

股票简称:海油发展 股票代码:600968



中海油能源发展股份有限公司 年度报告

ANNUAL REPORT 2019

中海油能源发展股份有限公司
地址:北京市东城区东直门外小街6号海油大厦
邮编:100027
电话:86-10-84528003
传真:86-10-84525164
电子邮件:sh_cenertech@cnooc.com.cn

本报告采用
环保纸印刷

创新科技 服务能源
INNOVATING FOR A SUSTAINABLE SOCIETY

ANNUAL REPORT 2019

致股东书

To Our Shareholders



To Our Shareholders

尊敬的各位股东：

志合者，不以山海为远。2019年6月26日，公司顺利募资38.05亿元登陆上交所主板，成为中国海油集团旗下第七家上市公司，完成了2010年以来油服行业融资规模最大的A股IPO项目，走出了国有企业改革的成功之路。

2019年是国家能源安全战略“七年行动计划”的第一年，在国家能源安全战略的引领下，公司凭借业务多元化、风险抵御能力高的竞争优势，深耕主业，提升核心竞争力，创新商务模式，坚持开放型思维 and 市场化导向，积极开拓国内外市场，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全部实现收入同比上涨的喜人成果，实现收入与盈利的较快增长，业绩表现稳健，稳步提升公司高质量发展水平，成为确保国家能源安全战略落地的主力军。

这一年里，我们全面控制作业规范以保障安全生产，并推动节能环保工作的进一步落地。公司根据多年的专业经验形成了完善的QHSE管理制度体系，并在各级公司的业务开展中得到有效执行；同时积极推广国际先进作业实践，培养造就了一批高素质的员工队伍。公司积极响应国家战略与产业政策号召，大力发展环保业务，投入大量资金用于大型环保装备购置和技术研发，共建生态文明，共享绿色未来。

这一年里，我们高度重视数字化转型下的研发创新。2019年是公司进行数字化转型的基础年。在统一数字化转型共识的前提下，公司全面开展大数据平台建设，将智能注采、设备一体化运维等产业作为第一批数字化转型试点产业。与此同时，公司保持了稳定的研发投入，推动科研成果转化，持续提升技术盈利能力。我们坚定立足科技兴企，加速科技创新服务产业发展，将海油发展打造成为“轻资产、重人才、重技术、重服务”的生产服务型企业，拥抱更广阔的成长空间。

这一年里，我们扎实推进精细化管理，积极推动人力资源改革。公司积极优化薪酬分配制度、组织绩效评价，建立重大成果产业化激励、试点项目分红机制，推动下属4家科技型企业分别实施岗位分红和员工持股激励机制，激发骨干员工干事创业的热情。通过优化专业委员会，优选内外部专家作为技术发展智囊，打造一支专业化、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，不断增强企业发展活力，促进企业高质量发展。

2020年伊始，宏观环境的不确定性进一步提升，受新冠肺炎疫情全球蔓延及国际油价大幅下滑等诸多因素影响，油气行业将面临多重挑战。但机遇与挑战往往相伴而存，从能源转型和企业转型升级的角度来看，这是对能源技术服务企业形成核心竞争力，加强创新引领，建立市场机制，发展外向型产业的重大机遇期，对公司2020年整体经营工作提出更高的要求。

面对错综复杂的政治经济形势，我们牢记“只争朝夕，以担当诠释初心，不负韶华，以实干笃定前行”的指导精神，坚持“稳”的定力和耐心，坚定“进”的信心和干劲，积极调整应对外部环境变化，全面落实年度总体工作部署，扎实推进深化改革，不断优化管控模式，持续完善市场布局，着力保障提质增效，为建设更具竞争力的国际能源技术服务公司不懈奋斗，为国家的能源安全贡献力量！

董事、总经理：

A handwritten signature in black ink, appearing to read '李永冲' (Li Yongchun).

2020年4月

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、公司全体董事出席董事会会议。

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、公司负责人李新仲、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）孟俞利声明：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2019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0.37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3.76亿元，占2019年度实现归属于母公司股东净利润的30.50%，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2019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

九、重大风险提示

公司已在本报告中详细分析了存在的风险事项，详见本报告第四节“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、其他

适用 不适用



ANNUAL REPORT 2019 目录



Contents

01 释义 01

02 公司简介和主要财务指标 03

公司信息	05
联系人和联系方式	05
基本情况简介	05
信息披露及备置地点	06
公司股票简况	06
其他相关资料	06
近三年主要会计数据和财务指标	06
境内外会计准则下会计数据差异	07
2019年分季度主要财务数据	08
非经常性损益项目和金额	08
采用公允价值计量的项目	10
其他	10

03 公司业务概要 11

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	13
报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明	14
报告期内核心竞争力分析	15

04 经营情况讨论与分析 17

经营情况讨论与分析	19
报告期内主要经营情况	21
公司关于未来发展的讨论与分析	35
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	38

05 重要事项 39

普通股利润分配或资本公积金转增预案	41
承诺事项履行情况	45
报告期内资金被占用情况及清欠进展情况	51
公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明	51
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	51
聘任、解聘会计师事务所情况	53
面临暂停上市风险的情况	53
面临终止上市的情况和原因	53
破产重整相关事项	53
重大诉讼、仲裁事项	53
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	53
报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明	53
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	54
重大关联交易	55
重大合同及其履行情况	58
其他重大事项的说明	61
积极履行社会责任的工作情况	63
可转换公司债券情况	73

06 普通股股份变动及股东情况 75

普通股股本变动情况	77
证券发行与上市情况	78
股东和实际控制人情况	80
控股股东及实际控制人情况	82
其他持股在百分之十以上的法人股东	85
股份限制减持情况说明	85

07 优先股相关情况 87

08 董事、监事、高级管理人员和员工情况 89

持股变动情况及报酬情况	91
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	101
董事、监事、高级管理人员报酬情况	102
公司董事、监事、高级管理人员变动情况	102
近三年受证券监管机构处罚的情况说明	102
母公司和主要子公司的员工情况	103
其他	104

09 公司治理 105

公司治理相关情况说明	107
股东大会情况简介	108
董事履行职责情况	109
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	109
监事会发现公司存在风险的说明	110
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	110
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	110
是否披露内部控制自我评价报告	110
内部控制审计报告的相关情况说明	110
其他	110

10 公司债券相关情况 111

11 财务报告 113

审计报告	115
财务报表	118
公司基本情况	143
财务报表的编制基础	146
重要会计政策及会计估计	146
税项	175
合并财务报表项目注释	179
合并范围的变更	264
在其他主体中的权益	265
与金融工具相关的风险	281
公允价值的披露	283
关联方及关联交易	285
股份支付	313
承诺及或有事项	314
资产负债表日后事项	315
其他重要事项	315
母公司财务报表主要项目注释	316
补充资料	330

12 备查文件目录 333

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

1、国资委

国务院国有资产监督管理委员会

2、发改委

中华人民共和国国家发展和改革委员会

3、工信部

中华人民共和国工业和信息化部

4、科技部

中华人民共和国科学技术部

5、自然资源部

中华人民共和国自然资源部

6、财政部

中华人民共和国财政部

7、证监会

中国证券监督管理委员会

8、上交所

上海证券交易所

9、中国海油、集团公司、控股股东、实际控制人

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

10、中海油

中国海洋石油有限公司，中国海洋石油集团有限公司直接持有的控股子公司

11、中海投资

中海石油投资控股有限公司，中国海洋石油集团有限公司直接持有的全资子公司，公司的关联股东

12、海油发展、公司、发行人

中海油能源发展股份有限公司

13、安技服公司

中海油安全技术服务有限公司，公司直接持有的控股子公司

14、天津院

中海油天津化工研究设计院有限公司，公司直接持有的全资子公司

15、常州院

中海油常州涂料化工研究院有限公司，公司直接持有的全资子公司

16、七年行动计划

中国海油强化国内勘探开发未来“七年行动计划”（2019-2025年）

17、四个跨越

中国海油“四个跨越”战略设想，即：第一，要扩大发展领域，实现从常规油气向非常规油气的跨越；第二，要顺应发展趋势，实现从传统油气向新能源的跨越；第三，要拓展发展空间，实现从海上向陆上的跨越；第四，要变革发展模式，实现从传统管理模式向现代化、数字化、智能化跨越。

18、FPSO

Floating production storage and offloading 的简称，即浮式生产储油卸油装置

19、QHSE

质量 (Quality)、健康 (Health)、安全 (Safety) 和环境 (Environment) 管理体系

20、“241”人才发展目标

200名高层次人才，400名中青年储备人才，100名国际化核心商务人才

21、内部市场

中国海油系统内的市场

22、外部市场

中国海油系统外的市场

23、放管服

简政放权、放管结合、优化服务的简称

24、双百行动

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”。

25、三项制度

干部人事制度、劳动用工制度、薪酬分配制度

26、公司章程

《中海油能源发展股份有限公司章程》

27、报告期、本期、本年度

2019年1月1日至2019年12月31日

28、元、万元、亿元

人民币元、万元、亿元

29、中国、我国、全国、国内

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。

01

ANNUAL REPORT 2019

公司简介和主要财务指标



Company Profile And
Financial Summary



- 公司信息
- 联系人和联系方式
- 基本情况简介
- 信息披露及备置地点
- 公司股票简况
- 其他相关资料
- 近三年主要会计数据和财务指标
- 境内外会计准则下会计数据差异
- 2019 年分季度主要财务数据
- 非经常性损益项目和金额
- 采用公允价值计量的项目
- 其他

02

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	李新仲

说明:

公司原法定代表人霍健已辞任公司董事长、董事及董事会薪酬与提名委员会委员职务，同时不再担任公司法定代表人。公司已于2019年12月30日召开第四届董事会第七次会议，全体董事共同推举董事李新仲先生临时主持董事会工作，代为履行董事长、董事会薪酬与提名委员会委员及公司法定代表人职责，直至公司新任董事长选举产生为止。具体内容详见公司于2019年12月31日在上交所网站（www.sse.com.cn）及公司指定信息披露媒体上披露的《关于公司董事长辞职暨推举董事代行董事长职责的公告》（公告编号：2019-031）。

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	86-10-84528003	86-10-84528003
传真	86-10-84525164	86-10-84525164
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				
海油发展	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、王磊
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	齐飞、龙亮
	持续督导的期间	2019年6月26日至2021年12月31日

七、近三年主要会计数据和财务指标

(一) 主要会计数据

单位：元 币种：人民币

主要会计数据	2019年	2018年	本期比上年同期 增减(%)	2017年
营业收入	33,463,292,568.99	28,974,746,840.59	15.49	23,703,664,567.97
归属于上市公司股东的净利润	1,233,051,275.73	1,065,903,495.47	15.68	1,176,965,929.41
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	1,019,809,769.51	904,402,427.44	12.76	993,796,895.36
经营活动产生的现金流量净额	2,931,268,600.84	1,605,686,804.04	82.56	2,122,280,920.33

单位：元 币种：人民币

	2019 年末	2018 年末	本期末比上年同 期末增减 (%)	2017 年末
归属于上市公司股东的净资产	18,480,641,750.28	13,523,287,062.45	36.66	12,741,836,150.32
总资产	29,701,001,389.43	27,779,224,645.22	6.92	26,819,803,689.86

(二) 主要财务指标

单位：元 币种：人民币

主要财务指标	2019 年	2018 年	本期比上年同 期增减 (%)	2017 年
基本每股收益 (元/股)	0.1336	0.1284	4.05	0.1418
稀释每股收益 (元/股)	0.1336	0.1284	4.05	0.1418
扣除非经常性损益后的基本每股收益 (元/股)	0.1105	0.1090	1.38	0.1197
加权平均净资产收益率 (%)	7.7069	8.0332	减少0.3263个 百分点	8.9621
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率 (%)	6.3741	6.8161	减少0.442个 百分点	7.5673

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、2019 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	5,783,410,953.20	8,090,763,832.80	7,658,128,912.55	11,930,988,870.44
归属于上市公司股东的净利润	39,708,665.23	632,438,573.51	213,741,731.73	347,162,305.26
归属于上市公司股东的扣除非经常性 损益后的净利润	3,428,954.21	546,737,213.05	178,559,502.26	291,084,099.99
经营活动产生的现金流量净额	1,256,254,320.92	-644,662,868.83	97,855,082.73	2,221,822,066.02

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	2019 年	附注 (如适用)	2018 年	2017 年
非流动资产处置损益	9,780,303.14	主要为出售资产产生的处置损益	8,323,795.66	2,760,700.76
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	246,977,071.36	主要是科研等政 府补助	177,100,558.36	196,335,838.01
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				

续上表

非经常性损益项目	2019年	附注(如适用)	2018年	2017年
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、交易性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、交易性金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	4,063,041.10	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	415,474.30		16,677,692.74	27,778,898.22
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,244,838.84			
少数股东权益影响额	-4,512,964.86		-4,542,769.54	-4,984,807.80
所得税影响额	-47,726,257.66		-40,675,809.19	-38,721,595.14
合计	213,241,506.22		161,501,068.03	183,169,034.05

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	527,532,493.15	3,532,493.15
其他权益工具投资	210,669,597.94	213,747,902.83	3,078,304.89	
合计	210,669,597.94	741,280,395.98	530,610,798.04	3,532,493.15

说明:

公司自2019年1月1日起执行新的金融工具准则,并根据新的金融工具准则的规定,公司将原分类为“可供出售金融资产(成本法计量)”的权益类投资,按“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)”重新计量,列报于“其他权益工具投资”项目。

十二、其他

□适用 √不适用



Company
Business Summary

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
报告期内公司主要资产发生重大变化情况的说明
报告期内核心竞争力分析

03



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、监督管理、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运营管理等项一体化服务，拥有丰富的油田操作管理经验。公司拥有8艘FPSO，规模和实力位居国际前列。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，主要业务包括海上溢油应急服务、安全环保技术服务、工业水处理、人力资源与培训服务、涂料与海洋工业防护、催化剂、LNG冷能综合利用及节能与环保检测等。

（二）经营模式

公司业务以海洋石油生产服务为核心，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、监督管理等业务，为海洋石油公司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。公司以服务支持生产，以产品带动服务，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。

2019年石油价格先扬后抑，清洁能源继续强势增长。全球能源结构正在发生重大变化，从电气化不断发展到可再生能源的扩张，从石油产量的动荡到天然气市场的全球化。随着国内三大石油公司“七年行动计划”稳步推进，国内海上油气田市场投资的项目数量进一步增加，能源技术服务板块将迎来工作量的提升，并可带动其他板块协同发展。

依托中国海油完整的产业链，公司积累了丰富的海

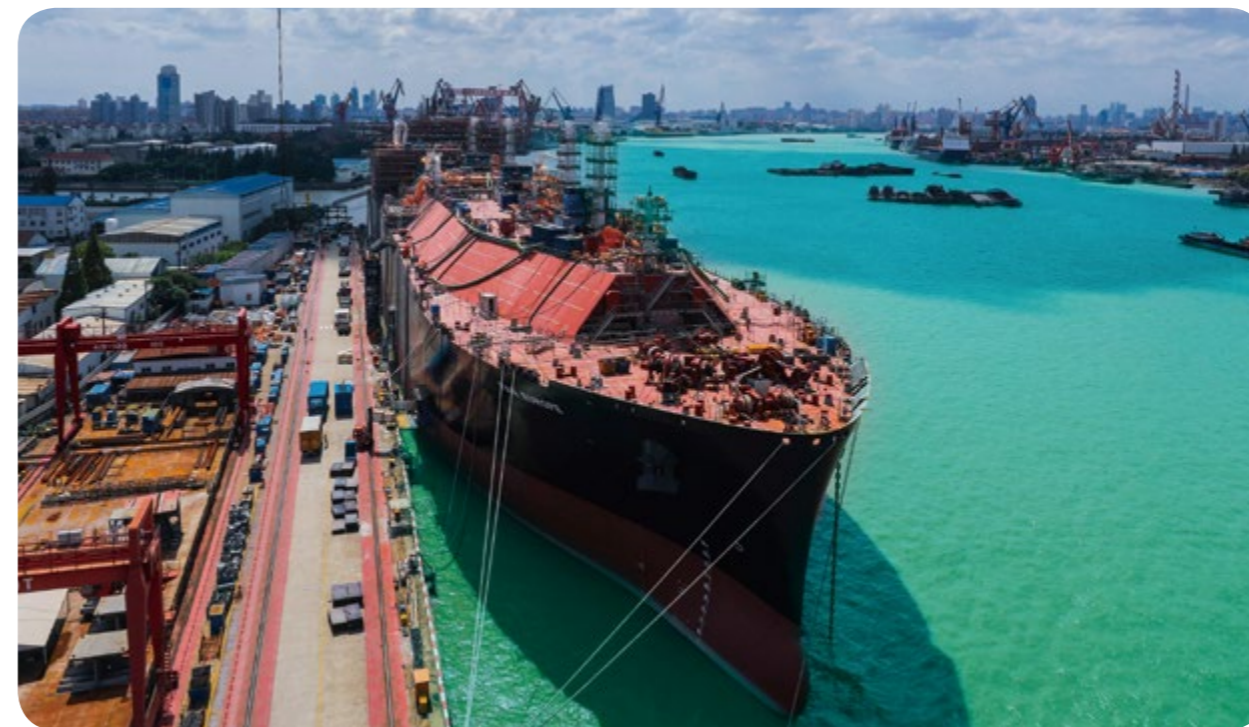
洋能源服务行业经验，在行业内处于龙头地位，是我国海洋能源行业发展和壮大的重要推动力量。公司定位于具有国际竞争力的能源技术服务公司，已形成覆盖海洋石油行业各主要生产环节的多元化服务能力，为勘探、开发、生产、销售、油气加工、石化等环节提供技术、装备、人力资源、后勤等服务。

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，公司固定资产、无形资产、在建工程均未发生重大变化。长期股权投资19.71亿元，较上年末增加3.39亿元，增长20.81%，主要是参股LNG运输船增加投资。

其中：境外资产19.64（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为6.61%。



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1,409项，国家及省部级科研奖励253项。此外，公司已成立32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

公司一直秉承低成本战略，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。

（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。

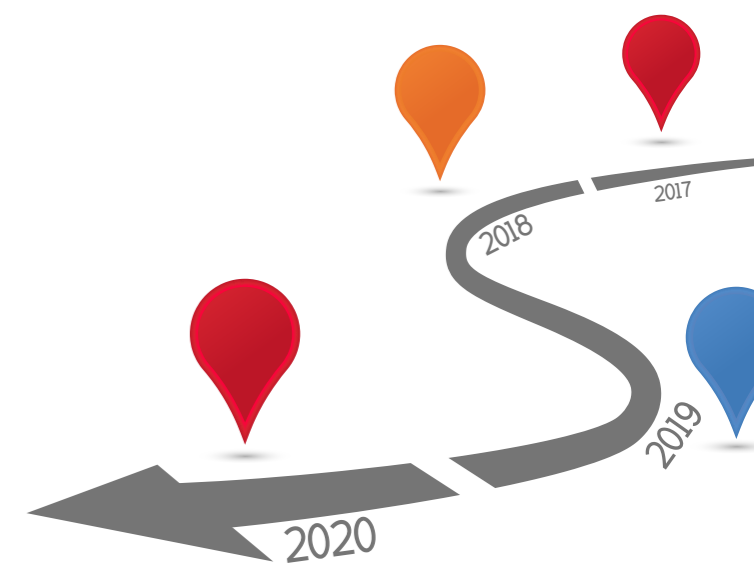
公司在工业水处理和环保涂料等领域也具备全国领先地位。公司是国内最大的水处理药剂生产企业之一，已建成国家工业水处理工程技术研究中心，自主研发的水处理药剂具备无泡、低毒、高效等环境友好特点，技术处于国内领先水平，可高效处理石油、化工、冶金、化肥、电力等行业生产环节产生的污水。公司环保涂料业务已形成8个系列产品，广泛应用于海洋工业防护、石化设施防护、汽车涂层、建筑装饰等领域。公司运营国家涂料工程技术研究中心，可承担国家各级涂料领域科研业务，每年均自主研发多项专利成果，并承担国内涂料行业信息服务工作。

（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专业技术经验，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。公司在人才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。





Discussion And Analysis Of Operating Conditions

04

经营情况讨论与分析

报告期内主要经营情况

公司关于公司未来发展的讨论与分析

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



一、经营情况讨论与分析

2019年，全球经济总体复苏，中国经济延续总体平稳、稳中有进的发展态势，国际原油价格基本保持在60-70美元/桶之间震荡，全球上游勘探开发资本支出同比上升，尤其是国内油气勘探开发需求明显增加，国内油公司加大上游勘探开发资本支出，油田服务市场复苏加快。

面对国内外风险挑战明显上升的复杂环境形势，公司积极抓住国内油公司加大上游勘探开发力度的市场机遇，优化资源配置，充分合理布局，狠抓成本管控和风险管理，持续推进市场开拓，在管理改革、市场开拓、技术发展等方面取得了积极的经营成果，2019年全年主要产业工作量和经营业绩实现了较快增长。



（一）能源技术服务业务量增长，重回高速增长轨道

2019年我国原油和石油对外依存度超过70%，天然气对外依存度接近50%，能源安全形势依然严峻。在国家能源安全战略推动下，能源技术服务板块抓住上游油公司增加勘探开发支出的有利时机，加大资源配置，抓住机遇扩大市场范围，业务量大幅增加，管道涂敷、化学药剂产品产业工作量同比分别增长20.35%、13.08%。

2019年能源技术服务业务实现营业收入111.21亿元，较2018年同期的86.62亿元增幅28.38%；营业利润7.05亿元，较2018年同期的5.01亿元增幅40.56%；主要是为保障国家能源安全，油气公司加大勘探开发力度拉动，管道涂敷、化学药剂产品等产业工作量有所增加，收入增加11.93亿元；装备设计与制造、装备运维板块收入较去年增加9.31亿元。

单位：万元 币种：人民币

能源技术服务	2018年	2019年	增减额	增减率(%)
营业收入	866,233.51	1,112,052.41	245,818.91	28.38
营业成本	725,829.71	950,046.93	224,217.22	30.89
营业利润	50,132.06	70,467.06	20,335.00	40.56

（二）FPSO 生产技术服务经营平稳，贡献了较稳定的现金流

公司是中国近海唯一一家为石油和天然气生产企业提供全方位、一体化FPSO生产技术服务的独立供应商，拥有丰富的油田操作管理经验，FPSO规模和实力居世界前列。从收入来源看，FPSO生产技术服务板块收入主要来源于中国海油内部市场，2019年FPSO生产技术服务板块工作量整体较为稳定，FPSO作业天数同比增长2.65%，主要是报告期“海洋石油111”FPSO的日历天使用率增加至100%。

2019年FPSO生产技术服务板块营业收入19.67亿元，较2018年同期的17.28亿元增幅13.84%；营业利润3.20亿元，较2018年同期的3.02亿元增幅5.95%，主要是由于FPSO作业天数有所增长，并且费率也较去年同期提升。

单位：万元 币种：人民币

FPSO 生产技术服务	2018年	2019年	增减额	增减率(%)
营业收入	172,789.73	196,697.81	23,908.08	13.84
营业成本	128,966.34	144,045.06	15,078.73	11.69
营业利润	30,248.85	32,047.55	1,798.70	5.95

（三）能源物流服务物资供应量大幅增长，拉动收入大幅提高

公司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油气公司将各类油气产品向下游批发及零售商分销。受海上勘探开发作业量增加拉动，2019年能源物流服务板块主要工作量有所上涨，其中，凝析油销售量、柴油销售量、海上配餐工作量同比分别增长7.49%、29.90%、11.78%。

2019年能源物流服务板块营业收入176.51亿元，较2018年同期的162.51亿元增幅8.61%；营业利润5.90亿元，较2018年同期的4.42亿元增幅33.61%；主要源于凝析油销售量、柴油销售量、海上配餐工作量的增长。

单位：万元 币种：人民币

能源物流服务	2018年	2019年	增减额	增减率(%)
营业收入	1,625,083.85	1,765,067.24	139,983.39	8.61
营业成本	1,502,463.46	1,630,924.68	128,461.22	8.55
营业利润	44,187.86	59,040.11	14,852.25	33.61

(四) 安全环保与节能业务增长，利润有所下降

公司为实现未来长期可持续发展，充分利用自身优势，积极投入开发安全环保与节能产业相关的业务，目前主要包括海上溢油应急服务、安全环保技术服务、工业水处理、人力资源与培训服务、涂料与海洋工业防护、催化剂、LNG冷能综合利用及节能与环保检测等。2019年，安全环保与节能板块工作量各有升降，其中，水处理药剂销售量增长28.51%，涂料产品销售量下降4.76%，铂网催化剂销售量增长3.75%。

2019年安全环保与节能板块营业收入44.81亿元，较2018年同期的36.55亿元增幅22.61%；营业利润0.10亿元，较2018年同期的0.47亿元下降78.65%；主要由于危险废物处理处置服务设备维修，处理量有所下降。

单位：万元 币种：人民币

安全环保与节能	2018年	2019年	增减额	增减率(%)
营业收入	365,484.53	448,125.87	82,641.35	22.61
营业成本	304,601.18	379,602.82	75,001.65	24.62
营业利润	4,739.30	1,011.62	-3,727.68	-78.65

二、报告期内主要经营情况

公司全年实现营业收入334.63亿元，同比增幅15.49%；归属于上市公司股东的净利润12.33亿元，同比增幅15.68%。截至2019年末，公司总资产297.01亿元，归属于上市公司股东的净资产184.81亿元，资产负债率36.05%。

公司全年实现营业收入
334.63 亿元

(一) 主营业务分析

1. 利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位：元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	33,463,292,568.99	28,974,746,840.59	15.49
营业成本	29,390,739,692.06	25,399,354,310.74	15.71
销售费用	284,511,074.15	246,584,612.01	15.38
管理费用	1,400,334,629.26	1,252,702,048.47	11.79
研发费用	804,908,380.14	640,478,803.97	25.67

续上表

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
财务费用	196,528,889.93	232,619,561.51	-15.51
经营活动产生的现金流量净额	2,931,268,600.84	1,605,686,804.04	82.56
投资活动产生的现金流量净额	-1,576,173,943.63	-858,417,073.63	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-767,453,123.57	-811,736,820.25	不适用
其他收益	247,521,763.79	179,639,037.16	37.79
投资收益	292,214,997.77	206,429,484.27	41.56
公允价值变动收益	3,532,493.15	0.00	不适用
信用减值损失	2,668,711.49	0.00	不适用
资产减值损失	-54,241,207.15	7,682,542.38	-806.03
资产处置收益	14,114,385.08	4,272,090.96	230.39
营业外支出	27,871,486.05	15,454,459.55	80.35
所得税费用	420,820,604.11	310,245,462.30	35.64

2. 收入和成本分析

√适用 □不适用

报告期公司实现营业收入334.63亿元，同比增幅15.49%，主要是由于在国家能源安全战略推动下，总体工作量较去年有所增加，使得本期收入有所增长；

营业成本293.91亿元，同比增幅15.71%，主要是由于本期工作量较去年同期回升，同时部分产品原材料价格上涨，营业成本相应增加。

(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	11,120,524,139.93	9,500,469,338.49	14.57	28.38	30.89	减少1.64个百分点
FPSO生产技术服务	1,966,978,087.94	1,440,450,621.09	26.77	13.84	11.69	增加1.41个百分点
能源物流服务	17,650,672,391.07	16,309,246,811.31	7.60	8.61	8.55	增加0.05个百分点

续上表

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
安全环保与节能	4,481,258,733.90	3,796,028,211.25	15.29	22.61	24.62	减少1.37个百分点
分部间抵消	-1,756,140,783.85	-1,655,455,290.08	5.73	32.92	35.78	减少1.98个百分点
合计	33,463,292,568.99	29,390,739,692.06	12.17	15.49	15.71	减少0.17个百分点

单位：元 币种：人民币

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	32,219,330,235.36	28,200,615,871.54	12.47	14.18	14.17	增加0.00个百分点
国际	1,243,962,333.63	1,190,123,820.52	4.33	64.44	70.13	减少3.20个百分点
合计	33,463,292,568.99	29,390,739,692.06	12.17	15.49	15.71	减少0.17个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明：

2019年公司毛利率同比减少0.17个百分点，总体保持稳定，各板块业务取得较好的表现。其中，FPSO生产技术服务毛利率同比提升1.41个百分点，主要是由于FPSO作业天数有所增长，并且费率也较去年同期提升；能源技术服务、安全环保与节能毛利率有所下降，主要是积极拓展市场，加大市场占有率，外包成本增加，毛利率有所下降。

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96.28%，国内毛利率基本稳定。2019年公司来源于国际市场的营业收入为人民币12.43亿元（2018年同期为人民币7.56亿元），占公司营业收入的3.72%，同比上升1.11个百分点。国际市场毛利率同比下降3.20个百分点，主要是2019年国际业务中毛利较低的贸易业务占比提升。



(2) 产销量情况分析表

□适用 √不适用

(3) 成本分析表

单位：元 币种：人民币

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况
开采辅助活动	人工成本	3,865,500,989.46	13.15	3,531,022,356.49	13.90	9.47	
	材料成本	4,697,048,832.14	15.98	3,985,618,515.20	15.69	17.85	随工作量增长,材料费用增加
	外包成本	4,986,050,279.73	16.97	3,215,615,100.79	12.66	55.06	市场回暖,作业量增加,经营外包增加
	折旧摊销费用	1,568,612,220.82	5.34	1,561,966,065.00	6.15	0.43	
	商品采购成本	13,228,026,470.73	45.01	12,038,758,881.83	47.40	9.88	
	制造费用	250,749,250.25	0.85	304,883,775.30	1.20	-17.76	
	其他	794,751,648.93	2.70	761,489,391.43	3.00	4.37	
	合计	29,390,739,692.06	100.00	25,399,354,086.04	100.00	15.71	

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2,166,658.89万元,占年度销售总额64.75%;其中前五名客户销售额中关联方销售额2,083,764.09万元,占年度销售总额62.27%。

前五名供应商采购额897,977.79万元,占年度采购总额36.30%;其中前五名供应商采购额中关联方采购额845,036.96万元,占年度采购总额34.16%。

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	284,511,074.15	246,584,612.01	15.38	主要受职工薪酬增加影响
管理费用	1,400,334,629.26	1,252,702,048.47	11.79	主要受职工薪酬增加影响
研发费用	804,908,380.14	640,478,803.97	25.67	持续增加研发投入
财务费用	196,528,889.93	232,619,561.51	-15.51	收到募资款后偿还部分贷款,利息费用降低
所得税费用	420,820,604.11	310,245,462.30	35.64	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 币种：人民币

本期费用化研发投入	804,908,380.14
本期资本化研发投入	0.00
研发投入合计	804,908,380.14
研发投入总额占营业收入比例 (%)	2.41
公司研发人员的数量 (人)	1,888
研发人员数量占公司总人数的比例 (%)	12.37
研发投入资本化的比重 (%)	0.00

(2) 情况说明

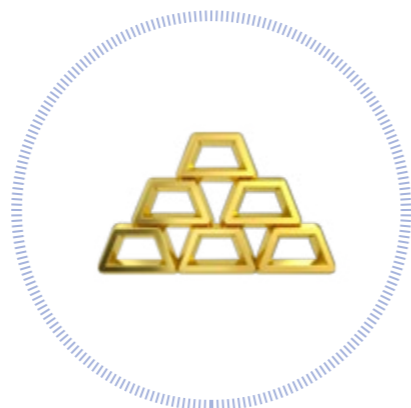
√适用 □不适用

本期研发投入8.05亿元,同比增长25.67%,主要随收入的增长,同时为满足生产技术项目需求加大了研发投入规模所致。

2019年,公司不断深化科技创新工作,积极参与国家多项关键核心技术攻关工作,持续建设核心技术能力,加快推进传统产业转型升级和外向型发展,助力产业高质量发展。

公司全力支持“七年行动计划”,结合中国海油老油田稳产、新油田勘探开发、油田安全环保、非常规油气及新能源开发等重点、难点问题,持续加大相关领域科技投入,积极推动《热采井下热力发生可行性及配套技术研究》、《油田产出液紧凑高效处理技术开发及装备研制》、《水基钻井液和钻屑无害化处理技术》、《海洋油气开采工艺设施安全及完整性状态评估技术及系统》等课题进行攻关。

公司持续推进科研平台建设，获批国家海上油气应急救援渤海（天津）基地，加强海洋石油高效开发实验室、提高采收率实验室等项目的建设和配套，推动腐蚀防护工程技术研究中心申报中国海油重点实验室，推进“海油发展海管中试基地”和“天津院科技成果产业化基地”建设，持续提升研发平台支持能力。



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	2,931,268,600.84	1,605,686,804.04	82.56
二、投资活动产生的现金流量净额	-1,576,173,943.63	-858,417,073.63	不适用
三、筹资活动产生的现金流量净额	-767,453,123.57	-811,736,820.25	不适用
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响额	3,045,102.67	10,291,596.75	-70.41
五、现金及现金等价物净增加（减少）额	590,686,636.31	-54,175,493.09	不适用
六、年末现金及现金等价物余额	1,596,294,592.27	1,005,607,955.96	58.74

经营活动产生的现金流量净额共计29.31亿元，同比增长82.56%。经营活动现金流入354.59亿元，同比增长12.49%；经营活动现金流出325.27亿元，同比增长8.73%。受公司业务量增长影响，经营活动现金流入和流出均同比增加。

投资活动产生的现金流量净额共计-15.76亿元，净流出同比增加7.18亿元。其中，购建固定资产、无形资产所支付的现金10.74亿元，同比增加3.94亿元，增长57.92%；支付其他与投资有关的现金7.24亿元，同比增加7.17亿元，主要为公司深挖暂时闲置资金的效益，投资于银行结构性存款。

筹资活动产生的现金流量净额共计-7.67亿元，净流出同比减少0.44亿元。其中，2019年通过吸收投资取得现金流入38.16亿元，为公司上市募资款；取得借款增加筹资资金流入67.07亿元，偿还贷款支出现金103.26亿元，偿还融资性租赁款4.09亿元，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0.03亿元。

（二）非主营业务导致利润重大变化的说明

√适用 □不适用

1. 资产减值损失0.54亿元，同比增加0.62亿元，本年资产减值损失主要为计提“海洋石油112”FPSO透平发电机减值0.38亿元，计提存货跌价准备0.16亿元。

2. 其他收益2.48亿元，同比增加0.68亿元，增长37.8%，主要是收到的政府补助同比有所增加。

3. 投资收益2.92亿元，同比增加0.86亿元，主要受去年下半年及今年投产的LNG船所取得的投资收益增加影响。

4. 公允价值变动收益0.04亿元，同比增加0.04亿元，主要为本年新增的结构性存款计提利息。

5. 营业外支出0.28亿元，同比增加0.12亿元，增长80.3%，主要是因为本期因资产报废、毁损损失产生营业外支出0.07亿元，上期无该事项。

6. 所得税费用4.2亿元，同比增加1.1亿元，增长35.6%，主要是本期利润总额增加所致。

（三）资产、负债情况分析

√适用 □不适用

1. 资产及负债状况

单位：元 币种：人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例（%）	上期期末数	上期期末数占总资产的比例（%）	本期期末金额较上期期末变动比例（%）
货币资金	1,602,925,123.23	5.40	1,005,682,535.92	3.62	59.39
交易性金融资产	527,532,493.15	1.78			不适用
应收票据	35,347,729.60	0.12	147,756,859.11	0.53	-76.08
应收款项融资	54,918,857.50	0.18			不适用
可供出售金融资产			210,669,597.94	0.76	-100.00
长期应收款	53,414,715.38	0.18	30,797,756.24	0.11	73.44
其他权益工具投资	213,747,902.83	0.72			不适用
投资性房地产	887,514.31	0.00	5,620,641.67	0.02	-84.21
短期借款	1,400,000,000.00	4.71	3,600,000,000.00	12.96	-61.11
应付票据	13,783,070.33	0.05			不适用
其他应付款	539,014,349.41	1.81	883,058,306.43	3.18	-38.96
一年内到期的非流动负债	103,731,437.73	0.35	251,515,103.06	0.91	-58.76
其他流动负债	49,912,089.45	0.17			不适用
长期借款	259,940,196.08	0.88	1,578,036,746.96	5.68	-83.53
长期应付款	96,142,941.80	0.32	507,803,343.11	1.83	-81.07
预计负债			1,300,000.00	0.00	-100.00

其他说明

(1) 货币资金较上年末增长59.39%，主要原因系公司一方面重视应收账款催收工作，加快资金回笼，另一方面拓宽资金筹措渠道，公司完成主板上市募集资金，偿还项目借款后，资金余额有所增加。

(2) 交易性金融资产新增，主要原因系闲置募集资金购买银行结构性存款。

(3) 应收票据较上年末降低76.08%，主要原因系执行新金融工具准则调整及本期控制金融风险，减少票据结算量。

(4) 应收款项融资新增，主要原因系执行新金融工具准则调整。

(5) 可供出售金融资产上年末降低100%，主要原因系执行新金融工具准则调整。

(6) 长期应收款较上年末增加73.44%，主要原因系BOT项目改造升级。

(7) 其他权益工具投资新增，主要原因系执行新金融工具准则调整。

(8) 投资性房地产较上年末降低84.21%，主要原因系正常计提折旧。

(9) 短期借款较上年末降低61.11%，主要原因系上市募资后，偿还短期借款，短期借款余额大幅下降。

(10) 应付票据新增，主要原因系业务年末未结算的应付票据。

(11) 其他应付款较上年末降低38.96%，主要原因系本年支付以前年度股利亿元。

(12) 一年内到期的非流动负债较上年末降低58.76%，主要原因系上市募资后，偿还借款所致。

(13) 其他流动负债新增，主要原因系待处理岩屑废物形成负债。

(14) 长期借款较上年末降低83.53%，主要原因系上市募资后，偿还长期借款，长期借款余额大幅下降。

(15) 长期应付款较上年末降低81.07%，主要原因系上市募资后，偿还募投项目融资租赁款后，长期应付款大幅下降。

(16) 预计负债较上年末降低100.00%，主要原因系诉讼事项已解决。

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. 2019年行业回顾

2019年全球油气供需环境宽松，国际原油均价下跌，年末价收涨，天然气消费增速放缓，炼化市场景气度下降，导致国际大型石油公司经营业绩整体下滑，全球资产配置与组合加快优化。面对风云变幻的全球油气市场，我国持续加大国内油气勘探开发力度，实现油气产量双增，油气行业市场化改革进程不断推进，形成全产业链开放格局。与此同时，国内油公司国际油气合作取得新进展，有力保障国家能源安全。

