

证券代码：600938

证券简称：中国海油

公告编号：2025-033

# 中国海洋石油有限公司

## 2025 年第三季度报告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担法律责任。

### 重要内容提示：

中国海洋石油有限公司（以下简称“本公司”或“公司”）董事会及董事、高级管理人员保证季度报告内容的真实、准确、完整，不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏，并承担个别和连带的法律责任。

公司董事长张传江先生、首席财务官穆秀平女士、财务部总经理王宇凡女士声明：保证季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

第三季度财务报表是否经审计

☐是 ☒否

### 一、主要财务数据

#### 1.1 按照中国企业会计准则编制的主要财务数据

##### （一）主要会计数据和财务指标

单位：百万元 币种：人民币

项目	本报告期	本报告期比上年同期增减变动幅度(%)	年初至报告期末	年初至报告期末比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	104,895	5.7	312,503	(4.1)
利润总额	44,470	(8.5)	139,129	(9.9)
归属于上市公司股东的净利润	32,438	(12.2)	101,971	(12.6)
归属于上市公司股东的扣除非经常性损益的净利润	31,562	(13.9)	100,915	(12.9)
经营活动产生的现金流量净额	/	/	171,749	(6.0)

基本每股收益（元/股）	0.68	(12.2)	2.14	(12.6)
稀释每股收益（元/股）	0.68	(12.2)	2.14	(12.6)
加权平均净资产收益率（%）	4.11	减少 1.05 个百分点	13.01	减少 3.42 个百分点
	本报告期末	上年度末		本报告期末比上年度末增减变动幅度(%)
总资产	1,126,474	1,056,281		6.6
归属于上市公司股东的所有者权益	785,561	747,548		5.1

注：“本报告期”指本季度初至本季度末 3 个月期间，下同。

## （二）非经常性损益项目和金额

√适用 □不适用

单位:百万元 币种:人民币

非经常性损益项目	本期金额	年初至报告期末金额
资产处置收益	-	7
公允价值变动收益	132	515
处置交易性金融资产取得的投资损失	(56)	(82)
捐赠支出	(14)	(114)
其他符合非经常性损益定义的损益项目	1,073	1,049
减：非经常性损益的所得税影响数	259	319
少数股东权益影响额	-	-
合计	876	1,056

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

□适用 √不适用

## （三）主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

□适用 √不适用

### 1.2 境内外会计准则差异

国际/香港财务报告会计准则下的主要会计数据和财务指标与按中国企业会计准则编制的“1.1（一）主要会计数据和财务指标”中列示的数据均无差异。

### 1.3 收入、资本支出及实现价格

单位：百万元 币种：人民币

(未经审计)	第三季度（7-9 月）			前三季度（1-9 月）		
	2025 年	2024 年	本报告期比上年同期增减变动幅度 (%)	2025 年	2024 年	本报告期比上年同期增减变动幅度 (%)
营业收入	104,895	99,254	5.7	312,503	326,024	(4.1)
油气销售收入	83,737	86,320	(3.0)	255,482	271,432	(5.9)
其中：石油液体	69,953	74,126	(5.6)	213,951	235,382	(9.1)
天然气	13,784	12,194	13.0	41,531	36,050	15.2
资本支出						
勘探	5,260	4,607	14.2	14,355	13,847	3.7
开发	16,926	21,564	(21.5)	53,199	61,785	(13.9)
生产资本化	5,874	5,463	7.5	17,505	17,974	(2.6)
其他	374	580	(35.5)	976	1,733	(43.7)
合计	28,434	32,213	(11.7)	86,034	95,339	(9.8)
平均实现价格						
石油液体（美元/桶）	66.62	76.41	(12.8)	68.29	79.03	(13.6)
天然气（美元/千立方英尺）	7.80	7.75	0.6	7.86	7.78	1.0

