中国海洋石油有限公司

2025 第三季度报告

证券代码:600938　证券简称:中国海油　公告编号:2025-033

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	持股比例(%)	持有有限售条件股份数量	质押、标记或冻结情况	
					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A2	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	–
国家能源集团供水有限公司	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				
		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A2	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			
国家能源集团供水有限公司	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	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。 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。 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。					
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												
委内瑞拉(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	59.5	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
流动资产:		
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
非流动资产:		
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
资产合计	1,126,474	1,056,281
流动负债:		
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
非流动负债:		
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
所有者权益(或股东权益):		
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	2,994
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)	(63)	(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	37,668	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	(7,879)	(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
二、投资活动产生的现金流量:		
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)
三、筹资活动产生的现金流量:		
吸收投资收到的现金	164	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)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响	(256)	(370)
五、现金及现金等价物净增加额(减少)额	16,981	(74)
加:期初现金及现金等价物余额	81,284	133,439
六、期末现金及现金等价物余额	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

证券代码:600938　证券简称:中国海油　公告编号:2025-034

中国海洋石油有限公司关于开展套期保值业务的公告

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:

● 交易主要情况

交易目的	□获取投资收益 √套期保值(合约类别:√商品:□外汇:□其他:_____)□其他:_____	
交易品种	期货、掉期	
交易金额	预计动用的交易保证金和权利金上限(单位:万美元)	35,000
	预计任一交易日持有的最高合约价值(单位:万美元)	150,000
资金来源	√自有资金　□借贷资金　□其他:___	
交易期限	2026年1月1日至2026年12月31日	

● 已履行及拟履行的审议程序:2025年10月30日,本公司2025年第十一次董事会会议审议通过了《关于公司2026年度套期保值业务计划的议案》。本事项在董事会审批权限内审议通过,无需提交股东大会审议。

● 特别风险提示:中国海洋石油有限公司(以下简称"公司",含控股子公司)开展的套期保值业务严格锁定公司日常生产及经营的收入、成本或风险敞口,与自身资金实力、交易处理能力和人员专业能力相适应,符合套期保值原则,不以投机为目的。但相关套期保值业务仍面临市场、资金、技术、操作、信用、政策等风险,敬请投资者注意投资风险。

一、套期保值交易情况概述

(一)交易目的

公司仅以套期保值为目的开展期货和衍生品交易。公司主营业务为原油和天然气的勘探、开发、生产及销售,同时从事相关产品的贸易业务。由于公司油砂产品与原油贸易相对市场价格波动高度敏感,公司仅限负责油砂生产与原油贸易的子公司通过期货与衍生品交易进行套期保值,进而规避市场价格波动风险。公司拟开展的套期保值业务,严格锁定公司日常生产及经营的收入、成本或风险敞口,与自身资金实力、交易处理能力和人员专业能力相适应,符合套期保值原则,不以投机为目的。公司已制定较为完善的套期保值业务管理制度及内部控制体系,控制期货和衍生品在种类、规模及期限上与需管理的风险敞口相匹配,确保用于套期保值的期货和衍生品与需管理的风险敞口存在有效风险对冲与价值反向变动关系,从而规避商品价格波动给公司带来的经营风险。

(二)交易金额

根据公司生产经营情况、行业历史数据以及极端市场状况,测算2026年1月1日至2026年12月31日期间,套期保值业务任一时点保证金最高占用额不超过3.5亿美元,有效期内循环使用。预计任一交易日持有的最高合约价值不超过15.0亿美元,为生产与贸易类套期保值业务合约。

(三)资金来源

公司开展套期保值业务投入的资金来源全部为自有资金,不涉及募集资金。

(四)套期保值交易方式

公司从事套期保值业务的期货和衍生品交易的交易品种仅限于与油砂生产和原油贸易相关的产品、原材料,具体为国内外主流交易所的原油、天然气等期货合约及上述交易品种的衍生品业务。

上述衍生品业务均为结构简单、流动性强、风险可控的交易工具,涉及的场外交易对手均为拥有丰富业务经验和服务能力的国际知名金融机构,公司通过签订ISDA协议明确双方的权利与义务。

(五)交易期限

公司计划开展的2026年度套期保值业务授权有限期为2026年1月1日至2026年12月31日。

二、审议程序

2025年10月30日,公司2025年第十一次董事会会议审议通过了《关于公司2026年度套期保值业务计划的议案》,同意公司在2026年度开展与生产经营相关产品的套期保值业务。

