

中海油能源发展股份有限公司

审计报告

众环审字（2025）0200486号

目 录

	起始页码
审计报告	
财务报表	
合并资产负债表	1
合并利润表	3
合并现金流量表	4
合并股东权益变动表	5
资产负债表	7
利润表	9
现金流量表	10
股东权益变动表	11
财务报表附注	13





审计报告

众环审字(2025) 0200486 号

中海油能源发展股份有限公司全体股东:

一、审计意见

我们审计了中海油能源发展股份有限公司(以下简称“海油发展”)财务报表,包括 2024 年 12 月 31 日的合并及公司资产负债表、2024 年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为,后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制,公允反映了海油发展 2024 年 12 月 31 日合并及公司的财务状况以及 2024 年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

我们按照中国注册会计师审计准则的规定执行了审计工作。审计报告的“注册会计师对财务报表审计的责任”部分进一步阐述了我们在这些准则下的责任。按照中国注册会计师职业道德守则,我们独立于海油发展,并履行了职业道德方面的其他责任。我们相信,我们获取的审计证据是充分、适当的,为发表审计意见提供了基础。

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断,认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景,我们不对这些事项单独发表意见。我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。



关键审计事项	在审计中如何应对该事项
事项描述 相关会计年度：2024 年度 相关信息披露详见财务报表附注四、28 中关于收入确认会计政策的描述，以及六、48 中关于营业收入的附注披露。 贵公司 2024 年度实现营业收入 5,251,693.49 万元。 贵公司的主要业务覆盖了油气产业链从上游到下游的大部分环节，具体涉及 FPSO 生产技术服务、油田化学服务、物流、安全环保技术服务等技术服务及产品销售业务。由于贵公司业务种类较多，不同业务收入确认时点、收入确认依据不尽相同，同时考虑到销售收入确认对公司财务报表存在重大影响，因此，我们将其作为关键审计事项。	审计应对 2024 年度财务报表审计中，我们执行了以下审计程序： （1）了解和评价贵公司管理层（以下简称“管理层”）与收入确认相关的关键内部控制的设计和运行有效性； （2）访谈贵公司业务和财务部门主管，向业务部负责人了解了业务流程、关于已履约进度确认等情况，向财务部负责人员了解履约进度的具体含义及采用工作量作为履约进度确认依据的合理性； （3）对比分析同行业上市公司的收入确认政策，分析贵公司收入确认政策的合理性； （4）按照业务类型检查确认收入所必须的服务合同、定期报告、工作量确认单、履约进度确认单、验收报告等要素文件的完整性、真实性； （5）对重要的销售收入形成的应收账款余额实施函证程序； （6）执行收入截止性测试，从资产负债表日前后一定期间的收入明细账中抽取样本，检查收入确认相关支持性文件，确认销售收入是否记录在正确的会计期间。

四、其他信息

海油发展管理层对其他信息负责。其他信息包括海油发展 2024 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

海油发展管理层（以下简称“管理层”）负责按照企业会计准则的规定编制财务报表，使其实现公允反映，并设计、执行和维护必要的内部控制，以使财务报表不存在由于舞弊或错误导致的重大错报。

在编制财务报表时，管理层负责评估海油发展的持续经营能力，披露与持续经营相关的事项（如适用），并运用持续经营假设，除非管理层计划清算海油发展、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督海油发展的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

（一）识别和评估由于舞弊或错误导致的财务报表重大错报风险，设计和实施审计程序以应对这些风险，并获取充分、适当的审计证据，作为发表审计意见的基础。由于舞弊可能涉及串通、伪造、故意遗漏、虚假陈述或凌驾于内部控制之上，未能发现由于舞弊导致的重大错报的风险高于未能发现由于错误导致的重大错报的风险。



(二) 了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

(三) 评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

(四) 对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对海油发展持续经营能力产生重大疑虑的事项或情况是否存在重大不确定性得出结论。如果我们得出结论认为存在重大不确定性，审计准则要求我们在审计报告中提请报表使用者注意财务报表中的相关披露；如果披露不充分，我们应当发表非无保留意见。我们的结论基于截至审计报告日可获得的信息。然而，未来的事项或情况可能导致海油发展不能持续经营。

(五) 评价财务报表的总体列报、结构和内容，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就海油发展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，以对财务报表发表意见。我们负责指导、监督和执行集团审计。我们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）。

在与治理层沟通过的事项中，我们确定哪些事项对本期财务报表审计最为重要，因而构成关键审计事项。我们在审计报告中描述这些事项，除非法律法规禁止公开披露这些事项，或在极少数情形下，如果合理预期在审计报告中沟通某事项造成的负面后果超过在公众利益方面产生的益处，我们确定不应在审计报告中沟通该事项。

中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)



中国注册会计师：

(项目合伙人)：



中国注册会计师：



石宁

中国·武汉

二〇二五年四月八日



合并资产负债表

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金	六、1	6,665,817,800.98	8,219,206,195.93
交易性金融资产	六、2	5,220,692,953.44	2,568,437,800.25
衍生金融资产			
应收票据	六、3	136,565,604.74	122,253,391.35
应收账款	六、4	10,904,749,326.49	10,166,422,767.69
应收款项融资	六、6	131,176,188.90	187,304,148.36
预付款项	六、7	52,864,916.94	91,427,226.31
其他应收款	六、8	138,636,237.45	66,047,170.14
其中：应收利息			
应收股利	六、8	4,171,030.22	3,435,720.68
存货	六、9	1,014,116,837.23	748,871,068.04
其中：数据资源			
合同资产	六、5	2,570,537,784.86	2,251,227,378.12
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产	六、10	4,486,277.42	2,042,627.94
其他流动资产	六、11	352,744,912.93	365,457,206.06
流动资产合计		27,192,388,841.38	24,788,696,980.19
非流动资产：			
债权投资	六、12	1,059,197,260.28	1,028,112,328.77
其他债权投资			
长期应收款	六、13	29,511,408.49	38,269,860.78
长期股权投资	六、14	4,307,095,673.73	2,892,377,480.41
其他权益工具投资	六、15	199,750,196.93	189,643,136.31
其他非流动金融资产			
投资性房地产	六、16	11,226,227.80	10,250,576.58
固定资产	六、17	10,560,842,319.83	10,558,136,602.55
在建工程	六、18	1,734,964,061.95	912,276,483.94
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产	六、19	1,150,629,766.47	1,132,328,433.12
无形资产	六、20	2,293,989,208.22	2,354,549,951.96
其中：数据资源			
开发支出			4,640,150.95
其中：数据资源			
商誉			
长期待摊费用	六、21	850,993,742.15	882,907,970.09
递延所得税资产	六、22	93,678,316.40	113,402,488.12
其他非流动资产	六、23	18,265,998.93	
非流动资产合计		22,310,144,181.18	20,116,895,463.58
资产总计		49,502,533,022.56	44,905,592,443.77

公司负责人：

周天

主管会计工作负责人：

李书时

会计机构负责人：

李书时



合并资产负债表（续）

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债：			
短期借款	六、25		57,017,543.33
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据	六、26		25,337,120.04
应付账款	六、27	13,841,913,552.73	12,698,784,013.02
预收款项	六、28	3,663,630.14	5,069,485.63
合同负债	六、29	782,599,780.32	410,214,154.04
应付职工薪酬	六、30	989,840,330.09	993,154,349.15
应交税费	六、31	920,825,415.62	838,526,180.90
其他应付款	六、32	573,489,305.91	584,099,879.13
其中：应付利息			
应付股利	六、32	14,280,767.59	22,109,027.93
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债	六、33	750,084,103.44	777,109,505.52
其他流动负债	六、34	294,653,602.48	227,785,077.31
流动负债合计		18,157,069,720.73	16,617,097,308.07
非流动负债：			
长期借款	六、35	2,018,344,635.78	1,506,722,291.78
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债	六、36	929,451,579.27	947,703,757.32
长期应付款	六、37	187,652,061.93	224,401,766.47
长期应付职工薪酬	六、38	100,855,399.80	85,187,029.21
预计负债	六、39	27,256,337.57	1,231,672.99
递延收益	六、40	179,700,367.49	155,639,496.34
递延所得税负债	六、22	38,559,215.71	38,036,121.74
其他非流动负债	六、41		25,000,000.00
非流动负债合计		3,481,819,597.55	2,983,922,135.85
负债合计		21,638,889,318.28	19,601,019,443.92
股东权益：			
股本	六、42	10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积	六、43	1,727,614,603.21	1,726,627,821.62
减：库存股			
其他综合收益	六、44	160,078,021.57	145,294,545.08
专项储备	六、45	38,150,238.29	56,540,558.20
盈余公积	六、46	2,016,829,000.11	1,807,190,947.37
未分配利润	六、47	13,055,042,644.61	10,726,790,776.65
归属于母公司股东权益合计		27,162,818,706.79	24,627,548,847.92
少数股东权益		700,824,997.49	677,024,151.93
股东权益合计		27,863,643,704.28	25,304,572,999.85
负债和股东权益总计		49,502,533,022.56	44,905,592,443.77

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

合并利润表

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年度	2023年度
一、营业总收入		52,516,934,873.70	49,307,957,578.16
其中：营业收入	六、48	52,516,934,873.70	49,307,957,578.16
二、营业总成本		48,021,656,152.68	46,003,174,217.34
其中：营业成本	六、48	44,838,140,400.50	42,667,612,235.09
税金及附加	六、49	210,308,545.01	213,625,160.83
销售费用	六、50	278,632,126.77	244,568,375.15
管理费用	六、51	1,705,470,737.77	1,705,326,967.49
研发费用	六、52	986,075,513.11	1,162,039,279.64
财务费用	六、53	3,028,829.52	10,002,199.14
其中：利息费用	六、53	119,942,258.87	96,141,288.57
利息收入	六、53	117,536,932.90	83,945,557.43
加：其他收益	六、54	180,811,833.40	208,604,545.17
投资收益（损失以“-”号填列）	六、55	325,821,309.57	379,267,986.48
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		227,591,102.90	251,755,724.92
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）	六、56	52,255,153.19	14,037,248.17
信用减值损失（损失以“-”号填列）	六、57	4,455,846.92	-17,701,229.83
资产减值损失（损失以“-”号填列）	六、58	-50,013,690.52	-30,237,357.78
资产处置收益（损失以“-”号填列）	六、59	1,308,021.30	825,041.64
三、营业利润（亏损以“-”号填列）		5,009,917,194.88	3,859,579,594.67
加：营业外收入	六、60	76,035,958.42	41,636,427.47
减：营业外支出	六、61	506,278,763.56	47,173,099.10
四、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		4,579,674,389.74	3,854,042,923.04
减：所得税费用	六、62	823,997,626.50	685,755,388.23
五、净利润（净亏损以“-”号填列）		3,755,676,763.24	3,168,287,534.81
（一）按经营持续性分类			
1、持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		3,755,676,763.24	3,168,287,534.81
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）		3,656,051,382.59	3,081,133,966.21
2、少数股东损益（净亏损以“-”号填列）		99,625,380.65	87,153,568.60
六、其他综合收益的税后净额		14,813,158.25	47,213,717.79
（一）归属母公司股东的其他综合收益的税后净额	六、63	14,783,476.49	47,199,333.71
1、不能重分类进损益的其他综合收益	六、63	-29,040,466.33	7,198,182.74
（1）重新计量设定受益计划变动额	六、63	-36,351,000.00	
（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	六、63	7,310,513.67	7,198,182.74
（4）企业自身信用风险公允价值变动			
（5）其他			
2、将重分类进损益的其他综合收益	六、63	43,823,962.82	40,001,150.97
（1）权益法下可转损益的其他综合收益	六、63	1,320,319.63	1,414,270.47
（2）其他债权投资公允价值变动			
（3）金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
（4）其他债权投资信用减值准备			
（5）现金流量套期储备			
（6）外币财务报表折算差额	六、63	42,503,643.19	38,586,880.50
（7）其他			
（二）归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		29,681.76	14,384.08
七、综合收益总额		3,770,489,921.49	3,215,501,252.60
（一）归属于母公司股东的综合收益总额		3,670,834,859.08	3,128,333,299.92
（二）归属于少数股东的综合收益总额		99,655,062.41	87,167,952.68
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元/股）	十八、2	0.36	0.30
（二）稀释每股收益（元/股）	十八、2	0.36	0.30

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



合并现金流量表

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		56,933,424,622.00	56,671,852,903.42
收到的税费返还		121,027,196.93	155,754,147.03
收到其他与经营活动有关的现金	六、64	367,794,073.83	499,220,792.37
经营活动现金流入小计		57,422,245,892.76	57,326,827,842.82
购买商品、接受劳务支付的现金		41,716,633,797.37	40,038,525,967.61
支付给职工以及为职工支付的现金		7,139,368,564.28	6,864,305,544.45
支付的各项税费		2,102,452,111.40	2,000,649,181.75
支付其他与经营活动有关的现金	六、64	909,205,374.11	678,387,936.18
经营活动现金流出小计		51,867,659,847.16	49,581,868,629.99
经营活动产生的现金流量净额	六、65	5,554,586,045.60	7,744,959,212.83
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,074,276,259.70	7,455,340,185.19
取得投资收益收到的现金		231,594,755.92	262,618,980.11
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		7,814,680.71	3,174,739.43
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金			
投资活动现金流入小计		3,313,685,696.33	7,721,133,904.73
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		2,205,496,379.43	2,222,372,407.50
投资支付的现金		6,447,323,980.15	10,862,987,940.68
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金	六、64	121,299.30	
投资活动现金流出小计		8,652,941,658.88	13,085,360,348.18
投资活动产生的现金流量净额		-5,339,255,962.55	-5,364,226,443.45
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金			
取得借款收到的现金		1,093,774,906.41	982,570,439.09
收到其他与筹资活动有关的现金			
筹资活动现金流入小计		1,093,774,906.41	982,570,439.09
偿还债务支付的现金		706,733,043.22	164,989,521.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,268,647,076.50	1,030,048,445.35
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		88,046,676.85	109,703,093.87
支付其他与筹资活动有关的现金	六、64	405,725,772.37	311,355,781.53
筹资活动现金流出小计		2,381,105,892.09	1,506,393,747.95
筹资活动产生的现金流量净额		-1,287,330,985.68	-523,823,308.86
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		17,900,637.63	11,414,631.11
五、现金及现金等价物净增加额	六、65	-1,054,100,265.00	1,868,324,091.63
加：期初现金及现金等价物余额	六、65	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
六、期末现金及现金等价物余额	六、65	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：





合并股东权益变动表

2024年度										金额单位：人民币元	
项 目	归属于母公司股东权益					少数股东权益					
	股本	其他权益工具	资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计	少数股东权益	股东权益合计
一、上年年末余额	10,165,104,199.00		1,726,627,821.52		145,294,545.08	56,540,558.20	1,807,190,947.37	10,726,790,776.65	24,627,548,847.92	677,024,151.93	25,304,572,999.85
加：会计政策变更											
前期差错更正											
其他											
二、本年年初余额	10,165,104,199.00		1,726,627,821.52		145,294,545.08	56,540,558.20	1,807,190,947.37	10,726,790,776.65	24,627,548,847.92	677,024,151.93	25,304,572,999.85
三、本年年增减变动金额（减少以“-”号填列）											
（一）综合收益总额											
1、净利润											
2、其他综合收益											
3、股份支付计入股东权益的金额											
4、其他											
（二）利润分配											
1、提取盈余公积											
2、提取一般风险准备											
3、对股东的分配											
4、其他											
（三）所有者权益内部结转											
1、资本公积转增资本（或股本）											
2、盈余公积转增资本（或股本）											
3、盈余公积弥补亏损											
4、设定受益计划变动额结转留存收益											
5、其他综合收益结转留存收益											
6、其他											
（四）专项储备											
1、本期提取											
2、本期使用											
（五）其他											
四、本年年末余额	10,165,104,199.00		1,727,614,603.21		160,076,021.57	38,150,238.29	2,016,829,000.11	13,055,042,644.51	27,162,818,706.79	700,824,997.49	27,863,643,704.28

公司负责人：

周天

主管会计工作负责人：

种晓

会计机构负责人：

种晓



合并股东权益变动表（续）

编制单位：中海油能源发展股份有限公司														2023年度										金额单位：人民币元	
项 目	归属于母公司股东权益														少数股东权益	股东权益合计									
	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	小计														
		优先股	永续债	其他																					
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55	8,763,801,709.19	22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78												
加：会计政策变更																									
前期差错更正																									
其他																									
二、本年期初余额	10,165,104,199.00				1,725,530,366.05		98,095,211.37	21,950,380.68	1,553,079,905.55	8,763,801,709.19	22,327,561,771.84	711,820,081.94	23,039,381,853.78												
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					1,097,455.57		47,199,333.71	34,590,177.52	254,111,041.82	1,952,999,067.46	2,299,987,076.08	-34,795,930.01	2,265,191,146.07												
（一）综合收益总额							47,199,333.71			3,091,133,966.21	3,128,333,299.92	87,167,952.68	3,215,501,252.60												
（二）股东投入和减少资本					1,097,455.57						1,097,455.57	2,004,877.73	3,102,333.30												
1、股东投入的普通股																									
2、其他权益工具持有者投入资本																									
3、股份支付计入股东权益的金额																									
4、其他					1,097,455.57						1,097,455.57	2,004,877.73	2,004,877.73												
（三）利润分配																									
1、提取盈余公积									254,111,041.82	-1,118,144,898.75	-864,033,856.93	-118,269,815.96	-982,303,672.89												
2、提取一般风险准备									254,111,041.82	-254,111,041.82															
3、对股东的分配																									
4、其他										-864,033,856.93	-864,033,856.93	-118,269,815.96	-982,303,672.89												
（四）股东权益内部结转																									
1、资本公积转增资本（或股本）																									
2、盈余公积转增资本（或股本）																									
3、盈余公积弥补亏损																									
4、设定受益计划变动额结转留存收益																									
5、其他综合收益结转留存收益																									
6、其他																									
（五）专项储备																									
1、本期提取																									
2、本期使用																									
（六）其他																									
四、本年年末余额	10,165,104,199.00				1,726,627,821.62		145,294,545.08	56,540,538.20	1,807,190,947.37	10,726,790,776.65	24,627,548,947.92	677,024,151.93	25,304,572,999.85												

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

周天

种晓

郭



资产负债表

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动资产：			
货币资金		6,278,307,359.05	7,501,710,959.52
交易性金融资产		5,217,875,781.23	2,520,891,232.88
衍生金融资产			
应收票据		31,666,250.49	67,788,234.40
应收账款	十七、1	4,814,684,561.62	4,351,564,382.36
应收款项融资		74,546,233.85	57,000,000.00
预付款项		2,022,105.86	1,144,348.46
其他应收款	十七、2	121,072,167.90	102,991,709.17
其中：应收利息			
应收股利	十七、2	3,807,727.88	1,923,496.35
存货		156,026,807.93	153,181,082.11
合同资产		77,837,693.08	105,816,646.60
持有待售资产			
一年内到期的非流动资产			2,042,627.94
其他流动资产		671,633,661.28	368,530,770.94
流动资产合计		17,445,672,622.29	15,232,661,994.38
非流动资产：			
债权投资		1,059,197,260.28	1,028,112,328.77
其他债权投资			
长期应收款			
长期股权投资	十七、3	11,439,271,250.50	10,407,618,476.30
其他权益工具投资		27,753,031.40	24,966,200.51
其他非流动金融资产			
投资性房地产		371,236,958.44	411,327,446.49
固定资产		5,696,084,278.06	5,862,696,689.10
在建工程		349,035,687.24	108,803,358.80
生产性生物资产			
油气资产			
使用权资产		356,582,133.73	284,259,499.43
无形资产		725,385,055.49	740,461,634.20
开发支出			2,376,000.00
商誉			
长期待摊费用		692,774,281.53	706,100,737.80
递延所得税资产			
其他非流动资产		146,246,061.39	226,941,930.61
非流动资产合计		20,863,565,998.06	19,803,664,302.01
资产总计		38,309,238,620.35	35,036,326,296.39

公司负责人：

周天育

主管会计工作负责人：

种永昌

会计机构负责人：

王敏

本报告书共164页第7页



资产负债表（续）

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年12月31日	2023年12月31日
流动负债：			
短期借款		8,947,434,120.09	7,470,633,228.98
交易性金融负债			
衍生金融负债			
应付票据			
应付账款		5,061,636,633.93	4,540,643,430.68
预收款项			
合同负债		380,237,143.41	62,116,338.87
应付职工薪酬		811,578,500.19	819,324,020.34
应交税费		225,284,382.32	187,735,700.23
其他应付款		240,527,711.55	228,261,900.09
其中：应付利息			
应付股利			
持有待售负债			
一年内到期的非流动负债		488,597,606.37	560,551,086.41
其他流动负债		33,602,388.75	45,074,432.90
流动负债合计		16,188,898,486.61	13,914,340,138.50
非流动负债：			
长期借款		1,232,900,467.83	1,260,150,998.58
应付债券			
其中：优先股			
永续债			
租赁负债		253,320,950.53	197,851,805.25
长期应付款			
长期应付职工薪酬		100,855,399.80	85,187,029.21
预计负债		554,991.58	
递延收益		54,422,797.64	36,287,305.11
递延所得税负债		165,416,275.37	110,008,047.56
其他非流动负债			25,000,000.00
非流动负债合计		1,807,470,882.75	1,714,485,185.71
负债合计		17,996,369,369.36	15,628,825,324.21
股东权益：			
股本		10,165,104,199.00	10,165,104,199.00
其他权益工具			
其中：优先股			
永续债			
资本公积		4,289,072,485.34	4,315,193,861.08
减：库存股			
其他综合收益		-26,578,142.07	6,083,732.05
专项储备		6,428,781.28	20,738,221.33
盈余公积		2,016,829,000.11	1,807,190,947.37
未分配利润		3,862,012,927.33	3,093,190,011.35
股东权益合计		20,312,869,250.99	19,407,500,972.18
负债和股东权益总计		38,309,238,620.35	35,036,326,296.39

