,279,153.40
中海油(天津)油田化工有限公司	486,231,101.82	135,457,972.99	621,689,074.81	480,631,894.50		480,631,894.50	201,199,935.02	55,708,453.07	256,908,388.09	181,431,676.29		181,431,676.29
宁波中海油船务有限公司	120,078,821.37	689,151.29	120,767,972.66	16,858,028.17		16,858,028.17	110,918,447.73	679,373.73	111,597,821.46	13,051,008.57		13,051,008.57
中海油安全技术服务有限公司	494,591,739.08	165,601,891.96	660,193,631.04	312,441,362.85	3,405,690.78	315,847,053.63	510,498,142.20	147,449,096.31	657,947,238.51	315,489,096.83	133,064.63	315,622,161.46
北京中海油安能产业投资管理中心(有限合伙)	202,710,031.52		202,710,031.52									

子公司名称	本期发生额				上期发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	255,386,178.30	57,832,522.96	57,832,522.96	160,291,100.86	250,688,581.90	40,935,137.18	40,935,137.18	188,949,718.09

中海油(舟山)能源物流有限公司	50,186,830.14	7,313,662.47	7,313,662.47	12,776,453.96	52,737,221.94	8,714,936.00	8,714,936.00	19,200,053.78
中海石油(惠州)物流有限公司	1,461,081,099.86	75,698,519.57	75,698,519.57	216,281,440.94	1,759,683,931.06	48,946,595.98	48,946,595.98	97,871,566.68
海洋石油阳江实业有限公司	250,572,187.54	15,182,646.63	15,182,646.63	122,730,124.85	467,722,340.87	1,882,857.12	1,882,857.12	63,272,548.22
中海油工业气体(珠海)有限公司	178,979,388.09	8,764,906.88	8,764,906.88	26,994,473.31	78,209,827.84	10,559,646.73	10,559,646.73	37,643,331.92
中海油工业气体(宁波)有限公司	151,922,219.53	27,277,307.26	27,277,307.26	39,786,896.04	120,209,245.19	31,050,755.10	31,050,755.10	53,121,038.69
中海油(天津)油田化工有限公司	607,955,633.74	79,509,509.13	79,509,509.13	225,903,010.15	451,552,943.75	15,168,424.29	15,168,424.29	52,749,256.89
宁波中海油船务有限公司	312,867,784.49	86,339,944.49	86,339,944.49	90,284,849.69	274,349,260.45	81,032,240.17	81,032,240.17	76,210,194.63
中海油安全技术服务有限公司	993,671,657.37	71,317,304.17	71,317,304.17	67,233,700.35	1,053,152,544.26	78,836,707.65	78,836,707.65	77,684,133.10
北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)		2,700,031.52	2,700,031.52	-2,021,993.92				

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	福建	石油和天然气开采辅助活动	51.00		权益法
深圳威晟石油管材设备有限公司	深圳	深圳	石油和天然气开采辅助活动	50.00		权益法
深圳市海洋船舶代理有限公司	深圳	深圳	石油和天然气开采辅助活动	50.00		权益法
苏伊士新创建环境管理(海南)有限公司	海口	海口	石油和天然气开采专业及辅助性活动	50.00		权益法
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	中国香港	中国香港	远洋货物运输	30.00		权益法
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	中国香港	中国香港	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	石油和天然气开采辅助活动	20.00		权益法
深圳市杉叶实业有限公司	深圳	深圳	石油和天然气开采辅助活动	49.00		权益法
天津金牛电源材料有限责任公司	天津	天津	电源材料及相关产品的技术开发、研制	50.00		权益法
三亚海兰寰宇海洋信息科技有限公司	三亚	三亚	石油和天然气开采专业及辅助性活动	12.69		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	131,045,924.53	99,017,275.99	96,717,445.27	99,621,224.06
其中：现金和现金等价物	107,921,789.11	36,367,905.31	68,708,353.19	42,464,719.99
非流动资产	35,707,816.11	15,236,256.51	46,812,051.58	10,145,523.48
资产合计	166,753,740.64	114,253,532.50	143,529,496.85	109,766,747.54
流动负债	14,287,023.82	48,296,881.74	14,435,959.79	43,654,552.24
非流动负债	-	-		
负债合计	14,287,023.82	48,296,881.74	14,435,959.79	43,654,552.24
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	152,466,716.82	65,956,650.76	129,093,537.06	66,112,195.30
按持股比例计算的净资产份额	77,758,025.57	32,978,325.39	65,837,703.91	33,056,097.66
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	77,758,025.57	32,978,325.39	65,837,703.91	33,056,097.66
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	88,020,965.41	185,288,363.48	89,980,028.77	221,606,113.07
财务费用	-665,788.22	-603,616.11	-1,757,261.61	-351,292.37
所得税费用	8,334,939.90	9,152,256.58	9,349,542.40	9,195,635.80

净利润	23,490,608.59	27,042,691.86	27,090,547.03	27,198,236.41
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	23,490,608.59	27,042,691.86	27,090,547.03	27,198,236.41
本年度收到的来自合营企业的股利		13,599,118.20	24,670,864.43	8,914,255.77

其他说明
无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额/ 本期发生额		期初余额/ 上期发生额	
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司
流动资产	99,416,397.30	58,475,474.44	131,976,538.45	61,389,438.68
非流动资产	1,073,864,875.86	12,170,130.03	1,194,296,729.87	10,764,764.40
资产合计	1,173,281,273.16	70,645,604.47	1,326,273,268.32	72,154,203.08
流动负债	29,340,750.90	11,950,793.59	58,084,361.35	18,130,611.04
非流动负债	716,536,617.07		819,322,686.68	
负债合计	745,877,367.97	11,950,793.59	877,407,048.03	18,130,611.04
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	427,403,905.19	58,694,810.88	448,866,220.29	54,023,592.04
按持股比例计算的净资产份额	85,480,781.04	28,760,457.33	89,773,244.06	26,471,560.10
调整事项		-833,684.50		-833,684.50
--商誉				
--内部交易未实现利润				
--其他		-833,684.50		-833,684.50
对联营企业权益投资的账面价值	85,480,781.04	27,926,772.83	89,773,244.06	25,637,875.60
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	156,115,999.66	66,562,096.07	181,412,002.18	71,075,841.94
净利润	62,307,839.14	6,671,218.84	64,907,258.38	8,037,089.23
终止经营的净利润				
其他综合收益	-29,076,784.75			
综合收益总额	33,231,054.39	6,671,218.84	64,907,258.38	8,037,089.23

本年度收到的来自联营企业的股利	11,816,970.12	980,000.00	11,152,766.06	2,972,986.57
-----------------	---------------	------------	---------------	--------------

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	191,404,325.59	214,078,521.86
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	5,647,272.20	17,131,258.36
--其他综合收益	-44,238.69	
--综合收益总额	5,603,033.51	17,131,258.36
联营企业：		
投资账面价值合计	139,936,213.29	134,057,277.00
下列各项按持股比例计算的合计数		
--净利润	3,964,728.81	4,006,442.53
--其他综合收益	-25,584.20	
--综合收益总额	3,939,144.61	4,006,442.53

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、与金融工具相关的风险

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 2020 年 12 月 31 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。

截至 2020 年 12 月 31 日，本公司的前五大客户的应收账款占本公司应收账款总额的 88.57%。

本公司的流动资金存放在信用评级较高的银行，故流动资金的信用风险较低。

(二) 流动性风险

流动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。

本公司持有的金融负债截至 2020 年 12 月 31 日按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款		846,637,382.64				846,637,382.64
应付账款		8,023,501,177.37	87,092,786.15	21,023,852.31	16,762,291.78	8,148,380,107.61
其他应付款		570,740,400.10	28,837,961.42	8,805,472.23	3,717,083.42	612,100,917.17
应付股利		1,090,902.85				1,090,902.85
一年内到期的非流动负债		50,956,377.36				50,956,377.36
长期借款			34,202,280.09	122,066,821.43	168,500,000.00	324,769,101.52
长期应付款		33,383,617.98			1,858,617.47	35,242,235.45
合计		9,526,309,858.30	150,133,027.66	151,896,145.97	190,837,992.67	10,019,177,024.60