总体来说，行业国际形势错综复杂，因国际大型石油公司经营业绩整体下滑，国际油服公司的主要经营指标同比下降。行业国内形势向好，在“七年行动计划”的推动下，油公司业绩改善，进一步加大上游资本支出，其中中海油2019年预计完成资本性支出796亿，基本按照年初预算顶格完成，同比2018年增长27.16%，对国内能源服务行业形成直接利好，推动行业进一步回暖。

2. 2020年业务展望

受新冠疫情在全球蔓延的影响，2020年，全球油气行业景气度仍将疲软。产油国减产谈判破裂等地缘政治因素影响，油气供需差将进一步扩大，预计2020年国际石油天然气价格将在一定时期内保持低位运行，冲击油服行业景气度。

国内形势来看，为提高国家能源安全水平，在“七年行动计划”推动下，国内上游勘探开发资本性支出具有一定刚性，其中中海油2020年资本性支出预算850-950亿元，有力保障和加快国内油气田增储上产。2020年，国内原油产量有望达到1.94亿吨，天然气产量升至1,900亿立方米，总体对能源服务企业带来利好机会。在油气行业改革方面，2020年国家将围绕“油气产业协调稳定发展”这条主线，油气体制改革出台相关配套政策将逐渐明朗，油气行业“大改革、大开放、多竞争”的格局逐渐形成。

受到全球经济形势和地缘政治影响，2020年油气市场还有很大的不确定性，全年油价可能会保持低位，但随着国家能源安全战略的深入，“七年行动计划”中长期的可持续性使得国内海洋能源服务行业仍将保持一定景气度，未来依旧向低成本、低碳化、合作共赢的方向发展。

(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

(3) 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

报告期末，本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527,532,493.15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）。



(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	16,178.01	投资管理、油田技术服务；船舶管理	174,300.27	90,552.25	24,071.41	100.00
2	海油发展(珠海)销售服务有限公司	3,000.00	石油化工产品、油田化工产品的销售、仓储、物流辅助服务、进出口；燃气销售	50,396.07	18,896.65	15,230.99	100.00
3	中海油能源物流有限公司	31,356.00	海上物资供应、码头和其他港口设施经营	400,215.90	177,050.93	10,292.62	100.00
4	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	5,000.00	化工品加工、销售	85,160.12	4,004.71	7,775.39	100.00
5	中海油信息科技有限公司	5,000.00	通信信息网络系统的技术开发和维护	77,750.59	32,793.58	5,548.69	100.00
6	海油发展珠海管道工程有限公司	10,000.00	油田管道制造、安装、加工、维修、涂敷；防腐产品制造	35,986.86	20,504.01	5,417.38	100.00
7	南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	5,000.00 万美元	海上油田采油生产处理作业、储油处理装置设备维护、油田动力供应及相关的技术服务	80,910.48	72,116.01	4,093.51	75.00
8	中海油天津化工研究设计院有限公司	115,146.00	化工行业的技术、产品、设备、信息的研究、开发、生产和经营业务	174,961.67	130,993.42	4,002.10	100.00
9	中海油工业气体(宁波)有限公司	8,798.00	压缩、液化气体的生产、技术开发、技术咨询、技术服务	20,764.85	15,636.94	3,105.08	70.00
10	中海石油技术检测有限公司	9,000.00	船舶及海上专业设备、机电仪设施系统安装、调试、检验检测、维修改造	37,562.95	18,924.24	2,735.30	100.00
11	中海油能源发展装备技术有限公司	23,000.00	船舶、钻井、采油平台的修理及制造，海上及陆地清洗	156,020.40	10,067.34	2,280.78	100.00

续上表

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(%)
12	中海油(山西)贵金属有限公司	17,113.17	贵金属及其系列产品的加工、生产、销售、租赁	30,180.15	25,238.85	1,930.53	100.00
13	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	25,690.84	7,547.67	1,516.84	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3.05亿元，同比上年1.73亿元增长76.34%，净利润2.41亿元，同比上年1.69亿元增长42.54%，收入和利润同比增长，主要系公司积极开拓中东市场，收入大幅增长；股权投资LNG运输船全年作业，投资收益大幅增加。

海油发展(珠海)销售服务有限公司本期收入14.36亿元、净利润1.52亿元，主要系本期子公司中海油能源发展珠海精细化工有限公司拟挂牌出售，将其化工品销售业务重组所致。

(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

CETS Investment Management (HK) Co., Limited分析情况同上。

海油发展(珠海)销售服务有限公司分析情况同上。

中海油能源物流有限公司本期收入78.68亿元，同比上年64.78亿元增长21.46%，净利润1.03亿元，同比上年1.41亿元减少26.95%，收入同比增长主要系柴油销量上涨，利润同比下降主要系开拓新业务、新市场前期投入较大。

中海油能源发展珠海精细化工有限公司本期收入12.88亿元，同比上年31.16亿元减少58.66%，净利润0.78亿元，同比上年2.21亿元减少64.71%，主要系该公司生产装置经济效益未达预期，计划挂牌出售，目前已处于停产状态。

中海油信息科技有限公司本期收入13.65亿元，同比上年10.90亿元增长25.23%，净利润0.55亿元，同比上年0.74亿元减少25.68%，收入同比增长主要系海上通讯工作量增长，利润下降主要系积极拓展数字化技术服务前期研发投入增加。

海油发展珠海管道工程有限公司本期收入2.06亿元，同比上年1.46亿元增长41.06%，净利润0.54亿元，同比上年同期0.41亿元增长32.47%，主要系管道涂敷工作量增加拉动收入利润增长。

南海西部石油油田服务(深圳)有限公司本期收入2.51亿元，同比上年2.61亿元减少3.83%，净利润0.41亿元，同比上年0.99亿元减少58.59%，主要系按计划开展本期大型设备修理工作，利润有所下降。

中海油天津化工研究设计院有限公司本期收入9.74亿元，同比上年7.31亿元增长33.24%，净利润0.40亿元，同比上年同期0.34亿元增长17.65%，主要系公司积极拓展外部市场，水处理药剂销售大幅增加所致。

中海油工业气体(宁波)有限公司本期收入1.20亿元，同比上年1.36亿元下降11.90%，净利润0.31亿元，同比上年同期0.46亿元下降31.83%，主要系空气化工产品销售价格下降，收入利润有所下降。

中海石油技术检测有限公司本期收入4.06亿元，同比上年2.42亿元增长67.70%，净利润0.27亿元，同比上年同期0.18亿元增长50.88%，主要系海上设备检测工作量增加拉动收入利润增长。

中海油能源发展装备技术有限公司本期收入21.99亿元，同比上年14.41亿元增长52.60%，净利润0.23亿元，同比上年0.25亿元减少8.00%，主要系工作量拉动收入增长，而毛利率有所下降。

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3.74亿元，同比上年2.49亿元增长49.93%，净利润0.19亿元，同比上年同期0.08亿元增长127.34%，主要系贵金属量价齐涨拉动收入、利润大幅增长。

中海油（天津）油田化工有限公司本期收入4.52亿元，净利润0.15亿元，公司积极发展化学药剂产业，2018年末新成立子公司，2019年为运营第一年。

(3) 报告期内取得或处置重要子公司情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	成立日期	取得方式	注册资本	持股比例 (%)	主营业务
1	海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	2019.05.22	新设	12,336.79	51.00	港口的拖轮服务；油应急服务

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

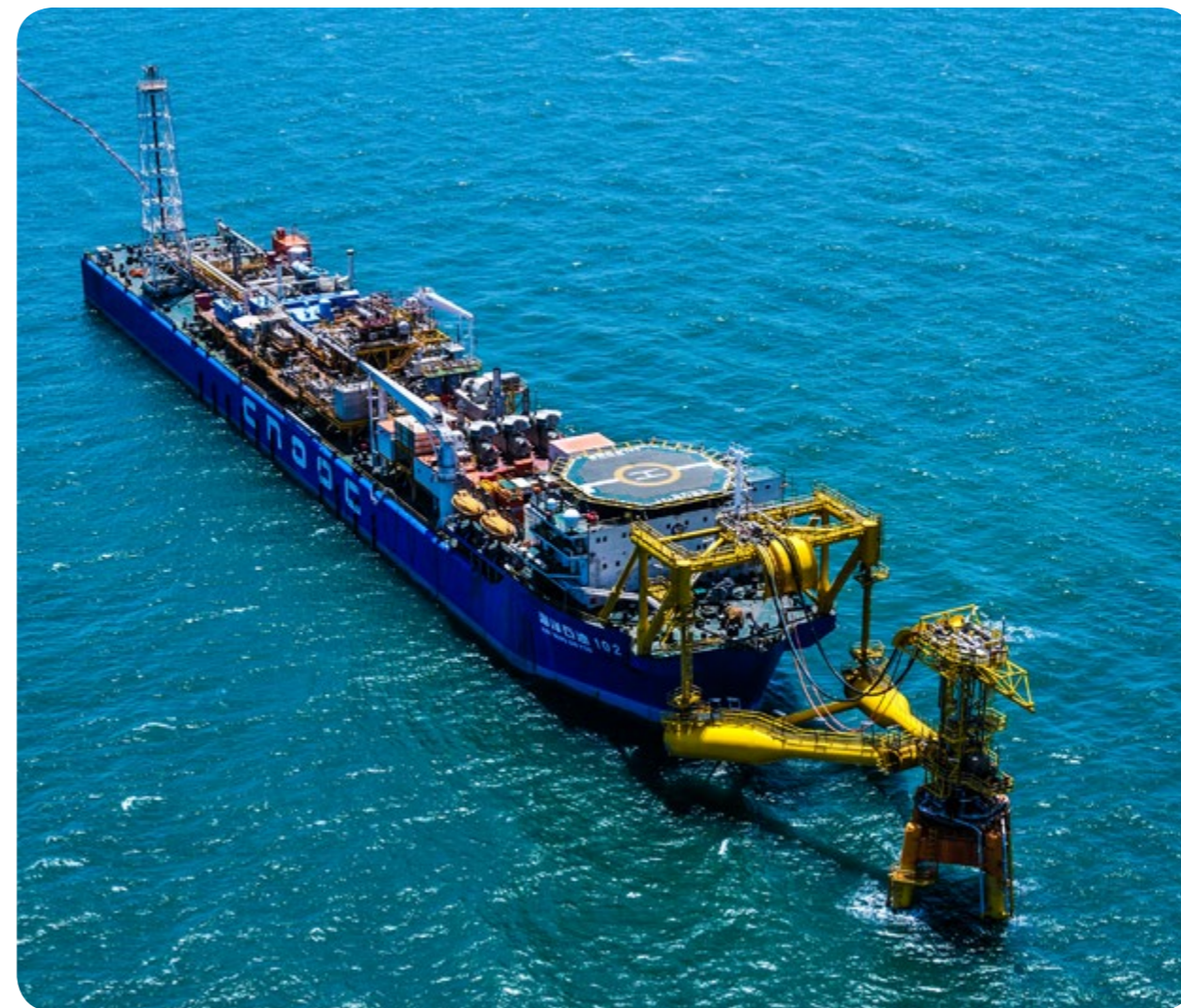
序号	公司名称	注册资本	注册时间	主营业务	实际出资额	年末股权比例 (%)
1	上海液化天然气海运有限公司	6,500.00 万美元	2009.11.12	投资、拥有、运营和管理上海液化天然气项目船舶	1,042.94 万美元	20.00
2	深圳市杉叶实业有限公司	2,300.00	1995.12.15	潜水作业、海事服务等专业服务	1,127.00	49.00
3	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	8,514.27	2007.06.18	液氮、液氩、液氧、氮气及食品添加剂生产，场地、管廊等设施租赁及相关技术服务	4,342.28	51.00
4	北京环境交易所有限公司	50,000.00	2008.08.01	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	2015.09.17	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	1992.08.12	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	2017.05.05	冷能科技推广和应用等	200.00	40.00

续上表

序号	公司名称	注册资本	注册时间	主营业务	实际出资额	年末股权比例 (%)
8	海能发海事技术服务(天津)有限公司	1,000.00	2015.07.30	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	2009.08.12	冷能科技推广和应用等	5,565.74	40.00
10	数岩科技(厦门)股份有限公司	6,414.74	2010.09.30	软件开发和信息技术服务等	2,983.49	15.30

(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

2020年，受到新冠疫情蔓延的影响，全球经济走势仍将疲软，预计世界石油需求增量将进一步下降，国际油价将维持在低位震荡。此外，全球宏观经济和政治局势，特别是美国与主要经济体的贸易争端、国际地缘政治环境趋于复杂、沙特与俄罗斯的博弈、美元即将进入新的货币宽松周期等方面也将对油价走势产生重要影响，2020年世界石油市场将继续维持供大于需的态势。

国家能源安全战略和“七年行动计划”的加速推进将进一步加大上游的投资，有利于国内能源服务行业保持景气度，世界一次能源消费结构趋向清洁、低碳和多元化，转型速度快于之前的预期，低成本、低碳化、合作共赢依旧是未来油气行业发展新趋势关键词。随着中国能源结构转型升级的加速、全球能源供需格局的变化，未来能源行业将面临的主要变化包括：对低碳清洁能源需求量上升，创新技术加速涌入能源行业，中国能源行业全球化发展加深。

（二）公司发展战略

√适用 □不适用

1. 战略定位

致力于打造集技术研发、产品制造、专业化技术服务于一体，以能源行业服务为主、多元产业协调发展的具有国际竞争力的能源技术服务公司。

2. 核心发展战略

（1）人才兴企战略

公司始终将人才资源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，适应产业调整、优化、升级需要；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。

（2）科技领先战略

为了实现从“以投资拉动型增长方式”转型为“技术加投资驱动型”成长模式，公司不断强化科研创新和技术驱动的主体地位，加大技术研发的资源投入，实施产研分离管理体制，理顺科研管理体制，坚持产研独立运行、独立考核，激励研发人员的积极性和创造性，着力提升公司创新研发实力，以科技引领可持续发展。

（3）低成本战略

低成本是公司参与市场竞争、获取竞争优势的重要根本和立足点。由于公司成长的历史背景和发展道路的特殊性，公司所提倡的低成本战略，并不仅仅是在绝对成本水平方面谋求竞争力。公司的低成本战略，是实现公司业务链条中综合成本结构更为平衡，总体成本最优，保障公司能源技术服务业务的全面发展；是通过业务创新、产品创新来提高组织的经济效率，提高人均贡献水平。低成本战略要求公司应加强成本控制，从产业价值链的角度，权衡投入产出的综合效益，合理确定控制策略，提高成本管理水平。

（4）协调发展战略

协调发展就是要顺应行业发展趋势，保障公司内部产业协同；理解能源行业发展规律，以前瞻性眼光进行产业布局，实现产业结构良性循环；理解公司内部发展需求，优化产业结构，实现产业间相互支持发展，推进公司更好更快发展。

（三）经营计划

√适用 □不适用

2019年，公司以落实“七年行动计划”为契机，不断强化核心能力建设、助力增储上产、保障国家能源安全责任担当；以成功实现主板上市为契机，不断强化变革创新、拥抱市场的发展抱负。一年来，公司经营业绩呈现良好态势，产业发展表现积极稳健，深化改革继续稳步推进，企业发展活力得到释放，科技创新引领产业转型升级，核心竞争力进一步增强。

2020年是全面建成小康社会和“十三五”规划收官之年，也是谋划“十四五”规划的起步之年。一方面，公司坚持主业主责，增强市场经营能力，着力实现高质量可持续发展。一是深挖内部市场潜力，提高内部市场服务质量和市场占有率；二是加大外部市场开拓力度，做实新疆区域市场开发中心，探索设立西南地区市场开发中心，推动新产业、新模式、衍生产业应用开发；三是加强商务模式创新，探索一体化能力建设新模式，推进边际油田涸洲12-8东一体化服务项目开展，实现非常规油气一体化服务能力建设，继续推进油气田运维操作总包服务模式；四是加强经营管理基础能力建设，强化预算管理，搭建全员成本管控体系，向成本管控要效益。另一方面，公司坚持改革创新，持续推动“放管服”授权机制，继续落实所属安技服公司“双百行动”实施方案，着力推进“三项制度”改革落地，加大核心技术攻关力度，推动“卡脖子”关键技术取得实质性突破，加大科技成果转化机制创新力度，不断增强公司的竞争力、创新力、影响力和抗风险能力，在落实“七年行动计划”和“四个跨越”中实现更大作为。

（四）可能面对的风险

√适用 □不适用

1. 可能面对的主要风险

（1）宏观经济周期性波动的风险。国民经济的发展具有周期性波动的特征，与公司主营业务密切相关的石油及天然气行业作为国民经济的基础性行业，行业发展与国民经济的景气程度有很强的相关性。当国民经济增长放缓或者出现衰退时，石油及天然气产品消费的需求增速放缓或减少，可能会减缓对公司所提供产品和服务的需求，从而给公司的经营和盈利带来不利影响。

（2）石油价格波动的风险。公司能源技术服务、FPSO生产技术服务和能源物流服务的需求直接受公司经营所在地区油气勘探开发和生产活动的活跃程度及投资规模的影响。油气价格不稳定或处于相对低位，可能会抑制油气公司的勘探开发和生产投资，从而可能减少对勘探开发及生产过程中涉及的各种技术及服务的需求，并可能导致服务价格的降低。

（3）市场竞争日益加剧的风险。海上石油勘探开发和生产环节的能源服务经过长时间的发展，全球化的行业竞争更加激烈。2017年5月中共中央、国务院印发了《关于深化石油天然气体制改革的若干意见》，明确了深化石油天然气体制改革的总体思路：针对石油天然气体制存在的深层次矛盾和问题，对上游油气勘查开采、中游管网、下游油品等环节的改革明确了方向。2020年1月9日自然资源部发布《关于推进矿产资源管理改革若干事项的意见》，我国将全面开放油气勘查开采市场，允许民企、外资企业等社会各界资本进入油气勘探开发领域。随着我国油气改革进程的加快和油田服务市场的开放，公司在能源技术服务、FPSO生产技术服务、能源物流服务、安全环保与节能等业务可能面临来自民营企业和海外企业的竞争。

(4) 国际化经营，开拓海外市场的风险。目前所开展的海外业务主要集中在中亚、中东、非洲等国家，地缘局势存在较大的不确定性。另外，对当地法律法规了解不够透彻，市场开拓、商务谈判、项目执行中存在信息不对称，受国际汇率、国外进出口关税、运营税负、工程实施成本、人工成本估算不准等影响，可能导致项目亏损。

(5) 新市场、新技术、新商业模式带来的风险。随着经济全球化的推进，市场化程度的提升，当前油气市场已不是传统意义上的市场，而是一个新产品、新技术、新方法、新管理、新理论层出不穷，市场创新加速，资本空前聚集，产业深入发展，生产与市场、生产与资本、生产与金融密不可分、环环紧扣，金融化、股权化、证券化发展的现代油气大市场。同时，信息化和工业化的高度融合对油气生产方式和消费方式产生了深刻影响，互联网、大数据、物联网、云计算等新技术的兴起，对油气产业传统的营销模式造成很大冲击和挑战推动，推动其向网络化、平台化、高端化发展，进而带来新商业模式的重大变革。例如，目前各大电商纷纷进入油气产业的油品、非油品以及下游石化产品的销售领域，削弱传统油气生产企业已有的市场优势。面对这样的现代油气大市场，传统油气产业显然要经历比以往任何时候都更为严峻的挑战和考验。此外，新能源快速发展，成本下降，油气产业面临转型发展的挑战。未来油气行业面对新能源的发展，体量优势不能抵消压力，若不能表现出在成本与绿色低碳方面的优势，市场份额就会被挤占。只有加快转型，重塑竞争力，才有发展空间。

(6) 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。

(7) 客户集中度相对较高的风险。由于中国海油在中国近海油气勘探、开发和生产活动中占据主导地位，目前公司收入大部分来自向中国海油及其下属公司提供的服务，如果中国海油及其下属公司由于国家政策调整、宏观经济形势变化或自身经营状况波动等原因而导致对公司服务和产品的需求降低，而公司也很难在短期内开拓其他可完全替代的客户，则将可能对公司的生产经营产生不利影响。

2. 风险应对措施

(1) 公司密切关注国内外行业动态和国内政策信息，根据内外部环境变化，及时调整公司战略及发展方向；

(2) 结合战略需要，利用风险评估矩阵，综合风险发生的可能性及影响程度，对公司所面临的风险进行评估；根据风险评估的结果，公司通过完善内部制度文件、优化经营管理流程等措施予以有效应对；

(3) 针对公司在生产经营过程中新识别出的风险预警，公司通过《全面风险管理季报》的形式及时向公司管理层披露，并完善应对措施；除此之外，公司每年开展内控测试，对风险应对措施的有效性进行客观评价、持续改进；

(4) 针对可能发生的安全健康环保风险，公司已实行了严格的HSE管理体系，严守健康安全环保底线，努力规避各类事故的发生；

(5) 针对客户集中度相对较高的风险，公司以服务国家能源战略大局为目标，将“实现外部市场和国际市场比重显著提升”作为重要目标，把“一带一路”作为重要发展方向，积极拓展新市场和海外市场。

(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





Important Issues

普通股利润分配或资本公积金转增预案

承诺事项履行情况

报告期内资金被占用情况及清欠进展情况

公司对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

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

聘任、解聘会计师事务所情况

面临暂停上市风险的情况

面临终止上市的情况和原因

破产重整相关事项

重大诉讼、仲裁事项

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

报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

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

重大关联交易

重大合同及其履行情况

其他重大事项的说明

积极履行社会责任的工作情况

可转换公司债券情况



05

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. 利润分配政策的调整

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。

2019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(%)
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
2017年	0	0.1408	0	11,685.27	117,691.30	9.93

(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
与首次公开发行相关的承诺	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>	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		
	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及发行人公司章程、关联交易决策制度的规定,履行关联交易决策、回避表决等公允程序,及时进行信息披露,保证不通过关联交易损害发行人及发行人其他股东的合法权益。</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> <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>	2016年6月17日起长期有效	否	是		

续上表

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
与首次公开发行相关的承诺	股份限售	中国海油	<ol style="list-style-type: none"> 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。 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。 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。 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关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。 	自公司股票上市之日起36个月内	是	是		
	股份限售	中海投资	<ol style="list-style-type: none"> 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。 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等除权、除息事项的，发行价将进行除权、除息调整。 	自公司股票上市之日起36个月内	是	是		
	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	<p>为切实优化投资回报，维护投资者特别是中小投资者的合法权益，发行人董事、高级管理人员已根据《关于首发及再融资、重大资产重组摊薄即期回报有关事项的指导意见》（以下简称“指导意见”）的要求，就确保公司填补被摊薄即期回报措施的切实履行作出了承诺。承诺内容具体如下：</p> <ol style="list-style-type: none"> 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； 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； 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； 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； 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； 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； 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		

续上表

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
与首次公开发行相关的承诺	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、非控股股东提名的董事）、高级管理人员	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。 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。	自公司股票上市之日起三年内有效	是	是		
	其他	中国海油	就中国海油参与共同开发或投资的542项共有专利，中国海油出具承诺如下： 1. 确保并维持海油发展对该等共有专利的独家使用权（或与第三方专利权人的共同使用权），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22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第23号——金融资产转移》、《企业会计准则第24号——套期会计》和《企业会计准则第37号——金融工具列报》(2017年修订)

财政部于2017年度修订了《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》、《企业会计准则第23号——金融资产转移》、《企业会计准则第24号——套期会计》和《企业会计准则第37号——金融工具列报》。修订后的准则规定，对于首次执行日尚未终止确认的金融工具，之前的确认和计量与修订后的准则要求不一致的，应当追溯调整。涉及前期比较财务报表数据与修订后的准则要求不一致的，无需调整。公司将因追溯调整产生的累积影响数调整当年年初留存收益和其他综合收益，执行上述准则的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 因报表项目名称变更，将“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(负债)”重分类至“交易性金融资产(负债)”。	不适用
(2) 可供出售权益工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”。	不适用
(3) 非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	可供出售金融资产：减少213,747,902.83元 其他权益工具投资：增加213,747,902.83元
(4) 可供出售债务工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	不适用
(5) 可供出售债务工具投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。	不适用
(6) 持有至到期投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。	不适用
(7) 将部分“应收款项”重分类至“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)”。	应收票据：减少93,010,902.79元 应收款项融资：增加93,010,902.79元
(8) 对“以摊余成本计量的金融资产”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(债务工具)”计提预期信用损失准备。	不适用

(2) 执行《财政部关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》

财政部于2019年4月30日发布了《关于修订印发2019年度一般企业财务报表格式的通知》(财会〔2019〕6号)，对一般企业财务报表格式进行了修订。公司执行上述规定的主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
(1) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”，“应收票据”本期金额35,347,729.60元，上期金额147,756,859.11元；“应收账款”本期金额10,242,248,376.34元，上期金额9,053,355,863.64元；“应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”，“应付票据”本期金额13,783,070.33元，上期金额不涉及；“应付账款”本期金额6,202,949,239.99元，上期金额5,135,785,848.74元。	
(2) 在利润表中投资收益项下新增“其中：以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目。比较数据不调整。	不适用

(3) 执行《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》(2019修订)

财政部于2019年5月9日发布了《企业会计准则第7号——非货币性资产交换》(2019修订)(财会〔2019〕8号)，修订后的准则自2019年6月10日起施行，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的非货币性资产交换，应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的非货币性资产交换，不需要按照本准则的规定进行追溯调整。公司执行上述准则在本报告期内无影响。

(4) 执行《企业会计准则第12号——债务重组》(2019修订)

财政部于2019年5月16日发布了《企业会计准则第12号——债务重组》(2019修订)(财会〔2019〕9号)，修订后的准则自2019年6月17日起施行，对2019年1月1日至本准则施行日之间发生的债务重组，应根据本准则进行调整。对2019年1月1日之前发生的债务重组，不需要按照本准则的规定进行追溯调整。公司执行上述准则主要影响如下：

会计政策变更的内容和原因	受影响的报表项目名称和金额
“营业外收入”中债务重组利得重分类至“其他收益”	不适用

（二）公司对重大会计差错更正原因及影响的分析说明

适用 不适用

（三）与前任会计师事务所进行的沟通情况

适用 不适用

（四）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	3,940,000.00
境内会计师事务所审计年限(年)	4

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)
	950,000.00

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

适用 不适用

2019年5月15日召开的公司第四届董事会第三次会议审议了《关于续聘2019年度公司审计机构的议案》，同意续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2019年度财务报告审计机构和内部控制审计机构。

上述事项已经2019年5月16日召开的公司2018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

公司积极落实人才激励政策，充分利用《国有科技型企业股权和分红激励暂行办法》，所属全资子公司天津院、天津正达科技有限责任公司、湛江南海西部石油勘察设计有限公司等3家高新技术企业实施岗位分红激励，2019年兑现分红激励387.50万元；所属安技服公司实施员工持股激励，完成核心员工的持股平台受让深圳第一创业创新资本管理有限公司持有的安技服公司3%股份。

员工持股和岗位分红激励政策的实施，将骨干员工与企业发展紧密结合，建立了骨干员工、股东和企业的利益共享机制和企业长效激励机制，有利于更好地吸引、激励和稳定公司的关键核心技术人才、骨干管理人才以及其他关键人才，激发骨干员工干事创业的热情，增强企业发展活力，促进企业高质量发展。



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

公司与中海油及其下属单位等关联方的关联交易披露及批准符合《上海证券交易所股票上市规则》的有关规定。公司在A股招股说明书中，对于公司与中海油及其下属单位等关联方之间的关联交易情况作了充分披露。

公司上市之前，为规范公司治理，已参照《上海证券交易所股票上市规则》的要求，召开董事会对公司的关联交易（包括持续性关联交易和偶发性关联交易）进行了确认。公司独立董事发表如下独立意见“公司与关联方之间的关联交易符合公司利益；该等关联交易价格公允、合理；公司与关联方之间关联交易的签订程序和决策程序符合《公司法》、《证券法》等法律法规及《公司章程》等

公司内部规章制度的规定，董事会履行了诚信义务；关联交易不存在损害公司或非关联股东合法权益的情形”。

公司2019年6月26日在上交所主板上市之后，于2019年8月23日召开第四届董事会第四次会议，审议通过了《关于2019年度日常关联交易预计的议案》，批准公司2019年度日常关联交易额度上限为320.15亿元。2019年9月11日，公司召开2019年第三次临时股东大会，审议通过了上述议案。详细情况请见公司于2019年8月27日、2019年9月12日在《上海证券报》、《中国证券报》、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，不会损害公司及中小股东的利益，表决程序合法、有效。

2019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2019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	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供能源技术服务	8,650,498,609.26	25.8507
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	5,746,026,816.39	17.1711
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	采购商品/接受劳务	物料采购	5,459,696,157.11	22.0686
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	采购商品/接受劳务	物料采购	2,700,323,952.92	10.915
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供FPSO生产技术等服务	1,669,845,049.44	4.9901
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供安全环保与节能等服务	1,648,452,959.95	4.9262

续上表

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（%）
海洋石油工程股份有限公司	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	702,657,241.59	2.0998
海洋石油工程股份有限公司	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供能源技术服务	673,169,414.46	2.0117
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	出售商品/提供劳务	提供能源物流等服务	257,869,685.93	0.7706
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	出售商品/提供劳务	提供安全环保与节能等服务	175,303,858.03	0.5239
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	出售商品/提供劳务	提供能源技术服务	163,572,278.87	0.4888
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	出租	机器设备	145,063,904.29	0.4335
海洋石油工程股份有限公司	控股股东的控股子公司	出售商品/提供劳务	提供安全环保与节能等服务	127,672,529.24	0.3815
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	采购商品/接受劳务	专业服务采购	26,922,688.24	0.1088
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	出租	房屋建筑物	17,340,301.02	0.0518
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	采购商品/接受劳务	专业服务采购	10,786,040.79	0.0436
海洋石油工程股份有限公司	控股股东的控股子公司	采购商品/接受劳务	专业服务采购	2,637,604.37	0.0107
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	出售商品/提供劳务	提供FPSO生产技术等服务	1,569,056.58	0.0047
中国海洋石油有限公司	控股股东的控股子公司	承租	房屋建筑物	1,269,198.32	0.0051
海洋石油工程股份有限公司	控股股东的控股子公司	采购商品/接受劳务	物料采购	515,881.13	0.0021
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	采购商品/接受劳务	其他采购	358,490.57	0.0014
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	出租	房屋建筑物	84,103.53	0.0003
中海石油炼化有限责任公司	控股股东的全资子公司	承租	房屋建筑物	66,689.54	0.0003
海洋石油工程股份有限公司	控股股东的控股子公司	承租	机器设备	45,283.02	0.0002

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

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	2019.06.03	2019.06.03	2020.06.02	连带责任担保	否	否	0.00	否	是	控股股东
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）												407,000,000.00	
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）												407,000,000.00	
公司及其子公司对子公司的担保情况													
报告期内对子公司担保发生额合计												979,828,624.83	
报告期末对子公司担保余额合计（B）												2,415,277,992.09	
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）													
担保总额（A+B）												2,822,277,992.09	
担保总额占公司净资产的比例（%）												15.27%	
其中：													
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）												407,000,000.00	
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）												952,490,000.00	
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）												1,359,490,000.00	
未到期担保可能承担连带清偿责任说明					不适用								

续上表

公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保情况说明	<p>1. 截至2019年12月31日，公司为全资/控股子公司提供授信担保、售后回租方式的融资担保、履约担保，担保余额合计2,415,277,992.09元。其中：</p> <p>(1) 公司为中海石油（龙口）基地物流有限公司、中海油工业气体（宁波）有限公司、中海油能源发展珠海精细化工有限公司、中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油太原贵金属有限公司、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、天津市海洋石油物业管理有限公司、中海石油技术检测有限公司、中海油节能环保服务有限公司、中海油天津化工研究设计院有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额1,473,787,992.09元；</p> <p>(2) 公司为中海油能源发展装备技术有限公司提供售后回租方式的融资担保，担保余额96,490,000.00元；</p> <p>(3) 公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司提供履约担保，担保余额845,000,000.00元；</p> <p>2. 截至2019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> <p>3. 截至2019年12月31日，公司为控股股东提供反担保余额40,700.00万元。被担保方为公司控股股东，财务状况稳定，资信良好，具有较强的履约能力，公司对其担保风险较小，不会对公司产生不利影响。</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
银行结构性存款	募集资金	524,000,000.00	524,000,000.00	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	银行结构性存款	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	到期日支付本金及利息	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	银行结构性存款	100,000,000.00	2019年10月8日	2019年11月8日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期日支付本金及利息	3.15		267,534.25	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京北三环支行	银行结构性存款	100,000,000.00	2019年11月11日	2019年12月11日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期日支付本金及利息	3.20		263,013.70	本金及收益已收回	是	是	
招商银行北京北三环支行	银行结构性存款	100,000,000.00	2019年12月12日	2020年1月13日	募集资金	招商银行结构性存款产品	到期日支付本金及利息	3.20		280,547.95	本金及收益已收回	是	是	

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

为切实履行企业社会责任，公司所属配餐服务分公司依托自身产业资源优势，实施产品标准、检测、研发、品牌、营销“五统一”的消费扶贫活动，有效连接贫困地区地方国企、帮扶企业及合作社等供给端与政府、企业及个人等消费端，解决了消费扶贫中产品普遍存在的有产无量、有品不优、有质无市、体验不佳、后力不足等问题，打造以安全、健康和品质为核心价值的“智选生活”品牌，为扶贫产品赋能，逐步构建了以北京、天津、青岛、上海、深圳、湛江等地开设的十一家线下智选生活体验馆（扶贫产品体验中心）以及线上“智选商城”为核心的销售渠道，形成规模优势，有效降低帮扶企业和被帮扶对象的管理成本，切实提高扶贫地区产品的市场竞争力，助力贫困地区脱贫攻坚。

2019年，配餐服务分公司持续加大消费扶贫力度，累计购买扶贫地区产品1,148万元，主要用于海上和陆地配餐食材、企业员工福利、个人消费选购等，累计开发扶贫产品221种，除中国海油对口援助的内蒙古自治区卓资县，海南省保亭县、五指山市、西藏自治区尼玛县、甘肃省夏河县和合作市等6个贫困市县外，还涉及甘肃省陇南市、河北省涪源县、湖北省秭归县、陕西省延川县等19个贫困市县。公司利用自身资源积极拓展营销渠道，为扶贫产品赋能，超额完成年初消费扶贫计划，为打赢脱贫攻坚战贡献力量。

公司还积极开展派出扶贫干部、产业扶贫、定向招聘贫困大学生等其他帮扶活动。公司付晓宇同志担任中国海油定点帮扶的西藏自治区尼玛县副县长，带队前往荣玛乡开展脱贫摘帽督导工作，积极践行石油精神；所属配餐服务分公司帮扶甘肃省夏河县，出资建设甘加旅游露营地，2019年已完成项目营房等设施建设并支付636.30万元，推动当地旅游资源开发利用，带动当地经济发展；所属天津院帮扶天津市蓟州区马伸桥镇淋河村发展集体经济，2019年出资100万元，主要用于建设4座温室大棚，每座大棚占地3亩。2019年9月，4座温室大棚建成并移交淋河村，作为集体资产完成发包，预计每年可为村集体带来6.68万元收入；所属中海石油（龙口）基地物流有限公司出资帮助山东省龙口市诸由观镇孟家村改善村内硬化水泥路面和挖水井解决用水问题等；公司结合用工招聘实际需求，积极开展定向招聘贫困大学生工作，2019年开展贫困大学生线下和线上专项宣讲会3场，签约贫困地区大学生5人。



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	739.30
2. 物资折款	0.55
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	736.30
2. 其他项目	
其中：2.1 项目个数(个)	3
2.2 投入金额	3.00

4. 后续精准扶贫计划

√适用 □不适用

2020年是打赢脱贫攻坚战的关键一年，公司坚决响应党中央号召，不忘初心、牢记使命，把脱贫攻坚工作做扎实，为坚决夺取脱贫攻坚战全面胜利作出贡献。主要扶贫计划如下：

一是公司2020年安排定点扶贫项目支出计划1,100万元，其中1,000万元捐助中国海油海洋环境与生态保护公益基金会，用于内蒙古卓资县定点扶贫项目。

二是加大力度开发消费扶贫新产品。结合贫困地区产品特点，挖掘扶贫产品背后的人文及营养价值等元素内涵，丰富消费扶贫产品种类。通过提高公司陆地和海上配餐对扶贫产品的使用率，继续推动扶贫产品上线各银行

APP电商平台，与其他中央企业建立扶贫产品销售联盟等方式，拓展扶贫产品销售渠道，提升扶贫产品影响力，进一步增加扶贫产品销售额。

三是完成甘肃省夏河县甘加旅游露营地建设，在营地餐饮和运营管理等方面进行指导，助力夏河县文化旅游营地产业快速发展。

四是积极落实稳岗扩就业工作要求，增加贫困地区定向招聘大学生名额，并做好针对性业务技能培训计划，确保贫困地区专项招聘大学生就业稳定。

(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2019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、VOC₅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	中海油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、焊渣及污水以及生活污水。	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;生活污水排口:渤海石油港区4个,渤海生产中心1个。	渤海石油港区单位的生活污水通过管网排放至园区污水处理厂,符合处理厂接管标准;渤海生产中心生活污水排入市政管网,执行《污水综合排放标准》(DB12/356-2018)三级排放标准。	/	外委处置一般工业固废90.2吨、HW08类危险废物55.97吨、HW09类危险废物439.42吨、HW49类危险废物32.09吨、废桶1,275个。
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、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、NH3-N、悬浮物)以及危险废物(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: / NH3-N: /	COD排放量1.155吨;NH3-N排放量0.048吨;SO ₂ 排放量0.078吨;NO _x 排放量6.0吨;外委处置HW09类危险废物18.16吨、HW18类危险废物(飞灰)277.5吨。
3	中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司	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水等。	海洋石油161及海洋石油162的生活污水排口。	外排污水执行IMO.MEPC159(55)排放标准。	/	外委处置生活垃圾85,005吨、机舱水342,98吨、HW08类危险废物32吨。
4	中海油能源物流有限公司(塘沽基地)	其他重点排污单位	天津市	海上设施产生的生活垃圾和污水以及油罐清洗产生的污水、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;生活污水排口3个,分布在油库门口、D1、D2库区域及B区办公楼区域。	颗粒物执行《大气综合排放标准》(GB16287-1996);生活污水排放至园区污水处理厂,符合处理厂接管标准。	/	外委处置一般固废及生活垃圾287.9吨、HW08类危险废物6吨。