公司负责人：周天

主管会计工作负责人：郭振

会计机构负责人：郭振

本报告书共164页第8页



利润表

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年度	2023年度
一、营业收入	十七、4	14,294,175,684.68	12,787,721,490.97
减：营业成本	十七、4	11,621,746,551.76	10,738,551,407.97
税金及附加		69,795,311.00	67,150,311.10
销售费用		53,774,417.06	54,757,301.96
管理费用		909,158,834.02	832,283,689.87
研发费用		317,973,099.85	407,441,776.44
财务费用		73,146,515.84	117,670,653.31
其中：利息费用		157,167,359.17	192,805,199.94
利息收入		96,177,496.77	72,176,587.45
加：其他收益		33,399,016.83	50,526,738.55
投资收益（损失以“-”号填列）	十七、5	1,124,428,848.94	1,686,805,227.06
其中：对联营企业和合营企业的投资收益	十七、5	29,227,113.44	33,176,009.49
以摊余成本计量的金融资产终止确认收益			
净敞口套期收益（损失以“-”号填列）			
公允价值变动收益（损失以“-”号填列）		62,895,260.27	14,037,534.26
信用减值损失（损失以“-”号填列）		194,393,849.77	718,894,668.87
资产减值损失（损失以“-”号填列）		-16,643,334.53	-358,168,393.11
资产处置收益（损失以“-”号填列）		602,501.38	504,862.55
二、营业利润（亏损以“-”号填列）		2,647,657,097.81	2,682,466,988.50
加：营业外收入		60,432,355.59	29,993,987.15
减：营业外支出		450,606,096.16	28,439,785.73
三、利润总额（亏损总额以“-”号填列）		2,257,483,357.24	2,684,021,189.92
减：所得税费用		160,860,926.63	142,910,771.74
四、净利润（净亏损以“-”号填列）		2,096,622,430.61	2,541,110,418.18
（一）持续经营净利润（净亏损以“-”号填列）		2,096,622,430.61	2,541,110,418.18
（二）终止经营净利润（净亏损以“-”号填列）			
五、其他综合收益的税后净额		-32,661,874.12	1,354,407.73
（一）不能重分类进损益的其他综合收益		-33,982,193.75	-59,862.74
1、重新计量设定受益计划变动额		-36,351,000.00	
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		2,368,806.25	-59,862.74
4、企业自身信用风险公允价值变动			
5、其他			
（二）将重分类进损益的其他综合收益		1,320,319.63	1,414,270.47
1、权益法下可转损益的其他综合收益		1,320,319.63	1,414,270.47
2、其他债权投资公允价值变动			
3、金融资产重分类计入其他综合收益的金额			
4、其他债权投资信用减值准备			
5、现金流量套期储备			
6、外币财务报表折算差额			
7、其他			
六、综合收益总额		2,063,960,556.49	2,542,464,825.91

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：

本报告书共164页第9页



现金流量表

编制单位：中海油能源发展股份有限公司

金额单位：人民币元

项 目	附注	2024年度	2023年度
一、经营活动产生的现金流量：			
销售商品、提供劳务收到的现金		15,006,722,607.27	13,903,759,217.23
收到的税费返还		44,125,894.08	47,644,875.79
收到其他与经营活动有关的现金		736,339,442.69	2,815,356,332.30
经营活动现金流入小计		15,787,187,944.04	16,766,760,425.32
购买商品、接受劳务支付的现金		8,917,400,358.24	7,718,158,262.87
支付给职工以及为职工支付的现金		3,228,880,573.26	3,094,359,110.99
支付的各项税费		567,932,249.01	427,272,525.14
支付其他与经营活动有关的现金		507,067,262.20	2,566,894,699.97
经营活动现金流出小计		13,221,280,442.71	13,806,684,598.97
经营活动产生的现金流量净额		2,565,907,501.33	2,960,075,826.35
二、投资活动产生的现金流量：			
收回投资收到的现金		3,347,777,288.85	7,520,748,840.00
取得投资收益收到的现金		1,091,002,148.24	1,755,679,466.46
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		10,197,775.98	5,940,458.79
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额			
收到其他与投资活动有关的现金		2,664,851,730.42	5,459,336,148.67
投资活动现金流入小计		7,113,828,943.49	14,741,704,913.92
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		1,027,737,526.70	1,418,270,428.36
投资支付的现金		6,840,945,899.71	11,003,866,847.74
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额			
支付其他与投资活动有关的现金		2,464,655,776.74	5,039,211,023.86
投资活动现金流出小计		10,333,339,203.15	17,461,348,299.96
投资活动产生的现金流量净额		-3,219,510,259.66	-2,719,643,386.04
三、筹资活动产生的现金流量：			
吸收投资收到的现金			
取得借款收到的现金		454,647,398.35	839,165,611.04
收到其他与筹资活动有关的现金		47,055,650,859.14	44,918,171,927.83
筹资活动现金流入小计		47,510,298,257.49	45,757,337,538.87
偿还债务支付的现金		641,062,172.91	55,812,921.07
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		1,263,601,948.53	1,070,957,510.79
支付其他与筹资活动有关的现金		45,681,642,705.30	43,126,166,730.58
筹资活动现金流出小计		47,586,306,826.74	44,252,937,162.44
筹资活动产生的现金流量净额		-76,008,569.25	1,504,400,376.43
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		1,444,163.73	-31,985.61
五、现金及现金等价物净增加额		-728,167,163.85	1,744,800,831.13
加：期初现金及现金等价物余额		4,893,333,969.61	3,148,533,138.48
六、期末现金及现金等价物余额		4,165,166,805.76	4,893,333,969.61

公司负责人：周天

主管会计工作负责人：李

会计机构负责人：郭





股东权益变动表

2024年度										金额单位：人民币元
项 目	股本	其他权益工具		资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计
		优先股	永续债							
一、上年年末余额	10,165,104,199.00			4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18
加：会计政策变更										
前期差错更正										
其他										
二、本年初余额	10,165,104,199.00			4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）				-26,121,375.74		-32,661,874.12	-14,309,440.05	209,638,052.74	768,822,915.98	905,368,278.81
（一）综合收益总额				-26,121,375.74		-32,661,874.12			2,096,622,430.61	2,063,960,556.49
（二）股东投入和减少资本										-26,121,375.74
1、股东投入的普通股										
2、其他权益工具持有者投入资本										
3、股份支付计入股东权益的金额										
4、其他				-26,121,375.74						-26,121,375.74
（三）利润分配										-26,121,375.74
1、提取盈余公积								209,638,052.74	-1,327,799,514.63	-1,118,161,461.89
2、对股东的分配								209,638,052.74	-209,638,052.74	
3、其他									-1,118,161,461.89	-1,118,161,461.89
（四）股东权益内部结转										
1、资本公积转增资本（或股本）										
2、盈余公积转增资本（或股本）										
3、盈余公积弥补亏损										
4、设定受益计划变动额结转留存收益										
5、其他综合收益结转留存收益										
6、其他										
（五）专项储备										
1、本期提取							-14,309,440.05			-14,309,440.05
2、本期使用							63,813,981.29			63,813,981.29
（六）其他							78,123,421.34			78,123,421.34
四、本年年末余额	10,165,104,199.00			4,289,072,485.34		-26,578,142.07	6,428,781.28	2,016,829,000.11	3,862,012,927.33	20,312,869,250.99

公司负责人：周天

主管会计工作负责人：种时

会计机构负责人：郭振



股东权益变动表（续）

2023年度													金额单位：人民币元
项 目	股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	股东权益合计		
		优先股	永续债	其他									
一、上年年末余额	10,165,104,199.00				4,366,071,178.48		4,729,324.32		1,553,079,905.55	1,700,153,226.18	17,789,137,833.53		
加：会计政策变更													
前期差错更正													
其他													
二、本年初余额	10,165,104,199.00				4,366,071,178.48		4,729,324.32		1,553,079,905.55	1,700,153,226.18	17,789,137,833.53		
三、本期增减变动金额（减少以“-”号填列）					-50,877,317.40		1,354,407.73	20,738,221.33	254,111,041.82	1,393,036,785.17	1,618,363,138.65		
（一）综合收益总额							1,354,407.73			2,541,110,418.18	2,542,464,825.91		
（二）股东投入和减少资本					-50,877,317.40						-50,877,317.40		
1、股东投入的普通股					-54,593,331.92						-54,593,331.92		
2、其他权益工具持有者投入资本													
3、股份支付计入股东权益的金额													
4、其他					3,716,014.52						3,716,014.52		
（三）利润分配									254,111,041.82	-1,148,073,633.01	-893,962,591.19		
1、提取盈余公积									254,111,041.82	-254,111,041.82			
2、对股东的分配										-864,033,856.93	-864,033,856.93		
3、其他										-29,928,734.26	-29,928,734.26		
（四）股东权益内部结转													
1、资本公积转增资本（或股本）													
2、盈余公积转增资本（或股本）													
3、盈余公积弥补亏损													
4、设定受益计划变动额结转留存收益													
5、其他综合收益结转留存收益													
6、其他													
（五）专项储备													
1、本期提取								20,738,221.33			20,738,221.33		
2、本期使用								48,581,454.92			48,581,454.92		
（六）其他								27,843,233.59			27,843,233.59		
四、本年年末余额	10,165,104,199.00				4,315,193,861.08		6,083,732.05	20,738,221.33	1,807,190,947.37	3,093,190,011.35	19,407,500,972.18		

公司负责人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：



中海油能源发展股份有限公司 2024 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、企业的基本情况

中海油能源发展股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)前身为中海石油基地集团有限责任公司,是由中国海洋石油集团有限公司出资组建的国有独资公司,于2005年2月22日成立,并取得110000007994192号企业法人营业执照,注册资本为人民币3,780,000,000.00元。依据国务院国有资产监督管理委员会《关于设立中海油能源发展股份有限公司的批复》(国资改革[2008]556号),同意增加中海石油投资控股有限公司(中国海洋石油集团有限公司的全资子公司)为股东,并整体变更设立股份有限公司。

各股东的资产、货币出资合计902,190.69万元,折股后股份公司总股本为600,000.00万股(每股面值1元)。其中中国海洋石油集团有限公司以中海石油基地集团有限责任公司2007年9月30日为评估基准日经评估的净资产出资8,821,906,941.27元,折合股份5,867,000,000.00股,占总股本比例为97.78%;中海石油投资控股有限公司以货币资金出资人民币200,000,000.00元,折合股份133,000,000.00股,占总股本比例为2.22%。

上述货币出资及资产出资已经于2008年6月12日前全部缴足,并经中审会计师事务所有限公司审验,出具了中审验字[2008]第8014号验资报告。

2015年12月31日,本公司股东按持股比例以货币资金增资2,300,000,000.00元。上述货币出资已经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验,并出具信会师报字[2015]第711648号验资报告,增资后公司注册资本变更为8,300,000,000.00元。

本公司于2015年12月25日取得北京市工商行政管理局东城分局换发的营业执照,统一社会信用代码91110101771554423Q。

2019年5月31日,经中国证券监督管理委员会证监许可[2019]968号《关于核准中海油能源发展股份有限公司首次公开发行股票的批复》核准,本公司向社会公开发行人民币普通股(A股)186,510.4199万股,累计募集资金3,804,812,565.96元,其中,新增注册资本人民币1,865,104,199.00元,上述公开发行股票募集资金已经立信会计师事务所(特殊普通合伙)审验,并出具信会师报字[2019]第ZG11573号验资报告,公开发行后公司注册资本变更为10,165,104,199.00元。

公司住所:北京市东城区东直门外小街6号



注册资本：1,016,510.4199 万元法定代表人：朱磊。

本公司及各子公司（统称“本集团”）主要从事：技术开发、技术转让、技术咨询、技术服务；投资及投资管理；石油、化工、电力设备设施和船舶的维修、保养；油田管道维修、涂敷；油田生产配套服务；油田工程建设；人员培训；劳务服务；仓储服务；货物进出口、技术进出口、代理进出口；通信信息网络系统集成服务；油田作业监督、监理服务；承包境外港口与海岸、海洋石油工程和境内国际招标工程；国际货运代理；下列项目仅限分公司经营：物业管理；出租办公用房；再生资源回收、批发；船舶油舱清洗及配套维修服务；环境治理；垃圾箱、污水水罐租赁；起重机械、压力管道的安装、检测、维修；海洋工程测量、环境调查及环境影响评价咨询；工程防腐技术服务；弱电工程设计及施工；数据处理；压力容器制造；油田管道加工；对外派遣实施上述境外工程所需的劳务人员；下列项目仅限分公司经营：制造、销售石油化工产品、油田化工产品（剧毒品、易制毒品除外）、危险化学品（具体项目以许可文件为准）；餐饮服务；普通货运；经营电信业务。（“公、未经有关部门批准，不得以公开方式募集资金；2、不得公开开展证券类产品和金融衍生品交易活动；3、不得发放贷款；4、不得对所投资企业以外的其他企业提供担保；5、不得向投资者承诺投资本金不受损失或者承诺最低收益”；市场主体依法自主选择经营项目，开展经营活动；依法须经批准的项目，经相关部门批准后依批准的内容开展经营活动；不得从事国家和本市产业政策禁止和限制类项目的经营活动。）

公司的最终控股股东：中国海洋石油集团有限公司。

本财务报表业经本公司董事会于 2025 年 4 月 8 日决议批准报出。

二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 40 项具体会计准则、企业会计准则解释及其他相关规定（以下合称“企业会计准则”），以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定（2023 年修订）》的披露规定编制。

根据企业会计准则的相关规定，本集团会计核算以权责发生制为基础。除某些金融工具外，本财务报表均以历史成本为计量基础。持有待售的非流动资产，按公允价值减去预计费用后的金额，以及符合持有待售条件时的原账面价值，取两者孰低计价。资产如果发生减值，则按照相关规定计提相应的减值准备。



三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团 2024 年 12 月 31 日的财务状况及 2024 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2023 年修订的《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》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、财务报表的编制基础

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、28“收入”等各项描述。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、36“重大会计判断和估计”。

1、会计期间

本集团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、营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团以 12 个月作为一个营业周期，并以其作为资产和负债的流动性划分标准。

3、记账本位币

本公司采用人民币为记账本位币。本公司下属子公司根据其经营所处的主要经济环境确定其记账本位币，CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)Co.,LIMITED、CenerTechMiddleEast-ZE、CNJOCENERTECHINTERNATIONAL(UGANDA)LIMITED 的记账本位币为美元；CenerTechCanadaLimited 的记账本位币为加元；PT.ENERTECHINDO 的记账本位币印尼盾。本集团编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

4、重要性标准确定方法和选择依据

单位：万元

项目	重要性标准
重要的单项计提坏账准备的应收款项	1,000.00
应收款项本期坏账准备收回或转回金额重要的	1,000.00
本期重要的应收款项核销	1,000.00
重要的单项计提坏账准备的合同资产	1,000.00
合同资产账面价值发生重大变动	1,000.00
重要的债权投资	1,000.00



项目	重要性标准
重要在建工程	2,000.00
重要的非全资子公司	1,000.00
重要的资本化研发项目	1,000.00

重要性判断指标主要为项目对应的账面余额，重要的非全资子公司重要性判断指标的资产总额。

5、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

企业合并，是指将两个或两个以上单独的企业合并形成一个报告主体的交易或事项。企业合并分为同一控制下企业合并和非同一控制下企业合并。

(1) 同一控制下企业合并

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

(2) 非同一控制下的企业合并

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

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

6、控制的判断标准和合并财务报表的编制方法

(1) 控制的判断标准

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团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该回报金额。其中，本集团享有现时权利使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动，而不论本集团是否实际行使该权利，视为本集团拥有对被投资方的权力；本集团自被投资方取得的回报可能会随着被投资方业绩而变动的，视为享有可变回报；本集团以主要责任人身份



行使决策权的，视为本集团有能力运用对被投资方的权力影响该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

本集团在综合考虑所有相关事实和情况的基础上对是否控制被投资方进行判断。相关事实和情况主要包括：被投资方的设立目的；被投资方的相关活动以及如何对相关活动作出决策；本集团享有的权利是否使本集团目前有能力主导被投资方的相关活动；本集团是否通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报；本集团是否有能力运用对被投资方的权力影响其回报金额；本集团与其他方的关系等。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，本集团将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

子公司的股东权益及当期净损益中不属于本公司所拥有的部分分别作为少数股东权益及少数股东损益在合并财务报表中股东权益及净利润项下单独列示。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。少数股东分担的子公司的亏损超过了少数股东在该子公司期初股东权益中所享有的份额，仍冲减少数股东权益。

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧



失控制权时采用与该子公司直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、15 “长期股权投资”或本附注四、10 “金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、15 “长期股权投资”）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

7、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团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，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

本集团对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注四、15 “长期股权投资” “权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

本集团作为合营方对共同经营，确认本集团单独持有的资产、单独所承担的负债，以及按本集团份额确认共同持有的资产和共同承担的负债；确认出售本集团享有的共同经营产出份额所产生的收入；按本集团份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；确认本集团单独所发生的费用，以及按本集团份额确认共同经营发生的费用。

当本集团作为合营方向共同经营投出或出售资产（该资产不构成业务，下同）、或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本集团仅确认因该交易产生的损益中



归属于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由本集团向共同经营投出或出售资产的情况，本集团全额确认该损失；对于本集团自共同经营购买资产的情况，本集团按承担的份额确认该损失。

8、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金包括库存现金、可以随时用于支付的存款；现金等价物包括本集团持有的期限短（一般指从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

9、外币业务和外币报表折算

（1）外币业务

外币业务采用交易发生日的即期汇率作为折算汇率将外币金额折合成人民币记账。

资产负债表日外币货币性项目余额按资产负债表日即期汇率折算，由此产生的汇兑差额，除属于与购建符合资本化条件的资产相关的外币专门借款产生的汇兑差额按照借款费用资本化的原则处理外，均计入当期损益。

（2）外币财务报表的折算方法

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率（或：采用按照系统合理的方法确定的、与交易发生日即期汇率近似的汇率。提示：若采用此种方法，应明示何种方法何种口径）折算。

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

10、金融工具

本集团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。

对于以常规方式购买或出售金融资产的，在交易日确认将收到的资产和为此将承担的负债，或者在交易日终止确认已出售的资产。

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。当本集团按照《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(适用于金融资产)。

(1) 金融工具的分类

初始确认后，本集团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。

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

业务模式是以收取合同现金流量为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

业务模式既以收取合同现金流量又以出售该金融资产为目标；

合同现金流量仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。

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

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

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

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

该项指定能够消除或显著减少会计错配。



根据正式书面文件载明的企业风险管理或投资策略，以公允价值为基础对金融负债组合或金融资产和金融负债组合进行管理和业绩评价，并在企业内部以此为基础向关键管理人员报告。

金融负债包含需单独分拆的嵌入衍生工具。

（2）金融工具的确认依据和计量方法

1) 以摊余成本计量的金融资产

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

收回或处置时，将取得的价款与该金融资产账面价值之间的差额计入当期损益。

2) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（债务工具）

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

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

3) 以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产（权益工具）

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

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

4) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

5) 以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债包括交易性金融负债、衍生金融负债



等，按公允价值进行初始计量，相关交易费用计入当期损益。该金融负债按公允价值进行后续计量，公允价值变动计入当期损益。

终止确认时，其账面价值与支付的对价之间的差额计入当期损益。

6) 以摊余成本计量的金融负债

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

持有期间采用实际利率法计算的利息计入当期损益。

终止确认时，将支付的对价与该金融负债账面价值之间的差额计入当期损益。

(3) 金融资产终止确认和金融资产转移的确认依据和计量方法

满足下列条件之一时，本集团终止确认金融资产：

收取金融资产现金流量的合同权利终止；

金融资产已转移，且已将金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬转移给转入方；

金融资产已转移，虽然本集团既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，但是未保留对金融资产的控制。

本集团与交易对手方修改或者重新议定合同而且构成实质性修改的，则终止确认原金融资产，同时按照修改后的条款确认一项新金融资产。

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

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

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

所转移金融资产的账面价值；

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

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

终止确认部分的账面价值；

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



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

（4）金融负债终止确认

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

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

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

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

（5）金融资产和金融负债的公允价值的确定方法

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

11、金融资产减值

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

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

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

本集团通过比较金融工具在资产负债表日发生违约的风险与在初始确认日发生违约的



风险，以确定金融工具预计存续期内发生违约风险的相对变化，以评估金融工具的信用风险自初始确认后是否已显著增加。通常逾期超过 30 日，本集团即认为该金融工具的信用风险已显著增加，除非有确凿证据证明该金融工具的信用风险自初始确认后并未显著增加。

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

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

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

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

本集团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。

12、存货

(1) 存货的分类和成本

存货分类为：在途材料、原材料、库存商品、在产品、自制半成品、在制品、发出商品、委托加工物资等。

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

(2) 发出存货的计价方法

存货发出时按先进先出法计价。

(3) 存货的盘存制度

采用永续盘存制。

(4) 低值易耗品和包装物的摊销方法

1) 低值易耗品采用一次转销法；

2) 包装物采用一次转销法。

(5) 存货跌价准备的确认标准和计提方法

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



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

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

13、合同资产

（1）合同资产的确认方法及标准

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

（2）合同资产预期信用损失的确定方法及会计处理方法

合同资产的预期信用损失的确定方法及会计处理方法详见本附注“（四）11、金融资产减值”。

14、持有待售资产和终止经营

（1）持有待售

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

本集团将同时满足下列条件的非流动资产或处置组划分为持有待售类别：

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

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



（2）终止经营

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

- 1) 该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；
- 2) 该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；
- 3) 该组成部分是专为转售而取得的子公司。