## 二、股东信息

### （一）普通股股东总数和表决权恢复的优先股股东数量及前十名股东持股情况表

单位：股

报告期末普通股股东总数	216,486	报告期末表决权恢复的优先股股东总数（如有）	不适用
前 10 名股东持股情况（不含通过转融通出借股份）			
股东名称	股东性质	持股数量	持有有限售条件股份数量
			质押、标记或冻结情况

			持股比例 (%)		股份 状态	数量
中国海洋石油（BVI）公司	国有法人	28,772,727,268	60.54	-	无	-
香港中央结算（代理人）有限公司	其他	15,292,164,698	32.17	-	未知	-
港股股东 A <sup>2</sup>	其他	280,340,000	0.59	-	无	-
中国石油天然气集团有限公司	国有法人	185,185,185	0.39	-	无	-
中石化国际能源投资有限公司	国有法人	185,185,185	0.39	-	无	-
国新投资有限公司	国有法人	153,136,247	0.32	-	无	-
国新发展投资管理有限公司	国有法人	138,888,888	0.29	-	无	-
中国航空油料集团有限公司	国有法人	81,985,292	0.17	-	无	-
国家能源集团资本控股有限公司	国有法人	73,148,148	0.15	-	无	-
工银金融资产投资有限公司	国有法人	55,555,555	0.12	-	无	-
前 10 名无限售条件股东持股情况（不含通过转融通出借股份）						
股东名称	持有无限售条件流通股的数量	股份种类及数量		数量		
		股份种类	数量			
中国海洋石油（BVI）公司	28,772,727,268	境外上市外资股	28,772,727,268			
香港中央结算（代理人）有限公司	15,292,164,698	境外上市外资股	15,292,164,698			
港股股东 A <sup>2</sup>	280,340,000	境外上市外资股	280,340,000			
中国石油天然气集团有限公司	185,185,185	人民币普通股	185,185,185			
中石化国际能源投资有限公司	185,185,185	人民币普通股	185,185,185			
国新投资有限公司	153,136,247	人民币普通股	153,136,247			
国新发展投资管理有限公司	138,888,888	人民币普通股	138,888,888			
中国航空油料集团有限公司	81,985,292	人民币普通股	81,985,292			
国家能源集团资本控股有限公司	73,148,148	人民币普通股	73,148,148			
工银金融资产投资有限公司	55,555,555	人民币普通股	55,555,555			
上述股东关联关系或一致行动的说明	<p>1.公司前十名股东及前十名无限售条件股东中，中国海洋石油（BVI）公司系公司控股股东；国新发展投资管理有限公司、国新投资有限公司均由中国国新控股有限责任公司控制。除前述情况外，公司未知其他前十名股东及前十名无限售条件股东之间是否存在关联关系或一致行动人的情况。</p> <p>2.中国香港《个人资料（私隐）条例》规定，收集个人资料应向资料当事人说明收集资料是否为必须事项，《香港联合交易所有限公司证券上市规则》及《证券及期货条例》（香港法例第 571 章）未要求披露持股 5%以下的个人股东信息。基于《个人资料（私隐）条例》的前述规定，公司未披露持股比例低于 5%的港股股东信息，仅披露持股数量。</p> <p>3.香港中央结算（代理人）有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司，以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司港股股票。</p>					

前 10 名股东及前 10 名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明（如有）	不适用。
--	------

注：截至本报告期末，普通股股东总数 216,486 户中：A 股 214,763 户，港股 1,723 户。

（二）持股 5%以上股东、前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况  
☐ 适用 ☒ 不适用

（三）前 10 名股东及前 10 名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化  
☐ 适用 ☒ 不适用

### 三、经营情况回顾

需提醒投资者关注的关于公司报告期经营情况的其他重要信息

☒ 适用 ☐ 不适用

2025 年前三季度，世界宏观环境复杂多变，全球经济在挑战中温和增长。国际油价呈现震荡下行态势，布伦特原油期货均价为 69.91 美元/桶，同比下跌 14.6%。公司增储上产、提质增效取得积极成效，油气净产量持续提升，成本竞争优势持续巩固，盈利能力保持韧性。

