

中国海洋石油有限公司

已审财务报表

2025 年度

内容	页码
审计报告	1 – 5
合并及公司资产负债表	6 – 8
合并及公司利润表	9 – 10
合并及公司现金流量表	11 – 12
合并及公司股东权益变动表	13 – 16
财务报表附注	17 – 94
补充资料	
当期非经常性损益明细表	1
净资产收益率及每股收益	1
境内外会计准则下会计数据差异	2



Ernst & Young Hua Ming LLP
Level 17, Ernst & Young Tower
Oriental Plaza, 1 East Chang An Avenue
Dongcheng District
Beijing, China 100738

安永华明会计师事务所（特殊普通合伙）
中国北京市东城区东长安街1号
东方广场安永大楼17层
邮政编码：100738

Tel 电话: +86 10 5815 3000
Fax 传真: +86 10 8518 8298
ey.com

审计报告

安永华明（2026）审字第70000500_A01号
中国海洋石油有限公司

中国海洋石油有限公司全体股东：

一、 审计意见

我们审计了中国海洋石油有限公司的财务报表，包括2025年12月31日的合并及公司资产负债表，2025年度的合并及公司利润表、股东权益变动表和现金流量表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的中国海洋石油有限公司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，公允反映了中国海洋石油有限公司2025年12月31日的合并及公司财务状况以及2025年度的合并及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《中国注册会计师独立性准则第1号——财务报表审计和审阅业务对独立性的要求》和中国注册会计师职业道德守则，我们独立于中国海洋石油有限公司，并履行了职业道德方面的其他责任。我们在审计中遵循了对公众利益实体审计的独立性要求。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，认为对本年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。我们对下述每一事项在审计中是如何应对的描述也以此为背景。

我们已经履行了本报告“注册会计师对财务报表审计的责任”部分阐述的责任，包括与这些关键审计事项相关的责任。相应地，我们的审计工作包括执行为应对评估的财务报表重大错报风险而设计的审计程序。我们执行审计程序的结果，包括应对下述关键审计事项所执行的程序，为财务报表整体发表审计意见提供了基础。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70000500_A01号
中国海洋石油有限公司

三、关键审计事项（续）

关键审计事项：	该事项在审计中是如何应对：
<p data-bbox="209 689 416 723">油气储量的估计</p> <p data-bbox="209 763 823 1290">于2025年12月31日，中国海洋石油有限公司及其子公司（以下简称“贵集团”）油气资产及在在建工程中记录的油气勘探支出和油气开发支出的账面净值合计为人民币657,015百万元，截至2025年12月31日止年度计提的折耗及摊销费用金额为人民币77,060百万元。油气资产使用产量法计提折耗，产量法的折耗率基于证实储量。证实储量，是指在现有经济、作业条件和法规下，根据地质和工程资料，可合理确定的、在未来年份可从已知油气藏经济开采出的石油或天然气估计量。估计的储量水平为评定油气资产的账面价值是否减值的重要指标。相关披露请参见附注（三）15.2，附注（三）27.1, 27.2, 27.3, 27.4, 附注（六）12, 及13。</p> <p data-bbox="209 1330 823 1435">管理层在评估储量时需要做出重大估计和判断。因此我们将油气储量的估计作为关键审计事项。</p>	<p data-bbox="847 763 1399 835">我们了解、评估并测试储量估计流程内部控制设计和执行的有效性。</p> <p data-bbox="847 875 1399 1059">我们评估了贵集团内部和外部储量专家的胜任能力和客观性。我们评估了贵集团内部和外部储量专家采用估计油气储量的方法以及相关参数的选取是否与公认的行业标准一致。</p> <p data-bbox="847 1099 1399 1245">我们将贵集团2025年12月31日与2024年12月31日的油气储量进行比较，并就储量的重大变化与储量专家和管理层进行支持性询问。</p> <p data-bbox="847 1285 1399 1391">我们检查油气储量的最新估计是否已经按照贵集团会计政策在油气资产减值测试和折耗计算中予以适当考虑。</p> <p data-bbox="847 1431 1399 1576">我们还评估了合并财务报表附注（三）15.2，附注（三）27.1, 27.2, 27.3, 27.4, 附注（六）12, 及13关于油气储量估计披露的充分性。</p>

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70000500_A01号
中国海洋石油有限公司

四、其他信息

中国海洋石油有限公司管理层对其他信息负责。其他信息包括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，管理层负责评估中国海洋石油有限公司的持续经营能力，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。

治理层负责监督中国海洋石油有限公司的财务报告过程。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70000500_A01号
中国海洋石油有限公司

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

- （1）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。
- （2）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。
- （3）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。
- （4）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对中国海洋石油有限公司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中国海洋石油有限公司不能持续经营。
- （5）评价财务报表的总体列报（包括披露）、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。
- （6）就中国海洋石油有限公司中实体或业务活动的财务信息获取充分、适当的审计证据，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

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

从与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本年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。

审计报告（续）

安永华明（2026）审字第70000500_A01号
中国海洋石油有限公司

（本页无正文）



中国注册会计师：赵毅智
（项目合伙人）



中国注册会计师：贺 鑫

中国 北京

2026年3月26日



合并资产负债表

人民币百万元

项目	附注	2025年 12月31日	2024年 12月31日
流动资产：			
货币资金	(六) 1	214,695	154,196
交易性金融资产	(六) 2	25,998	45,771
衍生金融资产		-	4
应收票据		10	160
应收款项融资	(六) 3	546	583
应收账款	(六) 4	32,415	32,918
预付款项	(六) 5	4,771	2,924
其他应收款	(六) 6	5,945	5,608
存货	(六) 7	6,090	5,732
持有待售资产	(七) 4	-	12,408
其他流动资产		4,913	4,305
流动资产合计		295,383	264,609
非流动资产：			
债权投资	(六) 8	9,305	8,504
长期股权投资	(六) 9	45,819	48,491
其他权益工具投资	(六) 10	23	18
固定资产	(六) 11	6,552	6,739
在建工程	(六) 12	150,913	157,278
油气资产	(六) 13	508,905	468,393
使用权资产	(六) 14	9,730	10,670
无形资产	(六) 15	3,683	3,762
商誉	(六) 16	14,946	15,285
长期待摊费用		584	767
递延所得税资产	(六) 17	23,579	25,465
其他非流动资产	(六) 18	29,137	46,300
非流动资产合计		803,176	791,672
资产总计		1,098,559	1,056,281

附注为财务报表的组成部分

第 6 页至第 94 页的财务报表由下列负责人签署：

首席执行官： 黄守军

首席财务官： 穆永平

财务部总经理： 王宇凡



2025年12月31日

合并资产负债表（续）

人民币百万元

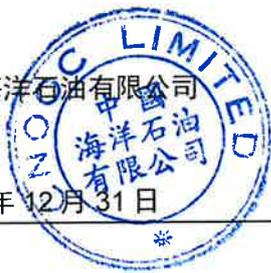
项目	附注	2025年 12月31日	2024年 12月31日
流动负债：			
短期借款	(六) 19	-	4,303
衍生金融负债		20	12
应付账款	(六) 20	59,631	59,685
合同负债	(六) 21	804	508
应付职工薪酬	(六) 22	2,322	2,302
应交税费	(六) 23	16,819	19,949
其他应付款	(六) 24	8,303	8,905
持有待售负债	(七) 4	-	5,166
一年内到期的非流动负债	(六) 25	3,354	18,045
流动负债合计		91,253	118,875
非流动负债：			
长期借款	(六) 26	5,102	5,786
应付债券	(六) 27	53,730	55,457
租赁负债	(六) 28	7,614	8,296
长期应付款	(六) 29	3,133	3,167
预计负债	(六) 30	116,039	99,740
其他非流动负债		2,915	3,003
递延所得税负债	(六) 17	13,589	12,521
非流动负债合计		202,122	187,970
负债合计		293,375	306,845
股东权益：			
股本	(六) 31	75,180	75,180
资本公积	(六) 32	2,851	2,851
其他综合收益	(六) 33	2,834	9,427
专项储备	(六) 34	16	15
盈余公积	(六) 35	70,000	70,000
未分配利润	(六) 36	651,869	590,075
归属于母公司股东权益合计		802,750	747,548
少数股东权益		2,434	1,888
股东权益合计		805,184	749,436
负债和股东权益总计		1,098,559	1,056,281

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：

首席财务官：

财务部总经理：



2025年12月31日

公司资产负债表

人民币百万元

项目	附注	2025年 12月31日	2024年 12月31日
流动资产：			
货币资金	(十五) 1	36,582	32,693
其他应收款	(十五) 2	2,890	6,144
其他流动资产	(十五) 3	26,959	33,199
流动资产合计		66,431	72,036
非流动资产：			
长期股权投资	(十五) 4	223,760	229,413
固定资产		-	-
使用权资产		5	12
非流动资产合计		223,765	229,425
资产总计		290,196	301,461
流动负债：			
短期借款	(十五) 5	-	4,303
应交税费		-	481
其他应付款		8	7
一年内到期的非流动负债		5	7
流动负债合计		13	4,798
非流动负债：			
租赁负债		-	5
非流动负债合计		-	5
负债合计		13	4,803
股东权益：			
股本	(十五) 6	75,180	75,180
资本公积	(十五) 7	5,564	5,564
其他综合收益	(十五) 8	3,458	10,918
未分配利润	(十五) 9	205,981	204,996
股东权益合计		290,183	296,658
负债和股东权益总计		290,196	301,461

附注为财务报表的组成部分

第6页至第94页的财务报表由下列负责人签署：

首席执行官： 黄守军首席财务官： 穆永平财务部总经理： 王守凡



合并利润表

人民币百万元

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入	(六) 37	398,220	420,506
减：营业成本	(六) 37	193,261	194,993
税金及附加	(六) 38	18,194	20,276
销售费用	(六) 39	3,926	3,532
管理费用	(六) 40	7,769	7,213
研发费用	(六) 41	1,659	1,711
财务费用	(六) 42	823	2,832
其中：利息费用		2,666	2,807
利息收入		5,062	4,582
加：其他收益		599	966
投资（损失）收益	(六) 43	(943)	2,497
其中：对联营企业和合营企业的投资（损失）收益		(472)	1,836
公允价值变动收益	(六) 44	682	4,597
信用减值损失	(六) 45	(9)	(29)
资产减值损失	(六) 46	(3,809)	(8,047)
资产处置收益		5	31
二、营业利润		169,113	189,964
加：营业外收入		888	398
减：营业外支出		362	386
三、利润总额		169,639	189,976
减：所得税费用	(六) 47	47,491	51,994
四、净利润		122,148	137,982
（一）按经营持续性分类：			
1.持续经营净利润		122,148	137,982
（二）按所有权归属分类：			
1.归属于母公司股东的净利润		122,082	137,936
2.少数股东损益		66	46
五、其他综合（损失）收益的税后净额	(六) 33	(6,593)	4,386
归属母公司股东的其他综合（损失）收益的税后净额		(6,593)	4,386
（一）以后不能重分类进损益的其他综合收益（损失）		353	(37)
1.重新计量设定受益计划变动额		349	138
2.其他权益工具投资公允价值变动		4	(175)
（二）以后将重分类进损益的其他综合（损失）收益		(6,946)	4,423
1.权益法下可转损益的其他综合收益（损失）		49	(78)
2.外币财务报表折算差额		(7,000)	4,486
3.现金流量套期储备		5	15
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		-	-
六、综合收益总额		115,555	142,368
归属于母公司股东的综合收益总额		115,489	142,322
归属于少数股东的综合收益总额		66	46
七、每股收益（人民币元）：	(六) 48		
（一）基本每股收益		2.57	2.90
（二）稀释每股收益		2.57	2.90

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：黄永章

首席财务官：穆永平

财务部总经理：王宇凡



公司利润表

人民币百万元

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、营业收入		-	-
减：税金及附加		-	1
管理费用		63	61
财务费用		(1,744)	(59)
其中：利息费用		21	48
利息收入		1,519	918
加：投资收益	(十五) 10	59,956	78,073
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		-	-
其他收益		3	5
二、营业利润		61,640	78,075
加：营业外收入		-	-
减：营业外支出		9	-
三、利润总额		61,631	78,075
减：所得税费用		358	873
四、净利润		61,273	77,202
(一) 持续经营净利润		61,273	77,202
五、其他综合(损失)收益的税后净额		(7,460)	6,271
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合(损失)收益		(7,460)	6,271
1. 外币财务报表折算差额		(7,460)	6,271
六、综合收益总额		53,813	83,473

附注为财务报表的组成部分

首席执行官： 黄永章

首席财务官： 穆利

财务部总经理： 王宗凡



合并现金流量表

人民币百万元

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供服务收到的现金		427,315	452,215
收到的税费返还		1,385	451
收到其他与经营活动有关的现金		1,232	1,896
经营活动现金流入小计		429,932	454,562
购买商品、接受服务支付的现金		(114,076)	(116,119)
支付给职工以及为职工支付的现金		(13,488)	(12,608)
支付的各项税费		(93,054)	(104,752)
支付其他与经营活动有关的现金		(272)	(192)
经营活动现金流出小计		(220,890)	(233,671)
经营活动产生的现金流量净额	(六) 51(1)	209,042	220,891
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		160,845	87,560
取得投资收益收到的现金		5,134	4,982
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		12	50
投资活动现金流入小计		173,583	92,592
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		(111,555)	(123,359)
投资支付的现金		(187,292)	(144,659)
投资活动现金流出小计	(六) 50(1)	(298,847)	(268,018)
投资活动产生的现金流量净额		(125,264)	(175,426)
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金		556	197
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		556	197
取得借款收到的现金		100	1,816
筹资活动现金流入小计		656	2,013
偿还债务支付的现金		(23,073)	(34,225)
分配股利、利润支付的现金		(60,432)	(60,869)
偿付利息支付的现金		(3,134)	(4,193)
回购股份支付的现金		-	(661)
筹资活动现金流出小计		(86,639)	(99,948)
筹资活动产生的现金流量净额		(85,983)	(97,935)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(400)	315
五、现金及现金等价物净减少额	(六) 51(1)	(2,605)	(52,155)
加：年初现金及现金等价物余额	(六) 51(1)	81,284	133,439
六、年末现金及现金等价物余额	(六) 51(2)	78,679	81,284

附注为财务报表的组成部分

首席执行官： 

首席财务官： 

财务部总经理： 



公司现金流量表

人民币百万元

项目	附注	2025 年度	2024 年度
一、经营活动产生的现金流量：			
购买商品、接受服务支付的现金		(52)	(53)
支付给职工以及为职工支付的现金		(10)	(8)
支付的各项税费		(1,091)	(395)
支付其他与经营活动有关的现金		(10)	-
经营活动现金流出小计		(1,163)	(456)
经营活动产生的现金流量净额		(1,163)	(456)
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		75,129	58,704
取得投资收益收到的现金		64,040	80,138
投资活动现金流入小计		139,169	138,842
投资支付的现金		(83,698)	(71,687)
投资活动现金流出小计		(83,698)	(71,687)
投资活动产生的现金流量净额		55,471	67,155
三、筹资活动产生的现金流量：			
偿还债务支付的现金		(4,296)	(32)
分配股利、利润支付的现金		(60,357)	(60,735)
偿付利息支付的现金		(23)	(47)
支付其他与筹款活动有关的现金		-	(661)
筹资活动现金流出小计		(64,676)	(61,475)
筹资活动产生的现金流量净额		(64,676)	(61,475)
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		(392)	132
五、现金及现金等价物净（减少）增加额		(10,760)	5,356
加：年初现金及现金等价物余额		16,669	11,313
六、年末现金及现金等价物余额		5,909	16,669

附注为财务报表的组成部分

首席执行官：

首席财务官：

财务部总经理：



合并股东权益变动表

人民币百万元

项目	2025年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	合计		
一、上年年末余额	75,180	2,851	9,427	15	70,000	590,075	747,548	1,888	749,436
二、本年增减变动金额	-	-	(6,593)	1	-	61,794	55,202	546	55,748
（一）综合收益总额	-	-	(6,593)	-	-	122,082	115,489	66	115,555
1. 净利润	-	-	-	-	-	122,082	122,082	66	122,148
2. 其他综合收益	-	-	(6,593)	-	-	-	(6,593)	-	(6,593)
（二）股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	556	556
1. 子公司少数股东投入的资本	-	-	-	-	-	-	-	556	556
（三）利润分配	-	-	-	-	-	(60,288)	(60,288)	(75)	(60,363)
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	(60,288)	(60,288)	(75)	(60,363)
（四）专项储备	-	-	-	1	-	-	1	-	1
1. 本年提取	-	-	-	2,016	-	-	2,016	6	2,022
2. 本年使用	-	-	-	(2,015)	-	-	(2,015)	(6)	(2,021)
（五）其他	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)
三、本年年末余额	75,180	2,851	2,834	16	70,000	651,869	802,750	2,434	805,184