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

15、长期股权投资

（1）共同控制、重大影响的判断标准

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

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

（2）初始投资成本的确定

1) 企业合并形成的长期股权投资

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

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



2) 通过企业合并以外的其他方式取得的长期股权投资

以支付现金方式取得的长期股权投资，按照实际支付的购买价款作为初始投资成本。

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

(3) 后续计量及损益确认方法

1) 成本法核算的长期股权投资

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

2) 权益法核算的长期股权投资

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

公司按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动（简称“其他所有者权益变动”，调整长期股权投资的账面价值并计入所有者权益。在确认应享有被投资单位净损益、其他综合收益及其他所有者权益变动的份额时，以取得投资时被投资单位可辨认净资产的公允价值为基础，并按照公司的会计政策及会计期间，对被投资单位的净利润和其他综合收益等进行调整后确认。

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

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

3) 长期股权投资的处置



处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

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

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

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

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

16、投资性房地产

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

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

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



17、固定资产

(1) 固定资产的确认和初始计量

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

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

固定资产按成本（并考虑预计弃置费用因素的影响）进行初始计量。

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

(2) 折旧方法

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

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋及建筑物	年限平均法	10-45	0-10.00	2.00-10.00
机器设备	年限平均法	5-25	0-10.00	3.60-20.00
运输工具	年限平均法	5-20	0-10.00	4.50-20.00
电子设备	年限平均法	4-10	0-10.00	9.00-25.00
其他	年限平均法	4-25	3.00-10.00	3.60-24.25

(3) 固定资产处置

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

18、在建工程

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



19、借款费用

（1）借款费用资本化的确认原则

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

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

（2）借款费用资本化期间

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

借款费用同时满足下列条件时开始资本化：

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

（3）暂停资本化期间

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

（4）借款费用资本化率、资本化金额的计算方法

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

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

在资本化期间内，外币专门借款本金及利息的汇兑差额，予以资本化，计入符合资本化



条件的资产的成本。除外币专门借款之外的其他外币借款本金及其利息所产生的汇兑差额计入当期损益。

20、无形资产

(1) 无形资产的计价方法

1) 公司取得无形资产时按成本进行初始计量；

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

2) 后续计量

在取得无形资产时分析判断其使用寿命。

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

(2) 使用寿命有限的无形资产的使用寿命估计情况

项目	预计使用寿命（年）	摊销方法	依据
土地使用权	50	年限平均法	相关法律规定
软件	3-10	年限平均法	预计可使用期限
非专利技术	2-5	年限平均法	预计可使用期限
专利权	5-20	年限平均法	相关法律规定

(3) 使用寿命不确定的无形资产的判断依据以及对其使用寿命进行复核的程序

每年度终了，对使用寿命不确定的无形资产的使用寿命及摊销方法进行复核。经复核，本年期末无形资产的使用寿命及摊销方法与以前估计未有不同。

(4) 研发支出的归集范围

公司进行研究与开发过程中发生的支出包括从事研发活动的人员的相关职工薪酬、耗用材料、相关折旧摊销费用等相关支出，并按以下方式进行归集：

从事研发活动的人员的相关职工薪酬主要指直接从事研发活动的人员以及与研发活动密切相关的管理人员和直接服务人员的相关职工薪酬。

(5) 划分研究阶段和开发阶段的具体标准

公司内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出和开发阶段支出。

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

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



(6) 开发阶段支出资本化的具体条件

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

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；

具有完成该无形资产并使用或出售的意图；

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；

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；

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。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由本期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。

本集团长期待摊费用包括：租入固定资产的改良支出、大型设备期间检验费等。

本集团发生的长期待摊费用按实际成本计价，并按预计受益期限平均摊销，对不能使以后会计期间受益的长期待摊费用项目，在确定时将该项目的摊余价值全部计入当期损益。

22、长期资产减值

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

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

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



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

上述资产减值损失一经确认，在以后会计期间不予转回。

23、合同负债

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

24、职工薪酬

（1）离职后福利的会计处理方法

1) 设定提存计划

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

2) 设定受益计划

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

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

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

设定受益计划产生的服务成本和设定受益计划净负债或净资产的利息净额计入当期损



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

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

（2）辞退福利的会计处理方法

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

（3）短期薪酬的会计处理方法

本集团在职工为本集团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。

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

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

25、预计负债

与或有事项相关的义务同时满足下列条件时，本集团将其确认为预计负债：

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

预计负债按履行相关现时义务所需的支出的最佳估计数进行初始计量。

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

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

或有事项涉及单个项目的，按照最可能发生金额确定。

或有事项涉及多个项目的，按照各种可能结果及相关概率计算确定。

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



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

26、股份支付

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

（1）以权益结算的股份支付及权益工具

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

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

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

（2）以现金结算的股份支付及权益工具

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

本集团修改以现金结算的股份支付协议中的条款和条件，使其成为以权益结算的股份支付的，在修改日（无论发生在等待期内还是等待期结束后），本集团按照所授予权益工具当



日的公允价值计量以权益结算的股份支付，将已取得的服务计入资本公积，同时终止确认以现金结算的股份支付在修改日已确认的负债，两者之间的差额计入当期损益。如果由于修改延长或缩短了等待期，本集团按照修改后的等待期进行会计处理。

27、优先股、永续债等其他金融工具

本集团根据所发行优先股/永续债的合同条款及其所反映的经济实质而非仅以法律形式，在初始确认时将该金融工具或其组成部分分类为金融资产、金融负债或权益工具。

本集团发行的永续债/优先股等金融工具满足以下条件之一，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为金融负债：

- （1）存在本集团不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产履行的合同义务；
 - （2）包含交付可变数量的自身权益工具进行结算的合同义务；
 - （3）包含以自身权益进行结算的衍生工具（例如转股权等），且该衍生工具不以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产进行结算；
 - （4）存在间接地形成合同义务的合同条款；
 - （5）发行方清算时永续债与发行方发行的普通债券和其他债务处于相同清偿顺序的。
- 不满足上述任何一项条件的永续债/优先股等金融工具，在初始确认时将该金融工具整体或其组成部分分类为权益工具。

28、收入

收入确认和计量所采用的会计政策

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

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

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



并在合同期间内采用实际利率法摊销该交易价格与合同对价之间的差额。

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

客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益。

客户能够控制本集团履约过程中在建的商品。

本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。

对于在某一时段内履行的履约义务，本集团在该段时间内按照履约进度确认收入，但是，履约进度不能合理确定的除外。本集团考虑商品或服务的性质，采用产出法或投入法确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

对于在某一时点履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权时点确认收入。在判断客户是否已取得商品或服务控制权时，本集团考虑下列迹象：

本集团就该商品或服务享有现时收款权利，即客户就该商品或服务负有现时付款义务。

本集团已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权。

本集团已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品。

本集团已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬。

客户已接受该商品或服务。

本集团的能源技术服务、能源物流服务及低碳环保与数字化服务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

29、合同成本

合同成本包括合同履约成本与合同取得成本。

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

该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关。

该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源。



该成本预期能够收回。

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

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

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

转让与该资产相关的商品或服务预期能够取得的剩余对价；

转让该相关商品或服务估计将要发生的成本。

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

30、政府补助

（1）类型

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

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

本集团将政府补助划分为与资产相关的具体标准为：本集团将政府补助划分为与收益相关的具体标准为：

对于政府文件未明确规定补助对象的，本集团将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据为：

披露要求：披露区分与资产相关政府补助和与收益相关政府补助的具体标准。若政府文件未明确规定补助对象，还需说明将该政府补助划分为与资产相关或与收益相关的判断依据。

（2）确认时点

政府补助在本集团能够满足其所附的条件并且能够收到时，予以确认。

（3）会计处理

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

与收益相关的政府补助，用于补偿本集团以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间，计入当期损益（与本集团日常活动相关的，



计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失；用于补偿本集团已发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益（与本集团日常活动相关的，计入其他收益；与本集团日常活动无关的，计入营业外收入）或冲减相关成本费用或损失。

本集团取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

2) 财政将贴息资金直接拨付给本集团的，本集团将对应的贴息冲减相关借款费用。

31、递延所得税资产/递延所得税负债

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

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

对于可抵扣暂时性差异确认递延所得税资产，以未来期间很可能取得的用来抵扣可抵扣暂时性差异的应纳税所得额为限。对于能够结转以后年度的可抵扣亏损和税款抵减，以很可能获得用来抵扣可抵扣亏损和税款抵减的未来应纳税所得额为限，确认相应的递延所得税资产。

对于应纳税暂时性差异，除特殊情况外，确认递延所得税负债。不确认递延所得税资产或递延所得税负债的特殊情况包括：

商誉的初始确认；

既不是企业合并、发生时也不影响会计利润和应纳税所得额(或可抵扣亏损)，且初始确认的资产和负债未导致产生等额应纳税暂时性差异和可抵扣暂时性差异的交易或事项。

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

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



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

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

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

纳税主体拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利；

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

32、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，本集团评估合同是否为租赁或者包含租赁。如果合同中一方让渡了在一定期间内控制一项或多项已识别资产使用的权利以换取对价，则该合同为租赁或者包含租赁。

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

（1）本集团作为承租人

1) 使用权资产

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

租赁负债的初始计量金额；

在租赁期开始日或之前支付的租赁付款额，存在租赁激励的，扣除已享受的租赁激励相关金额；

本集团发生的初始直接费用；

本集团为拆卸及移除租赁资产、复原租赁资产所在场地或将租赁资产恢复至租赁条款约定状态预计将发生的成本，但不包括属于为生产存货而发生的成本。

本集团后续采用直线法对使用权资产计提折旧。对能够合理确定租赁期届满时取得租赁



资产所有权的，本集团在租赁资产剩余使用寿命内计提折旧；否则，租赁资产在租赁期与租赁资产剩余使用寿命两者孰短的期间内计提折旧。

本集团按照本附注“四、22 长期资产减值”所述原则来确定使用权资产是否已发生减值，并对已识别的减值损失进行会计处理。

2) 租赁负债

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

固定付款额（包括实质固定付款额），存在租赁激励的，扣除租赁激励相关金额；

取决于指数或比率的可变租赁付款额；

根据公司提供的担保余值预计应支付的款项；

购买选择权的行权价格，前提是公司合理确定将行使该选择权；

行使终止租赁选择权需支付的款项，前提是租赁期反映出公司将行使终止租赁选择权。

本集团采用租赁内含利率作为折现率，但如果无法合理确定租赁内含利率的，则采用本集团的增量借款利率作为折现率。

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

未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益或相关资产成本。

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

当购买选择权、续租选择权或终止选择权的评估结果发生变化，或前述选择权的实际行权情况与原评估结果不一致的，本集团按变动后租赁付款额和修订后的折现率计算的现值重新计量租赁负债；

当实质固定付款额发生变动、担保余值预计的应付金额发生变动或用于确定租赁付款额的指数或比率发生变动，本集团按照变动后的租赁付款额和原折现率计算的现值重新计量租赁负债。但是，租赁付款额的变动源自浮动利率变动的，使用修订后的折现率计算现值。

3) 短期租赁和低价值资产租赁

本集团选择对短期租赁和低价值资产租赁不确认使用权资产和租赁负债的，将相关的租赁付款额在租赁期内各个期间按照直线法计入当期损益或相关资产成本。短期租赁，是指在租赁期开始日，租赁期不超过 12 个月且不包含购买选择权的租赁。低价值资产租赁，是指



单项租赁资产为全新资产时价值较低的租赁。本集团将单项租赁资产为全新资产时价值不超过 4 万元的租赁作为低价值资产租赁。公司转租或预期转租租赁资产的，原租赁不属于低价值资产租赁。

4) 租赁变更

租赁发生变更且同时符合下列条件的，集团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，集团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，本集团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，本集团相应调整使用权资产的账面价值。

(2) 本集团作为出租人

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

1) 经营租赁会计处理

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

2) 融资租赁会计处理

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



本集团按照固定的周期性利率计算并确认租赁期内各个期间的利息收入。应收融资租赁款的终止确认和减值按照本附注“四、11 金融资产减值”进行会计处理。

未纳入租赁投资净额计量的可变租赁付款额在实际发生时计入当期损益。

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

该变更通过增加一项或多项租赁资产的使用权而扩大了租赁范围；

增加的对价与租赁范围扩大部分的单独价格按该合同情况调整后的金额相当。

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

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为经营租赁的，本集团自租赁变更生效日开始将其作为一项新租赁进行会计处理，并以租赁变更生效日前的租赁投资净额作为租赁资产的账面价值；

假如变更在租赁开始日生效，该租赁会被分类为融资租赁的，本集团按照本附注“四、10 金融工具”关于修改或重新议定合同的政策进行会计处理。

（3）售后租回交易

集团按照本附注“四、28 收入”所述原则评估确定售后租回交易中的资产转让是否属于销售。

1) 作为承租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，集团作为承租人按原资产账面价值中与租回获得的使用权有关的部分，计量售后租回所形成的使用权资产，并仅就转让至出租人的权利确认相关利得或损失。

在租赁期开始日后，使用权资产和租赁负债的后续计量及租赁变更详见本附注“四、32 租赁（1）本集团作为承租人”。在对售后租回所形成的租赁负债进行后续计量时，集团确定租赁付款额或变更后租赁付款额的方式不会导致确认与租回所获得的使用权有关的利得或损失。

售后租回交易中的资产转让不属于销售的，集团作为承租人继续确认被转让资产，同时确认一项与转让收入等额的金融负债。金融负债的会计处理详见本附注“四、10 金融工具”。

2) 作为出租人

售后租回交易中的资产转让属于销售的，集团作为出租人对资产购买进行会计处理，并根据前述“（2）本集团作为出租人”的政策对资产出租进行会计处理；售后租回交易中的资



产转让不属于销售的，集团作为出租人不确认被转让资产，但确认一项与转让收入等额的金融资产。金融资产的会计处理详见本附注“四、10 金融工具”。

33、债务重组

（1）本集团作为债权人

本集团在收取债权现金流量的合同权力终止时终止确认债权。以资产清偿债务或者将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本集团在相关资产符合其定义和确认条件时予以确认。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本集团初始确认受让的非金融资产时，以成本计量。存货的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到当前位置和状态所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、保险费等其他成本。对联营企业或合营企业投资的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。投资性房地产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本。固定资产的成本，包括放弃债权的公允价值和使该资产达到预定可使用状态前所发生的可直接归属于该资产的税金、运输费、装卸费、安装费、专业人员服务费等其他成本。生物资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金、运输费、保险费等其他成本。无形资产的成本，包括放弃债权的公允价值和可直接归属于使该资产达到预定用途所发生的税金等其他成本。将债务转为权益工具方式进行的债务重组导致债权人将债权转为对联营企业或合营企业的权益性投资的，本集团按照放弃债权的公允价值和可直接归属于该资产的税金等其他成本计量其初始投资成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本集团按照本附注“四、10 金融工具”确认和计量重组债权。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本集团首先按照本附注“四、10 金融工具”确认和计量受让的金融资产和重组债权，然后按照受让的金融资产以外的各项资产的公允价值比例，对放弃债权的公允价值扣除受让金融资产和重组债权确认金额后的净额进行分配，并以此为基础按照前述方法分别确定各项资产的成本。放弃债权的公允价值与账面价值之间的差额，应当计入当期损益。

（2）本集团作为债务人

本集团在债务的现时义务解除时终止确认债务。

以资产清偿债务方式进行债务重组的，本集团在相关资产和所清偿债务符合终止确认条件时予以终止确认，所清偿债务账面价值与转让资产账面价值之间的差额计入当期损益。

将债务转为权益工具方式进行债务重组的，本集团在所清偿债务符合终止确认条件时予



以终止确认。本集团初始确认权益工具时按照权益工具的公允价值计量，权益工具的公允价值不能可靠计量的，按照所清偿债务的公允价值计量。所清偿债务账面价值与权益工具确认金额之间的差额，应当计入当期损益。

采用修改其他条款方式进行债务重组的，本集团按照本附注“四、10 金融工具”确认和计量重组债务。

以多项资产清偿债务或者组合方式进行债务重组的，本集团按照前述方法确认和计量权益工具和重组债务，所清偿债务的账面价值与转让资产的账面价值以及权益工具和重组债务的确认金额之和的差额，计入当期损益。

34、分部报告

本集团以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部并披露分部信息。

经营分部是指本集团内同时满足下列条件的组成部分：（1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；（2）本集团管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；（3）本集团能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。两个或多个经营分部具有相似的经济特征，并且满足一定条件的，则可合并为一个经营分部。

35、安全生产费

本集团根据财政部、应急管理部规定的具体标准提取安全生产费用。

安全生产费用提取时，计入相关产品的成本或当期损益，同时计入“专项储备”科目。

提取的安全生产费按规定范围使用时，属于费用性支出的，直接冲减专项储备；形成固定资产的，通过“在建工程”科目归集所发生的支出，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

36、重要会计政策、会计估计的变更

（1）会计政策变更

1) 2023 年发布的《企业数据资源相关会计处理暂行规定》(财会[2023]11 号)明确，符合无形资产或存货的定义和确认条件的数据资源，相应确认为无形资产、开发支出或存货并规定单独进行列示和披露。本集团自 2024 年 1 月 1 日起采用未来适用法施行该规定，应用财会[2023]11 号对本集团及本公司财务报表无影响。

2) 财政部于 2023 年 11 月 9 日发布《企业会计准则解释第 17 号》（以下简称“解释 17



号”)，自 2024 年 1 月 1 日起实施。本集团执行该规定，未对本集团的财务状况及经营成果产生影响。

3) 财政部于 2024 年 12 月 31 日发布《企业会计准则解释第 18 号》(以下简称“解释 18 号”)，自发布之日起实施。本集团选择自发布年度(2024 年度)提前执行该解释。本集团执行该规定，未对本集团的财务状况及经营成果产生影响。

(2) 会计估计变更

本集团 2024 年度无会计估计变更事项。

37、重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

(1) 收入确认

本集团的能源技术服务、能源物流服务及低碳环保与数字化服务主要属于在某一时段内履行的履约义务，按照履约进度，在合同期内确认收入。本集团采用产出法确定履约进度，即根据已转移给客户的商品或服务对于客户的价值确定履约进度。当履约进度不能合理确定时，已经发生的成本预计能够得到补偿的，本集团按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。对于不属于在某一时段内履行的履约义务，本集团在客户取得相关商品或服务控制权的时点确认收入。

(2) 金融资产减值

本集团采用预期信用损失模型对金融工具的减值进行评估，应用预期信用损失模型需要做出重大判断和估计，需考虑所有合理且有依据的信息，包括前瞻性信息。在做出该等判断和估计时，本集团根据历史数据结合经济政策、宏观经济指标、行业风险、外部市场环境、技术环境、客户情况的变化等因素推断债务人信用风险的预期变动。



（3）金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本集团通过各种估值方法确定其公允价值。这些估值方法包括贴现现金流模型分析等。估值时本集团需对未来现金流量、信用风险、市场波动率和相关性等方面进行估计，并选择适当的折现率。这些相关假设具有不确定性，其变化会对金融工具的公允价值产生影响。权益工具投资或合同有公开报价的，本集团不将成本作为其公允价值的最佳估计。

（4）长期资产减值准备

本集团于资产负债表日对除金融资产之外的非流动资产判断是否存在可能发生减值的迹象。对使用寿命不确定的无形资产，除每年进行的减值测试外，当其存在减值迹象时，也进行减值测试。其他除金融资产之外的非流动资产，当存在迹象表明其账面金额不可收回时，进行减值测试。

当资产或资产组的账面价值高于可收回金额，即公允价值减去处置费用后的净额和预计未来现金流量的现值中的较高者，表明发生了减值。

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

本集团至少每年测试商誉是否发生减值。这要求对分配了商誉的资产组或者资产组组合的未来现金流量的现值进行预计。对未来现金流量的现值进行预计时，本集团需要预计未来资产组或者资产组组合产生的现金流量，同时选择恰当的折现率确定未来现金流量的现值。

（5）折旧和摊销

本集团对投资性房地产、固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（6）递延所得税资产

在很有可能有足够的应纳税利润来抵扣亏损的限度内，本集团就所有未利用的税务亏损确认递延所得税资产。这需要本集团管理层运用大量的判断来估计未来应纳税利润发生的时间和金额，结合纳税筹划策略，以决定应确认的递延所得税资产的金额。



(7) 所得税

本集团在正常的经营活动中，有部分交易其最终的税务处理和计算存在一定的不确定性。部分项目是否能够在税前列支需要税收主管机关的审批。如果这些税务事项的最终认定结果同最初估计的金额存在差异，则该差异将对其最终认定期间的当期所得税和递延所得税产生影响。

五、税项

1. 主要税种及税率

税种	计税依据	税率（%）
增值税	按税法规定计算的销售货物和应税劳务收入为基础计算销项税额，在扣除当期允许抵扣的进项税额后，差额部分为应交增值税	13.00、9.00、6.00、5.00、3.00
消费税	按应税销售收入计缴	见注 1
城市维护建设税	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	7.00、5.00、1.00
教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	3.00
地方教育费附加	按实际缴纳的增值税及消费税计缴	2.00
企业所得税	按应纳税所得额计缴	25.00、16.50、15.00