续上表

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
5	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司(滨海新区污水处理厂)	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;1个除臭装置排口,位于厂区中部生化池旁。	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、《恶臭污染物排放标准》(DB12/059-2018)。	COD: 109.5吨/年 NH ₃ -N: 7.756吨/年	COD排放量37.8598吨; NH ₃ -N排放量0.6592吨; 悬浮物排放量7.9258吨; BOD排放量8.3783吨; 总磷排放量0.3528吨; 总氮排放量15.6196吨; 外委处置污泥226.78吨、HW49类危险废物0.025吨。
6	中海油常州环保涂料有限公司	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、全厂污水总排口、雨水排口。	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); 外排污水执行常州市江边污水处理厂接管标准。	SO ₂ : 0.038吨/年 NO _x : 0.368吨/年 COD: 6.97吨/年 NH ₃ -N: 0.1208吨/年	SO ₂ 排放量0.0331吨; NO _x 排放量0.2107吨; COD排放量0.1517吨; NH ₃ -N排放量0.0012吨; 总磷排放量0.0004吨; 烟尘排放量0.0195吨; 悬浮物排放量0.1357吨; 外委处置HW08类危险废物1.445吨、过期涂料样品、过期或失效的涂料成品392.1394吨、原料桶399.4156吨。
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COD、NH ₃ -N等。	污水排口1个,位于厂区东南角; 废气排口2个,分别位于加热炉区和锅炉房。	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吨/年 NH ₃ -N: 3.3吨/年	SO ₂ 排放量0.1048吨; NO _x 排放量0.5693吨; 烟尘排放量0.0426吨; COD排放量1.0668吨; NH ₃ -N排放量0.0185吨; 悬浮物排放量0.0666吨; 污水中含油0.0067吨; 外委处置一般固废5.5231吨、HW08类危险废物14.9吨。
8	中海油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	污水主要污染因子包括SO ₂ 、NO _x 、VOC ₅ 等。	污水对外排放口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、全场火炬排放口、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规定的水污染排放限值和《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3和《锅炉大气污染物排放标准》(DB44/765-2019)表1之严者排放限值。	SO ₂ : 11.4吨/年 NO _x : 32.51吨/年 COD: 5.04吨/年 NH ₃ -N: 0.67吨/年	因停产待售,全年未排放污染物。
9	湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	土壤环境重点排污单位	广东省湛江市	生产过程中产生的废矿物油、废油漆等废弃物。	生活污水排口在海工楼北面排入坡头区市政污水管网。	外排污水执行《广东省污水综合排放标准》(DB44/26-2001)。	/	外委处置HW08类废物32.15吨、HW49类危险废物15.03吨。
10	中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司	土壤环境重点监管单位	广东省湛江市	油管、工具清洗过程中产生的污水及废油泥	2个危废暂存点,分别在北山场地和五区场地; 生活污水排口2个,分别在北山厂区和五区场地,排入坡头区市政污水管网。	外排污水执行《广东省污水综合排放标准》(DB44/26-2001)三级排放标准。	/	外委处置HW08类废物18.24吨、HW49类危险废物0.324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，生活污水排放至园区污水处理厂，达到处理厂接管标准。
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，并设置棚和围堰等。	焚烧炉系统设计处理能力7.5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。所有设施正常运行，处理后的污水排放至高新区污水处理厂，达到处理厂接管标准；烟气排放符合天津市大气排放标准。
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。	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，外排污水达到《城镇污水处理厂污染物排放标准》一级A排放标准；废气排放满足《恶臭污染物排放标准》(DB12/059-2018)相应标准限值。
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、烟囱、活性炭吸附装置、RTO焚烧炉等。	污水处理站处理污水能力每天200吨；RTO焚烧炉风量每小时3,000立方米，去除率99%；活性炭吸附装置风量每小时2,000立方米，去除率85%。
7	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司	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、锅炉烟囱等。	环保设施运行正常，污水排放至园区污水处理厂，达到处理厂接管标准。
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	湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	雨污分流系统、危险废物临时储存设施、漆雾处理系统、车间除尘装置等。	雨污分流系统正常运行、危险废物储存库完好、漆雾处理系统、除尘装置作业时正常开启。
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，2019年行政许可手续办理情况如下：

中海石油环保服务(天津)有限公司的碧海环保厂区改扩建项目于2019年3月2日完成自主验收，通过专家现场审核。天津市滨海新区行政审批局于2019年4月29日下发《关于中海油能源发展股份有限公司安全环保分公司碧海环保厂区改扩建项目(第一阶段)固体废物污染防治设施环境保护验收的批复》(津滨审批二室准【2019】106号)。

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提标改造项目于2019年2月17日完成自主验收，通过专家现场审核。2019年2月18日完成“全国建设项目竣工环境保护验收信息平台”的填报，2019年2月18日至2019年3月18日期间进行了网上信息公示，2019年4月22日向天津市滨海高新区城环局提交了自主验收资料。

中海油常州环保涂料有限公司海洋防腐车间计量槽与环保设施改造项目于2019年3月2日完成自主验收，通过专家现场审核。2019年2月21日完成“全国建设项目竣工环境保护验收信息平台”的填报，2019年2月21日至2019年3月20日期间进行了网上信息公示，2019年2月25日向钟楼区生态环境局提交了自主验收材料。

中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司的《中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司出海作业设备维修保养建设项目》于2019年6月14日完成自主验收，通过专家现场审核。湛江市生态环境局坡头分局于2019年7月9日下发《中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司出海作业设备维修保养建设项目竣工固体废物污染防治设施竣工环境保护验收意见的函》(湛环坡审【2019】5号)。

中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司的《中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司钻完修井工具维修保养及工具检测建设项目》于2019年6月14日完成自主验收，通过专家现场审核。湛江市生态环境局坡头分局于2019年7月9日下发《中海油能源发展股份有限公司工程技术湛江分公司钻完修井工具维修保养及工具检测建设项目竣工固体废物污染防治设施竣工环境保护验收意见的函》(湛环坡审【2019】6号)。



(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，确保预案的有效性和可操作性。

序号	排污单位名称	应急预案备案编号
1	中海油能源发展股份有限公司工程技术分公司	120116-2017-005-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	120116-2017-025-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)	120116(GX)-2016-001-L(2019版应急预案主管部门已受理备案,待批复)
6	中海油常州环保涂料有限公司	320404-2017-003-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	湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	湛环坡应急 440804-2017-013L
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: 湛环坡应急 440804-2019-004L 五区厂区: 湛环坡应急 440804-2019-005L

说明:

中海油(天津)污水处理项目管理有限公司(高新区污水处理厂)于2019年11月28日进行了突发环境应急预案备案,天津滨海高新技术产业开发区城市管理和环境生态局已受理。经沟通,天津滨海高新技术产业开发区城市管理和环境生态局原计划2020年1月份出具备案审批表,受新冠肺炎疫情影响,相关事项暂停延后。

(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 VOC ₅ 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	水质: 每季度一次 大气: 每年一次 噪声: 每季度一次 土壤环境: 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 大气: 每年一次 噪声: 每年一次 地下水环境: 每两年一次 土壤环境: 每三年一次
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
8	中海油能源发展珠海精细化工有限公司	停产待售
9	湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	水质: 每年一次 大气: 每年一次 噪声: 每年一次
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。报告期内，公司积极落实国家的生态环境政策，推动所属企业完善环保责任制，开展节能及生态环境意识宣传教育，推动内部环境监测实验室提升检测能力，开展环保检查、土壤和地下水尽职调查以及VOCs综合整治等工作。在节能减排方面，公司编制完成了《海油发展绿色低碳实施方案》，推动淘汰高能耗设备，督促相关单位节能减排技改项目落地以及创建绿色工厂等。未来，公司将继续认真落实国家生态文明建设要求，遵守各项环保法规要求，坚守合规运营底线，践行绿色低碳发展理念。

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

ANNUAL REPORT 2019 ▶ 普通股股份变动及股东情况

Ordinary
Shares

Ordinary Shares

06

普通股股本变动情况

证券发行与上市情况

股东和实际控制人情况

控股股东及实际控制人情况

其他持股在百分之十以上的法人股东

股份限制减持情况说明



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

单位：股

	本次变动前		本次变动增减(+, -)					本次变动后	
	数量	比例(%)	发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	数量	比例(%)
一、有限售条件股份	8,300,000,000	100.00						8,300,000,000	81.65
1、国家持股									
2、国有法人持股	8,300,000,000	100.00						8,300,000,000	81.65
3、其他内资持股									
其中：境内非国有法人持股									
境内自然人持股									
4、外资持股									
其中：境外法人持股									
境外自然人持股									
二、无限售条件流通股份			1,865,104,199				1,865,104,199	1,865,104,199	18.35
1、人民币普通股			1,865,104,199				1,865,104,199	1,865,104,199	18.35
2、境内上市的外资股									
3、境外上市的外资股									
4、其他									
三、普通股股份总数	8,300,000,000	100.00	1,865,104,199				1,865,104,199	10,165,104,199	100.00

2. 普通股股份变动情况说明

√适用 □不适用

经证监会于2019年5月31日下发的《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》（证监许可[2019]968号）核准，公司于2019年6月14日向社会公众公开发行人民币普通股（A股）1,865,104,199股，并于2019年6月26日在上交所上市。发行后，公司股份总数从8,300,000,000股增至10,165,104,199股。

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

报告期内，公司首次公开发行人民币普通股（A股）1,865,104,199股股份后，股份总数从8,300,000,000股增至

10,165,104,199股，公司基本每股收益和稀释每股收益、归属于公司普通股股东的每股净资产等财务指标相应摊薄。

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

单位：股 币种：人民币

股票及其衍生证券的种类	发行日期	发行价格(或利率)	发行数量	上市日期	获准上市交易数量	交易终止日期
普通股股票类						
A股	2019.06.14	2.04元/股	1,865,104,199	2019.06.26	1,865,104,199	

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

经证监会《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》（证监许可[2019]968号）核准，公司于2019年6月14日公开发行人民币普通股（A股）186,510.4199万股，并于2019年6月26日在上交所上市，每股面值人民币1.00元，每股发行价格为人民币2.04元，共计募集资金人民币3,804,812,565.96元，扣除发行费用后募集资金净额为人民币3,732,999,999.97元。上述募集资金于2019年6月20日到账，已经立信会计师事务所（特殊普通合伙）验证，并出具了《验资报告》（信会师报字[2019]第ZG11573号）。

（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

经证监会核准，公司向社会公众公开发行人民币普通股（A股）1,865,104,199股，每股发行价格为人民币2.04元，共计募集资金人民币3,804,812,565.96元，扣除发行费用后募集资金净额为人民币3,732,999,999.97元，其中记入股本1,865,104,199.00元，记入资本公积1,867,895,800.97元。

发行后，公司股份总数从8,300,000,000股增至10,165,104,199股，中国海洋石油集团有限公司持股比例由97.78%降至79.84%，中海石油投资控股有限公司持股比例由2.22%降至

1.81%。公司期初资产总额为27,779,224,645.22元，负债总额为13,840,332,927.25元，资产负债率为49.82%；期末资产总额为29,701,001,389.43元，负债总额为10,708,285,726.39元，资产负债率为36.05%。

（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）	256,598
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	213,106
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、前十名流通股股东（或无限售条件股东）持股情况表

单位：股

股东名称（全称）	前十名股东持股情况						股东性质
	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
蒋春生	16,756,400	16,756,400	0.16	0	无	0	境内自然人
郑创华	12,751,500	12,751,500	0.13	0	无	0	境内自然人
李国	8,587,300	8,587,300	0.08	0	无	0	境内自然人
董明	5,708,500	5,708,500	0.06	0	无	0	境内自然人
香港中央结算有限公司	5,654,691	5,654,691	0.06	0	无	0	境外法人
中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	5,625,800	5,625,800	0.06	0	无	0	其他
黄应贤	5,002,800	5,002,800	0.05	0	无	0	境内自然人
广东粤财信托有限公司-航长红棉1号结构化证券投资基金集合资金信托计划	4,793,500	4,793,500	0.05	0	无	0	其他

续上表

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
蒋春生	16,756,400	人民币普通股	16,756,400
郑创华	12,751,500	人民币普通股	12,751,500
李国	8,587,300	人民币普通股	8,587,300
董明	5,708,500	人民币普通股	5,708,500
香港中央结算有限公司	5,654,691	人民币普通股	5,654,691
中国工商银行股份有限公司-华泰柏瑞沪深300交易型开放式指数证券投资基金	5,625,800	人民币普通股	5,625,800
黄应贤	5,002,800	人民币普通股	5,002,800
广东粤财信托有限公司-航长红棉1号结构化证券投资集合资金信托计划	4,793,500	人民币普通股	4,793,500
中国工商银行股份有限公司-华夏沪深300交易型开放式指数证券投资基金	4,551,600	人民币普通股	4,551,600
中国建设银行-上证180交易型开放式指数证券投资基金	4,429,000	人民币普通股	4,429,000
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	2022.06.27	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	2022.06.27	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	1983.02.25
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、山东海化股份有限公司。
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

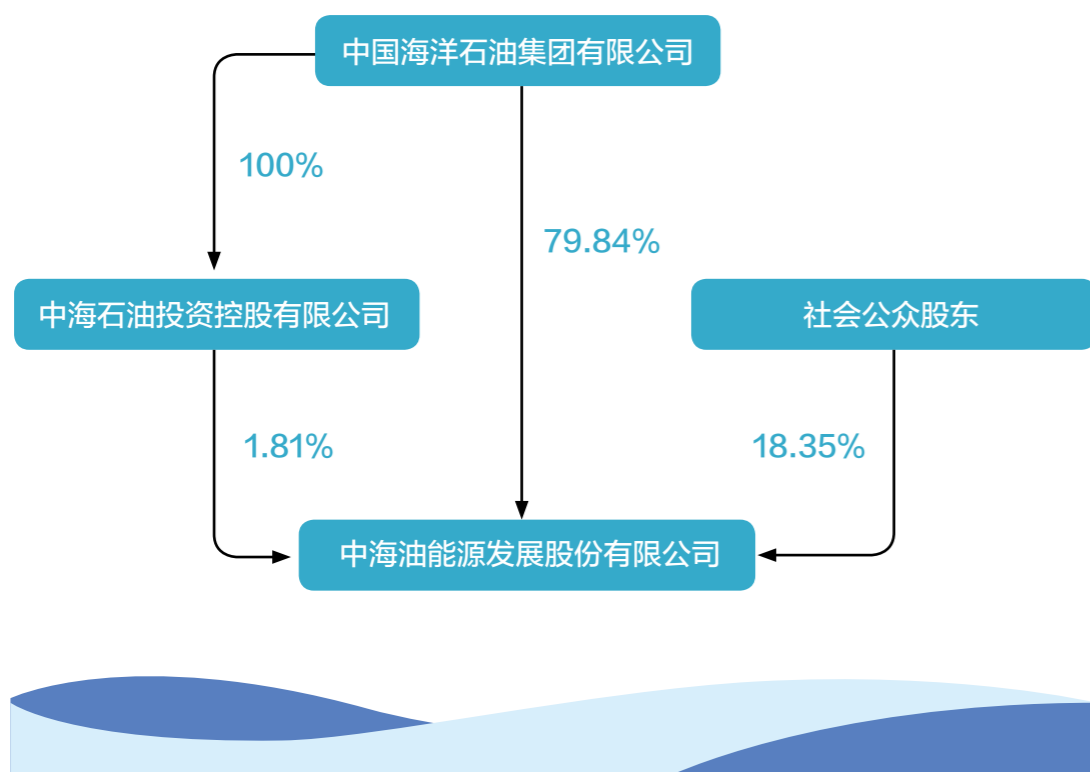
适用 不适用

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	1983.02.25
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、山东海化股份有限公司。
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

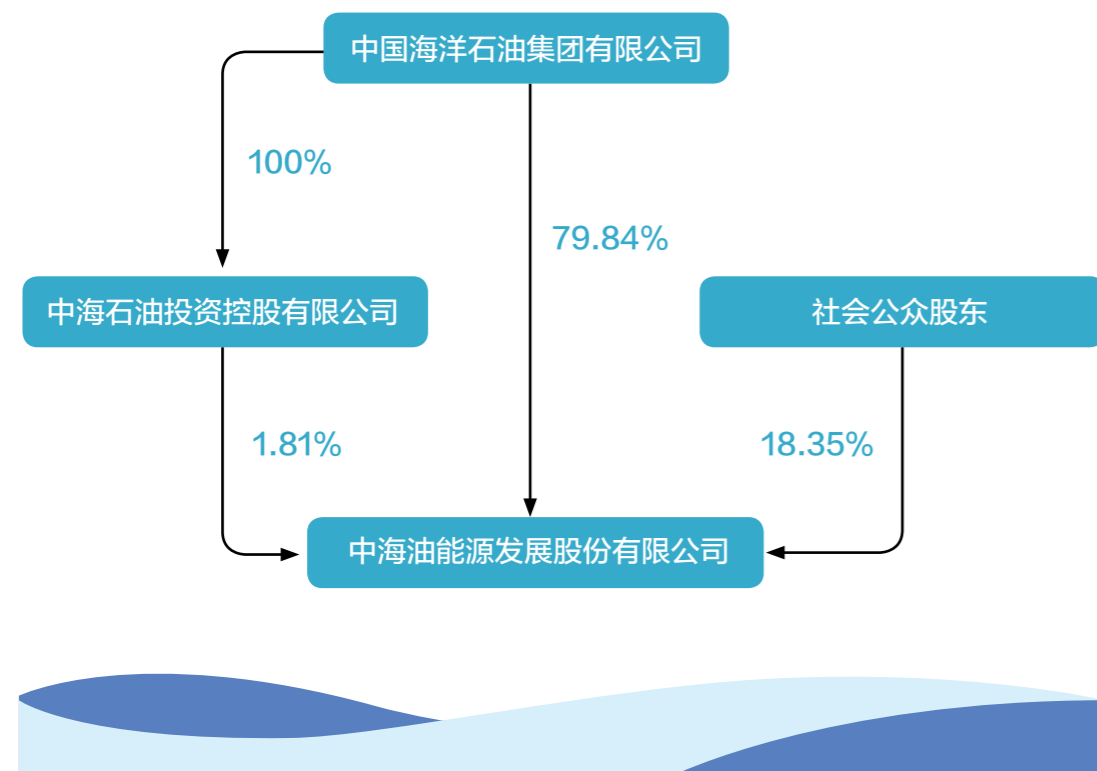
适用 不适用

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

六、股份限制减持情况说明

□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



ANNUAL REPORT 2019 ▶
优先股相关情况

Preference Shares



适用 不适用

07

ANNUAL REPORT 2019 ▶ 董事、监事、高级管理人员 和员工情况

Directors,
Supervisors,
Senior Executives
And Employees

Directors, Supervisors, Senior
Executives And Employees

08

持股变动情况及报酬情况

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

董事、监事、高级管理人员报酬情况

公司董事、监事、高级管理人员变动情况

近三年受证券监管机构处罚的情况说明

母公司和主要子公司的员工情况

其他



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	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
李新仲	董事	男	56	2018.07.25	2022.03.01					111.69	否
	总经理			2018.07.25							
李云贵	董事	男	51	2014.01.15	2022.03.01					94.73	否
	原副总经理			2013.12.24	2020.02.13						
	原财务总监			2013.12.24	2019.08.23						
张武奎	董事	男	61	2014.01.15	2022.03.01					97.34	否
朱崇坤	独立董事	男	51	2016.03.02	2022.03.01					15.00	否
陈媛玲	独立董事	女	49	2016.03.02	2022.03.01					15.00	否
陈浩	独立董事	男	54	2016.03.02	2022.03.01					15.00	否
汤全荣	监事会主席	男	55	2017.09.06	2022.03.01					0.00	是
唐健	监事	男	52	2016.03.02	2022.03.01					55.58	否
肖德斌	职工监事	男	52	2016.03.02	2022.03.01					57.49	否
张凤久	副总经理	男	56	2018.09.28						94.70	否
武卫锋	副总经理	男	58	2013.05.30						94.87	否
孟俞利	财务总监	女	42	2019.08.23						35.39	否
黄振鹰	董事会秘书	男	56	2009.12.23						53.19	否
霍健	原董事长	男	52	2018.07.25	2019.12.30					132.36	否
	原董事			2008.06.20	2019.12.30						
杨立平	原副总经理	男	55	2013.12.24	2019.10.11					74.78	否
合计	/	/	/	/	/	/	/	/	/	947.12	/

注：

1. 上述董事、监事、高级管理人员的薪酬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。

2. 2019年8月23日，李云贵先生因工作调整辞去公司财务总监职务，继续担任公司董事、董事会审计委员会委员和副总经理职务。

3. 2019年8月23日，董事会决议聘任孟俞利女士为公司财务总监。

4. 2019年10月11日，杨立平先生因工作调整辞去公司副总经理职务。

5. 2019年12月30日，霍健先生因工作调整辞去公司董事长、董事及董事会薪酬与提名委员会委员职务，同时不再担任公司法定代表人。

6. 2019年12月30日，董事会决议推举李新仲先生临时主持董事会工作，代为履行董事长、董事会薪酬与提名委员会委员及公司法定代表人职责，直至公司新任董事长选举产生为止。

7. 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职务。



李新仲 先生

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年加入中国海洋石油总公司，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。现任中海油能源发展股份有限公司董事、总经理、党委副书记。

李云贵 先生

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年加入中国海洋石油总公司，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，中海油能源发展股份有限公司副总经理、财务总监。现任中国海洋石油集团有限公司财务资产部总经理，中海油能源发展股份有限公司董事。

张武奎 先生

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年加入中国海洋石油总公司，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，中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司总经理，中海油能源发展股份有限公司总经理助理、副总经理、党委副书记。现任中国海洋石油集团有限公司专职董事，中海油能源发展股份有限公司董事，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。

朱崇坤 先生

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。现任北京厚大合川律师事务所合伙人，中海油能源发展股份有限公司独立董事。

陈媛玲 女士

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，中海油能源发展股份有限公司独立董事，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 先生

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，联想系统集成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，中海油能源发展股份有限公司独立董事，北京昆仑万维科技股份有限公司独立董事。

汤全荣 先生

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年加入中国海洋石油总公司，曾任中国海洋石油总公司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监事会主席，中海石油财务有限责任公司监事会主席。现任中国海洋石油集团有限公司审计部副总经理、北方审计中心主任，中联煤层气有限责任公司监事会主席，中海油能源发展股份有限公司监事会主席，中海石油化学股份有限公司监事会主席，中海石油深海开发有限公司监事。

唐 健 先生

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年加入中国海洋石油总公司，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，中海油能源发展股份有限公司人力资源服务分公司行政部经理、综合管理部经理、总经理助理、党委副书记、纪委书记、工会主席，中海油能源发展股份有限公司监察部总经理。现任中海油能源发展股份有限公司监事，中国海洋石油集团有限公司派驻中海油能源发展股份有限公司纪检组副组长。

肖德斌 先生

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法专业法学硕士学位。1992年加入中国海洋石油总公司，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，中海油能源发展股份有限公司配餐服务分公司副总经理，中海油能源发展股份有限公司经营管理部副总经理、国际部总经理。现任中海油能源发展股份有限公司职工监事、审计部总经理。

张凤久 先生

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年加入中国海洋石油总公司，曾任中国海洋石油总公司开发副总师兼开发生产部开发总师，中国海洋石油总公司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，中国海洋石油集团有限公司科技发展部副总经理。现任中海油能源发展股份有限公司副总经理。

武卫锋 先生

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年加入中国海洋石油总公司，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。现任中海油能源发展股份有限公司副总经理。

孟俞利 女士

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年加入中国海洋石油总公司，曾任中国海洋石油总公司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，中国海洋石油总公司财务资产部处长，中海油能源发展股份有限公司财务部副总经理。现任中海油能源发展股份有限公司财务总监、财务部总经理。

黄振鹰 先生**霍 健 先生****杨立平 先生**

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年加入中国海洋石油总公司，曾任中海石油基地集团有限责任公司计划部企管经理，中海油能源发展股份有限公司计划部企管经理。现任中海油能源发展股份有限公司总法律顾问、董事会秘书、法律部总经理、董事会办公室主任。

中国国籍，1968年出生，1990年获西北大学汉语言文学专业学士学位，2007年获长江商学院工商管理专业硕士学位。1990年加入中国海洋石油总公司，曾任中国海洋石油总公司党组秘书、管理委员会秘书、发展研究室代理主任、主任，中海石油基地集团有限责任公司副总经理，中海油能源发展股份有限公司董事、副总经理、党委书记、代理总经理、总经理、董事长。现任中国海洋石油集团有限公司总经理助理、政策研究室（企业管理部）主任。

中国国籍，1965年出生，1989年获华东石油学院钻井工程专业学士学位，2006年获天津大学工商管理专业硕士学位。1989年加入中国海洋石油总公司，曾任中海石油基地集团有限责任公司监督监理技术分公司总经理，中海油能源发展股份有限公司监督监理技术分公司总经理、采油技术服务分公司总经理、工程技术分公司总经理，中海油能源发展股份有限公司总经理助理、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
霍 健	中国海洋石油集团有限公司	总经理助理	2017.09	
	中国海洋石油集团有限公司	政策研究室(企业管理部)主任	2019.12	
李云贵	中国海洋石油集团有限公司	财务资产部总经理	2020.02	
张武奎	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2018.07	
汤全荣	中国海洋石油集团有限公司	审计部副总经理	2016.11	
	中国海洋石油集团有限公司	北方审计中心主任	2019.10	
在股东单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

(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
张武奎	海洋石油工程股份有限公司	董事	2018.04	
	中海油田服务股份有限公司	董事	2018.05	
朱崇坤	北京厚大合川律师事务所	合伙人	2003.03	
陈媛玲	上海景林资产管理有限公司	副总经理	2016.09	
	景林景盛资本管理有限公司	董事	2017.05	
	上海鼎力源投资有限公司	董事	2016.09	
陈 浩	上海大生农业金融科技股份有限公司	独立监事	2015.08	
	君联资本管理股份有限公司	董事、总裁	2015.05	
汤全荣	北京昆仑万维科技股份有限公司	独立董事	2017.07	
	中海石油化学股份有限公司	监事会主席	2017.10	
	中联煤层气有限责任公司	监事会主席	2017.07	
	中海石油深海开发有限公司	监事	2019.03	
在其他单位任职情况的说明	具体情况见简历。			

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，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	947.12万元

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
霍 健	董事长	离任	工作岗位变动
李云贵	财务总监、副总经理	离任	工作岗位变动
杨立平	副总经理	离任	工作岗位变动
孟俞利	财务总监	聘任	董事会聘任

五、近三年受证券监管机构处罚的情况说明

适用 不适用

六、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(人)	6,090
主要子公司在职员工的数量(人)	9,176
在职员工的数量合计(人)	15,266
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数(人)	818

专业构成	
专业构成类别	专业构成人数(人)
经营管理	5,088
专业技术	6,742
技能操作	3,436
合计	15,266

教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	1,709
本科	8,994
专科	2,580
中专及以下	1,983
合计	15,266

(二) 薪酬政策

适用 不适用

公司具有比较完善的薪酬福利待遇体系，在为员工足额缴纳法定的社会统筹保险基础上，还增加了企业年金、大病救助基金、补充医疗保险和员工子女医疗保险。为了激发员工队伍活力，公司推动员工岗位晋升，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，党工团组织依据相关政策给予关怀。

(三) 培训计划

适用 不适用

公司培训工作与人才发展战略紧密结合，建立以需求为导向，为员工提供充分、平等的培训、学习机会，创新多维度培训评估手段和内容，加强内部资源分享和外部先进经验的引进，为公司人才培养与发展提供有力支撑。根据《海油发展人力资源规划（2018-2020年）》和“241”人才发展目标，编制了“新大陆”、“新坐标”、“新工匠”、“新未来”、“新动能”——管理杰青、管理英才、技术英才、高技能人才、国际化核心人才、数字化核心人才的专项培养计划并予以实施。在管理人才培养方面，公司进一步贯彻落实《2018-2022年全国干部教育培训规划》精神，组织主题为“塑造企业家精神、助力科学决策”的公司直管干部专业化能力提升培训班；公司制定了为期三年的“测、培、观、研、改、轮”六位一体的年轻干部（管理杰青）培养方案。公司完善专家级高层次人才管理制度，新增公司级技能专家3名，2人获得“国务院政府特殊津贴”，组织开展首届“海油发展工匠”评选活动。此外，公司进一步加强海外人才专项培养，储备国际化人才，为提升公司国际市场竞争能力提供人才支撑。

(四) 劳务外包情况

适用 不适用

劳务外包的工时总数	1,800万小时
劳务外包支付的报酬总额	106,162.67万元

七、其他

适用 不适用



公司治理相关情况说明

股东大会情况简介

董事履行职责情况

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

监事会发现公司存在风险的说明

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

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

是否披露内部控制自我评价报告

内部控制审计报告的相关情况说明

其他

09



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：公司能够根据《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。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，本着从股东利益出发的原则，认真审议各项议案，对公司财务以及董事和高级管理人员履行职责的合法合规性进行监督，并对公司的重大事项提出了科学合理的建议。

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、及时的履行信息披露义务，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
2019年第一次临时股东大会	2019.03.02	不适用	不适用
2019年第二次临时股东大会	2019.04.02	不适用	不适用
2018年年度股东大会	2019.05.16	不适用	不适用
2019年第三次临时股东大会	2019.09.11	www.sse.com.cn；公告编号：2019-016	2019.09.12
2019年第四次临时股东大会	2019.12.13	www.sse.com.cn；公告编号：2019-030	2019.12.14

股东大会情况说明

适用 不适用

公司于2019年6月26日在上交所上市，上市前召开的2019年第一次临时股东大会、2019年第二次临时股东大会、2018年年度股东大会的决议未在指定信息披露媒体披露。



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
		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	
霍健	否	7	7	2	0	0	否	1
李新仲	否	8	8	3	0	0	否	1
李云贵	否	8	8	3	0	0	否	1
张武奎	否	8	8	3	0	0	否	1
朱崇坤	是	8	8	3	0	0	否	2
陈媛玲	是	8	8	4	0	0	否	0
陈浩	是	8	8	4	0	0	否	0

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	4
通讯方式召开会议次数	3
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。

(一) 审计委员会履职情况

报告期内，董事会审计委员会共召开6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、附注关键信息披露等情况。

(二) 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2次会议，对董事候选人提名、财务总监任免等事项进行审议。

(三) 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1次会议，对公司可持续发展报告等事项进行了认真审议，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

根据高级管理人员年度业绩完成情况和履职情况，结合公司年初制定的经营目标及考核指标，采取年度述职的方式对公司高级管理人员进行综合考核。

八、是否披露内部控制自我评价报告

适用 不适用

公司2019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

立信会计师事务所（特殊普通合伙）对公司2019年度的内部控制进行了审计，并出具了标准无保留的《内部控制审计报告》，认为公司按照《企业内部控制基本规范》和相关规定在所有重大方面保持了有效的财务报告内部控制。

公司2019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

十、其他

适用 不适用

Debentures

10



公司债券相关情况

适用 不适用

ANNUAL REPORT 2019

财务报告



Financial Report



- 审计报告
- 财务报表
- 公司基本情况
- 财务报表的编制基础
- 重要会计政策及会计估计
- 税项
- 合并财务报表项目注释
- 合并范围的变更
- 在其他主体中的权益
- 与金融工具相关的风险
- 公允价值的披露
- 关联方及关联交易
- 股份支付
- 承诺及或有事项
- 资产负债表日后事项
- 其他重要事项
- 母公司财务报表主要项目注释
- 补充资料

11



一、审计报告

适用 不适用

审计报告

信会师报字[2020]第ZG10207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2019年12月31日的合并及母公司资产负债表，2019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2019年12月31日的合并及母公司财务状况以及2019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：2019年度</p> <p>相关信息披露详见财务报表附注三、（二十四）中关于收入确认会计政策的描述，以及五、（四十一）中关于营业收入的附注披露。</p> <p>贵公司2019年度实现营业收入3,346,329.26万元。</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，并且提供劳务收入在交易的结果能够可靠估计的情况下，应当在资产负债表日按完工百分比法确认营业收入和营业成本。在应用完工百分比法时，完工进度确认主要依赖管理层及海油发展交易对手的重大估计和判断，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>2019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> <p>（6）对重要客户进行现场访谈，检查收入确认的真实性、准确性。</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2019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。



中国注册会计师：

(项目合伙人)

中国注册会计师：

二〇二〇年四月八日

二、财务报表

合并资产负债表

2019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	附注五	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金	(一)	1,602,925,123.23	1,005,682,535.92
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	(二)	527,532,493.15	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	(三)	35,347,729.60	147,756,859.11
应收账款	(四)	10,242,248,376.34	9,053,355,863.64
应收款项融资	(五)	54,918,857.50	
预付款项	(六)	179,966,625.98	160,770,893.94
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	(七)	326,158,102.08	344,916,767.78
其中：应收利息	(七)	1,829.52	96,039.46
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	(八)	534,117,265.33	546,509,656.07
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	(九)	359,269,993.96	327,966,529.45
流动资产合计		13,862,484,567.17	11,586,959,105.91
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	(十)		210,669,597.94

续上表

项目	附注五	2019年12月31日	2018年12月31日
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	(十一)	53,414,715.38	30,797,756.24
长期股权投资	(十二)	1,970,766,647.02	1,631,348,522.18
其他权益工具投资	(十三)	213,747,902.83	
其他非流动金融资产			
投资性房地产	(十四)	887,514.31	5,620,641.67
固定资产	(十五)	10,958,794,158.07	11,850,952,407.89
在建工程	(十六)	185,895,739.18	150,559,154.93
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	(十七)	1,907,323,803.98	1,826,314,213.00
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	(十八)	469,570,173.11	396,673,514.03
递延所得税资产	(十九)	78,080,168.38	89,293,731.43
其他非流动资产	(二十)	36,000.00	36,000.00
非流动资产合计		15,838,516,822.26	16,192,265,539.31
资产总计		29,701,001,389.43	27,779,224,645.22
流动负债：			
短期借款	(二十一)	1,400,000,000.00	3,600,000,000.00
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	(二十二)	13,783,070.33	
应付账款	(二十三)	6,202,949,239.99	5,135,785,848.74
预收款项	(二十四)	217,724,819.64	268,428,337.08

续上表

项目	附注五	2019年12月31日	2018年12月31日
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	(二十五)	831,285,665.91	693,460,531.75
应交税费	(二十六)	614,318,989.50	477,826,953.84
其他应付款	(二十七)	539,014,349.41	883,058,306.43
其中：应付利息	(二十七)	5,514,804.39	11,962,715.43
应付股利	(二十七)	1,350,000.00	313,290,111.66
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	(二十八)	103,731,437.73	251,515,103.06
其他流动负债	(二十九)	49,912,089.45	
流动负债合计		9,972,719,661.96	11,310,075,080.90
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	(三十)	259,940,196.08	1,578,036,746.96
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	(三十一)	96,142,941.80	507,803,343.11
长期应付职工薪酬	(三十二)	74,032,652.17	85,929,779.30
预计负债	(三十三)		1,300,000.00
递延收益	(三十四)	235,094,335.01	279,985,094.53
递延所得税负债	(十九)	70,355,939.37	77,202,882.45
其他非流动负债			
非流动负债合计		735,566,064.43	2,530,257,846.35
负债合计		10,708,285,726.39	13,840,332,927.25

续上表

项目	附注五	2019年12月31日	2018年12月31日
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	（三十五）	10,165,104,199.00	8,300,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	（三十六）	1,692,162,074.76	-176,401,971.12
减：库存股			
其他综合收益	（三十七）	100,085,234.43	69,169,774.13
专项储备	（三十八）	32,967,019.95	62,960,061.63
盈余公积	（三十九）	1,263,939,381.10	1,209,438,516.13
一般风险准备			
未分配利润	（四十）	5,226,383,841.04	4,058,120,681.68
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		18,480,641,750.28	13,523,287,062.45
少数股东权益		512,073,912.76	415,604,655.52
所有者权益（或股东权益）合计		18,992,715,663.04	13,938,891,717.97
负债和所有者权益（或股东权益）总计		29,701,001,389.43	27,779,224,645.22

法定代表人：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

母公司资产负债表

2019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	附注十五	2019年12月31日	2018年12月31日
流动资产：			
货币资金		1,269,791,858.17	757,224,953.10
交易性金融资产		527,532,493.15	
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	（一）	2,356,765.02	
应收账款	（二）	4,365,854,408.16	3,820,748,462.00
应收款项融资			
预付款项		23,878,538.89	30,879,117.52
其他应收款	（三）	2,406,008,055.35	1,754,849,768.93
其中：应收利息		2,044,953.27	1,391,452.31
应收股利		218,925,905.47	327,623,874.16
存货		127,381,388.64	162,144,632.20
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	1,061,174,506.90
流动资产合计		9,332,063,562.56	7,587,021,440.65
非流动资产：			
债权投资			
可供出售金融资产			23,654,800.37
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	（四）	7,119,594,316.24	6,678,921,917.72
其他权益工具投资		23,654,800.37	
其他非流动金融资产			
投资性房地产		372,482,197.97	411,704,466.34

续上表

项目	附注十五	2019年12月31日	2018年12月31日
固定资产		5,375,601,213.49	6,311,493,314.67
在建工程		35,922,537.27	34,580,102.59
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产		940,120,139.29	952,314,054.48
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		357,602,190.32	259,337,761.24
递延所得税资产		73,586,722.65	71,348,970.97
其他非流动资产		988,610,000.00	
非流动资产合计		15,287,174,117.60	14,743,355,388.38
资产总计		24,619,237,680.16	22,330,376,829.03
流动负债：			
短期借款		4,211,003,399.24	5,723,684,936.64
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		1,657,285,123.02	1,740,205,985.08
预收款项		16,121,514.90	67,244,612.42
应付职工薪酬		730,913,113.17	608,025,767.91
应交税费		241,126,920.66	113,911,075.05
其他应付款		674,367,901.67	813,966,146.92
其中：应付利息		4,899,298.83	8,061,455.89
应付股利			312,150,111.66
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		46,000,000.00	297,000,000.00
其他流动负债			