附注为财务报表的组成部分

首席执行官: 黄永章

首席财务官: 穆香华

财务部总经理: 王宇凡



合并股东权益变动表（续）

人民币百万元

项目	2024 年度								
	归属于母公司股东权益							少数股东权益	股东权益合计
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	合计		
一、上年年末余额	75,180	2,861	3,189	11	70,000	515,345	666,586	1,290	667,876
二、本年增减变动金额	-	(10)	6,238	4	-	74,730	80,962	598	81,560
（一）综合收益总额	-	-	4,386	-	-	137,936	142,322	46	142,368
1. 净利润	-	-	-	-	-	137,936	137,936	46	137,982
2. 其他综合收益	-	-	4,386	-	-	-	4,386	-	4,386
（二）股东投入和减少资本	-	-	-	-	-	-	-	197	197
1. 子公司少数股东投入的资本	-	-	-	-	-	-	-	197	197
（三）利润分配	-	-	-	-	-	(60,691)	(60,691)	(18)	(60,709)
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	(60,691)	(60,691)	(18)	(60,709)
（四）所有者权益内部结转	-	-	1,852	-	-	(1,852)	-	-	-
1. 其他综合收益结转留存收益	-	-	1,852	-	-	(1,852)	-	-	-
（五）专项储备	-	-	-	4	-	-	4	-	4
1. 本年提取	-	-	-	1,867	-	-	1,867	1	1,868
2. 本年使用	-	-	-	(1,863)	-	-	(1,863)	(1)	(1,864)
（六）收购子公司	-	-	-	-	-	-	-	373	373
（七）股份回购	-	-	-	-	-	(663)	(663)	-	(663)
（八）其他	-	(10)	-	-	-	-	(10)	-	(10)
三、本年年末余额	75,180	2,851	9,427	15	70,000	590,075	747,548	1,888	749,436

附注为财务报表的组成部分

首席执行官： 黄永章

首席财务官： 穆香屏

财务部总经理： 王宇凡



公司股东权益变动表

人民币百万元

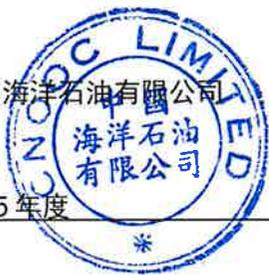
项目	2025年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	75,180	5,564	10,918	-	-	204,996	296,658
二、本年增减变动金额	-	-	(7,460)	-	-	985	(6,475)
（一）综合收益总额	-	-	(7,460)	-	-	61,273	53,813
（二）利润分配	-	-	-	-	-	(60,288)	(60,288)
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	(60,288)	(60,288)
三、本年年末余额	75,180	5,564	3,458	-	-	205,981	290,183

附注为财务报表的组成部分

首席执行官: 黄守军

首席财务官: 穆永华

财务部总经理: 王宇凡



公司股东权益变动表（续）

人民币百万元

项目	2024 年度						
	股本	资本公积	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
一、上年年末余额	75,180	5,564	4,647	-	-	189,148	274,539
二、本年增减变动金额	-	-	6,271	-	-	15,848	22,119
（一）综合收益总额	-	-	6,271	-	-	77,202	83,473
（二）利润分配	-	-	-	-	-	(61,354)	(61,354)
1. 对所有者（或股东）的分配	-	-	-	-	-	(60,691)	(60,691)
2. 股份回购	-	-	-	-	-	(663)	(663)
三、本年年末余额	75,180	5,564	10,918	-	-	204,996	296,658

附注为财务报表的组成部分

首席执行官: 黄宁

首席财务官: 穆香年

财务部总经理: 王宇凡



(一) 公司基本情况

中国海洋石油有限公司（以下简称“本公司”）于 1999 年 8 月 20 日在中华人民共和国（“中国”）香港特别行政区（“香港”）成立，本公司及其子公司主要从事原油和天然气的勘探、开发、生产与销售活动。

本公司注册办公地点为香港花园道 1 号中银大厦 65 层。

本公司的最终控股公司是在中国成立的中国海洋石油集团有限公司（以下简称“中国海油集团”）。

本公司及其子公司的合并财务报表于 2026 年 3 月 26 日已经本公司董事会批准。

(二) 财务报表的编制基础

本公司及其子公司按照财政部颁布的企业会计准则及相关规定（以下简称“企业会计准则”）编制本财务报表。此外，本公司及其子公司还按照《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（2023 年修订）》披露有关财务信息。

本财务报表以持续经营为基础编制。

遵循企业会计准则的声明

本财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司于 2025 年 12 月 31 日的合并及公司财务状况以及 2025 年度的合并及公司经营成果、现金流量等有关信息。

(三) 重要会计政策和会计估计

1、会计年度

本公司及其子公司会计年度采用公历年度，即每年自 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

2、记账本位币

本公司及其子公司根据其经营所处的主要经济环境中的货币确定其记账本位币，本公司及其子公司的合并财务报表的列报货币为人民币。

3、记账基础和计价原则

本公司及其子公司会计核算以权责发生制为记账基础。除特别说明外，均以历史成本为计量基础。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。

在历史成本计量下，资产按照购置时支付的现金或者现金等价物的金额或者所付出的对价的公允价值计量。负债按照因承担现时义务而实际收到的款项或者资产的金额，或者承担现时义务的合同金额，或者按照日常活动中为偿还负债预期需要支付的现金或者现金等价物的金额计量。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

3、记账基础和计价原则 (续)

公允价值是市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。无论公允价值是可观察到的还是采用估值技术估计的，在本财务报表中计量和/或披露的公允价值均在此基础上予以确定。对于以交易价格作为初始确认时的公允价值，且在公允价值后续计量中使用了涉及不可观察输入值的估值技术的金融资产，在估值过程中校正该估值技术，以使估值技术确定的初始确认结果与交易价格相等。

公允价值计量基于公允价值的输入值的可观察程度以及该等输入值对公允价值计量整体的重要性，被划分为三个层次：

- 第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价。
- 第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值。
- 第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

4、重要性标准确定方法和选择依据

本公司及其子公司根据所处行业宏观经济环境、业务特点、投资者关注重点等方面确定重要性标准，并作出相应的披露。

5、企业合并或资产收购

5.1 可选的集中度测试

本公司及其子公司可选择对于每一项交易应用集中度测试，简化评估所收购的一组活动和资产是否构成一项业务。如果所收购的总资产的公允价值几乎相当于其中某一单独可辨认资产或一组类似可辨认资产的公允价值的，则该组活动和资产通过集中度测试。被评估的总资产不包括现金及现金等价物、递延所得税资产以及因递延所得税负债影响而产生的商誉。如果通过集中度测试，则该组活动和资产判断为不属于一项业务，无需进一步评估。

5.2 资产收购

当本公司或其子公司收购一组不构成业务的资产和负债时，本公司或其子公司识别和确认取得的单独可辨认资产和承担的负债，先将购买价款按金融资产/金融负债各自的公允价值进行分配，再将购买价款余额按其他可辨认资产和负债在购买日的相对公允价值进行分配。该等交易不会产生商誉或影响损益。

5.3 同一控制下的企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。

在企业合并中取得的资产和负债，按合并日在最终控制方财务报表中的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价的账面价值的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的则调整留存收益。

为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

5、企业合并或资产收购 (续)

5.4 非同一控制下的企业合并及商誉

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制，为非同一控制下的企业合并。

合并成本指购买方为取得被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债和发行的权益性工具的公允价值。购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

购买方在合并中所取得的被购买方符合确认条件的可辨认资产、负债及或有负债在购买日以公允价值计量。

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，作为一项资产确认为商誉并按成本进行初始计量。

因企业合并形成的商誉在合并财务报表中单独列报，并按照成本扣除累计减值准备后的金额计量。

6、合并财务报表的编制方法

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指投资方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。一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本公司及其子公司将进行重新评估。

子公司的合并起始于本公司或其子公司获得对该子公司的控制权时，终止于本公司及其子公司丧失对该子公司的控制权时。

对于通过同一控制下的企业合并取得的子公司，无论该项企业合并发生在报告期的任一时点，视同该子公司同受最终控制方控制之日起纳入本公司及其子公司的合并范围，其自报告期最早期间期初或同受最终控制方控制之日起的经营成果和现金流量已适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中。

子公司采用的主要会计政策和会计期间按照本公司统一规定的会计政策和会计期间厘定。

本公司与子公司及子公司相互之间发生的内部交易对合并财务报表的影响于合并时抵销。

子公司所有者权益中不属于母公司的份额作为少数股东权益，在合并资产负债表中股东权益项目下以“少数股东权益”项目列示。子公司当期净损益中属于少数股东权益的份额，在合并利润表中净利润项目下以“少数股东损益”项目列示。

(三) 重要会计政策和会计估计（续）

7、合营安排

合营安排分为共同经营和合营企业，该分类通过考虑该安排的结构、法律形式以及合同条款等因素根据合营方在合营安排中享有的权利和承担的义务确定。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。合营企业是指合营方仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本公司及其子公司对合营企业的投资采用权益法核算，具体参见附注（三）、14.3.2按权益法核算的长期股权投资。

8、共同经营

本公司及其子公司根据共同经营的安排确认本公司及其子公司单独所持有的资产以及按本公司及其子公司份额确认共同持有的资产；确认本公司及其子公司单独所承担的负债以及按本公司及其子公司份额确认共同承担的负债；确认出售本公司及其子公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；确认本公司及其子公司单独所发生的费用，以及按本公司及其子公司份额确认共同经营发生的费用。本公司及其子公司按照适用于特定资产、负债、收入和费用的规定核算确认与共同经营相关的资产、负债、收入和费用。

9、关联方

一方控制、共同控制另一方或对另一方施加重大影响，以及两方或两方以上同受一方控制、共同控制的，构成关联方。关联方可为个人或企业。仅仅同受国家控制而不存在其他关联方关系的企业，不构成关联方。

此外，本公司同时根据中国证券监督管理委员会颁布的《上市公司信息披露管理办法》确定本公司及其子公司或本公司的关联方。

10、现金及现金等价物的确定标准

现金是指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及其子公司持有的期限短、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

11、外币业务和外币报表折算

11.1 外币业务

外币交易在初始确认时采用交易发生日的即期汇率折算。

于资产负债表日，外币货币性项目采用该日即期汇率折算为人民币，因该日的即期汇率与初始确认时或者前一资产负债表日即期汇率不同而产生的汇兑差额，除符合资本化条件的外币专门借款的汇兑差额在资本化期间予以资本化计入相关资产的成本外，均计入当期损益。

以历史成本计量的外币非货币性项目仍以交易发生日的即期汇率折算的记账本位币金额计量。以公允价值计量的外币非货币性项目，采用公允价值确定日的即期汇率折算，折算后的记账本位币金额与原记账本位币金额的差额，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

11、外币业务和外币报表折算 (续)

11.2 外币报表折算

为编制合并财务报表，境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的所有资产、负债类项目按资产负债表日的即期汇率折算；股东权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的所有项目及反映利润分配发生额的项目按交易发生日的即期汇率折算；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额确认为其他综合收益并计入股东权益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算，汇率变动对现金及现金等价物的影响额，作为调节项目，在现金流量表中以“汇率变动对现金及现金等价物的影响”单独列示。

上年年末数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

12、存货

本公司及其子公司的存货主要包括库存原油及在勘探、开发、生产过程中耗用的材料和物料等。存货按成本进行初始计量。

存货成本包括采购成本和生产成本。

存货发出时，采用加权平均法确定发出存货的实际成本。

资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。

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。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

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

存货盘存制度为永续盘存制。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

13、持有待售资产/持有待售负债

本公司及其子公司主要通过出售而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值时，将该非流动资产或处置组划分为持有待售类别。

处置组，是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。

本公司及其子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：

- 根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，该非流动资产或处置组在其当前状况下即可立即出售；
- 出售极可能发生，即本公司及其子公司已经就一项出售计划作出决议且已与其他方签订了具有法律约束力的购买协议，预计出售将在一年内完成。

本公司及其子公司按账面价值与公允价值减去出售费用后净额之孰低者对持有待售的非流动资产（不包括金融资产、递延所得税资产）或处置组进行初始计量和后续计量，账面价值高于公允价值减去出售费用后净额的差额确认为资产减值损失，计入当期损益。

14、长期股权投资

长期股权投资包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。

14.1 共同控制、重大影响的判断标准

控制是指投资方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。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。重大影响是指对被投资方的财务和经营政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。在确定能否对被投资单位实施控制或施加重大影响时，已考虑投资方和其他方持有的被投资单位当期可转换公司债券、当期可执行认股权证等潜在表决权因素。

14.2 初始投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照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的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外其他方式取得的长期股权投资，按成本进行初始计量。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

14、长期股权投资 (续)

14.3 后续计量及损益确认方法

14.3.1 按成本法核算的长期股权投资

本公司财务报表采用成本法核算对子公司的长期股权投资。子公司是指本公司或其子公司能够对其实施控制的被投资主体。

采用成本法核算的长期股权投资按初始投资成本计量。追加或收回投资调整长期股权投资的成本。当期投资收益按照享有被投资单位宣告发放的现金股利或利润确认。

14.3.2 按权益法核算的长期股权投资

本公司及其子公司对联营企业和合营企业的投资采用权益法核算。联营企业是指本公司或其子公司能够对其施加重大影响的被投资单位，合营企业是指本公司或其子公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

采用权益法核算时，长期股权投资的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，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，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本公司不一致的，按照本公司的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本公司及其子公司与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本公司及其子公司的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本公司及其子公司与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本公司及其子公司对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本公司及其子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。

14.4 长期股权投资处置

处置长期股权投资时，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

15、固定资产及油气资产

15.1 固定资产

固定资产是指为生产商品、提供劳务、出租或经营管理而持有的，使用寿命超过一个会计年度的有形资产。本公司及其子公司的固定资产包括土地、房屋及建筑物、设备及其他。

固定资产仅在与有关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且其成本能够可靠地计量时才予以确认。固定资产按成本进行初始计量。

与固定资产有关的后续支出，如果与该固定资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入固定资产成本，并终止确认被替换部分的账面价值。除此以外的其他后续支出，在发生时计入当期损益。

固定资产按成本减累计折旧及累计减值准备后入账。固定资产成本扣除预计残值及减值后按年限平均法在其预计可使用年限内计提折旧，房屋及建筑物的预计可使用年限为20-40年，预计净残值率为3%；设备及其他固定资产的预计可使用年限为5-10年，预计净残值率为3%-10%。

预计净残值是指假定固定资产预计使用寿命已满并处于使用寿命终了时的预期状态，本公司及其子公司目前从该项资产处置中获得的扣除预计处置费用后的金额。

当固定资产处置时或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差额计入当期损益。

本公司及其子公司至少于年度终了对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如发生改变则作为会计估计变更处理。

15.2 油气资产

油气资产是指持有的矿区权益（包括探明矿区权益和未探明矿区权益）和通过油气勘探与油气开发活动形成的油气井及相关设施。

本公司及其子公司采用成果法核算油气资产。本公司及其子公司将油气资产的初始获取成本予以资本化。初始获取成本的减值基于勘探经验及管理层判断来确认并计入当期损益。当发现证实储量时，该成本会被转入探明矿区权益。资本化的油气资产包括成功探井的钻井及装备成本，所有平台、管线及油气处理终端等基础设施的建造、安装及完工成本，开发井钻井成本，建造增加采收率设施的成本，为延长资产的开采期而发生的改进费用，以及相关的资本化的借款费用。不成功探井的成本及其他所有勘探的费用于发生时计入当期损益。

本公司及其子公司在以下情况下将勘探井成本计入资产：勘探井发现足够储量以证明该勘探井可作为生产井完井；及本公司及其子公司在评估这些勘探井储量及项目经济及操作的可行性方面取得足够进展。不符合上述标准的勘探井成本计入勘探费用。已发现足够数量的储量的勘探井需发生大量开发成本才能进行生产，且上述开发成本取决于进一步勘探工作结果的，该勘探井的成本予以资本化并定期评估其减值损失。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

15、固定资产及油气资产 (续)

15.2 油气资产 (续)

本公司及其子公司对探明矿区权益与井及相关设施自油气田投入商业性生产时按产量法计提折耗。为特定油气资产而建的公共设施按照比例根据相应油气资产的证实已开发储量进行折耗。非为特定油气资产而建的公共设施按照直线法在其预计使用年限内计提折耗。在开始商业性生产前，有关重大开发成本不计算折耗，其相对应储量于计算折耗时剔除。探明矿区权益根据总证实储量按产量法计提折耗。

对于未探明矿区权益，至少每年进行评估，当公允价值低于账面价值时，账面价值减记至公允价值。

本公司及其子公司将油气勘探支出和油气开发支出计入在建工程。

本公司及其子公司对矿区废弃处置义务，考虑了预期的拆除方法，参考了工程师的估计进行确定。相关拆除费用按现值确认为预计负债，并相应增加井及相关设施的账面价值。

16、在建工程

在建工程按实际成本计量，实际成本包括在建期间发生的各项工程支出以及其他相关费用等。在建工程不计提折耗。在建工程在达到预定可使用状态后结转为油气资产或固定资产。

17、无形资产

17.1 无形资产

本公司及其子公司的无形资产包括土地使用权、NWS项目中天然气生产处理设施使用权、市场运输和存储合同、软件及其他。

无形资产按成本进行初始计量。使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均或产量法摊销。期末，对使用寿命有限的无形资产的使用寿命和摊销方法进行复核，必要时进行调整。

