



海洋石油工程股份有限公司
Offshore Oil Engineering Co.,Ltd.



2022

年度报告

股票简称 海油工程 股票代码 600583



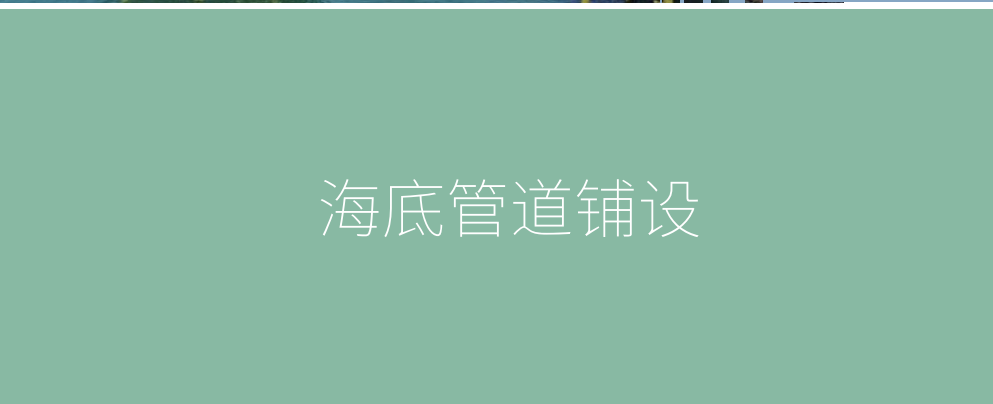
工程
设计



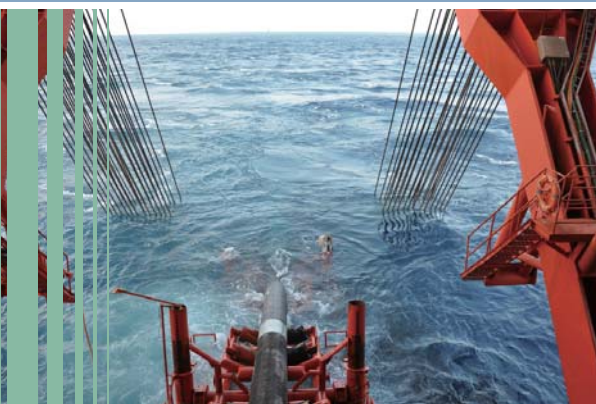
陆地
建造



海上
安装



海底管道铺设



目录

欢迎进入
海油工程

001	重要提示	077	环境与社会责任
002	董事长致辞	086	重要事项
004	释义	099	股份变动及股东情况
006	公司简介和主要 财务指标	104	优先股相关情况
010	管理层讨论与分析	105	债券相关情况
057	公司治理	106	财务报告

重要提示

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

二、未出席董事情况

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
董事	王章领	因公务原因未出席	邢文祥
董事	邱健勇	因公务原因未出席	辛伟

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、公司负责人于毅、主管会计工作负责人李鹏及会计机构负责人（会计主管人员）要宝琴声明：保证年度报告中财务报告的真实、准确、完整。

五、董事会决议通过的本报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

公司拟以 2022 年末总股本 4,421,354,800 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.00 元（含税），不分配股票股利和利用资本公积转增股本。本次共需派发现金约 4.42 亿元，占 2022 年度实现合并净利润的 30.34%，未分配的利润结转至以后年度分配。

本次分配预案尚需提交 2022 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

本报告第三节中涉及经营计划、经营目标、发展战略等前瞻性陈述，不构成公司对投资者的实际承诺，敬请投资者注意投资风险。

七、是否存在被控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

否

八、是否存在违反规定决策程序对外提供担保的情况

否

九、是否存在半数以上董事无法保证公司所披露年度报告的真实性、准确性和完整性

否

十、重大风险提示

本报告分析了公司可能面临的风险，敬请投资者予以关注，详见“第三节 管理层讨论与分析”中“（四）可能面对的风险”相关内容分析。

十一、其他

适用 不适用

备查文件目录

载有法定代表人、主管会计工作负责人、会计机构负责人签名并盖章的会计报表。

载有会计师事务所盖章、注册会计师签名并盖章的审计报告原件。

报告期内在上海证券交易所网站和中国证监会指定报纸上公开披露过的所有公司文件的正本及公告的原稿。

董事长致辞



董事长、党委书记 | 于毅

尊敬的各位股东、各位投资者：

我谨代表董事会，向各位呈报海油工程 2022 年年度报告。

肩负使命，蓝海寻梦。过去的 2022 年，是海油工程上市 20 周年。作为中国海油集团旗下首个国内上市公司，海油工程自 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌上市，正式迈入资本市场，开启了跨越式发展的新篇章。风雨兼程 20 年，海工人一直乘风破浪、奋勇当先，以保障国家能源安全为己任，从浅海滩涂到深海寻梦，从埕北、蓬莱、垦利到荔湾、陵水、陆丰，不断攀登海洋工程新高峰，推动了中国海洋石油开发从浅水到超深水加速迈进。

精益管理，创造价值。2022 年，面对

国内外日益复杂的经营环境，公司董事会带领管理层和全体员工，紧紧抓住国际油价上行的有利时机，聚焦主责主业，统筹发展与安全，以战略目标为立足点，以价值创造为出发点，以精益管理为着力点，以改革创新为增长点，以风险防控为切入点，推动公司持续提升核心竞争力，培育内在驱动力，增强自主创新力，取得积极成效。报告期公司实现营业收入 293.58 亿元，创上市 20 年来历史新高，归属于上市公司股东的净利润 14.57 亿元。截至 2022 年 12 月底，总资产 426.39 亿元，归属于上市公司股东的净资产 237.03 亿元，资产负债

率 39.77%，资产负债结构继续保持在稳健水平，高质量发展态势更加稳固。

创新驱动，培育动能。年内，公司成功交付亚洲第一深水导管架平台“海基一号”，推动我国深水超大型导管架成套关键技术和安装能力达到世界一流水平；天津智能化制造基地创造国内海洋油气智能制造“零”的突破，数字化、智能化转型加速演进；中标 LNG、海上浮式风电、海底数据中心等一批新能源、新产业项目，绿色发展之路越走越宽；壳牌企鹅圆筒型 FPSO、加拿大 LNG 系列化模块等海外工程的成功交

亿元
293.58

报告期公司实现营业收入
293.58 亿元，创上市 20 年
来历史新高



▲ 陆丰油田群区域工程项目
海上安装

付，公司在国际市场的名片更加亮眼；全面构建符合公司发展需要的价值管理体系，精益化管理水平持续提升；新签合同金额 256.40 亿元，2022 年末在手未完成订单约 355 亿元，为未来 1-2 年工作量提供了有力支撑。

任重道远，砥砺前行。2023 年是全面贯彻落实党的二十大精神谋篇布局之年，是实施“十四五”规划承上启下之年，也是加快推动高质量发展落地见效之年。公司将以习近平新时代中国特色社会主义思想为指导，将高质量发展作为公司当前一项具有战略性、全局性和紧迫性的重要事业，全

面增强对高质量发展内涵的认识，认真谋划高质量发展的实践举措和实施路径，追求资产质量与经营业绩双稳双增，坚持内生增长与外延发展双轮双驱，探索市场布局和产业结构双促双优，推进科技创新与改革发展双深双融，强化风险管理与合规管理双防双控，确保高质量发展始终沿着正确的方向前进，以更加优异的业绩回馈社会、回报股东，造福员工！

在此，谨向支持公司改革发展的广大股东，向关心公司成长壮大的社会各界，向与公司命运与共的全体员工，表示衷

心的感谢！

潮平两岸阔，风正一帆悬！海油工程奋楫笃行 20 余载，用青春和汗水勾勒出祖国海洋石油工业的壮美画卷。再启新征程，我们将以锐意进取的精神，与各位股东携手并进，共同铸就更加辉煌的明天。

董事长、党委书记
于毅

释义

一、释义

在本报告书中，除非文义另有所指，下列词语具有如下含义：

常用词语释义		
本公司、公司、海油工程	指	海洋石油工程股份有限公司
中国海油集团	指	中国海洋石油集团有限公司
中国海油	指	中国海洋石油有限公司
中海福陆	指	中海福陆重工有限公司
MSCI	指	美国明晟公司，美国著名指数编制公司
EPCI	指	设计、采办、建造、安装，Engineering design, Procurement, Construction and Installation 的英文缩写。
FPSO	指	浮式储油卸油装置，Floating Production Storage and Offloading 的英文缩写。
LNG	指	液化天然气，Liquefied Natural Gas 的英文缩写。
FEED	指	前端工程设计，Front End Engineer Design 的英文缩写。
CCS	指	碳捕捉与封存，Carbon Capture and Storage 的英文缩写。
CCUS	指	碳捕捉、利用与封存，Carbon Capture, Utilization and Storage 的英文缩写。
EPCM	指	设计、采办、施工管理，Engineering design, Procurement, Construction Management 的英文缩写。

► 垦利 6-1 油田 10-1 北区块开发项目
海上安装



公司简介和主要财务指标

一、公司信息

公司的中文名称	海洋石油工程股份有限公司
公司的中文简称	海油工程
公司的外文名称	OFFSHORE OIL ENGINEERING CO.,LTD.
公司的外文名称缩写	COOEC
公司的法定代表人	于毅

二、联系人和联系方式

	董事会秘书
姓名	李鹏
联系地址	天津市天津港保税区海滨十五路 199 号
电话	022-59898808
传真	022-59898800
电子信箱	tijing@cooec.com.cn

三、基本情况简介

公司注册地址	天津自贸试验区（空港经济区）西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室
公司注册地址的历史变更情况	公司于 2000 年 4 月 20 日设立时，注册地址为天津新技术产业园区华苑产业区中济科技园 A 座 248 号。2004 年 10 月 27 日变更为天津市塘沽区河北路 4-396 号。2007 年 9 月 6 日变更为天津市塘沽区丹江路 1078 号。2009 年 12 月 31 日变更为天津港保税区海滨十五路 199 号。2011 年 8 月 10 日变更为天津空港经济区西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室。2018 年 1 月 10 日变更为天津自贸试验区（空港经济区）西二道 82 号丽港大厦裙房二层 202-F105 室。
公司办公地址	天津市天津港保税区海滨十五路 199 号
公司办公地址的邮政编码	300461
公司网址	https://www.cnoocengineering.com
电子信箱	tijing@cooec.com.cn

四、信息披露及备置地点

公司披露年度报告的媒体名称及网址	《中国证券报》、《上海证券报》
公司披露年度报告的证券交易所网址	www.sse.com.cn
公司年度报告备置地点	公司财务管理部

五、公司股票简况

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A 股	上海证券交易所	海油工程	600583	不适用

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、修军

七、近三年主要会计数据和财务指标

（一）主要会计数据

单位：万元 币种：人民币

主要会计数据	2022年	2021年	本期比上年同期增减 (%)	2020年
营业收入	2,935,836.83	1,979,548.12	48.31	1,786,257.63
归属于上市公司股东的净利润	145,740.91	36,979.89	294.11	36,329.92
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	85,257.93	708.73	11,929.68	5,179.88
经营活动产生的现金流量净额	331,348.71	303,321.95	9.24	202,079.46
	2022年末	2021年末	本期末比上年同期末 增减(%)	2020年末
归属于上市公司股东的净资产	2,370,298.97	2,274,207.10	4.23	2,265,106.00
总资产	4,263,867.49	3,465,426.38	23.04	3,328,189.62
期末股本（万股）	442,135.48	442,135.48	0	442,135.48

（二）主要财务指标

主要财务指标	2022年	2021年	本期比上年同期增减 (%)	2020年
基本每股收益（元/股）	0.33	0.08	312.50	0.08
稀释每股收益（元/股）	0.33	0.08	312.50	0.08
扣除非经常性损益后的基本每股收益（元/股）	0.19	0.002	9,400.00	0.01
加权平均净资产收益率（%）	6.30	1.64	增加 4.66 个百分点	1.61
扣除非经常性损益后的加权平均净资产收益率（%）	3.69	0.03	增加 3.66 个百分点	0.23

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、2022 年分季度主要财务数据

单位：万元 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	435,403.71	738,000.01	774,152.10	988,281.01
归属于上市公司股东的净利润	11,811.30	36,302.27	35,374.86	62,252.48
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益后的净利润	5,431.26	29,723.89	26,748.81	23,353.97
经营活动产生的现金流量净额	24,247.36	250,375.94	9,410.35	47,315.06

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：万元 币种：人民币

非经常性损益项目	2022 年 金额	附注 (如适用)	2021 年 金额	2020 年 金额
非流动资产处置损益	51.31	处置对联营企业长期股权投资产生的投资收益、资产处置收益	1,406.48	0.00
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	-5,957.53	主要是消费税退税、科研补助等政府补助	17,394.46	17,658.80
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	3,431.21	非同一控制下企业合并产生负商誉		
非货币性资产交换损益				
委托他人投资或管理资产的损益	20,600.01	主要是购买结构性存款、理财产品、大额存单产生的收益	16,394.30	11,717.50
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	1,172.84	交易性金融资产公允价值变动	2,617.90	2,456.07
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	259.64			
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				

非经常性损益项目	2022年 金额	附注 (如适用)	2021年 金额	2020年 金额
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	1,512.67		1,232.54	2,218.39
其他符合非经常性损益定义的损益项目	55,191.02	主要是取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得	4,316.38	3,548.30
减：所得税影响额	-15,728.78		7,052.84	6,314.31
少数股东权益影响额（税后）	-49.41		38.06	134.71
合计	60,482.98		36,271.16	31,150.04

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

十一、采用公允价值计量的项目

适用 不适用

单位：万元 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
其他权益工具投资 - 公司持有的蓝科高新股票	9,235.20	0	-9,235.20	0
交易性金融资产 - 结构性存款	421,270.06	350,936.32	-70,333.74	16,130.16
交易性金融资产 - 净值型理财	204,347.84	510,236.52	305,888.68	
合计	634,853.10	861,172.84	226,319.74	16,130.16

十二、其他

适用 不适用

管理层讨论与分析

► 陆丰油田群区域工程项目
海基一号西组块吊装前行



亿元
293.58

营业收入

亿元
14.57

归属于上市公司股东的净利润

亿元
426.39

总资产

一、经营情况讨论与分析

2022年，受国际地缘政治波动、全球主要经济体货币政策转向、极端高温天气等多重超预期因素反复冲击，经济发展环境的复杂性、严峻性、不确定性上升。面对国内外日益复杂的经营环境，公司董事会带领管理层和全体员工，紧紧抓住行业回暖的契机，聚焦主责主业，以战略目标为立足点，以价值创造为出发点，以精益管理为着力点，以改革创新为增长点，以风险防控为切入点，推动公司持续提升核心竞争力，培育内在驱动力，增强自主创新能力，取得积极成效。特别是市场新签合同实现较快增长，公司营业收入创上市20年来历史新高，成功建设南海东部深水平台“海基一号”，标志着公司系统掌握300米水深超大型导管架建造安装成套关键技术，全面构建符合公司发展需要的价值管理体系并指导公司生产经营，高质量发展态势更加稳固。

报告期公司实现营业收入293.58亿元，归属于上市公司股东的净利润14.57亿元。截至2022年12月底，总资产426.39亿元，归属于上市公司股东的净资产237.03亿元，资产负债率39.77%，资产负债结构继续保持稳健。



亿元
237.03

归属于上市公司股东的净资产

▶ 陆丰油田群区域工程项目
海上安装





▲ 储罐气压升顶过程中，施工人员前往监测

2022 年完成的主要工作：

(一) 工作量再创历史新高，多个领域实现突破

报告期累计实施规模以上项目 63 个，全年完成钢材加工量 37.75 万结构吨，同比增长 57%，投入船天 2.61 万天，同比增长 18%；

63 全年累计实施
规模以上项目
63 个

37.75

建造业务完成钢材加工量
37.75 万结构吨

万结构吨

2.61

安装等海上作业投入船天
2.61 万天

万天

▼ 流花 11-1/4-1 二次开发项目
导管架陆地建造



▼ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1
区块开发项目



▼ 深远海浮式风电平台“海油观澜号”
拖移启航



陆地建造导管架 24 座、组块 23 座，海上安装导管架 26 座、组块 24 座，铺设海底管线 399 公里，海底电缆 222 公里。

▶ 天津海洋工程临港智能制造基地



24

24 座导管架和 23 座组块
的陆地建造

座

23

26

26 座导管架和 24 座组块
的海上安装

座

24

399

399 公里的海底管线和 222 公里
的海底电缆铺设

公里

222

▶ 巴西 P70 FPSO 项目
投产运行





▲ 恩平油田群区域开发项目
浮托现场

国内项目实现多个首次。成功交付亚洲第一深水导管架平台——陆丰油田群区域开发项目“海基一号”，实现国内首次 300 米级水深超大型导管架平台的 EPCI，刷新国内海上单体原油生产平台重量纪录，推动我国深水超大型导管架成套关键技术和安装能力达到世界一流水平。亚洲首艘圆筒型 FPSO（浮式生产储卸油装置）——流花 11-1/4-1 油田二次开发项目 FPSO 在青岛场地正式开工，将助力公司深水超大型海洋油气装备自主设计建造和集成能力在 FPSO 领域取得新的突破。我国首个海上二氧化碳封存示范工程项目恩平 15-1 中心平台导管架在南海东部海域成功滑移下水并精准就位。



▶ 流花 11-1/4-1 二次开发项目
陆地建造



▼ 陆丰油田群区域工程项目
海基一号建造现场





◀ 施工人员正在合力准备吊装作业

我国首个深远海浮式风电平台——“海油观澜号”在青岛完成主体工程建设，这标志着全球首座水深超百米、离岸距离超百公里的“双百”海上风电项目建设取得重要进展，公司在新能源领域布局迈出重要一步。多个 LNG 项目进入建设高峰期，其中浙江 LNG 接收站二期工程成功上榜 2022 年浙江省“钱江杯”优质工程名单，这是公司 LNG 接收站建设领域首次获得省部级住房和城乡建设优质工程奖项。

▼ 深远海浮式风电平台——“海油观澜号”陆地建造





▲ 广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目
建造现场

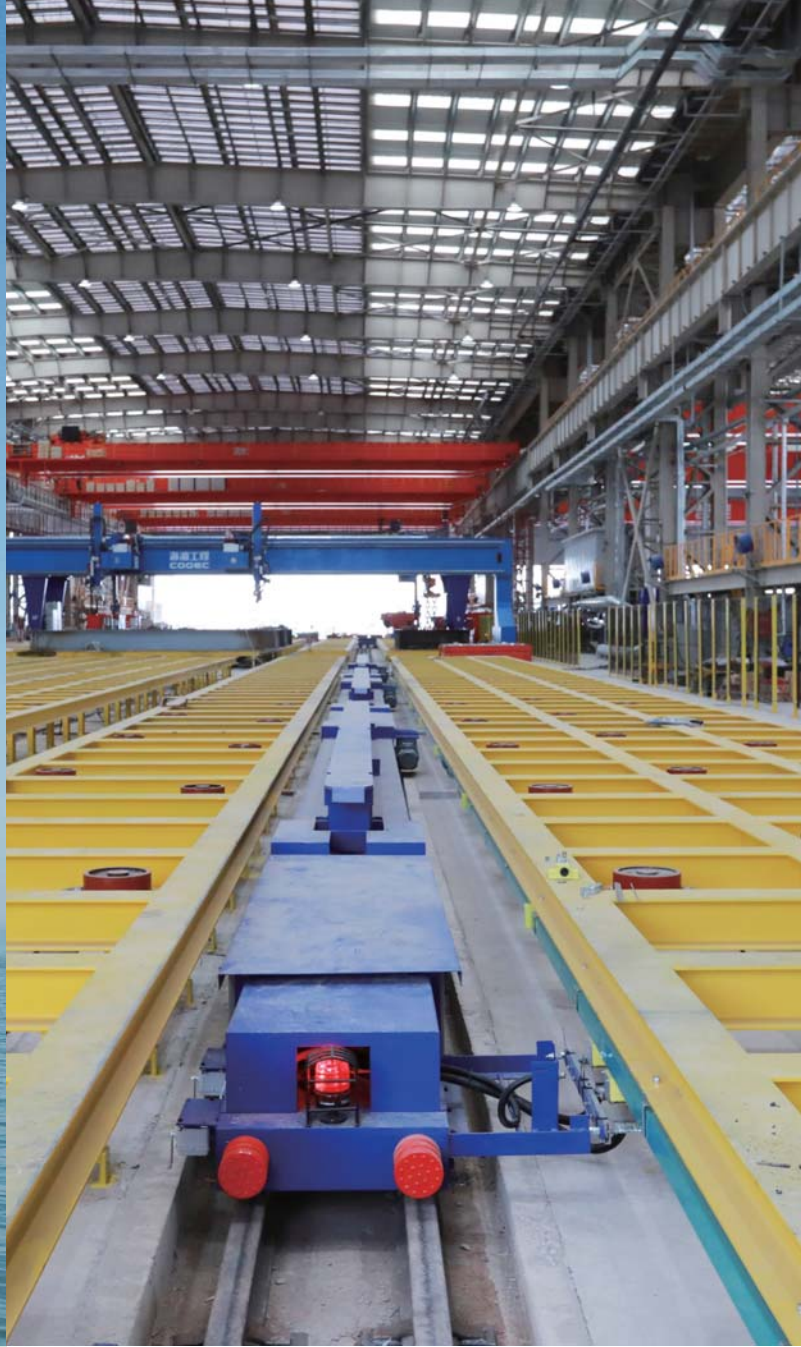


▲ 渤中 19-6 凝析气田 I 期开发项目
海上安装



新投产的天津智能化制造基地，发挥数字化、智能化优势，成功交付我国首个海洋油气装备“智能制造”项目渤中 29-6 项目组块，迈出了数字化转型的重要一步。

◀ 智能设备测试



▲ 天津海洋工程临港智能制造基地

▼ 渤中 - 垦利油田群岸电应用工程项目
组块装船







▲ 香港海上液化天然气接收站项目施工现场

海外项目加快推进步伐。北美壳牌 LNG 模块建造项目 2022 年共完成了 9 船 28 个模块的交付，目前是北美壳牌 LNG 全球所有建造场地中进度最快、完工状态最好的场地，该项目在全球首次实现核心工艺模块加管廊模块一体化联合建造，并开创多项新工艺新技术，标志着我国 LNG 模块化化工厂建造能力已稳居国际先进水平。壳牌企鹅 FPSO 成功交付，突破了紧凑空间集成总装等关键技术，推动公司高端制造跻身全球先进行列。巴油 P79 FPSO 正在进行结构预制，是继完成 P67/P70 项目之后，公司再次参与的南美巴西大型深水 FPSO 项目，也是公司与意大利知名油服公司赛班公司建造项目的首次合作，是公司国际化发展又一显著成果。加拿大 KIA 管线全线贯通，香港 LNG 项目进入最后冲刺阶段，沙特阿美 Marjan 项目和乌干达 Kingfisher 项目进展顺利。



▶ 海上安装现场



▲ 福建漳州 LNG 接收站项目
鸟瞰图



▲ 渤中 29-6 油田开发项目
组块海上安装

重点工程项目实施进度（截至报告期末）列示如下：

序号	项目名称	累计实施进度
1	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	98.55%
2	香港海上液化天然气接收站项目	97.00%
3	天津 LNG 二期接收站工程项目	79.89%
4	唐山 LNG 项目接收站一期工程项目	96.51%
5	唐山 LNG 项目接收站二期工程项目	51.60%
6	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程项目	43.61%
7	福建漳州 LNG 接收站及储罐项目	97.46%
8	龙口南山 LNG 一期工程接收站项目	72.42%
9	渤中 29-6 油田开发项目	100%
10	渤中 19-6 凝析气田 I 期开发项目	56.72%
11	渤中 - 垦利油田群岸电应用工程项目	78.76%
12	陵水 25-1 气田开发项目	7.1%
13	流花 11-1/4-1 二次开发项目	48.42%
14	恩平油田群区域开发项目	88.73%
15	垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目	91.88%
16	垦利 6-1 油田 10-1 北区块开发项目	100.00%
17	陆丰油田群区域工程项目	100.00%
18	垦利 6-1 油田 4-1 区块开发项目	100.00%
19	中海油北美公司 K1A 管线重建项目	98.89%
20	沙特阿美 Marjan P1 Gosp-4 项目	25.48%
21	乌干达 Kingfisher 项目	27.54%
22	企鹅 FPSO 项目	99.70%
23	巴西 P79 FPSO 项目	24.07%
24	巴西 P70 FPSO 项目	100.00%
25	卡塔尔 NFA 项目	100.00%



▶ 香港废物发电厂项目
一体化模块



▼ 天津 LNG 二期接收站工程项目



▼ 陆丰油田群区域工程项目
导管架拖移







◀ 唐山 LNG 项目接收站二期工程项目

（二）大力开拓市场，新签合同额 256 亿元，市场开发成果丰硕

公司坚持战略引领，推动公司实现国内和国际两个市场、传统油气与新能源多元化发展布局。全年新签合同金额 256.40 亿元，其中国内新签合同额约 213.83 亿元，海外新签合同额约 42.57 亿元。截止 2022 年末在手未完成订单约 355 亿元，为未来 1-2 年工作量提供了有力支撑。



◀ 员工奋战

国内市场：随着中国海油增储上产七年行动计划持续推进，国内渤海海域大型项目不断涌现，南海海域深水项目接续。报告期新签国内大型项目为陵水 25-1 气田开发工程、渤中

▼ 恩平油田群区域开发项目
组块海上安装



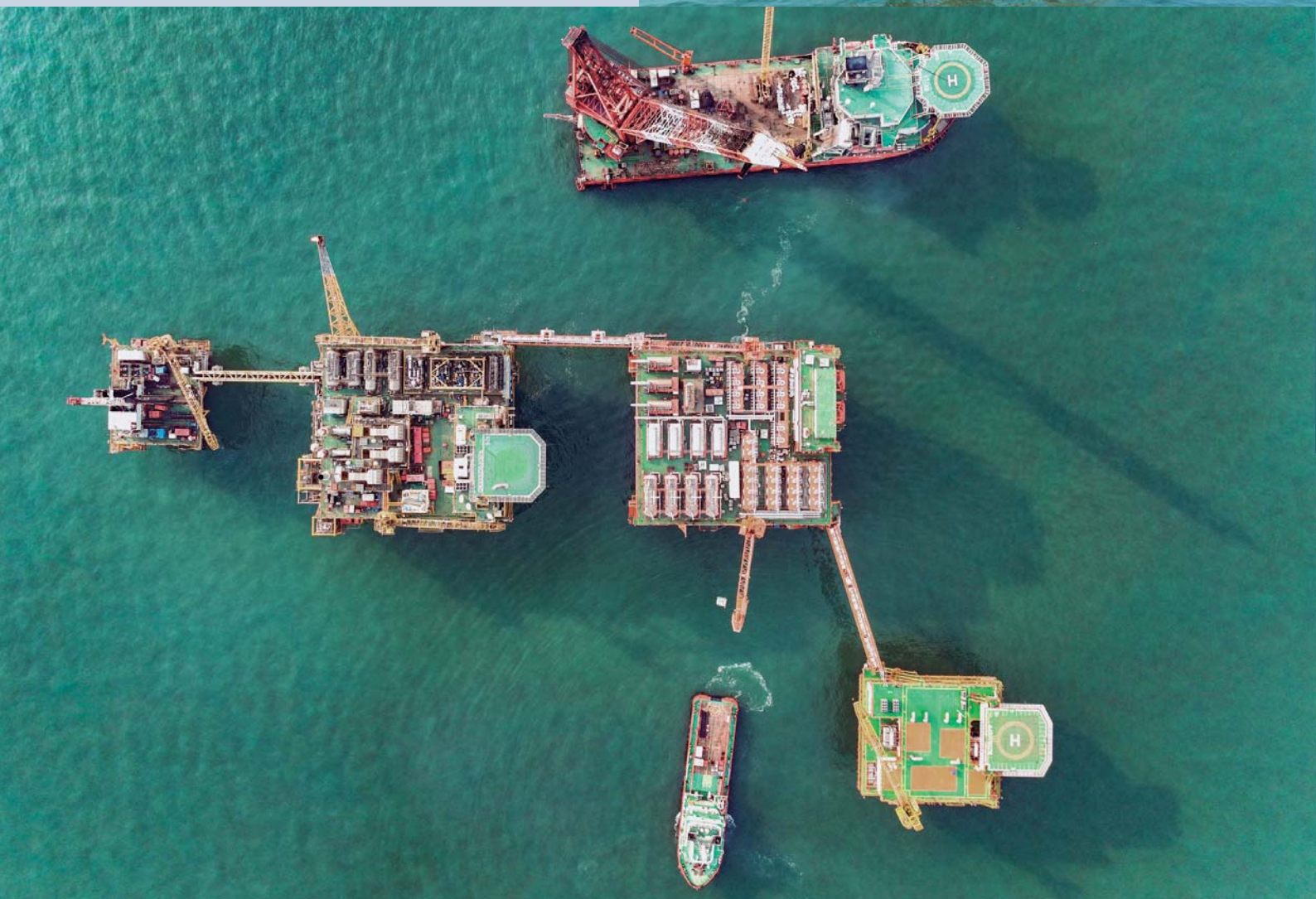


◀ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目 WHPB 平台

▼ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目 WHPC 平台

19-6 凝析气田开发工程、垦利 6-1/5-1、5-2、6-1 区块开发项目海上安装调试总包工程、绥中 36-1/旅大 5-2 油田二次调整项目，业务范围实现浅水、深水、水下开发模式的全覆盖。其中陵水 25-1 气田开发工程是公司继承揽陵水 17-2 气田开发项目后第二个千米级深水工程项目。

▼ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目





◀ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目 WHPD 平台



▶ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目 WHPE 平台



◀ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目 WHPF 平台



▶ 垦利 6-1 油田 KL5-1、5-2、6-1 区块开发项目 WHPG 平台





▲ 壳牌企鹅 FPSO 项目

海外市场：保持国际化发展定力，继续加强市场开发，实现了海油工程在非洲陆地工程业务的新突破。报告期新签海外主要项目为乌干达 Kingfisher 油田地面工程、巴西国家石油 P79 FPSO 模块建造项目、卡塔尔 NFPS 项目和香港中华电力海缆采办与施工等项目。

新能源市场：积极践行国家“双碳”战略，新能源市场不断取得突破，成功中标青洲六海上风电、深远海文昌浮式风电、海底数据中心等新兴产业项目，绿色发展之路越走越宽。

▶ 合作共赢



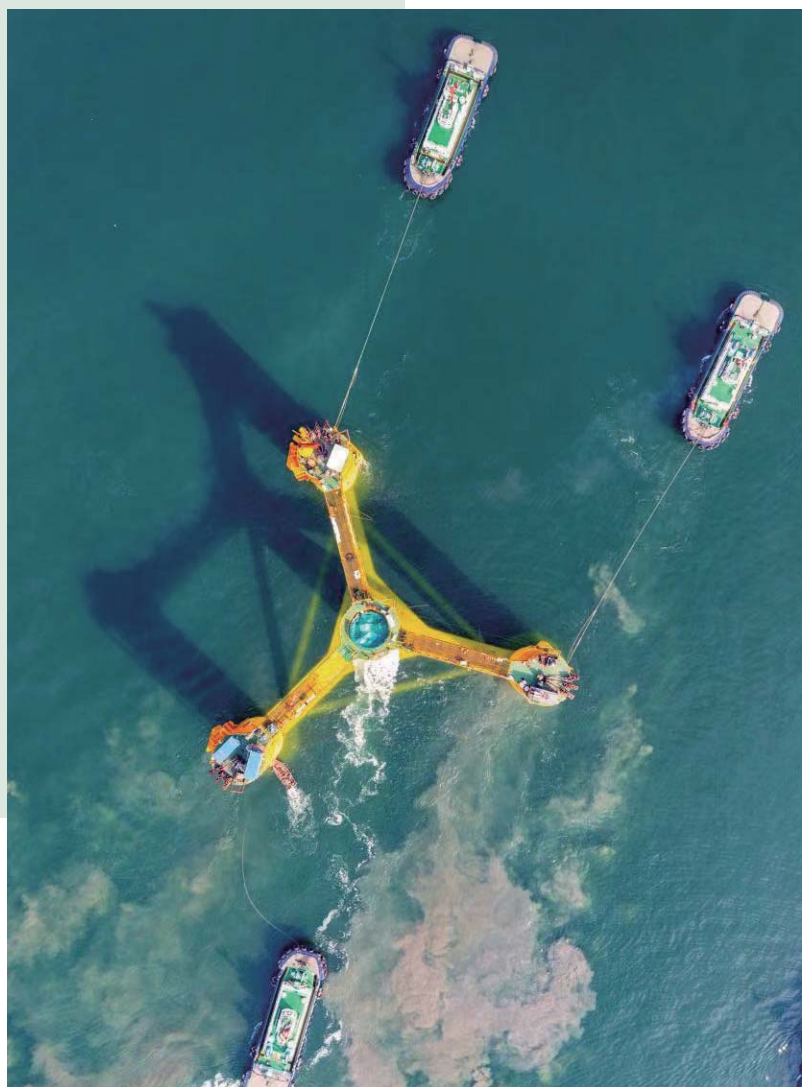
（三）筑牢安全防线，保障公司本质安全

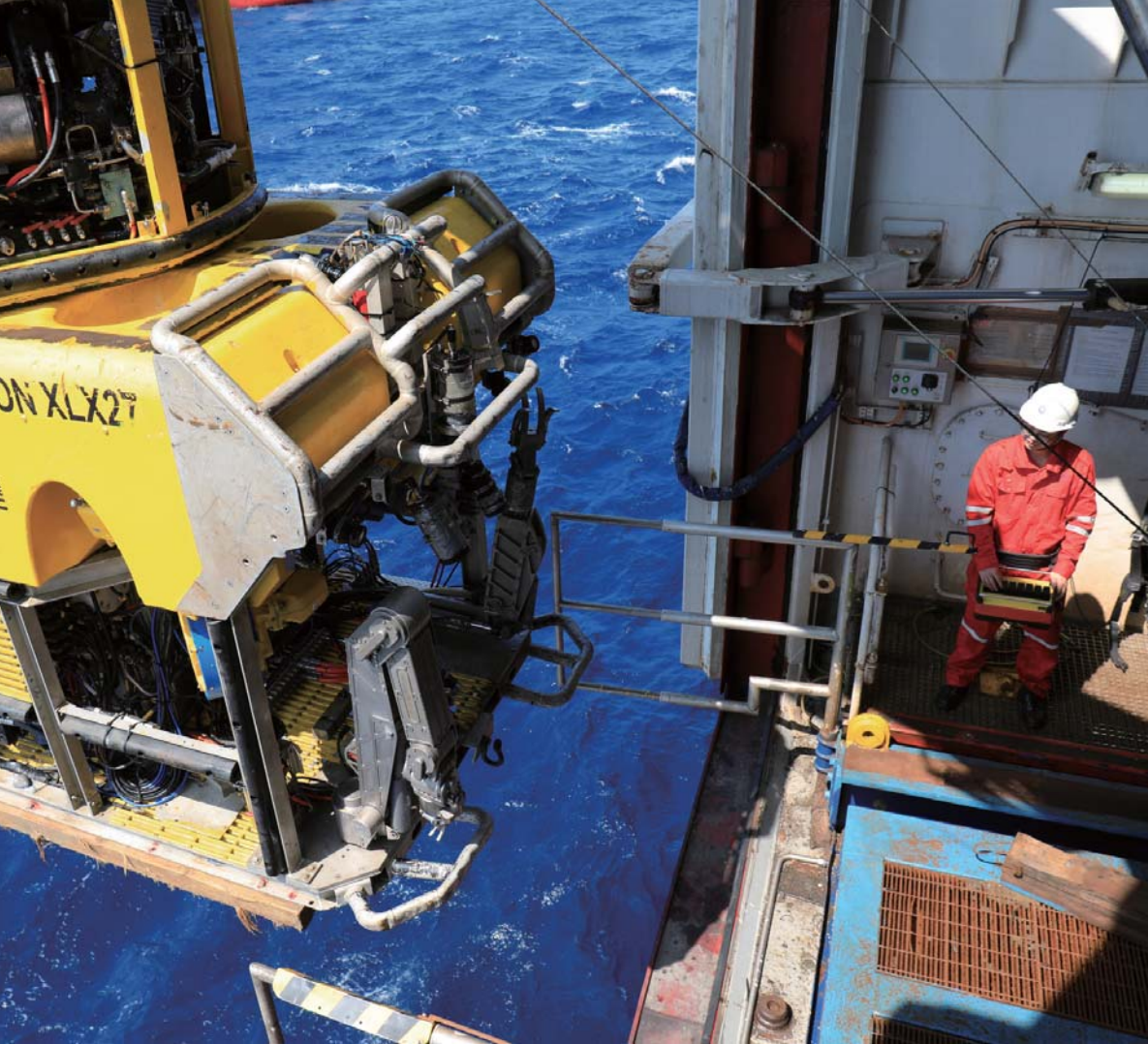
在工作量持续增长带来的生产压力加大和安全风险快速上升的形势下，公司以高质量落实“安全生产专项整治三年行动计划”为抓手，全面加强安全生产管控。公司延续了2021年安全绩效创过去10年最佳纪录的良好态势，2022年全年累计投入人工时超过8680万小时，同比上升25.6%，损工事件率为0.0023，同比下降20.7%。全年QHSE体系重塑、安全生产大检查、承包商全过程管控等各项工作成效突出，安全管理基础得到进一步夯实，安全绩效保持良好水平。

（四）《提高上市公司质量工作实施方案》为公司持续高质量发展提供行动指南

公司贯彻落实国有企业改革三年行动要求及《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，制定了“以利益相关方的可持续价值最大化为目标，以科学严谨的公司战略为载体，注重内涵价值创造与外在价值表现”为总体思路，以公司治理、运营管理、财务管理为关键路径的《提高上市公司质量工作实施方案》。在公司治理路径上，适配公司合规运营与战略目标，持续完善中国特色法人治理，科学制定清晰的战略规划目标，健全人才激励与培养机制，合规有效履行信息披露义务，推动公司内强质地、外塑形象。在运营管理路径上，聚焦效率与效果，一方面持续深化降本提质增效，夯实经营管理基础，提升行业核心竞争力，打造“海油工程品牌”；另一方面坚持自主创新，聚焦数智化转型，加快关键技术攻关，打造海洋能源工程装备产业链链长。在财务管理路径上，确保会计信息高质量，持续改善资本结构，以依法合规为准绳保证资金安全高效，以关键绩效指标为抓手引领盈利能力提升。充分融合降本提质增效工作成果的《提高上市公司质量工作实施方案》有效推动内部价值创造与外在价值表现的协同，为公司高质量发展与外部价值的实现提供了行动指南。

▼ 深远海浮式风电平台
“海油观澜号”启航





◀ ROV 作业现场

♥ ROV 精细维保



(五) 强化经营意识，建立价值管理体系

报告期公司以完成“两利四率”目标为落脚点，持续提升自主经营意识，增强预算管理的刚性，深度筑牢强化价值引领的业财融合导向，系统建立起覆盖公司战略、运营、作业三个层级，兼顾组织、项目两个维度，涵盖市场开发、工效管理、总包协同、成本优化等 12 个管理主题的价值管理指标体系，形成了以“指标管理”为导向的经营管控机制。逐步释放降本提质增效 3.0 效能，在持续抓牢“四大费用”（分包费、外租船舶费、工程材料费、油料费）压降的基本盘上，同步打通“设计优化、采办节资及资源效率提升降本”的三条路径，推动降本目标从保障经营业绩向提升公司核心能力迈进。

（六）优化顶层设计，完成制度体系重塑工作

新颁布的公司制度体系制度数量由 370 个精简到 287 个，精简率 22%；累计优化业务流程 232 个，调整审批权限 173 项，充分赋予了各单位自主经营权。进一步将风险管理嵌入制度流程，系统梳理公司生产经营全过程风险点 91 项，制定风险应对举措 283 项，在制度层面建立识别风险、管控风险、化解风险的长效机制。

（七）加强自主创新，推进技术攻关和数字化转型

公司科研体制机制改革持续深化，持续推进“揭榜挂帅”和“赛马”机制，发布项目长负责制等 7 项配套制度，系统激活科技创新内生动力态势逐步显现。全年围绕深水和水下系统等开展科研攻关 119 项，推动成果转化和三新三化实施 295 项，实现科技创效 3.24 亿元。其中，深水超大型导管架平台设计建造安装成套关键技术成功应用于“海基一号”和流花 11-1/4-1 项目；自主研发并交付国内首套 500 米水深带控制系统的水下管汇产品；创新研发液滑环与光纤电滑环产品，对塔架单点实现了从设计原理源头技术解卡；自主研发设计的国内首个深远海浮式风电项目实现主体完工，新能源领域迈出重要一步。

天津智能化制造基地正式投产，高标准通过国务院国资委数字化转型“智能工程”示范建设验收，实现了由“传统工厂”向“智能工厂”转型的率先突破。这一实践成果，也在全国第五届“绽放杯”5G 应用大赛中荣获了一等奖。“海基一号”导管架数字孪生示范项目标志着公司海洋油气田全生命周期的数字化维保服务核心能力建设取得关键成果。

▼ 海油工程自主研发的首套深水水下多功能管汇系统



二、报告期内公司所处行业情况

随着全球经济复苏，2022 年以来，国际油价保持高位，国际油气公司盈利纷纷创历史最高水平，刺激了石油公司提升资本开支规模，油气工程建设需求的逐步恢复，根据 IHS 分析，2022 年全球海上勘探开发支出增长率达 19%，但是相比 2014 年高点，仍有相当差距。在全球能源行业加速转型、俄乌战争等多重因素影响下，国际油气工程公司面临的行业发展环境更为复杂，一是在“碳中和”压力下，国际油气公司对中长期油气需求和行业发展趋势保持谨慎，纷纷向综合能源公司转型，对上游勘探开发的支出增长有限。二是国际地缘政治更加复杂多变，给海洋油气工程行业全球资源调配和施工组织带来新的挑战。三是国际海洋油气工程市场在行业复苏过程中竞争更为激烈。

▼ 垦利 6-1 油田 4-1 区块开发项目



▲ 龙口南山 LNG 一期工程接收站项目





中国是世界上最大的能源消费国，化石能源在未来较长一段时间仍是主导能源，机构普遍预测在 2030 年之前国内油气消费增速仍将保持提升。国务院发布的《2030 年前碳达峰行动方案》提出，加快推进页岩气、煤层气、致密油（气）等非常规油气资源规模化开发，在中国油气对外依存度日益攀升的背景下，加大油气勘探开发力度，保障我国能源供应安全仍是油气行业上游企业最重要的任务。中国海油作为公司在中国的最主要客户持续开展增储上产“七年行动计划”并且明确了到 2025 年乃至 2030 年的油气增产目标，为公司业务发展带来良好机遇。

三、报告期内公司从事的业务情况

（一）主营业务

公司是中国唯一一家集海洋石油、天然气开发工程和液化天然气工程于一体的大型工程总承包公司，主营业务包括为海洋油气资源开发提供设计、陆地制造和海上安装、调试、维修等专业工程和技术服务，是亚太地区最大的海洋油气工程 EPCI 总承包商之一。

公司股票于 2002 年 2 月 5 日在上海证券交易所挂牌上市，经过 20 年发展，公司始终秉承诚信原则，不断规范公司治理、信息披露、投资者关系管理，积极回报股东，助力企业良性发展。公司股票先后进入 MSCI 明晟指数、富时罗素指数和标普道琼斯指数三大国际指数样本股，并连续保持 MSCI 环境、社会、公司治理（ESG）BBB 评级，在资本市场树立良好市场形象。