2025 年前三季度，公司油气净产量达 578.3 百万桶油当量，同比上升 6.7%，其中天然气涨幅达 11.6%。中国净产量达 400.8 百万桶油当量，同比上升 8.6%，主要得益于深海一号二期和渤中 19-2 等油气田的产量贡献；海外净产量 177.4 百万桶油当量，同比上升 2.6%，主要得益于巴西 Mero3 等项目带来的产量贡献。第三季度，公司油气净产量达 193.7 百万桶油当量，同比上升 7.9%。

2025 年前三季度，公司共获得 5 个新发现，并成功评价 22 个含油气构造。第三季度，共成功评价 4 个含油气构造。其中，成功评价垦利 10-6，持续扩大储量规模，有望成为中型油田；成功评价陵水 17-2，一体化滚动增储成效显著。

开发生产方面，2025 年前三季度，共投产 14 个新项目。第三季度，共投产 4 个新项目，包括垦利 10-2 油田群开发项目（一期）、东方 1-1 气田 13-3 区开发项目、文昌 16-2 油田开发项目和圭亚那 Yellowtail 项目。其他新项目正稳步推进。

2025 年前三季度，公司实现油气销售收入约人民币 2,554.8 亿元，同比下降 5.9%，主要原因是实现油价下降。归属于母公司股东的净利润达人民币 1,019.7 亿元，同比下降 12.6%。前三季度，公司的平均实现油价为 68.29 美元 / 桶，同比下降 13.6%；平均实现气价为 7.86 美元 / 千立方英尺，同比上升 1.0%。桶油主要成本管控良好，前三季度桶油主要成本为 27.35 美元，同比下降 2.8%。

2025 年前三季度，公司资本支出约人民币 860 亿元，同比减少 9.8%，主要原因是在建项目工作量同比有所降低。本报告期内，公司健康安全环保表现平稳。

## 第三季度和前三季度净产量概要（未经审计）

	二零二五年						二零二四年					
	第三季度（7-9 月）			前三季度（1-9 月）			第三季度（7-9 月）			前三季度（1-9 月）		
	石油 液体	天然气	油气 合计	石油 液体	天然气	油气 合计	石油 液体	天然气	油气 合计	石油 液体	天然气	油气 合计
	（百万 桶）	（十亿 立方英 尺）	（百万 桶油当 量）	（百万 桶）	（十亿立 方英尺）	（百万 桶油当 量）	（百万 桶）	（十亿 立方英 尺）	（百万 桶油当 量）	（百万 桶）	（十亿 立方英 尺）	（百万 桶油当 量）
中国												
渤海	60.7	24.5	64.8	180.0	74.8	192.4	57.0	19.3	60.2	167.7	58.1	177.4
南海西部	12.9	91.6	28.6	35.0	262.5	80.2	8.3	65.4	19.7	26.9	192.0	60.4
南海东部	25.9	29.1	30.8	82.6	100.6	99.3	26.3	34.4	32.1	84.9	113.0	103.7
东海	0.9	26.5	5.3	2.4	74.4	14.8	0.8	22.0	4.5	2.3	60.5	12.4
陆上	0.01	29.2	4.9	0.04	84.0	14.0	0.02	30.7	5.1	0.04	91.8	15.3
合计	100.4	201.0	134.4	300.0	596.3	400.8	92.4	171.8	121.5	281.9	515.4	369.2
海外												
亚洲（不含中国）	6.9	21.8	10.8	19.5	66.9	31.5	5.2	21.9	9.1	16.1	61.6	27.1
大洋洲	0.5	14.2	3.3	1.3	40.8	9.2	0.5	15.5	3.5	1.6	44.7	10.2
非洲	3.3	2.0	3.6	10.9	5.8	11.8	4.7	1.7	5.0	13.8	4.6	14.6
北美洲（不含加拿大）	2.8	6.7	3.9	10.7	22.5	14.5	5.8	8.7	7.2	15.7	25.0	19.8
加拿大	7.8	-	7.8	25.1	-	25.1	7.6	-	7.6	24.2	-	24.2