此事项在董事会审议权限范围内,无需提交公司股东大会审议。

三、交易风险分析及风控措施

公司部分业务通过套期保值交易,可以规避商品价格波动风险,有利于稳定公司的正常生产经营、提高财务可预测性,但同时也可能存在一定风险:

1、市场风险:市场行情剧烈波动或流动性较差导致成交量不足,可能导致期货或衍生品交易无法按计划成交,造成套期保值损失。

2、资金风险:部分交易所执行保证金逐日结算制度,市场价格大幅波动情况下可能给公司造成资金流动性风险,公司可能因不能及时补充保证金而被强行平仓造成损失。

3、技术风险:可能因为交易软件系统不完备或硬件技术故障导致交易指令错误或发送失败造成损失。

4、操作风险:由于套期保值交易专业性较强,复杂程度较高,或存在因交易员错误或不完善的操作造成交易损失。

5、信用风险:套期保值交易的交易对手不能按照约定支付公司套期保值盈利,或现货合同的交易对手不能按照约定价格执行合同,从而无法弥补对冲端的交易损失。

6、政策风险:交易市场的法律法规等相关政策发生重大变化导致无法交易、交易受阻或丧失原交易权利给公司带来损失。

7、系统风险:全球性多种因素的影响和变化导致的系统性金融风险导致的损失。

8、境外交易风险:因境外政治、经济和法律等变动带来的结算与交易风险。

为应对以上风险,公司采取的风险控制措施主要包括:

1、公司及开展套期保值业务的子公司已分别制定《金融衍生业务管理办法》《套期保值业务实施细则》等管理制度对业务操作做出具体规范,确保内部控制制度覆盖套期保值业务全流程。

2、公司已建立完整的组织机构,由公司专业部门审核套期保值业务资质与计划并提交公司董事会审议;具备业务资质的子公司分别配备投资决策、业务操作、资金结算、风险控制、财务核算等前中后台专业人员,确保关键岗位职责相斥、流程控制相互制约、交易风险多级审核;建立业务报告与检查制度,确保公司总部对子公司套期保值业务的垂直管理。

3、定期开展相关人员的专业知识培训,提高套期保值从业人员的专业素养。

4、合理调度资金用于套期保值业务,每日监控套期保值的资金规模并对保证金余额进行压力测试,最大程度规避强制平仓风险。

5、加强对商品价格的研究分析,实时关注国内外市场环境变化,适时调整业务策略。

6、严格遵守国家有关法律法规的规定,防范法律风险,定期对套期保值业务的规范性、有效性进行监督检查,按相关规则要求履行信息披露义务。

7、高度关注境外交易风险,选择国际与属地实力一流的结算行与清算行,建立信息化结算通道与资金备付渠道,保障境外结算与交易的便捷稳定执行。

四、交易对公司的影响及相关会计处理

套期保值业务是否符合《企业会计准则第24号——套期会计》适用条件	√是　□否
拟采取套期会计进行确认和计量	√是　□否

公司开展套期保值业务是为了合理规避原油、天然气等大宗商品市场价格波动风险,仅以套期保值为目的开展期货和衍生品交易,不以投机和非法套利为目的,不会对公司日常资金正常周转及主营业务正常开展造成影响。

公司根据财政部发布的《企业会计准则第22号——金融工具确认和计量》《企业会计准则第24号——套期会计》《企业会计准则第37号——金融工具列报》《企业会计准则第39号——公允价值计量》等相关规定及其指南,对套期保值业务进行相应的会计处理。

特此公告。

中国海洋石油有限公司董事会

2025年10月30日

证券代码:600938　证券简称:中国海油　公告编号:2025-035

中国海洋石油有限公司关于与中海石油财务有限责任公司续签《金融服务框架协议》暨关联交易的公告

本公司董事会、全体董事及相关股东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"公司")和中海石油财务有限责任公司(以下简称"财务公司")于2022年12月22日订立的《金融服务框架协议》(以下简称"现有框架协议"),将于2025年12月31日届满。为满足业务发展需要,本公司和财务公司于2025年10月30日订立了新《金融服务框架协议》(以下简称"新框架协议"),约定自2026年1月1日开始的三年期间,财务公司按照本公司及控股子公司可能不时的要求和请求提供金融服务。