注 1、消费税：

（1）应税涂料产品按 4% 税率征收消费税，VOC 含量低于 420 克/升（含）涂料免征消费税。

（2）零售金银首饰按 5% 税率征收消费税。

2、所得税税率 16.5% 为境外公司。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率（%）
本公司	15.00
天津正达科技有限责任公司	15.00
中海油（广东）新能源工程设计有限公司	15.00
中海石油环保服务（天津）有限公司	15.00
中海油常州环保涂料有限公司	15.00
中海油（山西）贵金属有限公司	15.00
中海油信息科技有限公司	15.00



纳税主体名称	所得税税率（%）
中海油安全技术服务有限公司	15.00
中海油天津化工研究设计院有限公司	15.00
中海油常州涂料化工研究院有限公司	15.00
中海油（天津）管道工程技术有限公司	15.00
中海油节能环保服务有限公司	15.00
中海油能源发展装备技术有限公司	15.00
中创新海（天津）认证服务有限公司	15.00
海油发展珠海管道工程有限公司	15.00
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	15.00
中海石油技术检测有限公司	15.00
海油总节能减排监测中心有限公司	15.00
中海油（天津）油田化工有限公司	15.00
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	15.00
CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)Co.,LTD	16.50
其他子公司	25.00

2. 税收优惠及批文

1、企业所得税

（1）本公司

经北京市科学技术委员会、北京市财政局、北京市税务局批准，本公司于2022年11月2日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202211002395），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（2）天津正达科技有限责任公司

2022年12月19日，经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司天津正达科技有限责任公司于2022年12月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202212003497），证书有效期为三年，企业所得税税率为15.00%。

（3）中海油（广东）新能源工程设计有限公司

经广东省科学技术厅、广东省财政局、广东省税务局批准，本公司之子公司中海油（广东）新能源工程设计有限公司于2022年12月22日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202244016949），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（4）中海石油环保服务（天津）有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海石



油环保服务（天津）有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312002816），按照15%税率征收企业所得税，有效期三年。

（5）中海油常州环保涂料有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省财政厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州环保涂料有限公司于2023年11月6日取得高新技术企业证书(证书编号:GR202332002376)，按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（6）中海油（山西）贵金属有限公司

经山西省科学技术厅、山西省财政厅、山西省税务局批准，本公司之子公司中海油（山西）贵金属有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202314000868）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（7）中海油信息科技有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政局、国家税务总局深圳市税务局批准，本公司之子公司中海油信息科技有限公司于2024年12月26日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202444205470）按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（8）中海油安全技术服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市国家税务局和天津市地方税务局批准，本公司之子公司中海油安全技术服务有限公司于2024年12月3日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202412003141），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（9）中海油天津化工研究设计院有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中海油天津化工研究设计院有限公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002568），按照15.00%的税率缴纳企业所得税，有效期为三年。

（10）中海油常州涂料化工研究院有限公司

经江苏省科学技术厅、江苏省税务局批准，本公司之子公司中海油常州涂料化工研究院有限公司于2023年12月13日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202332017262），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（11）中海油（天津）管道工程技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油（天津）管道工程技术有限公司于2022年12月19日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212002717），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。



(12) 中海油节能环保服务有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司于2022年12月19日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202212003607），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(13) 中海油能源发展装备技术有限公司

经天津市科学技术委员会、天津市财政局、天津市税务局批准，本公司之子公司中海油能源发展装备技术有限公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002498），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(14) 中创新海（天津）认证服务有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司之子公司中创新海（天津）认证服务有限公司于2023年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312003207），按照15.00%的税率征收企业所得税，有效期三年。

(15) 海油发展珠海管道工程有限公司

广东省科学技术厅、广东省财政厅、国家税务局广东省税务局批准，本公司之子公司海油发展珠海管道工程有限公司于2024年11月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202444001471），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(16) 南海西部石油油田服务（深圳）有限公司

经深圳市科技创新委员会、深圳市财政委员会、深圳市税务局批准，本公司之子公司南海西部石油油田服务（深圳）有限公司于2022年12月19日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202244204972），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(17) 中海石油技术检测有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2023年12月8日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202312002157），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(18) 海油总节能减排监测中心有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2024年12月4日通过高新技术企业认证（证书编号：GR202412002578），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

(19) 中海油（天津）油田化工有限公司

经天津市科学技术局、天津市财政局、国家税务总局天津市税务局批准，本公司于2023



年12月8日取得高新技术企业证书（证书编号：GR202312002157），按照15%的税率缴纳企业所得税，有效期三年。

（20）海油发展(澄迈)能源技术有限公司

根据中华人民共和国财政部、税务总局发布的《关于海南自由贸易港企业所得税优惠政策的通知》（财税〔2020〕31号）的规定：“对注册在海南自由贸易港并实质性运营的鼓励类产业企业，减按15%的税率征收企业所得税”，本公司之子公司海油发展(澄迈)能源技术有限公司按15%的税率缴纳企业所得税。

2、增值税

（1）中海石油环保服务（天津）有限公司

根据《财政部国家税务总局关于资源综合利用及其他产品增值税政策的通知》(财税[2008]156号)文件规定，津国税海税减免[2012]2号批文，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司对资源综合利用再生水项目减免增值税，免税期间为2012年1月1日至2052年10月31日。根据《财政部国家税务总局关于调整完善资源综合利用产品及劳务增值税政策的通知》(财税[2011]115号)文件规定，津国税海税减免[2012]2号批文，对垃圾处理、污泥处理劳务减免增值税，免税期间为2012年1月1日至2052年10月31日。

根据财政部、国家税务总局联合印发的通知（财税[2015]78号），为了落实国务院精神，进一步推动资源综合利用和节能减排，规范和优化增值税政策，决定对资源综合利用产品和劳务增值税优惠政策进行整合和调整，本公司之子公司中海石油环保服务（天津）有限公司的污水处理及垃圾处理劳务业务改为即征即退的形式征收增值税，即按6%税率征收后按征收的70%进行退税，已在天津市国税局海洋石油税务分局进行资格备案。

（2）中海油节能环保服务有限公司

根据《关于全面推开营业税改征增值税试点的通知》（财税[2016]36号）规定，本公司之子公司中海油节能环保服务有限公司的合同能源管理项目中提供的应税劳务符合减免税条款；2018年1月19日向税务机关进行减免税备案登记，自2017年12月1日起合同能源管理项目项目收入免征增值税。

（3）中海油（天津）污水处理项目管理有限公司

根据《资源综合利用产品和劳务增值税优惠目录》（财税[2015]第78号）第5.2条资源综合利用劳务—污水处理劳务的规定，本公司之子公司中海油（天津）污水处理项目管理有限公司符合即征即退增值税条件，增值税退税比例为70%。



六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指2024年1月1日“年末”指2024年12月31日，“上年年末”指2023年12月31日，“本年”指2024年度，“上年”指2023年度。

1、货币资金

项目	年末余额	年初余额
库存现金		
银行存款	4,656,112,553.82	6,216,870,194.70
其他货币资金	1,952,547.38	5,762,808.86
存放财务公司存款	2,007,752,699.78	1,996,573,192.37
合计	6,665,817,800.98	8,219,206,195.93
其中：存放在境外的款项总额	312,569,689.74	407,691,890.76

于 2024 年 12 月 31 日，其他货币资金为人民币 1,952,547.38 元（年初余额：人民币 5,762,808.86 元），其中包括：第三方支付账户资金人民币 20,000.00 元（年初余额：人民币 5,000.00 元）。

受限制的货币资金明细如下：

项目	年末余额	年初余额
保证金	20,000.00	5,000.00
保函押金		3,828,648.82
代管账户资金	1,932,547.38	1,929,160.04
合计	1,952,547.38	5,762,808.86

2、交易性金融资产

项目	年末余额	年初余额
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	5,220,692,953.44	2,568,437,800.25
其中：结构性存款	5,183,786,493.15	2,520,891,232.88
权益工具投资	34,816,906.83	45,457,013.91
信托产品	2,089,553.46	2,089,553.46
指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		
合计	5,220,692,953.44	2,568,437,800.25



3、应收票据

(1) 应收票据分类列示

项目	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	119,823,015.69	77,414,345.00
商业承兑汇票	16,742,589.05	44,855,779.04
小计	136,565,604.74	122,270,124.04
减：坏账准备		16,732.69
合计	136,565,604.74	122,253,391.35

(2) 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票		51,701,344.21
商业承兑汇票		3,366,250.49
合计		55,067,594.70

(3) 按坏账计提方法分类披露

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	136,565,604.74	100.00			136,565,604.74
其中：					
账龄组合	136,565,604.74	100.00			136,565,604.74
合计	136,565,604.74	100.00		——	136,565,604.74

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	122,270,124.04	100.00	16,732.69	0.01	122,253,391.35
其中：					
账龄组合	122,270,124.04	100.00	16,732.69	0.01	122,253,391.35
合计	122,270,124.04	100.00	16,732.69		122,253,391.35



(4) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提预期信用损失的应收票据						
按组合计提预期信用损失的应收票据	16,732.69	-16,732.69				
合计	16,732.69	-16,732.69				

4、应收账款

(1) 按账龄披露

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内	10,881,913,721.64	10,079,009,911.01
1 至 2 年	67,816,918.99	161,645,752.88
2 至 3 年	97,754,304.31	131,557,195.95
3 年以上	148,849,815.99	64,914,391.94
小计	11,196,334,760.93	10,437,127,251.78
减：信用损失准备	291,585,434.44	270,704,484.09
合计	10,904,749,326.49	10,166,422,767.69

(2) 按预期信用损失准备计提方法分类列示

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	71,772,444.36	0.64	71,763,891.18	99.99	8,553.18
其中：单项金额重大	55,225,506.40	0.49	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	16,546,937.96	0.15	16,538,384.78	99.95	8,553.18
按组合计提坏账准备	11,124,562,316.57	99.36	219,821,543.26	1.98	10,904,740,773.31
其中：账龄组合	11,124,562,316.57	99.36	219,821,543.26	1.98	10,904,740,773.31
合计	11,196,334,760.93	—	291,585,434.44	—	10,904,749,326.49



(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提坏账准备	67,774,259.05	0.65	67,774,259.05	100.00	
其中：单项金额重大	55,225,506.40	0.53	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	12,548,752.65	0.12	12,548,752.65	100.00	
按组合计提坏账准备	10,369,352,992.73	99.35	202,930,225.04	1.96	10,166,422,767.69
其中：账龄组合	10,369,352,992.73	99.35	202,930,225.04	1.96	10,166,422,767.69
合计	10,437,127,251.78	—	270,704,484.09	—	10,166,422,767.69

①单项计提预期信用损失准备的应收账款

单位名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回
山东澳信石化装备工程有限公司	9,387,622.00	9,387,622.00	100.00	预计无法收回
阳煤集团太原化工新材料有限公司	4,997,103.99	4,997,103.99	100.00	预计无法收回
中和石油有限公司	841,358.82	841,358.82	100.00	预计无法收回
苏州京莫绅材料科技有限公司	648,720.00	648,720.00	100.00	预计无法收回
CCCCInternationalShippingCorp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
河北卓兴防腐保温工程有限公司	445,507.72	436,954.54	98.08	预计无法收回
合计	71,772,444.36	71,763,891.18	99.99	

②组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)
1 年以内	10,881,265,001.64	54,435,193.67	0.5
1 至 2 年	67,816,918.99	20,348,355.08	30
2 至 3 年	76,106,003.57	45,663,602.14	60
3 年以上	99,374,392.37	99,374,392.37	100
合计	11,124,562,316.57	219,821,543.26	—



(3) 应收账款预期信用损失准备变动情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他	
按单项计提坏账准备	67,774,259.05	6,082,778.53	157,771.90	1,935,374.50		71,763,891.18
按组合计提坏账准备	202,930,225.04	20,107,707.31		3,362,713.32	146,324.23	219,821,543.26
合计	270,704,484.09	26,190,485.84	157,771.90	5,298,087.82	146,324.23	291,585,434.44

(4) 本年实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	5,298,087.82

(5) 按欠款方归集的期末余额前五名的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产年末余额合计数的比例 (%)	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中国海洋石油有限公司	9,139,453,364.40	2,130,407,563.22	11,269,860,927.62	81.12	77,816,178.10
海洋石油工程股份有限公司	315,926,989.16	84,148,695.09	400,075,684.25	2.88	2,245,182.19
中海油田服务股份有限公司	336,071,422.10	9,850,788.02	345,922,210.12	2.49	1,745,526.37
中海石油炼化有限责任公司	169,916,348.83	155,010,512.47	324,926,861.30	2.34	16,155,557.62
爰思开尔世恩株式会社	166,718,032.88	4,548,000.00	171,266,032.88	1.23	833,590.17
合计	10,128,086,157.37	2,383,965,558.80	12,512,051,716.17	90.06	98,796,034.45



5、合同资产

(1) 合同资产情况

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	2,696,705,902.94	126,168,118.08	2,570,537,784.86
合计	2,696,705,902.94	126,168,118.08	2,570,537,784.86

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
合同资产	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12
合计	2,361,414,411.08	110,187,032.96	2,251,227,378.12

(2) 按坏账计提方法分类披露

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备					
按信用风险特征组合计提减值准备	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86
其中:					
账龄组合	2,696,705,902.94	100.00	126,168,118.08	4.68	2,570,537,784.86
合计	2,696,705,902.94	—	126,168,118.08	—	2,570,537,784.86

(续)

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
按单项计提减值准备					
按信用风险特征组合计提减值准备	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12
其中:					
账龄组合	2,361,414,411.08	100.00	110,187,032.96	4.67	2,251,227,378.12
合计	2,361,414,411.08	—	110,187,032.96	—	2,251,227,378.12



组合中，按账龄组合计提坏账准备的合同资产

项目	年末余额		
	合同资产	坏账准备	计提比例（%）
账龄组合	2,696,705,902.94	126,168,118.08	4.68
合计	2,696,705,902.94	126,168,118.08	—

(3) 本年合同资产计提坏账准备情况

项目	年初余额	本年变动金额				年末余额	原因
		本年计提	本年收回或转回	本年转销/核销	其他变动		
合同资产	110,187,032.96	16,409,266.03		428,180.91		126,168,118.08	
合计	110,187,032.96	16,409,266.03		428,180.91		126,168,118.08	—

(4) 本年实际核销的合同资产情况

项目	核销金额
实际核销的合同资产	428,180.91

6、应收款项融资

(1) 应收票据分类列示

项目	年末余额	年初余额
应收票据	131,176,188.90	187,304,148.36
合计	131,176,188.90	187,304,148.36

(2) 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	34,464,055.33	
商业承兑汇票		
合计	34,464,055.33	



7、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例（%）	金额	比例（%）
1 年以内	51,971,249.53	98.31	85,533,462.11	93.55
1 至 2 年	893,667.41	1.69	5,893,764.20	6.45
2 至 3 年				
3 年以上				
合计	52,864,916.94	——	91,427,226.31	——

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

单位名称	期末余额	占预付款项期末余额 合计数的比例(%)
中石化广州工程有限公司	15,579,515.60	29.47
中海石油（中国）有限公司	15,276,269.29	28.90
中海石油炼化有限责任公司	4,485,161.23	8.48
山东中外运船务代理有限公司	3,040,227.54	5.75
国网天津市电力公司	2,321,547.40	4.39
合计	40,702,721.06	76.99

注：本集团无账龄超过 1 年的重要预付款项。

8、其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收利息		
应收股利	4,171,030.22	3,435,720.68
其他应收款	134,465,207.23	62,611,449.46
合计	138,636,237.45	66,047,170.14

(1) 应收股利

项目（或被投资单位）	年末余额	年初余额
惠州中海节能环保技术服务有限公司		53,848.84
山东省蓬渤安全环保服务有限公司		1,458,375.49
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	1,923,496.35
山东中海普霖环境科技有限公司	363,302.34	
小计	4,171,030.22	3,435,720.68
减：坏账准备		
合计	4,171,030.22	3,435,720.68



(2) 其他应收款

①按账龄披露

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内	122,522,665.67	46,664,068.64
1 至 2 年	4,823,475.59	5,436,604.40
2 至 3 年	570,393.08	2,368,755.61
3 年以上	8,210,841.44	40,341,149.21
小计	136,127,375.78	94,810,577.86
减：信用损失准备	1,662,168.55	32,199,128.40
合计	134,465,207.23	62,611,449.46

②按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
代收代缴款	67,330,734.84	17,188,234.36
资金往来款	2,086,275.56	44,695,274.91
押金、保证金、备用金	22,113,301.34	18,486,411.69
其他	44,597,064.04	14,440,656.90
合计	136,127,375.78	94,810,577.86

③其他应收款预期信用损失准备变动情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失（未发生信用减值）	整个存续期预期信用损失（已发生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	32,307,932.58		-108,804.18	32,199,128.40
2024 年 1 月 1 日余额在本年：				
转入第二阶段				
转入第三阶段				
转回第二阶段				
转回第一阶段				
本期计提	46,648.78		108,804.18	155,452.96
本年转回	30,627,281.13			30,627,281.13
本年核销	74,318.23			74,318.23
其他变动	9,186.55			9,186.55
2024 年 12 月 31 日余额	1,662,168.55			1,662,168.55



④坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项金额不重大但单独计提坏账准备的其他应收款项	6,000.00	-6,000.00				
按组合计提坏账准备	32,193,128.40	161,452.96	30,627,281.13	74,318.23	9,186.55	1,662,168.55
合计	32,199,128.40	155,452.96	30,627,281.13	74,318.23	9,186.55	1,662,168.55

其中：本年坏账准备转回或收回金额重要的

单位名称	收回或转回金额	转回原因	收回方式	确定原坏账准备计提比例的依据及其合理性
中海（东营）石化有限公司	30,200,000.00	收到款项	货币资金	按账龄计提
合计	30,200,000.00	——	——	——

⑤本年实际核销的其他应收款情况

项目	核销金额
实际核销的其他应收款	74,318.23

⑥按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	账面余额	账龄	占其他应收款合计数的比例（%）	坏账准备
中海石油（中国）有限公司	代垫款、押金及保证金	42,772,935.67	1 年以内、2-3 年	31.42	164.61
海口市科学技术工业信息化局	其他	14,595,447.17	1 年以内	10.72	72,977.23
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	代垫款	7,503,871.26	1 年以内	5.51	37,519.36
云南解化清洁能源开发有限公司	押金及保证金	4,298,096.39	5 年以上	3.16	
邢台市任泽区住房和城乡建设局	其他	4,256,200.00	1 年以内、1-2 年	3.13	649,041.00
合计	——	73,426,550.49	——	53.94	759,702.20



9、存货

(1) 存货分类

项目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	430,926,378.66	533,379.40	430,392,999.26
半成品	4,105,570.05		4,105,570.05
在产品	181,203,690.93		181,203,690.93
库存商品	323,698,293.95	10,221,388.56	313,476,905.39
发出商品	83,912,892.83		83,912,892.83
委托加工物资	1,024,778.77		1,024,778.77
合计	1,024,871,605.19	10,754,767.96	1,014,116,837.23

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备/合同 履约成本减值准备	账面价值
原材料	264,114,382.56	67,831.61	264,046,550.95
半成品	3,355,877.15		3,355,877.15
在产品	115,976,305.27		115,976,305.27
库存商品	342,172,821.78	4,613,965.80	337,558,855.98
发出商品	13,929,558.00		13,929,558.00
委托加工物资	13,268,736.43		13,268,736.43
在途物资	735,184.26		735,184.26
合计	753,552,865.45	4,681,797.41	748,871,068.04

(2) 存货跌价准备

项目	年初余额	本年增加金额		本年减少金额		年末余额
		计提	其他	转回或转销	其他	
原材料	67,831.61	465,547.79				533,379.40
库存商品	4,613,965.80	7,757,954.76		2,150,532.00		10,221,388.56
合计	4,681,797.41	8,223,502.55		2,150,532.00		10,754,767.96



10、一年内到期的非流动资产

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期应收款（附注六、13）	4,486,277.42	2,042,627.94
合计	4,486,277.42	2,042,627.94

11、其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
待处理流动资产损溢	422,765.20	
增值税重分类	281,879,584.47	337,703,406.99
企业所得税重分类	56,736,479.27	15,390,206.82
待摊支出	13,706,083.99	12,363,592.25
合计	352,744,912.93	365,457,206.06



12、债权投资

(1) 债权投资情况

项目	年末余额				年初余额			
	账面余额	减值准备	账面价值		账面余额	减值准备	账面价值	
银行大额存单	1,059,197,260.28		1,059,197,260.28		1,028,112,328.77		1,028,112,328.77	
减：一年内到期的部分（附注六、10）								
合计	1,059,197,260.28		1,059,197,260.28		1,028,112,328.77		1,028,112,328.77	

(2) 期末重要的债权投资

项目	期末余额						上年年末余额			
	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金	面值	票面利率	实际利率	到期日	逾期本金
银行大额存单	1,000,000,000.00	0.031	0.031	2026/2/3		1,000,000,000.00	0.031	0.031	2026/2/3	
合计	1,000,000,000.00	—	—	—		1,000,000,000.00	—	—	—	

13、长期应收款

项目	年末余额			
	账面余额	坏账准备		账面价值
分期收款提供劳务	33,997,685.91			33,997,685.91
其他				
减：一年内到期部分（附注六、10）	4,486,277.42			4,486,277.42
合计	29,511,408.49			29,511,408.49



项目	年初余额		
	账面余额	坏账准备	账面价值
分期收款提供劳务	38,269,860.78		38,269,860.78
其他	2,042,627.94		2,042,627.94
减：一年内到期部分（附注六、10）	2,042,627.94		2,042,627.94
合计	38,269,860.78		38,269,860.78