与土地使用权有关的无形资产在30-50年内按直线法摊销。NWS项目天然气处理权利于液化天然气开始商业生产时，基于相关资产的总证实储量按照产量法进行摊销。市场运输和存储合同在相应合同期内按照直线法进行摊销。软件及其他无形资产在相应使用期限内按直线法摊销。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

17、无形资产 (续)

17.2 内部研究开发支出

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。

18、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借款费用，在资产支出已经发生、借款费用已经发生、为使资产达到预定可使用或可销售状态所必要的购建或生产活动已经开始时，开始资本化；构建或者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时，停止资本化。如果符合资本化条件的资产在购建或生产过程中发生非正常中断、并且中断时间连续超过3个月的，暂停借款费用的资本化，直至资产的购建或生产活动重新开始。其余借款费用在发生当期确认为费用。

专门借款当期实际发生的利息费用，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予以资本化；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，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

19、长期资产减值

本公司及其子公司在每一个资产负债表日检查长期股权投资、固定资产及油气资产（除未证实储量的油气资产外）、使用权资产、在建工程、使用寿命确定的无形资产是否存在可能发生减值的迹象，如果该等资产存在减值迹象，则估计其可收回金额。

估计资产的可收回金额以单项资产为基础，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，则以该资产所属的资产组为基础确定资产组的可收回金额。可收回金额为资产或者资产组的公允价值减去处置费用后的净额与其预计未来现金流量的现值两者之中的较高者。

如果资产的可收回金额低于其账面价值，按其差额计提资产减值准备，并计入当期损益。

商誉至少在每年进行一次减值测试。对商誉进行减值测试时，结合与其相关的资产组或者资产组组合进行。即，自购买日起将商誉的账面价值按照合理的方法分摊到能够从企业合并的协同效应中受益的资产组或资产组组合且不应大于本公司及其子公司所确定的经营分部。如包含分摊的商誉的资产组或资产组组合的可收回金额低于其账面价值的，确认相应的减值损失。减值损失金额首先抵减分摊到该资产组或资产组组合的商誉的账面价值，再根据资产组或资产组组合中除商誉以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。

20、金融工具

本公司及其子公司在成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入当期损益；对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。当本公司及其子公司按照《企业会计准则第14号—收入》（“收入准则”）初始确认未包含重大融资成分或不考虑不超过一年的合同中的融资成分的应收账款时，按照收入准则定义的交易价格进行初始计量。

实际利率法是指计算金融资产或金融负债的摊余成本以及将利息收入或利息费用分摊计入各会计期间的方法。

实际利率，是指将金融资产或金融负债在预计存续期的估计未来现金流量，折现为该金融资产账面余额或该金融负债摊余成本所使用的利率。在确定实际利率时，在考虑金融资产或金融负债所有合同条款（如提前还款、展期、看涨期权或其他类似期权等）的基础上估计预期现金流量，但不考虑预期信用损失。

金融资产或金融负债的摊余成本是以该金融资产或金融负债的初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，再扣除累计计提的损失准备（仅适用于金融资产）。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

20、金融工具 (续)

20.1 金融资产的分类与计量

初始确认后本公司及其子公司对不同类别的金融资产，分别以摊余成本、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益或以公允价值计量且其变动计入当期损益进行后续计量。

金融资产的合同条款规定在特定日期产生的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，且本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是以收取合同现金流量为目标，则本公司及其子公司将该金融资产分类为以摊余成本计量的金融资产。此类金融资产包括货币资金、应收账款、其他应收款和债权投资。

初始确认时，本公司及其子公司可以单项金融资产为基础，不可撤销地将非同一控制下的企业合并中确认的或有对价以外的非交易性权益工具投资指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产。此类金融资产作为其他权益工具投资列示。

金融资产满足下列条件之一的，表明本公司及其子公司持有该金融资产的目的是交易性的：

- 取得相关金融资产的目的，主要是为了近期出售。
- 相关金融资产在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- 相关金融资产属于衍生工具。但符合财务担保合同定义的衍生工具以及被指定为有效套期工具的衍生工具除外。

不符合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条件且未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均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。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产列示于交易性金融资产。

20.1.1 以摊余成本计量的金融资产

以摊余成本计量的金融资产采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，发生减值或终止确认产生的利得或损失，计入当期损益。

本公司及其子公司对以摊余成本计量的金融资产按照实际利率法确认利息收入。除下列情况外，本公司及其子公司根据金融资产账面余额乘以实际利率计算确定利息收入：

对于购入或源生的未发生信用减值、但在后续期间成为已发生信用减值的金融资产，本公司及其子公司在后续期间，按照该金融资产的摊余成本和实际利率计算确定其利息收入。若该金融工具在后续期间因其信用风险有所改善而不再存在信用减值，并且这一改善可与应用上述规定之后发生的某一事件相联系，本公司及其子公司转按实际利率乘以该金融资产账面余额来计算确定利息收入。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

20、金融工具 (续)

20.1 金融资产的分类与计量 (续)

20.1.2 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益工具投资

指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资的公允价值变动在其他综合收益中进行确认，该金融资产终止确认时，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。本公司及其子公司持有该等非交易性权益工具投资期间，在本公司及其子公司收取股利的权利已经确立，与股利相关的经济利益很可能流入本公司及其子公司，且股利的金额能够可靠计量时，确认股利收入并计入当期损益。

20.1.3 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资

金融资产同时符合下列条件的，分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产：本公司及其子公司管理该金融资产的业务模式是既以收取合同现金流量为目标又以出售金融资产为目标；该金融资产的合同条款规定，在特定日期产生的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。此类金融资产采用实际利率法确认利息收入。除利息收入、减值损失及汇兑差额确认为当期损益外，其余公允价值变动计入其他综合收益。当金融资产终止确认时，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转出，计入当期损益。

20.1.4 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以公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

20.2 金融工具减值

本公司及其子公司对以摊余成本计量的金融资产以预期信用损失为基础进行减值会计处理并确认损失准备。

本公司及其子公司对由收入准则规范的交易形成的应收款项融资和应收账款按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

对于其他金融资产，本公司及其子公司在每个资产负债表日评估相关金融资产的信用风险自初始确认后的变动情况。若该金融资产的信用风险自初始确认后已显著增加，本公司及其子公司按照相当于该金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量其损失准备；若该金融资产的信用风险自初始确认后并未显著增加，本公司及其子公司按照相当于该金融资产未来12个月内预期信用损失的金额计量其损失准备。信用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。

本公司及其子公司在前一会计期间已经按照相当于金融资产整个存续期内预期信用损失的金额计量了损失准备，但在当期资产负债表日，该金融资产已不再属于自初始确认后信用风险显著增加的情形的，本公司及其子公司在当期资产负债表日按照相当于未来12个月内预期信用损失的金额计量该金融资产的损失准备，由此形成的损失准备的转回金额作为减值利得计入当期损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

20、金融工具 (续)

20.2 金融工具减值 (续)

20.2.1 信用风险显著增加

本公司及其子公司利用可获得的合理且有依据的前瞻性信息，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，以确定金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。

本公司及其子公司在评估信用风险是否显著增加时会考虑如下因素：

- 金融工具的外部（如有）或内部信用评级实际或预期发生显著恶化；
- 外部市场信用风险指标显著恶化，例如信用利差、债务人的信用违约掉期价格大幅增加；
- 现存或预测的商业、财务或经济状况的不利变化预计将会导致债务人履行债务的能力大幅下降；
- 债务人经营业绩实际或预期发生明显恶化；
- 债务人所处的监管、经济或技术环境中实际或预期发生的重大不利变化导致债务人履行债务能力大幅下降。

不论上述评估的结果如何，除非本公司及其子公司有合理且具有依据的资料，本公司及其子公司认定若自合约付款逾期超过30天，则信用风险自初始确认后已显著增加。

本公司及其子公司定期监控用于识别信用风险是否显著增加的信息的有效性，并进行必要修订以确保该等条件能够在相关金额逾期前识别出信用风险的显著增加。

20.2.2 已发生信用减值的金融资产

当本公司及其子公司预期对金融资产未来现金流量具有不利影响的一项或多项事件发生时，该金融资产成为已发生信用减值的金融资产。金融资产已发生信用减值的证据包括下列可观察信息：

- (1) 发行方或债务人发生严重财务困难；
- (2) 债务人违反合约条款，如发生违约或逾期事件等；
- (3) 债权人出于经济或合约等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步（而在其他情况下不会作此让步）；
- (4) 借款人很可能破产或进行财务重组；
- (5) 因财务困难导致该金融资产的活跃市场消失；或
- (6) 以反映出已发生信用损失的大幅折扣购买或源生一项金融资产。

对于内部信用风险管理，当内部产生的信息或从外部取得的信息表明不考虑本公司及其子公司持有的任何抵押物时，债务人很可能不会全额偿还债权人（包括本公司及其子公司）款项时，本公司及其子公司将该事项视作违约。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

20、金融工具 (续)

20.2 金融工具减值 (续)

20.2.3 预期信用损失的确定

预期信用损失计量涉及针对违约概率、违约损失率（即违约损失程度）及违约风险敞口的判断。违约概率及违约损失率的评估基于历史资料并结合前瞻性信息进行调整。对预期信用损失的估计反映了一个无偏概率加权平均金额，该金额是以违约发生的风险作为权重决定的。

通常，预期信用损失预计为本公司及其子公司依照合同应收取的现金流量与本公司及其子公司预期收取的现金流量之间差额以初始确认时的实际折现率折现后的金额。

除应收账款、其他应收款和应收款项融资对应的调整于损失准备科目确认后，本公司及其子公司通过调整金融工具的账面价值将其减值收益或损失于损益中确认。

20.2.4 减记金融资产

当本公司及其子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。这种减记构成相关金融资产的终止确认。

20.3 金融资产的转移

满足下列条件之一的金融资产，予以终止确认：

- (1) 收取该金融资产现金流量的合同权利终止；
- (2) 该金融资产已转移，且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；
- (3) 该金融资产已转移，虽然本公司及其子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，但是未保留对该金融资产的控制。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产在终止确认日的账面价值及因转移金融资产而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和的差额计入当期损益。若本公司及其子公司转移的金融资产是指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的非交易性权益工具投资，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。

金融资产整体转移未满足终止确认条件的，本公司及其子公司继续确认所转移的金融资产整体，并将收到的对价确认为金融负债。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

20、金融工具 (续)

20.4 金融负债

金融负债和权益工具的分类

本公司及其子公司根据所发行金融工具的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，结合金融负债和权益工具的定义，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融负债或权益工具。

20.4.1 金融负债的分类及计量

金融负债在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和其他金融负债。

20.4.1.1 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（含属于金融负债的衍生工具）。

金融负债满足下列条件之一，表明本公司及其子公司承担该金融负债的目的是交易性的：

- (1) 承担相关金融负债的目的，主要是为了近期回购。
- (2) 相关金融负债在初始确认时属于集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明近期实际存在短期获利模式。
- (3) 相关金融负债属于衍生工具。

交易性金融负债采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利或利息支出计入当期损益。

20.4.1.2 其他金融负债

其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

20.4.2 金融负债的终止确认

本公司及其子公司与交易对手方修改或重新议定合同，未导致按摊余成本进行后续计量的金融负债终止确认，但导致合同现金流量发生变化的，本公司及其子公司重新计算该金融负债的账面价值，并将相关利得或损失计入当期损益。重新计算的该金融负债的账面价值，本公司及其子公司根据将重新议定或修改的合同现金流量按金融负债的原实际利率折现的现值确定。对于修改或重新议定合同所产生的所有成本或费用，本公司及其子公司调整修改后的金融负债的账面价值，并在修改后金融负债的剩余期限内进行摊销。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

20、金融工具 (续)

20.4 金融负债 (续)

20.4.2 金融负债的终止确认 (续)

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，终止确认该金融负债或其一部分。本公司及其子公司（借入方）与借出方之间签订协议，以承担新金融负债方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，本公司及其子公司终止确认原金融负债，并同时确认新金融负债。

金融负债全部或部分终止确认的，将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。

20.5 金融资产和金融负债的抵销

当本公司及其子公司具有抵销已确认金融资产和金融负债金额的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本公司及其子公司计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的金额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

20.6 权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司及其子公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司及其子公司发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司及其子公司不确认权益工具的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本公司及其子公司对权益工具持有方的分配作为利润分配处理。

21、预计负债

21.1 一般预计负债

当与或有事项相关的义务是本公司及其子公司承担的现时义务，且履行该义务很可能导致经济利益流出，以及该义务的金额能够可靠地计量，则确认为预计负债。

在资产负债表日，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，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。如果货币时间价值影响重大，则以预计未来现金流出折现后的金额确定最佳估计数。

21.2 油田弃置准备

满足预计负债确认条件的油气资产弃置义务确认为预计负债，同时计入相关油气资产的原值，金额等于根据当地条件及相关要求作出的预计未来支出的现值。这部分价值作为油气资产成本的一部分进行折耗。在油气资产的使用寿命内，油气资产弃置义务采用实际利率法确定各期间应承担的利息费用。

(三) 重要会计政策和会计估计（续）

22、收入

本公司及其子公司的收入主要来源于油气销售收入和贸易收入。

本公司及其子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，按照分摊至该项履约义务的交易价格确认收入。履约义务，是指合同中本公司及其子公司向客户转让可明确区分商品或服务的承诺。交易价格，是指本公司及其子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，但不包含代第三方收取的款项以及本公司及其子公司预期将退还给客户的款项。

满足下列条件之一的，属于在某一时间段内履行的履约义务，本公司及其子公司按照履约进度，在一段时间内确认收入：

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

否则，本公司及其子公司在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

合同负债是指本公司及其子公司已收或应收客户对价而应向客户转让商品或服务的义务。

合同中存在重大融资成分的，本公司及其子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。该交易价格与合同对价之间的差额，在合同期间内采用实际利率法摊销。合同开始日，本公司及其子公司预计客户取得商品或服务控制权与客户支付价款间隔不超过一年的，不考虑合同中存在的重大融资成分。

本公司及其子公司根据在向客户转让商品或服务前是否拥有对该商品或服务的控制权，来判断从事交易时本公司及其子公司的身份是主要责任人还是代理人。本公司及其子公司在向客户转让商品或服务前能够控制该商品或服务的，本公司及其子公司为主要责任人，按照已收或应收对价总额确认收入；否则，本公司及其子公司为代理人，按照预期有权收取的佣金或手续费的金额确认收入，该金额按照已收或应收对价总额扣除应支付给其他相关方的价款后的净额确定。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

23、政府补助

政府补助是指本公司及其子公司从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产。政府补助在能够满足政府补助所附条件且能够收到时予以确认。

政府补助为货币性资产的，按照收到或应收的金额计量。政府补助为非货币性资产的，按照公允价值计量；公允价值不能可靠取得的，按照名义金额计量。按照名义金额计量的政府补助，直接计入当期损益。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。

与收益相关的政府补助，用于补偿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，计入当期损益或冲减相关成本；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益或冲减相关成本。本公司及其子公司将难以区分性质的政府补助整体归类为与收益相关的政府补助。

24、职工薪酬

24.1 短期薪酬

本公司及其子公司在职工为其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。本公司及其子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。职工福利费为非货币性福利的，按照公允价值计量。

本公司及其子公司为职工缴纳的医疗保险费、工伤保险费、生育保险费等社会保险费和住房公积金，以及本公司及其子公司按规定提取的工会经费和职工教育经费，在职工为本公司及其子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，确认相应负债，并计入当期损益或相关资产成本。

24.2 离职后福利

离职后福利分为设定提存计划和设定受益计划。

本公司及其子公司在职工为其提供服务的会计期间，将根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

对于设定受益计划，本公司及其子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。服务成本及设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损益。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，该重新计量导致的变动在以后期间不会重分类至损益。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

24、职工薪酬 (续)

24.3 辞退福利

本公司及其子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：

- (1) 本公司及其子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；
- (2) 本公司及其子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。

24.4 其他长期职工福利

对于其他长期职工福利，符合设定提存计划条件的，按照上述设定提存计划的有关规定进行处理，除此之外按照设定受益计划的有关规定，确认和计量其他长期职工福利净负债或净资产。

25、所得税

所得税包括当期所得税和递延所得税。

25.1 当期所得税

资产负债表日，对于当期和以前期间形成的当期所得税负债（或资产），以按照税法规定计算的预期应交纳（或返还）的所得税金额计量。

25.2 递延所得税资产及递延所得税负债

对于某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

一般情况下所有暂时性差异均确认相关的递延所得税。但对于可抵扣暂时性差异，本公司及其子公司以很可能取得用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限，确认相关的递延所得税资产。此外，与商誉的初始确认相关的交易中，如产生应纳税暂时性差异，不予确认有关的递延所得税负债。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

25、所得税 (续)

25.2 递延所得税资产及递延所得税负债 (续)

对于能够结转以后年度的可抵扣亏损及税款抵减，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。

本公司及其子公司确认与子公司、联营企业及合营企业投资相关的应纳税暂时性差异产生的递延所得税负债，除非本公司及其子公司能够控制暂时性差异转回的时间，而且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回。对于与子公司、联营企业及合营企业投资相关的可抵扣暂时性差异，只有当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，本公司及其子公司才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。