● 交易限额

每日最高存款及利息余额(不包括根据委托贷款服务为进行委托贷款向存放的资金)	3,730,000万元
每日最高贷款余额(含应计利息)	5,000,000万元
其他金融服务费用	2,000万元
协议有效期	3年
存款利率范围	在符合中国法律法规规定的情况下,参照中国人民银行公布的同期利率,且不低于境内主要商业银行提供的同期同类型存款的利率牌价
贷款利率范围	在符合中国法律法规规定利率自律机制的情况下,人民币贷款利率按照中国人民银行授权全国银行间同业拆借中心公布的贷款市场报价利率(LPR)标准执行,贷款利率可下浮一定的百分比;外币贷款利率参照市场情况经双方协商确定,且不高于境内主要商业银行相同性质及期限的贷款利率

● 财务公司为本公司实际控制人中国海洋石油集团有限公司(以下简称"中国海油集团")的附属公司,为本公司的关联法人,本次交易构成关联交易。

● 本次交易无需提交股东大会审议

一、关联交易概述

为满足公司业务发展需要,本公司和财务公司于2025年10月30日订立了新框架协议,由财务公司向公司及附属公司("本集团")提供一系列金融服务,主要包括存款服务、贷款服务,以及结算服务、贴现服务和委托贷款服务等其他金融服务(以下简称"本次交易"或"本次关联交易")。

因财务公司为公司实际控制人中国海油集团的控股子公司,本次交易构成关联交易。本次关联交易事项不构成《上市公司重大资产重组管理办法》规定的重大资产重组。

二、交易方介绍

(一)关联方基本情况

财务公司名称	中海石油财务有限责任公司
企业性质	国有企业
统一社会信用代码	911100007109298188Y
注册地址	北京市东城区东直门外小街6号海油大厦1901、1902房间、21层、2201-2203、2219-2223房间、23层、25层
法定代表人	杨楠
注册资本	400,000万元
成立时间	2002年6月14日
经营范围	吸收成员单位存款;办理成员单位贷款;办理成员单位票据贴现;办理成员单位资金结算与收付;提供成员单位委托贷款、债券承销、非融资性保函、财务顾问、信用鉴证及咨询代理业务;从事同业拆借;办理成员单位票据承兑;办理成员单位之方信贷;从事经批准或者有价证券投资。
财务公司与上市公司关系	√与上市公司受同一控制人控制,具体关系:同受中国海油集团控制
财务公司实际控制人	中国海油集团

(二)关联方主要财务数据

单位:亿元　币种:人民币

	2024年12月31日(经审计)	2025年9月30日(未经审计)
资产总额	2,711.42	2,789.79
负债总额	2,550.58	2,618.21
净资产	160.84	171.59
	2024年度(经审计)	2025年1-9月(未经审计)
营业收入	18.76	11.26
净利润	13.72	8.85

三、原协议执行情况

√非首次签订

	上一年度	本年度至今
年末财务公司吸收存款余额	20,199,462万元	21,098,881万元
年末财务公司发放贷款余额	5,748,734万元	3,821,783万元
上市公司在财务公司最高存款额	2,200,000万元	2,200,000万元
年初上市公司在财务公司存款余额	2,197,856万元	2,192,195万元
年末上市公司在财务公司存款余额	2,192,195万元	2,193,215万元
上市公司在财务公司最高存款余额	2,199,835万元	2,199,913万元
上市公司在财务公司存款利率范围	0.35%~2.65%	0.35%~2.65%
上市公司在财务公司最高贷款额度	5,000,000万元	5,000,000万元
年初上市公司在财务公司贷款余额	88,238万元	132,653万元
年末上市公司在财务公司贷款余额	132,653万元	130,612万元
上市公司在财务公司最高贷款余额	132,653万元	132,653万元
上市公司在财务公司贷款利率范围	2.02%~3.20%	1.92%~3.20%

四、《金融服务框架协议》主要内容

(一)存款服务的定价政策

财务公司就存款服务所支付的利率在符合中国法律法规规定的情况下,参照中国人民银行公布的同期利率,且不低于境内主要商业银行提供的同期同类型存款的利率牌价。

(二)贷款服务的定价政策

财务公司为本集团提供贷款服务时,在符合中国法律法规规定和利率自律机制的情况下,人民币