续上表

项目	附注十五	2019年12月31日	2018年12月31日
流动负债合计		7,576,817,972.66	9,364,038,524.02
非流动负债：			
长期借款		168,500,000.00	285,000,000.00
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	91,444,690.93
长期应付职工薪酬		74,032,652.17	85,929,779.30
预计负债			
递延收益		104,553,684.63	106,094,217.52
递延所得税负债		310,542,366.23	328,742,348.66
其他非流动负债			
非流动负债合计		703,982,192.54	897,211,036.41
负债合计		8,280,800,165.20	10,261,249,560.43
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		10,165,104,199.00	8,300,000,000.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,416,217,462.71	2,547,707,976.48
减：库存股			
其他综合收益		2,668,687.41	1,693,524.59
专项储备			
盈余公积		1,263,939,381.10	1,209,438,516.13
未分配利润		490,507,784.74	10,287,251.40
所有者权益（或股东权益）合计		16,338,437,514.96	12,069,127,268.60
负债和所有者权益（或股东权益）总计		24,619,237,680.16	22,330,376,829.03

法定代表人：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

合并利润表

2019年1-12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2019年度	2018年度
一、营业总收入		33,463,292,568.99	28,974,746,840.59
其中：营业收入	(四十一)	33,463,292,568.99	28,974,746,840.59
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		32,249,633,977.65	27,960,884,201.54
其中：营业成本	(四十一)	29,390,739,692.06	25,399,354,310.74
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	(四十二)	172,611,312.11	189,144,864.84
销售费用	(四十三)	284,511,074.15	246,584,612.01
管理费用	(四十四)	1,400,334,629.26	1,252,702,048.47
研发费用	(四十五)	804,908,380.14	640,478,803.97
财务费用	(四十六)	196,528,889.93	232,619,561.51
其中：利息费用	(四十六)	207,504,898.50	251,922,466.07
利息收入	(四十六)	17,252,547.03	10,046,511.35
加：其他收益	(四十九)	247,521,763.79	179,639,037.16
投资收益（损失以“-”号填列）	(五十)	292,214,997.77	206,429,484.27
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	(五十)	274,451,534.74	178,293,279.02
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	(五十一)	3,532,493.15	

续上表

项目	附注五	2019年度	2018年度
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(四十七)	2,668,711.49	
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(四十八)	-54,241,207.15	7,682,542.38
资产处置收益（损失以“-”号填列）	(五十二)	14,114,385.08	4,272,090.96
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		1,719,469,735.47	1,411,885,793.82
加：营业外收入	(五十三)	31,987,106.76	37,213,001.83
减：营业外支出	(五十四)	27,871,486.05	15,454,459.55
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		1,723,585,356.18	1,433,644,336.10
减：所得税费用	(五十五)	420,820,604.11	310,245,462.30
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		1,302,764,752.07	1,123,398,873.80
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		1,302,764,752.07	1,123,398,873.80
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）		1,233,051,275.73	1,065,903,495.47
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		69,713,476.34	57,495,378.33
六、其他综合收益的税后净额		30,886,240.16	54,826,926.92
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		30,915,460.30	54,820,005.09
1. 不能重分类进损益的其他综合收益			
（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			
（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		30,915,460.30	54,820,005.09
（1）权益法下可转损益的其他综合收益		975,162.82	3,079,770.40
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）可供出售金融资产公允价值变动损益			
（4）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（5）持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
（6）其他债权投资信用减值准备			

续上表

项目	附注五	2019年度	2018年度
(7) 现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			
(8) 外币财务报表折算差额		29,940,297.48	51,740,234.69
(9) 其他			
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-29,220.14	6,921.83
七、综合收益总额		1,333,650,992.23	1,178,225,800.72
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额		1,263,966,736.03	1,120,723,500.56
(二) 归属于少数股东的综合收益总额		69,684,256.20	57,502,300.16
八、每股收益:			
(一) 基本每股收益(元/股)		0.1336	0.1284
(二) 稀释每股收益(元/股)		0.1336	0.1284

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:李新仲

主管会计工作负责人:孟俞利

会计机构负责人:孟俞利

母公司利润表

2019年1-12月

单位:元 币种:人民币

项目	附注十五	2019年度	2018年度
一、营业收入	(五)	9,337,937,092.28	8,053,800,260.69
减:营业成本	(五)	7,865,959,758.13	6,779,701,126.50
税金及附加		57,853,594.39	49,538,452.21
销售费用		61,077,139.98	50,249,597.13
管理费用		717,266,334.07	635,430,645.51
研发费用		360,979,510.97	346,406,035.90
财务费用		212,408,867.02	229,504,491.21
其中:利息费用		221,996,446.69	239,453,244.65
利息收入		12,673,244.18	5,105,494.22
加:其他收益		38,739,251.74	28,363,344.25

续上表

项目	附注十五	2019年度	2018年度
投资收益(损失以“-”号填列)		560,265,035.62	394,402,652.98
其中:对联营企业和合营企业的投资收益		33,815,378.34	31,364,525.12
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)		3,532,493.15	
信用减值损失(损失以“-”号填列)		-7,899,585.40	
资产减值损失(损失以“-”号填列)		-54,241,207.15	-10,869,959.27
资产处置收益(损失以“-”号填列)		12,047,547.51	3,195,345.21
二、营业利润(亏损以“-”号填列)		614,835,423.19	378,061,295.40
加:营业外收入		15,585,722.63	15,730,687.39
减:营业外支出		9,557,168.77	8,780,002.04
三、利润总额(亏损总额以“-”号填列)		620,863,977.05	385,011,980.75
减:所得税费用		75,855,327.34	-8,785,429.98
四、净利润(净亏损以“-”号填列)		545,008,649.71	393,797,410.73
(一)持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		545,008,649.71	393,797,410.73
(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		975,162.82	3,079,770.40
(一)不能重分类进损益的其他综合收益			
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			
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		975,162.82	3,079,770.40
1.权益法下可转损益的其他综合收益		975,162.82	3,079,770.40
2.其他债权投资公允价值变动			
3.可供出售金融资产公允价值变动损益			
4.金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
5.持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益			
6.其他债权投资信用减值准备			
7.现金流量套期储备(现金流量套期损益的有效部分)			

续上表

项目	附注十五	2019年度	2018年度
8. 外币财务报表折算差额			
9. 其他			
六、综合收益总额		545,983,812.53	396,877,181.13
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：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

合并现金流量表

2019年1—12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注五	2019年度	2018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		34,868,360,933.75	30,906,685,533.71
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		24,283,812.98	33,634,464.86
收到其他与经营活动有关的现金	(五十六)	565,859,504.60	580,660,319.32
经营活动现金流入小计		35,458,504,251.33	31,520,980,317.89
购买商品、接受劳务支付的现金		24,632,120,939.94	22,508,752,772.60

续上表

项目	附注五	2019年度	2018年度
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		5,159,156,651.52	4,914,248,995.66
支付的各项税费		1,257,015,185.74	1,377,080,883.88
支付其他与经营活动有关的现金	(五十六)	1,478,942,873.29	1,115,210,861.71
经营活动现金流出小计		32,527,235,650.49	29,915,293,513.85
经营活动产生的现金流量净额		2,931,268,600.84	1,605,686,804.04
二、投资活动产生的现金流量			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		164,221,822.89	89,022,589.49
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		24,507,741.70	47,162,116.90
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			87,372,519.29
收到其他与投资活动有关的现金	(五十六)	200,000,000.00	
投资活动现金流入小计		388,729,564.59	223,557,225.68
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,073,654,248.57	679,853,177.15
投资支付的现金		167,249,259.65	395,541,741.17
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	(五十六)	724,000,000.00	6,579,380.99
投资活动现金流出小计		1,964,903,508.22	1,081,974,299.31
投资活动产生的现金流量净额		-1,576,173,943.63	-858,417,073.63
三、筹资活动产生的现金流量			
吸收投资收到的现金		3,816,103,418.60	600,000.00
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		60,553,416.00	600,000.00
取得借款收到的现金		6,706,579,769.12	7,597,746,426.96
收到其他与筹资活动有关的现金	(五十六)		72,200,000.00

续上表

项目	附注五	2019年度	2018年度
筹资活动现金流入小计		10,522,683,187.72	7,670,546,426.96
偿还债务支付的现金		10,326,378,400.00	8,151,319,398.63
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		554,283,865.34	306,580,673.43
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		33,728,090.83	34,848,876.19
支付其他与筹资活动有关的现金	(五十六)	409,474,045.95	24,383,175.15
筹资活动现金流出小计		11,290,136,311.29	8,482,283,247.21
筹资活动产生的现金流量净额		-767,453,123.57	-811,736,820.25
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		3,045,102.67	10,291,596.75
五、现金及现金等价物净增加额		590,686,636.31	-54,175,493.09
加：期初现金及现金等价物余额		1,005,607,955.96	1,059,783,449.05
六、期末现金及现金等价物余额		1,596,294,592.27	1,005,607,955.96

法定代表人：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

母公司现金流量表

2019年1-12月

单位：元 币种：人民币

项目	附注	2019年度	2018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		9,329,323,781.66	8,578,216,610.32
收到的税费返还			487,379.10
收到其他与经营活动有关的现金		13,948,767,299.80	13,741,502,439.39
经营活动现金流入小计		23,278,091,081.46	22,320,206,428.81
购买商品、接受劳务支付的现金		5,335,258,057.35	4,731,935,964.29
支付给职工及为职工支付的现金		2,309,257,156.57	2,262,031,591.77
支付的各项税费		284,147,714.85	290,005,678.61
支付其他与经营活动有关的现金		14,837,123,878.08	14,480,873,996.15
经营活动现金流出小计		22,765,786,806.85	21,764,847,230.82

续上表

项目	附注	2019年度	2018年度
经营活动产生的现金流量净额		512,304,274.61	555,359,197.99
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金			
取得投资收益收到的现金		207,377,863.65	181,730,582.25
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		22,687,478.21	43,201,428.98
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			100,326,820.24
收到其他与投资活动有关的现金		7,667,114,688.84	5,640,544,470.06
投资活动现金流入小计		7,897,180,030.70	5,965,803,301.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		286,964,248.00	223,015,597.53
投资支付的现金		312,800,459.65	374,404,946.12
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		8,627,874,381.29	6,633,683,284.15
投资活动现金流出小计		9,227,639,088.94	7,231,103,827.80
投资活动产生的现金流量净额		-1,330,459,058.24	-1,265,300,526.27
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		21,915,062,236.19	20,517,616,967.73
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		25,670,612,238.79	20,517,616,967.73
偿还债务支付的现金		23,795,243,773.59	19,456,485,724.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		544,136,418.55	247,237,524.47
支付其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流出小计		24,339,380,192.14	19,703,723,248.47
筹资活动产生的现金流量净额		1,331,232,046.65	813,893,719.26
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		-510,357.95	3,528,646.12
五、现金及现金等价物净增加额		512,566,905.07	107,481,037.10
加：期初现金及现金等价物余额		757,224,953.10	649,743,916.00
六、期末现金及现金等价物余额		1,269,791,858.17	757,224,953.10

法定代表人：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

合并所有者权益变动表

2019年1-12月

单位：元 币种：人民币

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														
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他			小计
	优先股	永续债	其他												
一、上年期末余额	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
(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															

续上表

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													
	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											
4. 设定受益计划变动额结转留存收益														
5. 其他综合收益结转留存收益														
6. 其他														
(五) 专项储备								-29,993,041.68				-29,993,041.68	222,279.82	-29,770,761.86
1. 本期提取								72,725,985.53				72,725,985.53	1,626,756.48	74,352,742.01
2. 本期使用								102,719,027.21				102,719,027.21	1,404,476.66	104,123,503.87
(六) 其他					564,309.70							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

项目	2018年度												少数股东权益	所有者权益合计
	归属于母公司所有者权益													
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减： 库存股	其他 综合收益	专项储备	盈余公积	一般 风险 准备	未分配利润	其他		
	优先股	永续债	其他											
一、上年期末余额	8,300,000,000.00				-176,624,227.02		14,349,769.04	75,698,444.43	1,170,058,775.06		3,358,353,388.81	12,741,836,150.32	474,784,818.44	13,216,620,968.76
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				-176,624,227.02		14,349,769.04	75,698,444.43	1,170,058,775.06		3,358,353,388.81	12,741,836,150.32	474,784,818.44	13,216,620,968.76
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					222,255.90		54,820,005.09	-12,738,382.80	39,379,741.07		699,767,292.87	781,450,912.13	-59,180,162.92	722,270,749.21
(一) 综合收益总额							54,820,005.09				1,065,903,495.47	1,120,723,500.56	57,502,300.16	1,178,225,800.72
(二) 所有者投入和减少资本													-83,942,157.09	-83,942,157.09

续上表

项目	2018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													
1. 所有者投入的普通股														600,000.00	600,000.00	
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														-84,542,157.09	-84,542,157.09	
(三) 利润分配									39,379,741.07		-366,136,202.60		-326,756,461.53	-33,198,876.19	-359,955,337.72	
1. 提取盈余公积									39,379,741.07		-39,379,741.07					
2. 提取一般风险准备																
3. 对所有者(或股东)的分配											-326,756,461.53		-326,756,461.53	-33,198,876.19	-359,955,337.72	
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									-12,738,382.80				-12,738,382.80	458,570.20	-12,279,812.60	
1. 本期提取									61,433,548.54				61,433,548.54	1,327,387.43	62,760,935.97	
2. 本期使用									74,171,931.34				74,171,931.34	868,817.23	75,040,748.57	
(六) 其他						222,255.90							222,255.90		222,255.90	
四、本期期末余额	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	

法定代表人：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

母公司所有者权益变动表

2019年1-12月

单位：元 币种：人民币

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、上年期末余额	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											

续上表

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							
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

项目	2018年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年期末余额	8,300,000,000.00				2,547,189,408.99		-1,386,245.81	251,093.87	1,170,058,775.06	-5,229,096.13	12,010,883,935.98
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				2,547,189,408.99		-1,386,245.81	251,093.87	1,170,058,775.06	-5,229,096.13	12,010,883,935.98
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)					518,567.49		3,079,770.40	-251,093.87	39,379,741.07	15,516,347.53	58,243,332.62
(一) 综合收益总额							3,079,770.40			393,797,410.73	396,877,181.13
(二) 所有者投入和减少资本											
1. 所有者投入的普通股											
2. 其他权益工具持有者投入资本											
3. 股份支付计入所有者权益的金额											
4. 其他											
(三) 利润分配									39,379,741.07	-378,281,063.20	-338,901,322.13
1. 提取盈余公积									39,379,741.07	-39,379,741.07	
2. 对所有者(或股东)的分配										-326,756,461.53	-326,756,461.53
3. 其他										-12,144,860.60	-12,144,860.60
(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)											

续上表

项目	2018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							
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								-251,093.87			-251,093.87
1. 本期提取								7,678,281.60			7,678,281.60
2. 本期使用								7,929,375.47			7,929,375.47
(六) 其他					518,567.49						518,567.49
四、本期期末余额	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

法定代表人：李新仲

主管会计工作负责人：孟俞利

会计机构负责人：孟俞利

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，经证监会证监许可[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：李新仲（公司法定代表人霍健已辞任公司董事长、董事及董事会薪酬与提名委员会委员职务，同时不再担任公司法定代表人。公司已于2019年12月30日召开第四届董事会第七次会议，全体董事共同推举董事李新仲先生临时主持董事会工作，代为履行董事长、董事会薪酬与提名委员会委员及公司法定代表人职责，直至公司新

任董事长选举产生为止。）

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：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；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。（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。）

本财务报表已经公司董事会于2020年4月8日批准报出。

2. 合并财务报表范围

√适用 □不适用

截至2019年12月31日止，本公司合并财务报表范围内子公司如下：

序号	子公司名称
1	中海油安全技术服务有限公司
2	南海西部石油油田服务(深圳)有限公司
3	中海石油环保服务(天津)有限公司
4	中海石油葫芦岛精细化工有限责任公司
5	北京中海油燃气有限公司
6	宁波中海油船务有限公司
7	中海油能源物流有限公司
8	中海油(舟山)能源物流有限公司
9	海洋石油阳江实业有限公司
10	中海油国际货运代理有限公司
11	渤海石油航务建筑工程有限责任公司
12	湛江南海西部石油合众近海建设有限公司
13	湛江南海西部石油勘察设计有限公司
14	湛江中海石油检测工程有限公司
15	天津市中海油招标代理有限公司
16	深圳海油人力资源服务有限公司
17	天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司
18	CNOOC OIL BASE GROUP(BVI) LTD
19	CNOOC OIL BASE(B) SDN BHD
20	中海石油(龙口)基地物流有限公司

序号	子公司名称
21	中海石油技术检测有限公司
22	天津市海洋石油物业管理有限公司
23	中海油工业自控(天津)有限公司
24	海油发展(珠海)销售服务有限公司
25	中海石油(惠州)物流有限公司
26	天津中海油能源发展油田设施管理有限公司
27	中海油(天津)污水处理项目管理有限公司
28	深圳中海油能源发展销售服务有限公司
29	中海油信息科技有限公司
30	CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL(SINGAPORE) PTE.LTD
31	CHINAENERGY SERVICIOS TECNICOS S.A.
32	中海油常州环保涂料有限公司
33	海油总节能减排监测中心有限公司
34	中海油工业气体(宁波)有限公司
35	中海油(天津)管道工程技术有限公司
36	CETS INVESTMENT MANAGEMENT(HK) CO.,LIMITED
37	CNOOC ENERTECH INTERNATIONAL(UGANDA) LIMITED
38	CENERTECH MIDDLE EAST FZE
39	PT.ENERTECH INDO
40	CENERTECH PETROLEUM BRAZIL SERVICES LTDA.
41	CENERTECH CANADA LIMITED
42	CENERTECH AMERICA INC.
43	中海油工业气体(珠海)有限公司
44	中海油能源发展珠海石化销售有限公司
45	中海油节能环保服务有限公司
46	中海油能源发展珠海精细化工有限公司
47	天津正达科技有限责任公司
48	中海油珠海船舶服务有限公司

序号	子公司名称
49	湛江市南海西部石油职业卫生技术服务有限公司
50	中海油(绥中)油田基地物流有限公司
51	海油发展珠海管道工程有限公司
52	中海油太原贵金属有限公司
53	中海油温州能源销售服务有限公司
54	中海油天津化工研究设计院有限公司
55	中海油常州涂料化工研究院有限公司
56	中海油能源发展装备技术有限公司
57	中海油(天津)油田化工有限公司
58	天津海化环境工程有限公司
59	中创新海(天津)认证服务有限公司
60	海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司
61	中海油节能环保服务(惠州)有限公司

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第15号——财务报告的一般规定》的披露规定编制财务报表。

2. 持续经营

√适用 □不适用

自本报告期末至少12个月内本公司具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

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。详见本附注“三、（十一）应收款项坏账准备”、“三、（十二）存货”、“三、（十六）固定资产”、“三、（十九）无形资产”、“三、（二十四）收入”。

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

非同一控制下企业合并：本公司在购买日对作为企业合并对价付出的资产、发生或承担的负债按照公允价值计量，公允价值与其账面价值的差额，计入当期损益。本公司对合并成本大于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉；合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的差额，经复核后，计入当期损益。

为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他直接相关费用，于发生时计入当期损益；为企业合并而发行权益性证券的交易费用，冲减权益。

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

合并范围

本公司合并财务报表的合并范围以控制为基础确定，所有子公司（包括本公司所控制的被投资方可分割的部分）均纳入合并财务报表。

合并程序

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

所有纳入合并财务报表合并范围的子公司所采用的会计政策、会计期间与本公司一致，如子公司采用的会计政策、会计期间与本公司不一致的，在编制合并财务报表时，按本公司的会计政策、会计期间进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。对于同一控制下企业合并取得的子公司，以其资产、负债（包括最终控制方收购该子公司而形成的商誉）在最终控制方财务报表中的账面价值为基础对其财务报表进行调整。

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

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

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

因追加投资等原因能够对非同一控制下的被投资方实施控制的，对于购买日之前持有的被购买方的股权，本公司按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益。购买日之前持有的被购买方的股权涉及权益法核算下的其他综合收益以及除净损益、其他综合收益和利润分配之外的其他所有者权益变动的，与其相关的其他综合收益、其他所有者权益

变动转为购买日所属当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

（2）处置子公司或业务

1）一般处理方法

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

因处置部分股权投资或其他原因丧失了对被投资方控制权时，对于处置后的剩余股权投资，本公司按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资产的份额与商誉之和的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益或除净损益、其他综合收益及利润分配之外的其他所有者权益变动，在丧失控制权时转为当期投资收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降从而丧失控制权的，按照上述原则进行会计处理。

2）分步处置子公司

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

- ① 这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；
- ② 这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；
- ③ 一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；
- ④ 一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一

并考虑时是经济的。

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

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

（3）购买子公司少数股权

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

（4）不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

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。

当本公司是合营安排的合营方，享有该安排相关资产且承担该安排相关负债时，为共同经营。

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

(1) 确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

(2) 确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

(3) 确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

(4) 按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

(5) 确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

本公司对合营企业投资的会计政策见本附注“三、(十四)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

金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。

(1) 金融工具的分类

自2019年1月1日起适用的会计政策

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（债务工具）和以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

业务模式是以收取合同现金流量为目标且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的，分类为以摊余成本计量的金融资产；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且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的，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）；除此之外的其他金融资产，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。

对于非交易性权益工具投资，本公司在初始确认时确定是否将其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）。

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。

2019年1月1日前适用的会计政策

金融资产和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资产或金融负债，包括交易性金融资产或金融负债和直接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或金融负债；持有至到期投资；应收款项；可供出售金融资产；其他金融负债等。

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

自2019年1月1日起适用的会计政策

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。

终止确认时，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

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，其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益，同时调整公允价值变动损益。

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。

2019年1月1日前适用的会计政策

1) 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）

取得时以公允价值（扣除已宣告但尚未发放的现金股

利或已到付息期但尚未领取的债券利息)作为初始确认金额,相关的交易费用计入当期损益。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益,期末将公允价值变动计入当期损益。

处置时,其公允价值与初始入账金额之间的差额确认为投资收益,同时调整公允价值变动损益。

2) 持有至到期投资

取得时按公允价值(扣除已到付息期但尚未领取的债券利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间按照摊余成本和实际利率(提示:如实际利率与票面利率差别较小的,按票面利率)计算确认利息收入,计入投资收益。实际利率在取得时确定,在该预期存续期间或适用的更短期间内保持不变。

处置时,将所取得价款与该投资账面价值之间的差额计入投资收益。

3) 应收款项

公司对外销售商品或提供劳务形成的应收债权,以及公司持有的其他企业的不包括在活跃市场上有报价的债务工具的债权,包括应收账款、其他应收款等,以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额;具有融资性质的,按其现值进行初始确认。

收回或处置时,将取得的价款与该应收款项账面价值之间的差额计入当期损益。

4) 可供出售金融资产

取得时按公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。

持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。期末以公允价值计量且将公允价值变动计入其他综合收益。但是,在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资,以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产,按照成本计量。

处置时,将取得的价款与该金融资产账面价值之间的

差额,计入投资损益;同时,将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出,计入当期损益。

5) 其他金融负债

按其公允价值和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用摊余成本进行后续计量。

(3) 金融资产转移的确认依据和计量方法

公司发生金融资产转移时,如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,则终止确认该金融资产;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可供出售金融资产的情形)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可供出售金融资产的情形)之和。

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

(4) 金融负债终止确认条件

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的,则终止确认该金融负债或其一部分;本公司若与债权人签定协

议,以承担新金融负债方式替换现存金融负债,且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的,则终止确认现存金融负债,并同时确认新金融负债。

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

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

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

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

(6) 金融资产(不含应收款项)减值的测试方法及会计处理方法

自2019年1月1日起适用的会计政策

本公司考虑所有合理且有依据的信息,包括前瞻性信息,以单项或组合的方式对以摊余成本计量的金融资产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(债务工具)的预期信用损失进行估计。预期信用损失的计量取决于金融资产自初始确认后是否发生信用风险显著增加。

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。

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。

2019年1月1日前适用的会计政策

除以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外,本公司于资产负债表日对金融资产的账面价值进行检查,如果有客观证据表明某项金融资产发生减值的,计提减值准备。

1) 可供出售金融资产的减值准备:

期末如果可供出售金融资产的公允价值发生严重下降,或在综合考虑各种相关因素后,预期这种下降趋势属于非暂时性的,就认定其已发生减值,将原直接计入所有者权益的公允价值下降形成的累计损失一并转出,确认减值损失。

对于已确认减值损失的可供出售债务工具,在随后的会计期间公允价值已上升且客观上与确认原减值损失确认后发生的事项有关的,原确认的减值损失予以转回,计入当期损益。

可供出售权益工具投资发生的减值损失,不通过损益转回。

2) 持有至到期投资的减值准备:

持有至到期投资减值损失的计量比照应收款项减值损失计量方法处理。

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

自2019年1月1日起适用的会计政策

对于应收商业承兑汇票票据，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。

对于应收商业承兑汇票票据，不计提减值损失。

2019年1月1日前适用的会计政策

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

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。

单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备。

单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
备用金、押金组合	除存在减值情况，不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

账龄	应收账款 计提比例 (%)	其他应收款 计提比例 (%)	应收商业承兑汇票 计提比例 (%)
1年以内(含1年)	0.50	0.50	0.50
1至2年	30.00	30.00	30.00
2至3年	60.00	60.00	60.00
3年以上	100.00	100.00	100.00

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项
单独计提坏账准备的理由：单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项。

坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备。

单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

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

自2019年1月1日起适用的会计政策

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

2019年1月1日前适用的会计政策

(1) 单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

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。

单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备。

单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

(2) 按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
备用金、押金组合	除存在减值情况，不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

账龄	应收账款 计提比例 (%)	其他应收款 计提比例 (%)	应收商业承兑汇票 计提比例 (%)
1年以内(含1年)	0.50	0.50	0.50
1至2年	30.00	30.00	30.00
2至3年	60.00	60.00	60.00
3年以上	100.00	100.00	100.00

(3) 单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项
单独计提坏账准备的理由：单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项。

坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备。

单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

13. 应收款项融资

√适用 □不适用

对于应收款项融资，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。

本公司将应收款项融资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，计提应收款项融资损失准备。

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

自2019年1月1日起适用的会计政策

对于其他应收款的减值损失计量，比照本附注“五、10金融工具（6）金融资产（不含应收款项）的减值的测试方法及会计处理方法”处理。

2019年1月1日前适用的会计政策

（1）单项金额重大并单独计提坏账准备的应收款项

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。

单项金额重大并单独计提坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备。

单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

（2）按信用风险特征组合计提坏账准备应收款项

按信用风险特征组合计提坏账准备的计提方法

账龄组合	按账龄分析法计提坏账准备
备用金、押金组合	除存在减值情况，不计提坏账准备

组合中，采用账龄分析法计提坏账准备的

账龄	应收账款计提比例（%）	其他应收款计提比例（%）	应收商业承兑汇票计提比例（%）
1年以内（含1年）	0.50	0.50	0.50
1至2年	30.00	30.00	30.00
2至3年	60.00	60.00	60.00
3年以上	100.00	100.00	100.00

（3）单项金额不重大但单独计提坏账准备的应收款项

单独计提坏账准备的理由：单项金额不重大且按照组合计提坏账准备不能反映其风险特征的应收款项。

坏账准备的计提方法：根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额，计提坏账准备。

单独测试未发生减值的应收款项，包括在具有类似信用风险特征的应收款项组合中进行减值测试。

15. 存货

适用 不适用

（1）存货的分类

存货分类为：原材料、在途物资、委托加工物资、在产品、库存商品等

（2）发出存货的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时主要按加权平均法计价。

（3）不同类别存货可变现净值的确定依据

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

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

除有明确证据表明资产负债表日市场价格异常外，存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

本期期末存货项目的可变现净值以资产负债表日市场价格为基础确定。

（4）存货的盘存制度

采用永续盘存制。

（5）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. 持有待售资产

适用 不适用

17. 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

18. 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

19. 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

对于长期应收款的减值损失计量，比照本附注“五、10金融工具（6）金融资产（不含应收款项）的减值的测试方法及会计处理方法”处理。

20. 长期股权投资

适用 不适用

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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

重大影响，是指对一个企业的财务和经营决策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。本公司能够对被投资单位施加重大影响的，被投资单位为本公司联营企业。

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

同一控制下的企业合并：公司以支付现金、转让非现金资产或承担债务方式以及以发行权益性证券作为合并对价的，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。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，在合并日根据合并后应享有被合并方净资产在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额，确定长期股权投资的初始投资成本。合并日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。

非同一控制下的企业合并：公司按照购买日确定的合并成本作为长期股权投资的初始投资成本。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，作为改按成本法核算的初始投资成本。

2) 其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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。

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

通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。

3) 后续计量及损益确认方法

① 成本法核算的长期股权投资

公司对子公司的长期股权投资，采用成本法核算。除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。

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

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。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。公司与联营企业、合营企业之间发生投出或出售资产的交易，该资产构成业务的，按照本附注“五、5同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法”和“五、6合并财

务报表的编制方法”中披露的相关政策进行会计处理。

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

(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。

采用权益法核算的长期股权投资，在处置该项投资时，采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础，按相应比例对原计入其他综合收益的部分进行会计处理。因被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

因处置部分股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则核算，其在丧失共同控制或重大影响之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止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。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

因处置部分股权投资、因其他投资方对子公司增资而导致本公司持股比例下降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；剩余

股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值间的差额计入当期损益。

处置的股权是因追加投资等原因通过企业合并取得的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权采用成本法或权益法核算的，购买日之前持有的股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

21. 投资性房地产

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）。

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

22. 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。

(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。

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。

23. 在建工程

√适用 □不适用

在建工程项目按建造该项资产达到预定可使用状态前所发生的必要支出，作为固定资产的入账价值。所建造的固定资产在工程已达到预定可使用状态，但尚未办理竣工决算的，自达到预定可使用状态之日起，根据工程预算、造价或者工程实际成本等，按估计的价值转入固定资产，并按本公司固定资产折旧政策计提固定资产的折旧，待办

理竣工决算后，再按实际成本调整原来的暂估价值，但不调整原已计提的折旧额。

24. 借款费用

√适用 □不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

- 1) 资产支出已经发生，资产支出包括为购建或者生产符合资本化条件的资产而以支付现金、转移非现金资产或者承担带息债务形式发生的支出；
- 2) 借款费用已经发生；
- 3) 为使资产达到预定可使用或者可销售状态所必要的购建或者生产活动已经开始。

(2) 借款费用资本化期间

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

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

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

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

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、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利率计算确定。

25. 生物资产

□适用 √不适用

26. 油气资产

□适用 √不适用

27. 使用权资产

□适用 √不适用

28. 无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

√适用 □不适用

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。购买无形资产的价款超过正常信用条件延期支付，实质上具有融资性质的，无形资产的成本以购买价款的现值为基础确定。

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

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

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按直线法摊销；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

对于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)	依据
土地使用权	50	可使用期限
软件	10	预计可使用期限
非专利技术	10	预计可使用期限
专利权	5-20	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。

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

1) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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

2) 开发阶段支出资本化的具体条件

内部研究开发项目开发阶段的支出，同时满足下列条件时确认为无形资产：

① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市

场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；

⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。开发阶段的支出，若不满足上列条件的，于发生时计入当期损益。研究阶段的支出，在发生时计入当期损益。

29. 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。

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年度终了进行减值测试。

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。在将商誉的账面价值分摊至相关的资产组或者资产组组合时，按照各资产组或者资产组组合的公允价值占相关资产组或者资产组组合公允价值总额的比例进行分摊。公允价值难以可靠计量的，按照各资产组或者资产组组合的账面价值占相关资产组或者资产组组合账面价值总额的比例进行分摊。

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值

迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。再对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较这些相关资产组或者资产组组合的账面价值（包括所分摊的商誉的账面价值部分）与其可收回金额，如相关资产组或者资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认商誉的减值损失。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

30. 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。

(1) 摊销方法

长期待摊费用在受益期内平均摊销

(2) 摊销年限

根据每项长期待摊费用的受益期确定

31. 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。

职工福利费为非货币性福利的，如能够可靠计量的，按照公允价值计量。

(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。

除基本养老保险外，本公司还依据国家企业年金制度的相关政策建立了企业年金缴费制度（补充养老保险）/企业年金计划。本公司按职工工资总额的一定比例向当地社会保险机构缴费/年金计划缴费，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

本公司在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，或确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本或费用时（两者孰早），确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法

□适用 √不适用

32. 租赁负债

□适用 √不适用

33. 预计负债

√适用 □不适用

(1) 预计负债的确认标准

与诉讼、债务担保、亏损合同、重组事项等或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司确认为预计负债：

- 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。

(2) 各类预计负债的计量方法

本公司预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

本公司在确定最佳估计数时，综合考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素。对于货币时间价值影响重大的，通过对相关未来现金流出进行折现后确定最佳估计数。

最佳估计数分别以下情况处理：

所需支出存在一个连续范围（或区间），且该范围内各种结果发生的可能性相同的，则最佳估计数按照该范围的中间值即上下限金额的平均数确定。

所需支出不存在一个连续范围（或区间），或虽然存在一个连续范围但该范围内各种结果发生的可能性不相同

的，如或有事项涉及单个项目的，则最佳估计数按照最可能发生金额确定；如或有事项涉及多个项目的，则最佳估计数按各种可能结果及相关概率计算确定。

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

34. 股份支付

□适用 √不适用

35. 优先股、永续债等其他金融工具

□适用 √不适用

36. 收入

√适用 □不适用

收入在经济利益很可能流入本公司、且金额能够可靠计量，并同时满足下列条件时予以确认。

(1) 销售商品收入

本公司已将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

于资产负债表日，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

于资产负债表日，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。

37. 政府补助

√适用 □不适用

(1) 类型

政府补助，是本公司从政府无偿取得的货币性资产与非货币性资产。分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

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

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

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除与资产相关政府补助之外的其他政府补助。

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

(2) 确认时点

本公司在同时满足下列条件时确认相关政府补助

- 1) 本公司能够满足政府补助所附条件；
- 2) 本公司能够收到政府补助。

(3) 会计处理

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

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

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

38. 递延所得税资产/递延所得税负债

适用 不适用

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；除企业合并以外的发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额（或可抵扣亏损）的其他交易或事项。

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、清偿负债同时进行时，当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及递延所得税负债是与同一税收征管部门对同一纳税主体征收的所得税相关或者是对不同的纳税主体相关，但在未来每一具有重要性的递延所得税资产及负债转回的期间内，涉及的纳税主体意图以

净额结算当期所得税资产和负债或是同时取得资产、清偿负债时，递延所得税资产及递延所得税负债以抵销后的净额列报。

39. 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

40. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

41. 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)
(1) 因报表项目名称变更, 将“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产(负债)”重分类至“交易性金融资产(负债)”。	详见下方其他说明	不适用
(2) 可供出售权益工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产”。	详见下方其他说明	不适用
(3) 非交易性的可供出售权益工具投资指定为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	详见下方其他说明	可供出售金融资产: 减少 210,669,597.94 元 其他权益工具投资: 增加 210,669,597.94 元
(4) 可供出售债务工具投资重分类为“以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产”。	详见下方其他说明	不适用
(5) 可供出售债务工具投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。	详见下方其他说明	不适用
(6) 持有至到期投资重分类为“以摊余成本计量的金融资产”。	详见下方其他说明	不适用
(7) 将部分“应收款项”重分类至“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)”。	详见下方其他说明	应收票据: 减少 93,010,902.79 元 应收款项融资: 增加 93,010,902.79 元
(8) 对“以摊余成本计量的金融资产”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(债务工具)”计提预期信用损失准备。	详见下方其他说明	不适用
(9) 资产负债表中“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”列示; “应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”列示; 比较数据相应调整。	详见下方其他说明	“应收票据及应收账款”拆分为“应收票据”和“应收账款”, “应收票据”本期金额 35,347,729.60 元, 上期金额 147,756,859.11 元; “应收账款”本期金额 10,242,248,376.34 元, 上期金额 9,053,355,863.64 元; “应付票据及应付账款”拆分为“应付票据”和“应付账款”, “应付票据”本期金额 13,783,070.33、上期金额不涉及; “应付账款”本期金额 6,202,949,239.99 元, 上期金额 5,135,785,848.74 元。
(10) 在利润表中投资收益项下新增“其中: 以摊余成本计量的金融资产终止确认收益”项目。比较数据不调整。	详见下方其他说明	不适用

其他说明

公司于2019年8月23日召开了第四届董事会第四次会议, 对关于会计政策变更的议案进行了审议, 并审议通过。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《第四届董事会第四次会议决议公告》(公告编号: 2019-003)。

(2) 重要会计估计变更

□适用 √不适用

(3) 2019年起执行新金融工具准则、新收入准则或新租赁准则调整执行当年年初财务报表相关项目情况

√适用 □不适用

合并资产负债表

单位: 元 币种: 人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	1,005,682,535.92	1,005,682,535.92	
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据	147,756,859.11	54,745,956.32	-93,010,902.79
应收账款	9,053,355,863.64	9,053,355,863.64	
应收款项融资		93,010,902.79	93,010,902.79
预付款项	160,770,893.94	160,770,893.94	
应收保费			
应收分保账款			
应收分保合同准备金			
其他应收款	344,916,767.78	344,916,767.78	
其中: 应收利息	96,039.46	96,039.46	
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	546,509,656.07	546,509,656.07	

续上表

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	327,966,529.45	327,966,529.45	
流动资产合计	11,586,959,105.91	11,586,959,105.91	
非流动资产:			
发放贷款和垫款			
债权投资			
可供出售金融资产	210,669,597.94		-210,669,597.94
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款	30,797,756.24	30,797,756.24	
长期股权投资	1,631,348,522.18	1,631,348,522.18	
其他权益工具投资		210,669,597.94	210,669,597.94
其他非流动金融资产			
投资性房地产	5,620,641.67	5,620,641.67	
固定资产	11,850,952,407.89	11,850,952,407.89	
在建工程	150,559,154.93	150,559,154.93	
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	1,826,314,213.00	1,826,314,213.00	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	396,673,514.03	396,673,514.03	
递延所得税资产	89,293,731.43	89,293,731.43	
其他非流动资产	36,000.00	36,000.00	
非流动资产合计	16,192,265,539.31	16,192,265,539.31	
资产总计	27,779,224,645.22	27,779,224,645.22	
流动负债:			
短期借款	3,600,000,000.00	3,600,000,000.00	
向中央银行借款			

续上表

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
拆入资金			
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	5,135,785,848.74	5,135,785,848.74	
预收款项	268,428,337.08	268,428,337.08	
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	693,460,531.75	693,460,531.75	
应交税费	477,826,953.84	477,826,953.84	
其他应付款	883,058,306.43	883,058,306.43	
其中: 应付利息	11,962,715.43	11,962,715.43	
应付股利	313,290,111.66	313,290,111.66	
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	251,515,103.06	251,515,103.06	
其他流动负债			
流动负债合计	11,310,075,080.90	11,310,075,080.90	
非流动负债:			
保险合同准备金			
长期借款	1,578,036,746.96	1,578,036,746.96	
应付债券			
其中: 优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	507,803,343.11	507,803,343.11	