(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，包括汇率风险、利率风险和其他价格风险。

1、 汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因外汇汇率变动而发生波动的风险。

本公司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。

项目	期末余额 (折算人民币金额)	上年年末余额 (折算人民币金额)
货币资金	494,837,474.21	424,674,946.32
其中：美元	487,930,466.79	402,161,468.40
新加坡元	448,329.60	419,596.82
印尼盾		102,219.40
阿联酋迪拉姆	155,928.28	18,425,001.09
伊拉克第纳尔	124,705.52	163,502.79
巴西雷亚尔		3,403,157.82
加拿大元	6,178,044.02	
应收账款	59,113,075.14	432,927,153.00
其中：美元	53,721,766.82	426,646,552.04
印尼盾		95,568.65
加拿大元	5,391,308.32	6,185,032.31
合同资产	10,174,013.23	
其中：美元	10,174,013.23	
其他应收款	237,827.00	11,489,622.15
其中：美元		10,766,132.20
新加坡元	222,990.31	267,208.81
印尼盾		422,091.70
加拿大元	14,836.69	34,189.44
预付款	800,665.36	
其中：美元	794,544.51	
新加坡元	6,120.85	
应付账款	37,742,719.62	
其中：美元	31,777,748.46	
欧元	2,039,680.55	
卢布	138,553.99	
加拿大元	3,786,736.62	
其他应付款	1,892,054.09	
其中：美元	1,740,394.80	
新加坡元	151,659.29	
一年内到期的非流动负债		39,066,720.00
其中：美元		39,066,720.00

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。

2、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、FPSO 生产技术服务、安全环保与节能服务，因此受到此等价格波动的影响。

十一、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产			538,970,795.93	538,970,795.93
1.以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			538,970,795.93	538,970,795.93
（1）浮动收益银行理财			501,431,342.47	501,431,342.47
（2）权益工具投资			37,539,453.46	37,539,453.46
（3）其他				
（二）应收款项融资		52,898,672.63		52,898,672.63
（三）其他权益工具投资			156,198,752.30	156,198,752.30
持续以公允价值计量的资产总额		52,898,672.63	695,169,548.23	748,068,220.86

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

十二、 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	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至 2022 年 02 月 20 日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。（企业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；不得从事本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）	11,380,000.00	79.84	79.84

本企业的母公司情况的说明

无。

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司

其他说明：

无。

2、本企业的子公司情况

√适用 □不适用

本企业子公司的情况详见附注九、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

本企业重要的合营或联营企业详见附注九、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

其他说明

适用 不适用

4、其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中海石油化学股份有限公司	同一最终控制方
海洋石油工程股份有限公司	同一最终控制方
中国海洋石油有限公司	同一最终控制方
中海油田服务股份有限公司	同一最终控制方
中海石油气电集团有限责任公司	同一最终控制方
中海石油炼化有限责任公司	同一最终控制方
中海石油化工进出口有限公司	同一最终控制方
中海信托股份有限公司	同一最终控制方
中海油研究总院有限责任公司	同一最终控制方
中海石油财务有限责任公司	同一最终控制方
中海石油投资控股有限公司	同一最终控制方
中国近海石油服务（香港）有限公司	同一最终控制方
中海石油保险有限公司	同一最终控制方
中国海洋石油报社有限公司	同一最终控制方
中海油信息技术（北京）有限责任公司	同一最终控制方
中国海洋石油渤海有限公司	同一最终控制方
中国海洋石油南海西部有限公司	同一最终控制方
中国海洋石油南海东部有限公司	同一最终控制方
中国海洋石油东海有限公司	同一最终控制方
中海实业有限责任公司	同一最终控制方
中国化工建设有限公司	同一最终控制方
中化建国际招标有限责任公司	同一最终控制方
中海油国际融资租赁有限公司	同一最终控制方
中海油海南能源有限公司	同一最终控制方
中联煤层气有限责任公司	同一最终控制方
海外石油天然气有限公司	同一最终控制方
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	4,393,839,419.19	5,459,696,157.11
中国海洋石油有限公司	物料采购	2,176,478,387.30	2,700,323,952.92
中海石油化工进出口有限公司	物料采购	72,388,644.91	138,253,915.86
中海石油气电集团有限责任公司	物料采购	145,566,791.91	4,171,946.23
中国化工建设有限公司	物料采购	64,477,479.17	50,551,908.25
中国海洋石油渤海有限公司	物料采购	24,712,878.99	25,772,405.26
中国近海石油服务(香港)有限公司	物料采购	95,745,239.57	24,646,743.49
深圳威晟石油管材设备有限公司	物料采购	9,935,975.52	297,050.57
中海壳牌石油化工有限公司	物料采购	575,044.25	
中国海洋石油南海西部有限公司	物料采购	8,965,451.37	3,207,200.38
中海油田服务股份有限公司	物料采购	9,994,487.69	896,969.65
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	物料采购	1,087,877.95	
中国海洋石油南海东部有限公司	物料采购	15,310.29	45,897.25
中海石油化学股份有限公司	物料采购	113,816.40	
河北天化盛泉化工有限公司	物料采购	22,370,033.14	14,384,694.58
海油发展美钻深水系统有限公司	物料采购	15,094.32	
中海汇润(天津)能源技术有限公司	物料采购	24,477,452.76	9,314,070.00
中国海洋石油集团有限公司	物料采购		784,996.56
海洋石油工程股份有限公司	物料采购		515,881.13
小计		7,050,759,384.73	8,432,863,789.24
天津北海油人力资源咨询服务有限 公司	专业服务采购	100,543,565.99	11,010,396.78
中国海洋石油渤海有限公司	专业服务采购	73,426,619.31	86,823,373.15
深圳市海洋船舶代理有限公司	专业服务采购	63,966,599.98	37,277,852.62
中海油田服务股份有限公司	专业服务采购	61,818,076.65	8,901,861.19
中海实业有限责任公司	专业服务采购	28,038,336.05	41,704,576.33
中海石油化工进出口有限公司	专业服务采购	21,524,932.79	
中国近海石油服务(香港)有限公司	专业服务采购	17,046,358.06	6,331,734.05
中国海洋石油集团有限公司	专业服务采购	15,252,430.06	44,846,239.04
中国海洋石油南海西部有限公司	专业服务采购	14,181,189.73	21,612,018.68
中海石油气电集团有限责任公司	专业服务采购	10,989,178.89	
海油来博(天津)科技股份有限公司	专业服务采购	8,671,721.44	1,713,134.59
深圳威晟石油管材设备有限公司	专业服务采购	7,985,333.84	20,139,489.88
天津中海工程管理咨询有限公司	专业服务采购	7,694,911.44	78,087,210.28
中国海洋石油有限公司	专业服务采购	7,356,638.34	26,922,688.24
中海石油炼化有限责任公司	专业服务采购	5,746,958.12	10,786,040.79
海洋石油工程股份有限公司	专业服务采购	5,436,118.02	2,637,604.37
湛江南油利海自动化工程有限公司	专业服务采购	3,114,926.82	4,961,096.16
中国海洋石油南海东部有限公司	专业服务采购	2,720,734.01	1,818,322.94
惠州中海节能环保技术服务有限公 司	专业服务采购	2,647,503.38	12,203,301.20
中海石油化学股份有限公司	专业服务采购	1,702,918.17	3,818,575.06

中化建国际招标有限责任公司	专业服务采购	1,740,346.64	394,980.93
深圳市杉叶实业有限公司	专业服务采购	1,171,409.88	234,304.04
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	专业服务采购	1,096,696.07	1,051,422.00
湛江庆利电泵有限公司	专业服务采购	229,126.21	490,368.93
中海油研究总院有限责任公司	专业服务采购	168,000.00	
中国海洋石油东海有限公司	专业服务采购	171,139.41	259,909.58
中海壳牌石油化工有限公司	专业服务采购		2,516,829.19
小计		464,441,769.30	426,543,330.02
中海石油炼化有限责任公司	其他采购	1,784,309.06	358,490.57
中国海洋石油渤海有限公司	其他采购	1,428,373.25	113,901,092.92
中海实业有限责任公司	其他采购	1,889,823.43	2,233.68
中海油田服务股份有限公司	其他采购	781.24	
中国海洋石油南海东部有限公司	其他采购	129,600.00	
中国海洋石油有限公司	其他采购	82,525.03	
中国海洋石油南海西部有限公司	其他采购	411,250.00	
中国海洋石油集团有限公司	其他采购	7,800.11	
中国海洋石油东海有限公司	其他采购	15,746.15	
中化建国际招标有限责任公司	其他采购	20,830.18	
海洋石油工程股份有限公司	其他采购	18,726.71	
中海石油化学股份有限公司	其他采购	1,307.62	
小计		5,791,072.78	114,261,817.17

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	提供 FPSO 生产技术等服务	1,485,042,613.58	1,669,845,049.44
中海石油气电集团有限责任公司	提供 FPSO 生产技术等服务	13,768,654.02	19,645,350.16
中海石油炼化有限责任公司	提供 FPSO 生产技术等服务	8,956,950.66	1,569,056.58
中海石油炼化有限责任公司	提供 FPSO 生产技术等服务	2,371,610.49	
小计		1,510,139,828.75	1,691,059,456.18
中国海洋石油有限公司	提供安全环保与节能等服务	1,769,889,102.64	1,648,452,959.95
中海石油炼化有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	223,077,879.59	175,303,858.03
中海石油化学股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	164,005,559.81	82,869,305.09
中海油田服务股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	94,293,890.75	94,177,252.03
中海石油气电集团有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	118,117,477.40	119,123,825.29
中国海洋石油集团有限公司	提供安全环保与节能等服务	141,116,038.22	126,852,609.05
海洋石油工程股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	97,449,127.97	127,672,529.24