除与直接计入其他综合收益的交易和事项相关的当期所得税和递延所得税计入其他综合收益，以及企业合并产生的递延所得税调整商誉的账面价值外，其余当期所得税和递延所得税费用或收益计入当期损益。

资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来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。

25.3 所得税的抵销

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，本公司及其子公司当期所得税资产及当期所得税负债以抵销后的净额列报。

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

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

26、租赁

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，本公司及其子公司评估该合同是否为租赁或者包含租赁。除非合同条款和条件发生变化，本公司及其子公司不重新评估合同是否为租赁或者包含租赁。

本公司及其子公司作为承租人

26.1 租赁的分拆

合同中同时包含一项或多项租赁和非租赁部分的，本公司及其子公司将各项单独租赁和非租赁部分进行分拆，按照各租赁部分单独价格及非租赁部分的单独价格之和的相对比例分摊合同对价。

26.2 短期租赁和低价值资产租赁

本公司及其子公司对短期租赁以及低价值资产租赁，选择不确认使用权资产和租赁负债。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。本公司及其子公司将短期租赁和低价值资产租赁的租赁付款额，在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益。

26.3 使用权资产

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司及其子公司在租赁期开始日对租赁确认使用权资产。租赁期开始日，是指出租人提供租赁资产使其可供本公司及其子公司使用的起始日期。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；
- 本公司及其子公司发生的初始直接费用；
- 本公司及其子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（不包括为生产存货而发生的成本）。

本公司及其子公司参照《企业会计准则第4号—固定资产》有关折旧规定，对使用权资产计提折旧。本公司及其子公司能够合理确定租赁期届满时取得租赁资产所有权的，使用权资产在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧。无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，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。

本公司及其子公司按照《企业会计准则第8号—资产减值》的规定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。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

26、租赁 (续)

26.4 租赁负债

除短期租赁和低价值资产租赁外，本公司及其子公司于租赁开始日按照该日尚未支付的租赁付款额的现值确认和计量租赁负债。在计算租赁付款额的现值时，如果租赁的内含利率不可确定，本公司及其子公司使用该日的增量借款利率。

租赁付款额是指本公司及其子公司向出租人支付的与在租赁期内使用租赁资产的权利相关的款项，包括：

- 固定付款额及实质固定付款额，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；
- 本公司及其子公司合理确定将行使的购买选择权的行权价格；
- 租赁期反映出本公司及其子公司将行使终止租赁选择权的，行使终止租赁选择权需支付的款项；
- 根据本公司及其子公司提供的担保余值预计应支付的款项。

取决于指数或比率的可变租赁付款额在初始计量时根据租赁期开始日的指数或比率确定。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。

租赁期开始日后，本公司及其子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。

在租赁期开始日后，发生下列情形的，本公司及其子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，本公司及其子公司将差额计入当期损益：

- 因租赁期变化或购买选择权的评估结果发生变化的，本公司及其子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；
- 根据担保余值预计的应付金额或者用于确定租赁付款额的指数或者比率发生变动，本公司及其子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。

26.5 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，本公司及其子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，本公司及其子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，本公司及其子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，本公司及其子公司相应调整使用权资产的账面价值。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

27、重大会计判断和估计

编制财务报表要求管理层作出判断和估计，这些判断和估计会影响资产负债表日资产和负债、报告期间收入和费用的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。管理层基于其经验和其他因素，包括在现行情况下对未来事项的合理预期，持续对这些判断和估计进行评估。然而，实际结果可能不同于估计。

特别是本公司及其子公司于全球多个国家和地区开展业务。若本公司及其子公司经营所在国出现地缘冲突、政治或经济不稳定等情形，与之相关的国际行动、其他政策，法律、财税体制的变化并非本公司及其子公司所能控制。该等变化以及因不同国家间的关系恶化而导致的贸易及经济制裁可能对公司的经营，现有资产或未来投资产生重大影响。

下列重要会计估计及关键假设的存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险：

27.1 油气储量

油气资产使用产量法计提折耗，产量法的折耗率基于证实储量。证实储量是指在现有经济、作业条件和法规下、根据地质和工程资料，可合理确定的、在未来年份可从已知油气藏经济开采出的石油或天然气估计量。

本公司及其子公司根据油气储量估计的要求，采用了本合并财务报表覆盖的会计期间截止日之前十二个月的首日市场平均油气价为基准，来估计其已证实油气储量。

估计的储量水平为评定本公司及其子公司油气资产的账面价值是否减值的重要指标。

27.2 油气资产的账面价值

未来实际产量与根据目前已知证实储量推断的未来产量预期的不同可能会影响油气资产产量法折耗率的计算。这通常是由于评估储量时使用的因素或假设的重大变化而产生。证实储量评估的可靠程度取决于一系列的因素，包括地质储量的判断、工程师的综合判断、经济参数以及经营或资产所在国的财税体制等。

27.3 油气资产及在建工程的可收回金额

当事件的发生或环境的变化表明资产账面价值可能无法收回时，需对资产可收回金额进行估计。可收回金额为资产预计未来现金流量的现值与资产的公允价值减去处置费用后的净额两者之间的较高者。当资产的可收回金额低于账面价值时，确认减值损失。减值损失计入当期损益。

资产可收回金额的计算涉及估计和假设。关键假设包括但不限于对未来油气价格、未来产量、未来资本支出、未来作业费用及折现率的估计。

关键假设可能会发生重大变化，包括未来油价的估计更新，根据预期钻探计划对未来产量估计更新、资本支出和作业费用的估计更新，以及折现率的变化。用于未来现金流量估计的关键假设受多种风险因素影响，因此具有重大不确定性。复杂的经济前景也可能对本公司的关键假设产生重大不利影响。经济状况的变化也会影响减值测试使用的折现率。

(三) 重要会计政策和会计估计 (续)

27、重大会计判断和估计 (续)

下列重要会计估计及关键假设的存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的主要风险：(续)

27.3 油气资产及在建工程的可收回金额 (续)

实际现金流量可能不同于估计或预测的现金流量，因为预期事件经常不会按预期发生，并且可能会出现意外事件。减值的发生可能会对当期的经营业绩产生重大负面影响。

减值测试的敏感度分析涉及对各种假设进行综合估计和判断。这些假设相互作用、相互联系，并且与价格的变化没有固定的变动模式。由此，本公司及其子公司认为提供减值测试的敏感度分析不具备可操作性。假设的变动可能影响利润表中的减值损失金额，以及资产负债表中资产的账面价值。

本公司及其子公司使用上述方法计算合营公司油气资产、在建工程及对从事油气开发生产的联营企业投资的可收回金额。

27.4 弃置费用

在油气田经营期限接近结束时，本公司及其子公司某些油气资产将会发生设施弃置相关的费用。由于会受到包括相关法规更改、新的技术和工程施工方法的应用及优秀经验的借鉴等多种因素的影响，最终的弃置费用并不确定。同时，预期弃置时间和费用也会发生变更，例如随油气储量寿命或法律法规及其解释的变化而变更。由此可能导致对弃置准备的重大调整，从而影响未来的财务经营成果。

27.5 税项

对复杂税务法规（包括与税收优惠相关的规定）的解释和未来应税所得的金额和时间存在不确定性。鉴于广泛的国际业务关系和现有契约协议的长期性和复杂性，实际的经营成果与所做假设，或该假设的未来变化之间产生的差异，可能需要对已确认的所得税费用和利得做调整。本公司及其子公司基于合理估计，对其各经营所在国税务机关审计的可能结果提取准备。该准备的金额基于各种因素，如前期税务审计经验，以及应税主体和相关税务机构对税务法规的不同解释。视本公司及其子公司各公司的税务居住地的情况的不同，多种事项均可能造成该种解释的差异。

(四) 重要会计政策变更

于2025年度，本公司及其子公司无重要会计政策变更。

(五) 税项**1、主要税种及税率**

本公司及其子公司于 2025 年度和 2024 年度主要适用税种及税率如下：

税种	计税依据	税率
企业所得税（注(1)）	应纳税所得额	15%-82%
增值税	按应纳税销售额乘以适用税率扣除相关允许抵扣的进项税额后的余额	13%、9%
	石油产品分成合同的产量	5%
资源税（注(2)）	原油及天然气销售额	6%
城市维护建设税	实际缴纳产量税额及增值税额	7%、1%
教育费附加	实际缴纳产量税额及增值税额	3%
地方教育费附加	实际缴纳产量税额及增值税额	2%
石油特别收益金（注(3)）	中国境内获取的原油净份额量	5 级超额累进从价定率
矿业权出让收益（注(4)）	中国领域和管辖海域内勘查、开采矿产资源取得的销售收入	0.3%-0.8%
其他	本公司的非中国子公司的其他税项包括矿区使用费及其他基于油气收入和油气运营及资本性支出预算而征收的税费。	

注：

(1) 存在不同企业所得税税率纳税主体的说明：

本公司及其子公司须就从办公和经营所在地的税收辖区取得的利润以经营实体为基础缴纳所得税。本公司就产生或取得于香港的应纳税利润缴纳 16.5%（2024 年：16.5%）的所得税。

本公司位于中华人民共和国的主要子公司，分别按 15% 至 25% 税率缴纳所得税（2024 年：15% 至 25%）。

本公司位于中华人民共和国以外的主要子公司，分别按 17% 至 82% 税率缴纳所得税（2024 年：10% 至 82%）。

(2) 自营油气田及 2011 年 11 月 1 日以后新签订石油产品分成合同的合作油气田缴纳 6% 的资源税，特定石油产品及油气田可依据法律规定享受减征。2011 年 11 月 1 日前已订立石油产品分成合同的合作油气田，于合同期满后，依法缴纳资源税。**(3) 石油特别收益金的征收比率按石油开采企业原油的月加权平均价格确定，起征点为 65 美元/桶，实行 5 级超额累进从价定率计征，征收比率从 20% 至 40%。石油特别收益金的计算以在中国境内获取的原油净份额量为基础，列入企业成本费用并准予在企业所得税前扣除。**

(五) 税项 (续)**1、主要税种及税率 (续)**

注：(续)

- (4) 自 2023 年 5 月 1 日起，本公司在中华人民共和国领域和管辖海域内勘查、开采矿产资源，应按不同矿产资源类型（即石油、天然气、煤层气等）销售收入的 0.3% 至 0.8% 分别缴纳矿业权出让收益。

(六) 合并财务报表项目注释**1、货币资金**

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
库存现金	2	4
银行存款 (注)	214,511	153,883
其他货币资金	182	309
总计	214,695	154,196
其中：存放在境外的款项总额	43,444	39,616

注：银行存款中包含按实际利率法计提的利息。

银行存款中包含的关联公司存款金额详见关联方及关联方交易中的本公司及其子公司存款余额（附注（十一）（iii））。

本公司及其子公司的存款存放在信誉良好的银行。于 2025 年度，本公司及其子公司银行存款的年加权平均实际利率为 2.24%（2024 年：2.16%）。

于 2025 年 12 月 31 日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	6,317	7.0288	44,401
其他			429
合计			44,830

于 2024 年 12 月 31 日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	4,630	7.1884	33,282
其他			801
合计			34,083

(六) 合并财务报表项目注释（续）**2、交易性金融资产**

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
其中：公开交易的货币市场基金	2,230	4,171
非公开交易的理财产品及结构性存款 ⁽¹⁾	23,196	40,950
其他	572	650
合计	25,998	45,771

(1) 结构性存款将于 2026 年 3 月 10 日至 2026 年 11 月 17 日到期（2024 年：理财产品及结构性存款将于 2025 年 1 月 8 日至 2025 年 11 月 14 日到期）。

于 2025 年度，本公司及其子公司与交易性金融资产相关的投资收益和公允价值变动损益的合计金额为人民币 526 百万元（2024 年：人民币 1,177 百万元）。

3、应收款项融资

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
银行承兑汇票	546	583
合计	546	583

本公司及其子公司的银行承兑汇票既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，因此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。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

4、应收账款

(1) 应收账款分类披露

人民币百万元

	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
应收账款	32,535	33,030
减：信用损失准备	120	112
小计	32,415	32,918

(2) 按账龄披露

人民币百万元

账龄	2025 年 12 月 31 日		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	32,439	61	0.19
1 至 2 年	2	1	50.00
2 至 3 年	4	4	100.00
3 年以上	90	54	60.00
合计	32,535	120	0.37

人民币百万元

账龄	2024 年 12 月 31 日		
	应收账款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	32,929	60	0.18
1 至 2 年	11	4	36.36
2 至 3 年	3	3	100.00
3 年以上	87	45	51.72
合计	33,030	112	0.34

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

4、应收账款 (续)

(3) 按坏账准备计提方法分类披露

人民币百万元

	2025 年 12 月 31 日					2024 年 12 月 31 日				
	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	30	0.09	30	100.00	-	30	0.09	30	100.00	-
按组合计提坏账准备	32,505	99.91	90	0.28	32,415	33,000	99.91	82	0.25	32,918
合计	32,535	100.00	120	0.37	32,415	33,030	100.00	112	0.34	32,918

本公司及其子公司的授信期限通常在油气产品交付后三十天内。客户根据信用评级可能需要预先付款或支付担保金。绝大部分客户均拥有良好的信用质量及还款记录，并且没有重大的逾期账款。绝大多数应收账款均为 1 年以内，不计息。

按组合计提坏账准备的应收账款说明

对于油气销售类业务应收账款，预期损失基于本公司及其子公司对客户信用进行的分级，参考国际评级机构提供的过去 10 年的历史违约概率、前瞻性信息、当前客户的信用敞口、违约时可能产生的最大损失综合测算得出。

对于非油气销售类业务应收账款，预期损失基于应收账款的历史迁徙率或根据账龄对应的预计损失率测算得出。

按单项计提坏账准备的应收账款说明

除上述按组合计提坏账准备的应收账款外，如有重大违约风险，本公司及其子公司考虑可获得的与对方单位相关的合理且有依据的信息（包括前瞻性信息），按单项计提坏账准备。

于 2025 年度无重大坏账准备收回或转回金额（2024 年度：无）。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**4、应收账款 (续)****(4) 实际核销的应收账款情况**

本公司及其子公司于 2025 年度及 2024 年度未发生重大的应收账款核销。

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

2025 年 12 月 31 日：

人民币百万元

单位名称	与本公司及其子公司关系	年末数	占应收账款总额的比例 (%)	信用损失准备
第一名	关联方	7,746	23.81	-
第二名	关联方	7,512	23.09	-
第三名	第三方	3,169	9.74	41
第四名	关联方	2,721	8.36	-
第五名	第三方	857	2.63	-
合计		22,005	67.63	41

2024 年 12 月 31 日：

人民币百万元

单位名称	与本公司及其子公司关系	年末数	占应收账款总额的比例 (%)	信用损失准备
第一名	关联方	9,388	28.42	-
第二名	关联方	5,307	16.07	-
第三名	关联方	2,287	6.92	-
第四名	第三方	1,681	5.09	22
第五名	第三方	1,382	4.18	18
合计		20,045	60.68	40

5、预付款项

预付款项按账龄列示

人民币百万元

账龄	2025 年 12 月 31 日		2024 年 12 月 31 日	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	4,710	98.72	2,868	98.08
1 年以上	61	1.28	56	1.92
合计	4,771	100.00	2,924	100.00

本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日不存在账龄超过 1 年且金额重要的预付款项。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司预付款项前五名的预付款项合计为人民币 3,446 百万元，占预付款项总额的 72.23%（于 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司预付款项前五名的预付款项合计为人民币 2,000 百万元，占预付款项总额的 68.40%）。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

6、其他应收款

(1) 按账龄披露

人民币百万元

账龄	2025 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	5,939	8	0.13
1 至 2 年	13	1	7.69
2 至 3 年	7	6	85.71
3 年以上	72	71	98.61
合计	6,031	86	1.43

人民币百万元

账龄	2024 年 12 月 31 日		
	其他应收款	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	5,482	10	0.18
1 至 2 年	8	6	75.00
2 至 3 年	8	4	50.00
3 年以上	372	242	65.05
合计	5,870	262	4.46

(2) 按款项性质分类情况

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
	合作往来款	5,538
其他	493	288
合计	6,031	5,870

(3) 坏账准备情况

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司其他应收款单项计提准备金额为人民币 80 百万元，按信用风险组合计提金额为人民币 6 百万元（于 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司其他应收款单项计提准备金额为人民币 254 百万元，按信用风险组合计提金额为人民币 8 百万元）。

本公司及其子公司于 2025 年度及 2024 年度没有对其他应收款计提重大的坏账准备。

本公司及其子公司于 2025 年度及 2024 年度没有收回或转回重大以前年度已计提坏账准备的其他应收款。

(4) 实际核销的其他应收款情况

本公司及其子公司于 2025 年度及 2024 年度未发生重大的其他应收账款核销。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**6、其他应收款 (续)**

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

2025 年 12 月 31 日:

人民币百万元

单位名称	款项的性质	2025 年 12 月 31 日	账龄	占其他应收款 年末余额合计数的 比例 (%)	信用损失准备 年末余额
第一名	合作往来款	2,112	1 年以内	35.02	-
第二名	合作往来款	936	1 年以内	15.52	-
第三名	合作往来款	820	1 年以内	13.60	-
第四名	合作往来款	313	1 年以内	5.19	-
第五名	合作往来款	298	1 年以内	4.94	-
合计		4,479		74.27	-