续上表

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
长期应付职工薪酬	85,929,779.30	85,929,779.30	
预计负债	1,300,000.00	1,300,000.00	
递延收益	279,985,094.53	279,985,094.53	
递延所得税负债	77,202,882.45	77,202,882.45	
其他非流动负债			
非流动负债合计	2,530,257,846.35	2,530,257,846.35	
负债合计	13,840,332,927.25	13,840,332,927.25	
所有者权益(或股东权益):			
实收资本(或股本)	8,300,000,000.00	8,300,000,000.00	
其他权益工具			
其中: 优先股			
永续债			
资本公积	-176,401,971.12	-176,401,971.12	
减: 库存股			
其他综合收益	69,169,774.13	69,169,774.13	
专项储备	62,960,061.63	62,960,061.63	
盈余公积	1,209,438,516.13	1,209,438,516.13	
一般风险准备			
未分配利润	4,058,120,681.68	4,058,120,681.68	
归属于母公司所有者权益(或股东权益)合计	13,523,287,062.45	13,523,287,062.45	
少数股东权益	415,604,655.52	415,604,655.52	
所有者权益(或股东权益)合计	13,938,891,717.97	13,938,891,717.97	
负债和所有者权益(或股东权益)总计	27,779,224,645.22	27,779,224,645.22	

各调整情况的说明:

√适用 □不适用

公司自2019年1月1日起执行新的金融工具准则,并根据新的金融工具准则的规定,公司将原分类为“可供出售金融资产(成本法计量)”的权益类投资,按“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)”重新计量,列报于“其他权益工具投资”项目。

母公司资产负债表

单位:元 币种:人民币

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
流动资产:			
货币资金	757,224,953.10	757,224,953.10	
交易性金融资产			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	3,820,748,462.00	3,820,748,462.00	
应收款项融资			
预付款项	30,879,117.52	30,879,117.52	
其他应收款	1,754,849,768.93	1,754,849,768.93	
其中: 应收利息	1,391,452.31	1,391,452.31	
应收股利	327,623,874.16	327,623,874.16	
存货	162,144,632.20	162,144,632.20	
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			
其他流动资产	1,061,174,506.90	1,061,174,506.90	
流动资产合计	7,587,021,440.65	7,587,021,440.65	
非流动资产:			
债权投资			
可供出售金融资产	23,654,800.37		-23,654,800.37
其他债权投资			
持有至到期投资			
长期应收款			
长期股权投资	6,678,921,917.72	6,678,921,917.72	
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	411,704,466.34	411,704,466.34	
固定资产	6,311,493,314.67	6,311,493,314.67	
在建工程	34,580,102.59	34,580,102.59	

续上表

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产			
无形资产	952,314,054.48	952,314,054.48	
开发支出			
商誉			
长期待摊费用	259,337,761.24	259,337,761.24	
递延所得税资产	71,348,970.97	71,348,970.97	
其他非流动资产			
非流动资产合计	14,743,355,388.38	14,743,355,388.38	
资产总计	22,330,376,829.03	22,330,376,829.03	
流动负债：			
短期借款	5,723,684,936.64	5,723,684,936.64	
交易性金融负债			
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款	1,740,205,985.08	1,740,205,985.08	
预收款项	67,244,612.42	67,244,612.42	
应付职工薪酬	608,025,767.91	608,025,767.91	
应交税费	113,911,075.05	113,911,075.05	
其他应付款	813,966,146.92	813,966,146.92	
其中：应付利息	8,061,455.89	8,061,455.89	
应付股利	312,150,111.66	312,150,111.66	
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	297,000,000.00	297,000,000.00	
其他流动负债			
流动负债合计	9,364,038,524.02	9,364,038,524.02	
非流动负债：			
长期借款	285,000,000.00	285,000,000.00	

续上表

项目	2018年12月31日	2019年1月1日	调整数
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债			
长期应付款	91,444,690.93	91,444,690.93	
长期应付职工薪酬	85,929,779.30	85,929,779.30	
预计负债			
递延收益	106,094,217.52	106,094,217.52	
递延所得税负债	328,742,348.66	328,742,348.66	
其他非流动负债			
非流动负债合计	897,211,036.41	897,211,036.41	
负债合计	10,261,249,560.43	10,261,249,560.43	
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	8,300,000,000.00	8,300,000,000.00	
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	2,547,707,976.48	2,547,707,976.48	
减：库存股			
其他综合收益	1,693,524.59	1,693,524.59	
专项储备			
盈余公积	1,209,438,516.13	1,209,438,516.13	
未分配利润	10,287,251.40	10,287,251.40	
所有者权益（或股东权益）合计	12,069,127,268.60	12,069,127,268.60	
负债和所有者权益（或股东权益）总计	22,330,376,829.03	22,330,376,829.03	

各项目调整情况的说明：

√适用 □不适用

公司自2019年1月1日起执行新的金融工具准则，并根据新的金融工具准则的规定，公司将原分类为“可供出售金融资产（成本法计量）”的权益类投资，按“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）”重新计

量，列报于“其他权益工具投资”项目。

(4) 2019年起执行新金融工具准则或新租赁准则追溯调整前期比较数据说明

适用 不适用

42. 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、16.00、13.00、3.00
消费税	按应税销售收入计缴	见说明
营业税	按应税营业收入计缴(自2016年5月1日起，营改增交增值税)	
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
企业所得税	按应纳税所得额计缴	15.00、16.50、17.00、25.00
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

说明：2019年1月1日至2019年12月31日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。

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
中海油太原贵金属有限公司	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、25.00
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

京市国家税务局、北京市地方税务局批准，本公司于2016年12月1日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201611000594)，按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。公司已于2019年12月通过高新技术复审。

(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、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准，本公司之子公司天津正达科技有限责任公司于2016年12月9日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201612000765)，按照15%的税率征收企业所得税，有效期三年。于本年2019年11月30日到期，已再次申请办理高新技术企业认证，公司预计很可能通过。

(3) 湛江南海西部石油勘察设计有限公司

经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省国家税务局、广东省地方税务局批准，本公司于2016年11月30日取得高新技术企业证书(证书编号：GR2016440012430)按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。于本年2019年11月30日到期，2019年12月新申请办理的高新技术企业认证也已通过审核，并在国科火字[2020]49号文件公示，取得高新技术企业证书(证书编号：GR201944002056)。

(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、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海石油环保服务(天津)有限公司于2017年10月10日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201712000505)，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、江苏省国家税务局、江苏省财政厅、江苏省地方税务局批准，本公司之子公司中海油常州环保涂料有限公司于2017年12月7日取得高新技术企业证书(证书编号：GR201732003865)，按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(6) 中海油太原贵金属有限公司

根据山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省国家税务局、山西省地方税务局文件，晋科高发[2018]3号“关于公布2017年山西省第一批高新技术企业认定结果的通知”的有关规定，本公司之子公司中海油太原贵金属有限公司被复审认定为高新技术企业，自2017年1月1日起所得税按15%计征，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《深圳市科技创新委员会关于公示2018年深圳市拟通过复审国家高新技术企业名单的通知》，本公司之子公司中海油信息科技有限公司位列2018年拟认定高新技术企业复审企业名单内，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天津化工研究设计院有限公司于2017年10月10日通过高新技术企业认证（证书编号：GR201712000212），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(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、江苏省国家税务局、江苏省地方税务局批准，本公司之子公司中海油常州涂料化工研究院有限公司于2017年11月17日通过高新技术企业认证（证

书编号：GR201732001425），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、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准，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、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准，本公司于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、天津市国家税务局、天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海油能源发展装备技术有限公司于2017年12月4日通过高新技术企业认证（证书编号：GR201712001042），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：GR20181610014），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、深圳市国家税务局、深圳市地方税务局批准，本公司之子公司南海西部石油油田服务（深圳）有限公司于2016年11月21日取得高新技术企业证书（证书编号：GR201644203462），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。已于2019年12月通过高新技术复审。

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) 中海油能源物流有限公司

根据津国税流[2001]45号文件，销售的氯化钾符合文件（财税[2001]113号文件《财政部国家税务总局关于若干农业生产资料征免增值税政策的通知》）中第一条第四项“批发和零售的种子、种苗、化肥、农药、农机”的规定，本公司之子公司中海油能源物流有限公司享受增值税减免政策。

根据财税[2015]90号《关于对化肥恢复征收增值税政策的通知》，自2015年9月1日起，对纳税人销售和进口化肥统一按13%税率征收国内环节和进口环节增值税。

根据财税[2017]37号《国家税务总局关于简并增值税税率有关政策的通知》，自2017年7月1日起，简并增值税税率结构，取消13%的增值税税率，对纳税人销售和进口化肥统一按11%税率征收国内环节和进口环节增值税。

钾肥增值税先征后返政策同时停止执行。

(4) 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》（财税字[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，2018年1月1日至2019年12月31日增值税退税比例为70%。

(5) 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

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	26,769,262.16	24,901,000.00
商业承兑票据	8,578,467.44	29,844,956.32
合计	35,347,729.60	54,745,956.32

(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	1,925,657.36	
商业承兑票据	2,259,984.96	
合计	4,185,642.32	

(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

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	24,147.80	22,939.99
银行存款	1,596,270,444.47	1,005,585,015.97
其他货币资金	6,630,530.96	74,579.96
合计	1,602,925,123.23	1,005,682,535.92
其中：存放在境外的款项总额	140,314,854.82	85,494,280.43

其他说明：

截至2019年12月31日，其他货币资金中人民币（或其他原币）6,630,530.96元，为公司的质量、保函、支付宝保证金。

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		
其中：		
浮动理财收益	527,532,493.15	
合计	527,532,493.15	



(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										
其中：										
按组合计提坏账准备	35,390,837.48	100.00	43,107.88	0.12	35,347,729.60	54,895,930.97	100.00	149,974.65	0.27	54,745,956.32
其中：										
预期信用损失组合	35,390,837.48	100.00	43,107.88	0.12	35,347,729.60	54,895,930.97	100.00	149,974.65	0.27	54,745,956.32
合计	35,390,837.48	100.00	43,107.88	0.12	35,347,729.60	54,895,930.97	100.00	149,974.65	0.27	54,745,956.32

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：预期信用损失组合

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 (%)
预期信用损失组合	35,390,837.48	43,107.88	0.12
合计	35,390,837.48	43,107.88	0.12

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	
预期信用损失组合	149,974.65	43,107.88	149,974.65		43,107.88
合计	149,974.65	43,107.88	149,974.65		43,107.88

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	10,205,074,483.44
1 年以内小计	10,205,074,483.44
1 至 2 年	106,943,997.72
2 至 3 年	36,998,416.03
3 年以上	45,747,247.42
合计	10,394,764,144.61

(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				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	13,507,903.27	0.13	13,507,903.27	100.00		9,767,341.00	0.11	9,767,341.00	100.00	
其中：										
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	0.13	13,507,903.27	100.00		9,767,341.00	0.11	9,767,341.00	100.00	
按组合计提坏账准备	10,381,256,241.34	99.87	139,007,865.00	1.34	10,242,248,376.34	9,196,334,398.64	99.89	142,978,535.00	1.55	9,053,355,863.64
其中：										
预期信用损失组合	10,381,256,241.34	99.87	139,007,865.00	1.34	10,242,248,376.34	9,196,334,398.64	99.89	142,978,535.00	1.55	9,053,355,863.64
合计	10,394,764,144.61	100.00	152,515,768.27		10,242,248,376.34	9,206,101,739.64	100.00	152,745,876.00		9,053,355,863.64



按单项计提坏账准备

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

名称	期末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	计提理由
山东澳信石化装备工程有限公司	9,310,000.00	9,310,000.00	100.00	预计无法收回
天津市滨海新区环境监察大队	3,050,000.00	3,050,000.00	100.00	预计无法收回
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, 预计无法收回
襄阳航生化环保设备有限公司	190,898.47	190,898.47	100.00	客户破产清算, 预计无法收回
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, 预计无法收回
山东澳信石化装备工程有限公司	77,622.00	77,622.00	100.00	预计无法收回
襄阳航生化环保设备有限公司	76,604.80	76,604.80	100.00	客户破产清算, 预计无法收回
合计	13,507,903.27	13,507,903.27	100.00	

按单项计提坏账准备的说明

□适用 √不适用

无。

按组合计提坏账准备

√适用 □不适用

组合计提项目：预期信用损失组合

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(%)
预期信用损失组合	10,381,256,241.34	139,007,865.00	1.34
合计	10,381,256,241.34	139,007,865.00	1.34

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	
按组合计提坏账准备的应收账款	142,978,535.00	142,978,535.00	31,879,916.24	32,309,014.37	3,541,571.87	139,007,865.00
按单项计提坏账准备的应收账款	9,767,341.00	9,767,341.00	3,740,562.27			13,507,903.27
合计	152,745,876.00	152,745,876.00	35,620,478.51	32,309,014.37	3,541,571.87	152,515,768.27

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	收回或转回金额	收回方式
中国海洋石油有限公司	7,094,990.03	银行回款
山东洪达化工有限公司	3,218,291.98	银行回款
山东中海精细化工有限公司	2,900,000.00	银行回款
山东海化集团有限公司	2,878,338.55	银行回款
中海石油气电集团有限责任公司	2,153,967.48	银行回款
PT.ENERGY CONSULTING	1,243,586.44	银行回款
天津威立雅渤化永利水务有限责任公司	1,222,330.61	银行回款
中海油粤东液化天然气有限责任公司	1,075,918.30	银行回款
中海石油海南天然气有限公司	1,074,859.23	银行回款
合计	22,862,282.62	

其他说明

无

(4) 本期实际核销的应收账款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	3,541,571.87

其中重要的应收账款核销情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
云南超越油气勘探有限公司	货款	660,000.00	三年无动态,多次催收无果	公司总办会会议批准	否
南皮县新科机电产品制造有限公司	货款	536,160.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
天津市中宇华科技发展有限公司	货款	331,200.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
乌鲁木齐帕赛尔动力技术有限公司	货款	300,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
南皮县绿源环保设备有限公司	货款	245,246.75	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
中海油山东新能源有限公司	工程项目款	238,822.28	债务人破产、清算、注销	总经理办公会	否
河北钢铁集团龙海钢铁有限公司	货款	209,848.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
河南安彩华林化学建材有限责任公司	货款	108,000.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
淄博隆星环保热力设备有限公司	货款	71,700.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
天津华维斯特实业有限公司	货款	63,600.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
无锡宁朗投资有限公司	货款	61,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
天津百合百亚整体家居有限责任公司	检验费	60,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否

续上表

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
淮北惠临工贸有限责任公司	货款	53,452.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
天津耀皮玻璃有限公司	货款	50,400.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
昆明东磷贸易有限公司	货款	50,050.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
山西海鑫国际钢铁有限公司	货款	49,000.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
昆明增安科技有限公司	货款	45,400.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
兖矿鲁南化工科技有限公司	货款	42,600.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
内蒙古海吉氯碱化工股份有限公司	货款	41,852.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
太原煤气化煤研石热电厂	货款	40,560.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
珠海拾比佰彩图板有限公司	货款	28,320.00	逾期五年以上无动态,回收成本大于可收回金额	公司党委会批准	否
淮南市蔚蓝水处理技术有限公司	广告费	26,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
中国石化集团天津石油化工公司	货款	23,900.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
开封中环环保工程有限公司	货款	22,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
山东鲁南化工科技有限公司	货款	20,750.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
吉化集团公司	货款	20,700.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
北京天擎化工有限公司	广告费	18,400.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
天津好耐特科技有限公司	货款	17,475.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否

续上表

单位名称	应收账款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
山东光大电力集团公司热电厂	货款	16,855.50	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
江苏省江都市建华仪器仪表厂	广告费	15,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
上海路德汽车零部件有限公司	货款	11,016.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
四川望昌干燥设备有限公司	广告费	11,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
浙江德安科技股份有限公司	广告费	10,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
晓清环保科技股份有限公司	广告费	10,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
建滔(河北)化工有限公司	货款	8,685.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
吉化集团环保产业有限公司	货款	6,200.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
无锡市新俊元电控设备有限公司	广告费	6,000.00	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
天津隆化鞋业有限公司	货款	3,150.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
石家庄新宇三阳实业有限公司	货款	2,937.44	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
云南南磷集团电化有限公司	货款	2,818.00	债务人破产、清算、注销	院党委会会议批准	否
哈尔滨哈航汽车部件有限公司	货款	1,473.90	三年无动态,多次催收无果	院党委会会议批准	否
合计		3,541,571.87			

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:元 币种:人民币

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	7,672,037,157.02	73.81	46,154,236.79
海洋石油工程股份有限公司	746,917,293.33	7.19	4,731,652.63
中海油田服务股份有限公司	376,413,011.85	3.62	2,172,974.50
中海石油炼化有限责任公司	238,686,545.04	2.30	2,015,588.64
中海石油气电集团有限责任公司	145,944,646.75	1.40	10,949,375.88
合计	9,179,998,653.99	88.31	66,023,828.44

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

适用 不适用

其他说明

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

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	54,918,857.50	93,010,902.79
合计	54,918,857.50	93,010,902.79

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

(1) 坏账准备计提情况

单位：元 币种：人民币

类别	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提坏账准备的应收票据	54,918,857.50	100.00			54,918,857.50
合计	54,918,857.50	100.00			54,918,857.50

(2) 期末公司已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收款项融资

单位：元 币种：人民币

项目	期末终止确认金额	期末未终止确认金额
银行承兑汇票	248,462,986.26	
合计	248,462,986.26	

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	177,877,689.62	98.84	151,545,123.06	93.01
1 至 2 年	929,236.36	0.52	6,720,007.56	4.57
2 至 3 年	483,200.00	0.27	766,263.32	0.71
3 年以上	676,500.00	0.38	1,739,500.00	1.72
合计	179,966,625.98	100.00	160,770,893.94	100.00

账龄超过1年且金额重要的预付款项未及时结算原因的说明

无。

(2) 按预付对象归集的期末余额前五名的预付款情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

预付对象	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例
中海石油东营石化有限公司	50,200,000.00	27.65
中国黄金集团公司	11,522,037.48	6.35
贵研金属(上海)有限公司	9,831,768.20	5.42
中海油气(泰州)石化有限公司	6,792,879.72	3.74
中海石油炼化有限责任公司	6,428,204.42	3.54
合计	84,774,889.82	46.70

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	96,039.46
应收股利		
其他应收款	326,156,272.56	344,820,728.32
合计	326,158,102.08	344,916,767.78

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	96,039.46
委托贷款		
债券投资		
合计	1,829.52	96,039.46

(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

(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	278,253,828.15
1年以内小计	278,253,828.15
1至2年	20,681,824.03
2至3年	19,534,738.42
3年以上	25,735,626.54
合计	344,206,017.14

(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	200,521,984.81	121,632,411.90
资金往来款	22,273,465.87	62,674,078.78
代垫款	107,231,104.38	166,983,567.88
其他	14,179,462.08	18,562,404.10
合计	344,206,017.14	369,852,462.66

(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)	
2019年1月1日余额	19,549,754.18		4,565,721.93	24,115,476.11
2019年1月1日余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期计提	6,913,994.63		1,608,560.38	8,522,555.01
本期转回	13,782,272.10			13,782,272.10
本期转销				
本期核销	807,843.96			807,843.96
其他变动				
2019年12月31日余额	11,873,632.75		6,174,282.31	18,047,915.06

对本期发生损失准备变动的其他应收款账面余额显著变动的情况说明：

适用 不适用

本期坏账准备计提金额以及评估金融工具的信用风险是否显著增加的采用依据

适用 不适用

(4) 坏账准备的情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
信用风险组合	19,551,583.70	19,551,583.70	6,912,165.11	13,782,272.10	807,843.96	11,873,632.75
按单项计提坏账准备	4,565,721.93	4,565,721.93	1,608,560.38			6,174,282.31
合计	24,117,305.63	24,117,305.63	8,520,725.49	13,782,272.10	807,843.96	18,047,915.06

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	807,843.96

其中重要的其他应收款核销情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

单位名称	其他应收款性质	核销金额	核销原因	履行的核销程序	款项是否由关联交易产生
天津市塘沽海洋石油福利加工厂	外部	520,584.39	债务人破产、清算、注销	公司相关核销程序	否
中海油吉林能源有限公司	海油集团内其他应收款	249,959.57	债务人破产、清算、注销	法院判决	是
李光玉	备用金	20,000.00	三年无动态，多次催收无果	公司相关核销程序	否
周志成	应收个人款项	17,300.00	逾期五年以上无动态，回收成本大于可收回金额	公司相关核销程序	否
合计		807,843.96			

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
中国海洋石油有限公司	代垫款、质保金	81,899,077.73	1年以内	23.79	112,534.48
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代收待付款	39,411,445.62	1年以内	11.45	197,057.22
中海石油炼化有限责任公司	代垫款、质保金	29,596,744.56	1年以内	8.60	55,813.63
云南解化清洁能源开发有限公司	保证金	11,712,565.16	2-3年	3.40	
海洋石油工程股份有限公司	代垫款、质保金	11,113,785.54	1年以内	3.23	3,348.25
合计		173,733,618.61		50.47	368,753.58

(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	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
原材料	251,456,739.36	10,868,709.53	240,588,029.83	265,690,899.92	8,527,582.97	257,163,316.95
在产品	84,233,297.57	25,488.90	84,207,808.67	95,279,483.63	25,488.90	95,253,994.73
库存商品	201,176,014.26	27,131.17	201,148,883.09	193,137,074.17	517,225.28	192,619,848.89
委托加工物资	8,172,543.74		8,172,543.74	1,472,495.50		1,472,495.50
合计	545,038,594.93	10,921,329.60	534,117,265.33	555,579,953.22	9,070,297.15	546,509,656.07

(2) 存货跌价准备

√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	8,527,582.97	15,735,962.53		13,394,835.97		10,868,709.53
在产品	25,488.90					25,488.90
库存商品	517,225.28			490,094.11		27,131.17
合计	9,070,297.15	15,735,962.53		13,884,930.08		10,921,329.60

(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) 期末建造合同形成的已完工未结算资产情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

10. 持有待售资产

□适用 √不适用

11. 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。

12. 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待抵扣增值税进项税	300,025,355.38	261,204,322.48
预缴所得税重分类	59,244,638.58	66,762,206.97
合计	359,269,993.96	327,966,529.45

其他说明

无

13. 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

14. 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

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. 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	
分期收款提供劳务	53,414,715.38		53,414,715.38	30,797,756.24		30,797,756.24	4.90
合计	53,414,715.38		53,414,715.38	30,797,756.24		30,797,756.24	4.90

(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

(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

(3) 因金融资产转移而终止确认的长期应收款

□适用 √不适用

16. 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	75,995,876.21			13,816,178.99		696,513.14	24,670,864.43				65,837,703.91	
深圳市海洋船舶代理有限公司	15,105,442.28			6,786,635.23			6,085,946.88				15,806,130.63	
深圳威晟石油管材设备有限公司	28,371,235.22			13,599,118.21			8,914,255.77				33,056,097.66	
CETS OPTIMUS LOGISTICS (UGANDA) LTD.	713,747.07			-29,376.81							684,370.26	
北京管通科技开发有限责任公司	6,212,011.35			-301,738.16							5,910,273.19	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	8,988,510.62	4,900,000.00		1,518,382.68							15,406,893.30	
天津中海工程管理咨询有限公司	4,185,539.45			1,399,532.49							5,585,071.94	
中海油(湖南)安全环保科技有限公司	2,218,379.61	2,000,000.00		241,209.00							4,459,588.61	
天津津港汇安科技有限公司	1,656,754.55			52,646.65							1,709,401.20	



续上表

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		
陕西海山安全技术服务有限公司	683,177.38			27,651.37						710,828.75	
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司	4,683,885.06	3,600,000.00		406,385.77						8,690,270.83	
中海华瑞智能科技(天津)有限公司	831,654.41			255,331.97						1,086,986.38	
中海睿安信息科技(徐州)有限公司	520,983.65			-390,478.07						130,505.58	
中海船京安安全技术(上海)有限公司	931,043.25			52,630.19						983,673.44	
北京中职安康科技有限公司	5,515,129.84			78,752.58						5,593,882.42	
北京朗泰华科技发展中心有限责任公司	2,619,546.97			441,938.51						3,061,485.48	
吉林省长发海昂安全技术服务有限公司	1,248,977.32			-988,329.69						260,647.63	
域兴泰科技发展(天津)有限公司	1,086,089.87			508,293.13						1,594,383.00	
天津中乌教育科技有限公司	2,769,623.29	2,625,000.00		179,282.65						5,573,905.94	
天津中海智安科技有限公司	1,009,459.37			409,767.80						1,419,227.17	
新疆天域海安安全技术服务有限公司	691,072.60			395,515.48						1,086,588.08	
海友大健康管理有限公司	2,945,185.08			-19,173.61						2,926,011.47	
湛江庆利电泵有限公司	6,699,508.06			2,378,039.97			3,039,186.19			6,038,361.84	
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	2,098,125.79			1,960,506.42			1,012,409.93			3,046,222.28	
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	623,408.70			84,633.34						708,042.04	
海油来博(天津)科技股份有限公司	4,367,962.53			-2,862,651.86						1,505,310.67	
苏伊士新创建环境管理(海南)有限公司	23,282,075.25			4,768,298.10						28,050,373.35	
惠州中海节能环保技术服务有限公司	7,008,439.16			1,221,735.40						8,230,174.56	
葫芦岛汇泽燃气有限公司	5,752,124.00			321,763.01						6,073,887.01	
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司		750,000.00		975,628.69						1,725,628.69	
天津中海安元环境科技有限公司		450,000.00		-5,933.39						444,066.61	
天津中海铭鲲投资管理有限公司		980,000.00		-153,320.76						826,679.24	
上海莱斯艾涂新材料科技有限公司		5,000,000.00		-2,259,373.29						2,740,626.71	
北京海智云服科技有限公司		2,500,000.00		-599,833.83						1,900,166.17	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司		4,410,000.00		7,029.04						4,417,029.04	
广东海发兴能源有限公司		5,000,000.00		-199,408.75						4,800,591.25	
海能发防腐保温工程有限责任公司		23,992,150.00								23,992,150.00	

续上表

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		
海南龙盘油田科技有限公司		21,979,800.00								21,979,800.00	
山东中海普霖环境科技有限公司		4,000,000.00		202,082.71						4,202,082.71	
中海汇润(天津)能源技术有限公司		4,500,000.00		222,041.89						4,722,041.89	
深圳锦绣海越技术有限公司		2,450,000.00		-4,337.12						2,445,662.88	
北京知风云数据股份有限公司		1,050,000.00		43,858.27						1,093,858.27	
甘肃中海安全科技有限公司		2,450,000.00		5,641.36						2,455,641.36	
小计	218,814,967.94	92,636,950.00		44,546,555.56		696,513.14	43,722,663.20			312,972,323.44	
二、联营企业											
上海液化天然气海运有限公司	86,969,395.62			12,981,451.68	975,162.82		11,152,766.06			89,773,244.06	
深圳市杉叶实业有限公司	24,672,688.45			3,938,173.72			2,972,986.57			25,637,875.60	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	4,652,150.99			393,544.47			197,416.37			4,848,279.09	
湛江南油利海自动化工程有限公司	3,241,628.78			1,482,580.02			791,949.32			3,932,259.48	
三联海洋气象科技(深圳)服务中心	142,215.92			7,039.86						149,255.78	
三亚海兰寰宇海洋信息科技有限公司	9,061,992.47			349,340.73						9,411,333.20	
中海北斗(深圳)导航技术有限公司	3,632,135.02			187,767.60						3,819,902.62	
海油发展美钻深水系统有限公司	16,708,670.68			683,945.93						17,392,616.61	
江苏中海互联网科技有限公司	3,222,566.05			-1,445,671.63						1,776,894.42	
天津金牛电源材料有限责任公司	103,080,658.77			383,641.95		1,955.70				103,466,256.42	
莆田海发新能源有限公司		26,497,392.65		1,733,121.76		-134,159.14				28,096,355.27	
PAN AFRICA LNG	184,369,192.57			40,209,851.52					3,278,984.95	227,858,029.04	
PAN AMERICA LNG	212,709,371.80			42,078,439.03			16,173,052.50		3,536,526.65	242,151,284.98	
PAN ASIA LNG	222,920,596.34			42,436,883.34			24,775,740.00		3,594,646.52	244,176,386.20	
PAN EUROPE LNG	197,728,918.28			42,559,867.04			10,974,232.50		3,667,398.91	232,981,951.73	
YUE GANG LNG SHIPPING CO., LIMITED	166,498,995.90			20,334,578.20			15,833,379.00		2,551,408.73	173,551,603.83	
YUE PENG LNG SHIPPING CO., LIMITED	167,371,281.31			20,626,309.44			15,836,601.95		2,568,092.73	174,729,081.53	
中国液化气(船务)国际有限公司	801,409.07			223,603.39			224,038.40		15,625.31	816,599.37	
辽宁中海卓巨环保有限公司		4,900,000.00		-881,717.22						4,018,282.78	
数岩科技(厦门)股份有限公司		29,834,917.00		268,961.79						30,103,878.79	

续上表

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
山西中海炬华催化材料有限公司		4,500,000.00		-2,009.32			4,497,990.68		
河北天化盛泉化工有限公司		2,500,000.00		315,198.84			2,815,198.84		
山东中海银河能源科技有限公司		1,200,000.00		825,243.32			2,025,243.32		
锦州嘉城物资仓储有限公司		1,700,000.00		-338.53			1,699,661.47		
北京优科美技石油化工新技术有限公司		3,000,000.00		-3,094.07			2,996,905.93		
北京仕加仕旗企业管理中心(有限合伙)		600,000.00					600,000.00		
海油发展易信科技有限公司	4,749,686.22	19,500,000.00		218,266.32			24,467,952.54		
海油北控清洁能源(珠海)有限公司									
深圳赤湾海洋石油工程有限公司									
小计	1,412,533,554.24	94,232,309.65		229,904,979.18	975,162.82	-132,203.44	98,932,162.67	19,212,683.80	1,657,794,323.58
合计	1,631,348,522.18	186,869,259.65		274,451,534.74	975,162.82	564,309.70	142,654,825.87	19,212,683.80	1,970,766,647.02

其他说明

无。

17. 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	73,358,917.56	72,170,654.94
MIN RONG LNG SHIPPING CO., LIMITED	74,786,394.58	73,575,009.79
YUE YANG LNG SHIPPING CO., LIMITED	41,897,790.32	41,219,132.84
北京环境交易所有限公司	23,654,800.37	23,654,800.37
华凌涂料有限公司	50,000.00	50,000.00
合计	213,747,902.83	210,669,597.94

(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

18. 其他非流动金融资产

适用 不适用

其他说明

适用 不适用



19. 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				
(1) 外购				
(2) 存货\固定资产\在建工程转入				
(3) 企业合并增加				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	206,406,676.32			206,406,676.32
二、累计折旧和累计摊销				
1. 期初余额	200,786,034.65			200,786,034.65
2. 本期增加金额	4,733,127.36			4,733,127.36
计提或摊销	4,733,127.36			4,733,127.36
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额	205,519,162.01			205,519,162.01
三、减值准备				
1. 期初余额				
2. 本期增加金额				
(1) 计提				
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 其他转出				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	887,514.31			887,514.31
2. 期初账面价值	5,620,641.67			5,620,641.67

(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

20. 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	10,958,266,372.14	11,850,164,133.45
固定资产清理	527,785.93	788,274.44
合计	10,958,794,158.07	11,850,952,407.89

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	3,759,111,310.10	17,463,871,574.17	1,563,802,128.75	684,420,396.06	703,672,825.80	24,174,878,234.88
2. 本期增加金额	135,805,708.89	674,667,372.13	18,066,593.81	80,612,676.09	36,465,646.62	945,617,997.54
(1) 购置	18,081,283.23	357,236,355.10	14,379,248.67	75,102,852.08	10,835,131.22	475,634,870.30
(2) 在建工程转入	83,451,901.88	40,137,135.30	3,687,345.14	5,509,824.01	25,630,515.40	158,416,721.73
(3) 其他	34,272,523.78	277,293,881.73				311,566,405.51
3. 本期减少金额	8,517,152.18	48,269,178.33	5,600,712.16	40,537,277.47	254,633,236.76	357,557,556.90
(1) 处置或报废	8,517,152.18	48,269,178.33	5,600,712.16	40,537,277.47	1,109,953.36	104,034,273.50
(2) 其他					253,523,283.40	253,523,283.40
4. 期末余额	3,886,399,866.81	18,090,269,767.97	1,576,268,010.40	724,495,794.68	485,505,235.66	24,762,938,675.52
二、累计折旧						
1. 期初余额	1,572,777,201.95	9,275,481,700.37	607,562,641.59	518,986,630.55	189,676,140.51	12,164,484,314.97
2. 本期增加金额	162,468,105.48	1,246,325,973.35	98,115,647.65	54,722,008.20	51,541,260.00	1,613,172,994.68
(1) 计提	151,562,853.83	1,157,165,060.89	98,115,647.65	54,722,008.20	51,541,260.00	1,513,106,830.57
(2) 其他	10,905,251.65	89,160,912.46				100,066,164.11
3. 本期减少金额	8,409,220.12	40,624,472.92	4,819,684.30	36,279,669.47	81,586,990.54	171,720,037.35
(1) 处置或报废	8,409,220.12	40,624,472.92	4,819,684.30	36,279,669.47	917,844.99	91,050,891.80
(2) 其他					80,669,145.55	80,669,145.55
4. 期末余额	1,726,836,087.31	10,481,183,200.80	700,858,604.94	537,428,969.28	159,630,409.97	13,605,937,272.30
三、减值准备						
1. 期初余额		160,229,786.46				160,229,786.46
2. 本期增加金额		38,505,244.62				38,505,244.62
(1) 计提		38,505,244.62				38,505,244.62
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额		198,735,031.08				198,735,031.08
四、账面价值						
1. 期末账面价值	2,159,563,779.50	7,410,351,536.09	875,409,405.46	187,066,825.40	325,874,825.69	10,958,266,372.14
2. 期初账面价值	2,186,334,108.15	8,028,160,087.34	956,239,487.16	165,433,765.51	513,996,685.29	11,850,164,133.45

(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
港作拖轮	127,179,487.18	41,744,796.38		85,434,690.80
海洋石油 118 设备	243,443,849.16	86,330,757.09		157,113,092.07
合计	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
房屋及建筑物	696,924,628.98
机器设备	474,688,934.47
运输工具	9,330,945.34
电子设备	3,837,873.92
合计	1,184,782,382.71

(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	382,616.96	
运输设备	145,168.97	72,255.69
房屋建筑物		716,018.75
合计	527,785.93	788,274.44

其他说明

无。

21. 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	185,895,739.18	150,559,154.93
工程物资		
合计	185,895,739.18	150,559,154.93

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
铂网迁扩建项目	64,461,177.42		64,461,177.42	38,777,651.43		38,777,651.43
污水公司提标改造项目				17,105,219.58		17,105,219.58
科研楼改造项目				6,002,640.35		6,002,640.35
东方 13-2 凝析油管线项目				6,233,707.34		6,233,707.34
中海油气(泰州)石化有限公司循环水系统节能技术改造合同能源管				6,144,175.44		6,144,175.44
海洋石油工业腐蚀防护重点实验室改造项目				5,641,974.50		5,641,974.50
平台水面安防预警设备研究	4,882,060.71		4,882,060.71	4,882,060.71		4,882,060.71
中海石油建滔化工有限公司循环水系统整体优化合同能源管理项目				4,251,767.50		4,251,767.50
含油固废耦合热处理技术研究及中试试验	3,133,360.44		3,133,360.44	3,133,360.44		3,133,360.44
循环水(二期)项目	6,421,106.81		6,421,106.81			
物流公司惠州石化物流基地项目新增 1#-2# 料棚工程	5,701,740.57		5,701,740.57			
惠州物流新建维修料棚	5,164,811.30		5,164,811.30			
尿素合成氨项目	3,649,304.79		3,649,304.79			
膜处理撬装设备	3,584,070.80		3,584,070.80			
含油固废清洗筛分加药多级清洗撬装设备	3,488,490.00		3,488,490.00			
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			
SOLAR Centaur 40 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			
人工举升智能制	1,745,800.64		1,745,800.64			
溢油回收物高效分离工艺流程设计及装备试制	1,645,172.41		1,645,172.41			
井控防喷器试验台科研项目	1,425,343.96		1,425,343.96			
固液及三相分离系统	1,396,551.74		1,396,551.74			

续上表

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
物流湛江金关二期数字化智	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	59,790,889.15		59,790,889.15	58,386,597.64		58,386,597.64
合计	185,895,739.18		185,895,739.18	150,559,154.93		150,559,154.93

(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
铂网迁扩建项目	102,420,000.00	38,777,651.43	25,683,525.99			64,461,177.42	62.94	96.00	1,149,367.47	559,128.85	4.51	自筹、贷款
污水公司提标改造项目	29,877,300.00	17,105,219.58	7,326,997.82		24,432,217.40		81.78	100.00	578,731.04	569,469.42	4.90	自筹、贷款
科研楼改造项目	9,971,300.00	6,002,640.35	2,946,053.74	1,984,678.38	6,964,015.71		90.00	100.00				自筹
东方 13-2 凝析油管线项目	8,410,000.00	6,233,707.34	453,045.30	6,686,752.64			79.51	95.00				自筹
中海油气(泰州)石化有限公司循环水系统节能技术改造合同能源管	11,010,200.00	6,144,175.44	2,911,468.45	9,055,643.89			82.25	100.00				自筹
海洋石油工业腐蚀防护重点实验室改造项目	9,970,200.00	5,641,974.50	3,339,049.76	2,155,069.17	6,825,955.09		90.00	100.00				自筹
平台水面安防预警系统集成研究	7,940,000.00	4,882,060.71				4,882,060.71	61.00	80.00				国拨
中海石油建滔化工有限公司循环水系统整体优化合同能源管理项目	6,093,450.00	4,251,767.50	927,923.00	5,179,690.50			85.00	100.00				自筹
含油固废耦合热处理技术研究及中试试验	7,000,000.00	3,133,360.44				3,133,360.44	44.76	45.00				自筹
循环水(二期)项目	25,998,084.83		6,421,106.81			6,421,106.81	24.70	15.00				自筹
物流公司惠州石化物流基地项目新增 1#-2# 料棚工程	7,596,700.00		5,701,740.57			5,701,740.57	75.06	99.00				自筹
惠州物流新建维修料棚	7,387,900.00		5,164,811.30			5,164,811.30	69.91	99.00				自筹
尿素合成氨项目	34,500,000.00		3,649,304.79			3,649,304.79	10.58	5.00				自筹
膜处理撬装设备	4,500,000.00		3,584,070.80			3,584,070.80	80.00	80.00				自筹
含油固废清洗筛分加药多级清洗撬装设备	4,379,993.00		3,488,490.00			3,488,490.00	80.00	80.00				自筹
低浓度废气处理改造项目	5,500,000.00		2,740,558.48			2,740,558.48	50.00	50.00				自筹
防爆接线箱改造	3,170,000.00		2,663,716.81			2,663,716.81	84.00	84.00				自筹