公司总部位于天津市滨海新区。现有员工 9000 余人，形成了多层次、宽领域适应工程总承包的专业团队，建立了与国际接轨的运作程序和管理标准。在山东省青岛市拥有超过 120 万平方米的海洋工程制造基地，在天津市滨海新区临港工业区拥有 57 万平方米海洋工程制造基地（一期已建成投产），在广东省珠海市通过中海福陆（公司持股 51%）拥有 207 万平方米的海洋工程制造基地，形成了跨越南北、功能互补、覆盖深淡水、面向国内外市场的场地布局。拥有 3 级动力定位深水铺管船、7500 吨起重船、水下工程船、深水挖沟船等 19 艘船舶组成的专业化海上

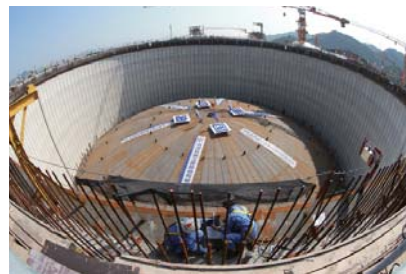
施工船队，海上安装与铺管能力在亚洲处于领先地位。

经过 40 多年的建设和发展，公司形成了海洋工程设计、海洋工程建造、海洋工程安装、海洋油气田维保、水下工程检测与安装、高端橇装产品制造、海洋工程质量检测、海洋工程项目总包管理、LNG 工程建设等方面能力，拥有了超大型海洋装备的设计、建造和安装以及水下检测与维修、海底管道修复、海上废旧平台拆除等一系列核心技术和能力。

近年来，公司在巩固提升传统海洋工程能力基础上，抓住全球油气行业发展大趋势，加快向绿色低碳、高附加值产品转型升级，拓展能源工程一体化服务能力，培育形成了 LNG 工程（含 LNG 模块化建造、LNG 接收站）、深水工程、FPSO 工程、海上风电等产业和能力，不断提升能源工程一体化服务质量，拓展综合能力和发展空间。

（二）经营模式

公司主要通过总承包方式承揽工程合同，为客户提供“交钥匙”工程。业务分布中国各大海域、俄罗斯、加拿大、巴西、中东等 20 余个国家和地区，圆满完成“深海一号”、“海基一号”等国家级项目，先后为壳牌、康菲、沙特阿美、巴西国油等国外客户提供海洋油气工程服务，承揽澳洲 Gorgon、Ichthys、俄罗斯 Yamal、沙特 Marjan、北美壳牌 LNG、香港 LNG、巴西国家石油 FPSO 等一批有影响力的大型海外项目，业务能力跻身全球先进行列。



▶ 升顶现场检测

四、报告期内核心竞争力分析

√适用 □不适用

报告期内核心竞争力重要变化提示：

1. **成功建设亚洲第一深水导管架平台“海基一号”**。实现国内首次 300 米级水深海域导管架平台的 EPCI 工作顺利完成，刷新了中国海上单体原油生产平台的重量记录，标志海油工程系统掌握 300 米水深超大型导管架建造安装技术，达到世界一流水平。
2. **我国首个海洋油气装备制造“智能工厂”——海油工程天津智能化制造基地正式投产**。海油工程天津智能化制造基地大量应用 5G、工业大数据、人工智能等先进技术，实现从项目管控、车间建造到厂区管理的全流程智能化，为海洋油气装备行业提供可复制、可推广的数字化智能化运营管理模式。该基地的投产标志着我国海洋油气装备行业智能化转型实现突破。高质量完成我国首个海洋油气装备“智能制造”项目渤中 29-6 项目组块建造，迈出了数字化转型的重要一步。
3. **正式交付自主设计、建造和调试的首套深水水下多功能管汇系统**。该产品是中国国内自主研发的首套 500 米水深的带控制系统的水下管汇工程化产品，标志着我国海洋油气水下生产装备自主研发、设计、制造和测试技术取得重要突破。
4. **完成我国首个海上二氧化碳封存示范工程设备制造安装**。6 月 15 日，我国海上首个二氧化碳示范工程项目在公司青岛场地完成全部设备制造和安装，将服役于恩平 15-1 油田，预计每年可封存二氧化碳 30 万吨，累计封存 146 万吨以上。
5. **壳牌企鹅 FPSO 助推公司高端制造跻身全球先进行列**。突破紧凑空间集成总装等关键技术，如期完成壳牌企鹅 FPSO 建造，这是目前由我国建造的规模最大、智能化程度最高的圆筒型 FPSO，对推动我国制造业高端化、智能化、绿色低碳发展具有重要意义。

总体核心竞争力分析：

以设计为龙头的 EPCI 总承包能力是公司安身立命之本，是公司区别于国内外绝大多数海洋油气工程总承包商的独特优势，也是公司参与国际竞争的关键支撑。经过 40 多年发展和积累，公司已形成海洋油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够更高效地为客户提供“交钥匙”工程。公司围绕传统海洋油气工程主业，不断拓展总承包业务范围至陆地 LNG 工程、海上风电等清洁能源领域，推动公司综合竞争力持续提升。

（一）国内海洋油气工程领导者的市场地位

公司是国内唯一的大型海洋油气工程总承包公司，是世界海洋石油工程业界代表我国海洋石油工程技术的领军企业，也是中国海洋油气工程建设的重要力量。数十年来国内各海域两百余座海洋油气田的工程建设主要由公司实施，在国内具有市场领导者品牌优势和海洋工程总包业务优势，在资金支持、装备发展、科技研发等方面具有先发优势。

（二）具备 EPCI 总承包能力

常规水域较强的 EPCI 总承包能力。EPCI 总承包能力是公司核心优势，是公司区别于国内外绝大多数海洋油气工程商的显著特征。经过 40 多年发展和积累，公司已形成 300 米水深以内海洋油气田开发设计、建造、安装、维修一整套成熟的技术、装备、能力体系，能够为客户提供“交钥匙”工程和多样化服务。公司围绕海洋工程主业，不断拓展多元化总承包业务，扩展至陆地 LNG 工程、清洁能源等业务领域。公司坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设，不断提高组织效率，加强核心技术攻关，提升装备能力，降低综合成本，为客户提供更优质高效服务，推动总承包能力持续提升。

相对完整的详细设计能力。拥有设计人员千余人，服务领域覆盖可行性研究、概念设计、FEED 设计、详细设计、加工设计、安装设计等专业服务，具备了 300 米水深以内常规水域各种油气田开发成熟的设计能力。与此同时，积极进行 300 米水深以上的深水油气田工程设计能力建设，逐步积累了深水浮式平台系统、深水海管及立管、水下系统等深水产品关键设计技术，深水设计能力不断提升。

拥有 3 万吨级组块海上浮托安装能力和 3 万吨级导管架滑移下水能力，大大提升中国海洋油气开发效率，加速中国海洋油气开发进程。通过多年研发与积累，具备了满足不同海域、不同水深、不同气候条件下的动力定位浮托安装、锚系浮托安装能力，万吨级平台海上浮托安装成为常态，拥有 3 万吨级超大型海上平台浮托安装和 3 万吨级导管架滑移下水工程业绩。公司浮托安装技术应用彻底改变了我国大型海上油气平台由切割建造、海上拼装到海上调试的传统模式，显著节省了工期、船队和资源，明显降低了我国海洋油气田开发成本，大大推进了中国海洋石油开发进程。

较为丰富的海洋石油工程项目管理经验。公司拥有超过 40 年的国内油气田工程建设经验，实施过两百余座海洋油气平台工程建设，在 300 米水深以内的常规海域具有较为丰富施工经验和管理经验。在国际项目运营方面，近年来为俄罗斯、澳大利亚、沙特、缅甸、文莱、马来西亚、巴西等国家的业主提供工程服务，积累了一定的国际项目管理运营经验。

成熟的制造场地和超大型海洋平台建造能力。在天津滨海新区、山东青岛、广东珠海等地区拥有已建成的制造场地面积380余万平方米，年加工制造能力超过40万钢结构吨，具备3万吨级超大型导管架、组块等海洋平台建造能力、大型模块建造能力。

（三）模块化建造进入国际行业第一梯队，树立了国际品牌

模块化建造是公司海外业务的一张名片。近年来，公司依托较强的陆地建造资源和能力，大力发展模块化建造技术，承揽并实施了俄罗斯 Yamal、澳大利亚 Gorgon、澳大利亚 Ichthys 等一批大型 LNG 模块化建造项目。其中 Yamal 项目合同金额达到百亿元人民币，公司实现项目高质量运营和按期交付，奠定了在全球模块化建造市场地位。2023年3月，合同金额约55亿元人民币的北美壳牌 LNG 模块化建造项目已在公司青岛场地完工交付，标志着我国超大型 LNG 模块化工厂一体化联合建造技术能力已稳居国际行业第一梯队。

（四）形成 FPSO 总承包能力，成为全球市场参与者

公司根据市场环境变化积极拓展新的海洋工程业务，立足自主创新不断加大 FPSO 领域科技投入，相继承揽了巴西 P67/P70 FPSO、壳牌企鹅圆筒形 FPSO、流花 16-2 项目 FPSO 等国内外大型 FPSO 项目，在超大型 FPSO 总包管理领域积累了较为丰富的项目经验和专业技术经验，成为 FPSO 工程总包商和国际 FPSO 总包领域参与者。

（五）深水能力持续得到发展

公司拥有由起重船、铺管船、水下工程船、工程辅助船等19艘船舶组成的工程作业船队，其中在深水船舶方面配备了6艘动力定位水下工程船、1艘动力定位铺管起重船、17台水下机器人和1套深水软铺系统、1套犁式挖沟机等大型装备，具备3000米级水下工程作业能力。近年来积累了数十个水下工程项目实施经验，涉及水下生产系统安装、锚系处理、深水软铺、海底挖沟和水下设施检测及维修等水下工程作业。公司实施的流花 16-2、流花 29-1 和陵水 17-2 项目是国内首批真正意义的大型深水工程，初步形成了深水半潜平台、深水钢悬链线立管、水下生产系统、深海管道管线铺设等一系列综合性深水业务能力，尤其是成功建成“深海一号”“海基一号”等国之重器，推动我国海洋石油开发能力全面进入“超深水时代”。

（六）重大装备和技术能力建设形成体系化

在高速发展历程中，公司持续推进重大装备和技术能力建设，形成了“十大装备”和“十大技术”，依靠科技力量让中国人在大海中“站稳了脚跟”。

技术体系。海洋油气开发是典型的高技术行业，公司始终坚定设计引领，培育形成了“深水浮式生产设施设计、建造、安装、调试技术”、“超大型海上结构物及模块化设计、建造、安装技术”、“海上油气平台浮托安装技术”、“LNG 全容储罐工程技术”、“1500 米级海底管道及水下生产系统设计、建造、安装及调试技术”、“300 米级深水导管架设计、建造、安装技术”、“海上固定平台工程设施标准化、系列化设计、建造、安装、调试技术”、“海洋工程智能制造及海上作业仿真技术”、“海洋工程数字化与全生命周期检测与评估技术”、“海洋油气田在役设施 IMR（检测、维护、维修）技术”等十大技术，这是公司发展的核心力量。

装备体系。海洋石油技术装备是海上油气开发的核心，是世界海洋工程高端装备竞争的核心。公司提前谋划，提前储备，形成了“深水多功能作业船舶及柔性管缆铺设装备序列”、“起重、铺管船序列及海底管道焊接设备系列”、“建造场地及建造施工装备”、“挖沟作业船海床处理及挖沟装备系列”、“世界先进的 ROV 装备”、“大型下水驳船”、“海洋工程作业仿真装备”、“深水及水下工程应急维修中心及系列装备”、“水下产品研发测试中心及系列测试装备”、“海洋工程无损检测装备”等十大装备，这是公司发展核心利器。

公司船舶装备列表:

序号	类型	船名	获取方式	建成年份	购入年份	投资额 (万元)	能力简介
1	起重船	滨海 108	购买	1979	1979	7,567	额定起重量: 900 吨
2	起重铺管船	滨海 109	购买	1976	1987	6,272	额定起重量: 318 吨; 铺管直径范围: 6 ~ 60" ; 张紧器 67.5 吨
3	起重铺管船	蓝疆	投资建设	2001	-	105,734	额定起重量: 3800 吨; 铺管直径范围: 4.5 ~ 48" ; 张紧器 72.5×2 吨
4	起重船	蓝鲸	购买	2009	2009	150,538	额定起重量: 7500 吨
5	起重铺管船	海油石油 201	投资建设	2012	-	296,115	额定起重量: 4000 吨; 铺管直径范围: 6 ~ 60" ; 张紧器 200×2 吨
6	起重铺管船	海油石油 202	投资建设	2009	-	102,502	额定起重量: 1200 吨; 铺管直径范围: 4 ~ 60" ; 张紧器 100×2 吨
7	工程辅助船	海油石油 221	投资建设	2004	-	9,555	载重量: 29000 吨
8	工程辅助船	海洋石油 228	投资建设	2013	-	28,078	载重量: 57784 吨
9	工程辅助船	海洋石油 229	投资建设	2008	-	58,508	载重量: 89000 吨
10	工程辅助船	海洋石油 278	投资建设	2012	-	84,212	载重量: 53500 吨
11	工程辅助船	海洋石油 225	购买	2009	2009	23,976	载重量: 17289 吨
12	工程辅助船	海洋石油 226	购买	2009	2009	24,177	载重量: 16800 吨
13	工程辅助船	海油石油 698	购买	2009	2009	25,633	载重量: 2940 吨; 最大航速: 14.5 节; 续航能力: 12000 海里
14	水下工程船	海洋石油 289	购买	2014	2014	95,654	工作月池 7.2×7.2 米; ROV 月池 4.8×5.5 米; 额定起重量: 250 吨
15	水下工程船	海洋石油 286	投资建设	2014	-	104,108	主起重机吊重能力 400 吨 (主动升沉补偿, 工作水深 3000 米); 配备两台 3000 米水深的工作型 ROV, 带有 1 个月池, 具备深水吊装、铺设脐带缆 / 软管 / 电缆、饱和潜水 / ROV/IMR 作业支持能力。
16	水下工程船	海洋石油 291	购买	2015	2015	111,116	主起重机吊重能力 250 吨 (主动升沉补偿; 系柱拖力 361 吨; 工作月池 7m×7m; 配备两台 150HP 工作型 ROV; 三卷筒锚系处理绞车。
17	水下工程船	海洋石油 285	购买	2016	2017	51,475	主起重机吊重能力 250 吨 (主动升沉补偿); 月池参数: 7.2×7.2 米
18	水下工程船	海洋石油 287	购买	2016	2017	51,484	主起重机吊重能力 250 吨 (主动升沉补偿); 月池参数: 7.2×7.2 米
19	水下工程船	海洋石油 295	投资建设	2017	-	31,447	主起重机吊重能力 100 吨 (主动升沉补偿, 系柱拖力 90 吨); 门吊吊重能力 100t; 最大航速 14 节; 续航能力 12000 海里

五、报告期内主要经营情况

报告期公司实现营业收入 293.58 亿元，同比增长 48.31%；实现归属于上市公司股东的净利润 14.57 亿元，同比增长 294.11%。截至 2022 年 12 月底，总资产 426.39 亿元，归属于上市公司股东的净资产 237.03 亿元，资产负债率 39.77%，资产负债结构继续保持稳健。

(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：万元 币种：人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例 (%)
营业收入	2,935,836.83	1,979,548.12	48.31
营业成本	2,671,927.1	1,770,706.57	50.90
销售费用	1,799.32	2,220.02	-18.95
管理费用	24,209.96	23,979.4	0.96
财务费用	-8,775.46	4,464.4	-296.57
研发费用	112,193.53	92,881.87	20.79
经营活动产生的现金流量净额	331,348.71	303,321.95	9.24
投资活动产生的现金流量净额	-181,817.58	-294,554.97	不适用
筹资活动产生的现金流量净额	-60,642.84	-46,882.06	不适用
税金及附加	17,487.13	7,729.12	126.25
其他收益	-5,794.16	17,801.08	-132.55
投资收益	70,303.16	-38,582.43	282.22
营业外收入	5,425.57	1,324.87	309.52
其他综合收益的税后净额	-15,584.2	2,424.91	-742.67
归属于母公司股东的净利润	145,740.91	36,979.89	294.11

营业收入变动原因说明：报告期公司实现营业收入 293.58 亿元，同比增加 95.63 亿元，增长 48.31%，主要原因是随着国内外项目建设的推进，完成的总体工作量保持增长，特别是陆地建造工作量增长较快。

营业成本变动原因说明：营业成本 267.19 亿元，同比增加 90.12 亿元，增长 50.90%，主要原因是工作量增长使得营业成本规模自然增加，其中大宗商品涨价推高公司工程项目原材料、燃料成本。同时公司通过开展降本提质增效活动部分抵消了成本上涨的影响。

销售费用变动原因说明：销售费用 0.18 亿元，同比减少 0.04 亿元，下降 18.95%，主要原因是公司市场开发活动受外部环境因素所限，销售费用相应减少。

管理费用变动原因说明：管理费用 2.42 亿元，与上年同期基本持平。

财务费用变动原因说明：财务费用 -0.88 亿元，同比减少 1.32 亿元，下降 296.57%，主要原因：(1) 在 2022 年美元升值的背景下，公司阶段性增加美元净资产并逢高结汇，汇兑收益同比增长 1.22 亿元；(2) 银行贷款、租赁负债本金同比降低，同时票据贴现利息减少，利息支出同比降低 0.06 亿元；(3) 公司全面应用境内外资金池管理体系，发挥资金专业化和规模经济优势，利息收入同比增加 0.02 亿元。上述三方面原因综合影响使得财务费用同比减少。

研发费用变动原因说明：研发支出 11.22 亿元，同比增加 1.93 亿元，增长 20.79%，主要原因是 2022 年公司重点推进深水半潜平台技术、水下油气生产系统、单点系泊等领域关键核心技术项目，研发费用同比增长。

经营活动产生的现金流量净额变动原因说明：经营活动产生的现金流量净额 33.13 亿元，同比增加流入 2.80 亿元，主要原因是公司持续做好项目现金流跟踪和管理，恩平、陵水、陆丰等新开工项目收款同比增加所致。

投资活动产生的现金流量净额变动原因说明：投资活动产生的现金流量净额 -18.18 亿元，同比减少流出 11.27 亿元，主

要原因: (1) 天津临港海洋工程装备制造基地建设项目本年投资支出同比减少 5.67 亿元; (2) 理财投入净流出同比增加 3.40 亿元; (3) 本中海福陆纳入合并范围, 投资活动现金流入增加 7.51 亿元, 三方面因素综合使得投资活动现金流出同比减少。

筹资活动产生的现金流量净额变动原因说明: 筹资活动产生的现金流量净额 -6.06 亿元, 净现金流出较去年同期增加 1.38 亿元, 主要原因: (1) 报告期公司偿还中国银行美元贷款 1.98 亿元, 上年同期取得中国银行美元贷款 3.86 亿元并偿还国家开发银行贷款 2.30 亿元和进出口银行美元贷款 2.11 亿元, 净现金流出同比增加 1.43 亿元; (2) 报告期派发的股利金额同比增加 0.45 亿元, (3) 租赁负债本金同比降低, 偿还租赁负债支付的现金同比减少 0.45 亿元, 上述原因综合使得筹资活动现金流出同比增加。

税金及附加变动原因说明: 税金及附加 1.75 亿元, 同比增加 0.98 亿元, 增长 126.25%, 主要原因是收入规模增加、临港房屋投入使用, 增值税附加、房产税及印花税均同比增加。

其他收益变动原因说明: 其他收益 -0.58 亿元, 同比减少 2.36 亿元, 下降 132.55%, 主要原因是公司采购并使用的部分柴油依据财政部 2022 年政策不予退税, 预计需返还以往年度退税 1.25 亿元及 2022 年应退税未审批完成综合所致。

投资收益变动原因说明: 投资收益 7.03 亿元, 同比增加 10.89 亿元, 增长 282.22%, 主要原因: (1) 通过公司治理与运营管理双向推动, 中海福陆同比减亏 5.30 亿元; (2) 本年将中海福陆纳入合并范围, 合计产生投资收益 5.17 亿元, 包含内部交易未实现损益一次性转回 4.82 亿元, 股权按公允价值重新计量产生利得 0.35 亿元; (3) 精益资金计划管理, 动态保持最佳现金持有量, 理财规模逐步提升, 理财收益同比增加 0.28 亿元。

营业外收入变动原因说明: 营业外收入 0.54 亿元, 同比增加 0.41 亿元, 增长 309.52%, 主要原因: (1) 本年将中海福陆纳入合并范围, 确认负商誉 0.34 亿元; (2) 因供应商违约, 合同赔偿收入同比增加 0.08 亿元。

其他综合收益的税后净额变动原因说明: 其他综合收益的税后净额 -1.56 亿元, 同比减少 1.80 亿元, 下降 742.67%, 主要原因是公司持有的蓝科高新股票公允价值变动和外币报表折算综合影响所致。

归属于母公司股东的净利润变动原因说明: 归属于母公司股东的净利润 14.57 亿元, 同比增加 10.88 亿元, 增长 294.11%, 主要原因是报告期公司工作量保持增长, 公司通过良好的项目管控和提质增效, 保障项目高质量按计划运行, 项目整体毛利率水平较上年同期提升, 以及通过有成效的费用控制措施降低成本所致。另外本年将中海福陆纳入合并范围, 剩余内部未实现损益转回股权按公允价值重新计量及确认负商誉合计增加净利润 4.31 亿元, 也是推动净利润增长的重要因素。

本期公司业务类型、利润构成或利润来源发生重大变动的详细说明

适用 不适用

2. 收入和成本分析

适用 不适用

收入和成本具体构成分析见下文。

(1) 主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况

单位: 亿元 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 (%)
海洋工程	204.18	180.89	11.41	73.45	75.47	减少 1.02 个百分点
非海洋工程	89.40	86.30	3.47	11.43	16.65	减少 4.32 个百分点

主营业务分地区情况						
分地区	营业收入	营业成本	毛利率 (%)	营业收入比上年增减 (%)	营业成本比上年增减 (%)	毛利率比上年增减 (%)
国内	221.94	199.55	10.09	53.06	62.96	减少 5.46 个百分点
境外	71.64	67.64	5.58	35.30	23.84	增加 8.74 个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区、分销售模式情况的说明

1、主营业务分行业分析

主营业务分行业来看，来自海洋工程的收入与成本明显增长，主要系本年海洋工程陆地建造工作量较上年同期大幅上升，海洋工程行业的收入规模和成本规模相应增加。海洋工程毛利率较上年同期小幅下降，主要是受大宗商品涨价影响所致，自有船舶利用率较上年基本持平，但船舶待机成本同比小幅增加。

非海洋工程行业收入主要来自于唐山、天津、龙口、漳州、珠海、香港、加拿大等 LNG 储罐和接收站项目的建造收入，因项目工作量较上年增长，收入规模和成本规模相应增加，但受大宗商品涨价影响，整体毛利率较上年同期呈现较为明显下降。

2、主营业务分地区分析

主营业务分地区来看，来自国内项目的营业收入同比增加 53.06%，主要系本年陆地建造与海上安装工作量较上年同期大幅上升，恩平、垦利、流花、陆丰等传统油气项目处于施工高峰期，收入大幅增长。LNG 陆地建造收入同比增长 56.04%，主要系来自于唐山、天津、漳州、龙口等陆上 LNG 储罐和接收站项目处于施工高峰期，收入相应较上年大幅增长。境外项目收入同比增长 35.30%，主要系香港 LNG、北美壳牌 LNG 项目进入建造高峰期，收入大幅增长，境外项目本年扭亏为盈，毛利率大幅上升，主要为公司持续加强对境外项目运营管理，企鹅、北美壳牌 LNG 等项目盈利能力提升所致。

(2) 产销量情况分析表

适用 不适用

(3) 重大采购合同、重大销售合同的履行情况

适用 不适用

(4) 成本分析表

单位：亿元

分行业情况							
分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)	情况说明
油气工程	材料费	73.34	27.45	36.37	20.54	101.65	
	人工费用	28.61	10.71	24.81	14.01	15.32	
	折旧及摊销	10.99	4.11	10.41	5.88	5.57	
	燃料费	10.30	3.85	5.81	3.28	77.28	
	工程费用	143.95	53.88	99.67	56.29	44.43	
	合计	267.19	100.00	177.07	100.00	50.90	

成本分析其他情况说明

- 1) 材料费同比增长 101.65%，主要原因是报告期建造工作量大幅增长及大宗材料涨价影响，使得材料费同比大幅增长。
- 2) 燃料费同比增长 77.28%，主要原因是油料市场价格上涨，以及海上工作量增长带来的船天增长，使得燃料费同比大幅增长。
- 3) 工程费用 143.95 亿元，同比增加 44.43%，主要原因是根据行业特性，公司以分包的形式完成部分工作量，其主要构成是陆地建造分包费、船舶分包费、船舶停靠、港杂等其他费用。

工程费用明细构成如下表列示：

单位：亿元

成本构成项目	成本构成明细	本期金额	本期占成本比例 (%)	上年同期金额	上年同期占成本比例 (%)	本期金额较上年同期变动比例 (%)
工程费用	陆地建造工程分包费	112.95	78.46	84.49	84.77	33.68
	船舶分包费	18.78	13.05	7.07	7.09	165.63
	船舶停靠、港杂等其他费用	12.22	8.49	8.11	8.14	50.68
	合计	143.95	100.00	99.67	100.00	44.43

(5) 报告期主要子公司股权变动导致合并范围变化

适用 不适用

报告期，为改善中海福陆经营现状、提升经营效率，解决对投资企业持股 50% 以上但与 Fluor International Limited 平权管理的问题，经公司与 Fluor International Limited 沟通、协商修改了合资公司章程和合资合同，将合资公司董事会职权中日常重大经营决策事项由双方一致决调整为简单多数决。基于本次章程和合资合同修改，在持有中海福陆 51% 股权比例不变的情况下，公司通过在中海福陆董事会中较多的席位获得中海福陆主要事项控制权，实现对中海福陆的实际控制，并于 2022 年末将其纳入合并报表范围。具体内容请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn> 于 2022 年 12 月 13 日披露的《海油工程关于修改中海福陆重工有限公司章程及合资合同暨将该公司纳入合并报表的公告》。

(6) 公司报告期内业务、产品或服务发生重大变化或调整有关情况

适用 不适用

(7) 主要销售客户及主要供应商情况

A. 公司主要销售客户情况

适用 不适用

前五名客户销售额 2,452,565.27 万元，占年度销售总额 83.54%；其中前五名客户销售额中关联方销售额 1,807,498.88 万元，占年度销售总额 61.57%。

报告期内向单个客户的销售比例超过总额的 50%、前 5 名客户中存在新增客户的或严重依赖于少数客户的情形

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

序号	客户名称	销售额	占年度销售总额比例 (%)
1	中国海洋石油有限公司	1,807,498.88	61.57

B. 公司主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名供应商采购额 42.70 亿元，占年度采购总额 20.92%；其中前五名供应商采购额中关联方采购额 15.4 亿元，占年度采购总额 7.55%。

报告期内向单个供应商的采购比例超过总额的 50%、前 5 名供应商中存在新增供应商的或严重依赖于少数供应商的情形

□适用 √不适用

其他说明

无。

3. 费用

√适用 □不适用

销售费用、管理费用、财务费用，请见前文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中进行的相应分析。

4. 研发投入

(1) 研发投入情况表

√适用 □不适用

单位：万元

本期费用化研发投入	112,193.53
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	112,193.53
研发投入总额占营业收入比例（%）	3.82
研发投入资本化的比重（%）	0

(2) 研发人员情况表

√适用 □不适用

公司研发人员的数量	1,417
研发人员数量占公司总人数的比例（%）	14.74
研发人员学历结构	
学历结构类别	学历结构人数
博士研究生	35
硕士研究生	486
本科	799
专科	65
高中及以下	32
研发人员年龄结构	
年龄结构类别	年龄结构人数
30岁以下（不含30岁）	172
30-40岁（含30岁，不含40岁）	1,005
40-50岁（含40岁，不含50岁）	214
50-60岁（含50岁，不含60岁）	25
60岁及以上	1

(3) 情况说明

适用 不适用

本期研发投入 11.22 亿元,重点围绕满足生产项目技术需求进行研发投入。研发费用较 2021 年的 9.29 亿元增加 1.93 亿元,主要是因为 2022 年公司重点推进深水半潜平台技术、水下油气生产系统、单点系泊等领域关键核心技术项目。

2022 年,公司聚焦科技创新价值创造,深化科技创新体制机制改革,大力实施“四个中心”建设。深水超大型导管架平台设计建造安装成套关键技术成功应用于“海基一号”和流花 11-1 项目两座 300 米级深水导管架,标志着我国在超大型海洋油气平台导管架设计建造技术上取得新突破,开创了我国中深海油气资源开发的新模式,对保障国家能源安全、提升深海资源开发能力具有重要意义。6 月,公司自主研发的国内首套 500 米水深带控制系统的水下管汇产品在天津临港特种装备制造场地正式交付,标志着我国深水管汇自主研发制造和测试技术取得重要突破。我国首个深远海浮式风电平台——“海油观澜号”在青岛完成主体工程建设,这标志着全球首座水深超百米、离岸距离超百公里的“双百”海上风电项目建设取得重要进展,公司在新能源领域布局迈出重要一步。公司自主掌握单点系泊设计与系统集成工程设计技术,研发了自主知识产权的液滑环与光纤电滑环产品,对塔架单点实现了从设计原理源头技术解卡,标志着公司践行海洋工程科技自立自强再获新突破。

(4) 研发人员构成发生重大变化的原因及对公司未来发展的影响

适用 不适用

5. 现金流

适用 不适用

经营活动产生的现金流量净额、投资活动产生的现金流量净额、筹资活动产生的现金流量净额等现金流指标分析,请见前文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中的分析内容。

(二) 非主营业务导致利润重大变化的说明

适用 不适用

公司本期将中海福陆纳入合并范围对公司净利润的影响请见上文“利润表及现金流量表相关科目变动分析”中对投资收益科目和归属于母公司股东的净利润科目的具体分析。

(三) 资产、负债情况分析

适用 不适用

1. 资产及负债状况

单位:万元

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例 (%)	本期期末金额较上期期末变动比例 (%)	情况说明
货币资金	212,300.69	4.98	117,078.06	3.38	81.33	
交易性金融资产	861,172.84	20.20	625,617.90	18.05	37.65	
预付款项	96,583.59	2.27	63,428.24	1.83	52.27	
合同资产	475,253.77	11.15	291,266.84	8.40	63.17	
一年内到期的非流动资产	129,225.80	3.03	0	0		
债权投资	32,228.86	0.76	155,811.97	4.50	-79.32	
长期股权投资	0	0	152,908.21	4.41	-100.00	
其他权益工具投资	7,067.14	0.17	16,302.34	0.47	-56.65	
使用权资产	4,986.14	0.12	9,509.82	0.27	-47.57	

项目名称	本期期末数	本期期末数占 总资产的比例 (%)	上期期末数	上期期末数占 总资产的比例 (%)	本期期末金额 较上期期末变 动比例 (%)	情况说明
无形资产	226,660.11	5.32	109,515.43	3.16	106.97	
短期借款	32,974.62	0.77	0	0		
应付票据	24,431.46	0.57	18,267.37	0.53	33.74	
应付账款	1,142,098.68	26.79	833,710.71	24.06	36.99	
合同负债	200,383.46	4.70	98,447.47	2.84	103.54	
应交税费	19,978.60	0.47	14,057.34	0.41	42.12	
其他应付款	61,886.08	1.45	41,956.47	1.21	47.50	
一年内到期的非流动负债	29,726.02	0.70	16,498.45	0.48	80.17	
长期借款	15,964.88	0.37	47,505.75	1.37	-66.39	
租赁负债	1,456.31	0.03	3,965.89	0.11	-63.28	
预计负债	33,808.99	0.79	9,106.93	0.26	271.24	
递延所得税负债	9,189.41	0.22	3,255.61	0.09	182.26	
总资产	4,263,867.49	100.00	3,465,426.38	100.00	23.04	
负债总额	1,695,609.48	39.77	1,189,596.92	34.33	42.54	
归属于上市公司股东的净资产	2,370,298.97	55.59	2,274,207.10	65.63	4.23	

其他说明

- (1) 货币资金较上年末增加 9.52 亿元，增长 81.33%，主要原因是本年中海福陆纳入合并范围增加货币资金 7.83 亿元。
- (2) 交易性金融资产较上年末增加 23.56 亿元，增长 37.65%，主要原因是公司购买理财和结构性存款较上年同期增长所致。
- (3) 预付款项较上年末增加 3.32 亿元，增长 52.27%，主要原因：1) 本年中海福陆纳入合并范围增加预付 2.09 亿元；2) 本年新开工项目较多，预付工程款较年初增加。
- (4) 合同资产较上年末增加 18.40 亿元，增长 63.17%，主要原因是本年执行的工程项目较上年增加，项目已完工未结算部分同比增长所致。
- (5) 一年内到期的非流动资产较上年末增加 12.92 亿元，主要原因是一年内到期的债权投资重分类至此科目所致。
- (6) 债权投资较上年末减少 12.36 亿元，下降 79.32%，主要原因是一年内到期的债权投资重分类到流动资产所致。
- (7) 长期股权投资较上年末减少 15.29 亿元，主要原因是本年中海福陆纳入合并范围，长期股权投资由收益法转为成本法核算所致。
- (8) 其他权益工具投资较上年末减少 0.92 亿元，下降 56.65%，主要原因是公司本年在二级市场处置蓝科高新股票所致。
- (9) 使用权资产较上年末减少 0.45 亿元，下降 47.57%，主要原因是本年新增租赁合同较少，在执行的租赁合同正常折旧所致。
- (10) 无形资产较上年末增加 11.71 亿元，增长 106.97%，主要原因是本年中海福陆纳入合并范围增加无形资产 11.95 亿元。
- (11) 短期借款较上年末增加 3.30 亿元，主要原因是公司本年中海福陆纳入合并范围增加短期借款 3.30 亿元。
- (12) 应付票据较上年末增加 0.62 亿元，增长 33.74%，主要原因是公司本年 LNG 项目工作量增加，与分包商票据结算量增大所致。
- (13) 应付账款较上年末增加 30.84 亿元，增长 36.99%，主要原因：1) 本年中海福陆纳入合并范围增加应付账款 10.59 亿元；2) 本年工作量大幅增长，与供应商结算量增大，应付账款较年初增加。

- (14) 合同负债较上年末增加 10.19 亿元，增长 103.54%，主要原因是公司工程项目的预收款项同比增长所致。
- (15) 应交税费较上年末增加 0.59 亿元，增长 42.12%，主要原因是公司本年执行的部分海外项目出口退税金额较大，计提的附加税增加所致。
- (16) 其他应付款较上年末增加 1.99 亿元，增幅 47.50 亿元，主要原因：1) 本中海福陆纳入合并范围增加其他应付款 0.54 亿元；2) 依据财政部 2022 年政策，预计需返还以往年度消费税退税，计提其他应付款 1.25 亿元。
- (17) 一年内到期的非流动负债较上年末增加 1.32 亿元，增长 80.17%，主要原因是本年一年内到期的长期借款重分类至此科目所致。
- (18) 长期借款较上年末减少 3.15 亿元，下降 66.39%，主要原因：1) 本年到期偿还中国银行 1.98 亿元长期借款；2) 本年一年内到期的长期借款重分类至流动负债。
- (19) 租赁负债较上年末减少 0.25 亿元，下降 63.28%，主要原因是本年新增租赁合同较少，在执行的租赁合同到期转出所致。
- (20) 预计负债较上年末增加 2.47 亿元，增长 271.24%，主要原因：1) 中海福陆纳入合并范围增加预计负债 1.67 亿元；2) 公司本年在执行的预亏项目计提亏损。
- (21) 递延所得税负债较上年末增加 0.59 亿元，主要原因是本中海福陆纳入合并范围，账面资产评估增值，暂时性差异确认递延所得税负债 0.48 亿元所致。
- (22) 总资产较上年末增加 79.84 亿元，增长 23.04%，主要原因：1) 本中海福陆纳入合并范围增加资产 41.98 亿元；2) 本年应收账款周转提升，经营活动现金流较好，同时精益管理货币资金持续创效，年末理财规模大幅增加；3) 本年在建项目工作量增长，应收账款及合同资产同比增加，以上三方面综合影响所致。
- (23) 负债总额较上年末增加 50.60 亿元，增长 42.54%，主要原因：1) 中海福陆纳入合并范围增加负债 17.91 亿元；2) 本期新开工项目较多，预收工程款较年初增加，且本年工作量大幅增长，应付账款随营业成本规模同步增加。
- (24) 归属于上市公司股东的净资产较上年末增加 9.61 亿元，增长 4.23%，主要原因：1) 本年发放上年度现金股利 3.54 亿元；2) 本年累计盈利，增加未分配利润 14.57 亿元；3) 专项储备减少 0.41 亿元；4) 其他综合收益减少 1.56 亿元，以上四方面因素综合影响使得净资产较上年末增加。

2. 境外资产情况

适用 不适用

(1) 资产规模

其中：境外资产 20.56（单位：亿元 币种：人民币），占总资产的比例为 4.82%。

(2) 境外资产占比较高的相关说明

适用 不适用

3. 截至报告期末主要资产受限情况

适用 不适用

4. 其他说明

适用 不适用

(四) 行业经营性信息分析

适用 不适用

(五) 投资状况分析

对外股权投资总体分析

适用 不适用

1. 重大的股权投资

适用 不适用

2. 重大的非股权投资

适用 不适用

天津海洋工程装备制造基地建设项目二期工程

经公司 2018 年 3 月 27 日召开的第六届董事会第七次会议审议通过，公司于天津市滨海新区保税区临港区域建设一座海洋工程装备制造基地，基地规划总面积约为 57 万平米，码头总长 1631 米，总投资约 39.89 亿元人民币，计划分两期建设。（详见公司于 2018 年 3 月 29 日披露的《关于在天津港保税区临港区域投资建设海洋工程装备制造基地的公告》（公告编号：2018-011））

项目二期工程初步设计概算于 2022 年 9 月 15 日获批，二期工程主要包括结构管线智造车间、接长及成品堆场、总装场地、3 号出运通道及 172 米码头等，二期项目的建设会将临港场地的产能得到充分释放。截至 2022 年 12 月底，项目实施进度 4.02%，正在开展施工图设计和勘察、监理等招标工作。

3. 以公允价值计量的金融资产

适用 不适用

截止报告期末，公司持有甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司（证券简称“蓝科高新”）股票已出售完毕，报告期内共减持 1,040 万股。

单位：万元 币种：人民币

资产类别	期初数	本期公允价值变动损益	计入权益的累计公允价值变动	本期计提的减值	本期购买金额	本期出售/赎回金额	其他变动	期末数
蓝科高新股票	9,235.20	0	-7,088.24	0	0	2,146.96	0	0
合计	9,235.20	0	-7,088.24	0	0	2,146.96	0	0

证券投资情况

适用 不适用

私募基金投资情况

适用 不适用

衍生品投资情况

适用 不适用

4. 报告期内重大资产重组整合的具体进展情况

适用 不适用

(六) 重大资产和股权出售

适用 不适用

(七) 主要控股参股公司分析

适用 不适用

1. 报告期内本公司合并报表的子公司基本情况

单位：万元 币种：人民币

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
1	深圳海油工程水下技术有限公司	228,561.47	海洋石油水下工程技术服务及海管维修等业务	713,907.95	502,396.36	40,538.60	100%
2	海洋石油工程(青岛)有限公司	300,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	641,483.21	375,748.93	18,501.33	100%
3	海洋石油工程(珠海)有限公司	395,000.00	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修	341,065.99	340,398.35	33,537.78	100%
4	海工国际工程有限责任公司	6000.00	施工总承包、专业承包	13,302.17	6,477.04	1,695.96	100%
5	海油工程印度尼西亚有限公司	195.21	油气田开发、维修服务业务	3,424.62	2,942.12	0.60	100%
6	海油工程尼日利亚有限公司	54.88	海洋油气田开发工程的承包、设计、安装、维修及相关业务	135.44	87.05	0.11	100%
7	海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	0	为实施尼日利亚丹格特项目设立	24,978.32	-63,473.97	-3,608.03	100%
8	安捷材料试验有限公司	114.57	无损检测、焊接试验	1,039.30	595.74	14.41	90%
9	蓝海国际有限公司	669.81	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	682.86	682.86	0.21	100%
10	美国高泰深海技术有限公司	956.87	海洋石油工程设计、采办、建造、安装总包	2,978.84	2,366.05	911.20	70%
11	海油工程国际有限公司	669.11	工程总承包、油气开发工程的设计、建造和安装等	133,372.35	61,691.95	3,267.17	100%
12	海油工程加拿大有限公司	2,067.66	油气工程设计、采办、建造、安装业务	63,658.83	9,193.03	1,680.92	100%
13	海油工程国际有限公司泰国公司	283.04	工程承包	2,879.89	2,747.12	186.27	100%
14	海油工程国际有限公司巴西公司	314.30	工程承包	320.46	226.39	26.82	100%

序号	公司名称	实收资本	主营业务及产品	总资产	净资产	净利润	持股比例
15	中海福陆重工有限公司	657,641.38	海洋油气工程的建造、安装、设计及维修等业务	599,935.69	388,000.06	-	51%

(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：

深圳海油工程水下技术有限公司 2022 年实现营业收入 32.93 亿元，净利润 4.05 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要是因为海上安装工作量增长，加之提质降本增效措施取得成效，净利润较上年同期 2.74 亿元明显增长。

海洋石油工程（青岛）有限公司 2022 年实现营业收入 54.92 亿元，净利润 1.85 亿元，占公司合并净利润比例超过了 10%，主要原因一是陆地建造工作量增长，二是本年加强对海外项目的经营管理，企鹅、加拿大 LNG 等项目盈利能力提升，净利润较上年同期 1.45 亿元增长。

海油石油工程（珠海）有限公司 2022 年投资收益 4.70 亿元，营业利润 4.68 亿元，净利润 3.35 亿元，对合并净利润影响较大，主要原因是公司持股 51% 的中海福陆重工有限公司在建项目盈利能力提升，经营业绩大幅增长，同时本年末将中海福陆纳入合并范围，剩余内部未实现损益全部转回，净利润较上年同期 -5.62 亿元显著增长。

(2) 单个子公司业绩出现大幅波动，且对公司净利润造成重大影响的分析：

深圳海油工程水下技术有限公司业绩波动分析同上。

海洋石油工程（青岛）有限公司业绩波动分析同上。

海油石油工程（珠海）有限公司业绩波动分析同上。

(3) 报告期取得或处置重要子公司情况：

报告期，为改善中海福陆经营现状、提升经营效率，解决对投资企业持股 50% 以上但与 Fluor International Limited 平权管理的问题，经公司与 Fluor International Limited 沟通、协商修改了合资公司章程和合资合同，将合资公司董事会职权中日常重大经营决策事项由双方一致决调整为简单多数决。基于本次章程和合资合同修改，在持有中海福陆 51% 股权比例不变的情况下，公司通过在中海福陆董事会中较多的席位获得中海福陆主要事项控制权，实现对中海福陆的实际控制，并于 2022 年末将其纳入合并报表范围。具体内容请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn> 于 2022 年 12 月 13 日披露的《海油工程关于修改中海福陆重工有限公司章程及合资合同暨将该公司纳入合并报表的公告》。