南美洲	25.8	15.5	28.5	71.8	44.7	79.5	20.5	15.6	23.2	62.5	44.5	70.2
欧洲	1.6	0.2	1.6	5.8	0.5	5.8	2.2	0.2	2.3	6.8	0.7	6.9
合计	48.6	60.3	59.3	145.1	181.3	177.4	46.6	63.7	58.0	140.6	181.1	172.9
总计*	149.0	261.3	193.7	445.1	777.5	578.3	139.1	235.5	179.6	422.4	696.5	542.1

\*包括公司享有的按权益法核算的被投资实体的权益，其中，2025 年前三季度约 15.1 百万桶油当量，2024 年前三季度约 15.2 百万桶油当量；2025 年第三季度约 5.1 百万桶油当量，2024 年第三季度约 5.2 百万桶油当量。

四、季度财务报表

(一) 审计意见类型

☐适用 ☒不适用

(二) 财务报表

合并资产负债表

2025 年 9 月 30 日

编制单位：中国海洋石油有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025 年 9 月 30 日	2024 年 12 月 31 日
<b>流动资产：</b>		
货币资金	242,029	154,196
交易性金融资产	30,013	45,771
衍生金融资产	27	4
应收票据	16	160
应收账款	39,093	32,918
应收款项融资	315	583
预付款项	4,448	2,924
其他应收款	6,640	5,608
其中：应收股利	350	206
存货	6,207	5,732
持有待售资产	-	12,408
其他流动资产	3,890	4,305
流动资产合计	332,678	264,609
<b>非流动资产：</b>		
债权投资	9,389	8,504
长期股权投资	47,425	48,491
其他权益工具投资	18	18
固定资产	6,591	6,739
在建工程	152,367	157,278
油气资产	497,759	468,393
使用权资产	10,326	10,670
无形资产	3,455	3,762
商誉	15,109	15,285
长期待摊费用	637	767
递延所得税资产	25,021	25,465
其他非流动资产	25,699	46,300
非流动资产合计	793,796	791,672
资产总计	1,126,474	1,056,281
<b>流动负债：</b>		
短期借款	-	4,303



衍生金融负债	36	12
应付账款	71,850	59,685
合同负债	1,309	508
应付职工薪酬	4,248	2,302
应交税费	21,915	19,949
其他应付款	40,737	8,905
其中：应付股利	31,666	-
持有待售负债	-	5,166
一年内到期的非流动负债	3,502	18,045
流动负债合计	143,597	118,875
<b>非流动负债：</b>		
长期借款	5,173	5,786
应付债券	54,368	55,457
租赁负债	8,060	8,296
长期应付款	3,208	3,167
预计负债	108,199	99,740
递延所得税负债	13,350	12,521
其他非流动负债	2,951	3,003
非流动负债合计	195,309	187,970
负债合计	338,906	306,845
<b>所有者权益（或股东权益）：</b>		
实收资本（或股本）	75,180	75,180
资本公积	2,856	2,851
其他综合收益	5,733	9,427
专项储备	35	15
盈余公积	70,000	70,000
未分配利润	631,757	590,075
归属于母公司所有者权益合计	785,561	747,548
少数股东权益	2,007	1,888
股东权益合计	787,568	749,436
负债和股东权益总计	1,126,474	1,056,281

董事长：张传江

首席财务官：穆秀平

财务部总经理：王宇凡

合并利润表  
2025 年 1—9 月

编制单位：中国海洋石油有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025 年前三季度 (1-9 月)	2024 年前三季度 (1-9 月)
一、营业总收入	312,503	326,024
其中：营业收入	312,503	326,024
二、营业总成本	172,593	174,181