14、长期股权投资

(1) 长期股权投资情况

被投资单位	年初余额	减值准备 年初余额	本年增减变动			
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	其他综合收益 调整
一、合营企业						
HUAFULINGTRANSPORTPTE.LTD.	178,617,374.59				7,073,531.90	2,696,982.11
HUAGUANGLINGTRANSPORTPTE.LTD.	174,380,896.33				19,845.60	2,598,722.48
HUAWENLINGTRANSPORTPTE.LTD.	61,216,226.13		121,137,915.52		-410,124.11	-4,954,036.01
HUAMINGLINGTRANSPORTPTE.LTD.	61,215,570.06		113,284,308.70		-395,772.22	2,298,786.01
HUAHELINGTRANSPORTPTE.LTD.	61,215,571.13		62,092,152.00		-394,616.66	1,413,226.54
HUAPINGLINGTRANSPORTPTE.LTD.	61,215,569.64		63,318,805.66		-394,526.77	2,106,285.44
HUAXINLINGTRANSPORTPTE.LTD.			149,804,819.04		-447,774.97	1,487,949.68



被投资单位	年初余额	减值准备 年初余额	本年增减变动			
			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
HUASHANLINGTRANSPORTPTE.LTD.			80,068,114.54		-459,195.69	761,698.71
HUACHENGLNGTRANSPORTPTE.LTD.			152,543,849.86		-582,652.50	1,488,293.88
HUAYELNGTRANSPORTPTE.LTD.			221,641,407.36		-590,827.22	2,154,116.32
HUAJINGLNGTRANSPORTPTE.LTD.			225,498,915.56		-714,161.06	2,214,951.35
OPEARLLNGSHIPMANAGEMENTCOMPANYLIMITED			14,910,105.00		-1,800,356.92	185,296.99
HUAYOULNGTRANSPORTPTE.LTD.			149,285,066.95		-456,726.73	2,134,254.88
苏伊士新创建环境管理（海南）有限公司	37,633,004.51				2,500,815.41	
中海汇润(天津)能源技术有限公司	10,103,010.52				544,662.99	
天津金牛电源材料有限责任公司	161,320,740.17				-41,015,595.59	
海能发防腐保温工程有限责任公司	30,362,975.59				-9,365,762.66	
海能发海创产品(天津)科技有限公司	3,153,440.04			2,000,000.00	306,167.90	
深圳威晟石油管材设备有限公司	34,324,646.64				16,906,607.61	
深圳市海洋船舶代理有限公司	14,061,945.74				5,001,325.04	
天津北海油人力资源咨询服务有限公司	5,641,787.25				4,693,003.61	
海油来博(天津)科技股份有限公司	11,120,723.91				5,552,582.27	
惠州中海节能环保技术服务有限公司	5,614,669.01				-729,474.18	
山东中海普霖环境科技有限公司	5,403,258.12				140,632.26	



被投资单位	年初余额	减值准备 年初余额	本年增减变动			其他综合收益 调整
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司	2,326,427.50				-2,326,427.50	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	78,149,187.49				14,865,532.02	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司	20,854,507.45				3,661,995.71	
天津中海工程管理有限公司	6,769,201.44				476,200.20	
湖南国达安全环保科技有限公司	410,725.55				2,892.83	
天津津港汇安科技有限公司	709,347.62				74,043.79	
陕西海山安全技术服务有限公司				490,000.00		
吉林省长友海昂安全技术服务有限公司				927,000.00		
新疆天域海安安全技术服务有限公司	2,930,689.16				885,980.74	
天津中乌教育科技有限公司	1,569,046.06				-1,569,046.06	
北京中职安康科技有限公司	5,012,841.67				2,378,546.81	
中海兴发（广东）安全技术服务有限公司	11,467,026.95				153,428.37	
中海华瑞智能科技(天津)有限公司	231,545.59				-231,545.59	
中海船京安安全技术(上海)有限公司	621,564.23				-73,615.95	
甘肃中海安全科技有限公司	11,450,145.45				3,560,876.28	
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司	3,909,053.75				94,252.30	
深圳锦绣海越技术有限公司	3,370,263.76			2,450,000.00		



被投资单位	年初余额	减值准备 年初余额	本年增减变动				其他综合收益 调整
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益		
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司	664,167.28			1,000,000.00			
湛江庆利电泵有限公司	7,612,032.89				34,670.26		
四川国恒信检测认证技术有限公司	3,438,734.81				82,776.42		
葫芦岛汇泽燃气有限公司	10,678,115.38				706,436.53		
小计	1,088,776,033.41		1,353,585,460.19	6,867,000.00	7,758,604.47		16,586,528.38
二、联营企业							
PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	285,070,538.04				37,112,833.41		4,354,158.37
PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	295,559,436.10				36,035,879.09		4,506,772.75
PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	292,635,508.50				37,607,155.44		4,474,404.42
PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	283,927,580.71				36,308,303.17		4,353,989.40
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited	212,340,379.72				27,975,975.65		3,264,031.19
中国液化天然气船务(国际)有限公司	1,085,871.56				240,062.99		17,377.32
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited	210,052,778.75				27,677,079.74		3,226,797.21
海油发展美钻深水系统有限公司	15,474,324.08				-805,903.50		
湛江南油利海自动化工程有限公司	5,427,054.41				8,114,837.61		
上海液化天然气海运有限公司	97,294,128.87				13,630,848.06		1,320,319.63
莆田海发新能源有限公司	17,277,812.14				-1,600,230.93		



被投资单位	年初余额	减值准备 年初余额	本年增减变动			其他综合收益 调整
			追加投资	减少投资	权益法下确认 的投资损益	
数岩科技股份有限公司	23,782,130.80				-2,437,900.16	
深圳市杉叶实业有限公司	32,029,226.29				5,712,614.06	
山西铭倍力科技有限公司	5,206,462.55				246,245.82	
辽宁海发能源有限公司	942,905.07			1,923,223.12		
海油发展易信科技有限公司	23,931,251.27				-5,812,785.65	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	1,564,058.14				-172,516.37	
小计	1,803,601,447.00			1,923,223.12	219,832,498.43	25,517,850.29
合计	2,892,377,480.41		1,353,585,460.19	8,790,223.12	227,591,102.90	42,104,378.67

(续)

被投资单位	本年增减变动				年末余额	减值准备 年末余额
	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值准备	其他		
一、合营企业						
HUAFULNGTRANSPORTPTE.LTD.					188,387,888.60	
HUAQIANGNGTRANSPORTPTE.LTD.					176,999,464.41	
HUAWENLNGTRANSPORTPTE.LTD.					176,989,981.53	
HUAMINGLNGTRANSPORTPTE.LTD.					176,402,892.55	



被投资单位	本年增减变动				年末余额	减值准备 年末余额
	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值准备	其他		
HUAHELNGTRANSPORTPTE.LTD.					124,326,333.01	
HUAPINGLINGTRANSPORTPTE.LTD.					126,246,133.97	
HUAXINLINGTRANSPORTPTE.LTD.					150,844,993.75	
HUASHANLINGTRANSPORTPTE.LTD.					80,370,617.56	
HUACHENGLNGTRANSPORTPTE.LTD.					153,449,491.24	
HUAYELNGTRANSPORTPTE.LTD.					223,204,696.46	
HUAJINGLINGTRANSPORTPTE.LTD.					226,999,705.85	
OPEARLLNGSHIPMANAGEMENTCOMPANYLIMITED					13,295,045.07	
HUAYOULNGTRANSPORTPTE.LTD.					150,962,595.10	
苏伊士新创建环境管理（海南）有限公司		4,271,199.05			35,862,620.87	
中海汇润(天津)能源技术有限公司		2,517,500.00			8,130,173.51	
天津金牛电源材料有限责任公司					120,305,144.58	
海能发防腐保温工程有限责任公司		67,580.59			20,929,632.34	
海能发海创诚品(天津)科技有限公司		862,162.17		-597,445.77		
深圳威晟石油管材设备有限公司		14,867,667.16			36,363,587.09	
深圳市海洋船舶代理有限公司		5,014,512.52			14,048,758.26	



被投资单位	本年增减变动				年末余额	减值准备 年末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股利或利润	计提减值准备	其他		
天津北海油人力资源咨询服务有限公司		3,000,000.00			7,334,790.86	
海油来博(天津)科技股份有限公司		2,206,315.62			14,466,990.56	
惠州中海节能环保技术服务有限公司					4,885,194.83	
山东中海普霖环境科技有限公司		363,302.34			5,180,588.04	
辽宁省环保集团辽海环境资源有限公司						
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	987,554.58				94,002,274.09	
山东省蓬渤安全环保服务有限公司		-1,458,375.49			25,974,878.65	
天津中海工程管理咨询有限公司		144,180.77			7,101,220.87	
湖南国达安全环保科技有限公司					413,618.38	
天津津港汇安科技有限公司					783,391.41	
陕西海山安全技术有限公司				490,000.00		
吉林省长发海昂安全技术有限公司				927,000.00		
新疆天域海安安全技术服务有限公司		457,461.92			3,359,207.98	
天津中乌教育科技有限公司						
北京中职安康科技有限公司					7,391,388.48	
中海兴发(广东)安全技术服务有限公司		400,000.00			11,220,455.32	



被投资单位	本年增减变动				年末余额	减值准备 年末余额
	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值准备	其他		
中海华瑞智能科技(天津)有限公司						
中海船京安全技术(上海)有限公司					547,948.28	
甘肃中海安全科技有限公司		4,562,433.87			10,448,587.86	
中能海(深圳)海洋技术开发有限公司		803,618.64			3,199,687.41	
深圳锦绣海越技术有限公司				-920,263.76		
天津海油猎户座企业管理咨询有限公司				335,832.72		
湛江庆利电泵有限公司		3,807,727.88			3,838,975.27	
四川国恒信检测认证技术有限公司					3,521,511.23	
葫芦岛汇泽燃气有限公司		2,034,991.60			9,349,560.31	
小计	987,554.58	43,922,278.64		235,123.19	2,417,140,025.58	
二、联营企业						
PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED		21,312,300.00			305,225,229.82	
PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED		20,957,095.00			315,144,992.94	
PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED		20,601,890.00			314,115,178.36	
PANEUROPENLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED		19,536,275.00			305,053,598.28	
Yue Peng LNG Shipping Co. Limited		16,540,292.32			227,040,094.24	



被投资单位	本年增减变动				年末余额	减值准备 年末余额
	其他权益变动	宣告发放现金 股利或利润	计提减值准备	其他		
中国液化天然气船务(国际)有限公司		285,222.00			1,058,089.87	
Yue Gang LNG Shipping Co. Limited		16,536,931.87			224,419,723.83	
海油发展美钻深水系统有限公司					14,668,420.58	
湛江南油利海自动化工程有限公司		3,077,311.73			10,464,580.29	
上海液化天然气海运有限公司		11,552,644.04			100,692,652.52	
莆田海发新能源有限公司	-772.99		2,826,622.06		12,850,186.16	2,826,622.06
数岩科技股份有限公司			20,554,389.60		789,841.04	20,554,389.60
深圳市杉叶实业有限公司		2,940,000.00			34,801,840.35	
山西铭倍力科技有限公司		330,637.43			5,122,070.94	
辽宁海发能源有限公司		-991,348.44		-11,030.39		
海油发展易信科技有限公司					18,118,465.62	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司			1,000,858.46		390,683.31	1,000,858.46
小计	-772.99	132,679,250.95	24,381,870.12	-11,030.39	1,889,955,648.15	24,381,870.12
合计	986,781.59	176,601,529.59	24,381,870.12	224,092.80	4,307,095,673.73	24,381,870.12



(2) 长期股权投资减值测试情况

可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定						
项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
数岩科技股份有限公司	21,344,230.64	789,841.04	20,554,389.60	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、增值率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
莆田海发新能源有限公司	15,676,808.22	12,850,186.16	2,826,622.06	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、重置价、综合成新率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	1,391,541.77	390,683.31	1,000,858.46	成本法	账面价值	
合计	38,412,580.63	14,030,710.51	24,381,870.12			



15、其他权益工具投资

项目	年初余额	本年增减变动				年末余额	本年确认的股利收入	累计计入其他综合收益的利得	累计计入其他综合收益的损失	指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的原因
		追加投资	减少投资	本年计入其他综合收益的利得	本年计入其他综合收益的损失					
Yue Yang LNG Shipping Co. Limited	43,695,034.43			4,483,710.02		48,178,744.45	5,140,074.44	58,312,864.04		
Min Rong LNG Shipping Co. Limited	57,500,587.53			1,067,521.11		58,568,108.64	8,500,454.83	100,673,573.86		
Min Lu LNG Shipping Co. Limited	63,481,313.84			1,768,998.60		65,250,312.44	9,080,456.29	106,039,528.97		
北京绿色交易有限公司	24,966,200.51			2,786,830.89		27,753,031.40		4,098,231.03		
合计	189,643,136.31			10,107,060.62		199,750,196.93	22,720,985.56	269,124,197.90		



16、投资性房地产

采用成本计量模式的投资性房地产

项目	房屋、建筑物	土地使用权	合计
一、账面原值			
1、年初余额	236,253,270.43	2,883,198.56	239,139,468.99
2、本年增加金额	10,595,949.87	2,983,796.37	13,579,746.24
固定资产\无形资产转入	10,595,949.87	2,983,796.37	13,579,746.24
3、本年减少金额			
4、年末余额	246,852,220.30	5,866,994.93	252,719,215.23
二、累计折旧和累计摊销			
1、年初余额	228,355,500.69	533,391.72	228,888,892.41
2、本年增加金额	12,367,403.27	236,691.75	12,604,095.02
（1）计提或摊销	12,367,403.27	236,691.75	12,604,095.02
（2）固定资产转入			
3、本年减少金额			
4、年末余额	240,722,903.96	770,083.47	241,492,987.43
三、减值准备			
1、年初余额			
2、本年增加金额			
3、本年减少金额			
4、年末余额			
四、账面价值			
1、年末余额	6,129,316.34	5,096,911.46	11,226,227.80
2、年初余额	7,900,769.74	2,349,806.84	10,250,576.58

17、固定资产

项目	年末余额	年初余额
固定资产	10,545,004,906.53	10,540,883,961.72
固定资产清理	15,837,413.30	17,252,640.83
合计	10,560,842,319.83	10,558,136,602.55



1、固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
一、账面原值							
1、年初余额	4,283,720,468.58	21,542,311,349.97	1,525,461,991.04	577,735,098.39	383,310,305.25	279,650,984.09	28,592,190,197.32
2、本年增加金额	55,742,104.75	1,349,288,354.27	452,828,164.74	96,150,764.04	41,406,890.65	32,136,012.21	2,027,552,290.66
(1) 购置	3,215,597.29	384,188,842.97	5,773,435.60	59,758,149.26	39,314,594.62	5,873,286.06	498,123,905.80
(2) 在建工程转入	48,013,343.46	986,122,404.31	449,292,946.80	31,396,742.83	856,981.65	12,393,536.81	1,528,075,955.86
(3) 其他	4,513,164.00	-21,022,893.01	-2,238,217.66	4,995,871.95	1,235,314.38	13,869,189.34	1,352,429.00
3、本年减少金额	59,761,058.76	556,488,503.93	30,686,133.01	50,223,516.67	42,143,103.99	4,695,836.15	743,998,152.51
(1) 处置或报废	45,561,236.95	186,942,374.03	30,686,133.01	49,838,952.67	41,319,720.34	4,695,371.15	359,043,788.15
(2) 其他	14,199,821.81	369,546,129.90		384,564.00	823,383.65	465.00	384,954,364.36
4、外币折算差额		-60,824.38	3,887.09	-764.91	-23,618.91	-118.29	-81,439.40
5、年末余额	4,279,701,514.57	22,335,050,375.93	1,947,607,909.86	623,661,580.85	382,550,473.00	307,091,041.86	29,875,662,896.07
二、累计折旧							
1、年初余额	2,347,578,869.49	13,309,798,301.69	855,637,104.18	388,065,173.27	243,673,715.79	166,218,246.12	17,310,971,410.54
2、本年增加金额	152,824,327.46	1,290,117,023.80	63,525,038.06	59,900,309.01	35,304,235.42	29,210,717.70	1,630,881,651.45
计提	147,843,301.89	1,320,971,946.15	65,657,705.03	53,573,951.06	36,159,443.46	27,068,875.74	1,651,275,223.33
其他	4,981,025.57	-30,854,922.35	-2,132,666.97	6,326,357.95	-855,208.04	2,141,841.96	-20,393,571.88
3、本年减少金额	44,458,799.86	198,038,723.97	17,535,318.83	45,496,897.65	37,770,430.29	4,170,823.18	347,470,993.78
(1) 处置或报废	41,411,944.73	171,849,256.54	17,535,318.83	45,207,614.43	37,022,665.14	4,170,823.18	317,197,622.85
(2) 其他	3,046,855.13	26,189,467.43		289,283.22	747,765.15		30,273,370.93



项目	房屋及建筑物	机器设备	运输工具	电子设备	办公设备	其他	合计
4、外币折算差额		-75,304.94	3,498.38	-975.50	-10,915.06	-341.35	-84,038.47
5、年末余额	2,455,944,397.09	14,401,801,296.58	901,630,321.79	402,467,609.13	241,196,605.86	191,257,799.29	18,594,298,029.74
三、减值准备							
1、年初余额	141,964,075.44	345,834,328.28	252,101,214.34	207.87	156,311.59	278,687.54	740,334,825.06
2、本年增加金额		1,029,725.99					1,029,725.99
计提		1,029,725.99					1,029,725.99
3、本年减少金额		4,955,840.92	48,750.33				5,004,591.25
处置或报废		4,955,840.92	48,750.33				5,004,591.25
4、年末余额	141,964,075.44	341,908,213.35	252,052,464.01	207.87	156,311.59	278,687.54	736,359,959.80
四、账面价值							
1、年末余额	1,681,793,042.04	7,591,340,866.00	793,925,124.06	221,193,763.85	141,197,555.55	115,554,555.03	10,545,004,906.53
2、年初余额	1,794,177,523.65	7,886,678,720.00	417,723,672.52	189,669,717.25	139,480,277.87	113,154,050.43	10,540,883,961.72

2、通过经营租赁租出的固定资产	
项目	年末账面价值
机器设备	55,815,625.28

3、固定资产清理情况		
项目	年末余额	年初余额
机器设备	6,713,621.50	11,053,712.07
办公设备	893,781.56	2,139,775.24



项目	年末余额	年初余额
电子通讯设备	511,996.40	1,898,713.07
房屋及建筑物	5,281,048.24	774,918.40
交通运输设备	2,011,243.15	393,346.52
土地资产		24,500.00
其他	425,722.45	967,675.53
合计	15,837,413.30	17,252,640.83

18、在建工程

项目	年末余额	年初余额
在建工程	1,734,964,061.95	912,276,483.94
工程物资		
合计	1,734,964,061.95	912,276,483.94

(1) 在建工程情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天津海洋装备智能制造基地建设项目	776,417,657.67		776,417,657.67	115,378,282.68		115,378,282.68
低温热联合利用项目	229,914,081.68		229,914,081.68	165,213,756.84		165,213,756.84
海洋石油 165 应用于涪洲 5-3 油田开发适用性优化项目	212,901,577.99		212,901,577.99			
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	145,953,483.71		145,953,483.71	104,850,906.06		104,850,906.06



项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
天津院创新研究中心项目	135,372,449.01		135,372,449.01	44,328,436.38		44,328,436.38
涠洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	67,588,445.42		67,588,445.42			
海南生产支持基地（一期）建设项目	30,104,077.99		30,104,077.99	22,461,880.43		22,461,880.43
宁波 LNG 冷能空分二期项目	17,584,019.68		17,584,019.68	17,234,788.48		17,234,788.48
1500 米级水下采油树及水下控制模块接收和现场测试	13,064,306.81		13,064,306.81			
“基础平台+”建造项目	7,573,322.91		7,573,322.91			
新材料基地项目（一期）	6,158,971.04		6,158,971.04			
1500 米级水下采油树安装回收干预连接系统样机-水下采油树及配套工具海上测试技术研究	5,851,630.24		5,851,630.24			
水下溢油快速回收装备	5,057,250.00		5,057,250.00			
设备设施预知性防治一体化系统建设项目	4,706,730.36		4,706,730.36			
水下采油树工程示范应用安装技术研究	4,594,382.16		4,594,382.16			
监督业务数智化平台	4,394,000.00		4,394,000.00			
300kW 级微透平发电机成撬机组	3,653,251.00		3,653,251.00	3,252,200.00		3,252,200.00
低碳环保运维管理系统	2,910,290.52		2,910,290.52	2,057,337.69		2,057,337.69
智慧工技-产品研发制造系统,	2,895,000.00		2,895,000.00	723,750.00		723,750.00
浅水水下油管挂系统	2,791,822.92		2,791,822.92			
珠海管道制造加工基地二期建设项目	2,785,881.73		2,785,881.73	886,792.45		886,792.45