2. 报告期内本公司主要参股企业基本情况

公司名称	注册资本（万元）	注册时间	经营范围	实际出资额（万元）	持股比例
中海石油财务有限责任公司	400,000	2002 年 6 月	办理成员单位的存款、贷款及融资租赁等业务	7,067.14	1.77%

(八) 公司控制的结构化主体情况

适用 不适用

六、公司关于公司未来发展的讨论与分析

(一) 行业格局和趋势

适用 不适用

展望能源行业发展趋势，国际海洋油气工程行业有望迎来逐步复苏，但复苏的速度和力度存在不确定性。地缘政治冲突仍面临不确定性，能源紧张不会戛然而止，但随着更多解决方案的提出和实施，能源行业向着良性轨道发展并进一步推动清洁低碳转型的趋势将愈加明显。中国能源经济走势向好，新能源与能源集成行业将迎来新的发展。海洋强国战略以及海洋经济的深入实施，将为公司提供更为良好的发展环境、政策遵循和工作指导。

1. 机遇

海洋油气勘探持续回暖，为海油工程产业发展和转型升级提供了空间。IHS 预计 2023 年海上资本开支仍保持强劲增长，预计同比增长 23%，是 2011 年以来海上资本开支最高增速。随着海上项目盈亏平衡点显著下降，以及深水明显的储量优势，使得深水油气项目已成为全球增储上产的核心领域，国际油气公司上游资本开支重点向深水区域倾斜。国内中国海油 2022 年实际资本开支接近 1000 亿元，实际开发占比约 56%；2023 年规划资本开支持续增长 1000-1100 亿元，开发环节占比提升到 59%，预计 2023 年开发环节资本支出同比增加 12%。

海洋油气作为国内增储上产主力军的态势没有改变。加大油气勘探开发力度，保障我国能源供应安全仍是油气行业上游企业最重要的任务，而海洋油气是国内增储上产的主力军，为公司提供了良好发展机遇。

未来公司整体工程建设工作量饱满，公司仍处于大有可为的战略机遇期。中国海油增储上产攻坚工程明确了“2030 年国内石油上产 6000 万吨，2035 年国内天然气上产 400 亿方”的新目标，海油工程油气工程建设工作量较为饱满，为公司可持续发展奠定了坚实基础。

2. 挑战

国际环境日益复杂，不稳定、不确定性增加。全球经济下行、中美关系恶化、地缘冲突加剧，加大了外部政治、经济、法律等宏观环境的不稳定和不确定性。

能源消费强度继续下降，对公司市场开拓带来一定影响。全球人口和经济增长驱动一次能源消费量持续增长，但增速逐步放缓。海洋油气工程行业的复苏需要逐步恢复，承包商将依然不同程度面临服务价格压力。“双碳”目标加速能源低碳转型，对公司未来发展带来较大挑战。清洁能源和新能源市场竞争更加激烈，对公司未来的业务组合提出更高的要求；公司面临实现“双碳”相关约束指标的压力。信息化、数字化、智能化技术的发展可能带来行业的根本变革。数字经济将影响各行业加速发展，转型升级，加剧了行业间竞争，公司极有可能面临来自行业内外颠覆式变革与挑战。油气体制改革及国企改革加速，对海油工程适应市场挑战的能力提出更高要求。在油气体制深化改革和国企落实三年改革行动的背景下，要求公司逐步转向市场化发展，加速外部市场反应速度，加快内部运行效率以及管理效能，这对公司治理和管控模式等提出诸多挑战。

面对挑战与机遇，公司将保持战略定力，抓好国家油气增储上产持续推进带来的机遇，一如既往深化改革、全力提高技术水平、不断提升 EPCI 总包能力、持续降本提质增效、加快产业升级，在海洋油气工程行业的变化与发展中保持相对稳健发展态势。

(二) 公司发展战略

适用 不适用

《海油工程“十四五”及 2035 年战略和规划》要点：

1. 发展思路

以市场需求为导向，全力支持服务中国海油增储上产，面向全球能源工程和海洋工程市场，寻求发展机遇和成长空间；顺应全球能源产业绿色低碳发展和数字化转型，加快进军绿色能源工程产业，加快导入智能化生产方式，开创智能化产品研发和生产能力，构建在智能化时代的市场竞争力；秉持创新发展理念以科技创新和管理创新驱动公司高质量发展；坚持价

值和目标引领、变革发展方式，持续完善体制机制，激发企业活力。

2. 发展定位

以服务国家战略为己任，以客户为中心，坚持高质量发展，建设中国特色世界一流能源工程公司。

3. 发展策略

坚定执行海油工程“1235”发展策略，即坚持以设计为龙头的 EPCI 总包能力建设为唯一核心；以经营管理能力和技术引领能力为两个基础；以国际化、深水化、新产业化为三个发展方向；以人才、市场、成本、风控、信息化为五个抓手。

4. 规划部署

“十四五”发展规划部署及重点任务

规划部署	重点任务
一、突出工程服务能力建设	(一) 全力支持保障国内油气增储上产 (二) 做优做强海洋工程产业价值链
二、加快推进产业升级	(三) 传统油气工程向高端产品和服务转型升级 (四) 持续做强 LNG 工程、加快发展新能源新产业
三、奋力推进创新驱动	(五) 突破科技创新关键核心技术瓶颈 (六) 顶层设计，加快实施数字化转型战略 (七) 平台承接，“数字海工”建设取得实效
四、稳步推进国际化发展	(八) 市场引领，做实做强三大区域平台 (九) 多措并举，提升国际运营管控能力
五、融入国家重大发展战略	(十) 融入国家区域发展战略，助力区域协调发展 (十一) 响应“一带一路”倡议，扩大国际合作 (十二) 落实国家“双碳”要求，实现绿色发展

(三) 经营计划

适用 不适用

1. 经营目标超出计划目标情况的解释说明

2022 年公司通过坚持战略引领，持续推进国内和国际两个市场、传统油气与新能源工程业务的多元化发展布局，高质量完成承揽项目建设与交付，全年工作量再创历史新高，收入规模大幅增长。

需要特别说明的是，公司年度报告里披露的经营计划仅为公司基于年初情况进行的判断和预计，不构成对投资者的实际承诺。

2. 2023 年经营计划

展望 2023 年，公司工作量饱满，全年预计将有 21 个工程项目建成交付。陆地建造工作量主要来自于渤中 19-6 凝析气田、流花 11-1/4-1 油田二次开发、绥中 36-1/ 旅大 5-2 油田二次调整项目等传统油气工程业务，海上风电等新能源业务以及加拿大 LNG、沙特阿美 Marjan、巴油 P79 项目等海外业务；海上安装工作量主要来自于恩平油田群、陆丰 12-3 油田开发项目等传统油气工程业务。

预计公司 2023 年收入较 2022 年稳健增长。公司将努力把营业成本占营业收入的比例控制在 90% 以内，销售费用、管理费用、研发费用、财务费用合计占营业收入的比例控制在 5% 以内。

面对极具挑战的 2023 年生产经营任务，公司将继续科学配置资源、不断提高效率，安全、按计划、高质量推进工程项目建设，确保各项目重大里程碑点按计划实现，继续全力实施降本提质增效，以精益管理保障 2023 年各项工作任务顺利完成，努力推动公司高质量发展落地见效。

2023 年主要工作安排：

(1) 坚持战略引领，推动公司高质量发展

2023 年是“十四五”承上启下的关键之年，公司将以“一张蓝图绘到底”的执着干劲，推动各项工作部署由“路线图”转化为“施工图”。把握好公司高质量发展的核心要义和实践要求，更加注重提高资本回报质量、提升资产创利能力，更加注重保证现金流安全、提升可持续投资能力，以全面深入实施价值管理工作为契机，深入推进降本提质增效，重点关注成本管控和资产创效，确保公司经营绩效实现质的有效提升和量的合理增长。

(2) 聚焦产能建设，全力保障重点项目按期建成投产

加速培育“一揽子”工程方案提出并解决的能力和全球资源配置能力，大力提升自有装备资源作业效率，加强安全和质量管控。2023 年公司将确保在建项目的投产和按计划实施，重点保障文昌浮式风电、恩平 15-1 二氧化碳回注封存、天津 LNG 二期，唐山 LNG 一阶段，漳州 LNG 等重点工程项目按期投产。

(3) 深入抓好科技创新，充分激活创新发展动能

科技创新是公司高质量发展的头等大事。公司将贯彻“创新驱动发展战略”，围绕创新体系建设、重大科技攻关、研发效率提升、成果转化应用等重点工作，着力增强自主创新力和成果转化力。突出抓好数字化建设，加快推动转型升级步伐。

(4) 坚定战略规划，不断增强市场拓展能力，保持订单平稳

围绕公司战略规划持续发力，努力在海外市场 and 清洁能源市场开发再获新突破。建立相应的技术和资源体系，增强市场竞争力，有效扩大市场份额。既要加快国内市场开发，坚定打造海上风电领域的市场品牌；又要加大国际市场开发，加快提升海上风电领域的市场形象。

(5) 着力抓好人才队伍建设，为公司高质量发展增添动能

坚定不移践行人才强国、人才兴企战略，围绕干部人才队伍建设“3+1”工程，加强干部的“选育用管”，持续完善科学有效的考核评价和监督机制，加快锻造政治过硬、堪当重任的高素质干部队伍。要充分借助产业人才联盟和各大高校平台，进一步加强国际化高端人才、商务合同人才、数字化信息化人才的“外部引进”和“自主培养”，将人才培养责任压实到各单位、各部门，建立形成人才共培、共用、共管的协同联动格局。

(四) 可能面对的风险

适用 不适用

1. 工程项目实施风险

公司油气田工程正在走向 300 米以上乃至 1500 米深的海域，项目的实施难度和技术要求更高，因公司在深水工程领域的技术、管理和施工经验相对薄弱，存在施工上的风险。

对策：加强施工安全与质量管控体系建设，加快深水技术储备力度和深水装备建设，积累更多深水项目实际运作经验，持续提升深水工程技术水平，增长管理和施工经验，降低施工风险。

2. 国际市场运营带来的风险

公司进入国际市场时间相对较短，国际化人才相对缺乏，国际项目运营经验和风险防控能力不足，地缘政治、不同国家或地区政策、海域环境、远程资源调配均可能给海外项目作业带来运营风险。

对策：(1) 公司将做好国际化发展战略的规划和筹划，确定科学的发展思路和发展路径，在项目维度稳健推进，与公司主要客户在国际化发展上形成合力；(2) 加强基础能力建设，加快培养国际性人才，提升公司在国际商务、法律、采办、技术、管理方面的业务能力，科学全面分析、识别海外项目运营中的风险点，有针对性地做好应对；(3) 进一步完善海外组织架构，强化资源配置及核心能力，不断完善海外项目管控体系。

3. 自然灾害、恶劣天气等自然因素带来的风险

诸如台风频发等难以预测的自然灾害或恶劣天气可能给公司的生产经营，特别是海上安装业务带来较大不利影响和不可预知的风险。

对策：公司将安全管理作为工作重中之重，对台风等恶劣天气保持密切跟踪和应对，对突发事件做到提前预防、早做准备、紧密跟踪、及时报告，适时启动相应级别应急响应，通过各种措施力求将损失降到最低。

4. 汇率变动风险

公司的记账本位币为人民币，随着公司海外业务规模的扩大，外币收入增加，汇率波动可能对公司损益产生一定影响。

对策：公司采取在合同报价时将汇率风险纳入成本控制、考虑进出口对冲以及使用远期结汇类金融工具，在日常资金管理中不断提高防范汇率变动风险的能力。

5. 其他风险

除了上面描述的风险外，公司经营发展过程中还可能面临一些共性风险，如国际油价大幅波动带来的海洋油气工程行业周期性波动风险、新能源对传统石油行业冲击风险、安全生产风险、人才流失风险等等，公司将根据情况尽最大努力进行有效规避和应对。

（五）其他

适用 不适用

公司绿色低碳发展思路（不构成对投资者的实际承诺）

（一）总体思路

紧跟世界能源转型发展节奏，以市场需求为导向，以技术创新为主要手段，努力构建海油工程绿色工程技术服务能力。深耕油气工程业务，为海上油气开发提供低碳工程技术解决方案，大力发展天然气工程；加快发展新能源工程业务，为海上风电、海上岸电、氢能工程、海上综合能源开发等提供创新工程技术服务；积极发展减碳工程业务，为能源开发、利用等领域提供CCUS工程技术服务。

（二）规划部署

1. 做强 LNG 全产业链，坚持 EPCM 总包发展模式

聚焦 LNG 接收站与储罐工程总包业务；形成天然气液化工厂总包能力；拓展 FSRU（浮式储存及再气化装置）、FLNG（浮式液化天然气装置）等高端业务。坚持 EPCM 总包发展模式，推进内外部资源整合，掌握核心技术；强化设计和采办，强化项目经营，提升工程项目管理能力；借助信息化、数字化手段，推动“智慧工地”建设，打造国内一流的 LNG 接收站总承包商。

2. 培育海上风电工程总承包全产业链能力

依托海上工程经验，发挥比较优势，高质量对标欧洲海上风电发展模式，加快发展海上风电产业；以深水风电、大型升压站、换流站为发展重点，初步建立以海上风电设计为核心业务，以建造、安装为业务延伸的 EPCI 全业务链条；以设计优化、模块化制造、智能制造、数字交付、海上安装方式创新等为切入点，探索推进海上风电产业全生命周期降本。到 2025 年，基本确立公司在国内深水浮式海上风电工程产业的优势地位。

3. 培育海上岸电全产业链工程总承包能力

加快推动电力设计资质获取，以设计引领海上岸电总包能力提升；建立以设计为核心业务，以海上变电站建造和安装、海缆铺设、修理为业务延伸的全业务链条；优先保障渤海地区增储上产，加快培育其他区域市场。

4. 探索 CCUS 和氢能工程

打造具有综合竞争优势的碳捕集装置模块化制造能力；从装置和设施建造向工程解决方案基本设计、概念设计领域推进，逐步打造 CCUS 工程业务全产业链业务能力；以为海上风电制氢提供工程技术解决方案为发展重点，聚焦海上风电制氢平台 EPCI 总包、氢气/混合气海底管道设计及安装、制氢装置模块化建造及海上安装、液氢/液氨储罐 EPCM 总包等环节，成为国内海上风电制氢工程领先企业。

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

适用 不适用

公司治理

一、公司治理相关情况说明

适用 不适用

公司依据《公司法》、《证券法》、《上市公司治理准则》和《上海证券交易所股票上市规则》等法律法规，遵循中国证监会、上海证券交易所等监管机构的要求，建立了规范、清晰的公司治理结构，形成了科学有效的职责分工和制衡机制。公司股东大会享有法律法规和公司章程规定的各项权力，依法行使对公司经营方针、筹资、投资、利润分配等重大事项的决策权；董事会对股东大会负责，依法行使股东大会决议的执行权和规定范围内的经营决策权；监事会对股东大会负责，对公司财务、内部控制和高级管理人员履职等情况等进行检查监督；管理层负责组织实施股东大会、董事会决议事项，主持公司日常经营管理工作。公司治理与《公司法》和中国证监会相关规定的要求不存在差异。

（一）关于公司治理制度体系的建立和健全情况

公司严格根据《公司法》、《证券法》、《上市公司章程指引》和证券监管部门的相关文件和要求，制定了公司章程、股东大会议事规则、董事会议事规则、监事会议事规则、总裁工作细则、独立董事工作制度、信息披露事务管理制度和投资者关系管理办法、投资管理制度等公司治理规范性文件，形成了比较系统的公司治理框架。

（二）关于股东大会

公司始终如一严格遵守《公司法》、《证券法》、《上海证券交易所股票上市规则》、《股东大会议事规则》的要求，在会议召集、召开、会议提案、议事程序、会议表决和信息披露等方面均严格执行有关规定要求，确保了所有股东，尤其是中小股东充分行使合法权益，享有平等地位。公司邀请律师出席历次股东大会，对会议的召开程序、审议事项、出席人身份进行确认和见证，并出具法律意见书，切实保证了股东大会合法有效。

2022年度，公司分别于5月、12月共召开3次股东大会，审议批准了2021年度报告、利润分配方案、董事会工作报告、监事会工作报告、财务决算报告、聘任公司财务和内部控制审计机构、选举董事、关于修改中海福陆重工有限公司章程及合资合同暨将该公司纳入合并报表范围的议案等14项议案，切实维护了股东的合法权益。

（三）关于董事会

1. 董事会组成

公司严格按照《公司章程》规定的选聘程序选聘董事，董事会的人数和人员构成符合法律、法规的规定。董事会由7人组成，包括3名独立董事，独立董事人数占董事会总人数的三分之一以上。

截至报告期末，公司董事会成员分别为于毅董事长、王章领董事、彭雷董事、邱健勇董事、辛伟独立董事、郑忠良独立董事和邢文祥独立董事。



▲ 公司第七届董事会
第十八次会议合影

报告期内，公司董事会根据公司业务发展和董事任期实际情况对董事会成员进行了调整，邢文祥先生被选举为公司独立董事，彭雷先生被选举为公司董事。两位新任董事分别在经济管理和海洋工程领域拥有十分丰富的阅历和经验，将对公司董事会科学高效决策、推动公司高质量发展发挥重要作用。

报告期内原独立董事邱晓华先生因在公司连续任职已满六年，不再担任公司独立董事，杨敬红先生因工作调整辞去董事职务，公司对他们在任职期内为公司发展所作出的贡献表示衷心感谢。

2. 董事会履职情况

董事会依法依规行权、科学合理授权，以战略规划为引领，坚持深化改革，优化公司治理，科学审慎决策，严格控制风险，有效提高董事会决策效率，不断推进公司治理体系和治理能力现代化。与此同时，董事会积极贯彻落实《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》，按要求制定并实施《公司提高上市公司质量工作实施方案》，推动公司利用资本市场深化改革、促进发展，多措并举提高上市公司质量，保障公司健康稳定可持续发展。

2022年度公司分别于3月、4月、6月、8月、9月、10月、12月共召开10次董事会，审议了公司定期报告、社会责任报告、利润分配预案、财务预算计划、资本支出计划、选举董事和独立董事、公司董事会授权管理办法、公司领导人员业绩管理办法、聘任副总裁、调整自有资金理财方案等73项重要事项，听取了公司关于董事会决议要求和执行情况、董事会、股东大会工作计划等重要事项的汇报，为公司生产经营正常运行提供决策保障。

报告期董事会坚持战略引领发展，切实发挥“定战略、做决策、防风险作用”，督促公司管理层全力以赴做好生产经营，聚焦国内油气工程重点项目和海外项目建设，不断深化改革，持续降本提质增效，全面加强项目管理和风险管控，加强技术创新，加速推进数字化智能化转型，推动公司发展稳中有进。

董事会认为 2022 年公司治理提升主要体现在以下方面：

1. 科学制定《提高上市公司质量工作实施方案》。为切实落实国资委《提高央企控股上市公司质量工作方案》要求，公司对标国内外管理先进的优秀上市公司，结合发展实际、聚焦短板弱项，编制了切实可行的《海油工程提高上市公司质量工作实施方案》，以此为契机，将切实推动公司不断提升发展质量。
2. 落实董事会职权。进一步落实董事会对中长期发展决策权、经理层成员选聘权、经理层成员业绩考核权、经理层成员薪酬管理权、职工工资分配管理权、重大财务事项管理等 6 项职权，有效提升治理能力和治理效能，依据 2021 年制定的《落实董事会职权实施方案》新制修订了 10 项落实董事会职权的配套制度，在党委会前置研究讨论的基础上，经董事会或股东大会审议批准，为落实董事会职权进一步提供了制度保障。
3. 建立高效授权机制，激发“经理层”的经营中坚作用。修订《总裁工作规则》，明确总裁在生产经营中的核心地位，规范具体职权，切实保障经理层依法履职用权。制定《董事会授权决策管理办法》，授权采取“制度+清单”的管理模式，在授权制度的基础上制订授权决策事项清单，明确授予董事长、总裁一定额度的固定资产出售、新设注销子公司、银行贷款等 6 项具体职权。董事会通过合理授权，有效提升了决策效率、控制了决策风险，保证了决策质量，实现了决策质量和决策效率的辩证统一。
4. 健全考核激励机制，压实责任。围绕经营主业，建立新型经营责任制，公司董事会与经理层签订《经营业绩责任书》，将公司“十四五”规划目标和生产经营目标逐层分解，刚性兑现经营业绩“双 70%”不达标退出和“非优必转”退出，压实经理层责任，推动经理层用效益原则审视一切生产经营活动，强化精益管理、深挖经营潜力；建立任期激励和超额贡献激励机制，激发干部队伍干事创业热情；构建干部员工“三能”机制，将业绩责任一贯到底，促进“千斤重担人人挑、人人身上有指标”新型经营责任制落地。
5. 加强对合资公司治理效能。成功实现对中海福陆公司章程以及合资经营合同的修改并取得了合资公司的控制权。与之相配合，公司在年度预算目标设计和执行、承揽项目控制力、关键岗位人员和内控制度体系等方面全面增强了对中海福陆公司的日常运营管控。
6. 强化监督工作，提升合规运营能力。聚焦“国之大者”，围绕“三大工程、一个行动”和“四个中心”建设持续加强政治监督。保持高压态势，持续加强监督执纪力度，坚持系统施治，做实以案促改，开展采购合同变更、业务外包、违反中央八项规定精神等多个专项整治工作。制定加强年轻干部教育管理监督工作指导意见和细化措施，持续加强年轻干部廉洁文化建设。贯通融合全面从严治党“两个责任”，强化各类监督协同，形成问题共答、常态长效的监督合力，为公司高质量发展保驾护航。
7. 重视并推动 ESG 管理理念。2022 年公司环境、社会、公司治理（ESG）获 MSCI 授予的 BBB 评级，在国内同行业公司中处于前列。公司在日常管理中积极推行 ESG 理念，成立生态环境保护工作领导小组，制定绿色低碳发展规划和专项实施方案，大力开拓 LNG 工程业务市场，努力做清洁能源的建设者、绿色发展的推动者和生态文明建设的践行者。对照研究 MSCI 评价指标及评分标准，借鉴国内外同行最佳实践，重点补齐公司短板，有针对性加大公司在环境保护、绿色低碳战略和举措、社会责任、公司治理和企业行为等方面披露，持续加强 ESG 治理能力。
8. 持续做好信息披露和投资者关系管理工作。根据行业环境及经营实际，公司在定期报告中及时向投资者做出风险提示，对业务趋势和经营计划尽可能给予清晰展望，保持与投资者顺畅沟通，努力维护投资者合法权益。



▲ 监事会合影

（四）关于监事会

公司监事会的构成符合法律法规要求，由 3 名监事组成，其中股东监事 2 名，职工代表监事 1 名。公司监事具有会计、审计、人力资源管理等方面的专业知识和工作经历，能够按照《公司章程》和《监事会议事规则》认真履行职责，对公司生产经营管理及内部控制进行监督，经常性地开展对公司的调研并提出改进建议，充分发挥了监督职能，维护了公司及所有股东的合法权益。

截至报告期末，公司监事会成员分别为彭文监事会主席、车永刚监事和李涛监事。

年内监事会召开了 4 次会议，全体监事参会，审议公司定期报告、内部控制评价报告、财务报表、计提减值准备、利润分配预案、募集资金使用、调整自有资金理财方案等 14 项重要事项，对董事会编制的定期报告出具书面审核意见。并积极出席股东大会，列席全部董事会会议。各位监事认真履行自己的职责，高度关注公司提质降本增效、工程项目建设、财务状况、定期报告、董事会和管理层履行职责等事项。

（五）关于管理层及高级管理人员

公司设党委书记 1 人，总裁兼党委副书记 1 人，党委副书记 1 人，财务总监 1 人，副总裁若干人，管理层团队务实敬业、经验丰富。按照《公司法》和《公司章程》的有关规定，高级管理人员之间业务分工明确、权责清晰，董事会与监事会能够对高级管理人员实施有效监督和制约。

报告期内，公司管理层及全体高级管理人员勤勉尽责、主动自觉贯彻落实董事会各项决议和公司发展战略，聚焦经营与财务管理深度融合，降本提质增效走深走实，有效推动公司经营管理持续提升。聚焦“增储上产攻坚工程”，圆满完成年度油气工程建设任务，全年工作量再创历史新高，推动生产管理能力和再上新台阶，其中亚洲第一“海基一号”建设任务成功完成，推动我国深水超大型导管架成套关键技术和安装能力达到世界一流水平。市场开发成果丰硕，全年累计实现市场承揽额创近年来新高。持续强化安全管理，全年安全形势总体平稳，安全管理取得良好绩效。党的建设、科技攻关、队伍建设、合规运营等一系列工作也取得了积极成果，为公司健康可持续发展提供了重要保障。

（六）关于信息披露

报告期公司及时学习了解《国务院关于进一步提高上市公司质量的意见》和中国证监会新颁布的监管法规，深刻领会中国证监

会对上市公司“四个敬畏”（敬畏市场、敬畏法治、敬畏专业、敬畏投资者）和“四条底线”（不披露虚假信息，不从事内幕交易，不操纵股票价格，不损害上市公司利益）要求，及时学习上海证券交易所关于股票上市规则和上市公司自律监管指引的修订意见，始终保持对信息披露工作的高度重视，不断夯实公司规范运作基础。公司严格按照上海证券交易所股票上市规则和信息披露各项规章制度要求，依法合规做好信息披露工作，报告期完成 4 份定期报告和 32 份临时公告的编制披露工作。在定期报告中，公司注重将生产经营重点和详实生产数据进行披露，结合行业变化对财务指标进行有效性分析，并对行业发展趋势和公司未来发展趋势进行有效展望，努力为投资者决策提供有价值的信息。此外，公司也重视通过公司互联网站和外部媒体依法合规进行自愿性披露，将生产动态及时传递给各利益相关方，更好地发挥信息披露作用。

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

适用 不适用

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

适用 不适用

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

适用 不适用

三、股东大会情况简介

会议届次	召开日期	决议刊登的指定网站的查询索引	决议刊登的披露日期	会议决议
2021 年度股东大会	2022 年 5 月 20 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 5 月 23 日	审议通过《公司 2021 年董事会工作报告》； 审议通过《公司 2021 年监事会工作报告》； 审议通过《公司 2021 年度财务决算报告》； 审议通过《公司 2021 年度利润分配方案》； 审议通过《公司 2021 年年度报告及摘要》； 审议通过《关于续聘 2022 年度公司财务和内部控制审计机构的议案》； 审议通过《关于修订公司章程并授权董事会办理工商登记的议案》； 审议通过《关于修订〈公司股东大会议事规则〉的议案》； 审议通过《关于修订〈公司董事会议事规则〉的议案》； 审议通过《关于修订〈公司募集资金管理和使用办法〉的议案》； 审议通过《关于修订〈公司独立董事工作制度〉的议案》； 审议通过《关于选举彭雷先生为公司董事的议案》。
2022 年第一次临时股东大会	2022 年 12 月 12 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 12 月 13 日	审议通过《关于选举邢文祥先生为公司独立董事的议案》。
2022 年第二次临时股东大会	2022 年 12 月 28 日	http://www.sse.com.cn	2022 年 12 月 29 日	审议通过《关于修改中海福陆重工有限公司章程及合资合同暨将该公司纳入合并报表范围的议案》。

表决权恢复的优先股股东请求召开临时股东大会

适用 不适用

股东大会情况说明

适用 不适用

四、董事、监事和高级管理人员的情况

(一) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员持股变动及报酬情况

√适用 □不适用

单位：股

姓名	职务(注)	性别	年龄	任期起始日期	任期终止日期	年初持股数	年末持股数	年度内股份增减变动量	增减变动原因	报告期内从公司获得的税前报酬总额(万元)	是否在公司关联方获取报酬
于毅	董事长、党委书记	男	58	2019-05-17		0	0	0		161.82	否
王章领	总裁、董事、党委副书记	男	54	2020-12-04		0	0	0		143.68	否
彭雷	董事、党委副书记	男	47	2022-05-20		0	0	0		63.84	否
邱健勇	董事	男	60	2021-11-16		0	0	0		0	是
辛伟	独立董事	男	59	2021-05-21		0	0	0		12.8	否
郑忠良	独立董事	男	50	2021-05-21		0	0	0		12.8	否
邢文祥	独立董事	男	59	2022-12-12		0	0	0		0.70	否
彭文	监事会主席	男	53	2020-12-22		0	0	0		0	是
车永刚	监事	男	59	2020-12-22		0	0	0		0	是
李涛	职工监事	男	40	2020-08-26		0	0	0		86.26	否
李鹏	财务总监、董事会秘书	男	45	2019-08-30		0	0	0		126.14	否
孔令海	副总裁	男	50	2020-07-22		0	0	0		128.61	否
谢日彬	副总裁	男	43	2020-08-14		0	0	0		116.10	否
张海涛	副总裁、总工程师	男	51	2021-08-20		0	0	0		98.60	否
王会峰	副总裁	男	45	2022-09-15		0	0	0		40.64	否
邱晓华	独立董事(离任)	男	64	2016-11-23	2022-12-12	0	0	0		12.10	否
于长生	副总裁(离任)	男	57	2016-07-06	2022-03-03	0	0	0		34.53	否
刘连举	董事会秘书(离任)	男	57	2007-04-10	2022-03-18	40,000	40,000	0		30.38	否
合计	/	/	/	/	/	40,000	40,000	0	/	1,069.00	/

注：上述人员税前报酬总额已包括 2022 年发放的以往年度兑现薪酬。

姓名	主要工作经历
于毅	1988 年 1 月至 2002 年 9 月先后在渤海石油公司和中海石油(中国)有限公司天津分公司工作。2003 年 9 月至 2004 年 4 月,在中海石油天然气及发电有限责任公司工作。2004 年 4 月至 2006 年 10 月,任中海石油天然气及发电有限责任公司中海福建天然气有限责任公司副总经理。2006 年 10 月至 2007 年 2 月,任中海石油天然气及发电有限责任公司粤东 LNG 一体化项目筹备组总经理。2007 年 2 月至 2009 年 6 月,任中海石油气电集团有限责任公司广东大鹏液化天然气有限公司副总裁。2009 年 6 月至 2012 年 7 月,任中海石油气电集团有限责任公司广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理。2012 年 7 月至 2012 年 11 月,任中国海洋石油总公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理兼中海石油气电集团有限责任公司广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理。2012 年 11 月至 2017 年 11 月,任中国海洋石油总公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2017 年 11 月至 2018 年 6 月,任中国海洋石油集团有限公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2018 年 6 月至 2019 年 4 月,任中国海洋石油集团有限公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2019 年 4 月至今,任海洋石油工程股份有限公司党委书记。2019 年 5 月至今,任海洋石油工程股份有限公司董事、董事长。

姓名	主要工作经历
王章领	2003年6月至2007年4月,任中海石油(中国)有限公司天津分公司工程建设办公室经理。2007年4月至2010年12月,任中海石油(中国)有限公司特别授权项目总经理。2010年12月至2016年2月,任中海油基建管理有限责任公司副总经理、党委委员。2016年3月至2019年8月,任中国海洋石油渤海石油管理局工程建设中心党委书记、总经理。2019年8月至2020年11月,任中国海洋石油集团有限公司采办部副总经理。2020年12月起,任海洋石油工程股份有限公司总裁、董事。
彭雷	1998年获江汉石油学院石油工程系工程专业大学本科学历,2009年获中国石油大学(华东)石油工程与天然气工程专业工程硕士。1998年7月加入中国海洋石油总公司,曾任中海油田服务股份有限公司油田化学事业部塘沽基地经理,中海油田服务股份有限公司油田化学事业部副总经理、总经理、党委副书记兼总经理、党委书记兼总经理;2020年3月至2022年3月,任中海油能源发展股份有限公司副总经理;2022年3月至今,任海洋石油工程股份有限公司党委副书记。2022年5月至今,任海洋石油工程股份有限公司董事。
邱健勇	1984年8月至1987年9月,任航空工业部第六一四研究所技术员;1989年8月至1996年10月,就职于海洋石油开发工程设计公司;1996年10月至2001年10月,任中国海洋石油总公司天然气项目办公室总工程师;2001年10月至2004年4月,任中国海洋石油总公司新事业部LNG项目经理;2004年4月至2005年7月,任中海福建天然气有限责任公司总经理;2005年7月至2007年12月,在中海石油天然气及发电有限责任公司先后任总工程师、副总经理;2007年12月至2021年8月,在中海石油气电集团有限责任公司先后任总工程师、副总经理、总经理、党委副书记;2021年8月至2022年9月,任中国海洋石油集团有限公司专职董事。2021年11月起,任海洋石油工程股份有限公司董事。
辛伟	1985年7月至1987年6月,任建设部综合勘察院助理工程师;1987年6月至1997年5月,任上海市政工程设计研究院工程师;1997年5月至2003年6月,任上海世圳岩土工程有限公司副总经理、总工程师;2003年6月至2003年11月,任上海岩土工程勘察设计研究院副总工程师;2003年11月至2011年12月,任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总工程师;2011年12月至2018年3月,任上海岩土工程勘察设计研究院有限公司副总裁;2018年3月至今,任上海勘察设计研究院(集团)有限公司副总裁。2021年5月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
郑忠良	1994年7月至1995年7月,任北京市机械局第三机床厂会计;1995年7月至1999年9月,任艾菲杰国际工程公司财务经理、财务总监;1999年9月至2006年7月,在北京理工大学和武汉大学学习;2006年7月至2007年8月,任中国海洋石油有限公司内部审计主管;2007年9月至2011年9月,在上海交通大学安泰经济管理学院进行博士后研究;2011年9月至2013年9月,在中华人民共和国商务部任副研究员;2013年9月至今,任中国农业大学经济管理学院会计系副教授、会计系主任、会计专硕项目主任。2019年12月至今兼任赞同科技独立董事。2021年5月起,兼任海洋石油工程股份有限公司独立董事。
邢文祥	1984年07月至1988年12月,任辽宁青年干部学院团委书记、办公室主任;1988年12月至1990年12月,任中共沈阳市委宣传部副处长;1990年12月至1994年12月,任沈阳金杯客车制造有限公司党委书记、第一副总经理;1994年12月至1996年08月,任共青团沈阳市委员会书记、党组书记;1996年08月至2000年03月,任沈阳市沈河区人民政府区长;2000年03月至2002年03月,任沈阳市人民政府副秘书长;2002年03月至2003年12月,任亿达集团有限公司总裁;2003年12月至2005年11月,任成都理工大学教授;2005年11月至2008年07月,任中国地质大学(北京)教授;2008年07月至2011年09月,任中央财经大学党委宣传部长;2011年09月至2019年12月,任中央财经大学教授;2020年01月至今,任中国地质大学(北京)教授。2022年12月至今,任公司独立董事。
彭文	1991年7月至1999年4月,在大屯煤电公司先后任地质勘探队财务科出纳、会计、特殊建筑基础工程总公司财务科会计、社会保险统筹处财务会计、财务基金科副科长、主任科员。1999年4月至2006年4月,先后任大屯煤电(集团)有限责任公司孔庄矿财务科科长、建筑安装工程公司总会计师、总法律顾问。2006年4月至2007年9月任湖南省兵器工业集团有限责任公司副总经理、总会计师。2007年9月至2013年4月任中联煤层气有限责任公司总会计师。2013年4月至2016年2月任中联煤层气有限责任公司总会计师,中海石油(中国)有限公司非常规油气分公司总会计师。2016年2月至2017年2月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁。2017年2月至2020年6月任中海油国际融资租赁有限公司副总裁,中海石油投资控股有限公司副总经理。2020年6月至2022年9月,任中国海洋石油集团有限公司专职监事。2022年9月至今任中国海洋石油集团有限公司专职董事。2020年12月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事会主席。
车永刚	1984年7月至2000年12月,在北方钻井公司任职,2001年7月至2004年11月,任中海油田服务有限公司钻井事业部综合管理部经理。2004年11月至2006年3月,任中海油田服务股份有限公司钻井事业部总装备师。2006年3月至2008年11月,任中海油田服务股份有限公司钻井事业部墨西哥模块钻机项目组组长。2008年11月至2012年6月,任中海油田服务股份有限公司钻井事业部副总经理。2012年6月至2015年1月,任中海油田服务股份有限公司船舶事业部副总经理。2015年1月至2016年1月,任中海油田服务股份有限公司船舶事业部党委书记兼副总经理。2016年1月至2020年6月,任中海油田服务股份有限公司船舶事业部党委书记兼总经理。2020年7月至今任中国海洋石油集团有限公司专职监事。2020年12月起,兼任海洋石油工程股份有限公司监事。

姓名	主要工作经历
李涛	2005年7月至2005年12月,任海洋石油工程股份有限公司检验公司检验员。2005年12月至2008年12月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司办公室行政管理、行政主管。2008年12月至2011年4月,任海洋石油工程股份有限公司质量管理部产品体系主管。2011年4月至2012年1月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司质量技术部质量工程师、副经理。2012年1月至2016年9月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司人力资源部经理、总经理助理。2016年9月至2018年3月,任海洋石油工程股份有限公司办公室副总经理、党委办公室副主任。2018年3月至2018年11月,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部副部长、机关党委书记(期间:2018年9月至2019年10月,兼任国际交流中心副总经理)。2018年11月至2019年10月,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部副总经理、党委组织部部长、机关党委书记(期间:2019年3月至今,兼任项目管理办公室副主任)。2019年10月至今,任海洋石油工程股份有限公司人力资源部总经理、党委组织部部长、机关党委书记。2020年8月起,兼任海洋石油工程股份有限公司职工监事。2021年1月起,兼任海洋石油工程股份有限公司总裁助理。
李鹏	2002年7月至2005年12月,任北京首创股份有限公司高级财务经理。2005年12月至2007年11月,任中国海洋石油有限公司对外披露高级主管。2007年11月至2010年3月,任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析高级主管。2010年3月至2012年1月,任中国海洋石油有限公司财务报告及业务分析经理。2012年1月至2013年6月,任中国海洋石油有限公司财务报告及对外披露处处长。2013年6月至2014年11月,任中国海洋石油有限公司财务部财务政策处处长(经理)。2014年11月至2016年10月,任中国海洋石油有限公司财务部会计政策及并购支持处处长。2016年10月至2019年8月,任中海石油财务有限责任公司副总经理。2019年8月至今,任海洋石油工程股份有限公司财务总监。2020年4月起,兼任海洋石油工程股份有限公司总法律顾问。2022年3月起,兼任海洋石油工程股份有限公司董事会秘书。
孔令海	1995年7月至1998年2月,在渤海石油公司工程部工作;1998年2月至2003年6月,在中海石油(中国)有限公司天津分公司对外合作处工作;2003年6月至2006年2月,任中海石油(中国)有限公司南堡35-2油田开发项目组副总经理;2006年2月至2009年2月,任中海石油(中国)有限公司渤中34-1油田工程项目组副总经理;2009年2月至2009年6月,任中海石油气电集团管网信息监控中心高级工程师;2009年6月至2010年1月,任中海石油海南天然气有限公司副总经理;2010年1月至2016年5月,先后任广东珠海金湾液化天然气有限公司副总经理、代总经理、总经理、党委书记;2016年5月至2018年3月,任中海石油气电集团珠海地区党委书记、广东珠海金湾液化天然气有限公司总经理、党委书记、中海石油广东液化天然气有限公司总经理;2018年3月至2020年6月,任中国海洋石油集团有限公司(中国海洋石油有限公司)工程建设部副总经理。2020年7月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
谢日彬	2003年7月至2004年4月,在中石油大港油田任技术员;2004年4月至2007年3月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产操作、生产主操;2007年3月至2012年3月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产监督、生产主管;2010年6月至2012年10月,任中海石油深圳分公司流花4-1生产代表、生产准备组经理;2012年3月至2016年10月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区生产经理(其间:2012年8月至2015年4月,兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区工会主席);2016年10月至2018年5月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区副总经理(其间:2016年11月至2017年11月,兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委副书记、纪委书记;2017年11月至2018年5月,兼任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委书记、代理总经理);2018年5月至2020年6月,任中海石油深圳分公司流花油田作业区党委书记、总经理。2020年8月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁。
张海涛	1992年7月至1994年11月,任天津航空机电公司助理工程师;1994年11月至2000年4月,在中海石油工程设计公司先后任机电部助理工程师、工程师和撬块项目组设计副经理;2000年4月至2001年5月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司撬块项目组设计副经理;2001年5月至2007年6月,在海洋石油工程股份有限公司设计公司先后任PL19-3设计项目工程师、明珠号改造设计经理、BZ25-1油田开发工程设计副经理、设计经理、八角亭、锦州21-1、锦州25-1S项目设计经理;2007年6月至2012年3月,在海洋石油工程股份有限公司设计公司先后任项目管理部副经理、总经理助理、副总经理;2012年3月至2013年2月,任海洋石油工程股份有限公司建造公司总经理;2013年2月至2015年2月,任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司总经理;2015年2月至2018年3月,任海洋石油工程股份有限公司特种设备公司党委书记、总经理;2018年3月至2020年7月,任海洋石油工程股份有限公司办公室总经理、公司党委办公室主任;2020年7月至2021年7月,任海洋石油工程股份有限公司设计院党委书记、院长、海洋工程技术中心主任。2021年8月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁兼总工程师。
王会峰	1999年7月至2013年4月,曾先后担任海洋石油工程股份有限公司曹妃甸、北帕斯天然气液化、陆丰7-2、泰国ZAWTIKA等多个项目工程设计工作,曾任文昌9-2/9-3/10-3气田项目经理;2013年4月至2016年12月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司工程项目管理部经理;2016年12月至2018年9月,任海洋石油工程股份有限公司设计公司副总经理;2018年9月至2020年2月,任海洋石油工程股份有限公司设计院副院长;2020年2月至2020年6月,任海洋石油工程股份有限公司运营中心工程项目管理中心副总经理;2020年6月至2021年1月,任海洋石油工程股份有限公司工程项目管理中心副总经理;2021年1月至2021年2月,任海洋石油工程股份有限公司副总工程师;2021年2月至2021年11月,任海洋石油工程股份有限公司副总工程师、科技信息部总经理;2021年11月至2022年9月,任海洋石油工程股份有限公司副总工程师、天津建造分公司党委书记、总经理;2022年9月至今,任海洋石油工程股份有限公司副总裁、副总工程师、天津建造分公司党委书记、总经理。

其它情况说明

适用 不适用

(二) 现任及报告期内离任董事、监事和高级管理人员的任职情况

1. 在股东单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	股东单位名称	在股东单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
邱健勇	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2021年8月	2022年9月
彭文	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年6月	2022年9月
彭文	中国海洋石油集团有限公司	专职董事	2022年9月	不适用
车永刚	中国海洋石油集团有限公司	专职监事	2020年7月	不适用

在股东单位任职情况的说明 不适用

2. 在其他单位任职情况

√适用 □不适用

任职人员姓名	其他单位名称	在其他单位担任的职务	任期起始日期	任期终止日期
辛伟	上海勘察设计研究院(集团)有限公司	副总裁	2018年3月	不适用
郑忠良	中国农业大学经济管理学院	会计系副教授、会计系主任、会计专硕项目主任	2013年9月	不适用
	赞同科技	独立董事	2019年12月	
邢文祥	中国地质大学(北京)	教授	2020年1月	不适用

在其他单位任职情况的说明 监事会主席彭文先生在其他单位任职的情况比较多,具体请参见本章节第一部分董事、监事和高管主要工作经历的相关内容。

(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	根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩,本着有利于人员稳定及激励与约束相结合的原则,确定报酬标准。
董事、监事、高级管理人员报酬确定依据	参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬。
董事、监事和高级管理人员报酬的实际支付情况	1. 公司三名独立董事的津贴为每人每年12.8万元人民币(含税),出席董事会和股东大会的差旅费以及其他按《公司章程》行使职权所需费用在公司据实报销。 2. 不在公司领取报酬、津贴的董事、监事有邱健勇先生、彭文先生、车永刚先生。上述董事、监事在控股股东中国海洋石油集团有限公司或控股股东下属公司领取报酬、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	1069万元(税前)