2024 年 12 月 31 日:

人民币百万元

单位名称	款项的性质	2024 年 12 月 31 日	账龄	占其他应收款 年末余额合计数的 比例 (%)	信用损失准备 年末余额
第一名	合作往来款	1,789	1 年以内	30.48	-
第二名	合作往来款	923	1 年以内	15.72	-
第三名	合作往来款	571	1 年以内	9.73	-
第四名	合作往来款	339	1 年以内: 210 1 年以上: 129	5.78	-
第五名	合作往来款	329	1 年以内	5.60	-
合计		3,951		67.31	-

(6) 涉及政府补助的其他应收款

本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日无重要的涉及政府补助的其他应收款。

7、存货

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
账面余额	6,882	6,355
其中: 原材料及物料	4,563	4,188
库存商品	2,319	2,167
减: 存货跌价准备	792	623
账面价值	6,090	5,732

本公司及其子公司于 2025 年度及 2024 年度未发生重大转回或转销存货跌价准备。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

8、债权投资

2025 年 12 月 31 日:

人民币百万元

债务方	2025 年 12 月 31 日				
	账面余额	减值准备	账面价值	利率	到期日
Arctic LNG 2 LLC	9,305	-	9,305	4.03%	2040-12-31
合计	9,305	-	9,305		

2024 年 12 月 31 日:

人民币百万元

债务方	2024 年 12 月 31 日				
	账面余额	减值准备	账面价值	利率	到期日
Arctic LNG 2 LLC	8,504	-	8,504	5.97%	2040-12-31
合计	8,504	-	8,504		

注：本公司及其子公司的债权投资为对联营企业 Arctic LNG 2 LLC 的股东贷款，未计提减值准备。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

9、长期股权投资

报告日主要联营企业的详情如下⁽¹⁾：

联营企业名称	注册成立/设立地点	已发行及缴足的普通股股本/注册资本	本公司及其子公司应占股本权益百分比	主要业务
中海石油财务有限责任公司 ⁽²⁾ （“财务公司”）	中国北京	40 亿元人民币	31.8%	向中国海油集团及其成员单位提供存款、转账、结算、贷款、贴现等金融服务
Arctic LNG 2 LLC	俄罗斯联邦	159.76 亿元卢布	10.0%	在俄罗斯从事天然气的勘探和开发及液化天然气的生产和销售

(1) 由于其他联营公司对本公司及其子公司的财务状况及业绩影响均不重大，未提供其他联营公司详情。

(2) 根据中国法律注册为有限责任公司。

报告日主要合营企业的详情如下：

公司名称	注册成立/设立地点	已发行及缴足的普通股股本/注册资本	本公司及其子公司应占股本权益百分比	主要业务
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	巴哈马	102,325,582 美元	50.0%	投资控股

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

9、长期股权投资 (续)

人民币百万元

被投资单位	2025 年 1 月 1 日	本年增减变动							2025 年 12 月 31 日
		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	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他	
一、合营企业	23,444	-	-	(1,054)	-	146	-	(497)	21,747
二、联营企业	25,047	287	-	582	49	71	1,441	(381)	24,072
合计	48,491	287	-	(472)	49	217	1,441	(878)	45,819

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

10、其他权益工具投资

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
无公开交易市场的权益工具	23	18
合计	23	18

于 2025 年度，本公司及其子公司持有的其他权益工具投资由于公允价值变动直接计入其他综合收益的金额收益人民币 5 百万元（2024 年：损失人民币 175 百万元）；无由于持有权益工具投资终止确认而从其他综合收益转入未分配利润的金额（2024 年：损失人民币 1,852 百万元）。

11、固定资产

人民币百万元

项目	土地、房屋及建筑物	机器设备及其他	合计
一、账面原值			
2024 年 12 月 31 日	1,984	7,753	9,737
本年增加	60	597	657
本年减少	3	60	63
外币折算差额	(1)	(27)	(28)
2025 年 12 月 31 日	2,040	8,263	10,303
二、累计折旧			
2024 年 12 月 31 日	583	2,415	2,998
本年增加	66	476	542
本年减少	1	36	37
外币折算差额	(1)	(14)	(15)
2025 年 12 月 31 日	647	2,841	3,488
三、减值准备			
2024 年 12 月 31 日	-	-	-
本年增加	-	263	263
本年减少	-	-	-
外币折算差额	-	-	-
2025 年 12 月 31 日	-	263	263
四、账面价值			
2024 年 12 月 31 日	1,401	5,338	6,739
2025 年 12 月 31 日	1,393	5,159	6,552

2025 及 2024 年度内，本公司及其子公司无重要闲置、通过经营租赁租出及未办妥产权证书的固定资产。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**12、在建工程**

重要的在建工程变动情况

项目	人民币百万元				
	2024 年 12 月 31 日	本年增加	本年转入油气资产	其他减少	2025 年 12 月 31 日
渤海海域在建油气资产	39,980	30,423	35,415	1,816	33,172
南海西部海域在建油气资产	29,297	18,120	23,927	2,060	21,430

于 2025 年 12 月 31 日，在建工程账面原值金额为人民币 152,238 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 158,637 百万元），减值准备金额为人民币 1,325 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,359 百万元）。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

13、油气资产

人民币百万元

项目	2025 年	2024 年
一、账面原值		
年初余额	1,371,063	1,443,881
本年增加	123,819	116,936
本年减少	2,103	197,983
外币折算差额	(12,927)	8,229
年末余额	1,479,852	1,371,063
二、累计折耗		
年初余额	852,933	803,196
本年增加	77,060	71,908
本年减少	1,577	27,110
外币折算差额	(7,964)	4,939
年末余额	920,452	852,933
三、减值准备		
年初余额	49,737	56,376
本年增加	1,784	2,845
本年减少	29	10,253
外币折算差额	(997)	769
年末余额	50,495	49,737
四、账面价值		
年末余额	508,905	468,393

CNOOC NWS Private Limited 作为本公司的全资子公司，与其他 NWS 项目的合作伙伴及作业者共同签署了协议。该协议下，本公司在 NWS 项目的权益已经作为与该项目相关的本公司负债的担保抵押给其他合作方。

报告期内确认的资产减值及跌价准备包含了某些油气资产的减值损失，将其账面价值减记至可收回金额。2025 年确认资产减值损失金额为人民币 1,784 百万元，主要与北美地区的油气资产相关，是由油气价格变化和未来经营计划的不确定性引起的。

报告期内，可收回金额是基于资产的使用价值和公允价值减去处置费用后的净额计算的，并且是在现金产出单元层面进行计算的。本公司将可以独立产生现金流入的油田或油田群定义为现金产出单元。在计算公司及其子公司资产的可收回金额中使用的主要参数包括证实和未证实储量估计，享誉业内且独立的第三方机构发布的未来油气价格，辅以对国际市场环境的内部分析评价，以及对钻探和开发成本的估计，以及市场价格。

折现率派生于本公司加权平均资本成本，并在恰当时，考虑资产所位于的特定国家的具体风险和资产具体特点，如特定的税务处理，现金流概况以及经济年限。2025 年用以计算使用价值的实际税后基本折现率为 8%，税前折现率为 9%。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

14、使用权资产

人民币百万元

项目	房屋及建筑物	FPSO 船	设备	管线	合计
一、账面原值					
2024 年 12 月 31 日	2,963	9,247	4,194	914	17,318
本年增加	1,222	105	590	-	1,917
本年减少	1,969	43	230	-	2,242
外币折算差额	(20)	(64)	(76)	(16)	(176)
2025 年 12 月 31 日	2,196	9,245	4,478	898	16,817
二、累计折旧					
2024 年 12 月 31 日	1,876	4,032	418	322	6,648
本年折旧	1,029	908	541	100	2,578
本年减少	1,905	37	135	-	2,077
外币折算差额	(14)	(31)	(10)	(7)	(62)
2025 年 12 月 31 日	986	4,872	814	415	7,087
三、账面价值					
2024 年 12 月 31 日余额	1,087	5,215	3,776	592	10,670
2025 年 12 月 31 日余额	1,210	4,373	3,664	483	9,730
2024 年					
短期租赁费用	14	-	52	13	79
未计入租赁负债计量的 可变租赁付款额	-	315	43	-	358
2025 年					
短期租赁费用	17	-	237	13	267
未计入租赁负债计量的 可变租赁付款额	-	279	22	-	301

2025及2024年度内，本公司及其子公司运营所需的FPSO船和办公场所主要通过租赁取得。租赁合同以固定期限订立，为2年至15年，但也可能存在续租选择权。租赁期是按逐项合同协商确定的，包含各种不同的条款条件。在确定租赁期以及评估不可撤销的租赁期间时，本公司及其子公司采用合同的定义并确定合同可强制执行的期间。

2025年度，本公司及其子公司确认约人民币1,779百万元的使用权资产是在与中国海油集团及 / 或其联系人的租赁中确认的（2024年度：人民币3,071百万元）。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

14、使用权资产 (续)

可变租赁付款额

FPSO 船的租赁合同包括固定租赁付款额条款，或包括基于产量确定的可变租赁付款额及在租赁期内固定的最低年租赁付款额条款。2025 年度，支付给相关 FPSO 船出租人的固定和可变租赁付款额分别为人民币 1,186 百万元和 279 百万元（2024 年：人民币 1,018 百万元和 315 百万元）。

使用可变支付条款的总体财务影响为 FPSO 船的租金成本随产量提高。预计未来期间，可变租金支出与产量的比例将基本保持不变。

于 2025 年度租赁的总现金流出金额为人民币 3,949 百万元（2024 年：人民币 3,599 百万元）。

15、无形资产

人民币百万元

项目	土地使用权	探矿权采矿权	NWS 项目天然 气处理权利	市场运输和 存储合同	软件及其他	合计
一、账面原值						
2024 年 12 月 31 日	2,432	531	2,550	670	3,651	9,834
本年增加	77	-	220	-	628	925
本年处置	-	-	-	-	512	512
外币折算差额	-	-	(61)	(15)	(7)	(83)
2025 年 12 月 31 日	2,509	531	2,709	655	3,760	10,164
二、累计摊销						
2024 年 12 月 31 日	347	397	2,484	232	2,612	6,072
本年增加	57	30	249	29	575	940
本年处置	-	-	-	-	460	460
外币折算差额	-	-	(60)	(6)	(6)	(72)
2025 年 12 月 31 日	404	427	2,673	255	2,721	6,480
三、减值准备						
2024 年 12 月 31 日	-	-	-	-	-	-
本年增加	1	-	-	-	50	51
本年处置	-	-	-	-	49	49
外币折算差额	-	-	-	-	(1)	(1)
2025 年 12 月 31 日	1	-	-	-	-	1
四、账面价值						
2024 年 12 月 31 日余额	2,085	134	66	438	1,039	3,762
2025 年 12 月 31 日余额	2,104	104	36	400	1,039	3,683

16、商誉

商誉主要为收购尼克森公司时取得，并于收购日分配至整体勘探及生产资产分部，即预期可从该企业合并协同效应中受益的资产组及资产组组合。

在评估整体勘探及生产资产的未来现金流量的现值时，关键的假设包括但不限于未来油价、未来产量、未来资本支出和未来作业费用的预测及折现率的确定。评估未来现金流量的现值时的折现率基于本公司加权平均资本成本，并考虑资产所位于的特定国家的具体风险和资产具体特点，如特定的税务处理，现金流概况以及经济年限。然而，实际结果可能不同于估计。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

17、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

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
油气资产	21,786	21,961
预计负债	29,441	23,585
可抵扣亏损	4,634	7,971
长期借款的公允价值变动	1,003	1,109
租赁负债	1,696	1,588
其他	2,962	2,699
小计	61,522	58,913

(2) 未经抵销的递延所得税负债

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
油气资产及在建工程 (不含弃置资产)	37,501	36,111
弃置相关资产	10,443	6,389
使用权资产	1,687	1,595
其他	1,901	1,874
小计	51,532	45,969

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
递延所得税资产净额	9,990	12,944
其中：递延所得税资产	23,579	25,465
递延所得税负债	13,589	12,521

(4) 递延所得税资产与递延所得税负债抵销后的净额变动如下

项目	2025 年
	年初余额
计入损益	(2,766)
计入所有者权益	(120)
其他	197
汇率折算差异	(265)
年末余额	9,990

截至 2025 年 12 月 31 日，由于本公司能够控制相关应纳税暂时性差异转回的时间，并且该暂时性差异在可预见的未来很可能不会转回，因此，并未对在可预见的未来不会转回的海外子公司的未分配收益所产生的暂时性差异确认递延所得税负债。

对于可抵扣亏损，本公司及其子公司仅以能利用现有应纳税暂时性差异的转回或预计的未来应纳税利润为限确认递延所得税资产。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**17、递延所得税资产/递延所得税负债 (续)**

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
可抵扣亏损	51,762	60,759
其中：确认递延所得税资产的可抵扣亏损	21,806	37,128
未确认递延所得税资产的可抵扣亏损	29,956	23,631

上述可抵扣亏损的到期日依照不同国家税法规定。

已确认递延所得税资产的转回主要取决于未来期间内可利用的利润或应纳税暂时性差异是否足够。若未来实际应纳税所得额低于预期，或发生会改变未来应纳税所得额估计的事实和情况时，递延所得税资产余额可能会发生重大变动。

18、其他非流动资产

其他非流动资产主要包含一年以上到期的定期存款和用于未来弃置用途的专户存款。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的一年以上到期的定期存款余额为人民币 17,259 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 34,323 百万元）。

按照中国政府《海上油气生产设施废弃处置管理暂行规定》要求，本公司及其子公司对于中国境内所有合作油田计提了弃置费，并分月存放于由中国政府监督管理的弃置费专户中。该专户存款按规定不能提取并用于除未来油气生产设施弃置外的其他用途。于 2025 年 12 月 31 日本公司及其子公司的弃置专户存款余额为人民币 8,585 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 9,870 百万元）。

19、短期借款

项目	实际利率	人民币百万元	
		2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
短期借款*	-	-	4,303
合计		-	4,303

* 借款余额包括按实际利率法计提的利息。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无股东借款（2024 年 12 月 31 日：短期借款中股东借款的金额为人民币 4,303 百万元）。

2025 及 2024 年度内，本公司及其子公司无已逾期未偿还的短期借款。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**20、应付账款****(1) 应付账款列示**

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
应付供应商及合作伙伴款项	57,575	57,874
应付第三方贸易款项	2,056	1,811
合计	59,631	59,685

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无账龄超过 1 年的重要应付账款。

21、合同负债

合同负债主要为销售原油及天然气预收款项等，其中本公司及其子公司与客户的天然气销售合同附有“照付不议”的条款，本公司及其子公司将此安排下客户支付金额中尚未提气部分对应金额确认为合同负债。

截至 2025 年 12 月 31 日，年初余额中人民币 443 百万元的合同负债金额已确认为本年的收入（2024 年 12 月 31 日：人民币 1,382 百万元）。

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无账龄超过 1 年的重要合同负债。

22、应付职工薪酬

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的应付职工薪酬主要为应付工资及应付职工福利费。

23、应交税费

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
企业所得税	8,017	8,225
增值税	458	744
资源税	1,894	2,029
石油特别收益金	40	765
其他	6,410	8,186
合计	16,819	19,949

24、其他应付款

其他应付款主要包括合作机构筹款往来，各类质保金押金等。于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司无账龄超过 1 年的重要其他应付款。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

25、一年内到期的非流动负债

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
一年内到期的长期借款 (附注 (六)、26)	697	702
其中: 东固液化天然气三期项目借款	522	537
一般借款	175	165
一年内到期的应付债券	611	15,079
一年内到期的租赁负债 (附注 (六)、28)	2,046	2,264
合计	3,354	18,045

注: 一年内到期的长期借款及一年内到期的应付债券的余额中包括按实际利率法计提的利息。

26、长期借款

人民币百万元

项目	实际利率及最终到期日	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
信用借款			
一般借款	LPR-1.58%至 LPR-1.05%, 从 2026 年开始至 2033 年陆续到期	3,768	3,931
保证借款			
东固液化天然气三期项目借款 (注 (1))	SOFR+1.80%至 3.88%, 从 2026 年开始至 2029 年陆续到期	2,031	2,557
减: 一年内到期部分		697	702
合计		5,102	5,786

注:

- (1) 本公司于 2016 年 8 月 3 日就印度尼西亚东固项目第三条 LNG 生产线融资签订了两份担保书, 受益人均均为瑞穗银行。瑞穗银行为贷款总额为 21.45 亿美元的两份商业贷款协议中的多家国际商业银行及多家印度尼西亚当地商业银行的贷款代理行。根据两份担保书, 本公司保证信托借款方在上述贷款协议下的付款义务, 但担保限额合计不超过约 5.73 亿美元。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**26、长期借款 (续)**

长期借款的到期日如下：

	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
1 年内	697	702
1 年至 2 年	1,011	642
2 年至 3 年	1,173	1,051
3 年至 4 年	1,102	1,209
4 年至 5 年	525	1,129
5 年及以上	1,291	1,755
减：一年内到期的长期借款 (附注 (六)、25)	697	702
小计	5,102	5,786