项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
中海油湛江区域港口码头配套设施费、智能化仓储中心新建项目	2,784,190.30		2,784,190.30	1,431,806.60		1,431,806.60
安全环保公司本部实验室管理信息系统建设	2,780,226.24		2,780,226.24			
渤龙湖科研中试基地建设项目（一期）	2,740,887.15		2,740,887.15	2,497,387.05		2,497,387.05
海上高粘度油污远距离回收设备	2,705,575.22		2,705,575.22	815,097.35		815,097.35
6S 提升车间地面处理	2,413,470.00		2,413,470.00			
安全环保服务平台基础建设	2,264,150.94		2,264,150.94			
油田化学渤海生产中心建设项目(中海油田化学品中心迁扩建项目) 南港化工厂库房建设项目	2,035,911.95		2,035,911.95			
智慧实验室信息系统-二期-信息化	2,025,000.00		2,025,000.00			
海上油田伴生气常温高效脱碳中试装置	1,946,500.00		1,946,500.00			
智能工厂系统优化提升项目	1,886,000.00		1,886,000.00			
中海油能源物流有限公司油库改造提升项目	1,811,555.05		1,811,555.05	1,023,734.16		1,023,734.16
浅水导管架结构自动化检测及清理技术研究与应用	1,701,477.71		1,701,477.71			
浅水水下采油树系统总装测试工装-浅水水下采油树系统总装测试技术研究与应用-科研	1,351,723.53		1,351,723.53			
贵金属公司智能工厂项目	1,320,000.00		1,320,000.00			
油气水高效分离橇装设备	1,280,134.09		1,280,134.09			
多功能涂层处理机器人样机	1,192,920.00		1,192,920.00			



项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
物流湛江南海西部油田港口码头配套设施泥浆中心新建项目	1,176,679.48		1,176,679.48	810,436.39		810,436.39
中海油湛江区域港口码头配套设施数智化仓储中心新建项目	1,072,630.45		1,072,630.45			
12000 方 LNG 加注船项目				256,095,813.07		256,095,813.07
海洋石油 115FPSO 坞修项目				76,607,674.16		76,607,674.16
海油发展天津院科技成果产业化基地项目				15,502,911.51		15,502,911.51
物流 1000 吨桅杆式起重机组置项目				7,644,663.86		7,644,663.86
科研-MW 级电解海水制氢设备				7,301,886.79		7,301,886.79
塘沽基地输灰站扩容及配套设施改造				5,734,513.27		5,734,513.27
“海洋石油 161”平台国产化微透平配套设施电力扩容改造项目				5,570,298.30		5,570,298.30
(L14 西) 贵金属铂网迁项目-园区改造				5,389,880.87		5,389,880.87
高分子水管缆复合保护垫水下布放装置				3,920,476.00		3,920,476.00
青岛海工光伏降碳项目				3,896,257.11		3,896,257.11
海洋石油 162				3,777,954.00		3,777,954.00
智能工厂数字化生产系统				3,185,840.71		3,185,840.71
渤海作业公司二号码头改造工程				3,079,669.13		3,079,669.13
基于工业互联网的智能工厂生产优化研究				3,000,000.00		3,000,000.00



项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
12 吋低压高通过性漏磁内检测器				2,469,052.97		2,469,052.97
WellReportV2.0 代码开发				2,279,622.60		2,279,622.60
浅水集成式水下生产设施水下基盘样机				1,939,289.30		1,939,289.30
朝阳门海油大厦光伏降碳项目				1,885,673.95		1,885,673.95
基于 NLP 技术的数字员工语音交互技术研究				1,592,920.35		1,592,920.35
渤海石油管理与数字化语音系统建设项目				1,550,220.00		1,550,220.00
其他	18,202,397.00		18,202,397.00	16,885,273.43		16,885,273.43
合计	1,734,964,061.95		1,734,964,061.95	912,276,483.94		912,276,483.94

(2) 重要在建工程项目本年变动情况

项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定资产金额	本年其他减少金额	年末余额
天津海洋装备智能制造基地建设项目	1,119,343,500.00	115,378,282.68	661,039,374.99			776,417,657.67
低温热联合利用项目	288,100,000.00	165,213,756.84	76,050,324.84	11,350,000.00		229,914,081.68
海洋石油 165 应用于涸洲 5-3 油田开发适用性优化项目	408,330,357.07		212,901,577.99			212,901,577.99
新增制冷站及动力站燃机进气冷却器改造项目	159,525,000.00	104,850,906.06	41,102,577.65			145,953,483.71
天津院创新研究中心项目	297,850,000.00	44,328,436.38	91,044,012.63			135,372,449.01
涸洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	487,375,500.00		67,588,445.42			67,588,445.42



项目名称	预算数	年初余额	本年增加金额	本年转入固定资产金额	本年其他减少金额	年末余额
海南生产支持基地（一期）建设项目	675,131,000.00	22,461,880.43	7,642,197.56			30,104,077.99
海洋石油 115FPSO 坞修项目	440,717,818.00	76,607,674.16	315,082,717.21	391,690,391.37		
12000 方 LNG 加注船项目	490,290,000.00	256,095,813.07	171,335,521.79	427,431,334.86		
合计	4,366,663,175.07	784,936,749.62	1,643,786,750.08	830,471,726.23		1,598,251,773.47

(续)

工程名称	工程累计投入占预算比例 (%)	工程进度 (%)	利息资本化累计金额	其中：本年利息资本化金额	本年利息资本化率 (%)	资金来源
天津海洋装备智能制造基地建设项目	87.16	98.00	1,396,873.23	1,389,345.73	2.15	自筹和贷款组合
低温热泵联合利用项目	98.68	99.00				全部自筹
海洋石油 165 应用于涠洲 5-3 油田开发适用性优化项目	5.00	14.43				自筹和贷款组合
新增制冷站及动力站燃机进气冷却改造项目	91.49	92.00				全部自筹
天津院创新研究中心项目	94.41	95.86	2,464,895.48	1,827,922.53	2.80	自筹和贷款组合
涠洲 10-3 油田西区自安装生产处理平台项目	13.86	19.54				自筹和贷款组合
海南生产支持基地（一期）建设项目	27.57	27.49				自筹和贷款组合
海洋石油 115FPSO 坞修项目	88.76	100.00				自筹和贷款组合
12000 方 LNG 加注船项目	98.04	100.00	1,011,973.49	1,011,973.49	3.17	自筹和贷款组合
合计	—	—	4,873,742.20	4,229,241.75	—	—



19、使用权资产

项目	房屋及建筑物	土地	油罐	船舶	车辆	其他	合计
一、账面原值							
1、年初余额	812,656,836.88	18,334,305.65	2,803,356.41	685,885,809.46	8,906,223.46	177,912.61	1,528,764,444.47
2、本年增加金额	198,261,151.67	9,419,205.06	3,037,397.28		13,465,332.58	112,746,915.42	336,930,002.01
（1）新增租赁	194,331,113.02	9,419,205.06	3,037,397.28		13,465,332.58	112,746,915.42	332,999,963.36
（2）企业合并增加							
（3）重估调整							
（4）变更合同增加	3,930,038.65						3,930,038.65
3、本年减少金额	149,830,528.91	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		154,332,167.02
（1）到期转出	92,658,720.21	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		97,160,358.32
（2）终止合同	53,666,460.25						53,666,460.25
（3）变更合同减少	3,505,348.45						3,505,348.45
（4）合并减少							
4、折算外币差额	98,929.31				-31,706.47		67,222.84
5、年末余额	861,186,388.95	26,619,778.32	3,037,397.28	685,885,809.46	21,775,300.26	112,924,828.03	1,711,429,502.30
二、累计折旧							
1、年初余额	274,071,174.95	4,778,388.35	2,038,804.66	110,503,824.90	4,966,883.30	76,935.19	396,436,011.35
2、本年增加金额	225,373,945.07	8,230,431.60	848,923.90	49,725,720.63	3,050,614.28	15,090,623.44	302,320,258.92
计提	225,373,945.07	8,230,431.60	848,923.90	49,725,720.63	3,050,614.28	15,090,623.44	302,320,258.92



项目	房屋及建筑物	土地	油罐	船舶	车辆	其他	合计
3、本年减少金额	133,391,121.64	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		137,892,759.75
(1) 到期转出	92,658,720.21	1,133,732.39	2,803,356.41		564,549.31		97,160,358.32
(2) 终止合同	39,154,020.57						39,154,020.57
(3) 变更合同减少	1,578,380.86						1,578,380.86
(4) 合并减少							
4、折算外币差额	-54,572.33				-9,202.36		-63,774.69
5、年末余额	365,999,426.05	11,875,087.56	84,372.15	160,229,545.53	7,443,745.91	15,167,558.63	560,799,735.83
三、减值准备							
1、年初余额							
2、本年增加金额							
计提							
3、本年减少金额							
(1) 转出至固定资产							
(2) 处置							
4、年末余额							
四、账面价值							
1、年末账面价值	495,186,962.90	14,744,690.76	2,953,025.13	525,656,263.93	14,331,554.35	97,757,269.40	1,150,629,766.47
2、年初账面价值	538,585,661.93	13,555,917.30	764,551.75	575,381,984.56	3,939,340.16	100,977.42	1,132,328,433.12



20、无形资产

项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	其他	合计
1、年初余额	2,606,459,211.96	39,942,500.32	41,112,513.65	623,406,740.88	87,120.00	41,447,163.80	3,352,455,250.61
2、本年增加金额	4,515,000.00			117,110,934.90	15,766,750.00		137,392,684.90
(1) 购置	4,515,000.00			117,110,934.90	15,766,750.00		137,392,684.90
(2) 内部研发							
(3) 其他							
3、本年减少金额	3,595,572.32	9,200.00	13,800.00	164,808,269.36		141,893.16	168,568,734.84
(1) 处置	3,595,572.32			164,808,269.36		141,893.16	168,545,734.84
(2) 失效且终止确认的部分		9,200.00	13,800.00				23,000.00
4、年末余额	2,607,378,639.64	39,933,300.32	41,098,713.65	575,709,406.42	15,853,870.00	41,305,270.64	3,321,279,200.67
二、累计摊销							
1、年初余额	489,157,451.30	21,243,295.26	5,040,927.47	470,148,607.09	57,354.00	12,257,663.53	997,905,298.65
2、本年增加金额	49,186,249.17	2,330,467.48	35,385,585.26	92,134,602.28	34,989.92	6,721,387.30	185,793,281.41
计提	49,186,249.17	2,330,467.48	35,385,585.26	92,134,602.28	34,989.92	6,721,387.30	185,793,281.41
3、本年减少金额	357,837.87	2,642.71	13,800.00	155,892,872.56		141,434.47	156,408,587.61
(1) 处置	357,837.87			155,892,872.56		141,434.47	156,392,144.90
(2) 失效且终止确认的部分		2,642.71	13,800.00				16,442.71
4、年末余额	537,985,862.60	23,571,120.03	40,412,712.73	406,390,336.81	92,343.92	18,837,616.36	1,027,289,992.45
三、减值准备							
1、年初余额							



项目	土地使用权	专利权	非专利技术	软件	海域使用权	其他	合计
2、本年增加金额							
计提							
3、本年减少金额							
(1) 处置							
(2) 失效且终止确认的部分							
4、年末余额							
四、账面价值							
1、年末余额	2,069,392,777.04	16,362,180.29	686,000.92	169,319,069.61	15,761,526.08	22,467,654.28	2,293,989,208.22
2、年初余额	2,117,301,760.66	18,699,205.06	36,071,586.18	153,258,133.79	29,766.00	29,189,500.27	2,354,549,951.96

21、长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加金额	本年摊销金额	其他减少金额	年末余额
材料费	636,988,924.82	452,211,198.00	430,077,562.50	67,044,675.11	592,077,885.21
经营租入固定资产改良支出	87,202,832.90	19,653,118.63	19,442,299.94	140,724.85	87,272,926.74
大型设备期间检验费	72,021,497.05	45,529,064.66	31,695,235.85		85,855,325.86
装修费	57,175,567.37	26,627,729.32	26,416,677.10	328,371.03	57,058,248.56
其他	29,519,147.95	16,408,202.91	16,337,861.12	860,133.96	28,729,355.78
合计	882,907,970.09	560,429,313.52	523,969,636.51	68,373,904.95	850,993,742.15



22、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明细

项目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
暂估费用及政府补助	86,256,646.29	14,796,648.26	11,459,539.50	12,533,366.88
应付职工薪酬	158,320,179.65	24,006,292.86	138,677,654.08	21,035,346.61
资产减值准备	769,743,763.91	101,101,455.10	736,955,445.57	106,200,382.55
租赁负债	1,856,927,495.00	278,539,124.25	1,422,988,265.64	283,812,680.67
其他	5,390,012.81	1,318,875.12	4,354,982.14	653,247.31
合计	2,876,638,897.66	419,762,395.59	2,384,435,917.23	424,055,024.02

(2) 未经抵销的递延所得税负债明细

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产以及无形资产	475,112,148.48	71,516,029.55	392,183,242.37	58,952,039.46
使用权资产	1,807,099,784.47	271,064,967.67	1,354,690,737.52	276,014,613.64
交易性金融资产公允价值变动	147,081,984.48	22,062,297.68	91,480,030.28	13,722,004.54
合计	2,429,293,917.43	364,643,294.90	1,838,354,010.17	348,688,657.64

(3) 以抵销后净额列示的递延所得税资产或负债

项目	递延所得税资产和负债年末互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年末余额	递延所得税资产和负债年初互抵金额	抵销后递延所得税资产或负债年初余额
递延所得税资产	326,084,079.19	93,678,316.40	310,652,535.90	113,402,488.12
递延所得税负债	326,084,079.19	38,559,215.71	310,652,535.90	38,036,121.74

(4) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
可抵扣暂时性差异	421,168,555.04	421,168,555.04
可抵扣亏损		
合计	421,168,555.04	421,168,555.04



23、其他非流动资产

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
预付长期资产购置款	18,265,998.93		18,265,998.93			
合计	18,265,998.93		18,265,998.93			

24、所有权或使用权受限制的资产

项目	年末				年初			
	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况	账面余额	账面价值	受限类型	受限情况
货币资金	1,952,547.38	1,952,547.38			5,762,808.86	5,762,808.86		
合计	1,952,547.38	1,952,547.38	—	—	5,762,808.86	5,762,808.86	—	—

25、短期借款

项目	年末余额	年初余额
保证借款		
信用借款		57,017,543.33
合计		57,017,543.33

26、应付票据

种类	年末余额	年初余额
商业承兑汇票		22,180,554.24
银行承兑汇票		3,156,565.80
合计		25,337,120.04

27、应付账款

项目	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	13,782,180,922.28	12,609,413,186.99
1-2 年（含 2 年）	55,042,351.98	46,072,843.11
2-3 年（含 3 年）	1,104,694.97	15,985,951.58
3 年以上	3,585,583.50	27,312,031.34
合计	13,841,913,552.73	12,698,784,013.02



28、预收款项

项目	年末余额	年初余额
1 年以内（含 1 年）	3,663,630.14	5,069,485.63
1 年以上		
合计	3,663,630.14	5,069,485.63

注：本集团无账龄超过 1 年的重要预收款项。

29、合同负债

项目	年末余额	年初余额
销售合同相关的合同负债	1,022,185,788.10	577,833,884.94
减：计入其他流动负债（附注六、34）	239,586,007.78	167,619,730.90
合计	782,599,780.32	410,214,154.04

30、应付职工薪酬

（1）应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	927,792,482.56	6,226,314,148.01	6,240,980,739.96	913,125,890.61
二、离职后福利-设定提存计划	65,334,789.19	966,309,548.07	966,166,897.78	65,477,439.48
三、辞退福利	27,077.40	57,068.04	84,145.44	
四、一年内到期的其他福利		11,237,000.00		11,237,000.00
合计	993,154,349.15	7,203,917,764.12	7,207,231,783.18	989,840,330.09

（2）短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	522,086,392.80	4,822,929,841.66	4,842,321,865.72	502,694,368.74
2、职工福利费		289,750,178.18	289,750,178.18	
3、社会保险费	986,608.01	363,548,162.87	363,524,955.79	1,009,815.09
其中：医疗、生育保险费	957,793.05	341,325,424.31	341,301,446.68	981,770.68
工伤保险费	28,814.96	22,222,738.56	22,223,509.11	28,044.41
其他				
4、住房公积金	91,600.26	475,649,469.43	475,668,529.39	72,540.30
5、工会经费和职工教育经费	309,411,512.52	173,079,806.73	175,437,687.16	307,053,632.09
6、其他短期薪酬	95,216,368.97	101,356,689.14	94,277,523.72	102,295,534.39
合计	927,792,482.56	6,226,314,148.01	6,240,980,739.96	913,125,890.61



(3) 设定提存计划列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	1,441,518.49	597,009,773.36	596,918,635.01	1,532,656.84
2、失业保险费	54,332.68	21,807,668.71	21,805,464.77	56,536.62
3、企业年金缴费	63,838,938.02	347,492,106.00	347,442,798.00	63,888,246.02
合计	65,334,789.19	966,309,548.07	966,166,897.78	65,477,439.48

31、应交税费

项目	年末余额	年初余额
企业所得税	335,388,394.78	307,691,917.72
增值税	304,392,875.94	303,592,673.34
个人所得税	217,720,098.69	171,760,768.73
城市维护建设税	19,577,811.52	14,232,747.21
教育费附加（含地方教育费附加）	14,960,151.31	10,525,401.00
房产税	3,662,539.99	3,797,567.28
土地使用税	2,329,174.51	2,329,174.48
消费税	90,034.35	152,567.44
其他税费	22,704,334.53	24,443,363.70
合计	920,825,415.62	838,526,180.90

32、其他应付款

项目	年末余额	年初余额
应付利息		
应付股利	14,280,767.59	22,109,027.93
其他应付款	559,208,538.32	561,990,851.20
合计	573,489,305.91	584,099,879.13

(1) 应付股利

项目	年末余额	年初余额
普通股股利	14,280,767.59	22,109,027.93
合计	14,280,767.59	22,109,027.93



(2) 其他应付款

按款项性质列示

项目	年末余额	年初余额
代收暂收款、代扣待缴款	246,284,446.03	208,080,105.97
各类质保金、押金	296,763,918.53	322,672,512.09
员工报销款项	15,071,577.90	20,347,732.90
财政补助/返还		24,000.00
往来款	5,381.00	3,429,281.58
其他	1,083,214.86	7,437,218.66
合计	559,208,538.32	561,990,851.20

注：本集团无账龄超过 1 年的重要的其他应付款。

33、一年内到期的非流动负债

项目	年末余额	年初余额
一年内到期的长期借款（附注六、35）	427,522,575.33	495,101,464.80
一年内到期的长期应付款（附注六、37）	45,783,694.97	47,298,620.70
一年内到期的租赁负债（附注六、36）	276,777,833.14	234,709,420.02
合计	750,084,103.44	777,109,505.52

34、其他流动负债

项目	年末余额	年初余额
背书负债	55,067,594.70	60,165,346.41
待转销项税	239,586,007.78	167,619,730.90
合计	294,653,602.48	227,785,077.31

35、长期借款

项目	年末余额	年初余额
信用借款	2,445,867,211.11	2,001,823,756.58
减：一年内到期的长期借款（附注六、33）	427,522,575.33	495,101,464.80
合计	2,018,344,635.78	1,506,722,291.78



36、租赁负债

项目	年初余额	本年增加			本年减少	年末余额
		新增租赁	本年利息	其他		
租赁负债	1,182,413,177.34	328,437,176.39	50,632,963.90		355,253,905.22	1,206,229,412.41
减：一年内到期的租赁负债（附注六、33）	234,709,420.02	—	—	—	—	276,777,833.14
合计	947,703,757.32	—	—	—	—	929,451,579.27

37、长期应付款

项目	年末余额	年初余额
应付融资租赁款	185,719,514.55	222,472,606.43
住房维修基金	1,932,547.38	1,929,160.34
合计	187,652,061.93	224,401,766.47

38、长期应付职工薪酬

（1）长期应付职工薪酬表

项目	年末余额	年初余额
离职后福利-设定受益计划净负债	112,092,399.80	85,187,029.21
减：一年内支付的部分	11,237,000.00	
合计	100,855,399.80	85,187,029.21



(2) 设定受益计划变动情况

① 设定受益计划义务现值

项目	本年	上年
一、年初余额	85,187,029.21	90,446,268.52
二、计入当年损益的设定受益成本	2,703,000.00	6,884,826.17
1、当年服务成本		
2、过去服务成本		
3、结算利得（损失以“-”表示）		
4、利息净额	2,703,000.00	6,884,826.17
三、计入其他综合收益的设定受益成本	36,351,000.00	
1、精算利得（损失以“-”表示）	36,351,000.00	
四、其他变动	-12,148,629.41	-12,144,065.48
1、结算时支付的对价		
2、已支付的福利	-12,148,629.41	-12,144,065.48
五、年末余额	112,092,399.80	85,187,029.21

② 设定受益计划净负债

项目	本年	上年
一、年初余额	85,187,029.21	90,446,268.52
二、计入当年损益的设定受益成本	2,703,000.00	6,884,826.17
三、计入其他综合收益的设定受益成本	36,351,000.00	
四、其他变动	-12,148,629.41	-12,144,065.48
五、年末余额	112,092,399.80	85,187,029.21

③ 离职后福利现值所采用的主要精算假设

项目	本年数	上年数
折现率	1.50%	2.50%
员工足额社保基本养老金年增长率	2.50%	3.00%
死亡率	中国人身保险业经验生命表（2010-2013） —养老类业务男表/女表	
预计平均年龄	83.60	82.70

④ 敏感性分析结果说明

以 2024 年 12 月 31 日时点设定受益计划义务现值 112,092,399.80 元进行分析

项目	假设	设定受益计划义务 现值增加额（减少额）	设定受益计划义务现 值变化率
折现率	1.75%	-1,891,000.00	1.70%



项目	假设	设定受益计划义务 现值增加额（减少额）	设定受益计划义务现 值变化率
折现率	1.25%	1,949,000.00	1.70%

敏感性分析的结果在期末时点的影响相互独立。实际上，该计划受到多个因素影响，这些因素可能会在相似或相反的方向上影响设定受益计划现值，而设定受益计划的敏感性会随时间而变化。