(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
彭雷	董事	选举	新任,根据公司管理和发展的需要
邢文祥	独立董事	选举	新任,根据公司管理和发展的需要
李鹏	财务总监、董事会秘书	聘任	新任,根据公司管理和发展的需要
王会峰	副总裁、副总工程师	聘任	新任,根据公司管理和发展的需要
杨敬红	原董事	离任	因工作调整
邱晓华	原独立董事	离任	因任职已满6年到期辞任
于长生	原副总裁	离任	因个人原因
刘连举	原董事会秘书	离任	因年龄原因

(五) 近三年受证券监管机构处罚的情况说明

□适用 √不适用

(六) 其他

□适用 √不适用

五、报告期内召开的董事会有关情况

会议届次	召开日期	会议决议
第七届第八次董事会	2022年3月3日	审议通过《关于于长生先生辞去公司副总裁职务的议案》。
第七届第九次董事会	2022年3月18日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过《公司2021年董事会工作报告》。 2. 审议通过《公司2021年总裁工作报告》。 3. 审议通过《董事会审计委员会关于立信会计师事务所从事本公司2021年度财务和内控审计工作的总结报告》。 4. 审议通过《公司2021年度财务决算报告》。 5. 审议通过《关于计提减值准备的议案》。 6. 审议通过《公司2021年度利润分配预案》。 7. 审议通过《公司2021年年度报告及摘要》。 8. 审议通过《关于公司年度募集资金存放与使用情况的专项报告》。 9. 审议通过《关于使用部分闲置募集资金暂时补充流动资金的议案》。 10. 审议通过《关于续聘2022年度公司财务和内部控制审计机构的议案》。 11. 审议通过《关于为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司提供担保的议案》。 12. 审议通过《公司2021年度内部控制评价报告》。 13. 审议通过《公司2021年度内部控制审计报告》。 14. 审议通过《公司2022年度审计计划》。 15. 审议通过《公司2021年度社会责任报告》。 16. 审议通过《关于制订〈公司董事会授权管理办法〉的议案》。 17. 审议通过《关于完善〈海油工程实施“两制一契”管理工作方案〉的议案》。 18. 审议通过《关于制订〈公司领导人员业绩管理办法〉的议案》。 19. 审议通过《关于制订〈公司领导人员薪酬管理办法〉的议案》。 20. 审议通过《关于刘连举先生辞去公司董事会秘书职务的议案》。 21. 审议通过《关于聘任李鹏先生为公司董事会秘书的议案》。

会议届次	召开日期	会议决议
第七届第十次 董事会	2022年4月27日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过《公司2022年第一季度报告》。 2. 审议通过《关于修订公司章程并提请股东大会授权董事会办理工商登记的议案》。 3. 审议通过《关于修订〈公司股东大会议事规则〉的议案》。 4. 审议通过《关于修订〈公司董事会议事规则〉的议案》。 5. 审议通过《关于修订〈公司总裁工作细则〉的议案》。 6. 审议通过《关于修订〈公司投资管理制度〉的议案》。 7. 审议通过《关于修订〈公司董事会审计委员会实施细则〉的议案》。 8. 审议通过《关于修订〈公司董事会薪酬与考核委员会实施细则〉的议案》。 9. 审议通过《关于修订〈公司董事会秘书工作制度〉的议案》。 10. 审议通过《关于修订〈公司信息披露事务管理制度〉的议案》。 11. 审议通过《关于修订〈公司投资者关系管理办法〉的议案》。 12. 审议通过《关于修订〈公司内幕信息知情人员保密制度〉的议案》。 13. 审议通过《关于修订〈公司募集资金管理和使用办法〉的议案》。 14. 审议通过《关于修订〈公司董事、监事和高级管理人员所持本公司股份及其变动管理制度〉的议案》。 15. 审议通过《关于修订〈公司独立董事工作制度〉的议案》。 16. 审议通过《海油工程合规管理工作报告（2021年度）》。 17. 审议通过《关于制订〈公司工资总额管理办法〉的议案》。 18. 审议通过《关于修订〈公司慈善公益管理办法〉的议案》。 19. 审议通过《关于杨敬红先生辞去公司董事及董事会相关专业委员会职务的议案》。 20. 审议通过《关于选举彭雷先生为公司董事候选人的议案》。 21. 审议通过《关于召开公司2021年年度股东大会的议案》。
第七届第十一次 董事会	2022年6月30日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过《关于增补董事会薪酬与考核委员会委员的议案》。 2. 审议通过《关于制订〈公司担保管理办法〉的议案》。 3. 审议通过《关于制订〈公司负债管理办法〉的议案》。 4. 审议通过《关于深圳海油工程水下技术有限公司出售所持 Propel Global 股权计划的议案》。
第七届第十二次 董事会	2022年8月19日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过《公司2022年上半年生产经营情况报告》。 2. 审议通过《公司2022年半年度报告及摘要》。 3. 审议通过《关于计提减值准备的议案》。 4. 审议通过《关于中海石油财务有限责任公司的风险评估报告》。 5. 审议通过《关于与中海石油财务有限责任公司开展金融业务的风险处置预案》。 6. 审议通过《关于公司2022年半年度募集资金存放与实际使用情况的专项报告》。 7. 审议通过《关于调整公司2022年度自有资金理财方案的议案》。 8. 审议通过《关于海油工程国际有限公司泰国公司自然人股东代持股份转让的议案》。 9. 审议通过《关于调整公司2022年度投资计划的议案》。
第七届第十三次 董事会	2022年9月15日	审议通过《关于聘任王会峰先生为公司副总裁的议案》。
第七届第十四次 董事会	2022年9月23日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过《关于全额核销 DAYA 项目应收账款的议案》。 2. 审议通过《关于转让安捷材料试验有限公司 90% 股权的议案》。
第七届第十五次 董事会	2022年10月27日	<ol style="list-style-type: none"> 1. 审议通过《公司2022年第三季度报告》。 2. 审议通过《关于计提减值准备的议案》。 3. 审议通过《关于邱晓华先生辞去公司独立董事及董事会相关专门委员会职务的议案》。 4. 审议通过《关于提名邢文祥先生为公司独立董事候选人的议案》。 5. 审议通过《关于召开公司2022年第一次临时股东大会的议案》。

会议届次	召开日期	会议决议
第七届第十六次董事会	2022年12月12日	1. 审议通过《关于增补部分董事会专门委员会委员的议案》。 2. 审议通过《关于公司2023年度财务预算的议案》。 3. 审议通过《关于公司2023年度银行授信额度的议案》。 4. 审议通过《关于修改中海福陆重工有限公司章程及合资合同暨将该公司纳入合并报表范围的议案》。 5. 审议通过《关于与中国海洋石油集团有限公司签署财务共享服务协议的议案》。 6. 审议通过《公司2023年度审计计划》。 7. 审议通过《公司2023年度投资计划》。 8. 审议通过《关于召开公司2022年第二次临时股东大会的议案》。
第七届第十七次董事会	2022年12月22日	审议通过《关于调整转让安捷材料试验有限公司90%股权方案的议案》。

六、董事履行职责情况

(一) 董事参加董事会和股东大会的情况

董事姓名	是否独立董事	参加董事会情况						参加股东大会情况
		本年应参加董事会次数	亲自出席次数	以通讯方式参加次数	委托出席次数	缺席次数	是否连续两次未亲自参加会议	出席股东大会的次数
于毅	否	10	10	5	0	0	否	3
王章领	否	10	10	5	0	0	否	3
彭雷	否	7	7	4	0	0	否	2
邱健勇	否	10	10	5	0	0	否	2
辛伟	是	10	10	5	0	0	否	1
郑忠良	是	10	9	5	1	0	否	3
邢文祥	是	2	2	1	0	0	否	1
杨敬红	否	3	3	1	0	0	否	0
邱晓华	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	10
其中：现场会议次数	1
通讯方式召开会议次数	5
现场结合通讯方式召开会议次数	4

(二) 董事对公司有关事项提出异议的情况

适用 不适用

(三) 其他

适用 不适用

七、董事会下设专门委员会情况

√适用 □不适用

(1) 董事会下设专门委员会成员情况

专门委员会类别	成员姓名
审计委员会	郑忠良、辛伟、邢文祥
提名委员会	辛伟、于毅、邢文祥
薪酬与考核委员会	邢文祥、彭雷、辛伟
战略委员会	于毅、王章领、邱健勇

(2) 报告期内战略委员会召开 1 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 12 月 12 日	审议公司 2023 年度投资计划	议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。

(3) 报告期内提名委员会召开 4 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 18 日	审议《关于提名李鹏先生为公司董事会秘书的议案》	议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 4 月 27 日	审议《关于提名彭雷先生为公司董事候选人的议案》	议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 9 月 15 日	审议《关于提名王会峰先生为公司副总裁的议案》	议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 10 月 27 日	审议《关于提名邢文祥先生为公司独立董事候选人的议案》	议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。

(4) 报告期内薪酬与考核委员会召开 2 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 18 日	审议《关于完善〈海油工程实施“两制一契”管理工作方案〉的议案》《关于制订〈公司领导人员业绩管理办法〉的议案》《关于制订〈公司领导人员薪酬管理办法〉的议案》	3 项议案均以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 4 月 27 日	审议《关于制订〈公司工资总额管理办法〉的议案》	议案以全票同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。

(5) 报告期内审计委员会召开 5 次会议

召开日期	会议内容	重要意见和建议	其他履行职责情况
2022 年 3 月 18 日	审议《公司 2021 年度财务决算报告》《公司计提减值准备的议案》《公司 2021 年度内控评价报告》《公司 2022 年度审计计划》《向董事会提交会计师事务所从事本年度海油工程审计工作的总结报告》《关于续聘公司 2022 年度财务审计机构和内部控制审计机构的议案》《董事会审计委员会 2021 年度履职情况报告》	7 项议案均以全票 同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 4 月 27 日	审议《公司 2021 年第一季度财务报告》《海油工程合规管理工作报告（2021 年度）》	2 项议案均以全票 同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 8 月 19 日	审议《关于计提减值准备的议案》《公司 2022 年半年度财务报告》	2 项议案均以全票 同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 10 月 27 日	审议《公司 2022 年第三季度财务报告》《关于计提减值准备的议案》《关于公司董事会授权管理办法执行情况的专项报告》	3 项议案均以全票 同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。
2022 年 12 月 12 日	审议《关于修改中海福陆重工有限公司章程及合资合同暨将该公司纳入合并报表范围的议案》《关于与中国海洋石油集团有限公司签署财务共享服务协议的议案》《公司 2023 年度审计计划》	3 项议案均以全票 同意审议通过，不存在异议事项。	委员会充分发挥独立董事的专业特长，对重大事项的讨论提供了有效的专业建议，并协助董事会作出科学、专业的决策。

▼ “三大活动”表彰暨
2022 年度授旗仪式



▶ 团结协作



(6) 存在异议事项的具体情况

适用 不适用

八、监事会发现公司存在风险的说明

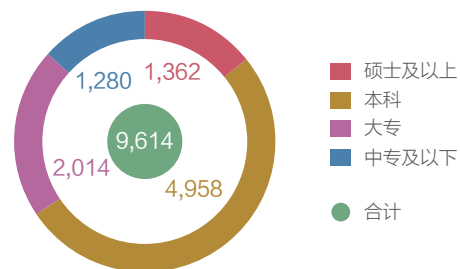
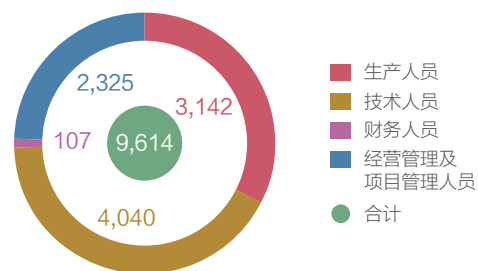
适用 不适用

监事会对报告期内的监督事项无异议。

九、报告期末母公司和主要子公司的员工情况

(一) 员工情况

母公司在职员工的数量	5,302
主要子公司在职员工的数量	4,312
在职员工的数量合计	9,614
母公司及主要子公司需承担费用的离退休职工人数	0
专业构成	
专业构成类别	专业构成人数
生产人员	3,142
技术人员	4,040
财务人员	107
经营管理及项目管理人员	2,325
合计	9,614
教育程度	
教育程度类别	数量(人)
硕士及以上	1,362
本科	4,958
大专	2,014
中专及以下	1,280
合计	9,614



▶ 百年风华 青春向党”
青年宣讲团





◀ 数字化培训

（二）薪酬政策

适用 不适用

公司不断健全完善价值导向的薪酬分配制度，在员工收入分配市场化、能增能减机制建设的重点领域和关键环节进行了突破性改革，根据各组织单元功能定位，按照利润单位、成本单位、境外公司分类实施工资总额管理，构建季度效益考核与各层级人员效益奖金分配挂钩机制，以季度考核保障全年效益目标完成，将效益奖金分配与经营业绩考核、员工个人工作绩效评价相挂钩，科学拉开分配差距，激发约束激励效能。同时，丰富奖励激励政策“工具箱”，优化工程项目即时激励方案，积极适应科技强国建设形势，聚焦科技创新能力关键环节，探索科技创新即时激励机制，促进科技创新能力提升，有效发挥奖励激励在公司高质量发展过程中的导向作用。

（三）培训计划

适用 不适用

2022年，公司认真学习贯彻党的二十大精神，深刻把握习近平总书记关于新时代人才工作的新理念、新战略、新举措，结合海油工程“十四五”人才发展规划，优化完善“五位一体”培训体系，持续加大重点人才队伍、重点业务领域、前沿技术、全员基础等培训，不断提高员工综合素质和能力水平。全年开展各类培训共6873期，培训25.17万人次，人均培训学时达171学时；进一步推广使用“海学”平台，累计总学习时长约71.8万小时，创新培养手段，提高培训效能，为建设具有中国特色世界一流工程公司提供人才支持和保障。

（四）劳务外包情况

适用 不适用

十、利润分配或资本公积金转增预案

(一) 现金分红政策的制定、执行或调整情况

√适用 □不适用

公司已于 2012 年度根据中国证监会《关于进一步落实上市公司现金分红有关事项的通知》要求，结合公司实际经营需要，修订了《公司章程》和《股东大会议事规则》中现金分红相关条款，进一步明确了利润分配政策的基本原则、具体分配政策、审议决策程序和机制以及方案实施等内容。

2022 年，公司没有对现金分红相关政策进行调整。

公司章程中规定的利润分配政策为：

1. 公司利润分配政策的基本原则

- (1) 公司充分考虑对投资者的回报，在不违反《公司法》分红规定的前提下，每年按当年实现的合并报表中归属于母公司股东的净利润的规定比例向股东分配股利。
- (2) 公司的利润分配政策保持连续性和稳定性，同时兼顾公司的长远利益、全体股东的整体利益及公司的可持续发展。
- (3) 公司优先采用现金分红的利润分配方式。

2. 公司利润分配具体政策

(1) 利润分配的形式

公司采用现金、股票、现金与股票相结合或者法律、法规允许的其他方式分配利润，在有条件的情况下，公司可以进行中期利润分配。

(2) 现金分红的具体条件和比例

除特殊情况外，在公司现金能够满足公司持续经营和长期发展的前提下，公司在当年盈利且累计未分配利润（计算口径以合并报表中归属于母公司股东的净利润为准）为正且不违反《公司法》分红规定的情况下，采取现金方式分配股利，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 10%。公司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 30%。

特殊情况是指：

- ① 公司未来十二个月内发生重大对外投资计划或重大现金支出（募集资金项目除外）达到或者超过公司最近一期经审计净资产的 30%；投资计划或现金支出包括公司拟对外投资、收购资产、对外偿付债务或者购买设备等；
- ② 审计机构对公司该年度财务报告未出具标准无保留意见的审计报告。

(3) 发放股票股利的具体条件

公司在经营情况良好，并且董事会认为公司股票价格与公司股本规模不匹配、发放股票股利有利于公司全体股东整体利益时，可以在满足上述现金分红的条件下，提出股票股利分配预案。

3. 公司利润分配方案的审议程序

- (1) 公司的利润分配方案由公司管理层结合公司章程的规定、盈利情况和资金需求计划提出、拟定，提交公司董事会审议。公司董事会就利润分配方案的合理性进行充分讨论，形成专项决议后提交股东大会审议。

公司对现金分红具体方案进行审议时，应充分听取中小股东的意见和诉求，除安排在股东大会上听取股东的意见外，还通过股东热线电话和传真等方式与股东特别是中小股东进行沟通和交流，及时答复中小股东关心的问题。

(2) 公司因前述第 2 项规定的特殊情况无法按照既定的现金分红政策确定当年利润分配方案的，董事会就不进行现金分红的具
体原因、公司留存收益的用途及预计投资收益等事项进行专项说明，经独立董事发表意见后提交股东大会审议，并在公司
指定媒体上予以披露。当年利润分配方案提交年度股东大会审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上
通过。

(3) 公司调整或变更利润分配政策的决策程序

在遇到战争、自然灾害等不可抗力、或者公司外部经营环境变化并对公司生产经营造成重大影响，或公司自身经营状况发
生较大变化的情况下，公司经过详细论证后，认为确有必要的，可以对章程确定的现金分红政策进行调整或变更。董事会
就调整或变更利润分配政策的合理性进行充分讨论，经独立董事发表意见后形成专项决议后提交股东大会审议。股东大会
审议时，应经出席股东大会的股东所持表决权的三分之二以上通过。

4. 公司利润分配方案的实施

公司股东大会对利润分配方案作出决议后，董事会须在股东大会召开后两个月内完成股利（或股份）的派发事项。

(二) 现金分红政策的专项说明

适用 不适用

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

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

适用 不适用

(四) 本报告期利润分配及资本公积金转增股本情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

每 10 股送红股数（股）	0
每 10 股派息数（元）（含税）	1
每 10 股转增数（股）	0
现金分红金额（含税）	442,135,480
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	1,457,262,285.44
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（%）	30.34
以现金方式回购股份计入现金分红的金额	0
合计分红金额（含税）	442,135,480
合计分红金额占合并报表中归属于上市公司普通股股东的净利润的比率（%）	30.34

十一、公司股权激励计划、员工持股计划或其他员工激励措施的情况及其影响

(一) 相关激励事项已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的

适用 不适用

（二）临时公告未披露或有后续进展的激励情况

股权激励情况

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

员工持股计划情况

适用 不适用

其他激励措施

适用 不适用

（三）董事、高级管理人员报告期内被授予的股权激励情况

适用 不适用

（四）报告期内对高级管理人员的考评机制，以及激励机制的建立、实施情况

适用 不适用

参照本行业董事、监事和高管人员的工资薪酬，根据岗位的职责和复杂程度以及工作表现和成绩，本着激励与约束相结合的原则进行考核并确定报酬标准。

十二、报告期内的内部控制制度建设及实施情况

适用 不适用

2022年，公司组织开展了制度体系重构工作。聚焦顶层设计，探索“四大体系”治理模式。积极构建与高质量发展要求相适应的治理体系和治理能力，推动制度优势转化为企业治理效能；聚焦精简瘦身，探索“一贯到底”编制模式。分子公司层面制度由1117个精简至815个，精简率达27%；一贯到底类制度179个，一贯到底制度覆盖率达63%；聚焦简政放权，探索“放管结合”清单模式。加大对分子公司授权力度。此次制度体系重构共计调整审批权限173项，优化比例37%。

报告期内内部控制存在重大缺陷情况的说明

适用 不适用

十三、报告期内对子公司的管理控制情况

适用 不适用

报告期内，公司突出延伸，提升全级次治理水平。根据所属公司的公司属性、持股比例和控制力等方面差异，将所属31家公司分为全资子公司、控股子公司、合资公司、参股公司、分公司五大类，牢牢抓住子公司董事会这一治理核心，印发《海油工程加强子企业董事会建设工作方案》、《关于应建范围内子企业全面建立董事会向经理层授权制度的通知》、《海油工程落实子企业董事会职权工作方案（试行）》等一系列文件，并将加强子公司董事会建设方案相关内容及要求体现在《公司所属子公司及参股公司董事会管理办法》中，为公司所属公司董事会管理提供制度依据，不断加强对子公司内部控制和风险管理，提升子公司的经营管理水平和防风险能力；督促子公司聚焦生产经营管理，按照公司经营目标分解、压实业绩考核主体责任；按照放管结合、适当授权、目标导向原则，围绕资产创效、降本增效、科技创新、改革发展等目标，对各子公司因业施策分类管控，充分调动各子公司的积极性，形成牢固的利益共同体；加强设计、建造、海上安装、LNG工程等创造价值单元能力建设，保持管理机构与团队精炼高效，使子公司成为公司战略推进和业务发展的中坚力量。

十四、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 2022 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。

《内部控制审计报告》与本年度报告同日披露,详细报告请见上海证券交易所网站 <http://www.sse.com.cn>。

是否披露内部控制审计报告:是

内部控制审计报告意见类型:标准的无保留意见

十五、上市公司治理专项行动自查问题整改情况

无。

十六、其他

适用 不适用

环境与社会责任

一、环境信息情况

是否建立环境保护相关机制	是
报告期内投入环保资金（单位：万元）	3,169

（一）属于环境保护部门公布的重点排污单位的公司及其主要子公司的环保情况说明

适用 不适用

1. 排污信息

适用 不适用

公司全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司（以下简称“青岛子公司”）被山东省青岛市确定为山东省青岛市 2022 年重点排污单位，涉及的监管类别有：水环境、大气环境、土壤环境。青岛子公司的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产出的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。



(1) 污染物形成过程和原因:

- ① 废水为青岛子公司生活污水，无生产性废水，生活污水中的主要污染物为 COD（化学耗氧量）、氨氮、悬浮物等。青岛子公司被纳入水环境重点排污单位，主要是因为青岛场地面积 120 万平米，生产人员较多，用水量导致排水量相应比较大，排放废水中的氨氮、COD 等污染物尽管排放浓度达标并符合相关规定，但因氨氮、COD 等排放量较大，因此被列为重点监管单位。
- ② 废气排放污染物主要包括苯、甲苯、二甲苯、非甲烷总烃及颗粒物，形成过程和原因为建造过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。虽然排放的浓度达标并符合相关规定，但是由于油漆年均使用量大，造成废气排放量较大，因此被列为重点监管单位。
- ③ 土壤污染物主要是青岛场地在实施海洋工程建造过程中产生可能对土壤造成污染的危险废弃物，主要包括废油漆桶、废油漆渣、废矿物油、沾油漆垃圾、废油漆、废稀料、废防冻液等。这些废物在收集、暂存的过程中有可能出现渗漏、泄露，有可能污染到土壤，因此青岛子公司被当地环保部门列为土壤重点单位。但是，青岛子公司对废弃物管理高度重视，未发生过废弃物渗漏、泄露等污染土壤的情况。

(2) 污染物排放方式:

- ① 青岛子公司产生的生活污水全部经厂区内一体化污水处理设备预处理达《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准后，排入市政污水管道，进入泥布湾污水处理厂。青岛子公司厂区内安装了污水在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。
- ② 青岛子公司生产过程中产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用烟气捕集手臂移动式焊接净化机组和自循环滤筒过滤式除尘装置两种方式进行过滤除尘。抛丸产生的金属氧化物粉尘采用旋风滤筒二级除尘，处理达标后由 25m 高排气筒排放。喷漆产生的漆雾粉尘经沸石转轮吸附装置进行吸附净化处理后，有机废气进入蓄热式催化燃烧（RCO）处理，净化后的废气由 25m 高排气筒排放。青岛子公司厂区内安装了 VOCs 在线监测系统，并实现与当地环保局 24 小时联网。
- ③ 对于可能造成土壤污染的废弃物的处理，青岛子公司根据相关法律法规要求，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置，在未处置之前，暂存放于危废暂存库内，危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、回收槽，确保危险废弃物在暂存期间不会发生污染土壤的情况。

(3) 排放浓度和总量:

① 废气有组织排放量情况:

苯: 0.0342 吨;

甲苯: 0.0686 吨;

二甲苯: 0.3061 吨;

非甲烷总烃: 4.7264 吨;

颗粒物排放总量: 3.5100 吨。

各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。

② 废水排放量情况:

排水量 3.69 万 m³;

COD 平均排放浓度 85.50mg/L，COD 排放总量 2.85 吨;

氨氮平均排放浓度 4.02mg/L，氨氮排放总量 0.10 吨。

需要特别说明的是，青岛子公司生活污水全部经过市政管网排放到污水处理厂，COD、氨氮等排放量为排放到污水

处理厂的数量，并不是直接排放到环境中的数量，不会对水环境造成污染。

- (4) 核定的排放总量：未核定排放总量（属地环保局无相关要求）。
- (5) 超标排放情况：无。
- (6) 执行的污染物排放标准：有机废气排放执行《挥发性有机物排放标准第 5 部分表面涂装行业》（DB37/2801.5-2018）表 1 相关标准；颗粒物有组织排放执行《山东省区域性大气污染物综合排放标准》（DB37/2376-2022）表 1（大气污染物排放浓度限值（第三阶段））相关标准；颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 中相关标准；废水排放执行《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）B 级标准要求。

本报告期内，青岛子公司未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

适用 不适用

青岛子公司厂区内设一体化污水处理设备一套，该设备污水处理能力为 200 吨 / 天，出水标准满足《污水排入城镇下水道水质标准》（GB/T31962-2015）A 级标准要求。

厂区内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，并填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。

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

- (1) 青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目一期工程环境影响报告书的批复。
- (2) 青岛市环保局关于海洋石油工程（青岛）有限公司青岛场地项目二期工程环境影响报告书的批复。
- (3) 青岛市环保局关于海洋石油工程青岛制造基地三期工程环境影响报告书的批复。

4. 突发环境事件应急预案

适用 不适用

青岛子公司编制了突发环境事件应急预案，包括有毒有害物质泄漏专项应急预案和码头溢油专项应急预案。

5. 环境自行监测方案

适用 不适用

青岛子公司每年编制环境自行监测方案，报属地生态环境部门和海油工程总部备案。

6. 报告期内因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

7. 其他应当公开的环境信息

适用 不适用

（二）重点排污单位之外的公司环保情况说明

适用 不适用

1. 因环境问题受到行政处罚的情况

适用 不适用

2. 参照重点排污单位披露其他环境信息

适用 不适用

(一) 海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地

1. 排污信息

海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地按照要求取得了排污许可证(证书编号 91120116722950227Y007Q);证书有效期自 2021 年 8 月 27 日至 2026 年 8 月 26 日为止,同时取得了天津市城镇污水排入排水管网许可证,证书有效期自 2021 年 8 月 20 日-2026 年 8 月 19 日为止(许可证编号(2021)津临排许可字第 010 号)。

2022 年,在属地生态环境部门的指导下,完成海洋工程装备制造基地 1 期建设项目环保竣工验收,编制了突发环境应急预案并进行了备案,确保生产经营活动在环保上合法合规。

依据天津市生态环境局 2022 年 4 月 27 日下发的《关于天津市 2022 年度环境信息依法披露企业名单的公告》,未被纳入《天津市 2022 年度环境信息依法披露企业名单》,按照法规要求 2022 年末纳入重点排污单位名单。为履行社会责任,推进绿色转型发展,公司自主披露海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地排污信息。

海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地的主要污染物为厂区生活废水、涂装作业产出的有机废气、生产过程中产生的危险废弃物。

(1) 污染物形成过程和原因:

- ① 外排废水主要为生活废水、冬季锅炉排污水、去离子水净化设备产生的废水、管线试压废水等,各类污水中的主要污染物为 COD(化学耗氧量)、氨氮、悬浮物等。
- ② 废气排放污染物主要包括二甲苯、非甲烷总烃、挥发性有机物(TRVOC)及颗粒物,形成过程和原因为生产作业过程中焊接产生的焊接烟尘、打磨产生的打磨粉尘、喷砂过程产生的颗粒物粉尘、喷漆和晾干产生的有机废气。
- ③ 土壤污染风险主要来源于生产过程中产生的危险废弃物,在危险废弃物收集、暂存的过程中存在渗漏、泄露的可能性,一旦管理不当,有污染到土壤的风险。这些危险废弃物主要包括废油漆桶、废油漆渣、废矿物油、沾油漆垃圾、废油漆、废稀料、废防冻液等。

(2) 污染物排放方式:

- ① 排放的废水包括生活污水和生产废水。其中生活污水包括职工生活污水和取暖锅炉排污水,生产废水包括去离子制备系统排放的高盐水和反冲洗水、总装场地试压水、管线试压后清洗废水和拆解场地地面冲洗废水。

根据排水设计,职工食堂餐厅含油污水经隔油池处理;职工盥洗废水经化粪池沉淀处理,清洗废水设沉淀池沉淀处理,经市政污水管网排入临港经济区第二污水处理厂进一步处理。按照环评要求,在污水总排口安装流量计,测量流量并做好在线监测。目前在污水在线监控已全部安装完成,正在按照属地环保局要求推进调试及验收相关工作。

- ② 临港场地生产过程产生的焊接烟尘和打磨粉尘采用高负压焊烟净化、中央滤筒除尘净化、移动焊烟净化器以及滤筒过滤式除尘装置等方式进行过滤除尘。预处理抛丸废气采用“旋风+滤筒”除尘方式,预处理喷漆、烘干废气采用“干式过滤+RTO”处理方式,处理达标后由 30 米高排气筒排放。喷砂车间局部、真空吸砂除尘废气采用“旋风+滤筒除尘”处理方式,处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷砂车间全室除尘废气采用“旋风+滤筒”除尘处理方式,处理达标后由 20 米高排气筒排放。喷漆车间产生的喷漆、烘干废气经“干式过滤+沸石转轮+CO 吸附装置”进行吸附净化处理后,净化后的废气由 30m 高排气筒排放。

按照环评及属地政府要求,共安装 9 套废气在线检测设施,其中 5 套挥发性有机物在线监测设施、4 套颗粒物在线监测设施。目前在线监控已全部安装完成,正在按照属地环保局要求推进调试及验收相关工作。

- ③ 对于可能造成土壤污染的危险废弃物，在生产过程中进行分类收集、严格监管、及时转移至暂存库；危废暂存库按照相关技术要求进行了地面防渗漏、防溢处理，并设置了防溢槽、回收槽等设施；最终，全部委托具备危险废弃物处置资质的第三方单位进行处置。确保危险废弃物在产生、收集、暂存、处置期间不会发生污染土壤的情况。

(3) 排放浓度和总量：

① 废气有组织排放情况：

严格落实各项环保规定，各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度。按照属地政府环保要求，全面统计各类废气有组织排放统计情况，并填报到排污许可证年度报告，同时将监测结果上传到天津市污染源监测数据管理系统中。

② 废气排放总量

在对排放废气采取过滤、吸附、RTO 等措施后，最终排入大气的污染物的总量如下：颗粒物 2.49 吨、SO₂ 0.11 吨、NO_x 1.06 吨，二甲苯与甲苯 0.71 吨、非甲烷总烃 1.58 吨。

③ 废水排放量情况：

废水排放量 10.93 万吨；COD 排放总量 4.15 吨；氨氮排放总量 0.04 吨。

各排放口排放浓度均低于规定的排放浓度，排放总量低于环评中规定的本期工程核定排放总量。

(4) 超标排放情况：无超标排放情况。

(5) 执行的污染物排放标准：

有机废气排放执行天津市《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB12/524-2020)表 1 表面涂装相关标准；无组织非甲烷总烃排放执行天津市《《工业企业挥发性有机物排放控制标准》(DB12/524-2020)；燃气烘干废气排放执行天津市《工业炉窑大气污染物排放标准》(DB12/556-2015)表 3 及《锅炉大气污染物排放标准》(DB12/151-2020)表 3 中相关要求标准；臭气浓度执行天津市《恶臭污染物排放标准》(DB12/059-2018)中相关要求；颗粒物有组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)二级关标准，颗粒物无组织排放执行《大气污染物综合排放标准》(GB16297-1996)表 2 中相关标准；废水排放执行天津市《污水综合排放标准》DB12/356-2018 三级标准限值相关要求。

2. 防治污染设施的建设和运行情况

厂区内涂装车间均配有有机废气净化及除尘设备，定期对环保设备进行维护保养，并填写相应的维保记录。环保设施全部正常运转，有机废气全部达标排放。目前在线监控已全部安装完成，正在按照属地环保局要求推进在线监控调试及验收相关工作。

基地内设置雨水总排口闸门及雨水调节池等可作为二级防控系统；设置事故池 2 座，其中危废库和油化库共用 1 座事故水池，喷漆车间用 1 座 4 事故水池；满足应急处置需要，进一步降低了环境污染风险。

3. 建设项目环境影响报告书（表）及其审批部门审批决定

- (1) 海洋石油工程股份有限公司天津海洋工程装备制造基地建设项目环境影响报告书（2017 年 8 月）
 (2) 《关于海洋石油工程股份有限公司天津海洋工程装备制造基地建设项目环境影响报告书的批复》津滨临审批[2017]118 号)

4. 本报告期内，海洋石油工程股份有限公司海洋工程装备制造基地未发生环境污染事故，也未受到任何环保相关行政处罚。

(二) 船舶环保管理

1. 自有船舶环保管理

截至报告期末公司拥有 19 艘工程施工船舶，公司持续重视船舶环保管理工作，注重从源头对船舶进行管控，积极引进领先环保思路与理念，通过优化装备结构、科技创新等有效管理手段，不断提高公司环保管理水平，确保了公司船舶依法合规运营和环境保护和谐发展。本报告期内，公司未发生船舶环境污染事故。

(1) 船舶水污染防治

公司严格执行《船舶水污染物排放控制标准》(GB 3552-2018)及 MARPOL73/78 公约附则 IV“防止船舶生活污水污染规则”的相关规定。为所属 19 艘船舶安装了生活污水处理装置,同时严格按照《船舶水污染物排放控制标准》(GB 3552-2018)及 MARPOL73/78 公约附则 IV“防止船舶生活污水污染规则”进行排放。已完成海洋石油 225 船、海洋石油 226 船、滨海 108 船、蓝鲸船、蓝疆船、海洋石油 228 船、海洋石油 229 船、海洋石油 221 船、滨海 109 船共计 9 条船舶的生活污水舱改造工程,满足生活污水禁排海域零排放要求。对收集的生活污水全部由具备资质的单位接收、处置。

(2) 大气污染物排放控制

公司船舶严格执行《国际防止船舶造成污染公约》(MARPOL 公约)、交通运输部印发的《珠三角、长三角、环渤海(京津冀)水域船舶排放控制区实施方案》(交海发[2015]177号)及交通运输部印发的《大气污染物排放控制区实施方案》(交海发[2018]168号)。公司使用轻油船舶燃油硫含量低于 0.1% m/m (低于公约和中国政府要求),使用重油船舶均配有高低硫油转化装置,并严格执行高低硫油转化程序。

(3) 船舶污油水、含油污水、垃圾处置情况

公司按照相关海事法律法规的要求,建立了船舶安全管理体系,对船舶污油水、含油污水、垃圾的处置有明确要求。船舶污油水按照《沿海海域船舶排污设备铅封管理规定》(交海发[2007]165号)要求实施零排放,全部交予与公司签订回收协议的具备污染物处理资质的机构进行回收处理。所有的含油污水、垃圾均由符合资质的专业公司进行对口接收,并提供符合海事机关要求的接收证明。

(4) 应急管理

公司船舶配有中国海事局批准的《垃圾管理计划》(GMP)和《油污应急计划》(SOPEP),船舶各项操作严格执行 GMP 和 SOPEP。公司和船舶定期开展演练不断提高应急响应和现场处置能力。

2. 外租船舶环保管理

公司将外租船舶作为船舶防污染管理的重点。2022 年成立外租船舶专业管理机构,负责外租船舶起租前验船和租用过程中安全防污染监管等工作,并建章立制形成《外租船舶综合管理手册》,明确对外租船舶的检验、准入、起租、过程监管、退租等全过程的安全防污染管理要求。

严格按照防污染相关公约、法律法规要求,在起租检验过程中,对外租船舶防污染相关法定证书有效性、防污染设备设施运行记录及维护保养情况、排污设备铅封情况、油类记录簿/垃圾记录簿的记录完整性、污/油水及垃圾处理接收单据证明等重点环保事项进行检查,发现问题及时组织整改,全部整改完毕后才进行租用,有效保证了公司租用船舶在防污染方面的合法合规性。

租用过程中强化对外租船舶的过程监管,通过签订现场安全生产管理协议,明确安全防污染的职责界面和管理要求。按照公司《安全生产专项整治三年行动巩固提升实施方案》工作部署,对外租船舶严格监督监管,不定期进行监督检查,定期组织外租船舶船员及岸基管理人员开展警示教育培训,提升环境保护意识及防污染管理能力。

2022 年,公司累计租用外租船舶 140 余艘,未发生环境污染事故事件。

3. 未披露其他环境信息的原因

适用 不适用

(三) 有利于保护生态、防治污染、履行环境责任的相关信息

适用 不适用

公司积极采取各项措施,努力提升各建造场地重污染天气重点行业绩效评级

公司各建造场地通过对标对表,加强环保基础设施建设,完善环保基础管理,规范喷砂涂装车间挥发性有机物治理,积极推进环境在线监测、机动车辆门禁智能管理系统建设,提高国四以上尾气排放标准的场内机动车比例,提高了场地的环保管理水平,

重污染天气重点行业绩效评级得到有效提升。天津塘沽建造场地、天津临港建造场地、青岛建造场地均提升至 B 级，取得了环境环保与生产经营的协同增效发力。

公司在生产项目作业过程中采取先进技术积极保护海洋环境和海洋生物

公司在进行香港海上液化天然气接收站项目建设过程中，严格遵守香港当地的环保法律法规，积极履行环境保护责任，尽最大努力减少生产活动对周边环境和海洋生物的影响。如该项目海上工序涉及海底冲喷，为了保护附近的海洋环境，公司采用淤泥幕的方式，冲喷机器在淤泥幕包围中工作，保证了冲喷工序产生的海泥困在淤泥幕里，防止淤泥流动污染附近的水质环境。同时，每周至少进行 3 次水质影响监测，确保水质影响符合环保要求。

该项目开展环境影响评估，为保护海洋哺乳类动物，在打桩作业周边设置不小于 500 米半径的海洋哺乳动物管制区，并配备了具备经验的海洋哺乳动物观察员。在观察员确认管制区内连续 30 分钟都没有海洋哺乳动物出现后，才进行打桩工程。一旦发现海洋哺乳动物进入海洋哺乳动物管制区，工程作业将会在安全情况下马上停止，以减低工程对海洋哺乳动物的影响。

积极推广水性底漆，减少挥发性有机物排放

公司积极探索开发绿色环保涂料施工工艺，在天津临港场地型材自动预处理线全面推行水性底漆，替代传统的高挥发性有机物含量的溶剂型底漆。

底漆是海洋工程陆地建造过程中甲板片和分段预制阶段临时性防护底漆。传统的油性车间底漆 70% 是挥发性有机物，再加上使用过程中添加的稀释剂，挥发性有机物含量较高。而水性底漆不仅固体含量高、稀释剂是水，而且挥发性有机物排放不需末端处理即可达到非甲烷总烃排放标准。经过测算，预处理线推广水性底漆后，成本每年可降低 37%，节省费用近百万元，减少碳排放约 45 吨。

（四）在报告期内为减少其碳排放所采取的措施及效果

是否采取减碳措施	是
减少排放二氧化碳当量（单位：吨）	11,425
减碳措施类型（如使用清洁能源发电、在生产过程中使用减碳技术、研发生产助于减碳的新产品等）	导管架钢桩装船优化、高效能焊机应用、购置电动场内车辆等

具体说明

适用 不适用

公司高度重视“双碳”战略，深刻认识其重大意义，2022 年通过 92 项管理技术措施，实现减碳量 11,425 吨。

以导管架钢桩装船优化项目为例，深水钢桩由于长度较长，重量较大，一般需要在车间接长 5~6 段，然后在现场进行整体接长，以往接长主要在转胎或垫墩上采用吊车进行直线度的调整，需要长时间的占用 1~2 台吊机，经过工艺优化后，采用三维调整机进行分段整体接长，对分段进行三维度的调整，可有效的保证钢桩整体的直线度要求，且可避免采用吊车吊装着接长的麻烦，提高接长效率。该项目在陆丰项目得以应用：

- 1、通过改进施工工艺，将原本需要分 12 次吊装才能完成装船的钢桩，减少到 2 次使用 SPMT 小车完成钢桩装船，节省浮吊 6 台班，驳船 6 船天，节省柴油 48 吨；
- 2、使用三位调整机组对接口，12 根钢桩每根有 3 道分段组对口，共计 36 道口，节省使用 600 吨龙门吊 18 个台班，共计节省电力 3.6 万千瓦时；实现减碳量 182.8 吨。

二、社会责任工作情况

(一) 是否单独披露社会责任报告、可持续发展报告或 ESG 报告

适用 不适用

详见公司于本年度报告同日披露在上海证券交易所网站 www.sse.com.cn 上披露的《海洋石油工程股份有限公司 2022 年环境、社会与公司治理 (ESG) 报告》。

(二) 社会责任工作具体情况

适用 不适用

具体说明

适用 不适用

三、巩固拓展脱贫攻坚成果、乡村振兴等工作具体情况

适用 不适用

扶贫及乡村振兴项目	数量 / 内容	情况说明
总投入 (万元)	543	
其中: 资金 (万元)	150	2022 年公司为两村投入帮扶资金 150 万元, 用于美化环境、改善民生、产业帮扶、增产增收
物资折款 (万元)	406	用于美化环境、改善民生、产业帮扶、增产增收, 全年“六瓣红”大蒜、小站稻、应季水果蔬菜等特色农产品 406 万元
惠及人数 (人)	500	村内土路改造 738 米, 铺设广场砖 2156 平方米, 改善了村庄人居环境; 春节期间为每户发放大米作为慰问品。
帮扶形式 (如产业扶贫、就业扶贫、教育扶贫等)	购买特色农产品、慰问困难户、残疾人, 为村内儿童捐赠图书、篮球等。	借助工会力量购买“六瓣红”大蒜、小站稻等特色农产品; 慰问村内五保户残疾人等共计 12 人次; 与困难家庭儿童签订帮扶协议, 提供爱心捐助; 为村内儿童捐赠科普类图书和篮球, 丰富假期生活。

具体说明

适用 不适用

公司高度重视巩固拓展脱贫攻坚成果和乡村振兴工作, 结合自身经营实际, 认真履行中央企业社会责任, 在扶贫济困、公益慈善、志愿服务等方面积极开展工作, 为传递企业爱心、树立良好企业形象、促进社会和谐作出积极贡献。



公司多方发力、多措并举，形成了人人参与、多元捐助、双向受益的慈善事业发展新局面。以乡村振兴工作为重点，统筹推进希望小学、志愿服务、助学助残、抗疫保供、境外捐赠等各项工作。2022年公司为两村投入帮扶资金150万元，用于美化环境、改善民生、产业帮扶、增产增收，全年“六瓣红”大蒜、小站稻、应季水果蔬菜等特色农产品406万元，乡村振兴取得实质性进展；公司完成中国海油希望小学捐助15万元，同比增长50%，不断改善办学条件，持续优化育人环境；公司“悦善”“童心圆”等公益志愿团队多年来积极投身爱心慈善事业，为特殊儿童、留守儿童等弱势群体送去关心关爱。