中海壳牌石油化工有限公司	提供安全环保与节能等服务		9,886,799.50
中海实业有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	2,484,785.83	1,611,582.17
中国海洋石油渤海有限公司	提供安全环保与节能等服务	3,223,031.28	3,769,471.76
中海石油化工进出口有限公司	提供安全环保与节能等服务	979,277.00	1,644,928.62
中海石油投资控股有限公司	提供安全环保与节能等服务	1,130,163.63	1,977,401.49
中国海洋石油南海西部有限公司	提供安全环保与节能等服务	1,026,726.27	438,717.11
中海油研究总院有限责任公司	提供安全环保与节能等服务		612,595.30
中海油海南能源有限公司	提供安全环保与节能等服务	328,027.36	75,498.11
中海石油财务有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	276,175.52	463,701.41
中海油国际融资租赁有限公司	提供安全环保与节能等服务	272,208.70	336,003.57
中国近海石油服务(香港)有限公司	提供安全环保与节能等服务	150,308.00	362,239.88
中化建国际招标有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	168,632.08	226,415.09
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	提供安全环保与节能等服务	106,000.00	112,000.00
中国海洋石油南海东部有限公司	提供安全环保与节能等服务	35,918.22	15,347.71
中国海洋石油报社有限公司	提供安全环保与节能等服务	16,814.16	
中海石油保险有限公司	提供安全环保与节能等服务	3,377.04	1,515.23
中海信托股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	211,298.48	106,320.43
小计		2,618,361,819.95	2,396,092,876.06
中国海洋石油有限公司	提供能源技术等服务	10,195,200,811.25	8,650,498,609.26
中海石油炼化有限责任公司	提供能源技术等服务	95,247,374.73	163,572,278.87
海洋石油工程股份有限公司	提供能源技术等服务	440,704,255.22	673,169,414.46
中国海洋石油集团有限公司	提供能源技术等服务	355,521,015.38	324,519,368.89
中海油田服务股份有限公司	提供能源技术等服务	89,919,537.04	60,175,709.82
中海石油气电集团有限责任公司	提供能源技术等服务	87,824,962.79	115,988,239.92
中海壳牌石油化工有限公司	提供能源技术等服务		8,414,245.68

中国海洋石油南海东部有限公司	提供能源技术服务	493,557.80	358,256.09
中海油海南能源有限公司	提供能源技术服务	9,868,258.97	9,183,159.35
中国海洋石油渤海有限公司	提供能源技术服务	7,043,761.63	7,544,675.15
中海油研究总院有限责任公司	提供能源技术服务	30,071,670.52	15,707,445.58
中海石油化工进出口有限公司	提供能源技术服务	3,546,844.99	3,734,960.10
中海石油化学股份有限公司	提供能源技术服务	52,403,617.36	12,940,756.88
中海实业有限责任公司	提供能源技术服务	2,398,382.25	4,036,831.27
中国海洋石油南海西部有限公司	提供能源技术服务	2,151,064.43	1,146,505.60
中海信托股份有限公司	提供能源技术服务	3,392,927.45	1,335,600.90
中海油信息技术(北京)有限责任公司	提供能源技术服务	735,849.06	691,184.90
中海石油财务有限责任公司	提供能源技术服务	1,706,679.28	1,240,139.88
中化建国际招标有限责任公司	提供能源技术服务	698,226.42	652,084.90
中海油国际融资租赁有限公司	提供能源技术服务	902,830.17	428,449.29
中海石油投资控股有限公司	提供能源技术服务	2,181,406.68	2,663,382.00
中国近海石油服务(香港)有限公司	提供能源技术服务	479,943.49	193,072.79
中国化工建设有限公司	提供能源技术服务	20,490.57	113,722.65
中国海洋石油东海有限公司	提供能源技术服务		188,679.25
中海油能源技术开发研究院有限责任公司	提供能源技术服务		1,017,545.20
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	提供能源技术服务	452,075.47	452,075.47
中国海洋石油报社有限公司	提供能源技术服务	1,226.08	505.92
小计		11,382,966,769.03	10,059,966,900.07
中国海洋石油有限公司	提供能源物流等服务	5,304,092,913.52	5,746,026,816.39
海洋石油工程股份有限公司	提供能源物流等服务	756,398,600.71	702,657,241.59
中海油田服务股份有限公司	提供能源物流等服务	759,081,438.47	692,940,772.32
中海石油炼化有限责任公司	提供能源物流等服务	239,607,462.83	257,869,685.93
中海壳牌石油化工有限公司	提供能源物流等服务		56,425,839.50
中海石油气电集团有限责任公司	提供能源物流等服务	161,640,890.43	168,728,915.31
中海油海南能源有限公司	提供能源物流等服务	15,202,995.42	20,134,125.91

中国海洋石油集团有限公司	提供能源物流等服务	5,886,860.73	795,936.70
中海石油化工进出口有限公司	提供能源物流等服务	12,939,185.58	12,265,945.32
中国海洋石油南海西部有限公司	提供能源物流等服务	6,861,343.86	7,888,877.86
中海石油化学股份有限公司	提供能源物流等服务	23,474,207.89	13,951,759.08
中海石油投资控股有限公司	提供能源物流等服务	17,411,814.67	19,230,236.10
中国化工建设有限公司	提供能源物流等服务	7,627,358.49	9,018,277.36
中海油国际融资租赁有限公司	提供能源物流等服务	281,212.81	
中国海洋石油南海东部有限公司	提供能源物流等服务	1,740,394.56	1,144,794.59
中海石油财务有限责任公司	提供能源物流等服务	918,059.93	1,029,854.94
中化建国际招标有限责任公司	提供能源物流等服务	159,484.19	133,408.88
中国近海石油服务(香港)有限公司	提供能源物流等服务	434,274.91	365,032.79
中海实业有限责任公司	提供能源物流等服务	3,949,281.03	4,029,015.36
中国海洋石油渤海有限公司	提供能源物流等服务	6,070,200.19	4,607,477.13
中海油研究总院有限责任公司	提供能源物流等服务	505,646.39	83,587.76
中国海洋石油东海有限公司	提供能源物流等服务	206,893.07	19,905.66
深圳威晟石油管材设备有限公司	提供能源物流等服务		3,802,753.48
深圳市海洋船舶代理有限公司	提供能源物流等服务		1,447,412.42
湛江南油利海自动化工程有限公司	提供能源物流等服务		706,587.79
河北天化盛泉化工有限公司	提供能源物流等服务		1,275,614.95
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	提供能源物流等服务	834,405.94	241,253.91
中国海洋石油报社有限公司	提供能源物流等服务	212,758.82	31,148.77
中海信托股份有限公司	提供能源物流等服务	501,398.92	91,973.66
中海油信息技术(北京)有限责任公司	提供能源物流等服务		7,486.33
小计		7,326,039,083.36	7,726,951,737.79

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	机器设备	171,774,147.18	145,063,904.29
中国海洋石油有限公司	电子设备	3,338,411.80	
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	19,321,990.65	17,340,301.02
中国海洋石油南海东部有限公司	房屋建筑物	15,077,295.81	17,013,122.68
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物	9,409,359.41	
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物	226,789.70	84,103.53
中海石油炼化有限责任公司	机器设备	3,837,574.68	
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋建筑物	1,098,338.75	1,270,377.05
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物	5,167,594.52	5,853,162.27
中海油田服务股份有限公司	机器设备	256,194.71	5,368,224.15
中海石油财务有限责任公司	房屋建筑物	263,751.42	284,010.16
中海石油气电集团有限责任公司	房屋建筑物		256,410.26
中国海洋石油集团有限公司	房屋建筑物	116,800.00	
小计		229,888,248.63	192,533,615.41

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	本期确认的租赁费	上期确认的租赁费
中海油田服务股份有限公司	机器设备	862,068.51	4,192,122.28
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物	200,000.00	200,000.00
中海油基建管理有限责任公司	房屋建筑物		352,928.00
中海实业有限责任公司	房屋建筑物	84,183,976.39	46,340,558.40
中海实业有限责任公司	运输工具	5,586,957.52	
中海石油气电集团有限责任公司	房屋建筑物	359,433.82	
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物	843,741.07	66,689.54
中海石油化学股份有限公司	房屋建筑物	47,443.02	4,542.51

中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	2,240,896.64	2,018,435.03
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋建筑物	9,755,275.44	7,495,573.21
中国海洋石油南海西部有限公司	运输工具		950,275.28
中国海洋石油南海西部有限公司	机器设备		1,643,932.83
中国海洋石油南海东部有限公司	房屋建筑物	2,613,192.90	1,718,180.47
中国海洋石油南海东部有限公司	运输工具		722,878.60
中国海洋石油东海有限公司	房屋建筑物	1,137,516.52	933,610.27
中国海洋石油东海有限公司	运输工具		940.00
中国海洋石油渤海有限公司	房屋建筑物	19,874,003.14	23,815,220.13
中国海洋石油渤海有限公司	运输工具	5,586,957.52	634,262.25
深圳市海洋船舶代理有限公司	运输工具		78,744.85
海洋石油工程股份有限公司	运输工具	73,267.26	
海洋石油工程股份有限公司	机器设备		45,283.02
小计		133,364,729.75	91,214,176.67