续上表

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
循环水改造项目	17,282,457.82		2,638,315.09			2,638,315.09	15.27	10.00				自筹
防爆 OP 箱改造	3,027,000.00		2,548,686.73			2,548,686.73	84.00	84.00				自筹
建滔循环水(二期)项目	12,915,099.47		2,404,162.99			2,404,162.99	18.62	10.00				自筹
SOLAR Centaur 40 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	19,250,000.00		1,975,762.55			1,975,762.55	10.00	10.00				拨款
富岛循环水(二期)项目	8,152,309.46		1,905,803.31			1,905,803.31	23.38	15.00				自筹
人工举升智能制	1,930,000.00		1,745,800.64			1,745,800.64	90.46	50.00				自筹
溢油回收物高效分离工艺流程设计及装备试制	3,670,000.00		1,645,172.41			1,645,172.41	44.83	45.00				自筹
井控防喷器试验台科研项目	2,940,000.00	114,020.02	1,037,119.46			1,151,139.48	39.00	39.00				自筹
固液及三相分离系统	2,591,000.00		1,396,551.74			1,396,551.74	53.90	70.00				自筹
物流湛江金关二期数字化智能卡口控制系统	1,560,000.00		1,377,713.00			1,377,713.00	88.31	99.00				自筹
艾里逊变速箱科研项目	1,880,000.00	78,291.20	1,347,052.76			1,425,343.96	76.00	76.00				自筹
惠州安全技术实训车间建设项目	29,383,600.00	2,968,409.40	15,703,482.82	18,671,892.22			63.50	100.00				自筹、国拨
中海石油宁波大榭石化有限公司副产尾气综合利用项目	300,000,000.00	2,417,124.18	1,293,100.00			3,710,224.18	1.24	2.00				自筹
碧海环保厂区土地及地上建筑物项目	119,230,000.00		115,771,955.24	46,912,673.15	68,859,282.09		97.10	100.00				自筹
碧海环保厂区改扩建	20,850,000.00	2,720,000.00		2,720,000.00			99.63	100.00				自筹
污水处理项目	7,432,914.00		6,190,681.13	6,190,681.13			83.29	100.00				自筹
循环水(二期)项目	25,998,084.83		6,421,106.81			6,421,106.81	24.70	15.00				自筹
其他	1,866,852,807.88	50,088,752.84	121,774,847.28	58,859,640.65	63,344,401.31	49,659,558.16						
合计	2,730,670,401.29	150,559,154.93	364,179,177.58	158,416,721.73	170,425,871.60	185,895,739.18	/	/	1,728,098.51	1,128,598.27	/	/

(3) 本期计提在建工程减值准备情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

工程物资

(1) 工程物资情况

适用 不适用

22. 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

23. 油气资产

适用 不适用

24. 使用权资产

适用 不适用

25. 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	2,008,192,305.15	49,019,200.32	13,800.00	311,428,242.45	31,575,900.04	2,400,229,447.96
2. 本期增加金额	110,986,282.09	114,314.12		31,344,607.93	3,717,733.18	146,162,937.32
(1) 购置		114,314.12		27,674,044.56	3,717,733.18	31,506,091.86
(2) 内部研发						
(3) 企业合并增加						
(4) 在建工程转入	110,986,282.09			3,670,563.37		114,656,845.46
3. 本期减少金额				2,438,344.87		2,438,344.87
(1) 处置				2,438,344.87		2,438,344.87
4. 期末余额	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
二、累计摊销						
1. 期初余额	270,856,276.26	13,455,677.67	8,510.00	286,151,441.65	3,443,329.38	573,915,234.96
2. 本期增加金额	42,526,915.01	3,226,332.29	1,380.00	17,877,665.70	1,521,053.34	65,153,346.34
(1) 计提	42,526,915.01	3,226,332.29	1,380.00	17,877,665.70	1,521,053.34	65,153,346.34
3. 本期减少金额				2,438,344.87		2,438,344.87
(1) 处置				2,438,344.87		2,438,344.87
4. 期末余额	313,383,191.27	16,682,009.96	9,890.00	301,590,762.48	4,964,382.72	636,630,236.43
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	1,805,795,395.97	32,451,504.48	3,910.00	38,743,743.03	30,329,250.50	1,907,323,803.98
2. 期初账面价值	1,737,336,028.89	35,563,522.65	5,290.00	25,276,800.80	28,132,570.66	1,826,314,213.00

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为：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

26. 开发支出

□适用 √不适用

27. 商誉

(1) 商誉账面原值

□适用 √不适用

(2) 商誉减值准备

□适用 √不适用

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

□适用 √不适用

(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

28. 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加金额	本期摊销金额	其他减少金额	期末余额
经营租入固定资产改良支出	6,018,997.88	5,420,579.72	2,945,746.10		8,493,831.50
已提足折旧固定资产维修改造	28,605,098.24		6,580,251.19		22,024,847.05
周转材料	222,301,908.22	254,989,989.61	153,711,961.68	6,463,597.95	317,116,338.20
未实现售后租回损益	10,161,349.27		1,016,134.93		9,145,214.34
其他	129,586,160.42	73,288,880.43	48,507,133.39	41,577,965.44	112,789,942.02
合计	396,673,514.03	333,699,449.76	212,761,227.29	48,041,563.39	469,570,173.11

其他说明：

“未实现售后租回损益”系本公司之子公司中海油珠海船舶服务有限公司于2014年9月24日与中海油国际融资租赁公司签订融资租赁合同产生，该合同以公司港作拖轮“海洋石油521”和“海洋石油522”为租赁物，该合同采用回租式融资租赁交易。

29. 递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额		期初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	274,389,873.60	42,923,336.01	280,261,829.42	46,068,425.08
内部交易未实现利润				
可抵扣亏损				
应付职工薪酬	105,547,469.73	15,937,673.54	105,079,441.25	15,838,923.12
政府补助	23,093,532.22	3,463,279.83	26,330,729.67	3,949,609.45
应付款项及预提费用	97,447,857.70	14,650,684.96	155,345,544.66	23,301,831.70
其他	6,294,849.44	1,105,194.04	899,613.84	134,942.08
合计	506,773,582.69	78,080,168.38	567,917,158.84	89,293,731.43

(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				
固定资产及无形资产	467,511,159.31	70,355,939.37	514,685,883.11	77,202,882.45
合计	467,511,159.31	70,355,939.37	514,685,883.11	77,202,882.45

(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	50,871,360.46	69,136,635.68
可抵扣亏损	471,863,235.90	549,623,325.11
合计	522,734,596.36	618,759,960.79

(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	期末余额	期初余额	备注
2019年		4,412,746.25	
2020年	5,612,971.55	19,892,917.21	
2021年	228,540,716.20	263,576,934.52	
2022年	133,511,827.83	178,879,766.57	
2023年	62,793,818.41	82,860,960.56	
2024年	41,403,901.91		
合计	471,863,235.90	549,623,325.11	

其他说明

□适用 √不适用

30. 其他非流动资产

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
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。

31. 短期借款

(1) 短期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款		
信用借款	1,400,000,000.00	3,600,000,000.00
合计	1,400,000,000.00	3,600,000,000.00

短期借款分类的说明：

信用借款1,400,000,000.00元系由中海石油财务有限责任公司为本公司提供。

34. 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	13,783,070.33	
合计	13,783,070.33	

本期末已到期未支付的应付票据总额为：0元。

35. 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)	6,061,746,569.76	4,925,197,969.01
1至2年(含2年)	67,797,640.33	57,663,977.71
2至3年(含3年)	12,243,412.25	86,025,286.70
3年以上	61,161,617.65	66,898,615.32
合计	6,202,949,239.99	5,135,785,848.74

(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

32. 交易性金融负债

□适用 √不适用

33. 衍生金融负债

□适用 √不适用

(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
中石化第十建设有限公司	12,326,846.89	未到付款节点
香港友利机电工程有限公司	6,309,120.00	未到付款节点
博天环境工程(北京)有限公司	6,078,800.00	未到付款节点
山东公泉化工股份有限公司	5,770,024.50	未到付款节点
合计	30,484,791.39	

其他说明

□适用 √不适用

36. 预收款项

(1) 预收账款项列示

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
1年以内(含1年)	215,476,525.45	204,820,550.59
1年以上	2,248,294.19	63,607,786.49
合计	217,724,819.64	268,428,337.08

(2) 账龄超过1年的重要预收款项

□适用 √不适用

(3) 期末建造合同形成的已结算未完工项目情况

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

37. 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	629,275,301.14	4,643,631,262.91	4,506,707,807.80	766,198,756.25
二、离职后福利—设定提存计划	64,185,154.99	705,040,335.76	704,138,581.09	65,086,909.66
三、辞退福利	75.62	1,184,628.63	1,184,704.25	
四、一年内到期的其他福利				
合计	693,460,531.75	5,349,856,227.30	5,212,031,093.14	831,285,665.91

(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	349,066,017.39	3,736,895,028.99	3,630,780,589.46	455,180,456.92
二、职工福利费	963,237.09	185,555,716.38	185,511,716.38	1,007,237.09
三、社会保险费	1,935,464.48	261,251,605.18	262,379,634.55	807,435.11
其中：医疗保险费	1,694,990.91	238,143,305.64	239,326,724.70	511,571.85
工伤保险费	227,555.88	9,502,677.19	9,479,111.28	251,121.79
生育保险费	12,917.69	13,605,622.35	13,573,798.57	44,741.47
四、住房公积金	299,175.00	319,761,915.66	319,806,118.66	254,972.00
五、工会经费和职工教育经费	164,489,672.40	130,656,987.82	98,360,346.08	196,786,314.14
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他	112,521,734.78	9,510,008.88	9,869,402.67	112,162,340.99
合计	629,275,301.14	4,643,631,262.91	4,506,707,807.80	766,198,756.25

(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
一、基本养老保险	485,124.01	423,281,115.27	422,773,156.17	993,083.11
二、失业保险费	62,692.23	12,664,964.78	12,658,863.16	68,793.85
三、企业年金缴费	63,637,338.75	269,094,255.71	268,706,561.76	64,025,032.70
合计	64,185,154.99	705,040,335.76	704,138,581.09	65,086,909.66

其他说明

□适用 √不适用

38. 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	279,305,203.45	148,532,897.15
消费税	86,324.26	75,935.64
营业税		-1,708,550.50
企业所得税	174,696,564.27	172,985,666.98
个人所得税	119,230,086.59	131,066,959.13
城市维护建设税	19,507,220.00	9,920,031.85
房产税	2,353,684.87	2,349,057.40
教育费附加	13,956,228.46	7,050,989.96
土地使用税	1,047,255.74	2,559,351.38
其他	4,136,421.86	4,994,614.85
合计	614,318,989.50	477,826,953.84

其他说明

无。

39. 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	11,962,715.43
应付股利	1,350,000.00	313,290,111.66
其他应付款	532,149,545.02	557,805,479.34
合计	539,014,349.41	883,058,306.43

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	6,916,715.43
企业债券利息		
短期借款应付利息	1,892,000.00	5,046,000.00
划分为金融负债的优先股 / 永续债利息		
合计	5,514,804.39	11,962,715.43

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 — 宁波舟山港舟山港务有限公司	1,350,000.00	1,140,000.00
应付股利 — 中国海洋石油集团有限公司		305,220,379.18
应付股利 — 中海石油投资控股有限公司		6,929,732.48
合计	1,350,000.00	313,290,111.66

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	194,080,916.16	217,167,585.70
质保金、押金	183,189,358.09	51,139,613.48
往来款	49,791,395.50	44,662,887.49
科研经费	49,868,729.82	77,496,859.40
其他	55,219,145.45	167,338,533.27
合计	532,149,545.02	557,805,479.34

(2) 账龄超过1年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
ONESUBSEA PROCESSING AS	6,075,099.26	坞修项目预提费用, 待项目结算时清理
合计	6,075,099.26	

其他说明

□适用 √不适用

40. 持有待售负债

□适用 √不适用

41. 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	40,066,720.00	140,170,000.00
1年内到期的应付债券		
1年内到期的长期应付款	63,664,717.73	111,345,103.06
1年内到期的租赁负债		
合计	103,731,437.73	251,515,103.06

其他说明:

截至2019年12月31日, 一年内到期的长期借款包括:

保证借款39,066,720.00元系由本公司为中海油能源发展投资管理(香港)有限公司提供担保。

保证借款1,000,000.00元系由本公司为中海油(天津)污水处理项目管理有限公司提供担保。

42. 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		
待处理危险废物形成负债	49,912,089.45	
合计	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

43. 长期借款

(1) 长期借款分类

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
质押借款		
抵押借款		
保证借款	91,440,196.08	576,560,426.96
信用借款	168,500,000.00	1,001,476,320.00
合计	259,940,196.08	1,578,036,746.96

长期借款分类的说明:

截至2019年12月31日,长期保证借款包括:

保证借款52,478,571.77元系由本公司为中海油工业气

体(珠海)有限公司提供担保;

保证借款25,000,000.00元系由本公司为中海油工业气

体(宁波)有限公司提供担保;

保证借款13,961,624.31元系由本公司为中海油(天津)

污水处理项目管理有限公司提供担保。

其他说明,包括利率区间

适用 不适用

44. 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

45. 租赁负债

适用 不适用

46. 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	70,388,202.59	476,518,020.41
专项应付款	25,754,739.21	31,285,322.70
合计	96,142,941.80	507,803,343.11

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	476,068,020.40
其他		450,000.01
合计	70,388,202.59	476,518,020.41

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	699,408.82		1,320.00	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	
奋勇大道拆迁款	3,660,714.33		3,660,714.33		
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			280,926.85	
海上沉潜油围控、回收和清除技术研究	1,539,316.22	140,000.00	1,163,504.92	515,811.30	
海上油气开发工程节能减排装备开发及产业链构建	7,959,195.26		4,311,262.48	3,647,932.78	
FPSO 失效数据库及风险评估系统研发	74,462.10		56,309.52	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	3,699,068.68	4,275,800.00	4,239,931.32	3,734,937.36	

续上表

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额	形成原因
高浓度石油污染土壤修复技术体系构建与技术示范验证	1,400,000.00	3,120,000.00	1,574,812.95	2,945,187.05	
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	
其他	6,362,866.99	3,038,392.37	1,096,920.34	8,304,339.02	
合计	31,285,322.70	10,574,192.37	16,104,775.86	25,754,739.21	

其他说明

无。

47、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	74,032,652.17	85,929,779.30
二、辞退福利		
三、其他长期福利		
合计	74,032,652.17	85,929,779.30

(2) 设定受益计划变动情况

设定受益计划净负债(净资产)

设定受益计划义务现值

适用 不适用

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：

计划资产

适用 不适用

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

48. 预计负债

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
对外提供担保			
未决诉讼	1,300,000.00		
产品质量保证			
重组义务			
待执行的亏损合同			
其他			
合计	1,300,000.00		

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

无。

49. 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	270,367,572.24	34,756,468.79	90,100,618.40	215,023,422.63	
其他	9,617,522.29	12,652,157.23	2,198,767.14	20,070,912.38	
合计	279,985,094.53	47,408,626.02	92,299,385.54	235,094,335.01	

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	60,861,674.00			1,443,348.00		59,418,326.00	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
天津滨海新区环境友好项目	2,150,000.00			300,000.00		1,850,000.00	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
海上稠油热采完井工具及管柱优化研究	1,714,857.88					1,714,857.88	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	8,030,789.35			25,230.86		8,005,558.49	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
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技术	7,266,845.55			1,848,097.45		5,418,748.10	与收益相关
海底管道漏磁内检测器的实验平台建设	5,187,079.79			1,798,505.89		3,388,573.90	与收益相关
宁波空分循环化改造专项资金	14,610,389.62			1,461,038.96		13,149,350.66	与资产相关
海油发展珠海管道有限公司基地一期项目	43,238,916.37			43,238,916.37			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	5,785,714.29			428,571.46		5,357,142.83	与资产相关
1.5万吨环保型系列核级防护材料的研发及产业化	1,650,000.00			300,000.00		1,350,000.00	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	5,950,566.45	2,093,600.00		1,733,135.10		6,311,031.35	与收益相关
规模化稠油热采技术研究示范	1,799,128.90	67,400.00		575,255.49		1,291,273.41	与收益相关
智能完井系统关键技术研究和应用项目研究	6,836,378.62	126,000.00		3,810,521.30		3,151,857.32	与收益相关
关键钻完井工具研发及应用研究	3,688,821.65	1,666,500.00		2,213,626.27		3,141,695.38	与收益相关
开发井防砂与细分层系配注一体化技术示范	1,687,343.59	1,529,900.00		1,314,653.31		1,902,590.28	与收益相关
D3/E4地块置换拆迁补偿金	23,086,779.66			1,435,447.44		21,651,332.22	与资产相关
海上油田化学驱配套技术	2,570,463.69			29,441.00		2,541,022.69	与收益相关
湿式保温关键技术研究项目	3,131,685.89	356,698.11		2,779,395.46		708,988.54	与收益相关
深水海底管道减阻和泄露项目	9,857,025.69	1,009,811.32		1,934,501.27		8,932,335.74	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	8,100,000.00			769,500.00		7,330,500.00	与资产相关
大型油气田及煤层气开发	203,800.00			203,800.00			与收益相关
海上平台生活污水快速处理技术的开发与应用	1,650,000.00			1,650,000.00			与收益相关
山西省技术改造项目	9,580,000.00					9,580,000.00	与资产相关
油气管道高速高清三维漏磁检测装备研发与应用拨款	1,069,778.63	121,000.00		567,708.54		623,070.09	与收益相关

续上表

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
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台项目研究	1,718,514.00	1,108,000.00		817,046.23		2,009,467.77	与收益相关
广东省科技厅高温高压油气藏勘探开发项目	1,000,000.00			274,930.00		725,070.00	与收益相关
深圳科创委研究开发资助计划款	1,568,000.00	1,230,000.00		210,000.00		2,588,000.00	与收益相关
海底天然气管道射流清管工程应用技术	2,795,225.35	1,181,700.00		2,228,683.00		1,748,242.35	与收益相关
储能柔性控制示范及示范工程安装调试		813,806.00		5,000.00		808,806.00	与收益相关
渤海港区污水厂提标改造项目		303,227.89		20,912.27		282,315.62	与资产相关
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
含酸废液膜法资源化回收利用新技术的研发		250,000.00				250,000.00	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
社会保险费阶段性返还		7,920,343.24				7,920,343.24	与收益相关
红桥区 2018 年高成长企业产业扶持资金		662,158.00		662,158.00			与收益相关
稳岗补贴		1,856,524.23		677,125.23		1,179,399.00	与收益相关
其他	25,919,657.08	6,826,800.00		15,344,069.50		17,402,387.58	与收益相关
合计	270,367,572.24	34,756,468.79		90,100,618.40		215,023,422.63	

其他说明

适用 不适用

50. 其他非流动负债

适用 不适用

51. 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	8,300,000,000.00	1,865,104,199.00			1,865,104,199.00	10,165,104,199.00

其他说明:

2019年5月31日，经证监会证监许可[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。

52. 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

53. 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)	72,039,999.62	1,867,999,736.18		1,940,039,735.80
其他资本公积	-248,441,970.74	564,309.70		-247,877,661.04
合计	-176,401,971.12	1,868,564,045.88		1,692,162,074.76

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

资本公积本期增加主要原因系2019年度本公司向社会公开发行人民币普通股（A股）186,510.4199万股，增加资本公积1,867,895,800.97元。

54. 库存股

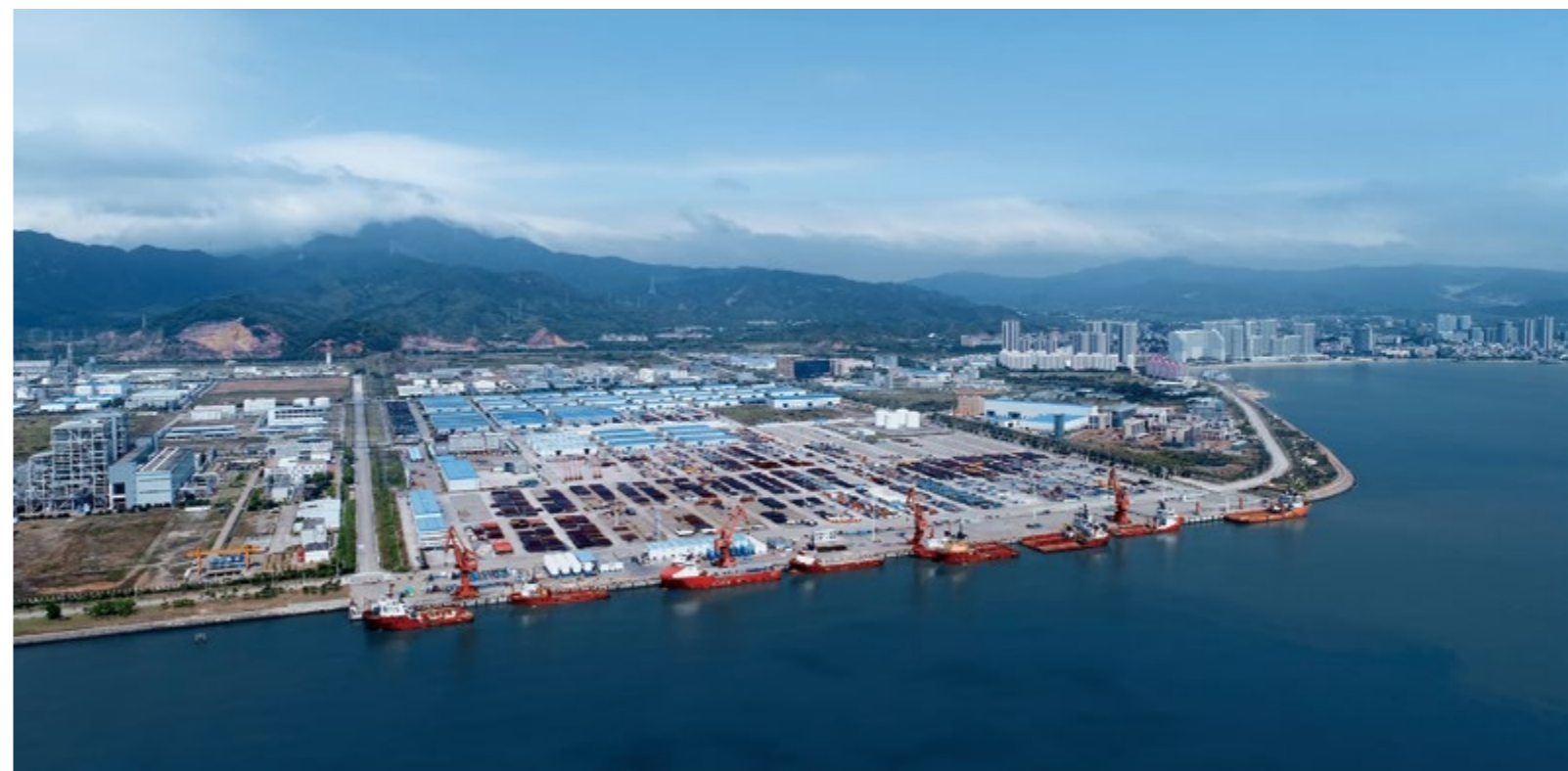
适用 不适用

55. 其他综合收益

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	期初余额	本期发生金额						期末余额
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
一、不能重分类进损益的其他综合收益								
其中：重新计量设定受益计划变动额								
权益法下不能转损益的其他综合收益								
其他权益工具投资公允价值变动								
企业自身信用风险公允价值变动								
二、将重分类进损益的其他综合收益	69,169,774.13	30,915,460.30				30,915,460.30	-29,220.14	100,085,234.43
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	1,818,227.71	975,162.82				975,162.82		2,793,390.53
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								
现金流量套期损益的有效部分								



续上表

项目	期初余额	本期发生金额				期末余额		
		本期所得税前发生额	减：前期计入其他综合收益当期转入损益	减：前期计入其他综合收益当期转入留存收益	减：所得税费用		税后归属于母公司	税后归属于少数股东
外币财务报表折算差额	67,351,546.42	29,940,297.48				29,940,297.48	-29,220.14	97,291,843.90
其他综合收益合计	69,169,774.13	30,915,460.30				30,915,460.30	-29,220.14	100,085,234.43

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。

56. 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	62,960,061.63	72,725,985.53	102,719,027.21	32,967,019.95
合计	62,960,061.63	72,725,985.53	102,719,027.21	32,967,019.95

其他说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

57. 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	1,209,438,516.13	54,500,864.97		1,263,939,381.10
任意盈余公积				
储备基金				
企业发展基金				
其他				
合计	1,209,438,516.13	54,500,864.97		1,263,939,381.10

盈余公积说明，包括本期增减变动情况、变动原因说明：

无。

58. 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	4,058,120,681.68	3,358,353,388.81
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	4,058,120,681.68	3,358,353,388.81
加：本期归属于母公司所有者的净利润	1,233,051,275.73	1,065,903,495.47
减：提取法定盈余公积	54,500,864.97	39,379,741.07
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	10,287,251.40	326,756,461.53
转作股本的普通股股利		
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。

59. 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	33,442,377,554.82	29,375,797,236.42	28,945,626,216.54	25,388,358,981.90
其他业务	20,915,014.17	14,942,455.64	29,120,624.05	10,995,328.84
合计	33,463,292,568.99	29,390,739,692.06	28,974,746,840.59	25,399,354,310.74

其他说明

无。

60. 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	900,652.63	29,360,968.36
营业税	2,012,612.83	1,749,697.17
城市维护建设税	55,782,107.19	53,648,418.16
教育费附加	40,091,494.52	38,705,386.16
房产税	33,273,183.27	28,838,114.07
土地使用税	14,249,759.77	15,196,724.52
车船使用税	457,374.10	356,575.70
印花税	25,005,133.70	19,023,666.98
其他	838,994.10	2,265,313.72
合计	172,611,312.11	189,144,864.84

其他说明

无。

61. 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	137,583,311.81	108,369,875.62
运输费	63,040,573.90	58,165,840.02
外输费	12,410,100.18	11,834,117.20
商检费	12,171,434.53	12,230,380.57
差旅费	8,339,623.97	7,496,275.91
仓储费	6,600,702.27	11,029,085.78
租赁费	5,435,359.39	5,055,287.82
港杂费	4,243,032.56	3,921,044.69
物业管理费	2,780,468.41	2,854,291.14
咨询费	2,538,777.10	1,104,146.88
机物料消耗	2,054,267.81	1,649,056.07
折旧摊销费	1,888,273.42	1,613,703.91
修理费	829,846.39	633,543.25
业务费	737,864.05	750,642.51
通讯费	597,232.22	259,050.20
保险费	334,870.79	327,896.46
会议费	301,350.92	256,218.33
税金	158,832.02	198,831.01
其他	22,465,152.41	18,835,324.64
合计	284,511,074.15	246,584,612.01

其他说明

无。

62. 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	971,053,143.33	863,442,633.00
折旧摊销费	58,309,643.95	53,226,839.15
租赁费	53,892,566.90	59,880,629.89
咨询费	32,040,584.62	17,667,068.52
健康安全环保费	28,201,438.91	23,501,199.09
差旅费	26,800,675.92	28,168,382.34
党团协会费用	26,316,036.04	28,261,213.60
物业管理费	14,372,310.10	15,342,703.22
运输费	8,943,444.05	9,543,099.52
税金	7,005,542.77	13,524,561.33
通讯费	3,477,590.89	2,514,900.19
业务招待费	1,147,368.01	1,586,912.47
其他	168,774,283.77	136,041,906.15
合计	1,400,334,629.26	1,252,702,048.47

其他说明

无。

63. 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	295,623,236.55	245,549,851.60
折旧费	55,603,624.75	52,588,826.41
通讯费	42,116,835.71	24,205,601.79
差旅费	25,017,258.73	19,719,100.67
住房费用	22,621,044.45	15,133,763.45

续上表

项目	本期发生额	上期发生额
修理费	14,178,395.08	10,773,642.14
租赁费	9,485,352.67	14,197,163.81
机物料消耗	9,101,718.55	12,979,730.62
无形资产摊销	6,358,508.77	4,559,054.01
水电费	5,763,034.27	5,317,228.82
专家费	3,111,690.77	2,819,044.36
低值易耗品	1,799,573.54	867,059.80
会议费	1,565,010.31	762,917.19
运输费	1,398,786.07	899,529.38
长期待摊费用摊销	1,240,387.60	1,235,367.54
咨询费	1,122,066.09	800,603.91
图书资料费	1,091,712.50	668,337.10
出国人员费	894,930.82	153,189.00
设计费	458,188.68	686,241.80
物业管理费	294,661.23	23,474.40
办公费	291,068.38	327,714.24
技术转让费	82,458.58	623,828.00
保险费	76,471.82	55,908.35
外雇人员费		197,519.17
其他	305,612,364.22	225,334,106.41
合计	804,908,380.14	640,478,803.97

其他说明

无。

64. 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	207,504,898.50	251,922,466.07
减：利息收入	-17,252,547.03	-10,046,511.35
汇兑损益	-82,501.75	-16,954,685.60
手续费及其他	6,359,040.21	7,698,292.39
合计	196,528,889.93	232,619,561.5

其他说明

无。

65. 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
天津市财政局正达项目	150,000.00	800,000.00
天津滨海新区正达项目	150,000.00	500,000.00
天津滨海新区环境友好项目		300,000.00
海上油气开发工程节能减排装备开发及产业链构建	4,311,262.48	1,515,871.92
资源综合利用增值税即征即退		923,176.15
海洋油气开采工艺设施安全及完整性状态评估技术及系统	312,667.02	
企业专项发展资金	4,784,338.04	6,787,551.56
高栏港经济区管理委员会统筹发展局扶持资金	53,413,000.00	27,147,700.00
科研项目政府补助		1,172,453.57
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技术	1,848,097.45	
渤海油田化学驱配套工艺、方案优化研究及现场示范	1,733,135.10	6,908,412.51
渤海油田油水井高效测调一体化技术示范	712,499.73	2,325,728.40
规模化稠油热采技术研究示范	575,255.49	2,461,277.20
渤海“双高”油田宽幅电潜泵举升技术研究及示范	531,321.45	
海上高效注采系统关键技术研究项目	1,027,873.36	1,207,639.28

续上表

项目	本期发生额	上期发生额
开发井防砂与细分层系配注一体化技术示范	1,314,653.31	1,741,905.45
关键钻完井工具研发及应用研究	2,213,626.27	1,182,222.14
智能完井系统关键技术研究和应用项目研究	3,810,521.30	2,452,058.88
海上多轮次吞吐热采井口及井下工具研究	987,512.70	
海上多层合采稠油油藏层间干扰规律实验研究	894,016.83	
大型油气田及煤层气开发	203,800.00	1,000,000.00
海上平台生活污水快速处理技术的开发与应用	1,650,000.00	150,000.00
渤海油田化学驱产出液处理应用	1,329,200.00	1,371,700.00
海油发展珠海管道有限公司基地一期项目	43,238,916.37	18,425,180.11
高栏港区招商引资专项奖	2,000,000.00	
湿式保温管道关键技术研究	2,779,395.46	1,463,389.72
特困企业专项治理国有资本经营预算申报	1,510,000.00	
技开拨款	3,287,011.28	3,624,308.06
高性能低污染大(中)型飞机配套涂覆材料项目		326,250.00
1.5万吨/年环保型系列核级防护材料的研发和产业化	300,000.00	2,300,000.00
科工项目	300,000.00	100,000.00
中央转制院所转制前离退休人员补贴经费	34,534,700.00	30,680,800.00
“天鸽”产业扶持基金		16,000,000.00
天津院科研项目经费	2,190,700.00	2,071,700.00
珠海经济技术开发区园区循环化改造专项资金	428,571.46	427,785.71
产业扶持基金	11,660,000.00	12,800,000.00
D3/E4 地块置换拆迁补偿金	1,435,447.44	1,435,447.44
造陆填海及基础设施建设	1,443,348.00	1,443,348.00
财政科学事业费	2,160,000.00	2,160,000.00
111 FPSO 主机尾气利用项目	3,000,000.00	4,225,200.00
国家级高新技术企业补助	500,000.00	
海上钻井平台污水污泥协同治理产业化建设项目	769,500.00	
渤海港区污水厂提标改造项目	20,912.27	
朝阳区总部及服务发展引导资金		270,000.00
高新区财政返款	12,412,466.00	9,414,231.00

续上表

项目	本期发生额	上期发生额
海洋平台油田终端污水处理智能运维技术	1,056,820.05	422,126.40
两化奖励扶持	1,500,000.00	
惠州收大气污染防治补助		705,100.00
海洋油气开采实时在线高效应急救援平台项目研究	817,046.23	
深水海底天然气管道减阻和泄漏检测技术	1,934,501.27	1,206,156.72
宁波空分循环化改造专项资金	1,461,038.96	1,461,038.96
北京市东城区金融服务办公室对公司上市奖励	4,716,981.13	
稳岗补贴	2,600,954.90	237,759.87
个税手续费返还	4,244,838.84	3,001,728.34
增值税加计扣除	15,558,343.57	
其他	7,707,490.03	5,489,789.77
合计	247,521,763.79	179,639,037.16

其他说明

无。

66. 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	274,451,534.74	178,293,279.02
处置长期股权投资产生的投资收益	-4,334,081.94	4,051,704.70
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		24,084,500.55
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	530,547.95	
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	21,566,997.02	

续上表

项目	本期发生额	上期发生额
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	292,214,997.77	206,429,484.27

其他说明

无。

67. 净敞口套期收益

适用 不适用

68. 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	3,532,493.15	
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益		
交易性金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产		
合计	3,532,493.15	

其他说明

无。

69. 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
其他应收款坏账损失	-106,866.77	
债权投资减值损失	3,311,464.14	
其他债权投资减值损失	-613,591.77	
长期应收款坏账损失	-5,259,717.09	
合计	-2,668,711.49	

其他说明

正数为损失。

70. 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		-25,172,242.11
二、存货跌价损失	15,735,962.53	17,489,699.73
三、可供出售金融资产减值损失		
四、持有至到期投资减值损失		
五、长期股权投资减值损失		
六、投资性房地产减值损失		
七、固定资产减值损失	38,505,244.62	
八、工程物资减值损失		
九、在建工程减值损失		
十、生产性生物资产减值损失		
十一、油气资产减值损失		
十二、无形资产减值损失		
十三、商誉减值损失		
十四、其他		
合计	54,241,207.15	-7,682,542.38

其他说明

无。

71. 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	14,114,385.08	4,272,090.96
合计	14,114,385.08	4,272,090.96

其他说明

无。

72. 营业外收入

营业外收入情况

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置利得合计			
其中：固定资产处置利得			
无形资产处置利得			
债务重组利得			
非货币性资产交换利得			
接受捐赠			
政府补助	3,700,146.41	463,249.54	3,700,146.41
罚款净收入	912,975.75	1,666,735.36	912,975.75
保险理赔收入	1,678,117.59	4,798,582.20	1,678,117.59
废旧物资报废所得	13,183,884.45	14,806,065.76	13,183,884.45
呆坏账收入	2,426,952.82		2,426,952.82
无需支付的应付款项	6,241,993.84	7,408,246.53	6,241,993.84
企业取得合营企业投资成本小于取得时应享有的被投资单位可辨认净资产公允价值产生的收益		4,617,600.00	

续上表

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
其他	3,843,035.90	3,452,522.44	3,843,035.90
合计	31,987,106.76	37,213,001.83	31,987,106.76

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
三供一业补贴		320,000.00	与收益相关
奋勇大道补偿款	3,660,714.33		与收益相关
其他	39,432.08	143,249.54	与收益相关
合计	3,700,146.41	463,249.54	

其他说明

□适用 √不适用

73. 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	8,525,663.31	10,076,414.01	8,525,663.31
其中：固定资产处置损失	8,525,663.31	10,076,414.01	8,525,663.31
无形资产处置损失			
盘亏损失		35,800.00	
债务重组损失			
非货币性资产交换损失			
对外捐赠	1,030,000.00	630,000.00	1,030,000.00
非常损失	6,490,882.98	43,767.73	6,490,882.98
其他	11,824,939.76	4,668,477.81	11,824,939.76
合计	27,871,486.05	15,454,459.55	27,871,486.05

其他说明

无。

74. 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	416,453,984.14	294,008,931.29
递延所得税费用	4,366,619.97	16,236,531.01
合计	420,820,604.11	310,245,462.30

(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	1,723,585,356.18
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	258,537,803.43
子公司适用不同税率的影响	153,022,231.13
调整以前期间所得税的影响	14,450,749.89
非应税收入的影响	-72,811,409.44
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	44,480,990.73
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-9,027,009.40
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	52,895,845.39
其他	-20,728,597.62
所得税费用	420,820,604.11

其他说明

□适用 √不适用

75. 其他综合收益

√适用 □不适用

详见附注

76. 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	234,450,669.12	157,857,444.04
其他营业外收入	25,770,802.52	29,341,505.76
港建费、油污基金	126,208,347.80	151,106,264.53
活期利息收入	16,829,833.30	10,046,511.35
其他	162,599,851.86	232,308,593.64
合计	565,859,504.60	580,660,319.32

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	37,025,531.95	38,065,223.28
科研经费	550,888,143.33	433,253,939.51
办公费等其他费用	296,720,898.89	244,352,597.78
租赁费、物业费	76,480,704.80	83,132,912.07
港建费、油污基金	138,612,534.00	145,544,422.60
运输费	84,394,118.13	79,543,056.74
其他	294,820,942.19	91,318,709.73
合计	1,478,942,873.29	1,115,210,861.71

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
因丧失控制权减少合并范围影响现金流量		3,447,305.47
购买理财产品款	724,000,000.00	
其他		3,132,075.52
合计	724,000,000.00	6,579,380.99

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

单位：元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
售后回租收到的款项		72,200,000.00
合计		72,200,000.00