驻村工作队紧紧围绕“产业兴旺、生态宜居、乡风文明、治理有效、生活富裕”新农村建设目标，按照“融入、融汇、融洽”的工作思路，以党建活动为纽带，充分发挥党组织战斗堡垒作用，不断拓宽产业链条，大力实施便民服务工程，持续深化乡风文明进程，打造新时代共建共治共享社会治理格局，走出了一条乡村善治之路。



重要事项

一、承诺事项履行情况

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

适用 不适用

承诺背景	承诺类型	承诺方	承诺内容	承诺时间及期限	是否有履行期限	是否及时严格履行
与首次公开发行相关的承诺	解决同业竞争	中国海洋石油集团有限公司	承诺在本公司存续期间，中国海洋石油集团有限公司及其控制的法人现在和将来均不从事任何与本公司经营范围相同或相似的业务，以及不采取任何方式进行可能导致本公司利益受损的活动。	承诺时间：2001年8月15日， 期限：本公司存续期间。	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

二、报告期内控股股东及其他关联方非经营性占用资金情况

适用 不适用

三、违规担保情况

适用 不适用

四、公司董事会对会计师事务所“非标准意见审计报告”的说明

适用 不适用

五、公司对会计政策、会计估计变更或重大会计差错更正原因和影响的分析说明

(一) 公司对会计政策、会计估计变更原因及影响的分析说明

适用 不适用

(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：万元 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	218
境内会计师事务所审计年限	7
境内会计师事务所注册会计师姓名	王首一、修军
境内会计师事务所注册会计师审计服务的连续年限	王首一2年、修军4年

	名称	报酬
内部控制审计会计师事务所	立信会计师事务所（特殊普通合伙）	26.73

聘任、解聘会计师事务所的情况说明

√适用 □不适用

公司于2022年3月18日召开的第七届董事会第九次会议审议通过了《关于续聘2022年度公司财务和内部控制审计机构的议案》，续聘立信会计师事务所（特殊普通合伙）为公司2022年度财务和内部控制审计机构，为公司提供会计报表审计以及财务报告为主的内控审计服务和其他相关审计服务，聘期一年。

上述事项已经2022年5月20日召开的公司2021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、面临退市风险的情况**(一) 导致退市风险警示的原因**

□适用 √不适用

(二) 公司拟采取的应对措施

□适用 √不适用

(三) 面临终止上市的情况和原因

□适用 √不适用

八、破产重整相关事项

□适用 √不适用

九、重大诉讼、仲裁事项

□本年度公司有重大诉讼、仲裁事项 √本年度公司无重大诉讼、仲裁事项

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

适用 不适用

十一、报告期内公司及其控股股东、实际控制人诚信状况的说明

适用 不适用

未被监管机构出具不诚信记录情况。

十二、重大关联交易

(一) 与日常经营相关的关联交易

1. 已在临时公告披露且后续实施无进展或变化的事项

适用 不适用

2. 已在临时公告披露，但有后续实施的进展或变化的事项

适用 不适用

3. 临时公告未披露的事项

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,807,498.88	1,807,498.88	61.57	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	60,700.22	60,700.22	2.07	按照合同约定正常结算
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	9,090.70	9,090.70	0.31	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	1,790.29	1,790.29	0.06	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	29.35	29.35	0.001	按照合同约定正常结算
中海石油化工进出口有限公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	76.08	76.08	0.003	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	359.96	359.96	0.01	按照合同约定正常结算

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海福陆重工有限公司	合营公司	提供劳务	本公司为关联方提供外派劳务人员、材料销售、检测	按照市场原则,通过招标确定合同价格	987.73	987.73	0.03	按照合同约定正常结算
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	其他关联人	提供劳务	本公司为关联方提供设计、安装、建造等专业生产服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	11,344.09	11,344.09	0.39	按照合同约定正常结算
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包、物资采购、运输、燃油及物业等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	192,941.02	192,941.02	6.57	按照合同约定正常结算
中国海洋石油集团有限公司	母公司	接受劳务	为本公司提供员工保险、软件使用等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	1,961.81	1,961.81	0.07	按照合同约定正常结算
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供水电、员工体检等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	3,621.90	3,621.90	0.12	按照合同约定正常结算
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司	购买商品	为本公司提供物资采购服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	18,910.35	18,910.35	0.64	按照合同约定正常结算
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供运输、船舶等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	6,725.60	6,725.60	0.23	按照合同约定正常结算
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	1,417.88	1,417.88	0.05	按照合同约定正常结算
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	210.48	210.48	0.01	按照合同约定正常结算
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	179.21	179.21	0.01	按照合同约定正常结算
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	7,648.70	7,648.70	0.26	按照合同约定正常结算
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	7.99	7.99	0.0003	按照合同约定正常结算
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司	接受劳务	为本公司提供码头服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	46.62	46.62	0.002	按照合同约定正常结算
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供招标投标服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	28.59	28.59	0.001	按照合同约定正常结算
中国海洋石油东海有限公司	母公司的全资子公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则,通过招标确定合同价格	1.44	1.44	0.00005	按照合同约定正常结算

关联交易方	关联关系	关联交易类型	关联交易内容	关联交易定价原则	关联交易价格	关联交易金额	占同类交易金额的比例 (%)	关联交易结算方式
中海福陆重工有限公司	合营公司	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	59,843.81	59,843.81	2.04	按照合同约定正常结算
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	其他关联人	接受劳务	为本公司提供工程分包服务	按照市场原则，通过招标确定合同价格	117,918.89	117,918.89	4.02	按照合同约定正常结算
合计				/	/	2,303,341.59	78.46	/
大额销货退回的详细情况								无

关联交易的说明	(1) 关联交易的主要内容	本公司是亚洲地区最大的海洋石油工程 EPCI 总承包公司之一，主要业务包括为中国海域石油开采提供专业技术服务等。本公司与中国海洋石油有限公司等关联方之间存在较多提供海洋工程服务的关联交易，如：本公司向关联公司提供 EPCI 总承包专业服务，关联公司向本公司提供工程分包、运输、船舶、燃油及水电等服务。
	(2) 关联交易的定价及公允性	这些关联交易为本公司提供了长期稳定的市场，是实现本公司发展不可或缺的部分。关联交易通过公开招投标确定合同价格，保证关联交易价格的公允，体现了公平、公正、公开的原则，有利于公司主营业务的发展，有利于确保股东利益最大化。
	(3) 关联交易的持续性	事实证明，这些关联交易的存在是必要的，在可预见的将来，随着中国海洋石油工业的快速发展，本公司与关联公司间的关联交易仍将持续。

(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) 公司与存在关联关系的财务公司、公司控股财务公司与关联方之间的金融业务

√适用 □不适用

1. 存款业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	每日最高存款 限额	存款利率范围	期初余额	本期发生额		期末余额
					本期合计存入 金额	本期合计取出 金额	
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	58,539.03	0.35%–1.15%	76,795.74	4,507,144.03	4,525,620.68	58,319.09
合计	/	58,539.03		76,795.74	4,507,144.03	4,525,620.68	58,319.09

备注：

1. 每日最高存款限额自会计师事务所审计 2021 年度公司财务报表后生效。
2. 存款利率范围 0.35%–1.15%，0.35% 是指活期存款利率，1.15% 是指协定存款利率。公司在中海石油财务有限责任公司存款利率为商业银行存款利率可比水平。

2. 贷款业务

□适用 √不适用

3. 授信业务或其他金融业务

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	关联关系	业务类型	总额	实际发生额
中海石油财务有限责任公司	存在关联关系的财务公司	授信业务	520,000.00	217,679.27

备注：“实际发生额”为报告期末公司使用财务公司授信额度的存续余额。使用授信额度的业务为保函业务。

4. 其他说明

□适用 √不适用

(六) 其他

适用 不适用

报告期公司与关联方的应收应付款项、关联受托研究课题、公司在中海石油财务有限责任公司的关联方存款利息和投资收益等关联情况，请具体参阅本报告第十节财务报告里附注“十二、关联方及关联交易”相关内容。

十三、重大合同及其履行情况

(一) 托管、承包、租赁事项

1. 托管情况

适用 不适用

2. 承包情况

适用 不适用

3. 租赁情况

适用 不适用

(二) 担保情况

适用 不适用

单位：亿元 币种：美元

公司对外担保情况（不包括对子公司的担保）	
报告期内担保发生额合计（不包括对子公司的担保）	0
报告期末担保余额合计（A）（不包括对子公司的担保）	0
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	0.72
报告期末对子公司担保余额合计（B）	6.16
公司担保总额情况（包括对子公司的担保）	
担保总额（A+B）	6.16
担保总额占公司净资产的比例（%）	16.70
其中：	
为股东、实际控制人及其关联方提供担保的金额（C）	0
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）	0.74
担保总额超过净资产50%部分的金额（E）	0
上述三项担保金额合计（C+D+E）	0.74
未到期担保可能承担连带清偿责任说明	

截至报告期末，公司有 6 项担保在履行中，具体如下：

担保情况说明

- (1) 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为加拿大子公司履行长湖西南总包项目合同出具母公司担保，担保金额为 0.75 亿加拿大元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。上述担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
- (2) 经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议和 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对担保进行相应调整。一是履约保函的母公司担保延期，由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。二是重启预付款保函的母公司担保，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。三是提供质保保函母公司担保，项目完工时履约保函结束，质保保函相应启动，质保保函担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月（详见公司于 2020 年 12 月 7 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。截至本报告期末预付款担保已到期并解除，仅剩质保保函担保仍在履行中，金额为 0.191 亿美元。
- (3) 经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为青岛子公司履行与日挥福陆签订的 LNG 模块建造合同出具母公司担保。担保金额为 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）
- (4) 经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为海油工程国际有限公司（香港子公司）向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款提供母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元，最终以融资性保函形式实际担保金额为 0.62 亿美元（贷款本金 + 利息）。截至本报告期末，因偿还部分贷款本金，实际担保余额已减额至 0.32 亿美元，担保期限自海油工程国际有限公司提款之日起 3 年。（详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
- (5) 经 2021 年 12 月 28 日召开的本公司第七届董事会第七次会议审议通过，本公司为深圳海油工程水下技术有限公司和海洋石油工程（青岛）有限公司使用本公司授信额度，对外出具银行保函及信用证，用于投标、履约以及付款等日常经营业务，为深圳子公司担保额度不超过 5.00 亿元人民币，为青岛子公司担保额度不超过 1.00 亿元人民币，合计不超过 6.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2023 年 12 月 31 日。（详见公司于 2021 年 12 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）
- (6) 经 2022 年 3 月 18 日召开的本公司第七届董事会第九次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商 SAIPEM SA 签订巴西 Buzios VIII（FPSO P79）模块建造项目合同提供母公司担保，担保金额为 0.72 亿美元。担保期限为担保开出之日至总包商颁发项目临时接收证书之日起 48 个月。（详见公司于 2022 年 3 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）

注：2022 年 12 月 30 日银行间外汇市场人民币汇率中间价为 1 美元对 6.9646 元人民币，1 加元对 0.7378 美元。

（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：万元 币种：人民币

类型	资金来源	发生额	未到期余额	逾期未收回金额
银行理财产品、货币市场基金产品	自有资金	1,010,000	1,010,000	0

备注：发生额指理财单日最高余额，2022 年 12 月 31 日余额最高。

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：万元 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	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
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-4	2023-12-4	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	752.36	期末未到期	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2020-12-4	2023-12-4	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	1,128.54	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	752.36	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-21	2023-12-21	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	752.36	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2020-12-30	2023-12-30	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	752.36	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	10,000.00	2020-12-31	2023-12-31	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	376.18	期末未到期	是	是
农业银行天津塘沽分行	银行理财产品	30,000.00	2021-1-15	2024-1-15	自有资金	大额存单	固定收益型	3.99%	1,128.54	期末未到期	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-7-20	2022-1-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.56%	313.14	20,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-7-29	2022-2-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.51%	362.91	20,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-7-30	2022-2-15	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.70%	810.96	40,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	70,000.00	2021-8-27	2022-7-13	自有资金	银行理财	浮动收益型	4.00%	2,462.46	70,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-9-30	2022-4-2	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	684.83	40,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-9-30	2022-1-7	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	268.67	30,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-10-29	2022-5-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	1,077.49	60,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2021-11-12	2022-3-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	340.55	30,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-11-29	2022-4-15	自有资金	结构性存款	浮动收益型	2.92%	620.50	60,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2021-11-30	2022-6-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	714.60	40,000.00	是	是

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	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
光大银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2021-12-17	2022-3-17	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	679.25	80,000.00	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2021-12-31	2022-8-3	自有资金	银行理财	浮动收益型	4.01%	1,429.37	60,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-18	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.85%	17.21	20,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-18	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.75%	34.89	20,000.00	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2021-12-31	2022-1-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.74%	39.10	20,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	13,000.00	2021-12-31	2022-1-28	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.76%	27.54	13,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-1-27	2022-7-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	2.13%	528.71	60,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-1-28	2022-6-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.53%	235.55	20,000.00	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	8,000.00	2022-1-30	2022-4-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.51%	47.91	8,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-2-25	2022-9-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.65%	493.28	60,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-2-25	2022-8-23	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.34%	124.24	20,000.00	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-3-30	2022-10-8	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.44%	512.64	30,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	35,000.00	2022-3-31	2022-10-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	2.05%	359.77	35,000.00	是	是
交通银行北京分行	银行理财产品	35,000.00	2022-3-31	2022-10-11	自有资金	结构性存款	浮动收益型	4.85%	851.16	35,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	28,000.00	2022-3-31	2022-4-13	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.82%	28.10	28,000.00	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-4-29	2022-11-8	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.94%	1,041.38	50,000.00	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	24,000.00	2022-4-29	2022-5-27	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.21%	40.72	24,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-5-31	2022-8-26	自有资金	结构性存款	浮动收益型	1.00%	44.97	20,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-5-31	2022-9-5	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	526.49	60,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-5-31	2022-12-12	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.55%	1,073.53	60,000.00	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-6-13	2022-7-18	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.17%	83.25	40,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-6-28	2022-11-25	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.53%	684.29	50,000.00	是	是

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	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
广发银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-6-29	2022-12-13	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.60%	776.94	50,000.00	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-7-21	2023-2-1	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.40%	-	期末未到期	是	是
兴业银行北京分行	银行理财产品	80,000.00	2022-7-21	2023-2-2	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	28,000.00	2022-8-8	2022-9-20	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.02%	66.56	28,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	20,000.00	2022-8-10	2022-11-8	自有资金	结构性存款	浮动收益型	2.51%	116.76	20,000.00	是	是
工商银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-8-11	2023-1-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.69%	-	期末未到期	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-8-30	2023-4-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.73%	-	期末未到期	是	是
建设银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2022-8-30	2023-6-7	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.56%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-8-25	2023-6-2	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.55%	-	期末未到期	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	17,000.00	2022-8-31	2022-9-20	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.00%	18.62	17,000.00	是	是
工银瑞信基金管理 有限公司	银行理财产品	30,000.00	2022-9-9	2022-9-15	自有资金	货币市场基金	浮动收益型	1.77%	8.71	30,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-9-19	2023-1-5	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.40%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	80,000.00	2022-9-19	2023-3-6	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-9-30	2023-5-10	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.40%	-	期末未到期	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-9-30	2023-4-11	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.45%	-	期末未到期	是	是
招商银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-10-15	2022-10-23	自有资金	银行理财	浮动收益型	2.00%	27.99	50,000.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	30,000.00	2022-10-28	2023-4-14	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.30%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-10-31	2023-4-19	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.30%	-	期末未到期	是	是
中信银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-11-18	2023-10-17	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.80%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	50,000.00	2022-11-30	2023-5-29	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.40%	-	期末未到期	是	是
光大银行天津分行	银行理财产品	40,000.00	2022-12-7	2023-8-26	自有资金	银行理财	浮动收益型	3.80%	-	期末未到期	是	是

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	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
易方达基金管理有限公司	货币市场基金	500.00	2022-12-15	2022-12-21	自有资金	货币市场基金	浮动收益型	2.00%	0.16	500.00	是	是
广发银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-12-23	2023-7-10	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.45%	-	期末未到期	是	是
中国银行天津分行	银行理财产品	60,000.00	2022-12-27	2023-9-25	自有资金	结构性存款	浮动收益型	3.50%	-	期末未到期	是	是
合计	/	2,428,500.00							23,217.91	1,418,500.00		

说明：

- (1) 表头科目“实际收益或损失”为 2022 年内取得的税后投资收益。
- (2) 期末未到期收回的大额存单产品，收益核算在“投资收益”科目，纳入“实际收益或损失”中计算。
- (3) 期末未到期的结构性存款和银行理财适用新金融工具准则，在“公允价值变动损益”中核算，不纳入投资收益核算，因此不计入“实际收益或损失”。

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

付款方	项目类型	合同金额	截至 2022 年 12 月末累计付款金额
中国海洋石油有限公司	国内海洋石油工程承包	264.04 亿元人民币	129.19 亿元人民币
TUPI B.V.	巴西 FPSO 项目	7.49 亿美元	7.09 亿美元
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	北美壳牌 LNG 模块化建造项目	54.67 亿元人民币	49.48 亿元人民币
Hong Kong LNG Terminal Limited; Castle Peak Power Company Limited; The Hongkong Electric Company Limited	香港海上液化天然气接收站工程项目	61.75 亿港元	48.83 亿港元
国家管网集团	天津 LNG 二期工程 EPC、龙口南山 LNG 接收站一期工程 EPC 项目	82.33 亿元人民币	42.59 亿元人民币
曹妃甸新天液化天然气有限公司	唐山 LNG 接收站工程 EMPC 项目	43.78 亿元人民币	29.26 亿元人民币
广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海 LNG 扩建项目二期工程 EPC 项目	35.71 亿元人民币	14.04 亿元人民币

注：上述合同系合同金额占公司净资产 10% 及以上，且项目于本年度内仍在执行的日常生产经营业务合同。

十四、其他对投资者作出价值判断和投资决策有重大影响的重大事项的说明

□适用 √不适用

股份变动及股东情况

一、股本变动情况

(一) 股份变动情况表

1. 股份变动情况表

报告期内，公司股份总数及股本结构未发生变化。

2. 股份变动情况说明

适用 不适用

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

适用 不适用

4. 公司认为必要或证券监管机构要求披露的其他内容

适用 不适用

(二) 限售股份变动情况

适用 不适用

二、证券发行与上市情况

(一) 截至报告期内证券发行情况

适用 不适用

截至报告期内证券发行情况的说明（存续期内利率不同的债券，请分别说明）：

适用 不适用

(二) 公司股份总数及股东结构变动及公司资产和负债结构的变动情况

适用 不适用

(三) 现存的内部职工股情况

适用 不适用

三、股东和实际控制人情况

(一) 股东总数

截至报告期末普通股股东总数（户）	80,042
年度报告披露日前上一月末的普通股股东总数（户）	76,724
截至报告期末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0
年度报告披露日前上一月末表决权恢复的优先股股东总数（户）	0

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

单位：股

前十名股东持股情况							
股东名称（全称）	报告期内增减	期末持股数量	比例（%）	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况		股东性质
					股份状态	数量	
中国海洋石油集团有限公司	0	2,138,328,954	48.36	0	无	0	国家
中国海洋石油南海西部有限公司	0	294,215,908	6.65	0	无	0	国有法人
香港中央结算有限公司	-3,422,204	263,184,369	5.95	0	无	0	境外法人
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	0	36,704,400	0.83	0	无	0	未知
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	0	36,573,134	0.83	0	无	0	未知
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	0	36,510,500	0.83	0	无	0	未知
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	0	36,400,900	0.82	0	无	0	未知
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	0	36,157,300	0.82	0	无	0	未知
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	0	36,029,400	0.81	0	无	0	未知
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划	0	35,804,700	0.81	0	无	0	未知

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
中国海洋石油集团有限公司	2,138,328,954	人民币普通股	2,138,328,954
中国海洋石油南海西部有限公司	294,215,908	人民币普通股	294,215,908
香港中央结算有限公司	263,184,369	人民币普通股	263,184,369
大成基金－农业银行－大成中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
嘉实基金－农业银行－嘉实中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
广发基金－农业银行－广发中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
南方基金－农业银行－南方中证金融资产管理计划	36,704,400	人民币普通股	36,704,400
银华基金－农业银行－银华中证金融资产管理计划	36,573,134	人民币普通股	36,573,134
易方达基金－农业银行－易方达中证金融资产管理计划	36,510,500	人民币普通股	36,510,500
博时基金－农业银行－博时中证金融资产管理计划	36,400,900	人民币普通股	36,400,900
工银瑞信基金－农业银行－工银瑞信中证金融资产管理计划	36,157,300	人民币普通股	36,157,300
中欧基金－农业银行－中欧中证金融资产管理计划	36,029,400	人民币普通股	36,029,400
华夏基金－农业银行－华夏中证金融资产管理计划	35,804,700	人民币普通股	35,804,700
前十名股东中回购专户情况说明			不适用
上述股东委托表决权、受托表决权、放弃表决权的说明			不适用
上述股东关联关系或一致行动的说明	前 10 名股东中，中国海洋石油南海西部有限公司为中国海洋石油集团有限公司的全资子公司，存在关联关系。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**(三) 战略投资者或一般法人因配售新股成为前 10 名股东**适用 不适用

四、控股股东及实际控制人情况

(一) 控股股东情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982年2月15日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至2022年02月20日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
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、中海油田服务股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司90%股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司10%股份。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在控股股东情况的特别说明

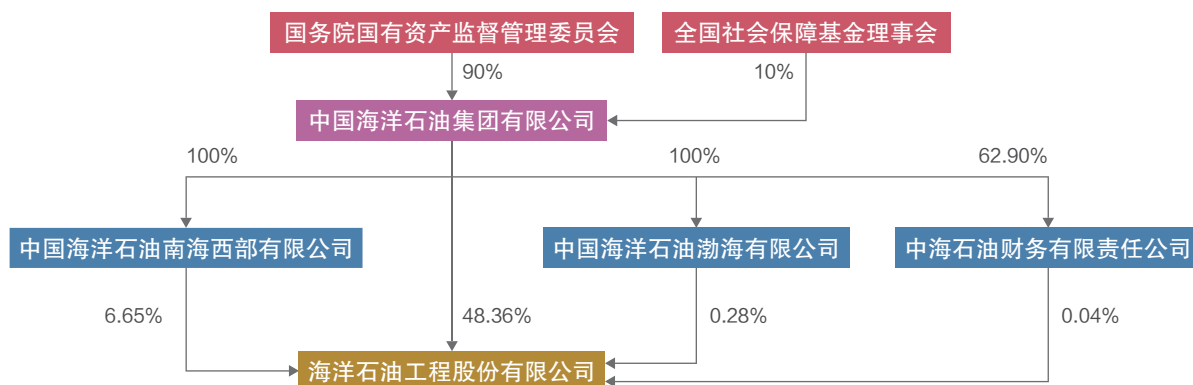
适用 不适用

4 报告期内控股股东变更情况的说明

适用 不适用

5 公司与控股股东之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



(二) 实际控制人情况

1 法人

适用 不适用

名称	中国海洋石油集团有限公司
单位负责人或法定代表人	汪东进
成立日期	1982年2月15日
主要经营业务	组织石油、天然气、煤层气、页岩油、页岩气勘探、开发、生产及销售，石油炼制，石油化工和天然气的加工利用及产品的销售和仓储，液化天然气项目开发、利用，石油、天然气管道管网输送，化肥、化工产品的开发、生产和销售及相关业务，为石油、天然气及其他地矿产品的勘探、开采提供服务，工程总承包，与石油天然气的勘探、开发和生产相关的科技研究、技术咨询、技术服务和技术转让，原油、成品油进口，补偿贸易、转口贸易；汽油、煤油、柴油的批发（限销售分公司经营，有效期至2022年02月20日）；承办中外合资经营；合作生产；机电产品国际招标；风能、生物质能、水合物、煤化工和太阳能等新能源生产、销售及相关服务。
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、中海油田服务股份有限公司、中海油能源发展股份有限公司、中海石油化学股份有限公司。
其他情况说明	中国海洋石油集团有限公司为国务院国有资产监督管理委员会控制的中央企业。国务院国有资产监督管理委员会持有中国海洋石油集团有限公司90%股份，全国社保基金理事会持有中国海洋石油集团有限公司10%股份。

2 自然人

适用 不适用

3 公司不存在实际控制人情况的特别说明

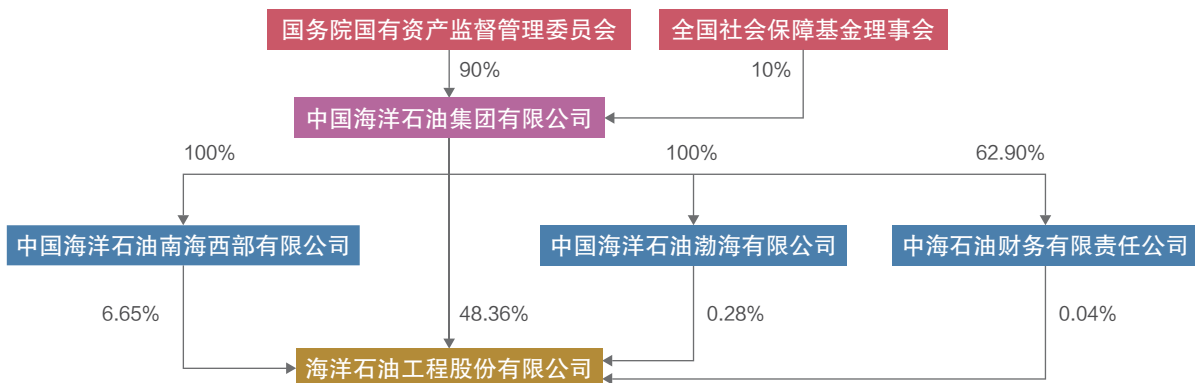
适用 不适用

4 报告期内公司控制权发生变更的情况说明

适用 不适用

5 公司与实际控制人之间的产权及控制关系的方框图

适用 不适用



6 实际控制人通过信托或其他资产管理方式控制公司

适用 不适用

(三) 控股股东及实际控制人其他情况介绍

适用 不适用

五、公司控股股东或第一大股东及其一致行动人累计质押股份数量占其所持公司股份数量比例达到80%以上

适用 不适用

六、其他持股在百分之十以上的法人股东

适用 不适用

七、股份限制减持情况说明

适用 不适用

八、股份回购在报告期的具体实施情况

适用 不适用

优先股相关情况

适用 不适用

债券相关情况

一、企业债券、公司债券和非金融企业债务融资工具

适用 不适用

二、可转换公司债券情况

适用 不适用

财务报告



一、审计报告

√适用 □不适用

信会师报字 [2023] 第 ZG23298 号

海洋石油工程股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了海洋石油工程股份有限公司(以下简称“海油工程”)财务报表,包括 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司资产负债表,2022 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,公允反映了海油工程 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 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,我们独立于海油工程,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。

我们在审计中识别出的关键审计事项如下：

关键审计事项	该事项在审计中是如何应对的
<p>工程承包业务的收入确认</p> <p>关于收入确认的会计政策的披露见附注五、38,关于收入类别的披露见附注七、40,附注十七、4。</p> <p>于 2022 年度,海油工程合并营业收入为人民币 2,935,836.83 万元,其中工程承包业务确认的收入为人民币 2,927,028.44 万元,占合并营业收入 99.70%,对财务报表整体具有重要性。</p> <p>海油工程的工程承包业务按照《企业会计准则第 14 号 - 收入》的规定,主要属于在某一时段内履行的履约义务,在合同期内按照投入法确定的履约进度确认收入。海油工程管理层(以下简称“管理层”)根据工程承包项目的合同预算,对合同预计总收入、合同预计总成本作出合理估计以确定合同的履约进度,并于合同执行过程中持续进行评估和修订,这涉及管理层运用重大会计估计和判断,该等估计受到对未来市场以及对经济形势判断的影响,进而可能影响海油工程是否按照履约进度在恰当会计期间确认收入。基于上述原因,我们将工程承包业务的收入确认认定为关键审计事项。</p>	<p>我们执行的程序主要包括：</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. 测试和评价与工程承包项目预计总成本编制和收入确认相关的关键内部控制的有效性； 2. 抽样复核工程承包合同台账中的工程项目合同,评价管理层对在某一时点还是某一时段内履约判断的正确性,以及评价管理层对交易价格与可变对价评估的合理性； 3. 抽样选取工程承包项目样本,检查预计总收入和预计总成本所依据的工程项目合同和成本预算资料,评价管理层所作估计是否合理、依据是否充分； 4. 选取样本对本年度发生的合同成本进行测试； 5. 抽样选取工程承包合同台账中的工程项目,重新计算其履约进度,以验证其准确性； 6. 选取重大项目,对工程形象进度进行现场查看,与工程项目管理部门等讨论确认工程的形象进度,并与账面记录的履约进度进行比较,对异常偏差执行进一步的检查程序。

四、其他信息

海油工程管理层对其他信息负责。其他信息包括海油工程 2022 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工程的持续经营能力，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工程的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

- （一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- （二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- （三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- （四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能对海油工程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工程不能持续经营。
- （五）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。
- （六）就海油工程中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对合并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·上海

中国注册会计师：王首一



中国注册会计师：修军



2023年3月17日

二、财务报表

合并资产负债表

2022年12月31日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022年12月31日	2021年12月31日
流动资产：			
货币资金	七、1	212,300.69	117,078.06
结算备付金			
拆出资金			
交易性金融资产	七、2	861,172.84	625,617.90
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	七、3	627,070.10	565,721.97
应收款项融资			
预付款项	七、4	96,583.59	63,428.24
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、5	1,620.09	1,790.19
其中：应收利息			
应收股利			
买入返售金融资产			
存货	七、6	130,107.73	115,109.66
合同资产	七、7	475,253.77	291,266.84
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	七、8	129,225.80	
其他流动资产	七、9	25,008.54	24,821.26
流动资产合计		2,558,343.15	1,804,834.12
非流动资产：			
发放贷款和垫款			
债权投资	七、10	32,228.86	155,811.97
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	七、11		152,908.21
其他权益工具投资	七、12	7,067.14	16,302.34
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产	七、13	1,322,000.54	1,071,041.58
在建工程	七、14	66,085.09	93,920.99
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	七、15	4,986.14	9,509.82
无形资产	七、16	226,660.11	109,515.43
开发支出			
商誉	七、17		
长期待摊费用	七、18	21,934.26	19,754.09
递延所得税资产	七、19	24,562.20	31,827.83

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,705,524.34	1,660,592.26
资产总计		4,263,867.49	3,465,426.38
流动负债：			
短期借款	七、20	32,974.62	
向中央银行借款			
拆入资金			
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	七、21	24,431.46	18,267.37
应付账款	七、22	1,142,098.68	833,710.71
预收款项	七、23		154.86
合同负债	七、24	200,383.46	98,447.47
卖出回购金融资产款			
吸收存款及同业存放			
代理买卖证券款			
代理承销证券款			
应付职工薪酬	七、25	48,873.57	37,839.59
应交税费	七、26	19,978.60	14,057.34
其他应付款	七、27	61,886.08	41,956.47
其中：应付利息			
应付股利	七、27	0.31	0.17
应付手续费及佣金			
应付分保账款			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	七、28	29,726.02	16,498.45
其他流动负债	七、29	58,123.63	48,824.58
流动负债合计		1,618,476.12	1,109,756.84
非流动负债：			
保险合同准备金			
长期借款	七、30	15,964.88	47,505.75
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	七、31	1,456.31	3,965.89
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债	七、32	33,808.99	9,106.93
递延收益	七、33	16,713.77	16,005.90
递延所得税负债	七、19	9,189.41	3,255.61
其他非流动负债			
非流动负债合计		77,133.36	79,840.08
负债合计		1,695,609.48	1,189,596.92
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）	七、34	442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			

项目	附注	2022年12月31日	2021年12月31日
资本公积	七、35	424,802.17	424,802.17
减：库存股			
其他综合收益	七、36	-1,444.22	14,178.07
专项储备	七、37	19,861.60	24,035.68
盈余公积	七、38	193,822.46	178,083.31
一般风险准备			
未分配利润	七、39	1,291,121.48	1,190,972.39
归属于母公司所有者权益（或股东权益）合计		2,370,298.97	2,274,207.10
少数股东权益		197,959.04	1,622.36
所有者权益（或股东权益）合计		2,568,258.01	2,275,829.46
负债和所有者权益（或股东权益）总计		4,263,867.49	3,465,426.38

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

母公司资产负债表

2022年12月31日

编制单位：海洋石油工程股份有限公司

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022年12月31日	2021年12月31日
流动资产：			
货币资金		102,084.55	92,183.62
交易性金融资产		861,172.84	625,617.90
衍生金融资产			
应收票据			
应收账款	十七、1	523,272.33	571,699.34
应收款项融资			
预付款项		85,885.98	61,048.71
其他应收款	十七、2	79,901.20	31,985.23
其中：应收利息			
应收股利			
存货		56,987.93	61,178.85
合同资产		415,593.21	319,334.25
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产		129,225.80	
其他流动资产		12,637.43	5,678.89
流动资产合计		2,266,761.27	1,768,726.79
非流动资产：			
债权投资		32,228.86	155,811.97
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	920,597.42	920,597.42
其他权益工具投资		7,067.14	16,302.34
其他非流动金融资产			
投资性房地产			
固定资产		525,293.22	541,808.65
在建工程		59,320.69	64,883.19

项目	附注	2022 年 12 月 31 日	2021 年 12 月 31 日
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		44,289.29	68,146.69
无形资产		38,968.43	39,036.29
开发支出			
商誉			
长期待摊费用		12,350.76	9,798.44
递延所得税资产		11,391.73	14,476.32
其他非流动资产			
非流动资产合计		1,651,507.54	1,830,861.31
资产总计		3,918,268.81	3,599,588.10
流动负债：			
短期借款		382,479.41	181,029.41
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据		24,431.46	18,267.37
应付账款		983,940.51	1,059,360.66
预收款项			149.70
合同负债		182,572.73	87,311.13
应付职工薪酬		26,735.22	26,484.77
应交税费		6,376.43	8,712.77
其他应付款		107,626.27	106,559.06
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		26,622.48	29,689.27
其他流动负债		61,599.71	46,073.81
流动负债合计		1,802,384.22	1,563,637.95
非流动负债：			
长期借款		9,000.28	22,002.95
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		26,590.32	38,334.60
长期应付款			
长期应付职工薪酬			
预计负债		4,700.71	4,975.64
递延收益		9,391.58	8,307.82
递延所得税负债		2,576.68	1,455.92
其他非流动负债			
非流动负债合计		52,259.57	75,076.93
负债合计		1,854,643.79	1,638,714.88
所有者权益（或股东权益）：			
实收资本（或股本）		442,135.48	442,135.48
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		424,538.80	424,538.80

项目	附注	2022年12月31日	2021年12月31日
减：库存股			
其他综合收益		-4,263.27	10,966.24
专项储备		18,690.94	22,730.29
盈余公积		192,857.88	177,118.73
未分配利润		989,665.19	883,383.68
所有者权益（或股东权益）合计		2,063,625.02	1,960,873.22
负债和所有者权益（或股东权益）总计		3,918,268.81	3,599,588.10

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

合并利润表

2022年1—12月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022年度	2021年度
一、营业总收入		2,935,836.83	1,979,548.12
其中：营业收入	七、40	2,935,836.83	1,979,548.12
利息收入			
已赚保费			
手续费及佣金收入			
二、营业总成本		2,818,841.58	1,901,981.38
其中：营业成本	七、40	2,671,927.10	1,770,706.57
利息支出			
手续费及佣金支出			
退保金			
赔付支出净额			
提取保险责任准备金净额			
保单红利支出			
分保费用			
税金及附加	七、41	17,487.13	7,729.12
销售费用	七、42	1,799.32	2,220.02
管理费用	七、43	24,209.96	23,979.40
研发费用	七、44	112,193.53	92,881.87
财务费用	七、45	-8,775.46	4,464.40
其中：利息费用	七、45	1,176.71	1,802.32
利息收入	七、45	2,216.44	2,037.26
加：其他收益	七、46	-5,794.16	17,801.08
投资收益（损失以“-”号填列）	七、47	70,303.16	-38,582.43
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	七、47	-2,767.09	-55,753.29
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
汇兑收益（损失以“-”号填列）			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	七、48	1,172.84	2,617.90
信用减值损失（损失以“-”号填列）	七、49	-3,987.48	-2,075.19
资产减值损失（损失以“-”号填列）	七、50	-7,406.35	-2,716.36
资产处置收益（损失以“-”号填列）	七、51	11.30	1,406.48

项目	附注	2022 年度	2021 年度
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		171,294.56	56,018.22
加：营业外收入	七、52	5,425.57	1,324.87
减：营业外支出	七、53	481.69	92.33
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		176,238.44	57,250.76
减：所得税费用	七、54	31,269.46	20,051.47
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		144,968.98	37,199.29
（一）按经营持续性分类			
1. 持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		144,968.98	37,199.29
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）		145,740.91	36,979.89
2. 少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		-771.93	219.40
六、其他综合收益的税后净额	七、36	-15,584.20	2,424.91
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	七、36	-15,622.29	2,437.54
1. 不能重分类进损益的其他综合收益	七、36	-6,025.00	352.33
(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	七、36	-6,025.00	352.33
(4) 企业自身信用风险公允价值变动			
2. 将重分类进损益的其他综合收益	七、36	-9,597.29	2,085.21
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益			
(2) 其他债权投资公允价值变动			
(3) 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
(4) 其他债权投资信用减值准备			
(5) 现金流量套期储备			
(6) 外币财务报表折算差额	七、36	-9,597.29	2,085.21
(7) 其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		38.09	-12.63
七、综合收益总额	七、36	129,384.78	39,624.20
（一）归属于母公司所有者的综合收益总额		130,118.62	39,417.43
（二）归属于少数股东的综合收益总额		-733.84	206.77
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	七、63	0.33	0.08
（二）稀释每股收益（元/股）	七、63	0.33	0.08

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

母公司利润表

2022 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、营业收入	十七、4	2,348,409.55	1,684,746.47
减：营业成本	十七、4	2,208,890.35	1,571,142.79
税金及附加		7,632.39	4,685.55
销售费用		57.83	57.02
管理费用		14,117.80	14,154.00
研发费用		75,808.29	69,391.11

项目	附注	2022 年度	2021 年度
财务费用		-2,771.42	8,151.46
其中：利息费用		5,877.05	6,183.27
利息收入		2,182.39	1,624.88
加：其他收益		-3,039.18	11,395.88
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	122,189.94	36,970.86
其中：对联营企业和合营企业的投资收益			
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		1,172.84	2,617.90
信用减值损失（损失以“-”号填列）		-1,598.40	99.98
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-4,251.53	-509.64
资产处置收益（损失以“-”号填列）			34.06
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		159,147.98	67,773.58
加：营业外收入		1,595.33	844.61
减：营业外支出		344.13	75.41
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		160,399.18	68,542.78
减：所得税费用		8,525.85	9,325.06
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		151,873.33	59,217.72
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		151,873.33	59,217.72
（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		-15,229.51	2,514.67
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-6,025.00	352.33
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		-6,025.00	352.33
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		-9,204.51	2,162.34
1. 权益法下可转损益的其他综合收益			
2. 其他债权投资公允价值变动			
3. 金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4. 其他债权投资信用减值准备			
5. 现金流量套期储备			
6. 外币财务报表折算差额		-9,204.51	2,162.34
7. 其他			
六、综合收益总额		136,643.82	61,732.39
七、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）			
（二）稀释每股收益（元/股）			

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

合并现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 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		3,107,001.51	2,226,728.48
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		29,638.22	12,583.81
收到其他与经营活动有关的现金	七、56	20,261.58	44,861.02
经营活动现金流入小计		3,156,901.31	2,284,173.31
购买商品、接受劳务支付的现金		2,404,771.18	1,625,945.19
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		325,102.19	276,025.42
支付的各项税费		79,303.97	43,024.21
支付其他与经营活动有关的现金	七、56	16,375.26	35,856.54
经营活动现金流出小计		2,825,552.60	1,980,851.36
经营活动产生的现金流量净额	七、57	331,348.71	303,321.95
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,426,205.09	1,141,227.98
取得投资收益收到的现金		19,014.92	14,864.31
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		295.07	2,103.34
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金	七、56	75,144.31	
投资活动现金流入小计		1,520,659.39	1,158,195.63
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		46,976.97	113,742.63
投资支付的现金		1,655,500.00	1,339,007.97
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			
投资活动现金流出小计		1,702,476.97	1,452,750.60
投资活动产生的现金流量净额		-181,817.58	-294,554.97
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		9,000.00	38,633.93

项目	附注	2022 年度	2021 年度
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		9,000.00	38,633.93
偿还债务支付的现金		28,797.40	44,137.86
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		36,347.07	32,367.12
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		119.00	
支付其他与筹资活动有关的现金	七、56	4,498.37	9,011.01
筹资活动现金流出小计		69,642.84	85,515.99
筹资活动产生的现金流量净额		-60,642.84	-46,882.06
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		2,705.63	-2,004.09
五、现金及现金等价物净增加额	七、57	91,593.92	-40,119.17
加：期初现金及现金等价物余额	七、57	117,078.06	157,197.23
六、期末现金及现金等价物余额	七、57	208,671.98	117,078.06

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

母公司现金流量表

2022 年 1—12 月

单位：万元 币种：人民币

项目	附注	2022 年度	2021 年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		2,631,632.73	1,924,453.53
收到的税费返还		4,438.39	10,955.92
收到其他与经营活动有关的现金		40,042.01	69,648.26
经营活动现金流入小计		2,676,113.13	2,005,057.71
购买商品、接受劳务支付的现金		2,311,020.62	1,491,427.42
支付给职工及为职工支付的现金		239,301.87	196,975.33
支付的各项税费		58,878.58	22,613.02
支付其他与经营活动有关的现金		13,342.38	26,986.04
经营活动现金流出小计		2,622,543.45	1,738,001.81
经营活动产生的现金流量净额		53,569.68	267,055.90
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		1,454,055.24	1,186,171.08
取得投资收益收到的现金		120,032.11	34,477.43
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		33.49	5.28
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		1,574,120.84	1,220,653.79
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		34,869.08	92,545.08
投资支付的现金		1,726,354.12	1,375,520.00
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流出小计		1,761,223.20	1,468,065.08
投资活动产生的现金流量净额		-187,102.36	-247,411.29
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		9,000.00	
收到其他与筹资活动有关的现金		814,379.14	348,763.18

项目	附注	2022 年度	2021 年度
筹资活动现金流入小计		823,379.14	348,763.18
偿还债务支付的现金		9,000.00	44,137.86
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		38,888.18	33,841.83
支付其他与筹资活动有关的现金		633,983.45	286,321.51
筹资活动现金流出小计		681,871.63	364,301.20
筹资活动产生的现金流量净额		141,507.51	-15,538.02
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,911.11	-1,514.57
五、现金及现金等价物净增加额		9,885.94	2,592.02
加：期初现金及现金等价物余额		92,183.62	89,591.60
六、期末现金及现金等价物余额		102,069.56	92,183.62