关联租赁情况说明

适用 不适用

(4) 关联担保情况

本公司作为担保方

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中海石油（龙口）基地物流有限公司	130,000,000.00	2013-12-25	2023-12-25	是
中海油工业气体（宁波）有限公司	143,000,000.00	2014-01-20	2024-01-19	是
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	835,000,000.00	2015-01-12	2023-01-12	是
中海油工业气体（珠海）有限公司	154,000,000.00	2015-07-26	2026-07-16	否
中海油（山西）贵金属有限公司	70,000,000.00	2017-12-19	2022-12-19	是
中海石油（龙口）基地物流有限公司	21,000,000.00	2017-12-14	2026-12-14	是
中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	20,840,000.00	2018-09-24	2024-09-23	否
中海油安全技术服务有限公司	90,000,000.00	2020-07-01	2021-06-30	否
中海油能源发展装备技术有限公司	96,490,000.00	2018-05-29	2025-12-08	是
海油发展（珠海）销售服务有限公司	775,490,501.00	2020-06-18	2023-06-17	否
中国海洋石油集团有限公司	407,000,000.00	2019-06-03	2020-07-31	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	207,775.90	2019-12-05	2020-08-27	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	98,973.00	2019-12-05	2020-10-17	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	11,977,926.15	2020-05-07	2021-09-16	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	1,276,136.40	2020-06-17	2020-08-17	是
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	416,958.30	2020-06-17	2021-01-24	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	1,266,108.63	2020-09-04	2021-01-26	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	1,000,000.00	2020-09-04	2021-04-30	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	10,090,120.01	2020-12-07	2021-12-31	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	800,159.09	2020-10-19	2021-09-30	否
海油发展珠海管道工程有限公司	172,317.93	2019-12-11	2020-10-28	是
海油发展珠海管道工程有限公司	172,317.93	2019-12-11	2020-10-28	是
海油发展珠海管道工程有限公司	2,298,168.66	2019-12-11	2020-10-28	是

海油发展珠海管道工程有限公司	1,092,355.27	2020-05-10	2021-12-31	否
海油发展珠海管道工程有限公司	2,298,168.66	2020-05-10	2021-03-31	否
海油发展珠海管道工程有限公司	1,130,874.19	2020-06-30	2020-11-17	是
海油发展珠海管道工程有限公司	290,958.95	2020-10-29	2021-12-31	否
海油发展珠海管道工程有限公司	44,451.35	2020-11-05	2021-08-27	否
海油发展珠海管道工程有限公司	2,138,850.46	2020-12-03	2021-11-06	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	103,293.23	2019-11-14	2020-10-18	是
中海油天津化工研究设计院有限公司	294,440.65	2020-12-17	2021-12-31	否
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,476,800.00	2020-08-28	2021-11-14	否
中海油信息科技有限公司	26,928.23	2019-12-06	2021-09-24	否
中海油信息科技有限公司	127,810.00	2019-12-06	2025-07-14	否
中海油信息科技有限公司	995,128.78	2019-12-04	2020-09-29	是
中海油信息科技有限公司	600,254.43	2019-10-15	2020-08-09	是
中海油信息科技有限公司	403,500.00	2018-11-26	2020-08-20	是
中海油信息科技有限公司	1,936,783.55	2020-04-29	2020-12-27	是
中海油信息科技有限公司	1,936,783.55	2020-04-29	2021-02-27	否
中海油信息科技有限公司	1,360,585.70	2020-04-29	2020-08-05	是
中海油信息科技有限公司	19,612.06	2020-05-29	2021-12-26	否
中海油信息科技有限公司	600,000.00	2020-06-12	2020-10-31	是
中海油信息科技有限公司	223,234.05	2020-11-19	2022-11-15	否
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2020-11-20	2021-02-28	否
中海油信息科技有限公司	59,520.00	2020-09-21	2021-11-30	否
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2020-12-10	2021-06-30	否
中海油信息科技有限公司	50,000.00	2020-12-25	2021-04-24	否
湛江中海石油检测工程有限公司	23,632.24	2020-05-07	2020-12-02	是
湛江中海石油检测工程有限公司	30,000.00	2020-05-09	2020-11-07	是
湛江中海石油检测工程有限公司	32,379.80	2020-05-08	2020-08-28	是
湛江中海石油技术检测有限公司	100,000.00	2020-11-20	2021-03-20	否
中海石油技术检测有限公司	45,000.00	2020-09-16	2021-01-14	否
天津正达科技有限责任公司	1,040,109.60	2020-09-30	2023-01-28	否
天津正达科技有限责任公司	662,550.00	2020-11-05	2021-07-06	否
天津海化环境工程有限公司	2,160,000.00	2020-09-30	2021-03-20	否

本公司作为被担保方

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中海石油财务有限责任公司	52,078.50	2020-05-11	2021-12-25	否
中海石油财务有限责任公司	270,850.00	2019-02-03	2022-04-28	否
中海石油财务有限责任公司	6,625,000.00	2019-04-15	2021-12-31	否
中海石油财务有限责任公司	176,400.00	2019-04-29	2021-01-16	否
中海石油财务有限责任公司	400,381.56	2019-07-17	2021-06-30	否
中海石油财务有限责任公司	236,613.99	2019-09-12	2021-08-31	否
中海石油财务有限责任公司	1,529,313.80	2019-10-15	2021-07-31	否
中海石油财务有限责任公司	2,037,794.75	2019-11-01	2021-12-31	否
中海石油财务有限责任公司	665,000.00	2019-12-04	2023-02-26	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2020-04-24	2020-08-27	是

中海石油财务有限责任公司	300,000.00	2020-04-28	2020-09-04	是
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2020-04-28	2020-09-05	是
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2020-04-28	2020-09-05	是
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2020-04-28	2020-09-05	是
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2020-04-28	2020-09-05	是
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2020-05-08	2020-09-16	是
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2020-05-08	2020-09-16	是
中海石油财务有限责任公司	70,000.00	2020-05-11	2020-11-16	是
中海石油财务有限责任公司	20,000.00	2020-05-11	2020-11-16	是
中海石油财务有限责任公司	1,040,000.00	2020-05-27	2020-09-30	是
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-06-03	2020-10-10	是
中海石油财务有限责任公司	10,000.00	2020-06-03	2020-12-14	是
中海石油财务有限责任公司	40,000.00	2020-06-17	2020-10-21	是
中海石油财务有限责任公司	110,473.47	2019-10-23	2020-08-29	是
中海石油财务有限责任公司	4,164,006.42	2019-06-27	2020-07-31	是
中海石油财务有限责任公司	2,403,342.43	2019-11-26	2020-09-01	是
中海石油财务有限责任公司	5,375,471.62	2019-11-26	2020-10-23	是
中海石油财务有限责任公司	5,375,471.62	2019-11-26	2021-08-31	是
中海石油财务有限责任公司	45,000.00	2020-07-03	2021-01-03	否
中海石油财务有限责任公司	120,000.00	2020-09-21	2021-01-20	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2020-09-25	2021-01-23	否
中海石油财务有限责任公司	70,000.00	2020-10-12	2021-02-11	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-10-14	2021-04-13	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-10-14	2021-04-13	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-10-14	2021-04-13	否
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2020-10-14	2021-02-13	否
中海石油财务有限责任公司	350,000.00	2020-10-22	2021-04-20	否
中海石油财务有限责任公司	7,961,385.10	2020-10-22	2021-09-05	否
中海石油财务有限责任公司	1,473,718.17	2020-10-19	2022-12-31	否
中海石油财务有限责任公司	2,011,916.04	2020-10-22	2022-06-05	否
中海石油财务有限责任公司	2,754,792.03	2020-11-18	2022-01-20	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-11-11	2021-03-16	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-11-11	2021-03-16	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2020-11-06	2021-11-14	否
中海石油财务有限责任公司	15,000.00	2020-11-27	2021-05-30	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2020-11-27	2021-05-30	否
中海石油财务有限责任公司	20,000.00	2020-12-09	2021-06-08	否
中海石油财务有限责任公司	846,008.11	2020-12-10	2022-12-31	否
中海石油财务有限责任公司	40,000.00	2020-12-22	2021-04-24	否
中海石油财务有限责任公司	2,075,799.47	2020-12-24	2021-12-31	否
中海石油财务有限责任公司	67,044.00	2020-12-29	2021-02-22	否
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2020-10-20	2021-02-19	否
中海石油财务有限责任公司	70,000.00	2020-07-29	2021-01-31	否
中海石油财务有限责任公司	99,535.00	2020-12-23	2022-12-30	否
中海石油财务有限责任公司	5,375,471.62	2019-11-26	2021-08-31	否
中海石油财务有限责任公司	1,052,565.26	2020-10-19	2021-08-19	否
中海石油财务有限责任公司	1,052,565.26	2020-10-13	2021-10-31	否
中海石油财务有限责任公司	801,660.44	2020-10-19	2021-07-10	否
中海石油财务有限责任公司	801,660.44	2020-10-12	2022-07-10	否