收到的其他与筹资活动有关的现金说明

无。

(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	409,474,045.95	24,383,175.15
合计	409,474,045.95	24,383,175.15

支付的其他与筹资活动有关的现金说明

无。

77. 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	1,302,764,752.07	1,123,398,873.80
加：资产减值准备	54,241,207.15	-7,682,542.38
信用减值损失	-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	1,517,839,957.93	1,569,693,979.85
使用权资产摊销		
无形资产摊销	65,153,346.34	61,310,431.08
长期待摊费用摊销	212,761,227.29	139,769,406.70
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)	-14,114,385.08	-4,272,090.96
固定资产报废损失(收益以“-”号填列)	8,525,663.31	9,096,651.72
公允价值变动损失(收益以“-”号填列)	-3,532,493.15	
财务费用(收益以“-”号填列)	207,422,396.75	234,967,780.47
投资损失(收益以“-”号填列)	-292,214,997.77	-206,429,484.27
递延所得税资产减少(增加以“-”号填列)	11,213,563.05	28,846,470.98
递延所得税负债增加(减少以“-”号填列)	-6,846,943.08	-12,609,939.97
存货的减少(增加以“-”号填列)	10,541,358.29	79,605,986.51
经营性应收项目的减少(增加以“-”号填列)	-1,104,903,502.87	-1,149,543,999.52

续上表

补充资料	本期金额	上期金额
经营性应付项目的增加(减少以“-”号填列)	995,079,203.78	-247,726,337.17
其他	-29,993,041.68	-12,738,382.80
经营活动产生的现金流量净额	2,931,268,600.84	1,605,686,804.04
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		105,570,667.72
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	1,596,294,592.27	1,005,607,955.96
减：现金的期初余额	1,005,607,955.96	1,059,783,449.05
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	590,686,636.31	-54,175,493.09

(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	1,596,294,592.27	1,005,607,955.96
其中：库存现金	24,147.80	22,939.99
可随时用于支付的银行存款	1,596,270,444.47	1,005,585,015.97
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		

续上表

项目	期末余额	期初余额
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	1,596,294,592.27	1,005,607,955.96
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金和现金等价物		

其他说明：

适用 不适用

78. 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

79. 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	6,630,530.96	质量、保函、支付宝保证金
合计	6,630,530.96	

其他说明：

无。

80. 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			424,674,946.32
其中：美元	57,647,640.32	6.9762	402,161,468.40
新加坡元	81,098.75	5.1739	419,596.82
印度尼西亚盾	204,438,791.10	0.0005	102,219.40
阿联酋迪拉姆	9,700,432.29	1.8994	18,425,001.09
伊拉克第纳尔	27,712,337.14	0.0059	163,502.79
巴西雷亚尔	1,963,284.77	1.7334	3,403,157.82
应收账款			432,927,153.00
其中：美元	61,157,442.74	6.9762	426,646,552.04
印度尼西亚盾	191,137,291.70	0.0005	95,568.65
加拿大元	1,157,790.44	5.3421	6,185,032.31
长期借款			
其中：美元			
其他应收款			11,489,622.15
其中：美元	1,325,967.02	6.9762	10,766,132.20
新加坡元	51,645.53	5.1739	267,208.81
印度尼西亚盾	844,183,394.69	0.0005	422,091.70
加拿大元	6,400.00	5.3421	34,189.44
一年内到期的非流动负债			39,066,720.00
其中：加拿大元	5,600,000.00	6.9762	39,066,720.00

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.公司重要境外经营实体根据其所处的主要经济环境确定将美元作为记账本位币。

81. 套期

适用 不适用

82. 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	428,571.46
宁波空分循环化改造专项资金	17,357,142.86	递延收益	1,461,038.96
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	20,912.27
山西省技术改造项目	9,580,000.00	递延收益	
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	53,413,000.00
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	34,534,700.00
企业专项发展资金	41,799,031.86	其他收益	4,784,338.04
产业扶持基金	60,700,000.00	其他收益	11,660,000.00
海上油田化学驱配套技术	4,990,734.40	递延收益	29,441.00
资源综合利用增值税即征即退	24,140,828.41	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	递延收益	43,238,916.37
海上油田生产余热利用技术示范项目	4,234,798.00	递延收益	
新型涂料产业公共技术服务	2,640,000.00	递延收益	20,118.23
财政科学事业费	12,960,000.00	其他收益	2,160,000.00

续上表

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
杀手锏项目	1,000,000.00	其他收益	
天津市财政局正达项目	4,150,000.00	递延收益	150,000.00
天津滨海新区正达项目	2,150,000.00	递延收益	150,000.00
天津滨海新区环境友好项目	850,000.00	递延收益	
搬迁补偿款	12,310,988.00	其他收益	
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	递延收益	1,733,135.10
渤海油田油水井高效测调一体化技术示范	8,516,700.00	递延收益	712,499.73
天津院科研项目经费	29,760,300.00	递延收益	2,190,700.00
企业研究开发资助款	2,307,000.00	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	递延收益	4,311,262.48
规模化稠油热采技术研究示范	6,590,599.90	递延收益	575,255.49
海上高效注采系统关键技术研究项目	6,444,000.00	递延收益	1,027,873.36
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	递延收益	300,000.00
开发井防砂与细分层系配注一体化技术示范	6,081,100.00	递延收益	1,314,653.31
关键钻完井工具研发及应用研究	7,833,400.00	递延收益	2,213,626.27
智能完井系统关键技术研究和应用项目研究	5,433,537.50	递延收益	3,810,521.30
大型油气田及煤层气开发	1,203,800.00	递延收益	203,800.00
海上平台生活污水快速处理技术的开发与应用	1,800,000.00	递延收益	
渤海油田化学驱产出液处理应用	2,700,900.00	递延收益	1,329,200.00
科研项目政府补助	3,237,442.07	递延收益	
宽频高精度成像技术研究(国家重大专项项目级别)	1,001,307.28	递延收益	
湿式保温管道关键技术研究	6,150,575.65	递延收益	2,779,395.46
技开拨款	10,536,582.98	递延收益	3,287,011.28
管道运输服务营改增退税	4,322,975.80	其他收益	
高性能低污染大(中)型飞机配套涂覆材料项目	3,262,500.00	递延收益	
科工项目	1,499,800.00	递延收益	300,000.00
朝阳区总部及服务业发展引导资金	270,000.00	其他收益	
高新区财政返款	21,826,697.00	其他收益	12,412,466.00
海洋平台油田终端污水处理智能运维技术	1,478,946.45	递延收益	1,056,820.05

续上表

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
稳岗补贴	2,838,714.77	其他收益	2,600,954.90
深水海底天然气管道减阻和泄漏检测技术	12,138,674.56	递延收益	1,934,501.27
惠州收大气污染防治补助	705,100.00	其他收益	
111 FPSO 主机尾气利用项目	7,225,200.00	其他收益	3,000,000.00
“天鸽”产业扶持基金	16,000,000.00	其他收益	
海洋油气开采工艺设施安全及完整性状态评估技术及系统	385,000.00	递延收益	312,667.02
海上稠油油田化学驱系统配套设备集成技术	7,266,845.55	递延收益	1,848,097.45
渤海“双高”油田宽幅电潜泵举升技术研究及示范	718,762.77	递延收益	531,321.45
海上多轮次吞吐热采井口及井下工具研究	2,804,023.70	递延收益	987,512.70
海上多层合采稠油油藏层间干扰规律实验研究	2,486,975.43	递延收益	894,016.83
高栏港区招商引资专项奖	2,000,000.00	其他收益	2,000,000.00
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	1,510,000.00
国防科工保密项目	838,000.00	其他收益	838,000.00
两化奖励扶持	1,500,000.00	其他收益	1,500,000.00
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	递延收益	817,046.23
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	4,716,981.13
其他	68,094,528.32	其他收益	9,807,930.80
奋勇大道拆迁补偿款	5,745,283.50	营业外收入	3,660,714.33
湛江市场监督管理局专利资助款	3,300.00	营业外收入	3,300.00
海上搜救船奖励	30,000.00	营业外收入	30,000.00
财政局下拨重点税源快报工作经费	1,132.08	营业外收入	1,132.08
员工脱产培训补贴	1,000.00	营业外收入	1,000.00
常州老旧汽车提前淘汰报废奖励补贴	4,000.00	营业外收入	4,000.00

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

其他说明

无。

83. 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

是否存在通过多次交易分步处置对子公司投资且在本期丧失控制权的情形

适用 不适用

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

本公司分公司中海油能源发展股份有限公司采油服务分公司与SVITZER ASIA PTE. LTD共同投资设立海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司，本公司持股比例为51%。

本公司子公司中海油节能环保服务有限公司投资设立全资子公司中海油节能环保服务（惠州）有限公司。

本公司子公司中海油天津化工研究设计院有限公司投资设立全资子公司中创新海（天津）认证服务有限公司。

本公司孙公司CNOOC Energy Services Nigeria Limited注销。

本公司孙公司EnerTech Services Australia Pty Ltd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	
天津正达科技有限责任公司	天津市	天津市	化工产品销售及研究	100.00		同一控制下的企业合并
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	服务	75.00		同一控制下的企业合并
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	天津市	天津市	服务	100.00		投资设立
中海油珠海船舶服务有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	服务	60.00		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		同一控制下的企业合并
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		同一控制下的企业合并
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
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		同一控制下的企业合并
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
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		同一控制下的企业合并
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
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO. LTD	中国香港	中国香港	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
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
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
中海油信息科技有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	通信	100.00		投资设立
中海油人力资源服务有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	能源工业综合服务	100.00		同一控制下的企业合并
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		同一控制下的企业合并
中海油太原贵金属有限公司	山西省太原市	山西省太原市	贵金属压延加工	100.00		同一控制下的企业合并
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
中海油常州涂料化工研究院有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	涂料制造业	100.00		同一控制下的企业合并
中海油常州环保涂料有限公司	江苏省常州市	江苏省常州市	涂料	100.00		同一控制下的企业合并
中海石油(龙口)基地物流有限公司	山东省龙口市	山东省龙口市	物流服务	100.00		同一控制下的企业合并

续上表

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	
中海石油(惠州)物流有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	物流服务	95.50		非同一控制下的企业合并
中海油(绥中)油田基地物流有限公司	辽宁省葫芦岛市	辽宁省葫芦岛市	物流服务	100.00		投资设立
中海油(舟山)能源物流有限公司	浙江省舟山市	浙江省舟山市	物流服务	70.00		同一控制下的企业合并
中海油国际货运代理有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	物流服务	100.00		同一控制下的企业合并
湛江市南海西部石油职业卫生技术服务有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	其他	90.00		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		同一控制下的企业合并
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		同一控制下的企业合并
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		同一控制下的企业合并
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		同一控制下的企业合并
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江省宁波市	浙江省宁波市	工业气体生产与销售	65.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东省深圳市	广东省深圳市	国有企业	100.00		同一控制下的企业合并
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	天津市塘沽区	天津市塘沽区	港口建设	100.00		同一控制下的企业合并
中海油(天津)管道工程技术有限公司	天津市塘沽区	天津市塘沽区	管道技术研究	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		投资设立
湛江中海石油检测工程有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	广东省湛江市	广东省湛江市	与石油天然气开采有关的服务	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
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		同一控制下的企业合并
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	工业气体生产与销售	70.00		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
海油发展珠海管道工程有限公司	广东省珠海市	广东省珠海市	其他未列明金属制品制造	100.00		投资设立
中海油能源物流有限公司	天津市	天津市	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
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	广东省惠州市	广东省惠州市	专业服务	51.00		投资设立
中海油节能环保服务(惠州)有限公司	广东省惠州市	广东省惠州市	专业服务	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	10,233,784.30		180,290,031.23
中海油(舟山)能源物流有限公司	30.00	2,614,480.80	1,350,000.00	35,294,636.28
中海石油(惠州)物流有限公司	4.50	2,200,404.14	449,550.00	35,025,298.09
海洋石油阳江实业有限公司	4.09	77,008.86		5,560,018.74
中海油工业气体(珠海)有限公司	30.00	3,167,894.02		29,699,019.15
中海油工业气体(宁波)有限公司	35.00	10,867,764.29	4,375,000.00	54,729,282.99
中海油(天津)油田化工有限公司	1.00	151,684.24		754,767.12
宁波中海油船务有限公司	35.00	28,361,284.06	27,763,540.83	34,491,384.51

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	286,837,764.42	522,267,076.38	809,104,840.80	87,944,715.88		87,944,715.88	495,580,439.17	582,050,148.88	1,077,630,588.05	397,405,600.31		397,405,600.31
中海油(舟山)能源物流有限公司	39,577,938.52	88,082,025.43	127,659,963.95	10,011,176.35		10,011,176.35	28,569,279.49	94,014,258.40	122,583,537.89	9,149,686.29		9,149,686.29
中海石油(惠州)物流有限公司	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	322,872,428.40	1,132,673,102.52	1,455,545,530.92	85,376,562.64	630,000,000.00	715,376,562.64
海洋石油阳江实业有限公司	133,525,971.90	482,052,477.30	615,578,449.20	200,786,670.60	278,850,000.00	479,636,670.60	154,257,052.55	522,168,828.88	676,425,881.43	251,938,748.50	287,847,875.89	539,786,624.39
中海油工业气体(珠海)有限公司	65,639,912.20	245,511,981.53	311,151,893.73	37,659,448.63	174,495,714.60	212,155,163.23	51,255,331.93	261,241,041.69	312,496,373.62	46,483,796.28	177,575,493.57	224,059,289.85
中海油工业气体(宁波)有限公司	20,251,605.61	187,396,927.75	207,648,533.36	13,129,802.74	38,149,350.66	51,279,153.40	25,896,855.73	205,192,963.98	231,089,819.71	9,805,291.22	84,610,389.62	94,415,680.84
中海油(天津)油田化工有限公司	201,199,935.02	55,708,453.07	256,908,388.09	181,431,676.29		181,431,676.29	60,405,541.63	586,295.78	60,991,837.41	683,549.90		683,549.90
宁波中海油船务有限公司	110,918,447.73	679,373.73	111,597,821.46	13,051,008.57		13,051,008.57	109,843,108.04	607,427.28	110,450,535.32	13,611,560.24		13,611,560.24

单位：元 币种：人民币

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	250,688,581.90	40,935,137.18	40,935,137.18	188,949,718.09	261,170,180.33	99,434,439.17	99,434,439.17	88,136,209.23
中海油(舟山)能源物流有限公司	52,737,221.94	8,714,936.00	8,714,936.00	19,200,053.78	38,963,860.36	5,031,133.42	5,031,133.42	13,777,721.14
中海石油(惠州)物流有限公司	1,759,683,931.06	48,946,595.98	48,946,595.98	97,871,566.68	1,258,296,822.06	39,154,055.63	39,154,055.63	128,682,448.27
海洋石油阳江实业有限公司	467,722,340.87	1,882,857.12	1,882,857.12	63,272,548.22	943,288,270.95	-9,784,237.09	-9,784,237.09	55,308,433.15
中海油工业气体(珠海)有限公司	78,209,827.84	10,559,646.73	10,559,646.73	37,643,331.92	44,862,290.34	-9,028,185.09	-9,028,185.09	17,822,767.31
中海油工业气体(宁波)有限公司	120,209,245.19	31,050,755.10	31,050,755.10	53,121,038.69	136,446,719.71	45,546,517.74	45,546,517.74	82,730,397.27
中海油(天津)油田化工有限公司	451,552,943.75	15,168,424.29	15,168,424.29	52,749,256.89		308,017.01	308,287.51	11,761.73
宁波中海油船务有限公司	274,349,260.45	81,032,240.17	81,032,240.17	76,210,194.63	210,876,252.24	79,303,836.11	79,303,836.11	65,774,756.69

其他说明

无。

(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

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

(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

其他说明

□适用 √不适用

3. 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

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	福建省	福建省	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	广东省 深圳市	广东省 深圳市	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	广东省 深圳市	广东省 深圳市	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	海南省 海口市	海南省 海口市	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
深圳赤湾海洋石油工程有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	石油和天然气开采 辅助活动	45.00		权益法
深圳市杉叶实业有限公司	广东省 深圳市	广东省 深圳市	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	天津市	天津市	电源材料及相关产品的 技术开发、研制	31.83		权益法
三亚海兰寰宇海洋信息科技有限公司	海南省 三亚市	海南省 三亚市	石油和天然气开采 专业及辅助性活动	15.22		权益法
PAN AFRICA LNG	中国香港	中国香港	远洋货物运输	50.00		权益法
PAN AMERICA LNG	中国香港	中国香港	远洋货物运输	50.00		权益法
PAN ASIA LNG	中国香港	中国香港	远洋货物运输	50.00		权益法
PAN EUROPE LNG	中国香港	中国香港	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：

公司持有中海石油空气化工产品(福建)有限公司51%股权，但根据其公司章程形成共同控制。

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	96,717,445.27	99,621,224.06	97,396,879.68	91,238,807.46
其中：现金和现金等价物	68,708,353.19	42,464,719.99	74,519,080.18	27,674,829.79
非流动资产	46,812,051.58	10,145,523.48	62,880,775.00	7,761,897.28
资产合计	143,529,496.85	109,766,747.54	160,277,654.68	99,000,704.74
流动负债	14,435,959.79	43,654,552.24	11,266,132.70	42,258,234.31
非流动负债				
负债合计	14,435,959.79	43,654,552.24	11,266,132.70	42,258,234.31
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	129,093,537.06	66,112,195.30	149,011,521.98	56,742,470.43
按持股比例计算的净资产份额	65,837,703.91	33,056,097.66	75,995,876.21	28,371,235.22
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	65,837,703.91	33,056,097.66	75,995,876.21	28,371,235.22
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	89,980,028.77	221,606,113.07	87,964,188.75	153,534,989.87
财务费用	-1,757,261.61	-351,292.37	-531,629.44	-280,864.84
所得税费用	9,349,542.40	9,195,635.80	11,317,026.62	6,073,301.49
净利润	27,090,547.03	27,198,236.41	31,079,251.29	17,828,511.55
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	27,090,547.03	27,198,236.41	31,079,251.29	17,828,511.55
本年度收到的来自合营企业的股利	24,670,864.43	8,914,255.77		5,863,571.47

其他说明

无。

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发生额		期初余额 / 上期发生额	
	上海液化天然气 海运有限公司	深圳市杉叶实业 有限公司	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	131,976,538.45	61,389,438.68	108,847,229.86	63,107,098.34
非流动资产	1,194,296,729.87	10,764,764.40	1,220,361,064.12	7,407,382.02
资产合计	1,326,273,268.32	72,154,203.08	1,329,208,293.98	70,514,480.36
流动负债	58,084,361.35	18,130,611.04	36,506,971.66	16,033,730.20
非流动负债	819,322,686.68		857,854,344.21	
负债合计	877,407,048.03	18,130,611.04	894,361,315.87	16,033,730.20
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	448,866,220.29	54,023,592.04	434,846,978.11	54,480,750.16
按持股比例计算的净资产份额	89,773,244.06	26,471,560.10	86,969,395.62	26,695,567.58
调整事项		-833,684.50		-2,022,879.13
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他		-833,684.50		-2,022,879.13
对联营企业权益投资的账面价值	89,773,244.06	25,637,875.60	86,969,395.62	24,672,688.45
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	181,412,002.18	71,075,841.94	177,194,804.81	74,593,557.10
净利润	64,907,258.38	8,037,089.23	63,082,855.59	10,169,106.91
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	64,907,258.38	8,037,089.23	63,082,855.59	10,169,106.91
本年度收到的来自联营企业的股利	11,152,766.06	2,972,986.57	10,602,463.88	2,100,000.00

(续)

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	
	YUEPENG LNG SHIPPING CO., LIMITED	YUEGANG LNG SHIPPING CO., LIMITED	YUEPENG LNG SHIPPING CO., LIMITED	YUEGANG LNG SHIPPING CO., LIMITED
流动资产	163,076,087.42	160,863,284.71	133,443,218.06	141,081,057.90
非流动资产	790,486,705.67	815,195,332.15	814,331,774.78	839,295,462.21
资产合计	953,562,793.09	976,058,616.86	947,774,992.84	980,376,520.11
流动负债	67,641,437.16	68,630,525.80	35,656,650.97	46,414,252.33
非流动负债	486,938,906.50	508,788,397.97	534,690,418.10	555,917,816.52
负债合计	554,580,343.66	577,418,923.77	570,347,069.07	602,332,068.85
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	398,982,449.43	398,639,693.09	377,427,923.77	378,044,451.26
按持股比例计算的净资产份额	119,694,734.83	119,591,907.93	113,228,377.13	113,413,335.38
调整事项	55,034,346.70	53,959,695.90	54,142,904.18	53,085,660.52
-- 商誉	55,034,346.70	53,959,695.90	54,142,904.18	53,085,660.52
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他				
对联营企业权益投资的账面价值	174,729,081.53	173,551,603.83	167,371,281.31	166,498,995.90
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	194,298,664.27	186,350,639.28	239,404,049.79	224,107,510.95
净利润	69,638,995.81	68,655,047.72	69,573,690.59	68,672,350.23
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	69,638,995.81	68,655,047.72	69,573,690.59	68,672,350.23
本年度收到的来自联营企业的股利	15,836,601.95	15,833,379.00	14,633,394.80	14,699,416.26

(续)

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	
	天津金牛电源材料 有限责任公司	三亚海兰寰宇海洋 信息科技有限公司	天津金牛电源材料 有限责任公司	三亚海兰寰宇海洋 信息科技有限公司
流动资产	288,342,279.39	75,317,046.57	298,896,417.77	52,735,757.55
非流动资产	34,793,278.77	297,132,864.30	37,515,660.50	227,837,330.77
资产合计	323,135,558.16	372,449,910.87	336,412,078.27	280,573,088.32
流动负债	24,702,998.64	242,144,409.92	37,740,947.07	213,632,736.60
非流动负债		7,814,230.48	1,450,000.00	170,000.00
负债合计	24,702,998.64	249,958,640.40	39,190,947.07	213,802,736.60
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	298,432,559.52	122,491,270.47	297,221,131.20	66,770,351.72
按持股比例计算的净资产份额	94,991,083.70	15,544,142.22	94,605,486.06	10,162,447.53
调整事项	8,475,172.72	-6,132,809.02	8,475,172.71	-1,100,455.06
-- 商誉	8,475,172.72		8,475,172.71	-1,100,455.06
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他		-6,132,809.02		
对联营企业权益投资的账面价值	103,466,256.42	9,411,333.20	103,080,658.77	9,061,992.47
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	174,400,871.36	31,365,815.65	253,759,813.67	4,141,933.91
净利润	1,205,284.18	4,868,495.20	3,296,885.98	-9,506,264.45
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	1,205,284.18	4,868,495.20	3,296,885.98	-9,506,264.45
本年度收到的来自联营企业的股利				

(续)

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	
	PAN AFRICA LNG	PAN AMERICA LNG	PAN AFRICA LNG	PAN AMERICA LNG
流动资产	147,028,478.19	149,237,961.90	238,055,795.39	126,187,089.36
非流动资产	1,556,010,755.11	1,548,300,497.58	600,618,853.05	1,510,695,617.75
资产合计	1,703,039,233.30	1,697,538,459.48	838,674,648.44	1,636,882,707.11
流动负债	54,150,077.41	65,310,521.80	271,519.17	45,191,156.86
非流动负债	1,193,664,771.88	1,147,433,693.24	470,148,454.02	1,165,789,096.29
负债合计	1,247,814,849.29	1,212,744,215.04	470,419,973.19	1,210,980,253.15
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	455,224,384.01	484,794,244.44	368,254,675.25	425,902,453.96
按持股比例计算的净资产份额	227,612,192.01	242,397,122.22	184,127,337.63	212,951,226.98
调整事项	245,837.03	-245,837.24	241,854.95	-241,855.19
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	245,837.03	-245,837.24	241,854.95	-241,855.19
对联营企业权益投资的账面价值	227,858,029.04	242,151,284.98	184,369,192.58	212,709,371.79
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	188,815,349.15	190,956,842.46		162,834,089.43
净利润	81,196,472.10	84,971,023.10	-1,175,962.58	61,707,564.76
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	81,196,472.10	84,971,023.10	-1,175,962.58	61,707,564.76
本年度收到的来自联营企业的股利		16,173,052.50		

(续)

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	
	PAN ASIA LNG	PAN EUROPE LNG	PAN ASIA LNG	PAN EUROPE LNG
流动资产	154,107,339.60	155,029,171.32	147,788,970.73	104,245,536.89
非流动资产	1,538,997,884.03	1,540,288,499.52	1,504,297,441.95	1,524,820,390.83
资产合计	1,693,105,223.63	1,695,317,670.84	1,652,086,412.68	1,629,065,927.72
流动负债	63,879,539.24	57,203,638.07	45,970,323.53	44,755,303.58
非流动负债	1,140,872,912.06	1,172,150,130.00	1,160,274,896.47	1,188,852,788.26
负债合计	1,204,752,451.30	1,229,353,768.07	1,206,245,220.00	1,233,608,091.84
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	488,352,772.33	465,963,902.77	445,841,192.68	395,457,835.88
按持股比例计算的净资产份额	244,176,386.17	232,981,951.39	222,920,596.34	197,728,917.94
调整事项	0.03	0.34		0.34
-- 商誉				
-- 内部交易未实现利润				
-- 其他	0.03	0.34		0.34
对联营企业权益投资的账面价值	244,176,386.20	232,981,951.73	222,920,596.34	197,728,918.28
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值				
营业收入	191,272,397.46	191,489,095.53	177,129,648.53	85,259,267.63
净利润	85,705,651.67	85,928,056.06	69,627,578.72	30,583,455.10
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	85,705,651.67	85,928,056.06	69,627,578.72	30,583,455.10
本年度收到的来自联营企业的股利	24,775,740.00	10,974,232.50		

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	214,078,521.86	76,060,338.97
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	17,131,258.36	14,297,999.49
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额	17,131,258.36	14,297,999.49
联营企业：		
投资账面价值合计	134,057,277.00	37,150,462.74
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润	4,006,442.53	-9,429,213.81
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额	4,006,442.53	-9,429,213.81

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七的相关项目注释。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) 各类风险管理目标和政策

本公司从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本公司经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其它权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监控，将风险控制在限定的范围之内。

1. 市场风险

(1) 汇率风险

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。

单位：元

项目	2019年12月31日 (折算人民币金额)
货币资金	424,674,946.32
其中：美元	402,161,468.40
新加坡元	419,596.82
印尼盾	102,219.40
阿联酋迪拉姆	18,425,001.09
伊拉克第纳尔	163,502.79
巴西雷亚尔	3,403,157.82
应收账款	432,927,153.00
其中：美元	426,646,552.04
印尼盾	95,568.65
加拿大元	6,185,032.31
其他应收款	11,489,622.15
其中：美元	10,766,132.20
新加坡元	267,208.81
印尼盾	422,091.70
加拿大元	34,189.44
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) 价格风险

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。

2. 信用风险

截至2019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2019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85.58%。

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。

3. 流动风险

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2019年12月31日按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：元 币种：人民币

项目	1年以内	1至2年	2至5年	5年以上	合计
短期借款	1,400,000,000.00				1,400,000,000.00
应付账款	6,061,746,569.76	67,797,640.33	69,610,022.69	3,795,007.21	6,202,949,239.99
预收款项	215,476,525.45	1,698,702.28	105,048.61	444,543.30	217,724,819.64
应付职工薪酬	831,285,665.91				
其他应付款	441,325,512.46	30,178,387.65	30,485,620.90	30,160,024.01	532,149,545.02
应付利息	5,514,804.39				5,514,804.39
应付股利	1,350,000.00				1,350,000.00
一年内到期的非流动负债	103,731,437.73				103,731,437.73
长期借款		50,000,000.00	39,717,271.77	170,222,924.31	259,940,196.08

(二) 敏感性分析

本公司采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或所有者权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险变量变化的最终影响金额将产生重大作用，

因此下述内容是在假设每一变量的变化是独立的情况下进行的。

假设在其它变量不变的情况下，不考虑已签订的外币销售合同未来的收款，仅对资产负债表日已存在的外币资产和负债项目，其汇率可能发生的合理变动对当期损益和权益的税后影响如下：

单位：元 币种：人民币

汇率变化	对净利润的影响（2019年12月31日）
对人民币升值 5%	41,501,250.07
对人民币贬值 5%	-41,501,250.07

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				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
2. 指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产				
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(二) 其他债权投资				
(三) 其他权益工具投资			213,747,902.83	213,747,902.83
(四) 投资性房地产				

续上表

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
(六) 浮动收益银行理财			527,532,493.15	527,532,493.15
持续以公允价值计量的资产总额			741,280,395.98	741,280,395.98
(七) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

2. 持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

5. 持续的第三层次公允价值计量项目，期初与期末账面价值间的调节信息及不可观察参数敏感性分析
适用 不适用
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2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
 中国海洋石油集团有限公司除直接持本公司79.84%股权外，还通过全资子公司中海石油投资控股有限公司间接持有本公司1.81%股权，合计持股81.65%。

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
 本企业子公司的情况详见附注
适用 不适用
 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
 详见附注九、在其他主体中的权益。
4. 其他关联方情况
适用 不适用
- 本期与本公司发生关联方交易，或前期与本公司发生关联方交易形成余额的其他合营或联营企业情况如下
适用 不适用
- 其他说明
适用 不适用

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
近海石油服务有限公司	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

续上表

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
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

其他说明

本年度中联煤层气有限责任公司纳入中国海洋石油有限公司合并范围，本期关联数据不再单独披露。

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	5,459,696,157.11	5,611,364,884.44
中国海洋石油有限公司	物料采购	2,700,323,952.92	2,782,828,573.70
中海石油化工进出口有限公司	物料采购	138,253,915.86	142,952,263.26
中海石油气电集团有限责任公司	物料采购	4,171,946.23	17,546,126.29
中国化工建设有限公司	物料采购	50,551,908.25	29,564,109.19
中国海洋石油渤海有限公司	物料采购	25,772,405.26	30,692,011.73
中国近海石油服务(香港)有限公司	物料采购	24,646,743.49	24,377,507.93
深圳威晟石油管材设备有限公司	物料采购	297,050.57	11,815,577.88
中海壳牌石油化工有限公司	物料采购		1,835,767.24
中国海洋石油南海西部有限公司	物料采购	3,207,200.38	4,114,095.16
中海油田服务股份有限公司	物料采购	896,969.65	30,566.04
山东省蓬勃安全环保服务有限公司	物料采购		150,201.21
中国海洋石油南海东部有限公司	物料采购	45,897.25	590,757.78
中海石油化学股份有限公司	物料采购		38,782.31
河北天化盛泉化工有限公司	物料采购	14,384,694.58	

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
海油发展美钻深水系统有限公司	物料采购		2,169,007.17
中海汇润(天津)能源技术有限公司	物料采购	9,314,070.00	
中国海洋石油集团有限公司	物料采购	784,996.56	24,240.69
海洋石油工程股份有限公司	物料采购	515,881.13	
小计	物料采购	8,432,863,789.24	8,660,094,472.02
海洋石油工程股份有限公司	专业服务采购	2,637,604.37	299,016,366.43
中国海洋石油渤海有限公司	专业服务采购	86,823,373.15	123,193,913.87
中国海洋石油集团有限公司	专业服务采购	44,846,239.04	86,618,763.18
中国海洋石油南海西部有限公司	专业服务采购	21,612,018.68	23,675,194.76
山东省蓬勃安全环保服务有限公司	专业服务采购	1,051,422.00	
中海油田服务股份有限公司	专业服务采购	8,901,861.19	14,346,640.29
中海石油炼化有限责任公司	专业服务采购	10,786,040.79	16,874,178.27
深圳市海洋船舶代理有限公司	专业服务采购	37,277,852.62	23,460,354.97
中海石油化学股份有限公司	专业服务采购	3,818,575.06	9,675,848.55
中海实业有限责任公司	专业服务采购	41,704,576.33	21,144,473.10
深圳市杉叶实业有限公司	专业服务采购	234,304.04	5,326,689.61
湛江南油利海自动化工程有限公司	专业服务采购	4,961,096.16	7,513,153.02
深圳威晟石油管材设备有限公司	专业服务采购	20,139,489.88	20,692,613.20
中国海洋石油南海东部有限公司	专业服务采购	1,818,322.94	2,560,579.94
中海壳牌石油化工有限公司	专业服务采购	2,516,829.19	10,882,740.69
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	专业服务采购	11,010,396.78	9,833,528.66
中国近海石油服务(香港)有限公司	专业服务采购	6,331,734.05	2,530,645.11
中海油(湖南)安全环保科技有限公司	专业服务采购		2,261,485.32
中国海洋石油有限公司	专业服务采购	26,922,688.24	4,395,293.80
中海石油气电集团有限责任公司	专业服务采购		3,457,964.86
中化建国际招标有限责任公司	专业服务采购	394,980.93	1,014,560.82
惠州中海节能环保技术服务有限公司	专业服务采购	12,203,301.20	
中国海洋石油东海有限公司	专业服务采购	259,909.58	326,385.48
海油来博(天津)科技股份有限公司	专业服务采购	1,713,134.59	9,766,848.21

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
天津中海工程管理咨询有限公司	专业服务采购	78,087,210.28	40,164,120.39
湛江庆利电泵有限公司	专业服务采购	490,368.93	427,184.46
小计	专业服务采购	426,543,330.02	739,159,526.99
中海石油炼化有限责任公司	其他采购	358,490.57	
中国海洋石油渤海有限公司	其他采购	113,901,092.92	506,707.46
中海实业有限责任公司	其他采购	2,233.68	16,240.24
中海油田服务股份有限公司	其他采购		451,989.41
中国海洋石油南海东部有限公司	其他采购		10,444.51
小计	其他采购	114,261,817.17	985,381.62

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	1,669,845,049.44	1,585,926,827.40
中海石油气电集团有限责任公司	提供 FPSO 生产技术等服务	19,645,350.16	21,660,788.13
中海石油炼化有限责任公司	提供 FPSO 生产技术等服务	1,569,056.58	3,768,048.74
小计	提供 FPSO 生产技术等服务	1,691,059,456.18	1,611,355,664.27
中国海洋石油有限公司	提供安全环保与节能等服务	1,648,452,959.95	1,217,750,801.92
中海石油炼化有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	175,303,858.03	186,060,029.58
中海石油化学股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	82,869,305.09	63,074,080.62
中海油田服务股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	94,177,252.03	66,215,532.56
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	119,123,825.29	72,539,744.50
中国海洋石油集团有限公司	提供安全环保与节能等服务	126,852,609.05	32,734,487.47
海洋石油工程股份有限公司	提供安全环保与节能等服务	127,672,529.24	55,823,455.20
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	8,467,971.89
中海实业有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	1,611,582.17	1,432,563.94
中国海洋石油渤海有限公司	提供安全环保与节能等服务	3,769,471.76	5,712,542.34
中联煤层气有限责任公司	提供安全环保与节能等服务		1,272,523.84

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
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	1,644,928.62	474,754.37
中海石油投资控股有限公司	提供安全环保与节能等服务	1,977,401.49	2,055,374.37
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	438,717.11	521,589.34
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	75,498.11	353,223.00
中海石油财务有限责任公司	提供安全环保与节能等服务	463,701.41	378,875.28
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	336,003.57	311,959.03
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	362,239.88	127,084.36
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	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	112,000.00	121,200.00
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	15,347.71	279,043.48
中海石油保险有限公司	提供安全环保与节能等服务	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	106,320.43	12,917.95
小计	提供安全环保与节能等服务	2,396,092,876.06	1,715,719,755.04
中国海洋石油有限公司	提供能源技术等服务	8,650,498,609.26	6,632,481,004.17
中海石油炼化有限责任公司	提供能源技术等服务	163,572,278.87	100,736,826.88
海洋石油工程股份有限公司	提供能源技术等服务	673,169,414.46	410,508,705.20
中国海洋石油集团有限公司	提供能源技术等服务	324,519,368.89	235,768,962.00
中海油田服务股份有限公司	提供能源技术等服务	60,175,709.82	75,623,427.19
中联煤层气有限责任公司	提供能源技术等服务		58,646,086.16
中海石油气电集团有限责任公司	提供能源技术等服务	115,988,239.92	137,002,391.87
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	8,108,113.87
中国海洋石油南海东部有限公司	提供能源技术等服务	358,256.09	659,458.84
中海油海南能源有限公司	提供能源技术等服务	9,183,159.35	6,103,148.06
中国海洋石油渤海有限公司	提供能源技术等服务	7,544,675.15	8,674,626.81
中海油研究总院有限责任公司	提供能源技术等服务	15,707,445.58	14,810,162.72
中海石油化工进出口有限公司	提供能源技术等服务	3,734,960.10	4,003,970.33
中海石油化学股份有限公司	提供能源技术等服务	12,940,756.88	21,103,053.74
中海实业有限责任公司	提供能源技术等服务	4,036,831.27	5,119,501.64
中国海洋石油南海西部有限公司	提供能源技术等服务	1,146,505.60	5,409,983.56

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油(北京)工程咨询中心有限公司	提供能源技术服务		1,442,641.51
中海信托股份有限公司	提供能源技术服务	1,335,600.90	774,227.40
中海油信息技术(北京)有限责任公司	提供能源技术服务	691,184.90	679,245.28
中海石油财务有限责任公司	提供能源技术服务	1,240,139.88	614,614.15
中化建国际招标有限责任公司	提供能源技术服务	652,084.90	532,515.10
中海油国际融资租赁有限公司	提供能源技术服务	428,449.29	676,641.51
中海石油投资控股有限公司	提供能源技术服务	2,663,382.00	1,840,231.85
中国近海石油服务(香港)有限公司	提供能源技术服务	193,072.79	207,461.77
中国化工建设有限公司	提供能源技术服务	113,722.65	113,515.10
中国海洋石油东海有限公司	提供能源技术服务	188,679.25	36,447.17
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	39,735.85
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	
《中国海洋石油报》社有限公司	提供能源技术服务	505.92	1,894.68
小计	提供能源技术服务	10,059,966,900.07	7,731,718,594.41
中国海洋石油有限公司	提供能源物流等服务	5,746,026,816.39	4,605,398,291.86
海洋石油工程股份有限公司	提供能源物流等服务	702,657,241.59	697,070,640.16
中海油田服务股份有限公司	提供能源物流等服务	692,940,772.32	537,065,592.65
中海石油炼化有限责任公司	提供能源物流等服务	257,869,685.93	299,525,422.28
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	61,534,671.29
中海石油气电集团有限责任公司	提供能源物流等服务	168,728,915.31	82,460,470.01
中海油海南能源有限公司	提供能源物流等服务	20,134,125.91	38,626,355.07
中国海洋石油集团有限公司	提供能源物流等服务	795,936.70	5,441,308.31
中海石油化工进出口有限公司	提供能源物流等服务	12,265,945.32	16,939,239.97
中国海洋石油南海西部有限公司	提供能源物流等服务	7,888,877.86	9,595,217.66
中海石油化学股份有限公司	提供能源物流等服务	13,951,759.08	8,732,812.88
中海石油投资控股有限公司	提供能源物流等服务	19,230,236.10	13,795,838.87
中国化工建设有限公司	提供能源物流等服务	9,018,277.36	4,715,610.28
中联煤层气有限责任公司	提供能源物流等服务		1,254,694.19
中国海洋石油南海东部有限公司	提供能源物流等服务	1,144,794.59	1,307,790.05