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

合并所有者权益变动表

2022年1—12月

单位：万元 币种：人民币

项目	2022年度											所有者权益合计			
	归属于母公司所有者权益										少数股东权益				
	实收资本 (或股本)	其他权益工具 优先股	其他权益工具 永续债	其他	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
一、上年年末余额	442,135.48				424,802.17		14,178.07	24,035.68	178,083.31		1,190,972.39		2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46
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	442,135.48				424,802.17		14,178.07	24,035.68	178,083.31		1,190,972.39		2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							-15,622.29	-4,174.08	15,739.15		100,149.09		96,091.87	196,336.68	292,428.55
（一）综合收益总额							-10,205.46				145,740.91		135,535.45	-733.84	134,801.61
（二）所有者投入和减少资本														197,189.65	197,189.65
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														197,189.65	197,189.65
（三）利润分配									15,187.33		-50,558.17		-35,370.84	-119.13	-35,489.97
1. 提取盈余公积									15,187.33		-15,187.33				
2. 提取一般风险准备															
3. 对所有者（或股东）的分配											-35,370.84		-35,370.84	-119.13	-35,489.97
4. 其他															
（四）所有者权益内部结转							-5,416.83		541.68		4,875.15				
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							-5,416.83		541.68		4,875.15				
6. 其他															
（五）专项储备								-4,174.08					-4,174.08		-4,174.08
1. 本期提取								44,150.31					44,150.31		44,150.31
2. 本期使用								48,324.39					48,324.39		48,324.39
（六）其他									10.14		91.20		101.34		101.34
四、本期末余额	442,135.48				424,802.17		-1,444.22	19,861.60	193,822.46		1,291,121.48		2,370,298.97	197,959.04	2,568,258.01

项目	2021 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 优先股	永续债	其他	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		
一、上年年末余额	442,135.48				424,802.17		11,740.53	26,907.59	171,810.91	1,187,709.32		2,265,106.00	1,415.70	2,266,521.70
加：会计政策变更									-20.02	-181.45		-201.47		-201.47
前期差错更正														
同一控制下企业合并 其他														
二、本年期初余额	442,135.48				424,802.17		11,740.53	26,907.59	171,790.89	1,187,527.87		2,264,904.53	1,415.70	2,266,320.23
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							2,437.54	-2,871.91	6,292.42	3,444.52		9,302.57	206.66	9,509.23
(一) 综合收益总额							5,368.69			36,979.89		42,348.58	206.77	42,555.35
(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									5,921.77	-36,871.25		-30,949.48	-0.11	-30,949.59
1. 提取盈余公积									5,921.77	-5,921.77				
2. 提取一般风险准备														
3. 对所有者(或股东)的分配										-30,949.48		-30,949.48	-0.11	-30,949.59
4. 其他														
(四) 所有者权益内部结转							-2,931.15		293.11	2,638.04				
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									293.11	2,638.04				
5. 其他综合收益结转留存收益							-2,931.15							
6. 其他														
(五) 专项储备								-2,871.91				-2,871.91		-2,871.91
1. 本期提取								31,350.84				31,350.84		31,350.84
2. 本期使用								34,222.75				34,222.75		34,222.75
(六) 其他									77.54	697.84		775.38		775.38
四、本期末余额	442,135.48				424,802.17		14,178.07	24,035.68	178,083.31	1,190,972.39		2,274,207.10	1,622.36	2,275,829.46

公司负责人：于毅

主管会计工作负责人：李鹏

会计机构负责人：要宝琴

母公司所有者权益变动表

2022年1—12月

单位：万元 币种：人民币

项目	2022年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	442,135.48				424,538.80		10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)							-15,229.51	-4,039.35	15,739.15	106,281.51	102,751.80
(一)综合收益总额							-9,812.68			151,873.33	142,060.65
(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									15,187.33	-50,558.17	-35,370.84
1.提取盈余公积									15,187.33	-15,187.33	
2.对所有者(或股东)的分配										-35,370.84	-35,370.84
3.其他											
(四)所有者权益内部结转							-5,416.83		541.68	4,875.15	
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							-5,416.83		541.68	4,875.15	
6.其他											
(五)专项储备								-4,039.35			-4,039.35
1.本期提取								36,773.88			36,773.88
2.本期使用								40,813.23			40,813.23
(六)其他									10.14	91.20	101.34
四、本期末余额	442,135.48				424,538.80		-4,263.27	18,690.94	192,857.88	989,665.19	2,063,625.02

项目	2021 年度										
	实收资本 (或股本)	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益 合计
		优先股	永续债	其他							
一、上年年末余额	442,135.48				424,538.80		8,451.57	25,283.41	170,846.66	857,884.47	1,929,140.39
加：会计政策变更									-20.35	-183.14	-203.49
前期差错更正											
其他											
二、本年期初余额	442,135.48				424,538.80		8,451.57	25,283.41	170,826.31	857,701.33	1,928,936.90
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）							2,514.67	-2,553.12	6,292.42	25,682.35	31,936.32
（一）综合收益总额							5,445.82			59,217.72	64,663.54
（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									5,921.77	-36,871.25	-30,949.48
1. 提取盈余公积									5,921.77	-5,921.77	
2. 对所有者（或股东）的分配										-30,949.48	-30,949.48
3. 其他											
（四）所有者权益内部结转							-2,931.15		293.11	2,638.04	
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							-2,931.15		293.11	2,638.04	
6. 其他											
（五）专项储备								-2,553.12			-2,553.12
1. 本期提取								27,259.29			27,259.29
2. 本期使用								29,812.41			29,812.41
（六）其他									77.54	697.84	775.38
四、本期末余额	442,135.48				424,538.80		10,966.24	22,730.29	177,118.73	883,383.68	1,960,873.22

公司负责人：于毅 主管会计工作负责人：李鹏 会计机构负责人：要宝琴

三、公司基本情况

1. 公司概况

√适用 □不适用

(1) 公司设立情况

海洋石油工程股份有限公司(以下简称“公司”或“本公司”)是于2000年4月20日,由中海石油工程设计公司、中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中国海洋石油渤海有限公司以及中国海洋石油南海西部有限公司作为发起人共同发起设立的股份有限公司。公司的统一社会信用代码:91120116722950227Y。本公司于2002年2月5日在上海证券交易所挂牌上市。所属行业为开采辅助活动行业。截至2022年12月31日,本公司累计发行股本总数442,135.48万股,注册资本为442,135.48万元,注册地:天津自贸试验区(空港经济区)西二道82号丽港大厦裙房二层202-F105室,总部地址:天津港保税区海滨十五路199号,法定代表人:于毅。

(2) 公司经营范围

本公司主要经营活动为工程总承包;石油天然气(海洋石油)及建筑工程的设计;承担石油天然气工程的规划咨询、评估咨询;承担各类海洋石油建设工程的施工和其它海洋工程施工;陆地石油化工工程施工;承担各种类型的钢结构、网架工程的制作与安装;压力容器设计与制造、压力管道设计;电仪自动化产品的研发、制造及销售;质量控制和检测、理化、测量测绘及相关技术服务;经营本企业自产产品及技术的出口业务;经营本企业生产所需的原辅材料、仪器仪表、机械设备、零配件及技术的进口业务;经营进料加工和“三来一补”业务;承包境外海洋石油工程和境内国际招标工程;承包上述境外工程的勘测、咨询、设计和监理项目;上述境外工程所需的设备、材料出口;对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员;国内沿海普通货船运输;国际航线普通货物运输;自有房屋租赁;钢材、管件、电缆、阀门、仪器仪表、五金交电销售(依法须经批准的项目,经相关部门批准后方可开展经营活动)。

(3) 公司股票首次发行情况

经中国证监会证监发行字[2002]2号文批准,本公司于2002年1月21日公开发行社会公众股股票8,000万股。募集资金到位后,本公司股票于2002年2月5日在上海证券交易所挂牌交易,股票代码为:600583。工商注册变更登记于2002年7月9日办理完毕,变更后的企业法人营业执照号码为1200001000326,注册资本为贰亿伍仟万元整。

(4) 公司股票首次发行后历次增资情况

- 1) 本公司于2003年第一次临时股东大会通过了《公司资本公积金转增股本的方案》,以总股本25,000万股为基数,用资本公积金每10股转增1股。股本转增方案完成后,公司的总股本为27,500万股,其中流通股为8,800万股。公司于2004年1月12日完成工商注册变更登记,变更后的注册资本为贰亿柒仟伍佰万元整。
- 2) 本公司于2003年股东大会通过了《公司资本公积金、未分配利润转增股本的方案》,以总股本27,500万股为基数,按每10股转增1股的比例,以资本公积金向全体股东转增股份2,750万股,并按每10股派发股票股利1股的比例,以未分配利润向全体股东派发红股2,750万股,合计增加股本5,500万股。公司于2004年10月27日办理完成工商注册变更登记,变更后的注册资本为人民币叁亿叁仟万元整。
- 3) 本公司于2004年度股东大会通过了《公司2004年度利润分配方案》和《公司2004年度资本公积金转增股本方案》,以总股本33,000万股为基数,按每10股派发股票股利1股的比例,以未分配利润向全体股东派发红股3,300万股,并按每10股转增1股的比例,以资本公积金向全体股东转增股份3,300万股。利润分配和转增方案合计增加股本6,600万股。公司于2005年7月15日办理完成工商变更登记,变更后的注册资本为人民币叁亿玖仟陆佰万元整。
- 4) 本公司于2005年度股东大会通过了《公司2005年度利润分配方案》和《公司2005年度资本公积金转增股本方案》,以总股本39,600万股为基数,按每10股派发股票股利7股的比例,以未分配利润向全体股东派发红股27,720万股,并按每10股转增3股的比例,以资本公积金向全体股东转增股份11,880万股。利润分配和转增方案合计增加股本39,600万股。公司于2007年1月31日办理完成工商变更登记,变更后的注册资本为人民币柒亿玖仟贰佰万元整。

- 5) 本公司于 2006 年度股东大会通过了《公司 2006 年度利润分配方案》，以总股本 79,200 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 2 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 15,840 万股。公司于 2007 年 9 月 6 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币玖亿伍仟零肆拾万元整。
- 6) 本公司于 2007 年度股东大会通过了《公司 2007 年度利润分配方案》，以总股本 95,040 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 5 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 47,520 万股，并按每 10 股转增 5 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 47,520 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 95,040 万股。公司于 2008 年 7 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币壹拾玖亿零捌拾万元整。
- 7) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A 股）26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2009 年 2 月 16 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为贰拾壹亿陆仟零捌拾万元整。
- 8) 本公司于 2008 年度股东大会通过了《公司 2008 年度利润分配方案》，以总股本 216,080 万股为基数，按每 10 股派发股票股利 1 股的比例，以未分配利润向全体股东派发红股 21,608 万股，并按每 10 股转增 4 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 86,432 万股。利润分配和转增方案合计增加股本 108,040 万股。公司于 2009 年 12 月 31 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币叁拾贰亿肆仟壹佰贰拾万元整。
- 9) 本公司于 2009 年度股东大会通过了《公司 2009 年度公积金转增股本方案》，以总股本 324,120 万股为基数，按每 10 股转增 2 股的比例，以资本公积金向全体股东转增股份 64,824 万股，增加股本 64,824 万股。变更后的注册资本为人民币叁拾捌亿捌仟玖佰肆拾肆万元整。
- 10) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行人民币普通股（A 股）53,191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续，并于 2013 年 10 月 14 日办理完成工商变更登记，变更后的注册资本为人民币为肆拾肆亿贰仟壹佰叁拾伍万肆仟捌佰元整。

(5) 公司发起人股权变更情况

- 1) 2003 年 9 月 28 日，本公司实际控制人中国海洋石油集团有限公司以协议方式无偿受让本公司发起人股东中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司和中海石油工程设计公司持有的总计 15,923.38 万股的股份，占本公司当时股份总数的 57.91%，成为本公司第一大股东，股份过户手续于 2004 年 2 月 13 日办理完成。三家发起公司中海石油平台制造公司、中海石油海上工程公司、中海石油工程设计公司不再持有本公司股份。
- 2) 经国务院国有资产监督管理委员会国资产权[2006]2 号《关于海洋石油工程股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》批准及 2006 年 1 月 16 日召开的股权分置改革股东会议审议通过的公司股权分置改革方案，本公司非流通股股东向 2006 年 1 月 20 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司登记在册的公司流通股股东支付每 10 股 2.4 股股票的对价，非流通股股东支付股票合计 3,041.28 万股。执行对价后，公司非流通股股东中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油渤海有限公司及中国海洋石油南海西部有限公司持股数量分别为 20,339.96 万股、141.48 万股和 3,405.28 万股，持股比例分别为 51.36%、0.36% 和 8.60%。股权分置改革实施后首个交易日，公司全体非流通股股东所持有的非流通股股份即获得上市流通权。
- 3) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2008]1091 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的八家特定投资者发行了人民币普通股股票（A 股）26,000 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2008 年 12 月 29 日在中国证券登记结算有限公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本次定向增发完成后，中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为 105,431.8252 万股、16,345.3282 万股和 679.1026 万股，持股比例分别为 48.79%、7.56% 和 0.32%。
- 4) 经中国证券监督管理委员会以证监许可[2013]1180 号文核准，本公司以非公开发行股票方式向包括中国海洋石油集团有限公司在内的六家特定投资者发行了人民币普通股（A 股）53191.48 万股。募集资金到位后，本次非公开发行的股票于 2013 年 10 月 9 日在中国证券登记结算有限责任公司上海分公司办理了 A 股股票的登记及股份限售手续。本

次定向增发完成后，中国海洋石油集团有限公司、中国海洋石油南海西部有限公司及中国海洋石油渤海有限公司持股数量分别为 227,011.3454 万股、29,421.5908 万股和 1,222.3847 万股，持股比例分别为 51.34%、6.65% 和 0.28%。

- 5) 2015 年本公司控股股东中国海洋石油集团有限公司及一致行动人中海石油财务有限责任公司通过上海证券交易所交易系统于 2015 年 7 月 9 日至 2015 年 8 月 25 日期间分别买入本公司股票 85.61 万股和 157.18 万股。买入后中国海洋石油集团有限公司和中海石油财务有限责任公司持股数量分别为 227,096.9554 万股和 157.18 万股，持股比例分别为 51.36% 和 0.04%。
- 6) 根据国家有关安排，2018 年 10 月，中国海洋石油集团有限公司将持有的本公司 3% 股份 13,264.06 万股以换购央企结构调整 ETF 基金的方式过户给华夏基金、博时基金、银华基金等分别管理的中证央企结构调整交易型开放式指数证券投资基金。认购完成后，中国海洋石油集团有限公司持有本公司股票由 227,096.9554 万股减少至 213,832.8954 万股，持股比例由 51.36% 降至 48.36%。

本公司的母公司及实际控制方为中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经公司董事会于 2023 年 3 月 17 日批准报出。

2. 合并财务报表范围

适用 不适用

本报告期合并范围变化情况详见本附注“八、合并范围的变更”。

本公司子公司的相关信息详见本附注“九、在其他主体中的权益”。

四、财务报表的编制基础

1. 编制基础

本财务报表按照财政部颁布的《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》的相关规定编制。

2. 持续经营

适用 不适用

本财务报表以持续经营为基础编制。

五、重要会计政策及会计估计

具体会计政策和会计估计提示：

适用 不适用

1. 遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合财政部颁布的企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司 2022 年 12 月 31 日的合并及母公司财务状况以及 2022 年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

2. 会计期间

自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止为一个会计年度。

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

本公司及所属境内子公司深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司、海工国际工程有限责任公司、海洋石油工程（珠海）有限公司、中海福陆重工有限公司的记账本位币为人民币。

本公司所属境外子公司海油工程国际有限公司、海油工程尼日利亚有限公司、海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司、蓝海国际有限公司及其控股的美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）以美元为记账本位币。

海油工程印度尼西亚有限公司以印尼盾为记账本位币。

安捷材料试验有限公司以港币为记账本位币。

海油工程加拿大有限公司以加拿大元为记账本位币。

海油工程国际有限公司泰国公司以泰铢为记账本位币。

海油工程国际有限公司巴西公司以巴西雷亚尔为记账本位币。

本财务报表以人民币列示。

5. 同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

适用 不适用

同一控制下企业合并：合并方在企业合并中取得的资产和负债（包括最终控制方收购被合并方而形成的商誉），按照合并日被合并方资产、负债在最终控制方合并财务报表中的账面价值为基础计量。在合并中取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

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

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

6. 合并财务报表的编制方法

适用 不适用

(1) 合并范围

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

(2) 合并程序

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

的会计政策、会计期间进行必要的调整。

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

1) 增加子公司或业务

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

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

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

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

2) 处置子公司

① 一般处理方法

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

② 分步处置子公司

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

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

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

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

3) 购买子公司少数股权

因购买少数股权新取得的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日或合并日开始持续计算的净资

产份额之间的差额，调整合并资产负债表中的资本公积中的股本溢价，资本公积中的股本溢价不足冲减的，调整留存收益。

4) 不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的股权投资

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

7. 合营安排分类及共同经营会计处理方法

适用 不适用

合营安排分为共同经营和合营企业。

共同经营，是指合营方享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。

本公司确认与共同经营中利益份额相关的下列项目：

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

本公司对合营企业的投资采用权益法核算，详见本附注“五、21 长期股权投资”。

8. 现金及现金等价物的确定标准

现金，是指本公司的库存现金以及可以随时用于支付的存款。现金等价物，是指本公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额的现金、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时的上月最后一个工作日中国人民银行公布的市场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，采用交易发生时的当月第一个工作日和最后一个工作日中国人民银行公布的市场汇率算术平均值折算。

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

10. 金融工具

适用 不适用

本公司在成为金融工具合同的一方时，确认一项金融资产、金融负债或权益工具。

(1) 金融工具的分类

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

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以摊余成本计量的金融资产：

- 业务模式是以收取合同现金流量为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

本公司将同时符合下列条件且未被指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）：

- 业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；
- 合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

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

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

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

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

(2) 金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

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

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移

满足下列条件之一时，本公司终止确认金融资产：

- 收取金融资产现金流量的合同权利终止；
- 金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；
- 金融资产已转移，虽然本公司既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

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

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

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

1) 所转移金融资产的账面价值；

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

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

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

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

(4) 金融负债终止确认

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

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

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

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

(5) 金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法

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

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

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

本公司通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的风险, 以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化, 以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日, 本公司即认为该金融工具的信用风险已显著增加, 除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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

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

对于由《企业会计准则第 14 号——收入》(2017) 规范的交易形成的应收款项和合同资产，无论是否包含重大融资成分，本公司始终按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备。

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

本公司不再合理预期金融资产合同现金流量能够全部或部分收回的，直接减记该金融资产的账面余额。

11. 应收票据

应收票据的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

12. 应收账款

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

应收账款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、10(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

13. 应收款项融资

适用 不适用

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

其他应收款的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、10(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

15. 存货

适用 不适用

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：工程备料和初始确认时摊销期限不超过一年或一个正常营业周期的合同履约成本。

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按加权平均法计价。

(3) 不同类别存货可变现净值的确定依据

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

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

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

(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. 合同资产

(1) 合同资产的确认方法及标准

适用 不适用

本公司根据履行履约义务与客户付款之间的关系在资产负债表中列示合同资产或合同负债。本公司已向客户转让商品或提供服务而有权收取对价的权利（且该权利取决于时间流逝之外的其他因素）列示为合同资产。同一合同下的合同资产和合同负债以净额列示。本公司拥有的、无条件（仅取决于时间流逝）向客户收取对价的权利作为应收款项单独列示。

(2) 合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“五、10(6) 金融资产减值的测试方法及会计处理方法”。

17. 持有待售资产

适用 不适用

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

本公司将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

- 1) 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；
- 2) 出售极可能发生，即本公司已经就一项出售计划作出决议且获得确定的购买承诺，预计出售将在一年内完成。有关规定要求本公司相关权力机构或者监管部门批准后方可出售的，已经获得批准。

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

18. 债权投资

(1) 债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

19. 其他债权投资

(1) 其他债权投资预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

20. 长期应收款

(1) 长期应收款预期信用损失的确定方法及会计处理方法

适用 不适用

21. 长期股权投资

适用 不适用

(1) 共同控制、重大影响的判断标准

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

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

(2) 初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

对于同一控制下的企业合并形成的对子公司的长期股权投资，在合并日按照取得被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权投资初始投资成本与支付对价账面价值之间的差额，调整资本公积中的股本溢价；资本公积中的股本溢价不足冲减时，调整留存收益。因追加投资等原因能够对同一控制下的被投资单位实施控制的，按上述原则确认的长期股权投资的初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整股本溢价，股本溢价不足冲减的，冲减留存收益。

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

2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

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

2) 权益法核算的长期股权投资

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权

投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”），调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。

在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

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

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

3) 长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

因处置股权投资等原因丧失了对被投资单位的共同控制或重大影响的，原股权投资因采用权益法核算而确认的其他综合收益，在终止采用权益法核算时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理，其他所有者权益变动在终止采用权益法核算时全部转入当期损益。

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

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

22. 投资性房地产

(1) 如果采用成本计量模式的：

折旧或摊销方法

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

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

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

23. 固定资产

(1) 确认条件

适用 不适用

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

当固定资产被处置、或者预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的金额计入当期损益。

(2) 折旧方法

适用 不适用

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率	年折旧率
房屋建筑物	年限平均法	20-30	5%-10%	3%-4.75%
机器设备	年限平均法	5-10	5%-10%	9%-19%
运输设备	年限平均法	5-20	5%-10%	4.5%-19%
电子设备	年限平均法	5-10	5%-10%	9%-19%
办公设备	年限平均法	2-5	5%-10%	18%-47.5%

固定资产折旧采用年限平均法分类计提，根据固定资产类别、预计使用寿命和预计净残值率确定折旧率。对计提了减值准备的固定资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。如固定资产各组成部分的使用寿命不同或者以不同方式为企业提供经济利益，则选择不同折旧率或折旧方法，分别计提折旧。

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率见上表。

(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

24. 在建工程

适用 不适用

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

25. 借款费用

适用 不适用

(1) 借款费用资本化的确认原则

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

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

(2) 借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

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

(3) 暂停资本化期间

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

(4) 借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

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

26. 生物资产

适用 不适用

27. 油气资产

适用 不适用

28. 使用权资产

适用 不适用

见本节“42 租赁 (3) 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

29. 无形资产

(1) 计价方法、使用寿命、减值测试

适用 不适用

- 1) 无形资产的计价方法

① 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

② 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

土地使用权从出让起始日起，按其出让年限平均摊销；其他无形资产按预计使用年限、合同规定的受益年限和法律规定的有效年限三者中最短者分期平均摊销。摊销金额按其受益对象计入相关资产成本和当期损益。

3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

公司将无法预见该资产为本公司带来经济利益的期限，或使用期限不确定等无形资产确定为使用寿命不确定的无形资产。

使用寿命不确定的判断依据：

① 来源于合同性权利或其他法定权利，但合同规定或法律规定无明确使用年限；

② 综合同行业情况或相关专家论证等，仍无法判断无形资产为本公司带来经济利益的期限。

每年年末，对使用寿命不确定无形资产使用寿命进行复核，主要采取自下而上的方式，由无形资产使用相关部门进行基础复核，评价使用寿命不确定判断依据是否存在变化等。

(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

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

① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；

② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；

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

⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

30. 长期资产减值

适用 不适用

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

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

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

在对包含商誉的相关资产组或者资产组组合进行减值测试时，如与商誉相关的资产组或者资产组组合存在减值迹象的，先对不包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，计算可收回金额，并与相关账面价值相比较，确认相应的减值损失。然后对包含商誉的资产组或者资产组组合进行减值测试，比较其账面价值与可收回金额，如可收回金额低于账面价值的，减值损失金额首先抵减分摊至资产组或者资产组组合中商誉的账面价值，再根据资产组或者资产组组合中除商誉之外的其他各项资产的账面价值所占比重，按比例抵减其他各项资产的账面价值。上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

31. 长期待摊费用

适用 不适用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。长期待摊费用按费用项目的受益期限分期摊销。若长期待摊的费用项目不能使以后会计期间受益，则将尚未摊销的该项目的摊余价值全部转入当期损益。

32. 合同负债

(1) 合同负债的确认方法

适用 不适用

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

33. 职工薪酬

(1) 短期薪酬的会计处理方法

适用 不适用

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

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

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

(2) 离职后福利的会计处理方法√适用 不适用

1) 设定提存计划

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

2) 设定受益计划

本公司根据预期累计福利单位法确定的公式将设定受益计划产生的福利义务归属于职工提供服务的期间，并计入当期损益或相关资产成本。

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

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

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

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

(3) 辞退福利的会计处理方法√适用 不适用

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

(4) 其他长期职工福利的会计处理方法 适用 不适用**34. 租赁负债**√适用 不适用

见本节“42. 租赁 (3) 新租赁准则下租赁的确定方法及会计处理方法”。

35. 预计负债√适用 不适用

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本公司将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

- 或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。
- 或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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

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

36. 股份支付

适用 不适用

本公司的股份支付是为了获取职工或其他方提供服务而授予权益工具或者承担以权益工具为基础确定的负债的交易。本公司的股份支付分为以权益结算的股份支付和以现金结算的股份支付。

(1) 以权益结算的股份支付及权益工具

以权益结算的股份支付换取职工提供服务的，以授予职工权益工具的公允价值计量。对于授予后立即可行权的股份支付交易，在授予日按照权益工具的公允价值计入相关成本或费用，相应增加资本公积。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内每个资产负债表日，本公司根据对可行权权益工具数量的最佳估计，按照授予日公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，相应增加资本公积。

如果修改了以权益结算的股份支付的条款，至少按照未修改条款的情况确认取得的服务。此外，任何增加所授予权益工具公允价值的修改，或在修改日对职工有利的变更，均确认取得服务的增加。

在等待期内，如果取消了授予的权益工具，则本公司对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理，将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益，同时确认资本公积。但是，如果授予新的权益工具，并在新权益工具授予日认定所授予的新权益工具是用于替代被取消的权益工具的，则以与处理原权益工具条款和条件修改相同的方式，对所授予的替代权益工具进行处理。

(2) 以现金结算的股份支付及权益工具

以现金结算的股份支付，按照本公司承担的以股份或其他权益工具为基础计算确定的负债的公允价值计量。授予后立即可行权的股份支付交易，本公司在授予日按照承担负债的公允价值计入相关成本或费用，相应增加负债。对于授予后完成等待期内的服务或达到规定业绩条件才可行权的股份支付交易，在等待期内的每个资产负债表日，本公司以对可行权情况的最佳估计为基础，按照本公司承担负债的公允价值，将当期取得的服务计入相关成本或费用，并相应计入负债。在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日，对负债的公允价值重新计量，其变动计入当期损益。

本公司修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本公司按照所授予权益工具当日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本公司按照修改后的等待期进行会计处理。

37. 优先股、永续债等其他金融工具

适用 不适用

38. 收入

(1) 收入确认和计量所采用的会计政策

适用 不适用

本公司在履行了合同中的履约义务，即在客户取得相关商品或服务控制权时确认收入。取得相关商品或服务控制权，是指能够主导该商品或服务的使用并从中获得几乎全部的经济利益。

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

交易价格是指本公司因向客户转让商品或服务而预期有权收取的对价金额，不包括代第三方收取的款项以及预期将退还给客户的款项。本公司根据合同条款，结合其以往的习惯做法确定交易价格，并在确定交易价格时，考虑可变对价、合同中存在的重大融资成分、非现金对价、应付客户对价等因素的影响。本公司以不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额确定包含可变对价的交易价格。合同中存在重大融资成分的，本公司按照假定客户在取得商品或服务控制权时即以现金支付的应付金额确定交易价格，并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

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

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

工程承包合同履约业务属于在某一时间段内履行的，本公司按照履约进度确认收入。当履约进度能够合理确定时，在资产负债表日，按照合同总收入乘以履约进度扣除以前会计期间累计已确认收入后的金额，确认为当期合同收入。履约进度按本公司为履行履约义务而发生的支出或投入来衡量，该进度基于每份合同截至资产负债表日累计已发生的成本占预计总成本的比例确定。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

(2) 同类业务采用不同经营模式导致收入确认会计政策存在差异的情况

适用 不适用

39. 合同成本

适用 不适用

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

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

- 该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。
- 该成本增加了本公司未来用于履行履约义务的资源。
- 该成本预期能够收回。

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

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

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

- (1) 因转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；
- (2) 为转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

40. 政府补助

适用 不适用

(1) 类型

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

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

本公司将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：政府划拨的具有资产性质的拨款。

本公司将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：除划分为与资产相关的政府补助外的其他政府拨款。

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

(2) 确认时点

政府补助在本公司能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

(3) 会计处理

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

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

41. 递延所得税资产 / 递延所得税负债

适用 不适用

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

递延所得税资产和递延所得税负债根据资产和负债的计税基础与其账面价值的差额（暂时性差异）计算确认。

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。

不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

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

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

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

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

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

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

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

42. 租赁

(1) 经营租赁的会计处理方法

适用 不适用

(2) 融资租赁的会计处理方法

适用 不适用

(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

租赁，是指在一定期间内，出租人将资产的使用权让与承租人以获取对价的合同。在合同开始日，本公司评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

合同中同时包含多项单独租赁的，本公司将合同予以分拆，并分别各项单独租赁进行会计处理。合同中同时包含租赁和非租赁部分的，承租人和出租人将租赁和非租赁部分进行分拆。

对于由新冠肺炎疫情直接引发的、就现有租赁合同达成的租金减免、延期支付等租金减让，同时满足下列条件的，本公司对所有租赁选择采用简化方法，不评估是否发生租赁变更，也不重新评估租赁分类：

- 减让后的租赁对价较减让前减少或基本不变，其中，租赁对价未折现或按减让前折现率折现均可；
- 综合考虑定性和定量因素后认定租赁的其他条款和条件无重大变化。

(1) 本公司作为承租人

1) 使用权资产

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认使用权资产。使用权资产按照成本进行初始计量。该成本包括：

- 租赁负债的初始计量金额；
- 在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；
- 本公司发生的初始直接费用；
- 本公司为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本公司后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，本公司在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本公司按照本附注“五、30 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

在租赁期开始日，本公司对除短期租赁和低价值资产租赁以外的租赁确认租赁负债。租赁负债按照尚未支付的租赁付款额的现值进行初始计量。租赁付款额包括：

- 固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；
- 取决于指数或比率的可变租赁付款额；
- 根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；
- 购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；
- 行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本公司采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本公司的增量借款利率作为折现率。

本公司按照固定的周期性利率计算租赁负债在租赁期内各期间的利息费用，并计入当期损益或相关资产成本。

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

在租赁期开始后，发生下列情形的，本公司重新计量租赁负债，并调整相应的使用权资产，若使用权资产的账面价值已调减至零，但租赁负债仍需进一步调减的，将差额计入当期损益：

- 当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本公司按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；
- 当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本公司按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源

自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

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

4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，公司将该租赁变更作为一项单独租赁进行会计处理：

- 该租赁变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

租赁变更未作为一项单独租赁进行会计处理的，在租赁变更生效日，公司重新分摊变更后合同的对价，重新确定租赁期，并按照变更后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债。

租赁变更导致租赁范围缩小或租赁期缩短的，本公司相应调减使用权资产的账面价值，并将部分终止或完全终止租赁的相关利得或损失计入当期损益。其他租赁变更导致租赁负债重新计量的，本公司相应调整使用权资产的账面价值。

5) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的，本公司不评估是否发生租赁变更，继续按照与减让前一致的折现率计算租赁负债的利息费用并计入当期损益，继续按照与减让前一致的方法对使用权资产进行计提折旧。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等解除原租金支付义务时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减相关资产成本或费用，同时相应调整租赁负债；延期支付租金的，本公司在实际支付时冲减前期确认的租赁负债。

对于短期租赁和低价值资产租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金计入相关资产成本或费用。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减相关资产成本或费用；延期支付租金的，本公司在原支付期间将应支付的租金确认为应付款项，在实际支付时冲减前期确认的应付款项。

(2) 本公司作为出租人

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

1) 经营租赁会计处理

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

2) 融资租赁会计处理

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

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

本附注“五、10 金融工具”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

- 该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；
- 增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本公司自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；
- 假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本公司按照本附注“五、10 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

3) 新冠肺炎疫情相关的租金减让

- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的经营租赁，本公司继续按照与减让前一致的方法将原合同租金确认为租赁收入；发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在减免期间冲减租赁收入；延期收取租金的，本公司在原收取期间将应收取的租金确认为应收款项，并在实际收到时冲减前期确认的应收款项。
- 对于采用新冠肺炎疫情相关租金减让简化方法的融资租赁，本公司继续按照与减让前一致的折现率计算利息并确认为租赁收入。发生租金减免的，本公司将减免的租金作为可变租赁付款额，在达成减让协议等放弃原租金收取权利时，按未折现或减让前折现率折现金额冲减原确认的租赁收入，不足冲减的部分计入投资收益，同时相应调整应收融资租赁款；延期收取租金的，本公司在实际收到时冲减前期确认的应收融资租赁款。

(3) 售后租回交易

公司按照本附注“五、38 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本节“10. 金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，公司作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“2、本公司作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资产转让不属于销售的，公司作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本节“10. 金融工具”。

43. 其他重要的会计政策和会计估计

适用 不适用

(1) 终止经营

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

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；

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

持续经营损益和终止经营损益在利润表中分别列示。终止经营的减值损失和转回金额等经营损益及处置损益作为终止经营损益列报。对于当期列报的终止经营，本公司在当期财务报表中，将原来作为持续经营损益列报的信息重新作为可比会计期间的终止经营损益列报。

(2) 套期会计

1) 套期保值的分类

- ① 公允价值套期，是指对已确认资产或负债，尚未确认的确定承诺（除外汇风险外）的公允价值变动风险进行的套期。
- ② 现金流量套期，是指对现金流量变动风险进行的套期，此现金流量变动源于与已确认资产或负债、很可能发生的预期交易有关的某类特定风险，或一项未确认的确定承诺包含的外汇风险。
- ③ 境外经营净投资套期，是指对境外经营净投资外汇风险进行的套期。境外经营净投资，是指企业在境外经营净资产中的权益份额。

2) 套期关系的指定及套期有效性的认定

在套期关系开始时，本公司对套期关系有正式的指定，并准备了关于套期关系、风险管理目标和套期策略的正式书面文件。该文件载明了套期工具性质及其数量、被套期项目性质及其数量、被套期风险的性质、套期类型、以及本公司对套期工具有效性的评估。套期有效性，是指套期工具的公允价值或现金流量变动能够抵销被套期风险引起的被套期项目公允价值或现金流量变动的程度。

本公司持续地对套期有效性进行评价，判断该套期在套期关系被指定的会计期间内是否满足运用套期会计对于有效性的要求。如果不满足，则终止运用套期关系。

运用套期会计，应当符合下列套期有效性的要求：

- ① 被套期项目与套期工具之间存在经济关系。
- ② 被套期项目与套期工具经济关系产生的价值变动中，信用风险的影响不占主导地位。
- ③ 采用适当的套期比率，该套期比率不会形成被套期项目与套期工具相对权重的失衡，从而产生与套期会计目标不一致的会计结果。如果套期比率不再适当，但套期风险管理目标没有改变的，应当对被套期项目或套期工具的数量进行调整，以使得套期比率重新满足有效性的要求。

3) 套期会计处理方法

① 公允价值套期

套期衍生工具的公允价值变动计入当期损益。被套期项目的公允价值因套期风险而形成的变动，计入当期损益，同时调整被套期项目的账面价值。

就与按摊余成本计量的金融工具有关的公允价值套期而言，对被套期项目账面价值所作的调整，在调整日至到期日之间的剩余期间内进行摊销，计入当期损益。按照实际利率法的摊销可于账面价值调整后随即开始，并不得晚于被套期项目终止针对套期风险产生的公允价值变动而进行的调整。

如果被套期项目终止确认，则将未摊销的公允价值确认为当期损益。

被套期项目为尚未确认的确定承诺的，该确定承诺的公允价值因被套期风险引起的累计公允价值变动确认为一项资产或负债，相关的利得或损失计入当期损益。套期工具的公允价值变动亦计入当期损益。

② 现金流量套期

套期工具利得或损失中属于有效套期的部分，直接确认为其他综合收益，属于无效套期的部分，计入当期损益。

如果被套期交易影响当期损益的，如当被套期财务收入或财务费用被确认或预期销售发生时，则将其他综合收益中确认的金额转入当期损益。如果被套期项目是一项非金融资产或非金融负债的成本，则原在其他综合收益中确认的金额转出，计入该非金融资产或非金融负债的初始确认金额（或则原在其他综合收益中确认的，在该非金融资产或非金融负债影响损益的相同期间转出，计入当期损益）。

如果预期交易或确定承诺预计不会发生，则以前计入其他综合收益中的套期工具累计利得或损失转出，计入当期损益。如果套期工具已到期、被出售、合同终止或已行使（但并未被替换或展期），或者撤销了对套期关系的指定，则以前计入其他综合收益的金额不转出，直至预期交易或确定承诺影响当期损益。

③ 境外经营净投资套期

对境外经营净投资的套期，包括作为净投资的一部分的货币性项目的套期，其处理与现金流量套期类似。套期工具的利得或损失中被确定为有效套期的部分计入其他综合收益，而无效套期的部分确认为当期损益。处置境外经营时，任何计入其他综合收益的累计利得或损失转出，计入当期损益。

44. 重要会计政策和会计估计的变更

(1) 重要会计政策变更

√适用 □不适用

会计政策变更的内容和原因	审批程序	备注（受重要影响的报表项目名称和金额）
财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号，以下简称“解释第15号”）。	/	执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。
财政部于2022年5月19日发布了《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题的通知》（财会〔2022〕13号），再次对允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对2022年6月30日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于由新冠肺炎疫情直接引发的2022年6月30日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。	/	执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响
财政部于2022年11月30日公布了《企业会计准则解释第16号》（财会〔2022〕31号，以下简称“解释第16号”）。	/	执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

其他说明

1) 执行《企业会计准则解释第15号》

财政部于2021年12月30日发布了《企业会计准则解释第15号》（财会〔2021〕35号，以下简称“解释第15号”）。

① 关于试运行销售的会计处理

解释第15号规定了企业将固定资产达到预定可使用状态前或者研发过程中产出的产品或副产品对外销售的会计处理及其列报，规定不应将试运行销售相关收入抵销成本后的净额冲减固定资产成本或者研发支出。该规定自2022年1月1日起施行，对于财务报表列报最早期间的期初至2022年1月1日之间发生的试运行销售，应当进行追溯调整。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

② 关于亏损合同的判断

解释第15号明确企业在判断合同是否构成亏损合同时所考虑的“履行该合同的成本”应当同时包括履行合同

的增量成本和与履行合同直接相关的其他成本的分摊金额。该规定自 2022 年 1 月 1 日起施行，企业应当对在 2022 年 1 月 1 日尚未履行完所有义务的合同执行该规定，累积影响数调整施行日当年年初留存收益及其他相关的财务报表项目，不调整前期比较财务报表数据。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

2) 执行《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题的通知》

财政部于 2022 年 5 月 19 日发布了《关于适用〈新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定〉相关问题的通知》（财会〔2022〕13 号），再次对允许采用简化方法的新冠肺炎疫情相关租金减让的适用范围进行调整，取消了原先“仅针对 2022 年 6 月 30 日前的应付租赁付款额的减让”才能适用简化方法的限制。对于由新冠肺炎疫情直接引发的 2022 年 6 月 30 日之后应付租赁付款额的减让，承租人和出租人可以继续选择采用《新冠肺炎疫情相关租金减让会计处理规定》规范的简化方法进行会计处理，其他适用条件不变。

本公司对适用范围调整前符合条件的租赁合同已全部选择采用简化方法进行会计处理，对适用范围调整后符合条件的类似租赁合同也全部采用简化方法进行会计处理，并对通知发布前已采用租赁变更进行会计处理的相关租赁合同进行追溯调整，但不调整前期比较财务报表数据；对 2022 年 1 月 1 日至该通知施行日之间发生的未按照该通知规定进行会计处理的相关租金减让，根据该通知进行调整。

执行该规定未对本公司财务状况和经营成果产生重大影响。

(2) 重要会计估计变更

适用 不适用

(3) 2022 年起首次执行新会计准则或准则解释等涉及调整首次执行当年年初的财务报表

适用 不适用

45. 其他

适用 不适用

六、税项

1. 主要税种及税率

主要税种及税率情况

适用 不适用

税种	计税依据	税率
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13%、9%、6%
城市维护建设税	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	7%
企业所得税	按应纳税所得额计缴	详见说明
教育费附加	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	3%
地方教育费附加	以应交增值税及经国家税务局正式审核批准的当期免抵税额为计税依据	2%
房产税	房产原值的 70% / 房产租金收入	1.2%/12%

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

√适用 □不适用

纳税主体名称	所得税税率 (%)
本公司	15
安捷材料试验有限公司	16.5
海洋石油工程(青岛)有限公司	15
深圳海油工程水下技术有限公司	15
海油工程印度尼西亚有限公司	25
海油工程尼日利亚有限公司	30
海油工程国际有限公司	25
海工国际工程有限责任公司	25
蓝海国际有限公司	0
海洋石油工程(珠海)有限公司	25
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	30
美国高泰深海技术有限公司	21
中海福陆重工有限公司	25
海油工程加拿大有限公司	23
海油工程国际有限公司泰国公司	20
海油工程国际有限公司巴西公司	34

2. 税收优惠

√适用 □不适用

- (1) 2021年10月, 本公司经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局联合认定为高新技术企业, 并取得编号为 GR202112000342 的《高新技术企业证书》, 有效期3年, 所得税税率为15%。
- (2) 2021年11月, 海洋石油工程(青岛)有限公司经青岛市科学技术局、青岛市财政局、国家税务总局青岛市税务局联合认定为高新技术企业, 并取得编号为 GR202137100184 的《高新技术企业证书》, 有效期3年, 所得税税率为15%。
- (3) 2020年12月, 深圳海油工程水下技术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、深圳市地方税务局联合认定为高新技术企业, 并取得编号为 GR202044203585 的《高新技术企业证书》, 有效期3年, 所得税税率为15%。

3. 其他

√适用 □不适用

- (1) 根据财政部、国家税务总局《关于出口货物劳务增值税和消费税政策的通知》(财税[2012]39号), 本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物, 视同出口货物, 在销售时实行“免、抵、退”税管理办法。根据财政部、国家税务总局《关于明确金融、房地产开发、教育辅助服务等增值税政策的通知》(财税[2016]140号), 本公司及子公司海洋石油工程(青岛)有限公司、海洋石油工程(珠海)有限公司向海上石油天然气开采企业销售的自产的海洋工程结构物自2017年1月1日后签订的自营油田的海洋工程结构物销售合同不再适用免抵退政策。
- (2) 根据国务院批准, 财政部、国家税务总局发布的财税[2016]36号《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》, 本公司及境内子公司自2016年5月1日起开始适用“营改增”的相关规定。根据国家税务总局公告2017年第11号《国家税务总局关于进一步明确营改增有关征管问题的公告》第一条“纳税人销售活动板房、机器设备、钢结构件等自产货物的同时提供建筑、安装服务, 不属于《营业税改征增值税试点实施办法》(财税[2016]36号文件印发)第四十条规定的混合销售, 应分别核算货物和建筑服务的销售额, 分别适用不同的税率或者征收率”, 本公司签订的总承包或分包合同对建筑业劳务价款、自产货物及提供增值税应税劳务价款分别采用不同的税率或者征收率。

七、合并财务报表项目注释

1. 货币资金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
库存现金	1.00	
银行存款	212,299.69	117,078.06
其他货币资金		
合计	212,300.69	117,078.06
其中：存放在境外的款项总额	18,899.87	26,498.15
存放财务公司存款	58,319.09	76,795.74

其他说明

其中因抵押、质押或冻结等对使用有限制，因资金集中管理支取受限，以及放在境外且资金汇回受到限制的货币资金明细如下：

项目	期末余额	上年年末余额
涉诉冻结资金	2,953.62	
合计	2,953.62	

2. 交易性金融资产

√适用 □不适用

单位：万元 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	861,172.84	625,617.90
其中：		
结构性存款	350,936.32	421,270.06
非保本浮动收益型理财产品	510,236.52	204,347.84
合计	861,172.84	625,617.90