与长期借款相关的补充资料：

	人民币百万元		
	年末余额	年末加权平均利率	年内加权平均利率
2025 年度	5,799	3.82%	4.04%

年内加权平均利率是每年期初及期末利率的平均数。

2025 及 2024 年度内，长期银行借款的本金、利息和偿还条款均未发生违约情况。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

27、应付债券

2025 年度：

发行人	剩余面值 (百万美元)	发行年份	债券期限 (年)	发行金额 (百万美元)	票面利率	2025 年 1 月 1 日 (百万元人民币)	本年偿还及回购 (百万元人民币)	汇率变动及其他 (百万元人民币)	2025 年 12 月 31 日 (百万元人民币)
中国海油财务(2003)有限公司	300	2003 年	30	292	5.500%	2,134	-	(45)	2,089
中国海油财务(2011)有限公司	500	2011 年	30	497	5.750%	3,569	-	(78)	3,491
中国海油财务(2012)有限公司	500	2012 年	30	496	5.000%	3,564	-	(78)	3,486
中国海油财务(2013)有限公司	500	2013 年	30	493	4.250%	3,543	-	(77)	3,466
中国海油财务(2013)有限公司	1,000	2019 年	10	994	2.875%	7,145	-	(129)	7,016
中国海油财务(2013)有限公司	500	2019 年	30	500	3.300%	3,579	-	(101)	3,478
CNOOC Finance (2014) ULC	500	2014 年	30	492	4.875%	3,537	-	(77)	3,460
CNOOC Petroleum North America ULC	144	1998 年	30	200	7.400%	1,123	-	(52)	1,071
CNOOC Petroleum North America ULC	309	2002 年	30	490	7.875%	2,721	(39)	(123)	2,559
CNOOC Petroleum North America ULC	420	2005 年	30	786	5.875%	3,350	(1)	(101)	3,248
CNOOC Petroleum North America ULC	748	2007 年	30	1,245	6.400%	6,328	(32)	(203)	6,093
CNOOC Petroleum North America ULC	572	2009 年	30	696	7.500%	5,547	(160)	(230)	5,157
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	-	2015 年	10	1,982	3.500%	14,370	(14,370)	-	-
CNOOC Finance (2015) Australia Pty Ltd	300	2015 年	30	300	4.200%	2,151	-	(48)	2,103
CNOOC Finance (2015) U.S.A. LLC	1,000	2018 年	10	996	4.375%	7,166	-	(153)	7,013
小计	7,293			10,459		69,827	(14,602)	(1,495)	53,730
减：一年内到期的应付债券本金									-
合计									53,730

* 上表列示余额不包括以上债券按票面利率计提且在未来一年将要支付的利息，该部分已重分类至一年内到期的非流动负债。

以上提及的所有债券由本公司提供全额的无条件的担保。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

28、租赁负债

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
租赁负债应付额：		
1 年以内	2,412	2,690
1 年以上 2 年以内	2,079	1,959
2 年以上 5 年以内	3,139	3,694
5 年以上	4,012	4,648
减：折现至现值	1,982	2,431
租赁负债合计	9,660	10,560
减：一年内到期的租赁负债（附注（六）、25）	2,046	2,264
租赁负债净额合计	7,614	8,296

租赁负债的增量借款利率范围为 2.2%至 5.3%（2024 年：2.8%至 5.3%）。

29、长期应付款

长期应付款主要包括因 CEPR Limited（以下简称“CEPR”）收购 Arctic LNG 2 LLC 而产生的或有对价。

30、预计负债

人民币百万元

项目	2025 年
年初余额	100,652
新增	9,329
重估	3,517
本年使用	(573)
核销	(91)
弃置义务折现值转回 ⁽¹⁾	3,807
汇兑折算差异	44
合计	116,685
减：一年内到期部分	646
年末余额	116,039

(1) 于 2025 年 12 月 31 日，计算预计负债使用的折现率为 2.75%-5.25%（2024 年 12 月 31 日：3.25%-5.25%）。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

31、股本

已发行及已缴足股本：	股份数目	人民币百万元
于 2024 年 12 月 31 日	47,529,953,984	75,180
于 2025 年 12 月 31 日	47,529,953,984	75,180
其中：		
香港联合交易所上市的股数	44,539,953,984	
上海证券交易所上市的股数	2,990,000,000	

于 2025 年度，本公司股份数目及股本金额无变化。

32、资本公积

人民币百万元

项目	2025 年 1 月 1 日	本年增加	本年减少	2025 年 12 月 31 日
其他资本公积	2,851	-	-	2,851

33、其他综合收益

人民币百万元

项目	2025 年 1 月 1 日	本年发生额				2025 年 12 月 31 日
		本年所得税前发生额	减：所得税费用	税后归属于母公司所有者	税后归属于少数股东	
一、以后不能重分类进损益的其他综合收益						
其中：重新计量设定受益计划变动额	1,431	466	117	349	-	1,780
权益法下不能转损益的其他综合收益	15	-	-	-	-	15
其他权益工具投资公允价值变动	325	5	1	4	-	329
二、以后将重分类进损益的其他综合收益						
其中：权益法下可转损益的其他综合收益	91	49	-	49	-	140
现金流量套期储备	(16)	7	2	5	-	(11)
外币财务报表折算差额	7,581	(7,000)	-	(7,000)	-	581
其他综合收益合计	9,427	(6,473)	120	(6,593)	-	2,834

(六) 合并财务报表项目注释（续）**34、专项储备**

根据中国财政部、应急管理部印发的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》，本公司及其子公司对在中国境内的石油、天然气勘探和生产活动按照年产量，提取安全生产基金用于改进安全生产条件。当计提的安全生产基金完全被使用后，额外发生的安全生产基金用途的费用将直接计入到当期损益。

35、盈余公积

本公司及其子公司盈余公积余额中主要为按照中国的法规和公司章程及董事会决议提取的盈余公积。

根据财政部 2025 年印发的《关于公司法、外商投资法施行后有关财务处理问题的通知》（财资〔2025〕101 号），明确公司储备基金结余转为法定公积金管理，外商投资企业职工奖励及福利基金按照提取时确定的用途、使用条件、程序使用，且自 2025 年 1 月 1 日起不再计提储备基金、职工奖励及福利基金。

36、未分配利润

人民币百万元

项目	2025 年	2024 年
年初未分配利润	590,075	515,345
加：本年归属于母公司股东的净利润	122,082	137,936
减：应付普通股股利（注）	60,288	60,691
其他综合收益结转留存收益	-	1,852
回购股份	-	663
年末未分配利润	651,869	590,075

本公司在 2025 年和 2024 年期间不存在稀释性潜在普通股。

分派股利具体情况如下：

人民币百万元

项目	2025 年度
每股股息：	
2025 年中期股息每股 0.73 元港币	31,664
2024 年末期股息每股 0.66 元港币	28,693

人民币百万元

项目	2024 年度
每股股息：	
2024 年中期股息每股 0.74 元港币	32,146
2023 年末期股息每股 0.66 元港币	28,589

注：应付普通股股利金额与股利分派金额的差异系汇率差异导致。

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

37、营业收入和营业成本

人民币百万元

项目	2025 年度		2024 年度	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	389,336	183,784	410,757	183,709
油气销售	335,652	136,138	355,615	133,674
贸易	53,684	47,646	55,142	50,035
其他业务	8,884	9,477	9,749	11,284
合计	398,220	193,261	420,506	194,993

油气销售收入为石油和天然气销售减去矿区使用费和对政府及其他矿权拥有者的义务后所得的收入。石油和天然气销售收入在石油和天然气已交付给客户的时间点确认，即当客户取得了对原油及天然气的控制权并且本公司及其子公司对付款有现时权利及很有可能收取对价时确认。

贸易收入指本公司及其子公司在石油产品分成合同下销售归属于外国合作方的原油及天然气和通过本公司的子公司买卖原油及天然气取得的贸易收入，贸易收入在石油和天然气交付给客户时确认，即当客户取得了对原油及天然气的控制权并且本公司及其子公司对付款有现时权利及很有可能收取对价时确认。

付款通常在油气交付后30天内到期。对于支付与转移间隔期间小于一年的商品合同，为便于实务操作，本公司及其子公司未就合同中存在的重大融资成分调整交易价格。

按经营地区分类：

2025年度

人民币百万元

经营地区	油气销售收入	贸易收入	其他	合计
中国	240,769	12,645	1,180	254,594
境外	94,883	41,039	7,704	143,626
合计	335,652	53,684	8,884	398,220

2024年度

人民币百万元

经营地区	油气销售收入	贸易收入	其他	合计
中国	248,961	17,796	1,308	268,065
境外	106,654	37,346	8,441	152,441
合计	355,615	55,142	9,749	420,506

按报告分部分类：

2025年度

人民币百万元

项目	勘探及生产	贸易业务	公司	抵销	合计
油气销售	335,882	-	-	(230)	335,652
贸易	-	53,684	-	-	53,684
其他业务	8,315	154	1,612	(1,197)	8,884
收入合计	344,197	53,838	1,612	(1,427)	398,220

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**37、营业收入和营业成本 (续)**

按报告分部分类：(续)

2024年度

人民币百万元

项目	勘探及生产	贸易业务	公司	抵销	合计
油气销售	353,073	-	-	2,542	355,615
贸易	-	55,142	-	-	55,142
其他业务	9,085	115	1,404	(855)	9,749
收入合计	362,158	55,257	1,404	1,687	420,506

2025年度，成本按报告分部分类信息详见附注(十四)、1。

38、税金及附加

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
资源税	14,097	13,927
城市维护建设税	245	266
教育费附加	1,003	1,053
合作区块增值税	982	1,813
其他	1,867	3,217
合计	18,194	20,276

税金及附加中各项税费的征收比例详见附注(五)。

39、销售费用

销售费用主要为本公司及其子公司与销售商品相关的费用支出。

40、管理费用

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
职工薪酬	4,083	3,882
租赁及物业费	287	257
折旧及摊销费用	1,227	1,315
专业机构服务费	452	601
其他	1,720	1,158
合计	7,769	7,213

(六) 合并财务报表项目注释 (续)**41、研发费用**

研究费用主要用于本公司及其子公司节能减排技术改进、推进能效提升、降低碳排放，核心技术创新及储备，油气领域重点发展方向技术攻关和优化产业结构等方面的研究及开发活动。于2025年度，研究费用发生人民币1,659百万元（2024年：人民币1,711百万元）。

42、财务费用

项目	人民币百万元	
	2025 年度	2024 年度
银行借款利息	250	480
其他借款利息	2,571	3,342
租赁负债利息	492	501
其他借款成本	4	23
利息费用总额	3,317	4,346
减：资本化利息	651	1,539
其他财务费用	3,846	3,289
小计	6,512	6,096
减：		
利息收入	5,062	4,582
汇兑收益（损失）	627	(1,318)
合计	823	2,832

于2025年度本公司及其子公司的资本化年利率为1.08%至7.875%（2024年：1.08%至7.875%）。

43、投资（损失）收益

项目	人民币百万元	
	2025 年度	2024 年度
交易性金融资产的投资（损失）收益	(106)	166
权益法核算的长期股权投资（损失）收益	(472)	1,836
处置长期股权投资产生的投资（损失）收益	(719)	-
债权投资收益	355	496
其他	(1)	(1)
合计	(943)	2,497

从联营企业及合营企业收到的股利详见附注（六）、9。

44、公允价值变动收益

项目	人民币百万元	
	2025 年度	2024 年度
交易性金融资产及其他公允价值变动收益	682	4,597
合计	682	4,597

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

45、信用减值损失

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
应收账款	(9)	(36)
其他应收款	-	7
合计	(9)	(29)

46、资产减值损失

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
存货跌价损失	(258)	(118)
在建工程减值损失	(12)	(5)
油气资产减值损失	(1,784)	(2,845)
固定资产减值准备	(263)	-
无形资产减值准备	(51)	-
长期股权投资减值损失	(1,441)	(5,079)
合计	(3,809)	(8,047)

47、所得税费用

(1) 所得税费用表

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
当期所得税费用	44,725	46,380
本年按估计应纳税利润计提的中国企业所得税	34,063	36,877
本年按估计应纳税利润计提的海外企业所得税准备	10,662	9,503
递延所得税费用	2,766	5,614
本年暂时性差异	2,252	5,536
税率变动的的影响	514	78
合计	47,491	51,994

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
利润总额	169,639	189,976
按法定/适用税率计算的所得税费用	42,410	47,494
子公司适用不同税率的所得税费用影响	1,154	394
调整以前期间所得税费用	59	(285)
非应税收入的所得税费用影响	(335)	(852)
不可抵扣的成本、费用和损失的所得税费用影响	692	706
税率变动的的影响	514	82
其他影响所得税费用金额	2,997	4,455
所得税费用	47,491	51,994

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

48、每股收益

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
盈利		
用于计算普通股每股基本和摊薄盈利的利润	122,082	137,936
股数		
用于计算每股基本和摊薄盈利的普通股的加权平均数	47,529,953,984	47,553,280,140
每股盈利		
基本 (人民币元)	2.57	2.90
摊薄 (人民币元)	2.57	2.90

本公司在 2025 年和 2024 年期间不存在稀释性潜在普通股。

49、利润表补充资料

对本公司及其子公司利润表中的费用按性质分类的信息如下：

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
营业收入 (附注 (六)、37)	398,220	420,506
减：原油及油品采购成本	47,646	50,035
生产操作费 (附注 (十四))	40,273	38,227
税金及附加 (附注 (六)、38)	18,194	20,276
勘探费用 (附注 (十四))	15,365	13,860
折旧、折耗和摊销费用 (附注 (十四))	79,771	74,606
减值及跌价准备 (附注 (六)、45、46)	3,818	8,076
销售及管理费用 (附注 (十四))	12,039	11,140
利息收入 (附注 (六)、42)	(5,062)	(4,582)
财务费用 (附注 (六)、42)	6,512	6,096
其他费用	10,079	14,644
加：对联营企业和合营企业的投资 (损失) 收益 (附注 (六)、43)	(472)	1,836
营业利润	169,113	189,964

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

50、现金流量表项目

(1) 与投资活动有关的现金

收到的重要的投资活动有关的现金

人民币百万元

项目	本年发生额	上年发生额
处置其他金融资产	42,113	39,556
减少三个月以上到期的定期存款	118,732	47,956
处置子公司收到的现金	7,592	-
收取利息	3,626	3,458
收取投资收益	1,384	1,277
合计	173,447	92,247

支付的重要的投资活动有关的现金

人民币百万元

项目	本年发生额	上年发生额
资本支出	(111,555)	(123,359)
增加三个月以上到期的定期存款	(164,005)	(108,060)
购买其他金融资产	(23,000)	(36,000)
增加联营公司投资	(287)	(599)
合计	(298,847)	(268,018)

(2) 与筹资活动有关的现金

筹资活动产生的各项负债变动情况

人民币百万元

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		现金变动	非现金变动	现金变动	非现金变动	
借款及应付债券	81,327	100	2,825	22,826	1,286	60,140
租赁负债	10,560	-	2,481	3,381	-	9,660
应付股利	-	-	60,432	60,432	-	-
合计	91,887	100	65,738	86,639	1,286	69,800

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

51、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	人民币百万元	
	2025 年度	2024 年度
1. 将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	122,148	137,982
加：资产减值损失	3,809	8,047
信用减值损失	9	29
固定资产折旧、油气资产折耗	76,022	71,017
使用权资产折旧	2,578	2,410
无形资产摊销	940	973
长期待摊费用摊销	231	206
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失	6,708	4,831
公允价值变动收益	(682)	(4,597)
财务费用	823	2,832
投资损失（收益）	940	(2,498)
递延所得税资产减少	1,886	3,097
递延所得税负债增加	1,067	2,339
存货的（增加）减少	(616)	533
安全生产费	1	4
经营性应收项目的（增加）减少	(2,158)	2,382
经营性应付项目的减少	(4,664)	(8,696)
经营活动产生的现金流量净额	209,042	220,891
2. 现金及现金等价物净变动情况		
现金的年末余额	78,679	81,284
减：现金的年初余额	81,284	133,439
加：现金等价物的年末余额	-	-
减：现金等价物的年初余额	-	-
现金及现金等价物净减少额	(2,605)	(52,155)

(2) 现金和现金等价物的构成

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
一、现金		
其中：库存现金	2	4
可随时用于支付的银行存款	78,677	81,280
可随时用于支付的其他货币资金	-	-
二、现金等价物	-	-
三、年末现金及现金等价物余额	78,679	81,284
其中：母公司或集团内子公司使用受限的现金和现金等价物	-	-

(3) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	人民币百万元		
	本年金额	上年金额	理由
到期日为三个月以上且一年以内的定期存款	136,016	72,912	属于投资项目
合计	136,016	72,912	/

(六) 合并财务报表项目注释 (续)

52、外币货币性项目

2025 年 12 月 31 日

项目	年末外币余额 (百万)	折算汇率	年末折算 人民币余额 (百万)
货币资金			
美元	199	7.0288	1,399
其他			-
应收账款			
美元	34	7.0288	239
其他应收款			
美元	-	7.0288	-
其他			-
应付账款			
美元	477	7.0288	3,353
其他			17
其他应付款			
美元	34	7.0288	239