39、预计负债

项目	年末余额	年初余额	形成原因
未决诉讼	27,256,337.57	1,231,672.99	详见说明
合计	27,256,337.57	1,231,672.99	——

说明：（1）本公司之控股子公司天津市海洋石油物业管理有限责任公司供应链管理沧州分公司（以下简称“沧州分公司”）与河北沛然世纪生物食品有限公司（以下简称“沛然公司”）就 2011-2016 年间合同履行存在纠纷。沧州分公司与沛然公司租赁合同纠纷一案，于 2024 年 9 月 19 日在天津市仲裁委员会完成第三次开庭审理。截至 2024 年 12 月 31 日仲裁委员会尚未做出仲裁结果。根据律师事务所的专业判断，计提预计负债 17,000,000.00 元。

（2）本公司之控股子公司中海油安全技术服务有限公司（以下简称“安技服公司”）与王晓刚就中海油公司建设中海油油田化学品中心迁扩建项目工程款存在纠纷。2024 年 2 月 5 日，安技服公司收到天津市滨海新区人民法院传票，王晓刚以建设工程施工合同纠纷为案由起诉安技服公司，案号（2024）津 0116 民初 5088 号，安技服公司积极应对，委托律师事务所协助进行分析、应诉，天津市滨海新区人民法院于 2025 年 1 月 27 日出具民事判决书，判决支付原告王晓刚工程款并支付利息损失等；根据判决书计提预计负债 9,701,345.99 元。

（3）本公司与中煤建设集团工程有限公司，2024 年 08 月 13 日安全大厦装饰装修合同纠纷，计提预计负债 554,991.58 元。

40、递延收益

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
与资产相关的政府补助	103,558,243.27	2,975,600.00	9,957,307.09	96,576,536.18
与收益相关的政府补助	52,081,253.07	155,673,111.06	124,630,532.82	83,123,831.31
合计	155,639,496.34	158,648,711.06	134,587,839.91	179,700,367.49



41、其他非流动负债

项目	年末余额	年初余额
合同负债		
信托		25,000,000.00
合计		25,000,000.00

42、股本

项目	年初余额	本年增减变动（+、-）					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	10,165,104,199.00						10,165,104,199.00

43、资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、资本（或股本）溢价	1,975,553,210.36			1,975,553,210.36
二、其他资本公积	-248,925,388.74	986,781.59		-247,938,607.15
合计	1,726,627,821.62	986,781.59		1,727,614,603.21

本集团合联营单位的其他所有者权益变动增加资本公积 986,781.59 元。



44、其他综合收益

项目	年初余额	本年发生金额						年末余额
		本年所得税前 发生额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：前期计入其他 综合收益当期转 入留存收益	减：所得税费 用	税后归属于 母公司	税后归 属于少 数股东	
一、不能重分类进损益 的其他综合收益	-22,800,738.12	-28,622,461.69			418,024.64	-29,040,486.33		-51,841,224.45
其中：重新计量设定受 益计划变动额		-36,351,000.00				-36,351,000.00		-36,351,000.00
权益法下不能转损益的 其他综合收益								
其他权益工具投资公允 价值变动	-22,800,738.12	7,728,538.31			418,024.64	7,310,513.67		-15,490,224.45
企业自身信用风险公允 价值变动								
二、将重分类进损益的 其他综合收益	168,095,283.20	43,823,962.82				43,823,962.82		211,919,246.02
其中：权益法下可转损 益的其他综合收益	5,093,745.05	1,320,319.63				1,320,319.63		6,414,064.68
其他债权投资公允价值 变动								
金融资产重分类计入其 他综合收益的金额								
其他债权投资信用减值 准备								
现金流量套期储备								



项目	年初余额	本年发生金额					年末余额
		本年所得税前 发生额	减：前期计入 其他综合收益 当期转入损益	减：前期计入其他 综合收益当期转 入留存收益	减：所得税费 用	税后归 属于少 数股东	
外币财务报表折算差额	163,001,538.15	42,503,643.19				42,503,643.19	205,505,181.34
其他综合收益合计	145,294,545.08	15,201,501.13			418,024.64	14,783,476.49	160,078,021.57
45、专项储备							
项目		年初余额	本年增加	本年减少			年末余额
安全生产费		56,540,558.20	188,500,488.58	206,890,808.49			38,150,238.29
合计		56,540,558.20	188,500,488.58	206,890,808.49			38,150,238.29
46、盈余公积							
项目		年初余额	本年增加	本年减少			年末余额
法定盈余公积		1,807,190,947.37	209,638,052.74				2,016,829,000.11
任意盈余公积							
合计		1,807,190,947.37	209,638,052.74				2,016,829,000.11



47、未分配利润

项目	本年	上年
调整前上期期末未分配利润	10,726,790,776.65	8,763,801,709.19
调整期初未分配利润合计数（调增+，调减-）		
调整后期初未分配利润	10,726,790,776.65	8,763,801,709.19
加：本期归属于母公司股东的净利润	3,656,051,382.59	3,081,133,966.21
减：提取法定盈余公积	209,638,052.74	254,111,041.82
应付普通股股利	1,118,161,461.89	864,033,856.93
期末未分配利润	13,055,042,644.61	10,726,790,776.65

48、营业收入和营业成本

（1）营业收入和营业成本情况

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	52,278,467,128.37	44,640,381,595.96	49,234,762,832.38	42,642,970,041.20
其他业务	238,467,745.33	197,758,804.54	73,194,745.78	24,642,193.89
合计	52,516,934,873.70	44,838,140,400.50	49,307,957,578.16	42,667,612,235.09

（2）营业收入的分解信息

合同分类	本年发生额	上年发生额
与客户之间合同产生的收入	51,139,130,431.46	48,267,857,864.37
租赁收入	1,377,804,442.24	1,040,099,713.79
合计	52,516,934,873.70	49,307,957,578.16

（3）履约义务的说明

钻采工程技术服务、多功能生活支持平台服务、监督监理服务、非常规油气技术服务、数据信息服务、FPSO 生产技术服务、物流服务、油气销售协调服务、配餐服务、海上溢油应急响应、安全环保工程服务和安全环保管理咨询服务、人力资源与培训服务属于通过长期为客户提供重复的劳务收取劳务费，绝大多数劳务服务都在同一年度内开始并完成，针对此类劳务，由客户主管人员逐月签字确认当月本公司该项业务的完成工作量，公司则以客户签字确认的业务完成工作量乘以合同单价来确认当月该项业务的收入金额。

装备运维服务、管道技术服务，在提供劳务交易的结果能够可靠估计的情况下，在资产负债表日按照已完成工作量占总工作量的比例确认累计工作进度，然后按照合同约定的总收入乘以累计工作进度减去以前期间确认的收入确认当期收入。



49、税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
城市维护建设税	66,945,848.27	72,656,668.22
房产税	35,782,818.32	35,150,264.34
教育费附加	30,452,557.05	31,991,317.47
印花税	33,062,689.62	30,864,180.91
地方教育费附加	20,301,704.68	21,327,544.91
土地使用税	15,982,812.57	14,838,613.56
消费税	762,268.14	1,094,478.98
环保税	918,540.81	831,347.28
车船使用税	410,158.95	372,951.47
资源税	6,087.90	3,796.80
其他	5,683,058.70	4,493,996.89
合计	210,308,545.01	213,625,160.83

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

50、销售费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	195,044,880.80	177,692,596.09
外包服务费	27,895,092.17	16,560,332.30
商检费	11,192,281.59	10,122,396.43
差旅费	6,870,125.92	6,418,787.33
折旧及摊销	6,471,438.01	4,237,649.40
外输费	6,120,069.26	8,747,235.05
运输费	6,096,438.83	1,121,209.03
机物料消耗	3,383,850.66	2,663,318.93
物业管理费	1,214,655.72	3,906,376.18
健康安全环保费	1,172,988.56	1,873,460.31
租赁费	539,247.28	669,425.84
修理费	522,397.53	960,733.93
保险费	498,228.54	469,580.29
咨询费	415,927.52	305,633.44
业务费	331,558.70	631,366.90
会议费	91,745.97	202,067.69



项目	本年发生额	上年发生额
通讯费	19,872.59	449,999.84
港杂费		11,674.43
其他	10,751,327.12	7,524,531.74
合计	278,632,126.77	244,568,375.15

51、管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	1,257,993,785.61	1,176,884,484.23
信息系统运行维护费	29,180,141.44	67,344,603.69
离退休人员费用	68,761,707.91	60,168,263.25
折旧及摊销	62,723,523.77	57,346,173.37
共享业务服务费	55,449,284.20	49,961,358.60
外包服务费	24,861,593.89	34,898,429.92
差旅费	36,142,402.49	33,356,292.01
健康安全环保费	28,111,888.92	33,219,337.90
物业管理费	24,241,709.23	30,509,298.98
党团协会费用	14,431,993.50	28,118,760.87
宣传费	15,489,752.83	21,578,921.55
咨询费	10,570,413.32	16,296,589.06
运输费	10,463,382.73	9,397,904.25
审计费	8,041,132.61	7,520,778.27
租赁费	6,293,919.50	7,094,819.85
通讯费	1,108,322.85	5,167,714.52
其他	51,605,782.97	66,463,237.17
合计	1,705,470,737.77	1,705,326,967.49

52、研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	446,474,394.58	461,858,114.50
外包费	236,225,156.35	275,746,972.31
材料及物料消耗	138,522,249.13	242,311,757.58
折旧费	52,767,153.42	54,392,134.91
差旅费	21,325,322.70	28,659,830.94
无形资产摊销	8,002,830.40	12,717,720.97
水电费	4,582,084.88	5,692,652.33



项目	本年发生额	上年发生额
通讯费	3,673,776.32	661,332.50
设计费	3,272,634.51	9,514,342.48
办公费	2,300,980.71	2,676,873.73
租赁费	2,287,831.67	546,079.96
咨询费	1,686,489.12	766,616.95
修理费	1,686,328.55	1,288,265.20
专家费	1,669,977.83	2,559,759.34
运输费	1,346,456.54	3,407,951.11
图书资料费	939,695.21	2,015,940.67
会议费	721,175.69	1,681,265.01
长期待摊费用摊销	404,380.37	1,301,228.16
低值易耗品	233,829.51	404,999.02
物业管理费	25,686.29	4,186.69
其他	57,927,079.33	53,831,255.28
合计	986,075,513.11	1,162,039,279.64

53、财务费用

项目	本年发生额	上年发生额
利息费用	119,942,258.87	96,141,288.57
其中：租赁负债利息费用	45,947,702.61	52,250,966.33
减：利息收入	117,536,932.90	83,945,557.43
汇兑损益	-6,800,091.90	-9,215,203.58
银行手续费及其他	7,423,595.45	7,021,671.58
合计	3,028,829.52	10,002,199.14

54、其他收益

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
政府补助	148,954,279.41	137,067,627.66	148,954,279.41
进项税加计抵减	24,093,442.58	65,263,676.32	
代扣个人所得税手续费	4,618,461.80	3,628,222.60	
消费税退税款	2,342,973.02		
直接减免的增值税	749,793.96	2,597,802.71	749,793.96
其他	52,882.63	47,215.88	52,882.63
合计	180,811,833.40	208,604,545.17	149,756,956.00

注：计入其他收益的政府补助的具体情况，请参阅附注十、“政府补助”。



55、投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
权益法核算的长期股权投资收益	227,591,102.90	251,755,724.92
处置长期股权投资产生的投资收益	1,072,456.42	13,169,981.86
交易性金融资产在持有期间的投资收益	44,057,119.07	63,348,101.61
其他权益工具投资持有期间取得的股利收入	22,720,985.56	22,881,849.32
债权投资收益	31,084,931.51	28,112,328.77
债务重组产生的投资收益	-705,285.89	
合计	325,821,309.57	379,267,986.48

56、公允价值变动收益

产生公允价值变动收益的来源	本年发生额	上年发生额
交易性金融资产	52,255,153.19	14,037,248.17
合计	52,255,153.19	14,037,248.17

57、信用减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
应收账款减值损失	-26,032,713.94	-36,241,494.06
应收票据坏账损失	16,732.69	42,748.31
其他应收款坏账损失	30,471,828.17	18,497,515.92
合计	4,455,846.92	-17,701,229.83

58、资产减值损失

项目	本年发生额	上年发生额
存货跌价损失及合同履约成本减值损失	-8,192,828.38	-3,815,794.19
合同资产减值损失	-16,409,266.03	-25,230,287.01
固定资产减值损失	-1,029,725.99	-1,191,276.58
长期股权投资减值损失	-24,381,870.12	
合计	-50,013,690.52	-30,237,357.78

上表中，损失以“-”号填列，收益以“+”号填列。

59、资产处置收益

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
处置未划分为持有待售的固定资产、在建工程及无形资产而产生处置利得（损失“-”）	2,040.71	67,373.99	2,040.71
处置使用权资产	1,305,980.59	757,667.65	1,305,980.59
合计	1,308,021.30	825,041.64	1,308,021.30



60、营业外收入

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废利得	4,657,367.16	1,281,935.58	4,657,367.16
处置碳排放权资产收入	49,889,128.49		49,889,128.49
合同违约赔偿	15,746,584.34	6,820,019.96	15,746,584.34
保险理赔收入	2,417,127.66	24,748,249.24	2,417,127.66
无需支付的应付款项	2,072,074.62	1,196,488.12	2,072,074.62
违纪款上交	192,032.84	220,394.09	192,032.84
罚款净收入	83,812.17	119,927.00	83,812.17
其他	977,831.14	7,249,413.48	977,831.14
合计	76,035,958.42	41,636,427.47	76,035,958.42

61、营业外支出

项目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产毁损报废损失	44,575,920.94	19,279,174.00	44,575,920.94
非常损失	429,292,492.36	82,255.02	429,292,492.36
对外捐赠支出	10,159,194.05	20,674,650.18	10,159,194.05
违约金支出	2,601,306.43	3,509,796.31	2,601,306.43
滞纳金	1,715,317.57	319,203.98	1,715,317.57
罚款支出	26,760.00	20,000.00	26,760.00
预计负债	17,000,000.00		17,000,000.00
其他	907,772.21	3,288,019.61	907,772.21
合计	506,278,763.56	47,173,099.10	506,278,763.56

2024 年 9 月 6 日，超强台风“摩羯”途径海洋石油 116 船。海洋石油 116 船泊趸、立管、海缆发生破损情况，目前正在推进抢修复产工作。截至 2024 年 12 月 31 日，发生修理支出 42,926.84 万元，计入营业外支出。预计 2025 年仍需产生修理支出，具体金额尚需根据实际维修情况进一步确定。本次受损财产已购买保险，后续保险公司依据保险合同约定给予赔付。

62、所得税费用

(1) 所得税费用表

项目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	804,168,385.45	666,497,574.68
递延所得税费用	19,829,241.05	19,257,813.55
合计	823,997,626.50	685,755,388.23



(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
利润总额	4,579,674,389.74
按法定/适用税率计算的所得税费用	686,951,158.46
子公司适用不同税率的影响	450,641,856.56
调整以前期间所得税的影响	-8,415,929.03
非应税收入的影响	-272,717,454.01
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	88,099,408.80
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,861,598.27
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	3,091,298.34
研发费用加计扣除等	-121,791,114.35
所得税费用	823,997,626.50

63、其他综合收益

详见附注六、44。

64、现金流量表项目

(1) 与经营活动有关的现金

①收到其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
除税费返还外的其他政府补助收入	168,406,515.05	137,067,627.66
其他营业外收入	19,417,388.15	39,158,003.77
活期利息收入	117,536,932.90	83,945,557.43
其他	62,433,237.73	239,049,603.51
合计	367,794,073.83	499,220,792.37

②支付其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
费用性支出	691,281,092.17	471,096,309.89
其他支出	217,924,281.94	207,291,626.29
合计	909,205,374.11	678,387,936.18

(2) 与投资活动有关的现金

支付的其他与投资活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
处置股权	121,299.30	
合计	121,299.30	



(3) 与筹资活动有关的现金

①支付其他与筹资活动有关的现金		项目	本年发生额	上年发生额
偿还租赁负债支付的现金			358,620,172.80	311,355,781.53
偿还融资租赁款			47,105,599.57	
	合计		405,725,772.37	311,355,781.53

②筹资活动产生的各项负债变动情况

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	
短期借款	57,017,543.33	41,287,620.00	3,701,344.98	102,006,508.31		
应付股利	22,109,027.93		1,198,379,878.40	1,206,208,138.74		14,280,767.59
其他流动负债	60,165,346.41		55,067,594.70		60,165,346.41	55,067,594.70
长期借款(含一年以内)	2,001,823,756.58	1,052,487,286.41	58,721,640.79	667,165,472.67		2,445,867,211.11
长期应付款(含一年以内)	269,771,227.13		8,837,581.96	47,105,599.57		231,503,209.52
租赁负债(含一年以内)	1,182,413,177.34		382,436,407.87	358,620,172.80		1,206,229,412.41
合计	3,593,300,078.72	1,093,774,906.41	1,707,144,448.70	2,381,105,892.09	60,165,346.41	3,952,948,195.33



65、现金流量表补充资料

(1) 现金流量表补充资料

补充资料	本年发生额	上年发生额
1.将净利润调节为经营活动现金流量：	—	—
净利润	3,755,676,763.24	3,168,287,534.81
加：资产减值准备	50,013,690.52	30,237,357.78
信用减值损失	-4,455,846.92	17,701,229.83
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	1,663,879,318.35	1,455,470,649.60
使用权资产折旧	302,320,258.92	262,164,729.54
无形资产摊销	185,793,281.41	142,433,939.47
长期待摊费用摊销	523,969,636.51	447,100,760.93
处置固定资产、无形资产和其他长期资产的损失（收益以“—”号填列）	-1,308,021.30	-825,041.64
固定资产报废损失（收益以“—”号填列）	39,918,553.78	17,997,238.42
公允价值变动损失（收益以“—”号填列）	-52,255,153.19	-14,037,248.17
财务费用（收益以“—”号填列）	128,101,071.08	86,923,653.81
投资损失（收益以“—”号填列）	-325,821,309.57	-379,267,986.48
递延所得税资产减少（增加以“—”号填列）	19,724,171.72	280,486,200.86
递延所得税负债增加（减少以“—”号填列）	523,093.97	-261,228,387.31
存货的减少（增加以“—”号填列）	-271,318,739.74	102,958,783.30
经营性应收项目的减少（增加以“—”号填列）	-1,056,044,285.13	2,164,648,789.20
经营性应付项目的增加（减少以“—”号填列）	609,166,441.71	195,015,775.82
其他	-13,296,879.76	28,891,233.06
经营活动产生的现金流量净额	5,554,586,045.60	7,744,959,212.83
2.不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：	—	—
债务转为资本		
一年内到期的可转换公司债券		
融资租入固定资产		
3.现金及现金等价物净变动情况：	—	—
现金的期末余额	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
减：现金的期初余额	5,604,718,839.96	3,736,394,748.33
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	-1,054,100,265.00	1,868,324,091.63



(2) 本年收到的处置子公司的现金净额

项目	金额
本年处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	7.18
其中：CETSOPTIMUSLOGISTICSUGANDALIMITED.	7.18
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	121,306.48
其中：CETSOPTIMUSLOGISTICSUGANDALIMITED.	121,306.48
加：以前期间处置子公司于本年收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	-121,299.30

(3) 现金及现金等价物的构成

项目	年末	年初
一、现金	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
其中：库存现金		
可随时用于支付的银行存款	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
可随时用于支付的其他货币资金		
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、期末现金及现金等价物余额	4,550,618,574.96	5,604,718,839.96
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的现金及现金等价物		

(4) 不属于现金及现金等价物的货币资金

项目	本年金额	上年金额	理由
保证金	20,000.00	5,000.00	保证金
保函押金		3,828,648.82	保函押金
代管	1,932,547.38	1,929,160.04	代管
定期存款	2,105,089,726.02	2,607,753,730.22	定期存款
利息	8,156,952.62	970,816.89	利息
合计	2,115,199,226.02	2,614,487,355.97	—

66、外币货币性项目

项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	13,790,948.51	7.1884	99,134,854.27
欧元	54.65	7.5257	411.28
阿联酋迪拉姆	42,094.69	1.9628	82,623.46



项目	年末外币余额	折算汇率	年末折算人民币余额
伊拉克第纳尔	15,427,800.64	0.0055	84,852.90
乌干达先令	93,750,147.00	0.0019	178,125.28
应收账款			
其中：美元	61,304,958.40	7.1884	440,684,562.96
加拿大元	12,622.55	5.0498	63,741.35
其他应收款			
其中：美元	41,611.13	7.1884	299,117.45
阿联酋迪拉姆	7,600.00	1.9628	14,917.28
应付账款			
其中：美元	11,776,879.48	7.1884	84,656,920.45
港元	3,000.00	0.9260	2,778.00
阿联酋迪拉姆	507,999.25	1.9628	997,100.93
欧元	103,847.67	7.5257	781,526.41
科威特第纳尔	1,750.00	23.3807	40,916.23
乌干达先令	84,698,020.00	0.0019	160,926.24
其他应付款			
其中：美元	709,465.38	7.1884	5,099,920.94
欧元	57,390.45	7.5257	431,903.31
阿联酋迪拉姆	6,334.67	1.9628	12,433.69
乌干达先令	3,437,600.00	0.0019	6,531.44