其他说明：

□适用 √不适用

3. 应收账款

(1) 按账龄披露

√适用 □不适用

单位：万元 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	606,702.35
1 年以内小计	606,702.35
1 至 2 年	24,912.76

账龄	期末账面余额
2至3年	6,578.6
3年以上	311.54
合计	638,505.25

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	638,505.25	100.00	11,435.15	1.79	627,070.10	573,124.97	100.00	7,403.00	1.29	565,721.97
合计	638,505.25	100.00	11,435.15	/	627,070.10	573,124.97	100.00	7,403.00		565,721.97

按单项计提坏账准备：

适用 不适用

按组合计提坏账准备：

适用 不适用

组合计提项目：账龄组合

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	90,810.21	11,435.15	12.59
关联方组合	547,695.04		
合计	638,505.25	11,435.15	

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：万元 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	7,403.00	4,265.12		648.64	415.67	11,435.15
合计	7,403.00	4,265.12		648.64	415.67	11,435.15

其中本期坏账准备收回或转回金额重要的：

适用 不适用

(4) 本期实际核销的应收账款情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的应收账款	648.64

其中重要的应收账款核销情况

适用 不适用

单位：万元 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
Daya offshore Construction SDN BHD.	工程款	648.64	债务单位破产终	党委会审议	否
合计		648.64			

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：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账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	540,642.9	84.67	
JGC FLUOR BC LNG JOINT VE	35,432.21	5.55	
DANGOTE OIL REFINING COMPANY LIMITE	20,570.92	3.22	6,171.33
中海石油气电集团有限责任公司	4,919.58	0.77	
The Hongkong Electric Company, Limi	4,491.9	0.70	
合计	606,057.51	94.91	6,171.33

其他说明

无

(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

4. 预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

适用 不适用

单位: 万元 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	79,672.23	82.50	61,776.21	97.40
1 至 2 年	9,576.02	9.91	1,652.03	2.60
2 至 3 年	7,325.34	7.58		
3 年以上	10.00	0.01		
合计	96,583.59	100.00	63,428.24	100.00

(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

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额合计数的比例 (%)
江苏南钢钢材现货贸易有限公司	13,231.47	13.70
天津太钢销售有限公司	8,548.20	8.85
邯郸中材建设有限责任公司	7,278.17	7.54
中国化学工程第十四建设有限公司	6,063.28	6.28
T.EN Loading Systems SAS	5,153.91	5.34
合计	40,275.03	41.71

其他说明

适用 不适用

5. 其他应收款

项目列示

适用 不适用

单位: 万元 币种: 人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	1,620.09	1,790.19
合计	1,620.09	1,790.19

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：万元 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	1,073.65
1 年以内小计	1,073.65
1 至 2 年	303.24
2 至 3 年	16.88
3 年以上	226.32
合计	1,620.09

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
押金、备用金、保证金	955.42	1,782.35
保险赔偿款	252.35	
代垫款项及其他	412.32	492.19
合计	1,620.09	2,274.54

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 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)	
2022 年 1 月 1 日余额	18.00		466.35	484.35
2022 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				
本期转回	18.00		259.64	277.64
本期转销				
本期核销			215.15	215.15
其他变动			8.44	8.44
2022 年 12 月 31 日余额				

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

账面余额	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)	
上年年末余额	1,808.19		466.35	2,274.54
上年年末余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期新增	1,073.65			1,073.65
本期终止确认	1,261.75		474.79	1,736.54
其他变动			8.44	8.44
期末余额	1,620.09		0.00	1,620.09

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：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	466.35		259.64	215.15	8.44	
按组合计提坏账准备	18.00		18.00			
合计	484.35		277.64	215.15	8.44	

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：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	215.15

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：万元 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
太原荣利贸易有限公司	购货款	215.15	债务单位无清偿能力被终止执行	党委会 审议	否
合计		215.15			

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：万元 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
ESSO PETROLEUM COMPANY	服务费	283.33	1 年以内	17.49	
中国人民财产保险股份有限公司	保险赔款	252.35	1 年以内	15.58	
中国海洋石油有限公司	保证金	153.22	1 年以内	9.46	
天津港电力有限公司	押金	120.00	1 至 2 年	7.41	
深圳市招商公寓发展有限公司	押金	117.16	注	7.23	
合计		926.06		57.17	

注：深圳市招商公寓发展有限公司期末余额 117.16 万元，其中账龄 1 至 2 年 5.59 万元，3 年以上 111.57 万元。

(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

6. 存货

(1) 存货分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值
合同履约成本	1,797.80		1,797.80	1,648.47		1,648.47
工程备料	139,961.10	11,651.17	128,309.93	120,118.44	6,657.25	113,461.19
合计	141,758.90	11,651.17	130,107.73	121,766.91	6,657.25	115,109.66

其中，工程备料明细为：

项目	期末余额			期初余额		
	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值	账面余额	存货跌价准备 / 合同履约成本减值准备	账面价值
工程备料	139,961.10	11,651.17	128,309.93	120,118.44	6,657.25	113,461.19
其中：						
一般钢材	49,416.62	1,408.65	48,007.97	40,241.60	3,300.41	36,941.19
进口材料	13,355.13	3,322.69	10,032.44	12,645.24	918.24	11,727.00
电工材料	8,626.10	833.13	7,792.97	4,092.54	593.30	3,499.24
其他材料	68,563.25	6,086.70	62,476.55	63,139.06	1,845.30	61,293.76
合计	139,961.10	11,651.17	128,309.93	120,118.44	6,657.25	113,461.19

(2) 存货跌价准备及合同履约成本减值准备

适用 不适用

单位：万元 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	
工程备料	6,657.25	7,220.66	504.01	2,730.75		11,651.17
合计	6,657.25	7,220.66	504.01	2,730.75		11,651.17

其中，工程备料明细为：

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	
工程备料	6,657.25	7,220.66	504.01	2,730.75		11,651.17
其中：						
一般钢材	3,300.41	656.62	182.37	2,730.75		1,408.65
进口材料	918.24	2,404.45				3,322.69
电工材料	593.30	205.69	34.14			833.13
其他材料	1,845.30	3,953.90	287.50			6,086.70
合计	6,657.25	7,220.66	504.01	2,730.75		11,651.17

(3) 存货期末余额含有借款费用资本化金额的说明

适用 不适用

(4) 合同履行成本本期摊销金额的说明

□适用 √不适用

其他说明

□适用 √不适用

7. 合同资产**(1) 合同资产情况**

√适用 □不适用

单位：万元 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
建造合同形成的已完工未结算资产	475,760.06	506.29	475,253.77	291,587.66	320.82	291,266.84
合计	475,760.06	506.29	475,253.77	291,587.66	320.82	291,266.84

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因

□适用 √不适用

(3) 本期合同资产计提减值准备情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期计提	本期转回	本期转销 / 核销	原因
建造合同形成的已完工未结算资产	185.69			
合计	185.69			

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

合同资产按减值计提方法分类披露：

类别	期末余额				
	账面余额		减值准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按组合计提减值准备	475,760.06	100.00	506.29	0.11	475,253.77
其中：					
信用风险特征组合	475,760.06	100.00	506.29	0.11	475,253.77
合计	475,760.06	100.00	506.29		475,253.77

按组合计提减值准备：

名称	期末余额		
	合同资产	减值准备	计提比例（%）
信用风险特征组合	475,760.06	506.29	0.11
合计	475,760.06	506.29	

8. 一年内到期的非流动资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一年内到期的债权投资	129,225.80	
一年内到期的其他债权投资		
合计	129,225.80	

期末重要的债权投资和其他债权投资：

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
农业银行天津塘沽分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4				
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4				
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21				
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21				
工商银行天津分行	20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30				
工商银行天津分行	10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/31				
合计	120,000.00	/	/	/		/	/	/

9. 其他流动资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税重分类	22,896.94	22,593.37
预缴企业所得税	456.93	1,763.52
待摊支出	1,654.67	
其他		464.37
合计	25,008.54	24,821.26

10. 债权投资

(1) 债权投资情况

适用 不适用

单位：万元 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
三年期可转让 大额存单	32,228.86		32,228.86	155,811.97		155,811.97
合计	32,228.86		32,228.86	155,811.97		155,811.97

(2) 期末重要的债权投资

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额				期初余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	面值	票面利率	实际利率	到期日
农业银行天津塘沽分行					20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
农业银行天津塘沽分行					30,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/4
工商银行天津分行					20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行					20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
工商银行天津分行					20,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/30
工商银行天津分行					10,000.00	3.9875%	3.9875%	2023/12/21
农业银行天津塘沽分行	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15	30,000.00	3.9875%	3.9875%	2024/1/15
合计	30,000.00	/	/	/	150,000.00	/	/	/

(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

11. 长期股权投资

√适用 □不适用

单位：万元 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		
一、合营企业										
中海福陆重工有限公司	152,908.21			-6,292.23					-146,615.98	
小计	152,908.21			-6,292.23					-146,615.98	
二、联营企业										
克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司										
天津中合海洋能源工程有限公司										
小计										
合计	152,908.21			-6,292.23					-146,615.98	

其他说明

注 1: 2016 年 2 月, 本公司之子公司海洋石油工程（珠海）有限公司与美国福陆公司旗下福陆有限公司成立合资公司中海福陆重工有限公司, 公司以资产和资金出资, 占 51% 股权, 福陆有限公司以资金出资, 占 49% 股权。合资公司董事会成员结构 7 人, 海洋石油工程（珠海）有限公司委派 4 人, 福陆有限公司委派 3 人, 董事会任何会议需至少 5 位董事参与表决且需要包括两方股东委派董事各两名。根据双方合资协议及章程, 对于中海福陆重工有限公司重大经营决策需出席董事会全体董事一致同意, 任何一方不能单独控制且均能阻止对方单独控制, 因此判断中海福陆重工有限公司属于合营企业。

2022 年 12 月, 为改善中海福陆经营现状、提升经营效率, 解决对投资企业持股 50% 以上但与福陆有限公司平权管理的问题, 经公司与福陆有限公司沟通、协商修改了合资公司章程和合资合同, 将合资公司董事会职权中日常重大经营决策事项由双方一致决调整为简单多数决。在持有中海福陆 51% 股权比例不变的情况下, 公司可以通过在董事会中较多的席位获得中海福陆主要事项控制权。在合资公司董事会权限之下, 合资公司日常经营管理涉及的年度计划偏差、银行借贷、项目采购合同、项目服务合同等事项的最高审批级别为合资公司总经理（根据合资公司章程, 合资公司总经理由公司委派）。公司实现对中海福陆的实际控制, 并将其纳入合并报表范围。

注 2: 本公司之子公司海洋石油工程（青岛）有限公司对克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司期初持股比例为 40.00%, 初始投资成本 812.58 万元, 损益调整为 -812.58 万元。2021 年 10 月 11 日, 青岛市黄岛区人民法院受理克瓦纳海工（青岛）工程技术有限责任公司破产清算, 并按照法律法规、章程规定启动破产清算程序。截至 2022 年 12 月 31 日, 人民法院已裁定终结破产清算程序, 公司已终止确认长期股权投资。

注 3: 本公司之子公司北京高泰深海技术有限公司对天津中合海洋能源工程有限公司期初持股比例为 33.33%, 初始投资成本 166.67 万元, 损益调整为 -166.67 万元, 本期已将全部持股 33.33% 进行处置, 公司已终止确认长期股权投资。

12. 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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司		9,235.20
中海石油财务有限责任公司	7,067.14	7,067.14
合计	7,067.14	16,302.34

(2) 非交易性权益工具投资的情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期确认的股利收入	累计利得	累计损失	其他综合收益转入留存收益的金额	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因	其他综合收益转入留存收益的原因
甘肃蓝科石化高新装备股份有限公司				5,416.83	非交易性权益工具	处置
中海石油财务有限责任公司	764.35				非交易性权益工具	

其他说明：

适用 不适用

13. 固定资产

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
固定资产	1,320,568.82	1,069,873.93
固定资产清理	1,431.72	1,167.65
合计	1,322,000.54	1,071,041.58

固定资产

(1) 固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	合计
一、账面原值：						
1. 期初余额	471,085.30	365,346.06	1,314,217.14	9,888.48	15,123.26	2,175,660.24
2. 本期增加金额	403,136.89	104,489.14	14,800.19	4,812.64	3,149.15	530,388.01
(1) 购置		6,613.09	147.13	9.36	2,627.68	9,397.26
(2) 在建工程转入	43,491.54	46,636.25	936.48	2,219.94	105.40	93,389.61
(3) 企业合并增加	360,767.02	48,757.61		2,654.79	228.41	412,407.83
(4) 外币报表折算	18.33	31.87	15,134.34	8.96	-0.19	15,193.31
(5) 重分类	-1,140.00	2,450.32	-1,417.76	-80.41	187.85	
3. 本期减少金额		3,994.20	85,210.47	242.50	859.37	90,306.54
(1) 处置或报废		3,994.20	998.16	242.50	859.37	6,094.23
(2) 其他			84,212.31			84,212.31
4. 期末余额	874,222.19	465,841.00	1,243,806.86	14,458.62	17,413.04	2,615,741.71
二、累计折旧						
1. 期初余额	183,266.04	267,977.18	620,451.88	7,998.13	9,543.54	1,089,236.77
2. 本期增加金额	89,615.64	44,453.45	73,922.16	2,195.55	1,629.69	211,816.49
(1) 计提	19,017.57	17,280.07	61,565.89	642.26	1,477.89	99,983.68
(2) 企业合并增加	70,659.62	26,457.92		1,614.90	71.88	98,804.32
(3) 外币报表折算	11.13	41.04	12,969.84	6.91	-0.43	13,028.49
(4) 重分类	-72.68	674.42	-613.57	-68.52	80.35	
3. 本期减少金额		3,570.90	48,512.78	148.90	787.50	53,020.08
(1) 处置或报废		3,570.90	898.34	148.90	787.50	5,405.64
(2) 其他			47,614.44			47,614.44
4. 期末余额	272,881.68	308,859.73	645,861.26	10,044.78	10,385.73	1,248,033.18
三、减值准备						
1. 期初余额	15,467.50	1,082.04				16,549.54
2. 本期增加金额	29,504.02	1,086.15				30,590.17
(1) 计提						
(2) 本期合并增加	29,504.02	1,086.15				30,590.17
3. 本期减少金额						
(1) 处置或报废						
4. 期末余额	44,971.52	2,168.19				47,139.71
四、账面价值						
1. 期末账面价值	556,368.99	154,813.08	597,945.60	4,413.84	7,027.31	1,320,568.82
2. 期初账面价值	272,351.76	96,286.84	693,765.26	1,890.35	5,579.72	1,069,873.93

注：本公司运输设备本期固定资产账面原值及累计折旧其他减少为 HYSY278 船软辅改造项目转入在建工程。

(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

(4) 通过经营租赁租出的固定资产

□适用 √不适用

(5) 未办妥产权证书的固定资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	账面价值	未办妥产权证书的原因
房屋建筑物	34,668.15	正在办理

其他说明：

□适用 √不适用

固定资产清理

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
房屋建筑物	0.08	0.09
机器设备	1,101.70	1,015.10
运输设备	118.36	2.07
电子设备	150.63	150.39
办公设备	60.95	
合计	1,431.72	1,167.65

14. 在建工程**项目列示**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
在建工程	66,085.09	93,920.99
工程物资		
合计	66,085.09	93,920.99

在建工程**(1) 在建工程情况**

√适用 □不适用

单位：万元 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
临港基地建设项目	12,530.42		12,530.42	60,960.89		60,960.89
超深水打桩锤	5,381.19		5,381.19	2,871.26		2,871.26
HYSY278 软铺改造	40,770.28		40,770.28			
犁式挖沟机及 A 吊购置项目				5,933.88		5,933.88
国家油气管道应急救援项目	2,746.49		2,746.49	17,509.45		17,509.45
两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目 -LARS 部分				2,251.76		2,251.76
蓝鲸钩头改造项目	1,736.35		1,736.35	1,589.53		1,589.53
其他项目	2,920.36		2,920.36	2,804.22		2,804.22
合计	66,085.09		66,085.09	93,920.99		93,920.99

(2) 重要在建工程项目本期变动情况

√适用 □不适用

单位：万元 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
临港基地建设项目	249,514.30	60,960.89	11,417.35	59,847.82		12,530.42	98.30	99.99				自筹资金
超深水打桩锤	17,262.00	2,871.26	2,509.93			5,381.19	48.21	65.5				自筹资金、政府补偿
HYSY278 软铺改造	5,540.43		40,770.28			40,770.28	73.51	99.55				自筹资金
犁式挖沟机及 A 吊购置项目	22,847.21	5,933.88	1,321.58	7,255.46			53.99	100.00				自筹资金
国家油气管道应急救援项目	22,616.16	17,509.45	4,664.89	19,427.85		2,746.49	88.31	95.00				政府拨款
两台 3000 米级工作型 ROV 购置项目 -LARS 部分	2,291.37	2,251.76	30.19	-320.12	2,602.07		99.59	100.00				自筹资金
蓝鲸钩头改造项目	2,505.09	1,589.53			-146.82	1,736.35	69.31	75.20				自筹资金
其他项目		2,804.22	8,783.22	7,178.60	1,488.48	2,920.36						
合计	322,576.56	93,920.99	69,497.44	93,389.61	3,943.73	66,085.09	/	/			/	/

(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

(4) 工程物资情况

□适用 √不适用

15. 使用权资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地	场地及建筑物	船舶	机器与设备	合计
一、账面原值					
1. 期初余额	6,169.38	11,949.72		164.58	18,283.68
2. 本期增加金额		340.07			340.07
(1) 新增租赁		155.01			155.01
(2) 重估调整		168.95			168.95
(3) 外币报表折算		16.11			16.11
3. 本期减少金额	157.92	3,439.36			3,597.28
(1) 到期转出	157.92	3,284.64			3,442.56
(2) 处置		154.72			154.72
4. 期末余额	6,011.46	8,850.43		164.58	15,026.47
二、累计折旧					
1. 期初余额	4,270.54	4,461.30		42.02	8,773.86
2. 本期增加金额	468.93	4,301.23		42.02	4,812.18
(1) 计提	468.93	4,296.99		42.02	4,807.94
(2) 外币报表折算		4.24			4.24
3. 本期减少金额	157.92	3,387.79			3,545.71
(1) 处置		103.15			103.15
(2) 到期转出	157.92	3,284.64			3,442.56
4. 期末余额	4,581.55	5,374.74		84.04	10,040.33
三、减值准备					
1. 期初余额					
2. 本期增加金额					
(1) 计提					
(2) 外币报表折算					
3. 本期减少金额					
(1) 处置					
(2) 到期转出					
4. 期末余额					
四、账面价值					
1. 期末账面价值	1,429.91	3,475.69		80.54	4,986.14
2. 期初账面价值	1,898.84	7,488.42		122.56	9,509.82

16. 无形资产

(1) 无形资产情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	土地使用权	专利权	软件	合计
一、账面原值				
1. 期初余额	132,065.91		21,613.66	153,679.57
2. 本期增加金额	135,082.55	1,530.17	6,485.71	143,098.43
(1) 购置			2,337.99	2,337.99
(2) 内部研发				
(3) 企业合并增加	135,082.55	1,530.17	4,129.27	140,741.99
(4) 外币报表折算			18.45	18.45
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 失效且终止确认的地方				
(3) 其他				
4. 期末余额	267,148.46	1,530.17	28,099.37	296,778.00
二、累计摊销				
1. 期初余额	26,359.49		17,804.65	44,164.14
2. 本期增加金额	21,613.79		4,339.96	25,953.75
(1) 计提	2,699.74		2,044.09	4,743.83
(2) 企业合并增加	18,914.05		2,279.04	21,193.09
(3) 外币报表折算			16.83	16.83
3. 本期减少金额				
(1) 处置				
(2) 失效且终止确认的部分				
(3) 其他				
4. 期末余额	47,973.28		22,144.61	70,117.89
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) 失效且终止确认的部分				
4. 期末余额				
四、账面价值				
1. 期末账面价值	219,175.18	1,530.17	5,954.76	226,660.11
2. 期初账面价值	105,706.42		3,809.01	109,515.43

本期末通过公司内部研发形成的无形资产占无形资产余额的比例 0%

(2) 未办妥产权证书的土地使用权情况

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

17. 商誉

(1) 商誉账面原值

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		企业合并形成的	其他	处置	其他	
安捷材料试验有限公司	1,307.51					1,307.51
合计	1,307.51					1,307.51

(2) 商誉减值准备

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被投资单位名称或形成商誉的事项	期初余额	本期增加		本期减少		期末余额
		计提	其他	处置	其他	
安捷材料试验有限公司	1,307.51					1,307.51
合计	1,307.51					1,307.51

(3) 商誉所在资产组或资产组组合的相关信息

适用 不适用

本公司商誉系 2009 年度非同一控制下企业合并收购安捷材料试验有限公司 90% 股权所形成，安捷材料试验有限公司本期末资产组的认定范围，是其形成商誉的资产组涉及的资产，该资产组与购买日及以前年度商誉减值测试时所测试的资产组一致。评估范围包括固定资产。商誉所在资产组或资产组组合的可回收金额利用了北京国融兴华资产评估有限责任公司出具的以财务报告为目的所涉及的安捷材料试验有限公司商誉减值测试项目资产评估报告的评估结果。

(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

18. 长期待摊费用

√适用 □不适用

单位：万元 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
车位使用费	5,775.92		185.33		5,590.59
装修费	152.43		96.27		56.16
软件使用费	181.93		158.35		23.58
船舶坞修费	4,293.56	4,883.57	2,775.42	-87.22	6,488.93
码头水域疏浚	8,075.78		839.77		7,236.01
保险费	1,274.47	3,413.34	2,148.82		2,538.99
合计	19,754.09	8,296.91	6,203.96	-87.22	21,934.26

19. 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：万元 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	24,317.18	3,690.02	22,791.51	3,418.73
内部交易未实现利润			51,719.94	12,929.98
可抵扣亏损	34,301.83	8,458.63	2,705.01	500.43
预计负债	15,997.03	2,399.55	7,006.03	1,050.9
未取得发票的成本挂账	50,046.23	7,506.94	77,128.06	11,569.21
递延收益	16,713.77	2,507.06	15,723.88	2,358.58
合计	141,376.04	24,562.2	177,074.43	31,827.83

(2) 未经抵销的递延所得税负债

√适用 □不适用

单位：万元 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	19,237.06	4,809.27		
其他权益工具投资公允价值变动			7,088.24	1,063.24
资产折旧、摊销、折耗差异	16,573.46	2,486.01	11,997.94	1,799.69
交易性金融资产公允价值变动	1,172.84	175.93	2,617.90	392.68
债权投资应计利息	11,454.66	1,718.20		
合计	48,438.02	9,189.41	21,704.08	3,255.61

(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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
可抵扣暂时性差异	57,574.41	5,348.7
可抵扣亏损	124,527.23	
合计	182,101.64	5,348.7

(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：万元 币种：人民币

年份	期末金额	期初金额	备注
2023 年	32,487.36		
2024 年	56,074.69		
2025 年			
2026 年	25,888.42		
2027 年	10,076.76		
无限期			
合计	124,527.23		/

其他说明：

□适用 √不适用

20. 短期借款**(1) 短期借款分类**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
信用借款	32,974.62	
合计	32,974.62	

短期借款分类的说明：

本公司之子公司中海福陆重工有限公司与交通银行股份有限公司珠海分行、中国银行股份有限公司珠海分行、中国工商银行股份有限公司珠海金湾支行分别签订资金借款合同，借款年利率为 3.15%–3.70%，期末余额中包含应付利息 42.68 万元。

(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

21. 应付票据

(1) 应付票据列示

适用 不适用

单位：万元 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	24,431.46	18,267.37
合计	24,431.46	18,267.37

本期末已到期未支付的应付票据总额为 0.00 元。

22. 应付账款

(1) 应付账款列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
工程项目款、材料款	1,142,098.68	833,710.71
合计	1,142,098.68	833,710.71

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
交通运输部上海打捞局	2,585.23	尚未完工结算
CenerTech Middle East FZE	2,193.83	尚未完工结算
南京吉而顺物资有限公司	1,097.04	尚未完工结算
广州海明船舶维修服务有限公司	1,006.08	尚未完工结算
合计	6,882.18	

其他说明

适用 不适用

23. 预收款项

(1) 预收账款项列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
其他		154.86
合计		154.86

(2) 账龄超过 1 年的重要预收款项适用 不适用

其他说明

适用 不适用**24. 合同负债****(1) 合同负债情况**适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
建造合同形成的已结算未完工款	200,383.46	98,447.47
合计	200,383.46	98,447.47

(2) 报告期内账面价值发生重大变动的金额和原因适用 不适用

其他说明：

适用 不适用**25. 应付职工薪酬****(1) 应付职工薪酬列示**适用 不适用

单位：万元 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	37,815.41	292,246.83	285,169.61	44,892.63
二、离职后福利 - 设定提存计划	0.27	44,937.66	40,981.46	3,956.47
三、辞退福利	23.91	553.22	552.66	24.47
四、一年内到期的其他福利				
合计	37,839.59	337,737.71	326,703.73	48,873.57

(2) 短期薪酬列示适用 不适用

单位：万元 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	28,888.55	233,915.73	228,910.85	33,893.43
二、职工福利费		8,542.34	8,542.34	
三、社会保险费		17,051.32	17,051.32	
其中：医疗保险费		15,497.67	15,497.67	
工伤保险费		921.99	921.99	
生育保险费		631.66	631.66	
四、住房公积金		20,173.53	20,173.53	

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
五、工会经费和职工教育经费	8,926.86	7,957.14	5,884.80	10,999.20
六、短期带薪缺勤				
七、短期利润分享计划				
八、其他		4,606.77	4,606.77	
合计	37,815.41	292,246.83	285,169.61	44,892.63

(3) 设定提存计划列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
1、基本养老保险	0.27	27,111.96	27,112.23	
2、失业保险费		871.15	871.15	
3、企业年金缴费		16,954.55	12,998.08	3,956.47
合计	0.27	44,937.66	40,981.46	3,956.47

其他说明：

适用 不适用

26. 应交税费

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
增值税	2,736.74	2,359.80
企业所得税	3,580.40	6,142.16
个人所得税	4,602.78	2,295.58
房产税	1,852.61	325.04
城市维护建设税	3,353.55	464.01
印花税	331.65	229.46
教育费附加	2,395.75	331.29
土地使用税	344.99	139.56
其他	780.13	1,770.44
合计	19,978.60	14,057.34

27. 其他应付款

项目列示

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应付利息		
应付股利	0.31	0.17
其他应付款	61,885.77	41,956.30
合计	61,886.08	41,956.47

应付利息**(1) 分类列示**

□适用 √不适用

应付股利**(2) 分类列示**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
普通股股利	0.31	0.17
划分为权益工具的优先股\永续债股利		
合计	0.31	0.17

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：

超过一年未支付的应付股利为 0.17 万元。

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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
暂收款	4,053.46	7,044.17
质保金、押金	35,422.55	29,965.14
财政补助返还	12,507.96	
员工报销款项及其他	9,901.80	4,946.99
合计	61,885.77	41,956.30

(2) 账龄超过 1 年的重要其他应付款

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	未偿还或结转的原因
中建三局集团有限公司	2,465.49	质保金
中冶建工集团（天津）建设工程有限公司	1,908.50	质保金
中国一冶集团有限公司	1,893.94	质保金
合计	6,267.93	

其他说明：

□适用 √不适用

28.1 年内到期的非流动负债

适用 不适用

单位：万元 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	26,961.98	12,760.74
1年内到期的租赁负债	2,764.04	3,737.71
合计	29,726.02	16,498.45

29. 其他流动负债

其他流动负债情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
待转销项税	58,123.63	48,824.58
合计	58,123.63	48,824.58

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

30. 长期借款

(1) 长期借款分类

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
保证借款	6,964.60	25,502.80
信用借款	9,000.28	22,002.95
合计	15,964.88	47,505.75

长期借款分类的说明：

注 1: 本公司之子公司海油工程国际有限公司与中国银行股份有限公司珠海分行签订资金借款合同，贷款期限为自实际提款日起算 35 个月，借款年利率为 5.5%，借款本金期末余额为 20,893.80 万元，其中 13,959.99 万元重分类至一年内到期的非流动负债，期末余额中包含应付利息 30.79 万元。

注 2: 本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司分别贷款 22,000.00 万元，贷款资金全部用于建设国家油气管道应急救援南海基地项目。其中 9,000.00 万元借款期限为 2017 年 3 月至 2022 年 3 月，借款年利率为 0.35%，到期偿还后续借期限为 2022 年 5 月至 2025 年 5 月，借款年利率为 0.1%；13,000.00 万元借款期限为 2018 年 2 月至 2023 年 2 月，借款年利率为 0.5%。期末余额 13,001.99 万元重分类至一年内到期的非流动负债，期末余额中包含应付利息 0.28 万元。

其他说明，包括利率区间：

适用 不适用

31. 租赁负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
土地	1,536.00	1,894.49
场地及建筑物	2,684.35	5,809.11
船舶		
机器与设备		
减：一年内到期的租赁负债	2,764.04	3,737.71
合计	1,456.31	3,965.89

其他说明：

□适用 √不适用

32. 预计负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期初余额	期末余额	形成原因
产品质量保证	1,547.33	793.60	
合同预计损失	7,559.60	33,015.39	
合计	9,106.93	33,808.99	/

其他说明，包括重要预计负债的相关重要假设、估计说明：

注 1: 根据《企业会计准则第 14 号—收入》、《企业会计准则第 13 号—或有事项》要求，质量保证是为了向客户保证所销售的商品符合既定标准的，该质量保证条款产生的义务满足相关条件的，应当对质量保证确认预计负债。

注 2: 根据《企业会计准则第 14 号—收入》、《企业会计准则第 13 号—或有事项》要求，待执行合同变成亏损合同的，该亏损合同产生的义务满足相关条件的，应当对亏损合同确认预计负债。期末余额 33,015.39 万元为合同预计总成本超过合同总收入的项目根据履约进度确认的剩余的、未完成工程将要发生的预计损失。

33. 递延收益

递延收益情况

√适用 □不适用

单位：万元 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	16,005.90	9,835.52	9,127.65	16,713.77	
合计	16,005.90	9,835.52	9,127.65	16,713.77	

涉及政府补助的项目：

适用 不适用

单位：万元 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
场地配套设施费返还	4,823.44			136.51		4,686.93	与资产相关
保税区办公楼契税返还	379.48			35.30		344.18	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	437.50			50.00		387.50	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术	652.67			40.79		611.88	与资产相关
国家重大课题科研拨款	9,712.81	9,835.52		6,287.83	-2,577.22	10,683.28	与收益相关
合计	16,005.90	9,835.52		6,550.43	-2,577.22	16,713.77	

其他说明：

适用 不适用

34. 股本

适用 不适用

单位：万元 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	442,135.48						442,135.48

35. 资本公积

适用 不适用

单位：万元 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）	422,970.20			422,970.20
其他资本公积	1,831.97			1,831.97
合计	424,802.17			424,802.17

36. 其他综合收益

√适用 □不适用

单位：万元 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	6,025.00	-1,671.41		5,416.83	-1,063.24	-6,025.00		
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	6,025.00	-1,671.41		5,416.83	-1,063.24	-6,025.00		
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	8,153.07	-9,559.20				-9,597.29	38.09	-1,444.22
其中：权益法下可转损益的其他综合收益								
其他债权投资公允价值变动								
金融资产重分类计入其他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值准备								
现金流量套期储备								
外币财务报表折算差额	8,153.07	-9,559.20				-9,597.29	38.09	-1,444.22
其他综合收益合计	14,178.07	-11,230.61		5,416.83	-1,063.24	-15,622.29	38.09	-1,444.22

37. 专项储备

√适用 □不适用

单位：万元 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	24,035.68	44,150.31	48,324.39	19,861.60
合计	24,035.68	44,150.31	48,324.39	19,861.60

38. 盈余公积

√适用 □不适用

单位：万元 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	169,168.72	15,739.15		184,907.87
任意盈余公积	8,914.59			8,914.59
合计	178,083.31	15,739.15		193,822.46

39. 未分配利润

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期	上期
调整前上期末未分配利润	1,190,972.39	1,187,709.32
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		-181.45
调整后期初未分配利润	1,190,972.39	1,187,527.87
加：本期归属于母公司所有者的净利润	145,740.91	36,979.89
减：提取法定盈余公积	15,187.33	5,921.77
提取任意盈余公积		
提取一般风险准备		
应付普通股股利	35,370.84	30,949.48
转作股本的普通股股利		
其他	-4,966.35	-3,335.88
期末未分配利润	1,291,121.48	1,190,972.39

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 4,966.35 元。

40. 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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,927,028.44	2,667,599.07	1,965,651.28	1,767,869.82
其他业务	8,808.39	4,328.03	13,896.84	2,836.75
合计	2,935,836.83	2,671,927.10	1,979,548.12	1,770,706.57

(2) 合同产生的收入的情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合同分类	本期金额	上期金额
商品类型		
(1) 海洋工程总承包项目收入	1,754,000.37	975,187.17
(2) 海洋工程非总承包项目收入	281,120.2	169,814.75
其中：海上安装及海管铺设收入	139,606.77	110,309.1
维修收入	36,551.12	26,364.93
陆地建造收入	78,429.32	18,596.77
设计收入	26,532.99	14,543.95
(3) 非海洋工程项目收入	891,907.87	820,649.36
合计	2,927,028.44	1,965,651.28

合同产生的收入说明：

√适用 □不适用

前五名客户的营业收入情况：

客户名称	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	1,807,498.88	61.57
JGC Fluor BC LNG Joint Venture	221,481.25	7.54
曹妃甸新天液化天然气有限公司	171,055.29	5.83
Hong Kong LNG Terminal Limited	141,348.39	4.81
国家管网集团南山(山东)天然气有限公司	111,181.46	3.79
合计	2,452,565.27	83.54

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

41. 税金及附加

√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
城市维护建设税	6,792.17	1,900.13
房产税	2,906.08	2,131.68
土地使用税	611.92	611.96
教育费附加	2,913.73	817.89
地方教育费附加	1,942.99	545.26
印花税	2,248.11	1,523.07
车船使用税	64.64	62.97
其他	7.49	136.16
合计	17,487.13	7,729.12

42. 销售费用

√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
职工薪酬	1,319.60	1,628.81
宣传及展览费	148.65	106.37
差旅费	48.91	63.13
长期待摊费用摊销	96.27	96.27
低值易耗品	1.20	3.65
折旧及无形资产摊销	104.47	140.86
办公及水电通讯费	18.92	86.16
租赁费	4.50	72.60
其他	56.80	22.17
合计	1,799.32	2,220.02

43. 管理费用

√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
职工薪酬	16,621.18	17,081.05
折旧及无形资产摊销	1,561.46	1,618.14
审计及咨询费	1,479.69	973.24
租赁费	219.50	757.06
物业管理费及绿化费	752.25	851.54
差旅费	191.40	406.26
税费	388.42	420.13
运输费	302.63	297.22
办公及水电通讯费	343.94	299.34
低值易耗品	394.29	122.08
其他	1,955.20	1,153.34
合计	24,209.96	23,979.40

44. 研发费用

√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
外委研发费	34,051.77	26,198.53
职工薪酬	21,682.34	20,913.44
船舶服务费	16,904.80	8,856.10
机物料消耗	20,679.56	13,221.20
制造费用	7,111.71	6,083.88
技术服务费	701.07	1,053.24
差旅费	401.49	916.39
设计费	713.64	1,022.02
其他	9,947.15	14,617.07
合计	112,193.53	92,881.87

45. 财务费用

√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
利息费用	1,176.71	1,802.32
其中：租赁负债利息费用	265.87	602.53
减：利息收入	-2,216.44	-2,037.26
汇兑损益	-9,160.15	3,034.15
其他	1,424.42	1,665.19
合计	-8,775.46	4,464.40

46. 其他收益

√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
消费税退税	-12,507.96	6,964.94
政府补助	6,550.43	10,429.52
个税手续费返还	142.86	232.94
增值税退税		28.94
其他	20.51	144.74
合计	-5,794.16	17,801.08

其他说明：

计入其他收益的政府补助：

补助项目	本期金额	上期金额	与资产相关 / 与收益相关
土地配套设施费返还	136.51	136.51	与资产相关
保税区办公楼契税返还	35.30	35.30	与资产相关
大气污染防治中央专项资金	50.00	50.00	与资产相关
863 深水海底管道铺设技术	40.79	1,997.39	与资产相关
科研补助	4,536.44	5,628.98	与收益相关
稳岗补贴	528.40	278.09	与收益相关
搬迁补助	85.27	131.13	与收益相关
工业增加值奖励项目		530.50	与收益相关
滨海新区管委会人才补贴	391.08	471.00	与收益相关
人才安居补助	72.00	418.17	与收益相关
天津市滨海新区储备人才住房和生活补贴		248.20	与收益相关
工业企业租金补贴		199.27	与收益相关
西海岸新区海洋产业强链补链政策资金	30.00	100.00	与收益相关
助企纾困	142.30		与收益相关
稳增长奖励	200.00		与收益相关
其他	302.34	204.98	与收益相关
合计	6,550.43	10,429.52	

47. 投资收益

√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
权益法核算的长期股权投资收益	-2,767.09	-55,753.29
处置长期股权投资产生的投资收益	40.01	
交易性金融资产在持有期间的投资收益	14,957.32	10,779.82
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	764.35	776.56
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,642.69	5,614.48
取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得	51,665.88	
合计	70,303.16	-38,582.43

48. 公允价值变动收益

√适用 □不适用

单位：万元 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	1,172.84	2,617.90
合计	1,172.84	2,617.90

49. 信用减值损失

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
应收账款坏账损失	4,265.12	2,075.15
其他应收款坏账损失	-277.64	0.04
合计	3,987.48	2,075.19

50. 资产减值损失

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
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	7,220.66	1,260.57
合同资产减值损失	185.69	148.28
商誉减值损失		1,307.51
合计	7,406.35	2,716.36

51. 资产处置收益

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	计入当期非经常性损益的金额
固定资产处置损益	-24.20	1,404.77	-24.20
使用权资产处置损益	35.50	1.71	35.50
合计	11.30	1,406.48	11.30

52. 营业外收入

营业外收入情况

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	计入当期非经常性损益的金额
非同一控制下企业合并负商誉	3,431.21		3,431.21
罚款净收入	264.02	163.22	264.02
合同违约赔偿	1,552.04	722.79	1,552.04
非流动资产毁损报废利得	38.27		38.27
无需支付的应付账款	73.60	438.55	73.60
其他	66.43	0.31	66.43
合计	5,425.57	1,324.87	5,425.57

计入当期损益的政府补助

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

53. 营业外支出

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	计入当期非经常性损益的金额
非流动资产处置损失合计	104.78	65.34	104.78
对外捐赠	175.50	20.50	175.50
违约金、赔偿金支出	181.23		181.23
其他	20.18	6.49	20.18
合计	481.69	92.33	481.69

54. 所得税费用

(1) 所得税费用表

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
当期所得税费用	13,659.81	11,175.64
递延所得税费用	17,609.65	8,875.83
合计	31,269.46	20,051.47

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额
利润总额	176,238.44
按法定 / 适用税率计算的所得税费用	26,435.76
子公司适用不同税率的影响	6,566.52
调整以前期间所得税的影响	-171.67
非应税收入的影响	-268.07
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	16.84
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
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	
其他	-1,309.92
所得税费用	31,269.46

其他说明：

适用 不适用

55. 其他综合收益

√适用 □不适用

详见本节“36. 其他综合收益”。

56. 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：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
科研及政府拨款	16,735.79	38,931.09
保险理赔款	284.51	860.03
利息收入	2,216.44	2,037.26
备用金、押金及保证金	891.37	2,154.26
其他	133.47	878.38
合计	20,261.58	44,861.02

(2) 支付的其他与经营活动有关的现金

√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
短期及低价值租赁支出	2,592.06	7,953.99
备用金、押金及保证金	488.70	6,175.15
审计及咨询费	1,479.69	973.24
手续费	1,424.42	1,665.19
差旅费	8,556.75	9,083.19
物业管理费及绿化费	752.25	851.54
宣传及广告费	148.65	106.37
办公费	362.86	385.50
运输费	302.63	297.22
其他	267.25	8,365.15
合计	16,375.26	35,856.54

(3) 收到的其他与投资活动有关的现金

√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
取得子公司支付的现金净额	75,144.31	
合计	75,144.31	

(4) 支付的其他与投资活动有关的现金

□适用 √不适用

(5) 收到的其他与筹资活动有关的现金

□适用 √不适用

(6) 支付的其他与筹资活动有关的现金

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
偿还租赁负债支付的现金	4,498.37	9,004.18
其他		6.83
合计	4,498.37	9,011.01

57. 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：万元 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	144,968.98	37,199.29
加：资产减值准备	7,406.35	2,716.36
信用减值损失	3,987.48	2,075.19
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	99,983.68	94,768.22
使用权资产摊销	4,807.94	6,707.68
无形资产摊销	4,743.83	4,104.77
长期待摊费用摊销	6,203.96	2,958.78
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）	-11.30	-1,406.48
固定资产报废损失（收益以“-”号填列）	66.51	65.34
公允价值变动损失（收益以“-”号填列）	-1,172.84	-2,617.90
财务费用（收益以“-”号填列）	-7,983.44	4,836.47
投资损失（收益以“-”号填列）	-70,303.16	38,582.43
递延所得税资产减少（增加以“-”号填列）	15,421.88	8,752.21
递延所得税负债增加（减少以“-”号填列）	2,187.77	147.17
存货的减少（增加以“-”号填列）	7,713.14	-12,386.58
经营性应收项目的减少（增加以“-”号填列）	-92,344.16	108,137.53
经营性应付项目的增加（减少以“-”号填列）	213,277.38	11,553.38
其他	-7,605.29	-2,871.91
经营活动产生的现金流量净额	331,348.71	303,321.95
2. 不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3. 现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	208,671.98	117,078.06
减：现金的期初余额	117,078.06	157,197.23
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	91,593.92	-40,119.17

(2) 本期支付的取得子公司的现金净额

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	金额
本期发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
其中：中海福陆重工有限公司	
减：购买日子公司持有的现金及现金等价物	75,144.31
其中：中海福陆重工有限公司	75,144.31
加：以前期间发生的企业合并于本期支付的现金或现金等价物	
取得子公司支付的现金净额	-75,144.31

其他说明：列报至“收到其他与投资活动有关的现金”现金流量项目中。

(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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
一、现金	208,671.98	117,078.06
其中：库存现金	1.00	
可随时用于支付的银行存款	208,670.98	117,078.06
可随时用于支付的其他货币资金		
可用于支付的存放中央银行款项		
存放同业款项		
拆放同业款项		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	208,671.98	117,078.06
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

58. 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

59. 所有权或使用权受到限制的资产

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	期末账面价值	受限原因
货币资金	2,953.62	诉讼冻结资金
合计	2,953.62	/