2024 年 12 月 31 日

项目	年末外币余额 (百万)	折算汇率	年末折算 人民币余额 (百万)
货币资金			
美元	108	7.1884	776
其他			-
应收账款			
美元	43	7.1884	309
其他应收款			
美元	-	7.1884	-
其他			-
应付账款			
美元	425	7.1884	3,055
其他			65
其他应付款			
美元	23	7.1884	165

上述项目构成了主要的外币货币性风险，外币货币性风险详见附注（九）与金融工具相关的风险、1.3 外汇风险。

(七) 合并范围的变更

1、非同一控制下企业合并

本公司及其子公司于 2025 及 2024 年度内未发生重大的非同一控制下企业合并。

2、同一控制下企业合并

本公司及其子公司于 2025 及 2024 年度内未发生重大的同一控制下企业合并。

3、反向购买

本公司及其子公司于 2025 及 2024 年度内未发生反向购买事项。

4、处置子公司

截至 2025 年 12 月 31 日，本公司之子公司 CNOOC International Ltd.在美国的子公司 CNOOC Energy Holdings U.S.A. Inc.已与英力士能源子公司就 2024 年 12 月签署的 CNOOC Holdings U.S.A. Inc.100%股权售购协议完成交割。

5、其他原因的合并范围变动

本公司及其子公司于 2025 及 2024 年度内未发生其他原因的合并范围重大变动。

(八) 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

本公司主要子公司列示如下^(a)：

子公司名称	主要经营地	注册地	注册资本	业务性质	持股比例		取得方式
					直接	间接	
直接控制的子公司：							
中海石油中国 ^(b)	中国	中国天津	480 亿元人民币	在中国从事海上油气勘探、开发、生产及销售活动，以及在中国从事页岩气勘探活动	100%	-	设立
中海油国际贸易有限责任公司 ^(b)	中国	中国海南	4 亿元人民币	油气销售与贸易	100%	-	设立
中国海洋石油国际有限公司	中国	英属维京群岛	240 亿美元	投资控股	100%	-	设立
间接控制的子公司^(c)							
CNOOC Exploration & Production Nigeria Limited	尼日利亚	尼日利亚	1,000 万奈拉	在非洲从事油气勘探、开发及生产活动	-	100%	设立
CNOOC Petroleum North America ULC	加拿大	加拿大	13,671,421,700 普通股 无面值	在加拿大从事油气勘探、开发及生产活动	-	100%	合并重组
CNOOC Canada Energy Ltd.	加拿大	加拿大	100 普通股 无面值 103,000 优先股 无面值	在加拿大从事油砂勘探、开发及生产活动	-	100%	合并重组
CNOOC Petroleum Europe Limited	英国	英格兰和威尔士	98,009,131 英镑	在英国从事油气勘探、开发及生产活动	-	100%	并购
CNOOC Energy U.S.A. LLC	美国	美国	6,059,355,296 美元	在美国从事油气勘探、开发及生产活动	-	100%	合并重组
CNOOC PETROLEUM BRASIL LTDA	巴西	巴西	7,830,661,300 雷亚尔	在巴西从事油气勘探、开发及生产活动	-	100%	设立
CNOOC Petroleum Guyana Limited	圭亚那	巴巴多斯	200,100 美元	在圭亚那从事油气勘探、开发及生产活动	-	100%	并购

(a) 上表所列的公司为影响本年业绩或组成本公司及其子公司资产总额的重要子公司。

(b) 根据中国法律注册为外商独资企业。

(c) 通过中国海洋石油国际有限公司间接控股。

(八) 在其他主体中的权益 (续)

2、在合营企业/联营企业中的权益

(1) 合营企业

合营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例		对合营企业投资的会计处理方法
				2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	
BC ENERGY INVESTMENTS CORP.	阿根廷	巴哈马	投资控股	50%	50%	权益法

(2) 合营企业的主要财务信息

下表列示了 BC ENERGY INVESTMENTS CORP. 的财务信息：

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
流动资产	12,091	15,058
非流动资产	60,307	62,065
流动负债	9,863	12,673
非流动负债	19,041	17,562
项目	2025 年度	2024 年度
营业收入	19,576	19,976
净（亏损）利润	(2,108)	2,158
综合（损失）收益总额	(2,108)	2,158

于 2025 年度，从合营公司收到股利 8 百万美元（合人民币约 53 百万元）（2024 年：16 百万美元（合人民币约 116 百万元））。

(3) 联营企业

各联营企业对本公司及其子公司均不重大。本公司及其子公司联营企业的净利润及其他综合收益（损失）合计如下：

	人民币百万元	
	2025 年	2024 年
净利润	582	757
其他综合收益（损失）	49	(78)
综合收益合计	631	679

于 2025 年度，从联营公司收到股利人民币 71 百万元（2024 年：人民币 131 百万元）。

(4) 合营企业/联营企业发生的超额亏损

于 2025 年度及 2024 年度，本公司及其子公司无合营企业或联营企业发生超额亏损的情况。

(九) 与金融工具相关的风险

本公司及其子公司的主要金融工具由货币资金、交易性金融资产、应收款项融资、应收账款、其他应收款、债权投资、其他权益工具投资、应付账款、其他应付款、长期借款、应付债券、长期应付款等组成。与这些金融工具有关的风险，以及本公司及其子公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司及其子公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

本公司及其子公司采用敏感性分析分析各类风险因素和风险变量的合理性、可能变化对当期损益和股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对单一风险变量的变化的最终影响金额也将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的分析。

1、风险管理目标和政策

本公司及其子公司面临信用风险、油气价格风险、外汇风险、利率风险和流动性风险。

公司的管理层监管这些风险，并由各部门提供财务风险建议和适当的本公司及其子公司财务风险管理框架支持，以确保本公司及其子公司的财务风险活动都由适当的政策和程序监管，并且财务风险的识别、计量和管理都符合本公司及其子公司政策和风险偏好。

1.1 信用风险

于 2025 及 2024 年度内，本公司及其子公司的货币资金、应收款项融资、应收账款、其他应收款及债权投资的账面金额代表了本公司及其子公司面临的有关金融资产的最大风险敞口。本公司及其子公司并未持有任何抵押物或采取其他信用增级措施以应对与其金融资产相关的信用风险。

为降低信用风险，本公司及其子公司管理层已设立专门团队负责制订信用额度，进行信用审批。承接任何新客户前，本公司及其子公司会使用内部信用评级系统评估潜在客户的信用质量并确定各客户的信用额度，本公司及其子公司每年会对客户的信用额度及评级进行定期复核。同时，本公司及其子公司制定了其他监控程序以确保采取了跟进措施以收回逾期债务。通过上述措施，在这方面，本公司董事会认为本公司及其子公司的信用风险已显著降低。此外，本公司及其子公司应用企业会计准则的预期信用损失模型对应收账款及其他应收款执行减值测试。

信用集中的风险主要按客户及地区进行管理。于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司的信用集中风险体现在 4.84%（2024 年 12 月 31 日：1.77%）和 11.78%（2024 年 12 月 31 日：9.86%）的应收账款分别源于本公司及其子公司收入占比最大的第三方客户和收入占比前五大的第三方客户。

1.2 油气价格风险

由于本公司及其子公司的原油价格主要参照国际市场油价，因此国际油价波动幅度较大会对本公司及其子公司的销售收入、利润、资产价值和现金流量有显著的影响。此外，本公司及其子公司部分天然气销售合同包括价格调整条款，国际油价、通货膨胀率及国内天然气价格政策等因素的变化可能导致天然气价格变化。油气价格的变化将会影响本公司及其子公司的盈利状况。

(九) 与金融工具相关的风险 (续)**1、风险管理目标和政策 (续)****1.3 外汇风险**

本公司及其子公司绝大部分油气销售收入以人民币和美元计价。自 2005 年 7 月 21 日起，中国开始实行以市场供求为基础并参考一揽子货币进行调节的有管理的浮动汇率制度。人民币汇率不再与单一美元挂钩。2025 年度，人民币相对美元升值了约 2.27%（2024 年：贬值 1.47%）。

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司约有 79%（2024 年 12 月 31 日：78%）的货币资金为人民币，其余为美元和港币等。本公司及其子公司除美元外，还有其他币种的外汇风险，如加拿大元及英镑，但是均不重大。

外汇风险敏感性分析

在其他变量不变的情况下，汇率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目汇率变动	2025 年 12 月 31 日		2024 年 12 月 31 日	
	对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
人民币对美元升/贬值 (+/-5%)	+/-0.08%	+/-0.12%	+/-0.08%	+/-0.16%

管理层对于 2025 年 12 月 31 日、2024 年 12 月 31 日本公司及其子公司面临的外汇风险（即人民币与美元的兑换率）进行了敏感性分析。该敏感性分析，假设人民币汇率变动在资产负债表日发生，对本公司及其子公司面临重大风险的外币余额进行货币风险评估，并保持其他变量不变。

管理层密切监控本公司及其子公司所面临的外汇风险。人民币对美元的升值可能产生双重效应。一方面，本公司及其子公司的油气销售收入以美元计算的基准价格折算人民币价格，本公司及其子公司的油气销售收入可能会因美元对人民币的贬值而减少；另一方面，美元对人民币贬值使设备与原材料的进口成本也会减少。

1.4 利率风险

本公司及其子公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司及其子公司以浮动利率计息的金融工具有关。

利率风险敏感性分析

本公司及其子公司浮动利率金融工具主要为银行存款和长期借款等，其浮动利率使得本公司及其子公司面临现金流量变动风险。利率风险由本公司及其子公司管理层密切监控。于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司 89.93%（2024 年 12 月 31 日：91.76%）的债务为固定利率。本公司及其子公司借款剩余期限加权平均后大约为 10.44 年（2024 年：8.70 年）。固定的利率能降低在不确定的环境下财务成本的波动，因而本公司及其子公司预期所面临的利率变动的风险敞口不重大。

(九) 与金融工具相关的风险 (续)**1、风险管理目标和政策 (续)****1.5 流动性风险**

本公司及其子公司通过定期监控流动性需求及债务条款来确保本公司及其子公司持有充足的现金及现金等价物及其他金融资产及定期存款以满足其短期及长期的流动性需求。另外，本公司及其子公司还持有有一定的银行借款额度以备临时需要。

本公司及其子公司持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

于 2025 年 12 月 31 日：

项目	人民币百万元				
	1 年以内	1 到 2 年	2 到 5 年	5 年以上	合计
长期借款	887	1,165	3,007	1,337	6,396
应付账款	59,631	-	-	-	59,631
其他应付款	6,750	-	-	-	6,750
应付债券	3,194	2,586	21,563	53,745	81,088
长期应付款	-	2,146	892	95	3,133
租赁负债	2,412	2,079	3,139	4,012	11,642
小计	72,874	7,976	28,601	59,189	168,640

于 2024 年 12 月 31 日：

项目	人民币百万元				
	1 年以内	1 到 2 年	2 到 5 年	5 年以上	合计
短期借款	4,323	-	-	-	4,323
长期借款	952	854	3,739	1,833	7,378
应付账款	59,685	-	-	-	59,685
其他应付款	7,085	-	-	-	7,085
应付债券	17,916	2,662	22,702	57,382	100,662
长期应付款	-	1,927	1,233	7	3,167
租赁负债	2,690	1,959	3,694	4,648	12,991
小计	92,651	7,402	31,368	63,870	195,291

(九) 与金融工具相关的风险 (续)**2、资本管理**

本公司及其子公司资本管理的主要目标是保证本公司及其子公司持续经营的能力并保持健康的资本结构以便支持公司的业务发展，实现股东价值最大化。本公司及其子公司依据经济情况的变动来管理资本结构并做出适当调整。本公司及其子公司通过向股东发放股息，举借新债或增发新股的方式来维持或调整资本结构。2025 及 2024 年度内，本公司及其子公司资本管理的目标、政策及流程均未发生变化。本公司及其子公司以资本负债率为基础来对资本进行监控，资本负债率的计算公式为带息负债除以总资本（股东权益及带息负债的合计）。

项目	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
带息银行及其他借款	60,140	81,327
租赁负债	9,660	10,560
股东权益合计	805,184	749,436
总资本	874,984	841,323
资本负债率	8.0%	10.9%

(十) 公允价值的披露

金融工具的公允价值

货币资金、应收账款、短期借款、应付账款、其他应付款及定期存款于 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日的账面价值接近其公允价值。

浮动利率的长期银行借款于 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日的公允价值接近其账面价值。

应付债券的预计公允价值于 2025 年 12 月 31 日约为人民币 53,208 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 67,156 百万元）。该公允价值是分别参照 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日的市场价格确定的。

(十) 公允价值的披露 (续)

公允价值等级

于 2025 年 12 月 31 日和 2024 年 12 月 31 日，本公司及其子公司持有的按公允价值计量的金融工具按等级分类如下：

2025 年 12 月 31 日：

人民币百万元

项目	年末公允价值			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	
以公允价值计量的资产				
应收款项融资	-	546	-	546
交易性金融资产				
结构性存款	-	23,196	-	23,196
公开交易的货币市场基金	2,230	-	-	2,230
其他	-	-	572	572
其他权益工具投资				
非公开交易的投资	-	-	23	23
衍生金融资产				
期货	-	-	-	-
以公允价值计量的负债				
衍生金融负债				
期货	20	-	-	20

2024 年 12 月 31 日：

人民币百万元

项目	年末公允价值			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	
以公允价值计量的资产				
应收款项融资	-	583	-	583
交易性金融资产				
理财产品及结构性存款	-	40,950	-	40,950
公开交易的货币市场基金	4,171	-	-	4,171
其他	6	-	644	650
其他权益工具投资				
非公开交易的投资	-	-	18	18
衍生金融资产				
期货	4	-	-	4
以公允价值计量的负债				
衍生金融负债				
期货	12	-	-	12

本公司及其子公司采用了重大不可观察输入数据用于拟定分类为第三层次的金融资产的公允价值。由于无法取得可观察的价格，金融资产的公允价值通过使用估值技术厘定，主要包括金融工具的嵌入条款、要价和出价，以及基于按各项目或资产的折现现金流并且应用了项目进展中适当的风险因子确定资产净值的估值。公允价值计量中使用的重大不可观察输入数据包括资产净值和价格与资产净值的比率。

本报告年度内不存在公允价值各层次间重分类的金额。

(十一) 关联方及关联方交易

与中国海油集团针对一系列产品及服务的综合框架协议

本公司及其子公司受到中国海油集团控制，与中国海油集团及其联系人（联系人具有联交所上市规则第14A章赋予该词的涵义）之间的交易被认定为关连/关联方交易。本公司于2022年11月2日与中国海油集团订立一份综合框架协议，以(1)由本公司及其子公司向中国海油集团及/或其联系人提供及(2)由中国海油集团及/或其联系人向本公司及其子公司提供任何一方及/或其联系人就持续关连交易而不时需要及要求的一系列产品及服务。该综合框架协议的期限为自2023年1月1日起三年。上述综合框架协议项下的持续关连交易及自2023年1月1日起的三个年度的相关年度上限已于2022年11月29日经本公司独立股东批准。批准后的持续关连交易如下：

- (1) 由中国海油集团及/或其联系人向本公司及其子公司提供的勘探、开发、生产以及销售、管理及辅助性服务：
 - (a) 提供勘探及配套服务；
 - (b) 提供开发及配套服务（含新增新能源业务）；
 - (c) 提供生产及配套服务（含新增新能源业务）；
 - (d) 提供销售、管理及辅助性服务；及
 - (e) 浮式采油、储油和卸油（“FPSO”）船租赁。
- (2) 由本公司及其子公司向中国海油集团及/或其联系人销售石油和天然气产品及绿电产品：
 - (a) 石油和天然气产品的销售（天然气和液化天然气的长期销售除外）；
 - (b) 天然气和液化天然气的长期销售；及
 - (c) 绿电产品的销售。

定价原则

本公司及其子公司与中国海油集团及/或其联系人进行持续关连交易的基本定价原则是通过公平协商，按照一般商务条款或更佳条款，参考普遍的地方市场条件（包括销售量、合同期限、服务量、整体客户关系和其他市场因素）定价。

(十一) 关联方及关联方交易 (续)**定价原则 (续)**

根据以上基本定价原则，各类具体产品或服务应分别按下列定价机制及顺序收取费用：

(a) 政府定价；或

(b) 如果并无政府定价，则按市价（包括地方、全国或国际市场价格）。

上述(1)(a)至(1)(b)段提及的中国海油集团及/或其联系人向本公司及其子公司提供的持续关连交易及(2)(a)至(2)(b)段提及的本公司及其子公司向中国海油集团及/或其联系人提供的持续关连交易依据上述定价原则，以市场价格（如综合框架协议所定义）为基础，经过公平谈判协商后确定。