中海石油财务有限责任公司	705,703.33	2020-11-09	2021-08-24	否
中海石油财务有限责任公司	1,176,172.22	2020-11-23	2022-08-24	否
中海石油财务有限责任公司	107,433.63	2020-11-09	2021-10-22	否
中海石油财务有限责任公司	15,850.00	2020-11-09	2021-10-19	否
中海石油财务有限责任公司	344,959.20	2020-11-11	2021-10-22	否
中海石油财务有限责任公司	303,851.42	2020-11-11	2021-09-28	否
中海石油财务有限责任公司	220,819.49	2020-11-11	2022-08-28	否
中海石油财务有限责任公司	132,491.69	2020-11-11	2021-08-24	否
中海石油财务有限责任公司	351,760.63	2020-11-11	2021-07-16	否
中海石油财务有限责任公司	1,102,228.62	2020-11-19	2021-10-22	否
中海石油财务有限责任公司	4,026,393.15	2020-11-20	2022-08-21	否
中海石油财务有限责任公司	2,375,351.60	2020-11-23	2021-07-13	否
中海石油财务有限责任公司	2,403,342.43	2020-11-20	2021-11-07	否
中海石油财务有限责任公司	1,214,803.98	2020-11-19	2021-08-15	否
中海石油财务有限责任公司	229,939.30	2020-11-19	2021-08-25	否
中海石油财务有限责任公司	778,036.31	2020-11-19	2021-10-22	否
中海石油财务有限责任公司	1,296,727.18	2020-11-19	2022-10-22	否
中海石油财务有限责任公司	2,310,532.34	2020-12-07	2021-03-21	否
中海石油财务有限责任公司	498,937.90	2020-12-29	2022-09-30	否
中海石油财务有限责任公司	299,362.74	2020-12-29	2021-11-02	否

关联担保情况说明

适用 不适用

(5) 关联方资金拆借

适用 不适用

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	168,525,743.06	2019-02-28	2024-02-23	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	800,082,222.22	2020-12-31	2021-12-31	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	30,035,750.00	2020-07-01	2021-06-30	中海油安全技术服务有限公司
中海石油财务有限责任公司	16,519,410.42	2016-09-01	2021-09-01	中海油能源物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	6,105,752.31	2018-09-24	2024-09-23	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	70,913,776.64	2015-07-16	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	17,664,717.73	2016-09-01	2021-09-01	中海油珠海船舶服务有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	1,390,460.03	2016-09-01	2021-09-01	中海油珠海船舶服务有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	16,518,073.90	2016-09-01	2021-09-01	中海油能源发展股份有限公司

中海油国际融资租赁有限公司	15,955,593.12	2014/10/13	2022/10/13	中海油珠海船舶服务有限公司
---------------	---------------	------------	------------	---------------

(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	705.21	947.12

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

受益人为关联方的未结清保函情况

受益人	业务种类	币种	期末余额（元）
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、审计预留金、投标保函、留置金保函	美元	11,197,485.56
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、审计预留金、投标保函、留置金保函	人民币	112,550,518.32
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、预付款保函、投标保函、农民工工资保函	人民币	15,220,712.37
中海石油气电集团有限责任公司	质保保函、预付款保函、质量保函、审计预留金保函	人民币	11,948,548.86
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	1,970,000.00
中海石油炼化有限责任公司	质保保函、质量保函、履约保函	人民币	552,269.92
中海实业有限责任公司	质保保函	人民币	46,540.29
中海石油化学股份有限公司	投标保函	人民币	20,000.00
合计			215,371,063.29

关联方利息支付情况

借款单位	关联方	关联交易	本期金额		上期金额	
		内容	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	中海石油财务有限责任公司	利息支出	54,879,373.49	85.68	147,305,491.55	71.12
中海油能源发展股份有限公司	集团公司委贷	利息支出	856,541.68	1.34		
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	363,923.38	0.57		

借款单位	关联方	关联交易	本期金额		上期金额	
		内容	金额	占同类交易比例(%)	金额	占同类交易比例(%)
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			17,574,830.00	8.48
CETS Investment Management(HK) Co.,Ltd	海外石油天然气有限公司	利息支出	544,256.61	0.85	3,849,204.31	1.86
中海石油（龙口）基地物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			110,519.50	0.05
中海油工业气体（宁波）有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出	617,545.26	0.96	2,161,634.99	1.04
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			9,514,396.16	4.59
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	2,359,623.31	3.68	5,810,337.66	2.81
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			10,471,055.31	5.06
中海油珠海船舶服务有限公司	中海油国际融资租赁有限公司	利息支出	2,112,847.66	3.30	3,373,686.99	1.63
中海油能源发展股份有限公司	中海油国际融资租赁有限公司	利息支出	1,697,684.85	2.65	4,156,951.05	2.01
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	利息支出			2,227,930.71	1.08
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	558,311.38	0.87	578,731.04	0.28
中海油安全技术服务有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出	58,500.00	0.09		

关联方存款情况

关联方	关联交易内容	期末余额	上年年末余额
中海石油财务有限责任公司	存款	1,984,540,096.32	1,274,534,174.89

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	12,787,386.87	12,563,191.72
中化建国际招标有限责任公司	关联方利息收入	3,052.65	

说明:其中中化建国际招标有限责任公司利息收入为投标保证金的利息收入。

6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收票据	中海石油炼化有限责任公司			3,420.00	
应收账款	中国海洋石油有限公司	6,729,892,452.22	44,954,551.62	7,672,037,157.02	46,154,236.79
应收账款	海洋石油工程股份有限公司	653,433,883.12	5,260,167.99	746,917,293.33	4,731,652.63
应收账款	中海油田服务股份有限公司	367,746,010.73	1,981,501.67	376,413,011.85	2,172,974.50
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	194,749,649.58	1,812,087.59	238,686,545.04	2,015,588.64
应收账款	中国海洋石油集团有限公司	5,839,972.07	29,199.86	4,350,706.01	21,753.53
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	62,098,417.51	3,789,129.40	145,944,646.75	10,949,375.88
应收账款	中海石油化学股份有限公司	105,939,948.91	529,699.75	29,613,201.08	174,616.02
应收账款	中海油海南能源有限公司	500,000.00	2,500.00	226,415.09	1,132.08
应收账款	中海石油投资控股有限公司	895,167.92	4,475.84	649,824.78	3,249.13
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	14,297,884.63	71,489.42	5,865,205.14	29,326.03
应收账款	中国化工建设有限公司			2,690,700.00	13,453.50
应收账款	中国海洋石油渤海有限公司	5,218,067.24	26,090.34	7,647,541.80	38,237.69

应收账款	海油来博(天津)科技股份有限公司	2,519,694.00	755,908.20		
应收账款	中海实业有限责任公司	7,785.30	38.93	1,902,916.43	9,514.59
应收账款	中海石油化工进出口有限公司	2,239,058.68	11,195.29	1,815,562.94	143,302.81
应收账款	惠州中海节能环保技术服务有限公司	5,830.02	29.15		
应收账款	中国海洋石油南海西部有限公司	758,901.37	3,794.51	265,013.56	1,325.07
应收账款	深圳威晟石油管材设备有限公司	33,908.78	169.54	1,475,483.13	7,377.41
应收账款	河北天化盛泉化工有限公司	597,380.00	2,986.90		
应收账款	莆田海发新能源有限公司	796,423.89	3,982.12		
应收账款	天津北海油人力资源咨询服务有限公司	7,384,747.30	36,923.73	5,900,462.61	29,502.32
应收账款	中海油(湖南)安全环保科技有限公司	1,477,431.59	7,387.16	812,962.90	4,064.82
应收账款	深圳市海洋船舶代理有限公司	80,180.67	400.9	883,285.00	4,416.42
应收账款	天津中海工程管理咨询有限公司	729,940.00	3,649.70	1,041,240.00	5,206.20
应收账款	山东省蓬渤安全环保服务有限公司	1,780,485.06	8,902.43	500,624.45	2,503.12
应收账款	中海石油财务有限责任公司	133,000.00	665		
应收账款	新疆天域海安安全技术服务有限公司	453,124.21	2,265.62		