60. 外币货币性项目

(1) 外币货币性项目

√适用 □不适用

单位：万元

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	-	-	33,913.02
其中：美元	4,575.67	6.9646	31,867.72
港币	1,635.17	0.8933	1,460.70
加元	6.89	5.1385	35.43
文莱币	2.26	4.9312	11.13
印尼盾	789.98	0.0005	0.39
尼日利亚奈拉	60.53	0.0155	0.94
迪拉姆	10.43	1.8963	19.78
乌干达先令	272,070.94	0.0019	516.93
应收账款	-	-	32,583.09
其中：美元	3,663.33	6.9646	25,513.62
欧元	36.40	7.4229	270.17
港币	7,611.44	0.8933	6,799.30
其他应收款	-	-	74,785.76
其中：美元	6,701.65	6.9646	46,674.30
港币	3.10	0.8933	2.77
加元	5,470.00	5.1385	28,107.60
迪拉姆	0.58	1.8963	1.09
应付账款			30,672.10
其中：美元	3,327.20	6.9646	23,172.60
欧元	174.32	7.4229	1,293.93
港币	6,270.69	0.8933	5,601.42
英镑	54.27	8.3941	455.57
挪威克朗	209.65	0.7042	147.63
迪拉姆	0.50	1.8963	0.95
其他应付款			3,630.05
其中：美元	509.40	6.9646	3,547.79
欧元	10.46	7.4229	77.62
迪拉姆	2.45	1.8963	4.64

(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

重要境外经营实体	境外主要经营地	记账本位币	选择依据
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
美国高泰深海技术有限公司（原译为科泰有限公司）	美国休斯顿	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司	香港	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
安捷材料试验有限公司	香港	港币	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程印度尼西亚有限公司	印度尼西亚	印尼盾	经营业务主要以该等货币计价和结算
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	美元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大元	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰铢	经营业务主要以该等货币计价和结算
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	雷亚尔	经营业务主要以该等货币计价和结算

61. 套期

适用 不适用

62. 政府补助

(1) 政府补助基本情况

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
与日常经营活动相关，且与资产相关的政府补助	262.60	其他收益	262.60
与日常经营活动相关，且与收益相关的政府补助	-6,220.13	其他收益	-6,220.13

(2) 政府补助退回情况

适用 不适用

单位：元 币种：人民币

项目	金额	原因
海洋工程智能化关键技术研究及系统研制项目	200.00	科研课题项目撤项

63. 其他

√适用 □不适用

(1) 租赁

1) 作为承租人

项目	本期金额
租赁负债的利息费用	265.87
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	2,592.06
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	
其中：售后租回交易产生部分	
转租使用权资产取得的收入	14.53
与租赁相关的总现金流出	7,090.43
售后租回交易产生的相关损益	
售后租回交易现金流入	
售后租回交易现金流出	

2) 作为出租人

	本期金额	上期金额
经营租赁收入	36.61	283.32
其中：与未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入		

(2) 每股收益

1) 基本每股收益

基本每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润除以本公司发行在外普通股的加权平均数计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润	145,740.91	36,979.89
本公司发行在外普通股的加权平均数	442,135.48	442,135.48
基本每股收益（元）	0.33	0.08
其中：持续经营基本每股收益	0.33	0.08
终止经营基本每股收益		

2) 稀释每股收益

稀释每股收益以归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）除以本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）计算：

项目	本期金额	上期金额
归属于母公司普通股股东的合并净利润（稀释）	145,740.91	36,979.89
本公司发行在外普通股的加权平均数（稀释）	442,135.48	442,135.48
稀释每股收益（元）	0.33	0.08
其中：持续经营稀释每股收益	0.33	0.08
终止经营稀释每股收益		

八、合并范围的变更

1. 非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

(1) 本期发生的非同一控制下企业合并

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	股权取得时点	股权取得成本	股权取得比例 (%)	股权取得方式	购买日	购买日的确定依据	购买日至期末被购买方的收入	购买日至期末被购买方的净利润
中海福陆重工有限公司	2022年12月28日		51.00	非同一控制下企业合并	2022年12月28日	控制权转移日		

(2) 合并成本及商誉

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

合并成本	中海福陆重工有限公司
-- 现金	
-- 非现金资产的公允价值	
-- 发行或承担的债务的公允价值	
-- 发行的权益性证券的公允价值	
-- 或有对价的公允价值	
-- 购买日之前持有的股权于购买日的公允价值	201,807.00
-- 其他	
合并成本合计	201,807.00
减：取得的可辨认净资产公允价值份额	205,238.21
商誉 / 合并成本小于取得的可辨认净资产公允价值份额的金额	-3,431.21

合并成本公允价值的确定方法、或有对价及其变动的说明：

合并成本公允价值的确定方法：合并成本公允价值利用了北京中天华资产评估有限责任公司出具的拟核实中海福陆重工有限公司股东全部权益价值资产评估报告的评估结果。

大额商誉形成的主要原因：

由于中海福陆重工有限公司成立时间较短，既有合同履行、新市场开发和项目承揽进度较慢，叠加生产线及场地开发成本较高，收益法评估结果略低于资产基础法评估结果，导致合并日产生负商誉 3,431.21 万元。

(3) 被购买方于购买日可辨认资产、负债

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	中海福陆重工有限公司	
	购买日公允价值	购买日账面价值
资产：	618,646.18	599,935.69
货币资金	78,303.88	78,303.88
应收款项	50,294.98	50,294.98
存货	27,201.11	27,201.11
固定资产	283,013.34	276,032.67
无形资产	119,548.89	106,379.01
合同资产	25,973.06	25,973.06
其他流动资产	4,502.86	4,502.86
预付款项	20,883.57	20,883.57
在建工程	369.93	1,809.99
其他应收款	428.44	428.44
递延所得税资产	8,126.12	8,126.12
负债：	211,409.05	211,935.63
借款	32,974.62	32,974.62
应付款项	128,924.23	128,924.23
合同负债	14,588.33	14,588.33
应付职工薪酬	10,684.53	10,684.53
应交税费	2,157.41	2,157.41
其他应付款	5,427.46	5,427.46
预计负债	16,652.47	16,652.47
递延收益		526.58
净资产	407,237.13	388,000.06
减：少数股东权益		
取得的净资产	407,237.13	388,000.06

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：

可辨认资产、负债公允价值的确定方法：可辨认资产、负债公允价值利用了北京中天华资产评估有限责任公司出具的拟核实中海福陆重工有限公司股东全部权益价值资产评估报告的评估结果。

企业合并中承担的被购买方的或有负债：

无

其他说明：

无

(4) 购买日之前持有的股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失

是否存在通过多次交易分步实现企业合并且在报告期内取得控制权的交易

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

被购买方名称	购买日之前原持有股权在购买日的账面价值	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值	购买日之前原持有股权按照公允价值重新计量产生的利得或损失	购买日之前原持有股权在购买日的公允价值的确定方法及主要假设	购买日之前与原持有股权相关的其他综合收益转入投资收益的金额
中海福陆重工有限公司	150,141.12	201,807.00	51,665.88	根据被购买方资产评估报告确定	

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

适用 不适用

(6) 其他说明

适用 不适用

2. 同一控制下企业合并

适用 不适用

3. 反向购买

适用 不适用

4. 处置子公司

是否存在单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

适用 不适用

其他说明：

适用 不适用

5. 其他原因的合并范围变动

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

适用 不适用

北京高泰深海技术有限公司本期注销清算完成。

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	
安捷材料试验有限公司	香港	香港	检测	90.00		非同一控制下企业合并取得的子公司
海洋石油工程(青岛)有限公司	青岛	青岛	工程承包	99.00	1.00	设立
深圳海油工程水下技术有限公司	深圳	深圳	工程承包, 劳务	100.00		设立
海油工程印度尼西亚有限公司	印尼	印尼	工程承包		100.00	设立
海油工程尼日利亚有限公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包	95.00	5.00	设立
海油工程国际有限公司	香港	香港	工程承包	100.00		设立
海工国际工程有限责任公司	北京	北京	工程承包	100.00		设立
蓝海国际有限公司	英属维尔京群岛	英属维尔京群岛	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程(珠海)有限公司	珠海	珠海	工程承包	100.00		设立
海洋石油工程股份有限公司尼日利亚自贸区公司	尼日利亚	尼日利亚	工程承包		100.00	设立
美国高泰深海技术有限公司	美国休斯顿	美国休斯顿	工程承包, 劳务		70.00	设立
海油工程加拿大有限公司	加拿大	加拿大	工程承包, 劳务		100.00	设立
海油工程国际有限公司巴西公司	巴西	巴西	工程承包, 劳务		100.00	设立
海油工程国际有限公司泰国公司	泰国	泰国	工程承包		100.00	设立
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包		51.00	非同一控制下企业合并取得的子公司

(2) 重要的非全资子公司

√适用 □不适用

单位: 万元 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
安捷材料试验有限公司	10.00%	1.44	119	59.57
美国高泰深海技术有限公司	30.00%	-773.37	0.13	709.82
中海福陆重工有限公司	49.00%			197,189.65

子公司少数股东的持股比例不同于表决权比例的说明:

□适用 √不适用

其他说明:

□适用 √不适用

(3) 重要非全资子公司的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

子公司名称	期末余额						期初余额					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
安捷材料试验有限公司	859.46	179.85	1,039.31	443.57		443.57	2,085.52	184.82	2,270.34	548.35		548.35
美国高泰深海技术有限公司	2,974.45	4.39	2,978.84	612.79		612.79	8,505.99	558.55	9,064.54	3,913.70	316.97	4,230.67
中海福陆重工有限公司	207,587.90	392,347.79	599,935.69	194,756.58	17,179.05	211,935.63						

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
安捷材料试验有限公司	1,451.17	14.41	63.75	291.21	3,008.36	487.39	443.21	754.91
美国高泰深海技术有限公司	290.23	-2,577.92	-2,467.40	418.92	13,035.88	568.86	541.51	-493.65
中海福陆重工有限公司								

(4) 使用企业集团资产和清偿企业集团债务的重大限制

□适用 √不适用

(5) 向纳入合并财务报表范围的结构化主体提供的财务支持或其他支持

□适用 √不适用

其他说明：

□适用 √不适用

2. 在子公司的所有者权益份额发生变化且仍控制子公司的交易

□适用 √不适用

3. 在合营企业或联营企业中的权益

√适用 □不适用

(1) 重要的合营企业或联营企业

√适用 □不适用

单位：万元 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	
中海福陆重工有限公司	珠海	珠海	工程承包	51.00		按权益法进行后续计量
天津中合海洋能源工程有限公司	天津	天津	服务	33.33		按权益法进行后续计量
克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司	青岛	青岛	设计和技术咨询服务	40.00		按权益法进行后续计量

注：详见本附注“七、11 长期股权投资”。

(2) 重要合营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发生额	期初余额 / 上期发生额
	中海福陆重工有限公司	中海福陆重工有限公司
流动资产		198,342.51
其中：现金和现金等价物		60,476.72
非流动资产		422,568.02
资产合计		620,910.53
流动负债		219,963.44
非流动负债		609.32
负债合计		220,572.76
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		400,337.77
按持股比例计算的净资产份额		204,172.26
调整事项		-51,264.05
-- 商誉		
-- 内部交易未实现利润		-51,719.94
-- 其他		455.89
对合营企业权益投资的账面价值		152,908.21
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值		
营业收入	433,214.01	285,116.76
财务费用	-1,729.43	1,672.53
所得税费用	12,545.23	25,582.61
净利润	-12,337.70	-117,631.57
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额	-12,337.70	-117,631.57

本年度收到的来自合营企业的股利

(3) 重要联营企业的主要财务信息

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发	期初余额 / 上期发
	生额	生额
	克瓦纳海工(青岛)	克瓦纳海工(青岛)
	工程技术有限责任	工程技术有限责任
	公司	公司
流动资产		48.96
非流动资产		
资产合计		48.96
流动负债		2,602.29
非流动负债		
负债合计		2,602.29
少数股东权益		
归属于母公司股东权益		-2,553.33
按持股比例计算的净资产份额		-1,021.33
调整事项		
-- 商誉		
-- 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		
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值		
营业收入		
净利润		
终止经营的净利润		
其他综合收益		
综合收益总额		
本年度收到的来自联营企业的股利		

(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：万元 币种：人民币

	期末余额 / 本期发	期初余额 / 上期发
	生额	生额
联营企业：		
投资账面价值合计		
下列各项按持股比例计算的合计数		
-- 净利润		-67.10
-- 其他综合收益		
-- 综合收益总额		-67.10

(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

共同经营名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 / 享有的份额 (%)	
				直接	间接
COOEC AND CPECC JOINT VENTURE	乌干达	乌干达	工程承包	50.00	

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

本公司在经营过程中面临各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险（包括汇率风险、利率风险和其他价格风险）。上述金融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：

本公司通过适当的多样化投资及业务组合来分散金融工具风险，并通过制定相应的风险管理政策减少集中于单一行业、特定地区或特定交易对手的风险。

(一) 信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本公司发生财务损失的风险。

本公司信用风险主要产生于货币资金、应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产、其他应收款、债权投资、其他债权投资和财务担保合同等，以及未纳入减值评估范围的以公允价值计量且其变动计入当期损益的债务工具投资和衍生金融资产等。

本公司货币资金主要为存放于声誉良好并拥有较高信用评级的国有银行和其他大中型上市银行的银行存款，本公司认为其不存在重大的信用风险，几乎不会产生因银行违约而导致的重大损失。

此外，对于应收票据、应收账款、应收款项融资、合同资产和其他应收款等，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司基于对客户的财务状况、从第三方获取担保的可能性、信用记录及其他因素诸如目前市场状况等评估客户的信用资质并设置相应信用期。本公司会定期对客户信用记录进行监控，对于信用记录不良的客户，本公司会采用书面催款、缩短信用期或取消信用期等方式，以确保本公司的整体信用风险在可控的范围内。

（二）流动性风险

流动性风险是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。

本公司的政策是确保拥有充足的现金以偿还到期债务。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况下拥有充足的资金偿还债务。同时持续监控公司是否符合借款协议的规定，从主要金融机构获得提供足够备用资金的承诺，以满足短期和长期的资金需求。

本公司各项金融负债以未折现的合同现金流量按到期日列示如下：

项目	期末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
短期借款		32,974.62				32,974.62
应付票据		24,431.46				24,431.46
应付账款		1,142,098.68				1,142,098.68
其他应付款		61,886.08				61,886.08
一年内到期的长期借款		26,961.98				26,961.98
长期借款			6,964.60	9,000.28		15,964.88
合计		1,288,352.82	6,964.60	9,000.28		1,304,317.70

项目	上年年末余额					
	即时偿还	1 年以内	1-2 年	2-5 年	5 年以上	合计
应付票据		18,267.37				18,267.37
应付账款		833,710.71				833,710.71
其他应付款		41,956.47				41,956.47
一年内到期的长期借款		12,760.74				12,760.74
长期借款			34,754.35	12,751.40		47,505.75
合计		906,695.29	34,754.35	12,751.40		954,201.04

（三）市场风险

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

1. 利率风险

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

固定利率和浮动利率的带息金融工具分别使本公司面临公允价值利率风险及现金流量利率风险。本公司根据市场环境来决定固定利率与浮动利率工具的比例，并通过定期审阅与监察维持适当的固定和浮动利率工具组合。必要时，本公司会采用利率互换工具来对冲利率风险。

于 2022 年 12 月 31 日，在其他变量保持不变的情况下，如果以浮动利率计算的借款利率上升或下降 100 个基点，则本公司的净利润将减少或增加 213.23 万元（2021 年 12 月 31 日：10.48 万元）。管理层认为 100 个基点合理反映了下一年度利率可能发生变动的合理范围。

2. 汇率风险

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

本公司持续监控外币交易和外币资产及负债的规模，以最大程度降低面临的外汇风险。此外，公司还可能签署远期外汇合约或货币互换合约以达到规避汇率风险的目的。于本期及上期，本公司未签署任何远期外汇合约或货币互换合约。

本公司面临的汇率风险主要来源于以美元计价的金融资产和金融负债，外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额列示如下：

项目	期末余额			上年年末余额		
	美元	其他外币	合计	美元	其他外币	合计
货币资金	31,867.72	2,045.30	33,913.02	18,574.30	16,330.00	34,904.30
应收账款	25,513.62	7,069.47	32,583.09	7,528.07	467.23	7,995.30
其他应收款	46,674.30	28,111.46	74,785.76	24,011.81	118.12	24,129.93
资产合计	104,055.64	37,226.23	141,281.87	50,114.18	16,915.35	67,029.53
应付账款	23,172.60	7,499.50	30,672.10	34,202.40	12,663.15	46,865.55
其他应付款	3,547.79	82.26	3,630.05	7,279.11	16,339.35	23,618.46
负债合计	26,720.39	7,581.76	34,302.15	41,481.51	29,002.50	70,484.01

于 2022 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果人民币对美元升值或贬值 5%，则公司将减少或增加净利润 3,286.75 万元（2021 年 12 月 31 日：431.63 万元）。管理层认为 5% 合理反映了下一年度人民币对美元可能发生变动的合理范围。

3. 其他价格风险

其他价格风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率风险和利率风险以外的市场价格变动而发生波动的风险。

本公司其他价格风险主要产生于各类权益工具投资，存在权益工具价格变动的风险。

于 2022 年 12 月 31 日，在所有其他变量保持不变的情况下，如果权益工具的价值上涨或下跌 5%，则本公司将增加或减少其他综合收益 0.00 万元（2021 年 12 月 31 日：其他综合收益 461.76 万元）。管理层认为 5% 合理反映了下一年度权益工具价值可能发生变动的合理范围。

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：万元 币种：人民币

项目	期末公允价值			合计
	第一层次公允价值 计量	第二层次公允价值 计量	第三层次公允价值 计量	
一、持续的公允价值计量				
(一) 交易性金融资产		861,172.84		861,172.84
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产		861,172.84		861,172.84
(1) 债务工具投资				
(2) 权益工具投资				
(3) 衍生金融资产				
(4) 非保本浮动收益型理财产品		510,236.52		510,236.52
(5) 结构性存款		350,936.32		350,936.32
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			7,067.14	7,067.14
(四) 投资性房地产				
1. 出租用的土地使用权				
2. 出租的建筑物				
3. 持有并准备增值后转让的土地使用权				
(五) 生物资产				
1. 消耗性生物资产				
2. 生产性生物资产				
持续以公允价值计量的资产总额		861,172.84	7,067.14	868,239.98
(六) 交易性金融负债				
1. 以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
其中：发行的交易性债券				
衍生金融负债				
其他				
2. 指定为以公允价值计量且变动计入当期损益的金融负债				
持续以公允价值计量的负债总额				
二、非持续的公允价值计量				
(一) 持有待售资产				
非持续以公允价值计量的资产总额				
非持续以公允价值计量的负债总额				

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

本公司以公允价值计量的其他权益工具投资系公司持有的上市公司股票，该资产的公允价值确定依据为期末股票的收盘价。

2. 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

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

适用 不适用

公允价值的确定，使用第三层次输入值。如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

4. 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

公允价值的确定，使用第三层次输入值。如果用以确定公允价值的近期信息不足，或者公允价值估计金额分布范围很广，而成本代表了该范围内对公允价值的最佳估计的，该成本可代表其在该分布范围内对公允价值的恰当估计。

5. 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

6. 本期内发生的估值技术变更及变更原因

适用 不适用

7. 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

8. 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	组织海上石油、天然气勘探、开发、生产、炼油；石油、化工产品销售等	11,380,000.00	48.36	55.33

本企业的母公司情况的说明

中国海洋石油集团有限公司通过全资子公司中国海洋石油南海西部有限公司、中国海洋石油渤海有限公司和控股子公司中海石油财务有限责任公司分别持有本公司 6.65%、0.28% 和 0.04% 的股权，故表决权比例为 55.33%。

本企业最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

2. 本企业的子公司情况

本企业子公司的情况

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

适用 不适用

详见附注“九、在其他主体中的权益”。

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

适用 不适用

其他说明

适用 不适用

4. 其他关联方情况

适用 不适用

其他关联方名称	其他关联方与本企业关系
中国海洋石油渤海有限公司	母公司的全资子公司
中国海洋石油南海西部有限公司	母公司的全资子公司，对本公司持股 5% 以上的股东
中国海洋石油有限公司	母公司的控股子公司
中海油田服务股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油财务有限责任公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油南海东部有限公司	母公司的全资子公司
中海实业有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油气电集团有限责任公司	母公司的全资子公司
中海油能源发展股份有限公司	母公司的控股子公司
中海石油炼化有限责任公司	母公司的全资子公司
中国近海石油服务(香港)有限公司	母公司的全资子公司
中海油研究总院有限责任公司	母公司的全资子公司
中化建国际招标有限责任公司	母公司的全资子公司
中海石油化学股份有限公司	母公司的控股子公司
中国海洋石油东海有限公司	母公司的全资子公司
中海石油化工进出口有限公司	母公司的全资子公司

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：万元 币种：人民币

关联方	关联交易内容	本期发生额	上期发生额
中海油能源发展股份有限公司	工程分包、物资采购、运输、燃油及物业服务等	192,941.02	127,399.97
中国海洋石油集团有限公司	员工保险、软件使用等服务	1,961.81	1,069.34
中国海洋石油渤海有限公司	水电、员工体检等服务	3,621.90	3,750.38
中国近海石油服务(香港)有限公司	物资采购服务	18,910.35	4,570.31
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶等服务	6,725.60	6,352.21
中海实业有限责任公司	物业服务、工程分包、燃油及水电等服务	1,417.88	1,265.72
中国海洋石油南海东部有限公司	工程分包服务	210.48	83.37
中海石油炼化有限责任公司	工程分包服务	179.21	241.39
中海石油气电集团有限责任公司	工程分包服务	7,648.70	15,807.59
中国海洋石油南海西部有限公司	物业服务		31.05
中海石油化学股份有限公司	工程分包服务	7.99	183.09
中海油研究总院有限责任公司	工程分包服务		37.33
中国海洋石油有限公司	码头服务	46.62	21.55
中化建国际招标有限责任公司	招投标服务	28.59	30.47
中国海洋石油东海有限公司	工程分包服务	1.44	1.26
中海福陆重工有限公司	工程分包服务	59,843.81	70,155.57
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	工程分包服务	117,918.89	68,339.92

出售商品 / 提供劳务情况表

适用 不适用

单位：万元 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	设计、安装、建造等专业生产服务	1,807,498.88	1,072,897.58
中海石油气电集团有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	60,700.22	32,929.91
中海油能源发展股份有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	9,090.70	16,463.14
中海油田服务股份有限公司	运输、船舶服务		-0.17
中海油研究总院有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务		288.28
中化建国际招标有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务		50.00
中国海洋石油集团有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	1,790.29	3,560.50
中国近海石油服务(香港)有限公司	设计、安装、建造等专业生产服务	29.35	3.29
中海石油化工进出口有限公司	劳务服务	76.08	
中海石油炼化有限责任公司	设计、安装、建造等专业生产服务	359.96	
中海福陆重工有限公司	提供外派劳务人员、材料销售、检测	987.73	561.76
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	设计、安装、建造等专业生产服务	11,344.09	16.64

购销商品、提供和接受劳务的关联交易说明

适用 不适用

(2) 关联受托管理 / 承包及委托管理 / 出包情况

本公司受托管理 / 承包情况表：

适用 不适用

关联托管 / 承包情况说明

适用 不适用

本公司委托管理 / 出包情况表

适用 不适用

关联管理 / 出包情况说明

适用 不适用

课题委托单位	课题名称	课题经费	
		期末余额	上年年末余额
中国海洋石油有限公司	深水大型海上装备安全作业仿真与培训模拟装备研制、张力腿平台安装设计技术集成应用与验证、深水半潜式生产储卸油平台工程开发	4,643.23	3,429.22
中海油研究总院有限责任公司	水下多功能管汇工程化技术研究、水下生产系统关键设备应急维修技术研究、深水半潜式起重铺管船及配套工程技术		546.99
中国海洋石油集团有限公司	海洋油气生产平台上部模块智能制造解决方案及关键技术研究、水下油气生产系统集成测试研究	4,317.61	639.36

(3) 关联租赁情况

本公司作为出租方：

适用 不适用

单位：万元 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
中海油能源发展股份有限公司	机器与设备	9.61	
中海油田服务股份有限公司	场地及建筑物	14.53	

本公司作为承租方：

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油渤海有限公司	场地及建筑物					73.68	121.26	5.67	9.12		129.42
中国海洋石油南海东部有限公司	场地及建筑物	199.16				217.08	189.51	0.59	7.30		66.04
中海油能源发展股份有限公司	场地及建筑物	151.12	436.35			739.73	912.21	17.62	45.91	155.01	672.12

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用（如适用）		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额（如适用）		支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额	本期发生额	上期发生额
中国海洋石油南海西部有限公司	场地及建筑物	26.92	31.05			29.34	57.90	1.44	1.51		50.58
中海实业有限责任公司	场地及建筑物	91.05	133.21			2,711.18	2,748.51	142.15	224.16	168.95	4,107.25
中海福陆重工有限公司	场地及建筑物					78.49	117.97	4.40	4.20	96.78	69.24

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

本公司作为被担保方

适用 不适用

关联担保情况说明

适用 不适用

本公司对子公司的担保详见本节“十四、承诺及或有事项”。

(5) 关联方资金拆借

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

关联方	拆借金额	起始日	到期日
拆入			
中国海洋石油集团有限公司	9,000.00	2022年5月	2025年5月
中国海洋石油集团有限公司	13,000.00	2018年2月	2023年2月

(6) 关联方资产转让、债务重组情况

适用 不适用

(7) 关键管理人员报酬

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额	上期发生额
关键管理人员报酬	1,069.00	975.53

(8) 其他关联交易

√适用 □不适用

(1) 关联金融服务

关联方	关联交易内容	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	利息收入	591.44	602.26
中国海洋石油集团有限公司	利息费用	78.98	97.84
中海石油财务有限责任公司	手续费	175.11	270.12
合计		845.53	970.22

(2) 关联方取得的投资收益

关联方	本期金额	上期金额
中海石油财务有限责任公司	764.35	776.56
中海福陆重工有限公司	-2,767.09	-55,753.29
合计	-2,002.74	-54,976.73

6. 关联方应收应付款项**(1) 应收项目**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目名称	关联方	期末余额		期初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	中海油能源发展股份有限公司	645.40		17,484.49	
应收账款	中国海洋石油集团有限公司	1,401.97		82.71	
应收账款	中海石油气电集团有限责任公司	4,919.58		5,807.15	
应收账款	中海油研究总院有限责任公司			103.65	
应收账款	中国海洋石油有限公司	540,642.90		464,221.25	
应收账款	中海油田服务股份有限公司	14.49			
应收账款	中海福陆重工有限公司			176.30	
应收账款	中海石油炼化有限责任公司	70.71			
应收账款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	1,235.72			
预付款项	中海油能源发展股份有限公司	51.44		404.86	
预付款项	中国近海石油服务(香港)有限公司			2,999.77	
预付款项	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	149.55			
其他应收款	中海油能源发展股份有限公司	6.50		1.50	
其他应收款	中国海洋石油有限公司	153.22		0.35	
其他应收款	中国海洋石油集团有限公司	10.00			
其他应收款	中化建国际招标有限责任公司	29.31			
其他应收款	中海实业有限责任公司	0.72			
其他应收款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司			171.13	171.13
合同资产	中海油能源发展股份有限公司	3,901.44	3.97		
合同资产	中国海洋石油有限公司	95,833.35	105.74	18,493.19	20.41
合同资产	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	11,058.15	12.16		

(2) 应付项目

√适用 □不适用

单位：万元 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	中国海洋石油渤海有限公司	665.35	1,914.83
应付账款	中国海洋石油南海东部有限公司	24.19	25.25
应付账款	中国海洋石油东海有限公司	1.48	0.44
应付账款	中海油能源发展股份有限公司	70,355.70	57,088.79
应付账款	中国海洋石油集团有限公司	715.11	807.18
应付账款	中国近海石油服务(香港)有限公司	4,023.04	1,915.07
应付账款	中海石油炼化有限责任公司	151.10	151.43
应付账款	中海石油气电集团有限责任公司	198.15	137.08
应付账款	中国海洋石油南海西部有限公司	31.67	15.68
应付账款	中国海洋石油有限公司	2.47	
应付账款	中海石油化学股份有限公司	205.67	186.79
应付账款	中海实业有限责任公司	211.58	98.79
应付账款	中海油田服务股份有限公司	6,583.88	788.92
应付账款	中海福陆重工有限公司		60,444.89
应付账款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	63,649.77	46,597.41
其他应付款	中海油能源发展股份有限公司	1,195.30	1,720.92
其他应付款	中国近海石油服务(香港)有限公司		89.25
其他应付款	中国海洋石油有限公司	21.86	
其他应付款	中海油田服务股份有限公司	16.44	
其他应付款	克瓦纳海工(青岛)工程技术有限责任公司		151.37
其他应付款	本公司所属集团的其他成员单位的合营或联营企业	27.13	139.09
合同负债	中海石油气电集团有限责任公司	40,881.84	10,486.42
合同负债	中国海洋石油有限公司	111,002.11	55,988.79
合同负债	中国海洋石油集团有限公司	4,317.61	2,980.41
一年内到期的 租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司	40.13	93.96
一年内到期的 租赁负债	中国海洋石油南海东部有限公司		68.33
一年内到期的 租赁负债	中海油能源发展股份有限公司	180.53	685.94
一年内到期的 租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司	27.79	35.82
一年内到期的 租赁负债	中海实业有限责任公司	1,899.01	2,167.50
租赁负债	中国海洋石油渤海有限公司		40.13
租赁负债	中国海洋石油南海西部有限公司		15.37
租赁负债	中海实业有限责任公司		1,920.68
一年内到期的 长期借款	中国海洋石油集团有限公司	13,001.98	
长期借款	中国海洋石油集团有限公司	9,000.28	22,002.26

7. 关联方承诺

□适用 √不适用

8. 其他

适用 不适用

资金集中管理

(1) 本公司参与和实行的资金集中管理安排的主要内容如下：

本公司归集至中海石油财务有限责任公司的资金期末余额 58,319.09 万元（期初余额 76,795.74 万元），作为“货币资金”列示，本年度利息收入 591.44 万元（上年度 602.26 万元）。

2020 年 5 月 11 日，本公司与中海石油财务有限公司签订资金池服务协议并开立资金池账户，用于本公司与子公司之间资金归集与下拨，协议有效期自签订日至 2021 年 5 月 10 日，到期可无限顺延。

本公司与中国海洋石油集团有限公司、中海石油财务有限责任公司签订三方委托贷款合同，由中国海洋石油集团有限公司委托中海石油财务有限责任公司向本公司贷款 22,000.00 万元，详见本附注“七、30 长期借款”。

(2) 本公司归集至集团的资金

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金

项目名称	期末余额		上年年末余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
货币资金	58,319.09		76,795.74	
合计	58,319.09		76,795.74	

其中：因资金集中管理支取受限的资金

(3) 本公司从集团母公司或成员单位拆借的资金

项目名称	期末余额	上年年末余额
长期借款	22,002.26	22,002.95
合计	22,002.26	22,002.95

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

1) 对子公司提供担保

截至 2022 年 12 月 31 日，本公司担保在履行中的担保事项：

- ① 经 2018 年 5 月 21 日召开的本公司第六届董事会第九次会议审议通过，本公司为子公司海油工程加拿大有限公司承揽 Nexen LLSW 总包项目，向尼克森公司出具母公司担保，合同金额 1.5 亿加元，担保金额 0.75 亿加元，担保期限为担保开出日至 2026 年 12 月 20 日。该担保事项无需经过本公司股东大会审议批准。（详见公司于 2018 年 5 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- ② 经 2019 年 6 月 6 日召开的本公司第六届董事会第十七次会议审议通过，本公司为子公司海洋石油工程（青岛）有限公司承揽 LNG 模块建造项目，向日挥福陆合资公司出具母公司担保，合同金额 48.98 亿元人民币，担保金额 24.49 亿元人民币，担保期限为担保开出日至 2025 年 9 月 15 日。上述担保事项已经公司 2019 年 6 月 25 日召开的 2019 年第一次临时股东大会审议批准。（详见公司于 2019 年 6 月 7 日在上海证券交易所网站披露的决议公告、担保公告和 6 月 26 日披露的股东大会决议公告）。
- ③ 经 2018 年 8 月 17 日召开的本公司第六届董事会第十次会议审议通过，本公司为子公司尼日利亚自贸区公司履行丹格特石油化工海上运输安装项目合同开立银行履约保函和预付款保函，因合同额增加，担保金额由 0.332 亿美元调整为 0.382 亿美元，其中履约保函担保金额为 0.191 亿美元，预付款保函担保金额为 0.191 亿美元。最长担保期限由 2018 年 12 月 31 日延长至 2020 年 6 月 30 日。后经 2020 年 6 月 23 日召开的本公司第六届董事会第二十四次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 6 月 30 日延长至 2020 年 12 月 31 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。预付款保函于 2020 年 6 月 30 日已到期并解除。（详见公司于 2020 年 6 月 24 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保延期公告）。后经 2020 年 12 月 4 日召开的本公司第六届董事会第二十八次会议审议通过，对履约保函担保最长期限由 2020 年 12 月 31 日延长至 2021 年 4 月 30 日，担保金额 0.191 亿美元保持不变。重启预付款保函，担保金额 0.191 亿美元，担保期限至 2021 年 4 月 30 日，若项目工期发生变化，母公司担保随银行保函有效期变化相应调整。2021 年 6 月 30 日，项目完工履约保函结束，启动质保保函，担保金额 0.191 亿美元，质保保函有效期自业主颁发完工证明之日起 24 个月。（详见公司于 2020 年 12 月 7 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保调整公告）。
- ④ 经 2021 年 4 月 28 日召开的本公司第七届董事会第三次会议审议通过，本公司为全资子公司海油工程国际有限公司向中国银行申请 3 年期总额度不超过 0.60 亿美元银行贷款出具母公司担保，担保金额不超过 0.64 亿美元（本金 + 利息），最终以融资性保函形式实际担保金额为 0.62 亿美元（贷款本金 + 利息）。截至本报告期末，因偿还部分贷款本金，实际担保余额已减额至 0.32 亿美元，担保期限自海油工程国际有限公司提款之日起 3 年。（详见公司于 2021 年 4 月 30 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。
- ⑤ 经 2021 年 12 月 28 日召开本公司第七届董事会第七次会议审议通过，本公司为深圳海油工程水下技术有限公司、海洋石油工程（青岛）有限公司两家全资子公司提供授信担保。为深圳海油工程水下技术有限公司担保额度不超过 5.00 亿元人民币，为海洋石油工程（青岛）有限公司担保额度不超过 1.00 亿元人民币。担保期限为自董事会批准之日起至 2023 年 12 月 31 日。（详见公司与 2021 年 12 月 28 日在上海证券交易所网站披露的董事会公告和担保公告）。
- ⑥ 经 2022 年 3 月 18 日召开本公司第七届董事会第九次会议审议通过，本公司为全资子公司海洋石油工程（青岛）有限公司作为分包商与总包商 SAIPEM SA 签订巴西 Buzios VIII（FPSO P79）模块建造项目合同提供母公司

担保，担保金额为 0.72 亿美元。担保期限为担保开出之日至总包商颁发项目临时接收证书之日起 48 个月。（详见公司于 2022 年 3 月 22 日在上海证券交易所网站披露的董事会决议公告和担保公告）。

2) 仲裁事项

2021 年 7 月 13 日 Branch of Maridive Offshore Projects Company 就沙特 3648 项目分包合同款向迪拜仲裁中心提起仲裁，要求本公司之沙特分公司支付其在项目分包执行过程中承担的待机费用及工期变更索赔款等，对该仲裁诉求本公司之沙特分公司聘请英国品诚梅森律师事务所为之辩护并提出反索赔，要求其支付因工程终止导致本公司之沙特分公司产生的损失。目前仲裁事项尚处于前期阶段，根据英国品诚梅森律师事务所律师意见函本仲裁事项结果存在不确定性。截至本财务报告批准报出日，该仲裁事项尚未有明确进展。

截至 2022 年 12 月 31 日，除存在上述或有事项外，本公司无其他重大或有事项。

(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：万元 币种：人民币

拟分配的利润或股利	44,213.55
经审议批准宣告发放的利润或股利	44,213.55

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

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

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**(2) 报告分部的财务信息**适用 不适用**(3) 公司无报告分部的，或者不能披露各报告分部的资产总额和负债总额的，应说明原因**适用 不适用**(4) 其他说明**适用 不适用**7. 其他对投资者决策有影响的重要交易和事项**适用 不适用**8. 其他**适用 不适用

十七、母公司财务报表主要项目注释

1. 应收账款

(1) 按账龄披露

适用 不适用

单位：万元 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	518,761.62
1 年以内小计	518,761.62
1 至 2 年	3,138.65
2 至 3 年	4,803.60
3 年以上	361.27
合计	527,065.14

(2) 按坏账计提方法分类披露

适用 不适用

单位：万元 币种：人民币

类别	期末余额					期初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)		金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备										
按组合计提坏账准备	527,065.14	100.00	3,792.81	0.72	523,272.33	573,677.00	100.00	1,977.66	0.34	571,699.34
合计	527,065.14	100.00	3,792.81	/	523,272.33	573,677.00	100.00	1,977.66	/	571,699.34

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：如下

单位：万元 币种：人民币

名称	期末余额		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
账龄组合	21,553.93	3,792.81	17.60
关联方组合	505,511.21		
合计	527,065.14	3,792.81	

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：万元 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	1,977.66	1,858.14			-42.99	3,792.81
合计	1,977.66	1,858.14			-42.99	3,792.81

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：万元 币种：人民币

单位名称	期末余额	占应收账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	476,763.43	90.46	
海洋石油工程(青岛)有限公司	11,767.84	2.23	
海油工程国际有限公司	6,868.66	1.30	
中海石油气电集团有限责任公司	4,919.58	0.93	
The Hongkong Electric Company, Limi	4,491.90	0.85	
合计	504,811.41	95.77	

(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：万元 币种：人民币

项目	期末余额	期初余额
应收利息		
应收股利		
其他应收款	79,901.20	31,985.23
合计	79,901.20	31,985.23

其他说明：

适用 不适用

应收利息

(1) 应收利息分类

适用 不适用

(2) 重要逾期利息

适用 不适用

(3) 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

(4) 应收股利

适用 不适用

(5) 重要的账龄超过 1 年的应收股利

适用 不适用

(6) 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：万元 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	77,011.55
1年以内小计	77,011.55
1至2年	422.42
2至3年	
3年以上	2,467.23
合计	79,901.20

(2) 按款项性质分类情况

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

款项性质	期末账面余额	期初账面余额
关联方借款及利息、其他关联往来款	50,576.43	30,919.40
备用金、押金、保证金	387.16	1,361.15
代垫款	28,685.26	171.13
保险赔偿款	252.35	
合计	79,901.20	32,451.68

(3) 坏账准备计提情况

√适用 □不适用

单位：万元 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)	
2022年1月1日余额	0.10		466.35	466.45
2022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				
本期转回	0.10		259.64	259.74
本期转销				
本期核销			215.15	215.15
其他变动			8.44	8.44
2022年12月31日余额				

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

账面余额	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)	
上年年末余额	31,985.33		466.35	32,451.68
上年年末余额在本期				
-- 转入第二阶段				
-- 转入第三阶段				
-- 转回第二阶段				
-- 转回第一阶段				
本期新增	47,915.87			47,915.87
本期终止确认			474.79	474.79
其他变动			8.44	8.44
期末余额	79,901.20			79,901.20

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：万元 币种：人民币

类别	期初余额	本期变动金额				期末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	466.35		259.64	215.15	8.44	
按组合计提坏账准备	0.10		0.10			
合计	466.45		259.74	215.15	8.44	

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：万元 币种：人民币

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	215.15

其中重要的其他应收款核销情况：

适用 不适用

单位：万元 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
太原荣利贸易有限公司	购货款	215.15	债务单位无清偿能力被终止执行	党委会审议	否
合计	/	215.15	/	/	/

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: 万元 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
海油工程国际有限公司	借款及利息	52,373.01	注 1	65.55	
深圳海油工程水下技术有限公司	代垫款	20,280.72	注 2	25.38	
海工国际工程有限责任公司	代垫款	4,705.67	1 年以内	5.89	
海洋石油工程 (青岛) 有限公司	代垫款	1,885.43	1 年以内	2.36	
中国人民财产保险股份有限公司	保险赔偿款	252.35	1 年以内	0.32	
合计	/	79,497.18	/	99.50	

注 1: 海油工程国际有限公司期末余额 52,373.01 万元, 其中账龄 1 年以内 49,923.39 万元, 3 年以上 2,449.62 万元。

注 2: 深圳海油工程水下技术有限公司期末余额 20,280.72 万元, 其中账龄 1 年以内 20,053.30 万元, 1 至 2 年 227.42 万元。

(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: 万元 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	920,597.42		920,597.42	920,597.42		920,597.42
对联营、合营企业投资						
合计	920,597.42		920,597.42	920,597.42		920,597.42

(1) 对子公司投资

√适用 □不适用

单位：万元 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
海洋石油工程(珠海)有限公司	395,000.00			395,000.00		
海洋石油工程(青岛)有限公司	297,000.00			297,000.00		
深圳海油工程水下技术有限公司	219,247.36			219,247.36		
海工国际工程有限责任公司	6,000.00			6,000.00		
安捷材料试验有限公司	2,009.46			2,009.46		
蓝海国际有限公司	669.81			669.81		
海油工程国际有限公司	618.65			618.65		
海油工程尼日利亚有限公司	52.14			52.14		
合计	920,597.42			920,597.42		

(2) 对联营、合营企业投资

□适用 √不适用

4. 营业收入和营业成本**(1) 营业收入和营业成本情况**

√适用 □不适用

单位：万元 币种：人民币

项目	本期发生额		上期发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	2,343,303.23	2,207,680.45	1,674,076.52	1,570,588.23
其他业务	5,106.32	1,209.90	10,669.95	554.56
合计	2,348,409.55	2,208,890.35	1,684,746.47	1,571,142.79

(2) 合同产生的收入的情况

□适用 √不适用

(3) 履约义务的说明

□适用 √不适用

(4) 分摊至剩余履约义务的说明

□适用 √不适用

其他说明：

前五名客户的营业收入情况

项目	本期金额	占全部营业收入的比例 (%)
中国海洋石油有限公司	1,533,891.69	65.32
曹妃甸新天液化天然气有限公司	171,055.29	7.28
Hong Kong LNG Terminal Limited	141,348.39	6.02
国家管网集团南山(山东)天然气有限公司	111,181.46	4.73
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	111,014.97	4.73
合计	2,068,491.80	88.08

5. 投资收益

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
成本法核算的长期股权投资收益	100,825.58	19,800.00
交易性金融资产在持有期间的投资收益	14,957.32	10,779.82
其他权益工具投资在持有期间取得的股利收入	764.35	776.56
债权投资在持有期间取得的利息收入	5,642.69	5,614.48
合计	122,189.94	36,970.86

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：万元 币种：人民币

项目	金额	说明
非流动资产处置损益	51.31	处置对联营企业长期股权投资产生的投资收益、资产处置收益
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)	-5,957.53	主要是消费税退税、科研补助等政府补助
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	3,431.21	非同一控制下企业合并产生负商誉
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益	20,600.01	主要是购买结构性存款、理财产品、大额存单产生的收益
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		

项目	金额	说明
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	1,172.84	交易性金融资产公允价值变动
单独进行减值测试的应收款项、合同资产减值准备转回	259.64	
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	1,512.67	
其他符合非经常性损益定义的损益项目	55,191.02	主要是取得控制权时，股权按公允价值重新计量产生的利得
减：所得税影响额	-15,728.78	
少数股东权益影响额	-49.41	
合计	60,482.98	

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

适用 不适用

2、净资产收益率及每股收益

适用 不适用

报告期利润	加权平均净资产收益率 (%)	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	6.30	0.33	0.33
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	3.69	0.19	0.19

3、境内外会计准则下会计数据差异

适用 不适用

4、其他

适用 不适用


 董事长：于毅
 董事会批准报送日期：2023 年 3 月 17 日

修订信息

适用 不适用

WWW.CNOOCENGINEERING.COM