上述(1)(c)至(1)(d)段提及的中国海油集团及/或其联系人向本公司及其子公司提供的持续关连交易根据上述定价原则，按政府定价或市场价格提供。

上述(1)(e)段提及的持续关连交易根据上述定价原则，与提供 FPSO 船租赁的中国海油集团及/或其联系人根据一般商务条款经过公平协商后确定。

上述(2)(c)段提及的本公司及其子公司向中国海油集团及/或其联系人提供的持续关连交易依据上述定价原则，通过挂牌、竞价、双边协商、滚动撮合等方式进行公平交易。

除已在本合并财务报表其他附注披露外，2025 及 2024 年度内本公司及其子公司与关联方在正常业务过程中发生的重大关联方交易及年末关联方交易余额汇总如下：

(i) 由中国海油集团及/或其联系人向本公司及其子公司提供勘探、开发、生产以及销售、管理及辅助性服务

人民币百万元

	2025 年	2024 年
提供勘探及配套服务	13,341	13,010
其中：资本化计入油气资产的费用	7,458	6,874
提供开发及配套服务（含新增新能源业务）	54,725	60,851
提供生产及配套服务（含新增新能源业务） ¹⁾	18,454	18,028
提供销售、管理及辅助性服务 ²⁾	3,573	3,884
FPSO 船租赁 ³⁾	384	901
合计	90,477	96,674

注：

- 1) 即为本公司及其子公司提供的生产作业服务，提供多项设备及辅助性服务。
- 2) 包括向本公司及其子公司提供销售、行政管理、油气作业管理及综合研究服务，以及与本公司及其子公司的勘探、开发、生产及研究活动有关的其他辅助性服务。此外，中国海油集团及/或其联系人向本公司的部分子公司出租若干物业用作办公大楼及员工宿舍并为此物业提供管理服务。
- 3) 中海油能源发展股份有限公司出租 FPSO 船给本公司及其子公司提供石油生产业务。

(十一) 关联方及关联方交易 (续)

除已在本合并财务报表其他附注披露外，2025 及 2024 年度内本公司及其子公司与关联方在正常业务过程中发生的重大关联方交易及年末关联方交易余额汇总如下：(续)

(ii) 由本公司及其子公司向中国海油集团及 / 或其联系人销售石油和天然气产品及绿电产品*

	人民币百万元	
	2025 年	2024 年
石油和天然气产品的销售 (天然气和液化天然气的长期销售除外) ⁴⁾	191,890	215,765
天然气和液化天然气的长期销售 ⁵⁾	42,223	31,605
合计	234,113	247,370

* 本公司及其子公司向中国海油集团及/或其联系人销售取得的收入占营业收入的 59%。

注：

- 4) 此销售为将包括原油、天然气、凝析油、液化石油气销售给中国海油集团及/或其联系人。本公司的部分子公司与中国海油集团及/或其联系人就该等销售不时订立个别的销售合同。
- 5) 根据市场惯例，此类销售合同的期限以有关气田的估计储量及生产概况为基准确定。此长期销售合同通常为期 3 至 25 年。
- 6) 本年由本公司的部分子公司向中国海油集团及 / 或其联系人提供管理、技术、设备及辅助性服务的金额为人民币 408 百万元。本公司的部分子公司与中国海油集团及 / 或其联系人就该等服务不时订立个别的服务合同。

(iii) 与财务公司的交易及余额⁷⁾

(a) 本公司及其子公司的利息收入

	人民币百万元	
	2025 年	2024 年
在财务公司的存款利息收入	286	341

(b) 本公司及其子公司存款余额

	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
在财务公司的存款余额	21,996	21,922

注：

- 7) 财务公司向本公司及其子公司提供结算服务、存款服务、贴现服务、贷款和委托贷款服务。

(十一) 关联方及关联方交易 (续)

除已在本合并财务报表其他附注披露外，2025 及 2024 年度内本公司及其子公司与关联方在正常业务过程中发生的重大关联方交易及年末关联方交易余额汇总如下：(续)

(iv) 与中国海油集团及/或其联系人的余额

	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
应付中国海油集团		
- 包含于应付账款及其他应付款	35	5
应付其联系人		
- 包含于应付账款、其他应付款及合同负债	32,437	32,849
- 包含于租赁负债	7,368	7,723
合计	39,840	40,577
与中国海油集团及/或其联系人的借款 ⁸⁾	1,279	5,630
应收其联系人		
- 包含于应收账款	19,116	18,020
- 包含于预付款项及其他应收款	398	547
合计	19,514	18,567

注：

8) 与中国海油集团及 / 或其联系人的借款主要为财务公司参与的银团贷款份额部分。

(v) 与合营企业及联营企业的余额

	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
应收合营企业及联营企业		
- 包含于应收账款及其他应收款	312	156

(vi) 关键管理人员薪金

	人民币百万元	
	2025 年	2024 年
关键管理人员薪金	20	15

(十二) 承诺及或有事项**1、重要承诺事项****资本承诺**

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日本公司及其子公司的资本性承诺主要为以下购建固定资产和油气资产的承诺：

	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
已签约但尚未执行的资本承诺款项 ⁽¹⁾	39,444	51,003

(1) 已签约但尚未执行的资本性承诺中包括未来五年预估的本公司及其子公司就其勘探及开采许可证向中国自然资源部支付的费用。

于 2025 年 12 月 31 日，以上资本性承诺中包含对中国海油集团及/或其联系人的承诺约人民币 16,212 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 14,027 百万元）。

合营企业的资本承诺

	人民币百万元	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
已签约但尚未执行的资本承诺款项	255	104

于 2025 年 12 月 31 日，本公司及其子公司尚未动用的授信额度约为人民币 51,070 百万元（2024 年 12 月 31 日：人民币 52,683 百万元）。

2、或有事项

本公司及其子公司在全球很多税务管辖地区负有纳税义务，有些税务审计和审核项目正在进行中，税务当局与本公司及其子公司在解释和执行税法及相关规定时持有的不同立场，可能会增加本公司及其子公司的税务负债。本公司管理层已经评估了预计争议事项未来可能的结果，本公司管理层相信根据现有的资料，在 2025 年及 2024 年的合并财务报表中已经计提了充足的所得税费用。

除前述事项外，本公司及其子公司还在处理日常经营过程中产生的诉讼和仲裁。虽然本阶段无法确定该等诉讼和仲裁的结果，但本公司管理层相信该等诉讼和仲裁预计不会对本合并财务报表产生重大影响。

(十三) 资产负债表日后事项

截至本财务报表批准日，本公司及其子公司并无须作披露的资产负债表日后事项。

(十四) 其他重要事项

1、分部信息

本公司及其子公司通过三个经营分部披露其主要业务，包括勘探及生产、贸易业务和公司业务。以上经营分部的划分与本公司主要经营决策者审查经营分部的财务信息来进行资源分配和绩效评价一致。

勘探及生产分部从事上游石油业务，主要包括常规油气业务，页岩油气业务，油砂业务和其他非常规油气业务。

贸易业务分部从事原油贸易业务，主要包括石油产品分成合同下销售归属于外国合作方的原油及天然气以及第三方原油贸易业务。

公司业务分部从事总部管理、资金管理以及研究开发等业务。

(十四) 其他重要事项 (续)

1、分部信息 (续)

下表为本公司及其子公司 2025 年及 2024 年经营分部的财务信息。

人民币百万元

	勘探及生产		贸易业务		公司	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
外部收入	86,183	105,125	311,578	314,833	459	548
分部间收入*	258,014	257,033	(257,740)	(259,576)	1,153	856
收入合计	344,197	362,158	53,838	55,257	1,612	1,404
本年分部利润	122,170	137,592	4,467	3,954	4,807	14,073
分部损益中包含如下金额:						
生产操作费 (附注 (六)、49)	(40,305)	(37,962)	-	-	-	-
税金及附加 (附注 (六)、38)	(17,948)	(20,040)	(187)	(170)	(59)	(66)
勘探费用 (附注 (六)、49)	(15,365)	(13,860)	-	-	-	-
折旧、折耗及摊销 (附注 (六)、49)	(79,095)	(73,224)	(52)	(49)	(710)	(715)
减值及跌价准备 (附注 (六)、45、46)	(3,652)	(8,075)	-	-	(166)	(1)
销售及管理费用 (附注 (六)、49)	(9,052)	(8,575)	(352)	(330)	(2,721)	(2,411)
利息收入 (附注 (六)、42)	946	786	292	310	3,824	3,486
财务费用 (附注 (六)、42)	(5,347)	(5,350)	(175)	(118)	(3,221)	(3,532)
对联营企业和合营企业的投资 (损失) 收益 (附注 (六)、43)	69	134	-	-	(541)	1,702
所得税费用 (附注 (六)、47)	(46,194)	(49,730)	(937)	(728)	(392)	(1,370)
其他分部数据:						
长期股权投资 (附注 (六)、9)	15,781	17,462	-	-	30,038	31,029
其他	590,151	585,869	44,756	43,902	556,280	536,988
分部资产	605,932	603,331	44,756	43,902	586,318	568,017
分部负债	322,924	312,077	28,146	28,287	122,497	156,520
资本性支出	120,970	135,775	13	8	984	749

(十四) 其他重要事项 (续)

1、分部信息 (续)

下表为本公司及其子公司 2025 年和 2024 年经营分部的财务信息。(续)

人民币百万元

	抵销		合并	
	2025 年	2024 年	2025 年	2024 年
外部收入	-	-	398,220	420,506
分部间收入*	(1,427)	1,687	-	-
收入合计	(1,427)	1,687	398,220	420,506
本年分部利润	(9,296)	(17,637)	122,148	137,982
分部损益中包含如下金额:				
生产操作费 (附注 (六)、49)	32	(265)	(40,273)	(38,227)
税金及附加 (附注 (六)、38)	-	-	(18,194)	(20,276)
勘探费用 (附注 (六)、49)	-	-	(15,365)	(13,860)
折旧、折耗及摊销 (附注 (六)、49)	86	(618)	(79,771)	(74,606)
减值及跌价准备 (附注 (六)、45、46)	-	-	(3,818)	(8,076)
销售及管理费用 (附注 (六)、49)	86	176	(12,039)	(11,140)
利息收入 (附注 (六)、42)	-	-	5,062	4,582
财务费用 (附注 (六)、42)	2,231	2,904	(6,512)	(6,096)
对联营企业和合营企业的投资 (损失) 收益 (附注 (六)、43)	-	-	(472)	1,836
所得税费用 (附注 (六)、47)	32	(166)	(47,491)	(51,994)
其他分部数据:				
长期股权投资 (附注 (六)、9)	-	-	45,819	48,491
其他	(138,447)	(158,969)	1,052,740	1,007,790
分部资产	(138,447)	(158,969)	1,098,559	1,056,281
分部负债	(180,192)	(190,039)	293,375	306,845
资本性支出	-	-	121,967	136,532

* 部分由勘探及生产分部生产的原油及天然气通过贸易业务分部销售，本公司主要经营决策者评估分部业绩时，将对应收入重分类回勘探及生产分部。

(十四) 其他重要事项 (续)

1、分部信息 (续)

(a) 地区信息

本公司及其子公司主要在中国、印度尼西亚、新加坡、伊拉克、加拿大、美国、英国、俄罗斯、尼日利亚、乌干达、阿根廷、巴西、圭亚那和澳大利亚等地从事原油及天然气的勘探、开发、生产与销售活动。

在列示本公司及其子公司地区信息时，从外部客户取得的收入是按客户的所在地进行划分，分部资产是按照资产的所在地进行划分。于 2025 年度，本公司及其子公司销售收入的 64%（2024 年：64%）来自于中国地区客户，同时其他个别地域客户贡献的销售收入均不超过 10%。

下表为本公司及其子公司于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日部分非流动资产的地区信息。

人民币百万元

	中国		加拿大		其他		合并	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
油气资产	305,826	261,389	76,560	78,736	126,519	128,268	508,905	468,393
在建工程	90,521	104,624	1,283	1,214	59,109	51,440	150,913	157,278
使用权资产	7,718	8,276	463	537	1,549	1,857	9,730	10,670
长期股权投资 (附注 (六)、9)	9,171	8,441	-	-	36,648	40,050	45,819	48,491
其他非流动资产	27,714	45,400	1,261	761	162	139	29,137	46,300

(b) 关于主要客户的信息

本公司及其子公司销售收入于 2025 年度约人民币 29,601 百万元（2024 年：人民币 20,702 百万元）是勘探及生产分部和贸易业务分部从中国石油化工股份有限公司取得的。来自于中国海油集团的销售收入见附注（十一）。

(十五) 母公司财务报表主要项目注释**1、货币资金**

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
库存现金	-	-
银行存款（注）	36,401	32,487
其中：关联公司存款	-	-
其他货币资金	181	206
合计	36,582	32,693

注： 银行存款中包含按实际利率法计提的利息。

于 2025 年 12 月 31 日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	5,175	7.0288	36,374
其他			199
合计			36,573

于 2024 年 12 月 31 日，货币资金中包括以下外币金额：

外币名称	外币金额 (百万)	汇率	折合人民币 (百万)
美元	3,596	7.1884	25,849
其他			595
合计			26,444

2、其他应收款

本公司的其他应收款主要为对子公司的应收股利和代垫款项。

3、其他流动资产

本公司的其他流动资产中主要为对子公司股东贷款，未计提减值准备。

(十五) 母公司财务报表主要项目注释 (续)

4、长期股权投资

报告日主要全资子公司信息详见附注(八)、在其他主体中的权益。

2025 年:

人民币百万元

被投资单位名称	2025 年 1 月 1 日	本年增减变动			2025 年 12 月 31 日
		追加投资	股本划拨	汇率变动	
中海石油中国	38,604	-	-	(951)	37,653
中国海洋石油国际有限公司	167,879	-	-	(4,137)	163,742
中国海油财务(2003)有限公司	-	-	-	-	-
中国海油财务(2011)有限公司	-	-	-	-	-
中国海油财务(2012)有限公司	-	-	-	-	-
中国海油财务(2013)有限公司	-	-	-	-	-
CEPR	22,480	-	-	(554)	21,926
中海油国际贸易有限责任公司	450	-	-	(11)	439
合计	229,413	-	-	(5,653)	223,760

于 2025 年 12 月 31 日及 2024 年 12 月 31 日, 均无减值准备。

5、短期借款

人民币百万元

项目	实际利率	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
信用借款*	-	-	4,303
合计		-	4,303

* 借款余额包括按实际利率法计提的利息。

2025 及 2024 年度内, 本公司无已逾期未偿还的短期借款。

6、股本

人民币百万元

已发行及已缴足股本:	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
每股无面值的普通股股数	47,529,953,984	47,529,953,984
已发行股本等值人民币百万元	75,180	75,180

7、资本公积

人民币百万元

项目	2025 年 1 月 1 日	本年增加	本年减少	2025 年 12 月 31 日
其他资本公积	5,564	-	-	5,564

8、其他综合收益

人民币百万元

项目	2025 年 1 月 1 日	本年发生额			2025 年 12 月 31 日
		本年所得税前发生额	减: 所得税费用	税后归属于所有者	
以后不能重分类进损益的其他综合收益					
其中: 外币财务报表折算差额	10,918	(7,460)	-	(7,460)	3,458
其他综合收益合计	10,918	(7,460)	-	(7,460)	3,458

(十五) 母公司财务报表主要项目注释 (续)**9、未分配利润**

人民币百万元

项目	2025 年	2024 年
年初未分配利润	204,996	189,148
加：本年净利润	61,273	77,202
减：应付普通股股利	60,288	60,691
回购股份	-	663
年末未分配利润	205,981	204,996

10、投资收益

于 2025 年度，本公司的投资收益为对子公司的股权和债权投资收益，金额为人民币 59,956 百万元（2024 年度：人民币 78,073 百万元）。

11、母公司关联方及关联方交易**(1) 母公司关联方交易**

母公司关联方交易主要包括对关联方的投资收益。其中投资收益主要是对成本法核算的子公司长期股权投资收益，见附注（十五）、10。

(2) 母公司关联方往来

人民币百万元

项目	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
应付子公司	-	-
应收子公司	29,595	39,340

补充资料

1、当期非经常性损益明细表

人民币百万元

项目	2025 年度	2024 年度
资产处置影响净额	(8)	26
公允价值变动收益	682	4,597
处置交易性金融资产取得的投资（损失）收益	(106)	166
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回	-	1
捐赠支出	(134)	(133)
其他	1,806	223
减：非经常性损益的所得税影响数	537	341
少数股东损益影响额	-	-
合计	1,703	4,539

2、净资产收益率及每股收益

本净资产收益率和每股收益计算表是本公司及其子公司按照中国证券监督管理委员会颁布的《公开发行证券公司信息披露编报规则第 9 号 - 净资产收益率和每股收益的计算及披露》2010 年修订的有关规定而编制的。

2025 年

人民币元

本年利润	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	15.64	2.57	2.57
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	15.42	2.53	2.53

2024 年

人民币元

本年利润	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	19.36	2.90	2.90
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	18.72	2.81	2.81

补充资料（续）

3、境内外会计准则下会计数据差异

国际/香港财务报告会计准则与按中国企业会计准则下净利润和净资产差异情况：

人民币百万元

	归属于母公司股东的净利润	
	2025 年度	2024 年度
按中国企业会计准则	122,082	137,936
按国际/香港财务报告会计准则	122,082	137,936

人民币百万元

	归属于母公司股东的净资产	
	2025 年 12 月 31 日	2024 年 12 月 31 日
按中国企业会计准则	802,750	747,548
按国际/香港财务报告会计准则	802,750	747,548