应收账款	北京管通科技开发有限责任公司	132,000.00	660		
应收账款	中海壳牌石油化工有限公司	22,971,319.24	114,768.59	35,025,909.40	175,129.53
应收账款	中国海洋石油南海东部有限公司	554,046.91	2,770.23	349,351.66	1,746.75
应收账款	天津金牛电源材料有限责任公司	240,000.00	1,200.00		
应收账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	140,000.00	700		
应收账款	天津津港汇安科技有限公司	39,000.00	11,700.00		
应收账款	天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	7,200.00	36		
应收账款	中国海洋石油报社有限公司	121,105.31	605.53		
应收账款	中海油国际融资租赁有限公司	140,000.00	700		
应收账款	中海油(北京)工程咨询中心有限公司	892,425.71	4,462.13		
应收账款	中海油能源技术开发研究院有限责任公司			320,000.00	1,600.00
应收账款	中国海洋石油东海有限公司	101,500.00	507.5	200,000.00	1,000.00
应收账款	中海石油保险有限公司	3,579.66	17.9	1,606.14	8.03
预付款项	中海石油炼化有限责任公司	8,273,832.40		6,381,426.49	
预付款项	中国海洋石油有限公司	3,453,484.64		2,216,302.90	
预付款项	北京管通科技开发有限责任公司			1,101,840.00	

预付款项	中化建国际招标有限责任公司	34,051.40		54,000.00	
预付款项	中海石油气电集团有限责任公司	79,494.09			
预付款项	中海石油化学股份有限公司	200.00			
预付款项	中海壳牌石油化工有限公司			3,132,929.18	
预付款项	中海实业有限责任公司	383,152.63		852,899.86	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	49,334,112.35	246,670.56	81,899,077.73	112,534.48
其他应收款	中海石油炼化有限责任公司	4,120,846.57	17,928.66	29,596,744.56	55,813.63
其他应收款	天津北海油人力资源咨询服务有限公司	10,069,531.39	50,347.66	39,411,445.62	197,057.22
其他应收款	中海石油气电集团有限责任公司	572,804.05	312,356.45	9,342,089.98	505,883.39
其他应收款	中海石油化学股份有限公司	2,067,568.46	10,337.84	2,179,362.36	
其他应收款	中化建国际招标有限责任公司	815,000.00		852,000.00	1,250.00
其他应收款	海洋石油工程股份有限公司	177,192.48	885.96	11,113,785.54	3,348.25
其他应收款	中国海洋石油渤海有限公司			504,498.65	
其他应收款	中海石油化工进出口有限公司			54,500.00	
其他应收款	中海实业有限责任公司	30,000.00	150	30,000.00	
其他应收款	中国海洋石油南海西部有限公司	22,800.00		22,800.00	

其他 应收款	中国海洋石油南海东部有限公司	26,000.00		26,000.00	
其他 应收款	中海油田服务股份有限公司			29,340.87	
其他 应收款	中海石油保险有限公司	46,711.26	233.56		
其他 应收款	中海壳牌石油化工有限公司			2,526,460.42	1,469.51
其他 应收款	中国海洋石油集团有限公司			42,370.00	12,711.00
合同 资产	中国海洋石油有限公司	1,448,936,450.36			
合同 资产	海洋石油工程股份有限公司	125,583,178.97			
合同 资产	中海石油气电集团有限责任公司	22,100,793.11			
合同 资产	中海石油炼化有限责任公司	50,123,384.79			
合同 资产	中海油田服务股份有限公司	15,981,442.75			
合同 资产	中海石油化学股份有限公司	19,256,028.13			
合同 资产	中国海洋石油渤海有限公司	2,861,395.60			
合同 资产	中国海洋石油集团有限公司	8,121,385.95			
合同 资产	中海石油化工进出口有限公司	54,500.00			
合同 资产	中海油研究总院有限责任公司	849,042.24			
合同 资产	中海实业有限责任公司	10,163.79			
应收 股利	湛江庆利电泵有限公司	154,840.01			

应收股利	湛江南油利海自动化工程有限公司	1,482,580.02			
------	-----------------	--------------	--	--	--

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中国海洋石油有限公司	351,106,953.96	393,116,154.13
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	554,996,693.56	456,658,022.11
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	46,752,156.45	41,552,435.53
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	54,580,614.72	9,633,433.37
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	8,365,311.02	2,492,523.04
应付账款	中海石油化工进出口有限公司	5,714,298.04	14,340,625.27
应付账款	山东省蓬渤安全环保服务有限公司		11,533,124.31
应付账款	中国化工建设有限公司	19,657,475.80	20,187,867.65
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	9,818,782.88	10,203,605.95
应付账款	中海油田服务股份有限公司	71,962,333.12	11,814,911.07
应付账款	中海石油化学股份有限公司	644,566.16	27,952.16
应付账款	深圳市杉叶实业有限公司		546,226.38
应付账款	天津中海工程管理咨询有限公司		39,126,188.09
应付账款	深圳市海洋船舶代理有限公司		9,841,734.94
应付账款	北京管通科技开发有限责任公司		5,503,593.11
应付账款	深圳威晟石油管材设备有限公司		16,589,842.44
应付账款	湛江南油利海自动化工程有限公司		3,188,978.37
应付账款	中海实业有限责任公司	6,040,840.74	8,754,726.40
应付账款	海洋石油工程股份有限公司	4,594,633.07	2,934,533.52
应付账款	中海油(湖南)安全环保科技有限公司		7,578,989.90
应付账款	天津北海油人力资源咨询服务有限公司		38,898,574.64
应付账款	海油发展美钻深水系统有限公司		2,827,923.00
应付账款	中海油研究总院有限责任公司	178,080.00	
应付账款	中国海洋石油东海有限公司	62,535.27	
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	191,748.88	27,794.72
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	2,118,268.10	
其他应付款	中国海洋石油集团有限公司	44,711,921.09	52,585,074.84
其他应付款	中海石油炼化有限责任公司	3,497,346.60	4,610,078.10
其他应付款	中国海洋石油南海西部有限公司		57,120.00
其他应付款	中国海洋石油渤海有限公司	221,210.87	192,638.94
其他应付款	海洋石油工程股份有限公司	5,638,982.09	
其他应付款	中国海洋石油有限公司	292,476.03	
其他应付款	中国近海石油服务(香港)有限公司	880,635.97	
其他应付款	中国海洋石油东海有限公司	140,915.44	
其他应付款	中海油田服务股份有限公司		450,000.00
其他应付款	海能发海事技术服务(天津)有限公司		2,137,100.00
其他应付款	中海石油气电集团有限责任公司		32,475.69
预收款项	中国海洋石油有限公司		84,719,353.88
预收款项	中海油田服务股份有限公司		11,923,679.08
预收款项	海洋石油工程股份有限公司	524,143.32	6,808,681.14

预收款项	中海石油气电集团有限责任公司	97,713.00	171,830.00
预收款项	中海石油炼化有限责任公司	129,060.00	2,238,129.74
合同负债	中国海洋石油有限公司	63,721,678.08	
合同负债	中海油研究总院有限责任公司	10,829,219.40	
合同负债	海洋石油工程股份有限公司	3,525,559.27	
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司	1,340,754.15	
应付利息	海外石油天然气有限公司		3,469,713.60
应付利息	中海石油财务有限责任公司		2,019,347.73
应付利息	中国海洋石油集团有限公司		25,743.06
短期借款	中海石油财务有限责任公司	846,637,382.64	1,400,000,000.00
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	168,500,000.00	168,500,000.00
长期借款	中海石油财务有限责任公司	73,389,101.52	91,440,196.08
一年内到期的非流动负债	中海油国际融资租赁有限公司	35,573,251.66	63,664,717.73
一年内到期的非流动负债	中海石油财务有限责任公司	3,630,427.43	1,000,000.00
一年内到期的非流动负债	海外石油天然气有限公司		39,066,720.00
一年内到期的非流动负债	中国海洋石油集团有限公司	25,743.06	
长期应付款	中海油国际融资租赁有限公司	15,955,593.12	70,388,202.59