续上表

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海石油财务有限责任公司	提供能源物流等服务	1,029,854.94	593,434.13
中化建国际招标有限责任公司	提供能源物流等服务	133,408.88	41,799.48
中国近海石油服务(香港)有限公司	提供能源物流等服务	365,032.79	293,426.74
中海实业有限责任公司	提供能源物流等服务	4,029,015.36	4,547,454.48
中国海洋石油渤海有限公司	提供能源物流等服务	4,607,477.13	1,457,505.37
中海油研究总院有限责任公司	提供能源物流等服务	83,587.76	8,959.22
中国海洋石油东海有限公司	提供能源物流等服务	19,905.66	26,300.00
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	4,063,207.53
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	1,234,907.05
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	675,915.84
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	241,253.91	
《中国海洋石油报》社有限公司	提供能源物流等服务	31,148.77	10,481.13
中海信托股份有限公司	提供能源物流等服务	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	提供能源物流等服务	7,726,951,737.79	6,396,417,346.50

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

本公司委托管理/出包情况表

适用 不适用适用 不适用

(2) 关联受托管理/承包及委托管理/出包情况

关联管理/出包情况说明

本公司受托管理/承包情况表:

适用 不适用适用 不适用

关联托管/承包情况说明

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	145,063,904.29	144,122,043.20
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	17,340,301.02	18,127,715.51
中国海洋石油南海东部有限公司	房屋建筑物	17,013,122.68	16,059,809.50
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物		282,333.46
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物	84,103.53	42,739.95
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋建筑物	1,270,377.05	1,337,676.80
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物	5,853,162.27	7,121,910.57
中海油田服务股份有限公司	机器设备	5,368,224.15	2,160,000.00
中海石油财务有限责任公司	房屋建筑物	284,010.16	284,010.17
中海石油气电集团有限责任公司	房屋建筑物	256,410.26	
中海石油投资控股有限公司	房屋建筑物		13,417,105.15
小计		192,533,615.41	202,955,344.31

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
中海实业有限责任公司	房屋建筑物	46,340,558.40	44,519,424.69
中国海洋石油渤海有限公司	房屋建筑物	23,815,220.13	40,195,951.13
中海油基建管理有限责任公司	房屋建筑物	352,928.00	
中国海洋石油南海东部有限公司	房屋建筑物	1,718,180.47	1,296,172.36
中国海洋石油渤海有限公司	运输工具	634,262.25	1,958,365.33
中海油田服务股份有限公司	运输工具		5,600,737.22
中国海洋石油南海西部有限公司	运输工具	950,275.28	1,666,690.20
中国海洋石油南海西部有限公司	房屋建筑物	7,495,573.21	6,957,319.65
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物	1,269,198.32	970,183.40
深圳赤湾海洋石油工程有限公司	房屋建筑物	749,236.71	

续上表

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	4,192,122.28	5,662,484.73
中海实业有限责任公司	运输工具		276,000.00
中国海洋石油东海有限公司	房屋建筑物	933,610.27	891,276.56
中国海洋石油东海有限公司	运输工具	940.00	6,985.00
中国海洋石油南海西部有限公司	机器设备	1,643,932.83	1,614,356.60
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物	200,000.00	199,549.55
中国海洋石油有限公司	电子设备		745,603.87
深圳市海洋船舶代理有限公司	运输工具	78,744.85	
中海石油气电集团有限责任公司	房屋建筑物		82,218.86
中海石油化学股份有限公司	房屋建筑物	4,542.51	3,825.57
中国海洋石油南海东部有限公司	运输工具	722,878.60	
中国海洋石油渤海有限公司	机器设备		435,443.43
海洋石油工程股份有限公司	机器设备	45,283.02	
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物	66,689.54	50,001.69
中国海洋石油集团有限公司	房屋建筑物		8,653,727.64
中国海洋石油南海东部有限公司	机器设备		578,085.74
中海石油化学股份有限公司	机器设备		45,283.02
小计		91,214,176.67	122,409,686.24

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	否
中海油工业气体(宁波)有限公司	143,000,000.00	2014-01-20	2024-01-19	否
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	否
中海油工业气体(珠海)有限公司	154,000,000.00	2015-07-26	2026-07-16	否
中海油太原贵金属有限公司	70,000,000.00	2017-12-19	2022-12-19	否
中海石油(龙口)基地物流有限公司	21,000,000.00	2017-12-14	2026-12-14	否
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	2019-01-16	2020-01-15	否
海油发展(珠海)销售服务有限公司	845,000,000.00	2019-10-25	2022-04-24	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	否
中国海洋石油集团有限公司	407,000,000.00	2019-06-03	2020-07-31	否
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	否
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	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	4,800,954.55	2019-11-05	2020-02-29	否
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	103,756.76	2018-10-22	2020-04-29	否
海油发展珠海管道工程有限公司	172,317.93	2019-12-11	2020-10-28	否
海油发展珠海管道工程有限公司	1,130,056.02	2018-11-12	2020-02-29	否
海油发展珠海管道工程有限公司	610,262.14	2018-11-12	2020-02-29	否
天津市海洋石油物业管理有限公司	150,000.00	2019-11-28	2020-03-30	否
中海石油技术检测有限公司	143,997.52	2019-04-24	2020-03-26	否
中海油节能环保服务有限公司	60,000.00	2019-11-28	2020-03-28	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	否
中海油信息科技有限公司	16,810.72	2019-12-10	2020-01-30	否
中海油信息科技有限公司	26,461.31	2019-12-06	2020-02-21	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	169,711.57	2019-12-05	2020-01-31	否

续上表

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
中海油信息科技有限公司	995,128.78	2019-12-04	2020-09-29	否
中海油信息科技有限公司	600,254.43	2019-10-15	2020-08-09	否
中海油信息科技有限公司	403,500.00	2018-11-26	2020-08-20	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	7,699,089.41	2018-10-09	2019-09-15	是
中海石油财务有限责任公司	103,756.76	2018-10-20	2020-04-29	否
中海石油财务有限责任公司	179,990.33	2018-11-20	2019-10-05	是
中海石油财务有限责任公司	692,619.31	2019-02-27	2019-12-10	是
中海石油财务有限责任公司	4,164,006.42	2019-06-27	2020-07-31	否
中海石油财务有限责任公司	3,102,554.50	2019-07-08	2019-12-15	是
中海石油财务有限责任公司	2,858,456.60	2019-07-08	2019-12-23	是
中海石油财务有限责任公司	442,355.78	2019-09-10	2020-06-14	否
中海石油财务有限责任公司	140,419.58	2019-10-16	2020-11-30	否
中海石油财务有限责任公司	2,403,342.43	2019-11-26	2020-09-01	否
中海石油财务有限责任公司	5,375,471.62	2019-11-26	2020-10-23	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	207,775.90	2019-12-05	2020-08-27	否
中海石油财务有限责任公司	98,973.00	2019-12-05	2020-10-17	否
中海石油财务有限责任公司	110,473.47	2019-10-23	2020-08-29	否
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2019-11-28	2020-03-30	否
中海石油财务有限责任公司	60,000.00	2019-11-28	2020-03-28	否
中海石油财务有限责任公司	403,500.00	2018-11-26	2020-08-20	否
中海石油财务有限责任公司	1,148,276.35	2019-02-26	2019-12-31	是
中海石油财务有限责任公司	289,873.70	2019-02-26	2019-12-31	是
中海石油财务有限责任公司	16,810.72	2019-12-10	2020-01-30	否

续上表

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	26,461.31	2019-12-06	2020-02-21	否
中海石油财务有限责任公司	127,810.00	2019-12-06	2025-07-14	否
中海石油财务有限责任公司	26,928.23	2019-12-06	2021-09-24	否
中海石油财务有限责任公司	169,711.57	2019-12-05	2020-01-31	否
中海石油财务有限责任公司	995,128.78	2019-12-04	2020-09-29	否
中海石油财务有限责任公司	600,254.43	2019-08-21	2020-08-09	否
中海石油财务有限责任公司	891,135.00	2019-12-13	2020-06-30	否
中海石油财务有限责任公司	1,889,503.77	2019-02-03	2022-04-28	否
中海石油财务有限责任公司	3,034,647.00	2019-01-28	2019-08-26	是
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	1,230,601.68	2019-04-29	2021-01-16	否
中海石油财务有限责任公司	64,374.97	2019-04-29	2020-02-27	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	35,000.00	2019-07-24	2020-01-25	否
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2019-08-23	2020-02-24	否
中海石油财务有限责任公司	3,034,647.00	2019-09-02	2019-12-15	是
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	500,000.00	2019-10-08	2020-01-09	否
中海石油财务有限责任公司	1,529,313.80	2019-10-12	2020-01-13	否
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2019-10-15	2021-07-31	否
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2019-10-28	2020-01-27	否
中海石油财务有限责任公司	2,037,794.75	2019-11-01	2020-03-04	否
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2019-11-01	2021-12-31	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2019-11-06	2020-03-11	否
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2019-11-29	2020-04-01	否
中海石油财务有限责任公司	4,639,173.00	2019-12-04	2023-02-26	否
中海石油财务有限责任公司	50,000.00	2019-12-10	2020-04-09	否
中海石油财务有限责任公司	17,000,000.00	2019-08-07	2019-12-31	是
中海石油财务有限责任公司	274,125.76	2018-12-21	2019-12-12	是
中海石油财务有限责任公司	100,000.00	2019-05-24	2019-09-23	是

续上表

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	143,997.52	2019-04-24	2020-03-26	否
中海石油财务有限责任公司	1,303,144.58	2019-12-06	2020-09-18	否
中海石油财务有限责任公司	103,293.23	2019-11-14	2020-10-18	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				
中海石油财务有限责任公司	50,000,000.00	2014-10-30	2019-01-28	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	100,000,000.00	2016-08-22	2019-01-28	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	18,000,000.00	2016-10-31	2019-02-19	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	17,000,000.00	2016-10-31	2028-08-29	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	30,000,000.00	2017-01-17	2028-08-29	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	35,000,000.00	2017-06-01	2028-08-29	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	35,000,000.00	2018-08-29	2028-08-29	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	1,200,000,000.00	2018-12-19	2019-01-31	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	300,000,000.00	2018-12-19	2019-02-28	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,100,000,000.00	2018-12-19	2019-12-13	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	800,000,000.00	2019-01-23	2019-12-13	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	200,000,000.00	2019-01-30	2019-12-13	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	300,000,000.00	2019-04-28	2019-12-13	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	100,000,000.00	2019-04-30	2019-12-13	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	100,000,000.00	2019-05-29	2019-12-13	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	500,000,000.00	2019-06-27	2019-12-13	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	500,000,000.00	2019-07-30	2019-12-13	中海油能源发展股份有限公司

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中海石油财务有限责任公司	300,000,000.00	2019-08-29	2019-12-13	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	100,000,000.00	2019-09-26	2019-12-13	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,800,000,000.00	2019-12-30	2020-12-31	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	600,000,000.00	2019-12-31	2020-12-31	中海油能源发展股份有限公司
中国海洋石油集团有限公司	168,500,000.00	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	5,000,000.00	2015-08-20	2019-03-29	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	4,970,000.00	2015-08-20	2019-05-27	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	2,000,000.00	2015-09-21	2019-05-27	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	1,030,000.00	2015-12-18	2019-05-27	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	10,000,000.00	2015-12-18	2019-06-26	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	10,070,000.00	2015-12-18	2024-01-19	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	2,000,000.00	2015-12-23	2024-01-19	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	34,930,000.00	2015-12-29	2024-01-19	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	7,000,000.00	2017-12-14	2019-02-22	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	340,000.00	2018-09-26	2019-02-22	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	1,420,000.00	2018-11-26	2019-02-22	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	7,160,000.00	2018-12-10	2019-02-22	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	1,130,000.00	2018-05-21	2019-02-22	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	300,000.00	2018-06-22	2019-02-22	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	10,000,000.00	2016-09-19	2019-01-28	中海石油(惠州)物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	10,000,000.00	2016-09-19	2019-03-27	中海石油(惠州)物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	20,000,000.00	2016-09-19	2019-06-27	中海石油(惠州)物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	14,000,000.00	2016-10-13	2026-09-04	中海石油(惠州)物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	216,000,000.00	2016-10-13	2026-09-04	中海石油(惠州)物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	360,000,000.00	2018-05-31	2026-09-04	中海石油(惠州)物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	10,820,000.00	2015-08-03	2019-02-01	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	360,000.00	2015-08-07	2019-02-01	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	330,000.00	2015-08-14	2019-02-01	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	1,020,000.00	2015-08-17	2019-02-01	中海油能源发展珠海精细化工有限公司

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中海石油财务有限责任公司	420,000.00	2015-08-27	2019-02-01	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	98,950,000.00	2015-09-01	2019-02-01	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	450,000.00	2015-09-09	2019-02-01	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	3,940,000.00	2015-09-18	2019-02-01	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	8,150,000.00	2015-09-24	2019-02-01	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	9,391,000.00	2015-09-28	2019-02-01	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	400,000.00	2015-10-09	2019-02-01	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	859,000.00	2015-10-16	2019-02-01	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	1,000,000.00	2015-10-21	2019-02-01	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	2,660,000.00	2015-10-27	2019-02-01	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	420,000.00	2015-10-28	2019-02-01	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	5,920,000.00	2015-10-28	2020-12-31	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	1,880,000.00	2015-11-05	2020-12-31	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	2,170,000.00	2015-11-10	2020-12-31	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	3,950,000.00	2015-11-17	2020-12-31	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	300,000.00	2015-11-24	2020-12-31	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	1,620,000.00	2015-11-30	2020-12-31	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	6,430,000.00	2015-12-07	2020-12-31	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	13,150,000.00	2015-12-15	2020-12-31	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	4,900,000.00	2015-12-18	2020-12-31	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	3,360,000.00	2015-12-22	2020-12-31	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	2,110,000.00	2015-12-25	2020-12-31	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	400,000.00	2015-12-30	2020-12-31	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	2,560,000.00	2016-01-04	2020-12-31	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	2,100,000.00	2016-01-20	2020-12-31	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	360,000.00	2016-01-28	2020-12-31	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	14,030,000.00	2016-02-01	2020-12-31	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	500,000.00	2016-02-03	2020-12-31	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	8,310,000.00	2016-02-24	2020-12-31	中海油能源发展珠海精细化工有限公司

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中海石油财务有限责任公司	1,150,000.00	2017-06-14	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2017-03-08	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	500,000.00	2017-04-20	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	250,000.00	2017-05-23	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	250,000.00	2017-05-24	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,700,000.00	2017-07-06	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	960,000.00	2017-07-19	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	300,000.00	2017-08-10	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	400,000.00	2017-08-16	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,400,000.00	2017-09-26	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	4,700,000.00	2017-09-28	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	300,000.00	2017-10-26	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	700,000.00	2017-11-06	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,300,000.00	2017-11-21	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	3,000,000.00	2017-12-14	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,000,000.00	2017-12-28	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	9,930,000.00	2018-02-08	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,400,000.00	2018-03-21	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,150,000.00	2018-04-02	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,000,000.00	2018-05-28	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	5,100,000.00	2018-06-14	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
海外石油天然气有限公司	1,700,000.00	2018-07-10	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	450,000.00	2018-08-24	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	200,000.00	2018-09-10	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	600,000.00	2018-09-21	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	401,288.85	2018-11-19	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	436,063.15	2018-12-14	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	522,427.28	2018-12-24	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	975,000.00	2019-02-01	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司

续上表

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
中海石油财务有限责任公司	2,000,000.00	2019-04-29	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	584,949.05	2019-05-28	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	3,788,843.44	2019-11-21	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
海外石油天然气有限公司	86,621,220.00	2012-08-09	2020-07-31	CETS Investment Management (HK) Co.,Ltd
中海石油财务有限责任公司	6,240,976.63	2019-09-24	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	2,600,000.00	2017-12-19	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,850,000.00	2017-12-27	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	540,000.00	2017-12-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	300,000.00	2018-01-23	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	10,000.00	2018-01-30	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,261,000.00	2018-02-24	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	3,000,000.00	2018-04-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	946,000.00	2018-06-08	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,100,000.00	2018-07-12	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	150,000.00	2018-08-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,950,000.00	2018-08-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,150,000.00	2018-09-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	210,000.00	2018-09-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	43,000.00	2018-10-30	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,370,000.00	2018-11-27	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	1,520,000.00	2018-11-28	2019-06-26	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,430,000.00	2018-11-28	2022-12-19	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	3,850,000.00	2018-12-20	2022-12-19	中海油太原贵金属有限公司
中海石油财务有限责任公司	100,000,000.00	2019-01-22	2019-03-28	中海油能源物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	25,000,000.00	2019-07-05	2020-09-04	中海油能源物流有限公司
中海石油财务有限责任公司	38,000,000.00	2019-07-30	2020-09-04	中海油能源物流有限公司

(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	947.12	762.32

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

1) 受益人为关联方的未结清保函情况

单位：万元 币种：人民币

受益人	业务种类	期末余额
中国海洋石油集团有限公司	履约、5% 履约、质保、3% 质保、5% 质保、预付款、投标保证金、审计预留金、5% 审计预留金保函	94,731,723.35
中国海洋石油集团有限公司	授信切分保函	407,000,000.00
海洋石油工程股份有限公司	履约、质保、5% 质保、10% 质保、预付款保函	4,293,051.46
中海石油气电集团有限责任公司	履约、质保、投标、预付款保函	804,092.80
中化建国际招标有限责任公司	投标保证金	2,695,000.00
中海石油炼化有限责任公司	投标、质保保函	403,500.00
中联煤层气有限责任公司	投标保证金	150,000.00
中海实业有限责任公司深圳分公司	质保保函	26,928.23
中海油田服务股份有限公司	质保保函	1,370,820.00
合计		511,475,115.84

2) 关联方利息支付情况

单位：万元 币种：人民币

借款单位	关联方	关联交易内容	本期金额		上期金额	
			金额	占同类交易比例 (%)	金额	占同类交易比例 (%)
中海油能源发展股份有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出	147,305,491.55	71.12	150,929,293.44	59.91
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	22,865,813.27	9.08
中海石油(惠州)物流有限公司	中国海洋石油集团有限公司	利息支出			5,722,500.00	2.27
CETS INVESTMENT MANAGEMENT (HK) CO.,LTD	海外石油天然气有限公司	利息支出	3,849,204.31	1.86	5,715,045.39	2.27
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	585,906.49	0.23
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	2,161,634.99	1.04	5,102,860.04	2.03
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	21,116,038.17	8.38
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	5,810,337.66	2.81	3,832,654.16	1.52
中海油节能环保服务有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			445,184.03	0.18
中海油天津化工研究设计院有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			102,946.90	0.04
中海油太原贵金属有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			164,416.80	0.07
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	14,509,861.24	5.76
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	3,373,686.99	1.63	4,159,664.11	1.65
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	4,156,951.05	2.01	5,929,228.82	2.35
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	1,664,204.36	0.66
天津中海油能源发展油田设施管理有限公司	中海石油财务有限责任公司	利息支出			656,700.22	0.26
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	578,731.04	0.28		
中海油安全技术服务有限公司	天津中海工程管理咨询有限公司	利息支出			257.48	0.35

3) 关联方存款情况

单位：元 币种：人民币

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	关联方存款	1,274,534,174.89	854,872,674.24

4) 关联方利息收入情况

单位：元 币种：人民币

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	关联方利息收入	12,563,191.72	6,931,230.93

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	7,672,037,157.02	46,154,236.79	6,769,826,461.68	41,711,132.53
应收账款	海洋石油工程股份有限公司	746,917,293.33	4,731,652.63	466,248,506.19	2,655,738.77
应收账款	中海油田服务股份有限公司	376,413,011.85	2,172,974.50	418,606,203.09	2,146,819.42
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	238,686,545.04	2,015,588.64	321,899,442.86	7,129,439.68
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	145,944,646.75	10,949,375.88	140,751,730.30	16,108,377.88
应收账款	中海石油化学股份有限公司	29,613,201.08	174,616.02	44,965,147.87	224,825.74
应收账款	中海壳牌石油化工有限公司	35,025,909.40	175,129.53	58,259,043.15	1,019,236.18
应收账款	中联煤层气有限责任公司			50,257,872.08	524,518.21
应收账款	中海油海南能源有限公司	226,415.09	1,132.08	993,890.00	4,969.45
应收账款	中国海洋石油集团有限公司	4,350,706.01	21,753.53	14,460,530.11	72,302.65
应收账款	天津中海工程管理咨询有限公司	1,041,240.00	5,206.20	501,849.59	2,509.25
应收账款	中国海洋石油渤海有限公司	7,647,541.80	38,237.69	7,478,620.61	37,393.10
应收账款	深圳威晟石油管材设备有限公司	1,475,483.13	7,377.41	323,790.69	1,618.95
应收账款	中海石油投资控股有限公司	649,824.78	3,249.13	166,198.10	830.99

续上表

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海实业有限责任公司	1,902,916.43	9,514.59	278,104.37	1,390.52
应收账款	中国海洋石油南海西部有限公司	265,013.56	1,325.07	1,893,772.36	9,468.86
应收账款	中国化工建设有限公司	2,690,700.00	13,453.50	1,087,350.00	5,436.75
应收账款	中海油研究总院有限责任公司	5,865,205.14	29,326.03	5,621,629.80	28,108.15
应收账款	中国海洋石油南海东部有限公司	349,351.66	1,746.75	29,162.52	145.81
应收账款	中海石油化工进出口有限公司	1,815,562.94	143,302.81	6,755,702.33	33,778.51
应收账款	山东省蓬勃安全环保服务有限公司	500,624.45	2,503.12	1,046,245.82	5,231.23
应收账款	深圳市海洋船舶代理有限公司	883,285.00	4,416.42	498,833.00	2,494.17
应收账款	天津北海油人力资源咨询服务有限公司	5,900,462.61	29,502.32	1,096,566.47	5,482.83
应收账款	中国近海石油服务(香港)有限公司			75,314.74	376.57
应收账款	中海油(湖南)安全环保科技有限公司	812,962.90	4,064.82	160,818.10	804.09
应收账款	海油北控清洁能源(珠海)有限公司			13,200.00	66.00
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	200,000.00	1,000.00		
应收账款	中海石油保险有限公司	1,606.14	8.03		
预付款项	中海石油炼化有限责任公司	6,381,426.49		18,576,327.11	
预付款项	中国海洋石油有限公司	2,216,302.90		2,391,352.67	
预付款项	中海实业有限责任公司			750,707.43	
预付款项	中化建国际招标有限责任公司	54,000.00			
预付款项	中海壳牌石油化工有限公司	3,132,929.18			
预付款项	北京管通科技开发有限责任公司	1,101,840.00			
预付款项	中海实业有限责任公司	852,899.86			
其他应收款	中国海洋石油南海西部有限公司	22,800.00		58,002.09	290.01
其他应收款	中国海洋石油有限公司	81,899,077.73	112,534.48	30,717,325.57	496,467.09
其他应收款	中海实业有限责任公司	30,000.00		392,966.24	1,964.83
其他应收款	中海石油炼化有限责任公司	29,596,744.56	55,813.63	30,656,042.68	387,088.36
其他应收款	中海石油气电集团有限责任公司	9,342,089.98	505,883.39	9,077,558.28	543,891.21
其他应收款	海洋石油工程股份有限公司	11,113,785.54	3,348.25	5,346,533.83	24,841.41
其他应收款	中海石油投资控股有限公司			156,851.85	784.26

续上表

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
其他应收款	中联煤层气有限责任公司			463,285.70	2,135.54
其他应收款	中海壳牌石油化工有限公司	2,526,460.42	1,469.51	1,385,789.59	6,928.95
其他应收款	中化建国际招标有限责任公司	852,000.00	1,250.00	719,356.50	3,596.78
其他应收款	中国海洋石油渤海有限公司	504,498.65		618,549.45	61.74
其他应收款	天津北海油人力资源咨询服务有限公司	39,411,445.62	197,057.22	94,386.55	471.93
其他应收款	中海石油化学股份有限公司	2,179,362.36		93,000.00	465.00
其他应收款	中国海洋石油南海东部有限公司	26,000.00		319,179.44	1,465.90
其他应收款	山东省蓬勃安全环保服务有限公司			60,368.06	301.84
其他应收款	中海石油化工进出口有限公司	54,500.00		294,034.90	1,470.17
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司	42,370.00	12,711.00	42,370.00	12,711.00
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	莆田海发新能源有限公司			61,001,804.00	305,009.02
应收利息	中海石油财务有限责任公司			8,007.05	
应收利息	莆田海发新能源有限公司			88,032.41	

(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	393,116,154.13	396,011,264.66
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	456,658,022.11	303,057,146.33
应付账款	中国海洋石油渤海有限公司	41,552,435.53	51,576,779.75
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	9,633,433.37	19,521,870.05
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	2,492,523.04	6,847,005.95
应付账款	中海石油化工进出口有限公司	14,340,625.27	10,335,288.54
应付账款	山东省蓬勃安全环保服务有限公司	11,533,124.31	11,080,696.69
应付账款	中国化工建设有限公司	20,187,867.65	9,578,700.00
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	10,203,605.95	5,812,602.10
应付账款	中海油田服务股份有限公司	11,814,911.07	13,605,877.16

续上表

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付账款	中海石油化学股份有限公司	27,952.16	1,646,426.20
应付账款	深圳市杉叶实业有限公司	546,226.38	525,126.54
应付账款	天津中海工程管理咨询有限公司	39,126,188.09	23,599,892.66
应付账款	深圳市海洋船舶代理有限公司	9,841,734.94	5,816,056.06
应付账款	北京管通科技开发有限责任公司	5,503,593.11	1,931,011.40
应付账款	深圳威晟石油管材设备有限公司	16,589,842.44	24,100,433.15
应付账款	湛江南油利海自动化工程有限公司	3,188,978.37	4,552,209.90
应付账款	中海实业有限责任公司	8,754,726.40	6,544,213.06
应付账款	海洋石油工程股份有限公司	2,934,533.52	230,110,468.51
应付账款	中海油(湖南)安全环保科技有限公司	7,578,989.90	4,060,387.51
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	41,815,886.40
应付账款	海油发展美钻深水系统有限公司	2,827,923.00	999,860.00
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	27,794.72	450,220.83
应付账款	中国海洋石油集团有限公司		3,035,941.67
其他应付款	中国海洋石油集团有限公司	52,585,074.84	64,356,612.09
其他应付款	中海石油炼化有限责任公司	4,610,078.10	3,241,130.00
其他应付款	中国海洋石油南海西部有限公司	57,120.00	73,356.00
其他应付款	中国海洋石油渤海有限公司	192,638.94	
其他应付款	天津中海工程管理咨询有限公司		99,000.00
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	74,550,264.27
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	6,808,681.14	
预收款项	中海石油气电集团有限责任公司	171,830.00	
预收款项	中海石油炼化有限责任公司	2,238,129.74	1,407,308.97
应付利息	海外石油天然气有限公司	3,469,713.60	4,621,309.57
应付利息	中海石油财务有限责任公司	2,019,347.73	7,341,405.86
应付利息	天津中海工程管理咨询有限公司		257.48

续上表

项目名称	关联方	期末账面余额	期初账面余额
应付利息	中国海洋石油集团有限公司	25,743.06	
应付股利	中国海洋石油集团有限公司		305,220,379.18
应付股利	中海石油投资控股有限公司		6,929,732.48
短期借款	中海石油财务有限责任公司	1,400,000,000.00	3,600,000,000.00
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	168,500,000.00	
长期借款	中海石油财务有限责任公司	91,440,196.08	1,491,560,426.96
长期借款	海外石油天然气有限公司		86,476,320.00
一年内到期的非流动负债	中海油国际融资租赁有限公司	63,664,717.73	111,345,103.06
一年内到期的非流动负债	中海石油财务有限责任公司	1,000,000.00	140,170,000.00
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	
长期应付款	中海油国际融资租赁有限公司	70,388,202.59	476,068,020.40

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：元 币种：人民币

单位名称	业务种类	期末余额
中海油能源发展股份有限公司	履约、5%履约、投标、质保、5%质保、10%质保、关税、备用金、审计预留金、5%审计预留金、预付款保函	82,338,491.59
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	质保、履约、预付款保函	7,592,472.46
中海石油(惠州)物流有限公司	质保金保函	891,135.00
CENERTECH MIDDLE EAST FZE	投标、履约、预付款保函	15,695,108.27
中海油信息科技有限公司	投标、质保、履约保函	2,366,605.04
CETS ZHONGDONG LIMITED FZE	投标保函	90,690.60
中海油能源物流有限公司	履约、投标保函	800,000.00
中海油(天津)管道工程技术有限公司	履约	140,419.58
中海石油环保服务(天津)有限公司	投标、履约保函	279,979.20
湛江中海石油检测工程有限公司	投标、3%质保保函	143,997.52
天津市海洋石油物业管理有限公司	投标保函	150,000.00
中海油安全技术服务有限公司	投标、履约、预付款保函	22,351,097.24
中海油节能环保服务有限公司	投标保函	60,000.00
中海油天津化工研究设计院有限公司	履约、预付款保函	5,253,441.23
中海油能源发展装备技术有限公司	履约保函、5%履约保函、审计预留金5%、10%预付款保函、质保保函	19,434,104.95
海油发展(珠海)销售服务有限公司	付款承诺函	845,000,000.00
合计		1,002,587,542.67

(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	376,108,855.36
经审议批准宣告发放的利润或股利	376,108,855.36

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	11,120,524,139.93	1,966,978,087.94	17,650,672,391.07	4,481,258,733.90	1,756,140,783.85	33,463,292,568.99
营业成本	9,500,469,338.49	1,440,450,621.09	16,309,246,811.31	3,796,028,211.25	1,655,455,290.08	29,390,739,692.06
营业利润	704,670,577.60	320,475,520.73	590,401,109.51	10,116,206.41	-93,806,321.22	1,719,469,735.47
资产总额	22,972,319,389.30	6,886,013,242.29	12,391,145,097.29	10,789,862,961.57	23,338,339,301.02	29,701,001,389.43
负债总额	13,206,944,946.53	5,312,459,360.92	7,329,353,054.37	4,307,447,426.28	19,447,919,061.71	10,708,285,726.39

(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重大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	4,370,990,735.29
1至2年	22,656,184.41
2至3年	5,198,243.69
3年以上	15,434,407.08
合计	4,414,279,570.47

(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				账面价值	期初余额				账面价值
	账面余额		坏账准备			账面余额		坏账准备		
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	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	3,852,778.00	0.09	3,852,778.00	100.00						
按组合计提坏账准备	4,410,426,792.47	99.91	44,572,384.31	1.01	4,365,854,408.16	3,866,520,820.69	100.00	45,772,358.69	1.18	3,820,748,462.00
其中：										
预期信用损失组合	4,410,426,792.47	99.91	44,572,384.31	1.01	4,365,854,408.16	3,866,520,820.69	100.00	45,772,358.69	1.18	3,820,748,462.00
合计	4,414,279,570.47	100.00	48,425,162.31	1.18	4,365,854,408.16	3,866,520,820.69	100.00	45,772,358.69	1.18	3,820,748,462.00

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 (%)	
天津市滨海新区环境监察大队	3,050,000.00	3,050,000.00	100.00	对方单位申请破产清算
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	3,852,778.00	3,852,778.00	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：预期信用损失组合

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 (%)
预期信用损失组合	4,410,426,792.47	44,572,384.31	1.01
合计	4,410,426,792.47	44,572,384.31	1.01

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

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：元 币种：人民币

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	3,708,943,624.73	84.02	18,876,507.37
中海油能源发展股份有限公司集团内	238,827,499.13	5.41	20,196,377.90
海洋石油工程股份有限公司	153,910,131.21	3.49	751,956.95
中联煤层气有限责任公司	33,230,881.76	0.75	166,154.41
中海油田服务股份有限公司	28,201,586.02	0.64	141,007.87
合计	4,163,113,722.85	94.31	40,132,004.50

(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	1,391,452.31
应收股利	218,925,905.47	327,623,874.16
其他应收款	2,185,037,196.61	1,425,834,442.46
合计	2,406,008,055.35	1,754,849,768.93

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		88,468.59
委托贷款	2,044,953.27	1,302,983.72
债券投资		
合计	2,044,953.27	1,391,452.31

(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
中海油能源物流有限公司		108,697,968.69
中海油人力资源服务有限公司	68,149,417.92	68,149,417.92
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	58,814,602.39	58,814,602.39
海油发展珠海管道工程有限公司	91,961,885.16	91,961,885.16
合计	218,925,905.47	327,623,874.16

(2) 重要的账龄超过1年的应收股利

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	账龄	未收回的原因	是否发生减值及其判断依据
海油发展珠海管道工程有限公司	91,961,885.16	1至2年	上年未决定股利分配, 尚未付款	否
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	58,814,602.39	1至3年	尚未支付	否
合计	150,776,487.55			

(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	2,187,924,636.77
1至2年	3,905,203.00
2至3年	520,435.72
3年以上	8,652,980.88
合计	2,201,003,256.37

(2) 按款项性质分类情况

适用 不适用

(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)	
2019年1月1日余额	9,167,332.96		3,401,695.31	12,569,028.27
2019年1月1日余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期计提	4,552,491.29		300,261.43	3,397,031.49
本期转回	1,455,721.23			
本期转销				

续上表

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)	
本期核销				
其他变动				
2019年12月31日余额	12,264,103.02		3,701,956.74	15,966,059.76

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

(5) 本期实际核销的其他应收款情况

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		占其他应收款 期末余额合计 数的比例(%)	坏账准备 期末余额
		账龄	账面余额		
中海油能源发展股份有限公司集团内	往来款、代垫款、押金、保证金	1年以内	2,069,970,039.94	94.05	10,631,368.13
中国海洋石油有限公司	往来款、代垫款、押金、保证金	1年以内	26,257,233.63	1.19	105,070.53
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代垫款	1年以内	26,244,582.81	1.19	131,222.91

续上表

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
天津开发区千佰汇商贸有限公司	保证金	3,500,000.00	3年以上	0.16	
湖州金洲石油天然气管道有限公司	代垫款	3,255,221.97	1至2年	0.15	976,566.59
合计		2,129,227,078.35		96.74	11,844,228.16

(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	6,857,862,046.88		6,857,862,046.88	6,470,480,819.74		6,470,480,819.74
对联营、合营企业投资	261,732,269.36		261,732,269.36	208,441,097.98		208,441,097.98
合计	7,119,594,316.24		7,119,594,316.24	6,678,921,917.72		6,678,921,917.72

(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			662,693,908.73		
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	427,226,212.97	115,266,000.00		542,492,212.97		
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	346,710,475.52	23,992,150.00		370,702,625.52		
中海油能源物流有限公司	1,208,678,427.88	22,500,000.00		1,231,178,427.88		
湛江南海西部石油合众近海建设有限公司	251,891,403.83			251,891,403.83		
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.,LTD	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		
中海油太原贵金属有限公司	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	114,900,000.00	68,410,000.00		183,310,000.00		
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	21,663,014.87	1,700,000.00		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		

续上表

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
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	16,245,381.16			16,245,381.16		
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	5,000,000.00	15,000,000.00		20,000,000.00		
湛江中海石油检测工程有限公司	4,935,560.81			4,935,560.81		
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	1,218,995.80	9,000,000.00		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	230,993,218.59	68,595,448.14		299,588,666.73		
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		
合计	6,470,480,819.74	387,381,227.14		6,857,862,046.88		

(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				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	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						
一、合营企业											
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	75,397,394.67			13,816,178.99		696,513.14	24,670,864.43			65,239,222.37	
小计	75,397,394.67			13,816,178.99		696,513.14	24,670,864.43			65,239,222.37	
二、联营企业											
上海液化天然气海运有限公司	86,969,395.62			12,981,451.68	975,162.82		11,152,766.06			89,773,244.06	
深圳市杉叶实业有限公司	24,672,688.45			3,938,173.72			2,972,986.57			25,637,875.60	
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	16,708,670.68			683,945.93						17,392,616.61	
海能发海事技术服务(天津)有限公司	4,652,150.99			393,544.47			197,416.37			4,848,279.09	
莆田海发新能源有限公司		26,497,392.65		1,733,121.76		-134,159.14				28,096,355.27	
数岩科技(厦门)股份有限公司		29,834,917.00		268,961.79						30,103,878.79	
小计	133,043,703.31	56,332,309.65		19,999,199.35	975,162.82	-134,159.14	14,323,169.00			195,893,046.99	
合计	208,441,097.98	56,332,309.65		33,815,378.34	975,162.82	562,354.00	38,994,033.43			261,132,269.36	

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	9,312,074,596.85	7,865,873,797.86	8,032,201,352.89	6,779,701,126.50
其他业务	25,862,495.43	85,960.27	21,598,907.80	
合计	9,337,937,092.28	7,865,959,758.13	8,053,800,260.69	6,779,701,126.50

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	483,118,892.84	485,715,370.35
权益法核算的长期股权投资收益	33,815,378.34	31,364,525.12
处置长期股权投资产生的投资收益		-151,921,413.38
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产在持有期间的投资收益		
处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得的投资收益		
持有至到期投资在持有期间的投资收益		
处置持有至到期投资取得的投资收益		
可供出售金融资产在持有期间取得的投资收益		
处置可供出售金融资产取得的投资收益		
交易性金融资产在持有期间的投资收益	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	42,800,216.49	29,244,170.89
合计	560,265,035.62	394,402,652.98

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	9,780,303.14	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）	246,977,071.36	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	4,063,041.10	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	415,474.30	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	4,244,838.84	

续上表

项目	金额	说明
所得税影响额	-47,726,257.66	
少数股东权益影响额	-4,512,964.86	
合计	213,241,506.22	

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

单位：元 币种：人民币

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	7.7069	0.1336	0.1336
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	6.3741	0.1105	0.1105

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





12

- 一、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。
- 二、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。
- 三、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。