其中：营业成本	149,256	148,498
税金及附加	13,581	15,408
销售费用	2,777	2,594
管理费用	5,400	5,033
研发费用	1,112	1,222
财务费用	467	1,426
其中：利息费用	1,953	2,235
利息收入	3,667	3,849
加：其他收益	253	368
投资收益（损失以“-”号填列）	(1,196)	1,228
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	(763)	1,231
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	515	980
信用减值损失（损失以“-”号填列）	(9)	(27)
资产减值损失（损失以“-”号填列）	(65)	(18)
资产处置收益（损失以“-”号填列）	7	25
三、营业利润（亏损以“-”号填列）	139,415	154,399
加：营业外收入	120	162
减：营业外支出	406	176
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）	139,129	154,385
减：所得税费用	37,068	37,701
五、净利润（净亏损以“-”号填列）	102,061	116,684
（一）按经营持续性分类		
1.持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）	102,061	116,684
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）	101,971	116,659
2.少数股东损益（净亏损以“-”号填列）	90	25
六、其他综合收益的税后净额	(3,694)	(3,050)
（一）归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额	(3,694)	(3,050)
1.不能重分类进损益的其他综合收益	83	(188)
（1）重新计量设定受益计划变动额	83	(45)

(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	-	(143)
(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	(3,777)	(2,862)
(1) 权益法下可转损益的其他综合收益	60	(92)
(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	(41)	32
(6) 外币财务报表折算差额	(3,796)	(2,802)
(7) 其他	-	-
(二) 归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	-	-
七、综合收益总额	98,367	113,634
(一) 归属于母公司所有者的综合收益总额	98,277	113,609
(二) 归属于少数股东的综合收益总额	90	25
八、每股收益：		
(一) 基本每股收益(元/股)	2.14	2.45
(二) 稀释每股收益(元/股)	2.14	2.45

董事长：张传江

首席财务官：穆秀平

财务部总经理：王宇凡

## 合并现金流量表

2025 年 1—9 月

编制单位：中国海洋石油有限公司

单位：百万元 币种：人民币 审计类型：未经审计

项目	2025 年前三季度 (1-9 月)	2024 年前三季度 (1-9 月)
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	328,544	352,091
收到的税费返还	1,100	328
收到其他与经营活动有关的现金	75	308
经营活动现金流入小计	329,719	352,727
购买商品、接受劳务支付的现金	(79,551)	(82,417)
支付给职工及为职工支付的现金	(7,870)	(7,364)
支付的各项税费	(70,372)	(80,007)
支付其他与经营活动有关的现金	(177)	(171)

经营活动现金流出小计	(157,970)	(169,959)
经营活动产生的现金流量净额	171,749	182,768
<b>二、投资活动产生的现金流量：</b>		
收回投资收到的现金	99,420	52,326
取得投资收益收到的现金	3,553	4,175
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	7,592	-
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	6	46
投资活动现金流入小计	110,571	56,547
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(77,793)	(85,107)
投资支付的现金	(134,153)	(89,757)
投资活动现金流出小计	(211,946)	(174,864)
投资活动产生的现金流量净额	(101,375)	(118,317)
<b>三、筹资活动产生的现金流量：</b>		
吸收投资收到的现金	104	197
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金	104	197
取得借款收到的现金	51	1,757
筹资活动现金流入小计	155	1,954
偿还债务支付的现金	(22,254)	(33,639)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(31,038)	(31,809)
支付其他与筹资活动有关的现金	-	(661)
筹资活动现金流出小计	(53,292)	(66,109)
筹资活动产生的现金流量净额	(53,137)	(64,155)
<b>四、汇率变动对现金及现金等价物的影响</b>	(256)	(370)
<b>五、现金及现金等价物净增加/（减少）额</b>	16,981	(74)
加：期初现金及现金等价物余额	81,284	133,439
<b>六、期末现金及现金等价物余额</b>	98,265	133,365

董事长：张传江

首席财务官：穆秀平

财务部总经理：王宇凡

**（三）2025 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

特此公告。

中国海洋石油有限公司董事会

2025 年 10 月 30 日