7、关联方承诺

□适用 √不适用

8、其他

□适用 √不适用

十三、 股份支付**1、股份支付总体情况**

□适用 √不适用

2、以权益结算的股份支付情况

□适用 √不适用

3、以现金结算的股份支付情况

□适用 √不适用

4、股份支付的修改、终止情况

□适用 √不适用

5、其他

□适用 √不适用

十四、 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

未结清保函

单位名称	业务种类	币种	期末余额
CenerTech Middle East FZE	履约保函、投标保函	美元	4,187,882.33
CETS Zhongdong Limited FZE	投标保函	美元	10,000.00
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	质保保函、预付款保函、履约保函	人民币	46,923,026.83
海洋石油阳江实业有限公司	履约保函	人民币	29,300,000.00
海油发展珠海管道工程有限公司	审计预留金保函、质保保函、履约保函	人民币	5,864,784.69
天津海化环境工程有限公司	预付款保函	人民币	2,160,000.00
天津正达科技有限责任公司	履约保函、投标保函	美元	252,800.00
天津正达科技有限责任公司	履约保函、投标保函	人民币	292,770.00
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	预付款保函	人民币	10,829,219.40
湛江中海石油技术检测有限公司	投标保函	人民币	100,000.00
中海石油环保服务(天津)有限公司	质保保函、投标保函	人民币	279,979.20
中海石油技术检测有限公司	履约保函、投标保函	人民币	45,000.00
中海油安全技术服务有限公司	对外劳务合作备用金保函、履约担保、投标保函、审计预留金保函、质量保函	美元	3,447,613.00
中海油安全技术服务有限公司	对外劳务合作备用金保函、履约担保、投标保函、审计预留金保函、质量保函	人民币	5,180,600.84
中海油安全技术服务有限公司湛江分公司	对外劳务合作备用金保函、履约保函、质量保函、留置金保函、审计预留金保函	人民币	638,189.02
中海油能源发展股份有限公司	备用金保函、履约保函、质量保函、留置金保函、审计预留金保函	人民币	67,645,048.11
中海油能源发展股份有限公司	预付款保函、对外劳务合作风险处置备用金保函、审计预留金、投标保函、质保保函	美元	4,152,750.00
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	3,168,564.88
中海油能源发展装备技术有限公司	质保保函、对外劳务合作风险处置备用金保函、审计预留金	人民币	31,468,016.99
中海油天津化工研究设计院有限公司	预付款保函、质保保函、履约保函	人民币	15,858,734.03
中海油信息科技有限公司	质保保函、质量保函、履约保函	人民币	2,543,887.89

未结清信用证

截至 2020 年 12 月 31 日，本公司之子公司中海油天津化工研究设计院有限公司存在未结清信用证金额为 680,000.00 美元；子公司中海油能源发展国际（新加坡）有限公司未结清信用证金额为 22,220,000.00 美元。

关联担保

详见本公告“十二、5 关联方交易情况”披露。

未决诉讼

中海油能源物流有限公司（以下简称“能源物流”）与中海（东营）石化有限公司（以下简称“东营石化”）于 2019 年签订甲基叔丁基醚供应合同，其后因能源物流全额预付货款但对方未发货存在买卖合同纠纷。本案于 2020 年 5 月 28 日被天津市第三中级人民法院受理后，经三次开庭审理，一审判决如下：一、原告中海油能源物流有限公司与被告中海(东营)石化有限公司 2019 年 7 月 23 日签订的《购销合同》于本判决生效之日解除；二、被告中海（东营）石化有限公司于本判决生效之日起十日内返还原告中海油能源物流有限公司货款 50,200,000 元；三、被告中海(东营)石化有限公司于本判决生效后十日内给付原告中海油能源物流有限公司利息损失（计算方法：以 50,200,000 元为基数，自 2019 年 7 月 25 日起至 2019 年 8 月 19 日按照中国人民银行同期同档次贷款基准利率计算，自 2019 年 8 月 20 日起至实际支付之日止按同期全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率计算）；四、驳回原告中海油能源物流有限公司其他诉讼请求。

中海（东营）石化有限公司不服一审判决，已提出二审上诉。截至报告报出日期，尚未做出终审判决，无法预计产生的财务影响以及补偿的可能性。

(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

十五、 资产负债表日后事项

1、重要的非调整事项

适用 不适用

2、利润分配情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	457,429,688.96
经审议批准宣告发放的利润或股利	457,429,688.96

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

十六、 其他重要事项

1、前期会计差错更正

(1) 追溯重述法

适用 不适用

(2) 未来适用法

适用 不适用

2、债务重组

适用 不适用

3、资产置换

(1) 非货币性资产交换

适用 不适用

(2) 其他资产置换

适用 不适用

4、年金计划

适用 不适用

5、终止经营

适用 不适用

6、分部信息

(1) 报告分部的确定依据与会计政策

适用 不适用

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	FPSO 生产技术服务	能源物流服务	安全环保与节能	分部间抵销	合计
营业收入	12,293,234,934.44	1,793,703,077.67	15,580,619,582.06	5,201,086,195.71	1,660,363,953.42	33,208,279,836.46
营业成本	10,443,709,628.43	1,432,279,845.97	14,309,367,957.44	4,141,783,543.92	1,463,215,006.62	28,863,925,969.14
营业利润	824,670,879.72	225,778,349.90	627,756,513.46	286,704,598.14	-100,431,281.00	2,065,341,622.22
资产总额	25,029,135,189.93	7,308,988,010.19	13,221,937,042.40	11,050,770,581.08	24,034,792,454.80	32,576,038,368.80
负债总额	15,060,600,774.14	4,993,557,488.33	7,601,072,068.75	4,777,593,203.69	20,031,112,462.78	12,401,711,072.13

(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

十七、 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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	
1 年以内小计	4,155,175,346.00
1 至 2 年	39,429,657.50
2 至 3 年	2,600,442.01
3 年以上	
合计	4,197,205,445.51

(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	802,778.00	0.02	802,778.00	100.00		3,852,778.00	0.09	3,852,778.00	100.00	
其中：										
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	802,778.00	0.02	802,778.00	100.00		3,852,778.00	0.09	3,852,778.00	100.00	
按组合计提坏账准备	4,274,214,881.07	99.98	77,009,435.56	1.80	4,197,205,445.51	4,410,426,792.47	99.91	44,572,384.31	1.01	4,365,854,408.16
其中：										
信用风险组合	4,274,214,881.07	99.98	77,009,435.56	1.80	4,197,205,445.51	4,410,426,792.47	99.91	44,572,384.31	1.01	4,365,854,408.16
合计	4,275,017,659.07	100.00	77,812,213.56		4,197,205,445.51	4,414,279,570.47	100.00	48,425,162.31		4,365,854,408.16

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 (%)	
中海石油新材料有限公司	709,663.00	709,663.00	100.00	对方单位申请破产清算。
中海油气电通辽新能源有限公司	93,115.00	93,115.00	100.00	对方单位申请破产清算。
合计	802,778.00	802,778.00	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: 信用风险组合

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 (%)
信用风险组合	4,274,214,881.07	77,009,435.56	1.80
合计	4,274,214,881.07	77,009,435.56	1.80

按组合计提坏账的确认标准及说明:

□适用 √不适用

如按预期信用损失一般模型计提坏账准备, 请参照其他应收款披露:

□适用 √不适用

(3) 坏账准备的情况

√适用 □不适用

单位: 元 币种: 人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	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	3,852,778.00		3,050,000.00			802,778.00
信用风险组合	44,572,384.31	32,437,051.25				77,009,435.56
合计	48,425,162.31	32,437,051.25	3,050,000.00			77,812,213.56

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的:

□适用 √不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

□适用 √不适用

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

适用 不适用

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国海洋石油有限公司	3,568,686,289.18	83.48	25,026,939.55
中海油能源发展股份有限公司集团内	189,695,042.09	4.44	37,048,299.46
海洋石油工程股份有限公司	173,231,605.80	4.05	2,831,535.96
新疆派特罗尔能源服务股份有限公司	38,106,903.66	0.89	190,534.52
中国石油集团海洋工程有限公司	37,025,520.00	0.87	185,127.60
合计	4,006,745,360.73	93.73	65,282,437.09

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

(7) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

适用 不适用

其他说明:

适用 不适用

2、其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		2,044,953.27
应收股利	351,385,443.43	218,925,905.47
其他应收款	1,992,407,181.07	2,185,037,196.61
合计	2,343,792,624.50	2,406,008,055.35

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

单位: 元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
定期存款		
委托贷款		2,044,953.27
债券投资		
合计		2,044,953.27

(2) 重要逾期利息

□适用 √不适用

(3) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

应收股利**(1) 应收股利**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目(或被投资单位)	期末余额	期初余额
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	92,271.29	
海油总节能减排监测中心有限公司	1,501,313.07	
中海油节能环保服务有限公司	2,082,193.08	
北京中海海油燃气有限公司	3,380,781.03	
中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	3,488,362.74	
中海油(天津)管道工程技术有限公司	3,719,501.25	
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司	4,555,063.85	
中海油温州能源销售服务有限公司	4,682,792.66	
天津市中海油招标代理有限公司	5,017,229.16	
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	9,541,412.33	
海油发展(珠海)销售服务有限公司	15,667,757.31	
中海油人力资源服务有限公司	75,592,193.74	68,149,417.92
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	81,346,303.79	58,814,602.39
海油发展珠海管道工程有限公司	140,718,268.13	91,961,885.16
合计	351,385,443.43	218,925,905.47

(2) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

□适用 √不适用

(3) 坏账准备计提情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

其他应收款**(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
1 年以内	
其中：1 年以内分项	

1 年以内小计	1,396,339,625.70
1 至 2 年	596,067,555.37
2 至 3 年	
3 年以上	
合计	1,992,407,181.07

(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
押金备用金	5,084,558.22	5,576,143.74
代垫款项	327,268,099.73	358,909,051.31
往来款	1,460,889,282.15	1,602,131,056.32
其他	199,165,240.97	218,420,945.24
合计	1,992,407,181.07	2,185,037,196.61

(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)	
2020 年 1 月 1 日余额	12,264,103.02		3,701,956.74	15,966,059.76
2020 年 1 月 1 日余额在本期	12,264,103.02		3,701,956.74	15,966,059.76
--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	80,238,650.61			80,238,650.61
本期转回			300,261.43	300,261.43
本期转销	145,833.60			145,833.60
本期核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额	92,356,920.03		3,401,695.31	95,758,615.34

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	3,701,956.74		300,261.43			3,401,695.31
信用风险组合	12,264,103.02	80,238,650.61		145,833.60		92,356,920.03
合计	15,966,059.76	80,238,650.61	300,261.43	145,833.60		95,758,615.34

其中本期坏账准备转回或收回金额重要的：

适用 不适用

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	145,833.60

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	款项的性质	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
中海油能源发展股份有限公司集团内	代垫款、往来款	1,281,395,131.08	1 年以内	61.36	1,386,230.08
中海油能源发展股份有限公司集团内	代垫款、往来款	686,708,563.38	1-2 年	32.89	90,667,808.01
中国海洋石油有限公司	代垫款	47,314,870.18	1 年以内	2.27	235,434.88
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代垫款	5,719,703.82	1 年以内	0.27	28,598.52
天津开发区千佰汇商贸有限公司	保证金	3,500,000.00	1 年以内	0.17	
中法渤海地质服务有限公司	代垫款	3,437,831.62	1 年以内	0.16	17,189.16

合计	/	2,028,076,100.08	/	97.12	92,335,260.65
----	---	------------------	---	-------	---------------

(7) 涉及政府补助的应收款项

□适用 √不适用

(8) 因金融资产转移而终止确认的其他应收款

□适用 √不适用

(9) 转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

□适用 √不适用

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	7,509,983,220.94		7,509,983,220.94	6,857,862,046.88		6,857,862,046.88
对联营、合营企业投资	283,252,004.43		283,252,004.43	261,732,269.36		261,732,269.36
合计	7,793,235,225.37		7,793,235,225.37	7,119,594,316.24		7,119,594,316.24

(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
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	662,693,908.73	452,155,275.00		1,114,849,183.73		
海油发展(珠海)销售服务有限公司	239,340,945.72			239,340,945.72		
中海石油环保服务(天津)有限公司	542,492,212.97			542,492,212.97		
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	370,702,625.52	5,997,950.00		376,700,575.52		
中海油能源物流有限公司	1,231,178,427.88			1,231,178,427.88		
湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	151,506,547.77		151,506,547.77			
中海油常州环保涂料有限公司	267,735,792.94			267,735,792.94		
海洋石油阳江实业有限公司	166,990,599.36			166,990,599.36		
CETS INVESTMENT MANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED	161,780,056.80			161,780,056.80		
海油发展珠海管道工程有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00		
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	45,000,000.00			45,000,000.00		
中海油(山西)贵金属有限公司	194,611,290.91			194,611,290.91		
中海油工业气体(珠海)有限公司	64,337,000.00			64,337,000.00		
中海油工业气体(宁波)有限公司	57,187,000.00			57,187,000.00		
海油总节能减排监测中心有限公司	50,046,007.12			50,046,007.12		
中海油信息科技有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
中海油节能环保服务有限公司	183,310,000.00	35,420,000.00		218,730,000.00		
中海油安全技术服务有限公司	50,000,000.00			50,000,000.00		
中海石油技术检测有限公司	50,000,000.00		50,000,000.00			
中海油工业自控(天津)有限公司	34,916,211.01			34,916,211.01		
中海油珠海船舶服务有限公司	33,000,000.00		33,000,000.00			
天津市海洋石油物业管理有限公司	23,893,272.90			23,893,272.90		

中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	23,363,014.87			23,363,014.87	
中海油人力资源服务有限公司	26,213,827.48			26,213,827.48	
宁波中海油船务有限公司	20,944,734.66			20,944,734.66	
北京中海海油燃气有限公司	17,092,913.14			17,092,913.14	
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	6,000,000.00		6,000,000.00		
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	25,235,250.00			25,235,250.00	
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00	
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	
中海油温州能源销售服务有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00	
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00	
中海油(天津)管道工程技术有限公司	20,000,000.00			20,000,000.00	
湛江中海石油检测工程有限公司	4,045,216.88		4,045,216.88		
天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司	9,321,791.78			9,321,791.78	
CNOOC Oil Base Group(BVI)Ltd.	2,210,888.51			2,210,888.51	
天津市中海油招标代理有限公司	10,218,995.80			10,218,995.80	
CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL(SINGAPORE)PTE.LTD.	38,363,760.24			38,363,760.24	
中海油天津化工研究设计院有限公司	1,072,538,176.01			1,072,538,176.01	
中海油常州涂料化工研究院有限公司	283,164,701.00			283,164,701.00	
中海油能源发展装备技术有限公司	411,109,247.88	193,099,713.71		604,208,961.59	
中海油(天津)油田化工有限公司	59,400,000.00			59,400,000.00	
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	62,917,629.00			62,917,629.00	
北京海油安能产业投资管理中心(有限合伙)		200,000,000.00		200,000,000.00	
海油发展(海南)能源技术有限公司		10,000,000.00		10,000,000.00	
合计	6,857,862,046.88	896,672,938.71	244,551,764.65	7,509,983,220.94	

(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	65,239,222.37			11,980,210.38		-59,888.72				77,159,544.03	
湛江庆利电泵有限公司		3,660,321.87		3,699,655.24						7,359,977.11	
小计	65,239,222.37	3,660,321.87		15,679,865.62		-59,888.72				84,519,521.14	
二、联营企业											
上海液化天然气海运有限公司	89,773,244.06			12,461,567.83	-4,937,060.73		11,816,970.12			85,480,781.04	
深圳市杉叶实业有限公司	25,637,875.60			3,268,897.23			980,000.00			27,926,772.83	
深圳赤湾海洋石油工程有限公司	40,797.57									40,797.57	
海油发展美钻深水系统有限公司	17,392,616.61			540,278.00						17,932,894.61	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	4,848,279.09			1,046,275.26			354,190.02			5,540,364.33	
莆田海发新能源有限公司	28,096,355.27			41,164.54		-67,890.91				28,069,628.90	
数岩科技股份有限公司	30,103,878.79			649,859.28						30,753,738.07	
北京仕加仕旗企业管理中心(有限合伙)	600,000.00		600,000.00								
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司		2,112,000.00		-2,520.71						2,109,479.29	
海油万彤清洁能源(珠海)有限公司		2,000,000.00		-1,121,973.35						878,026.65	
小计	196,493,046.99	4,112,000.00	600,000.00	16,883,548.08	-4,937,060.73	-67,890.91	13,151,160.14			198,732,483.29	
合计	261,732,269.36	7,772,321.87	600,000.00	32,563,413.70	-4,937,060.73	-127,779.63	13,151,160.14			283,252,004.43	

其他说明：

无。

4、营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	9,782,349,597.34	8,222,523,611.64	9,312,074,596.85	7,865,873,797.86
其他业务			25,862,495.43	85,960.27
合计	9,782,349,597.34	8,222,523,611.64	9,337,937,092.28	7,865,959,758.13

(2) 合同产生的收入的情况

□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

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	604,798,261.60	483,118,892.84
权益法核算的长期股权投资收益	32,563,413.70	33,815,378.34
处置长期股权投资产生的投资收益	11,891,000.00	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	18,455,746.00	530,547.95
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入		
债权投资在持有期间取得的利息收入		
其他债权投资在持有期间取得的利息收入		
处置交易性金融资产取得的投资收益		
处置其他权益工具投资取得的投资收益		
处置债权投资取得的投资收益		
处置其他债权投资取得的投资收益		
委托贷款利息收入	58,350,049.89	42,800,216.49
合计	726,058,471.19	560,265,035.62

其他说明：

无

6、其他

□适用 √不适用

十八、 补充资料

1、当期非经常性损益明细表

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	25,796,996.64	主要为出售资产产生的处置损益
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助（与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外）	152,077,861.11	主要是科研等政府补助
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
企业取得子公司、联营企业及合营企业的投资成本小于取得投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益	21,083,510.67	交易性金融资产产生的利息
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
采用公允价值模式进行后续计量的投资性房地产公允价值变动产生的损益		
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	5,463,603.10	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	62,563,644.76	增值税加计抵减、个税手续费返还
小计	266,985,616.28	

所得税影响额	-43,914,287.81	
少数股东权益影响额	-5,045,259.00	
合计	218,026,069.47	

对公司根据《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》定义界定的非经常性损益项目，以及把《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第 1 号——非经常性损益》中列举的非经常性损益项目界定为经常性损益的项目，应说明原因。

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	8.0122	0.1497	0.1497
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.8641	0.1282	0.1282

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

第十二节 备查文件目录

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

董事长：朱磊

董事会批准报送日期：2021 年 4 月 16 日

修订信息

适用 不适用