67、租赁

(1) 本集团作为承租人

项目	金额
租赁负债的利息费用	45,952,152.85
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的短期租赁费用	33,589,137.64
计入相关资产成本或当期损益的简化处理的低价值资产租赁费用（低价值资产的短期租赁费用除外）	43,010,545.33
计入相关资产成本或当期损益的未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额	180,551,788.52
转租使用权资产取得的收入	1,133,616.94
与租赁相关的总现金流出	624,051,381.08



(2) 本集团作为出租人

项目	租赁收入	其中：未计入租赁收款额的可变租赁付款额相关的收入
经营租赁收入	1,377,804,442.24	
合计	1,377,804,442.24	

①经营租赁

②未来五年未折现租赁收款额

期间	每年未折现租赁收款额	
	年末金额	年初金额
第一年	1,103,331,361.07	893,817,867.15
第二年	1,136,943,058.60	1,625,710.68
第三年	1,107,129,320.13	66,808.47
第四年	1,090,291,567.04	
第五年	6,100,922.16	
五年后未折现租赁收款额总额	20,148,949.35	
合计	4,463,945,178.35	895,510,386.30

七、研发支出

1、按费用性质列示

项目	本年发生额	上年发生额
研发项目投入	986,999,890.47	1,170,372,933.34
合计	986,999,890.47	1,170,372,933.34
其中：费用化研发支出	986,075,513.11	1,162,039,279.64
资本化研发支出	924,377.36	8,333,653.70

2、符合资本化条件的研发项目开发支出

项目	年初余额	本年增加		本年减少		年末余额
		内部开发支出	其他	确认为无形资产	转入当期损益	
办公系统开发更新	2,264,150.95	660,377.36		2,924,528.31		
其他研究	2,376,000.00	264,000.00		2,640,000.00		
合计	4,640,150.95	924,377.36		5,564,528.31		



八、合并范围的变更

截至 2024 年 12 月 31 日，本集团纳入合并范围的子公司共 54 户，详见本附注九“在其他主体中的权益”。

1、处置子公司

子公司名称	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的处置价款	丧失控制权时点的处置比例（%）	丧失控制权时点的处置方式	丧失控制权时点的判断依据	处置价款与处置投资对应的合并报表层面享有该子公司净资产份额的差额
CETS OPTIMUS LOGISTICS GANDALIMITED.	2024-12-30	7.18	52.00	出售 转让	控制权已转移	961,138.93

2、其他原因的合并范围变动

本公司注销子公司：CNOOCENERTECHNICAL (SINGAPORE) PTE. LTD、天津市渤海石油职工交流中心有限责任公司、北京中海海油燃气有限公司、中海油温州能源销售服务有限公司、北京顺势安能产业投资管理中心(有限合伙)。

本公司的新设立子公司中海油（湛江）能源物流有限公司。

九、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

（1）本集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
中海油珠海船舶服务有限公司	珠海	55,000,000.00	珠海	科学研究和技术服务业		60.00	投资设立
中海油信息科技有限公司	广东深圳	250,000,000.00	广东深圳	其他科技推广服务业(M759)	100.00		投资设立
中海油天津化工研究设计院有限公司	天津	1,151,459,940.19	天津	其他技术推广服务业(M7519)	100.00		投资设立
中海油人力资源服务有限公司	广东深圳	50,000,000.00	广东深圳	其他人力资源服务业(L7269)	100.00		投资设立



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
中海油能源物流有限公司	天津	313,560,000.00	天津	道路运输业(G54)	100.00		同一控制企业合并
中海油能源发展装备技术有限公司	天津	572,485,000.88	天津	其他技术推广服务(M7519)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海石化销售有限公司	广东珠海	50,000,000.00	广东珠海	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	广东珠海	50,000,000.00	广东珠海	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
中海油节能环保服务有限公司	天津	239,700,000.00	天津	专业设计服务(M7492)	100.00		投资设立
中海油节能环保服务(惠州)有限公司	广东惠州	60,000,000.00	广东惠州	其他污染治理(N7729)		100.00	投资设立
中海油国际货运代理有限公司	广东惠州	61,940,000.00	广东惠州	木材加工和木、竹、藤、棕、草制品业(C20)		100.00	投资设立
中海油工业气体(珠海)有限公司	广东珠海	91,910,000.00	广东珠海	企业总部管理(L7211)	70.00		投资设立
中海油工业气体(宁波)有限公司	浙江宁波	163,960,000.00	浙江宁波	专项化学用品制造(C2662)	65.00		投资设立
中海油常州涂料化工研究院有限公司	江苏常州	228,459,101.26	江苏常州	专业技术服务业(M74)	100.00		投资设立
中海油常州环保涂料有限公司	江苏常州	243,393,100.00	江苏常州	批发业(F51)		100.00	投资设立
中海油安全技术服务有限公司	天津	55,555,556.00	天津	专业设计服务(M7492)	90.00		投资设立
中海油(舟山)能源物流有限公司	浙江舟山	96,950,000.00	浙江舟山	海洋气象服务(M7431)		70.00	投资设立
中海油(重庆)安全装备有限公司	重庆	10,000,000.00	重庆	其他未列明制造业(C419)		100.00	投资设立
中海油(天津)油田化工有限公司	天津	241,977,773.05	天津	化学原料和化学制品制造业	69.00	30.00	投资设立



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
中海油(天津)污水处理项目管理有限公司	天津	33,845,250.00	天津	工程设计活动(M7484)		100.00	投资设立
中海油(天津)管道工程技术有限公司	天津塘沽	59,000,000.00	天津塘沽	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立
中海油(绥中)油田基地物流有限公司	辽宁葫芦岛	19,100,000.00	辽宁葫芦岛	多式联运和运输代理业(G58)		100.00	投资设立
中海油(山西)贵金属有限公司	山西晋中	200,462,723.75	山西晋中	贵金属压延加工(C3253)	100.00		投资设立
中海石油技术检测有限公司	天津	95,100,000.00	天津	其他质检技术服务(M7459)		100.00	投资设立
中海石油环保服务(天津)有限公司	天津	524,604,554.55	天津	大气污染治理(N7722)	100.00		投资设立
中海石油(龙口)基地物流有限公司	山东龙口	117,344,500.00	山东龙口	矿产品、建材及化工产品批发		100.00	投资设立
中海石油(惠州)物流有限公司	广东惠州	620,217,300.00	广东惠州	装卸搬运(G591)		95.50	投资设立
中创新海(天津)认证服务有限公司	天津	5,000,000.00	天津	科学研究和技术服务业		100.00	投资设立
中海油(广东)安全健康科技有限责任公司	广东湛江	18,450,000.00	广东湛江	居民服务、修理和其他服务业		100.00	投资设立
湛江南海西部石油勘察设计有限公司	湛江	186,000,000.00	湛江	建筑装饰、装修和其他建筑业(E50)		100.00	投资设立
天津正达科技有限责任公司	天津	74,650,000.00	天津	技术推广服务(M751)		100.00	投资设立
天津市中海油招标代理有限公司	天津	10,000,000.00	天津	工程管理服务(M7481)	100.00		投资设立
天津市海洋石油物业管理有限公司	天津	60,000,000.00	天津	物业管理(K702)	100.00		投资设立



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
					直接	间接	
深圳中海油能源发展销售服务有限公司	广东深圳	45,000,000.00	广东深圳	石油及制品批发(F5162)	100.00		投资设立
宁波中海油船务有限公司	浙江宁波	10,000,000.00	浙江宁波	沿海货物运输(G5522)	65.00		投资设立
南海西部石油油田服务(深圳)有限公司	深圳	1,016,722,112.10	深圳	陆地石油开采(B0711)	75.00		投资设立
海油总节能减排监测中心有限公司	天津	58,820,000.00	天津	专业技术服务业(M74)	100.00		投资设立
海油环境科技(北京)有限公司	北京	10,000,000.00	北京	环保技术推广服务(M7516)		100.00	投资设立
海油发展珠海管道工程有限公司	广东珠海	100,000,000.00	广东珠海	管道工程建筑(E4852)	100.00		投资设立
海油发展施维策船务服务(广东)有限责任公司	广东惠州	123,367,900.00	广东惠州	其他未列明商务服务业(L7299)	51.00		投资设立
海油发展(珠海)销售服务有限公司	广东深圳	30,000,000.00	广东深圳	石油和天然气开采专业及辅助性活动(B112)	100.00		投资设立
海油发展(海南)能源技术有限公司	海南海口	10,000,000.00	海南海口	石油和天然气开采专业及辅助性活动(B112)	100.00		投资设立
海洋石油阳江实业有限公司	广东阳江	239,429,400.00	广东阳江	石油及制品批发(F5162)	97.52		投资设立
国恒信(常州)检测认证技术有限公司	江苏常州	30,000,000.00	江苏常州	质检技术服务(M745)		100.00	投资设立
渤海石油航务建筑工程有限责任公司	天津	280,018,670.00	天津	其他房屋建筑业(E479)	100.00		投资设立
PT.ENERTECHINDO	印度尼西亚	7,563,360.00	印度尼西亚	与石油天然气开采有关的服务		95.00	投资设立
CNOOCENERTECH INTERNATIONAL(UGANDA)LIMITED	乌干达	6,877,666.32	乌干达	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立



子公司名称	主要经营地	注册资本	注册地	业务性质	持股比例（%）		取得方式
					直接	间接	
CETSINVESTMENTMANAGEMENT(HK)CO.,LIMITED	香港	818,324,303.43	香港	与石油天然气开采有关的服务	100.00		投资设立
CenerTechMiddleEastFZE	阿联酋	28,310,596.66	阿联酋	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
CENERTECHCANADALIMITED	加拿大	27,605,012.96	加拿大	与石油天然气开采有关的服务		100.00	投资设立
海油发展(澄迈)能源技术有限公司	海南省	200,000,000.00	海南省	石油及天然气勘探开发辅助服务	100.00		投资设立
中海油天化高科技化工有限公司	天津市	100,000,000.00	天津市	原油加工及石油制品制造(C2511)		100.00	投资设立
海油燃气(廊坊)有限公司	河北省廊坊市	1,000,000.00	河北省廊坊市	液化石油气生产和供应业(D4512)	100.00		投资设立
中海油(湛江)能源物流有限公司	广东省湛江市	50,000,000.00	广东省湛江市	其他仓储业(G5990)	100.00		投资设立

(2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例（%）	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
中海油工业气体（宁波）有限公司	35.00	3,031,779.25		70,636,076.93
中海油工业气体（珠海）有限公司	30.00	-5,818,541.87		15,738,510.97
中海油安全技术服务有限公司	10.00	17,769,606.98	14,280,767.59	47,768,555.48
宁波中海油船务有限公司	35.00	39,505,343.36	34,876,308.27	45,654,843.36
中海油（舟山）能源物流有限公司	30.00	5,218,656.87	5,136,000.00	39,726,278.51
中海石油（惠州）物流有限公司	4.50	5,576,255.66	3,601,049.26	45,028,872.62
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	25.00	23,361,087.09	10,712,414.69	332,568,083.90
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	49.00	7,060,798.01	10,827,280.46	71,031,429.32



(3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	年末余额				
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债
中海油工业气体（宁波）有限公司	63,811,298.33	156,402,695.74	220,213,994.07	12,552,475.72	5,844,155.68
中海油工业气体（珠海）有限公司	10,014,507.41	158,102,098.80	168,116,606.21	5,751,589.03	109,903,313.94
中海油安全技术服务有限公司	753,861,571.41	196,760,959.03	950,622,530.44	444,215,280.29	34,002,366.03
宁波中海油船务有限公司	177,935,293.43	1,353,563.96	179,288,857.39	48,444,174.50	402,273.28
中海油（舟山）能源物流有限公司	163,410,693.94	75,409,685.44	238,820,379.38	104,655,861.48	1,743,589.53
中海石油（惠州）物流有限公司	547,395,835.46	830,095,779.89	1,377,491,615.35	242,810,818.11	133,037,540.26
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	1,146,857,664.55	230,901,573.64	1,377,759,238.19	45,906,902.43	1,580,000.00
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	61,723,724.78	122,685,992.29	184,409,717.07	9,731,934.13	152,098.44

(续)

子公司名称	年初余额				
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债
中海油工业气体（宁波）有限公司	61,686,719.96	155,600,342.42	217,287,062.38	16,742,065.28	7,305,194.68
中海油工业气体（珠海）有限公司	12,048,286.18	175,247,922.55	187,296,208.73	5,058,134.12	110,703,978.42
中海油安全技术服务有限公司	804,681,530.01	190,165,869.13	994,847,399.14	523,559,146.90	33,597,112.99
宁波中海油船务有限公司	184,702,042.34	1,791,180.55	186,493,222.89	68,935,003.22	341,624.62
中海油（舟山）能源物流有限公司	87,266,555.60	76,675,763.03	163,942,318.63	28,322,541.62	3,474,371.55



子公司名称	年初余额				
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债
中海石油（惠州）物流有限公司	550,601,667.93	887,870,098.16	1,438,471,766.09	272,258,089.83	208,507,832.22
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	1,076,014,066.01	290,041,571.66	1,366,055,637.67	83,679,586.47	2,698,405.04
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	66,971,101.49	145,324,231.33	212,295,332.82	29,438,350.26	10,509,025.92

(续)

子公司名称	本年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中海油工业气体（宁波）有限公司	88,738,657.97	8,662,226.43	8,662,226.43	15,764,950.79
中海油工业气体（珠海）有限公司	40,283,755.51	-19,395,139.56	-19,395,139.56	716,243.13
中海油安全技术服务有限公司	1,364,898,221.86	177,696,069.75	177,696,069.75	196,592,755.49
宁波中海油船务有限公司	1,232,796,269.63	112,872,409.61	112,872,409.61	87,547,698.71
中海油（舟山）能源物流有限公司	252,653,657.16	17,395,522.91	17,395,522.91	9,723,733.20
中海石油（惠州）物流有限公司	2,128,693,535.52	124,040,833.32	124,040,833.32	163,803,822.73
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	377,544,907.11	93,444,348.35	93,444,348.35	91,543,216.83
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	88,470,904.87	18,153,060.18	18,153,060.18	38,839,226.61



(续)

子公司名称	上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
中海油工业气体（宁波）有限公司	91,028,183.49	11,262,797.91	11,262,797.91	17,569,831.06
中海油工业气体（珠海）有限公司	35,176,746.67	-19,568,096.80	-19,568,096.80	-6,859,662.94
中海油安全技术服务有限公司	1,284,670,360.10	142,103,574.40	142,103,574.40	374,885,628.29
宁波中海油船务有限公司	723,496,316.76	99,646,595.05	99,646,595.05	125,773,459.15
中海油（舟山）能源物流有限公司	112,596,007.99	18,987,524.21	18,987,524.21	28,684,742.37
中海石油（惠州）物流有限公司	2,246,598,903.46	113,908,921.90	113,908,921.90	222,873,420.83
南海西部石油油田服务（深圳）有限公司	299,315,739.27	53,562,073.43	53,562,073.43	122,750,885.54
海油发展施维策船务服务（广东）有限责任公司	91,185,362.90	19,807,602.13	19,807,602.13	50,102,765.12

2、在合营企业或联营企业中的权益

(1) 重要的合营企业或联营企业

联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	福建莆田	福建莆田	其他基础化学原料制造(C2619)	50.00		权益法
深圳威晟石油管材设备有限公司	广东惠州	广东深圳	塑料零件及其他塑料制品制造(C2929)		50.00	权益法



联营企业名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例（%）		对合营企业或联营企业投资的会计处理方法
				直接	间接	
上海液化天然气海运有限公司	中国香港	中国香港	石油和天然气开采专业及辅助性活动		20.00	权益法
深圳市杉叶实业有限公司	广东深圳	广东深圳	其他质检技术服务	49.00		权益法
湛江南油利海自动化工程有限公司	广东湛江	广东湛江	工业与专业设计及其他专业技术服务（M749）		45.00	权益法
PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PANAMERICANNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
PANEUROPEANNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	香港	香港	远洋货物运输		50.00	权益法
粤鹏液化天然气运输有限公司	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法
粤港液化天然气运输有限公司	香港	香港	远洋货物运输		30.00	权益法

(2) 重要合营企业的主要财务信息

项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司	中海石油空气化工产品(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司
流动资产	164,973,688.09	126,188,569.09	136,543,548.36	105,001,145.85
其中：现金和现金等价物	146,916,580.23	32,306,162.18	115,562,943.67	21,685,861.34



项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	中海石油天然气化工(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司	中海石油天然气化工(福建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有限公司
非流动资产	31,192,571.52	17,698,461.37	32,698,177.43	17,667,837.52
资产合计	196,166,259.61	143,887,030.46	169,241,725.79	122,668,983.37
流动负债	6,934,728.84	71,159,856.32	12,236,926.43	54,019,690.09
非流动负债	1,226,982.60		706,424.38	
负债合计	8,161,711.44	71,159,856.32	12,943,350.81	54,019,690.09
少数股东权益				
归属于母公司股东权益	188,004,548.17	72,727,174.14	156,298,374.98	68,649,293.28
按持股比例计算的净资产份额	94,002,274.09	36,363,587.07	78,149,187.49	34,324,646.64
调整事项		0.02		
—商誉				
—内部交易未实现利润				
—其他				
对合营企业权益投资的账面价值	94,002,274.09	36,363,587.09	78,149,187.49	34,324,646.64
存在公开报价的合营企业权益投资的公允价值				
营业收入	100,735,390.51	251,846,940.60	93,831,420.09	225,901,054.50
财务费用	-2,266,965.07	-331,294.64	-2,290,721.05	-438,478.52
所得税费用	10,634,787.99	11,640,466.96	8,943,624.42	10,052,713.90



项目	年末余额/本年发生额		年初余额/上年发生额	
	中海石油天然气化工产 品(福 建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有 限公司	中海石油天然气化工产 品(福 建)有限公司	深圳威晟石油管材设备有 限公司
净利润	29,731,064.04	33,813,215.22	29,212,302.74	29,735,334.32
终止经营的净利润				
其他综合收益				
综合收益总额	29,731,064.04	33,813,215.22	29,212,302.74	29,735,334.32
本年收到的来自合营企业的股利		14,867,667.16	13,818,438.09	14,826,808.47

(3) 重要联营企业的主要财务信息

项目	年末余额/本年发生额							
	上海液化天然 气海运有限公 司	深圳市杉叶实 业有限公司	湛江南油利海 自动化工程有 限公司	PAWAFRICAL NG TRANSPORTATI ON COMPANY LIM ITED	PANAMERICAN L NG TRANSPORT ATION COMPANY LIMITED	FANASIAL NCTRA NSPORTATION C OMPANY LIMITED	PANAFRICEPEIN TRANSPORTATI ON COMPANY LI MITE	YuePeng LNG Ship ping Co., Limited
流动资产	106,414,461.69	67,876,679.39	62,317,176.41	180,839,297.71	185,445,986.00	193,497,383.55	176,462,219.71	160,638,505.05
非流动资产	992,818,933.22	8,828,566.75	6,576,071.93	1,513,310,855.74	1,471,275,588.56	1,452,787,851.87	1,483,973,083.87	644,630,620.67
资产合计	1,099,233,394.91	76,705,246.14	68,893,248.39	1,694,150,153.45	1,656,721,583.56	1,646,235,235.42	1,662,375,303.58	804,669,125.72
流动负债	89,637,356.56	3,979,684.21	44,623,012.09	72,299,866.41	77,476,759.58	81,160,444.02	70,732,326.16	141,260,396.82
非流动负债	506,132,736.76		1,015,613.44	1,011,399,827.41	948,954,838.18	936,894,434.73	981,535,780.92	100,679,486.95
负债合计	595,770,132.32	3,979,684.21	45,638,625.53	1,083,699,693.82	1,026,431,597.76	1,018,054,878.75	1,052,268,107.08	241,939,883.77
少数股东权益								



	年末余额/本年发生额								
项目	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PANAFRICAL NG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PANAMERICAN LING TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PANASIAL NG TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	PANEUROPE LING TRANSPORTATION COMPANY LIMITED	YuePeng LNG Shiping Co. Limited	YueGang LNG Shiping Co. Limited
归属于母公司股东权益	503,463,262.59	72,725,560.93	23,254,622.86	610,450,459.63	630,289,965.80	628,230,356.67	610,107,196.50	567,772,710.08	562,729,241.95
按持股比例计算的净资产份额	100,692,652.52	35,635,524.86	10,464,580.29	305,225,229.82	315,144,992.90	314,115,178.34	305,053,598.25	170,331,813.02	168,818,772.59
调整事项		-833,684.51			0.04	0.02	0.03	56,708,281.22	55,600,951.24
—商誉									
—内部交易未实现利润									
—其他									
对联营企业权益投资的账面价值	100,692,652.52	34,801,840.35	10,464,580.29	305,225,229.82	315,144,992.94	314,115,178.36	305,053,598.28	227,040,094.24	224,419,723.83
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值									
营业收入	196,865,686.88	101,895,148.13	137,123,114.82	201,520,472.63	194,639,947.87	195,908,366.70	198,420,310.32	208,106,760.28	205,710,262.85
净利润	67,477,218.09	11,658,396.04	17,810,890.73	74,466,172.21	72,292,884.05	76,369,015.24	72,840,261.34	94,212,143.84	93,205,509.27



项目	年末余额/本年发生额							
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANAMERICANNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	YueGangLNGShip pingCo.Limited
终止经营的净利润								
其他综合收益	1,320,319.63			6,782,778.90	7,125,826.30	6,139,367.19	6,817,543.30	2,762,139.12
综合收益总额	68,797,537.72	11,658,336.04	17,810,880.73	81,248,951.11	79,418,710.35	82,508,382.43	79,657,804.64	95,957,648.39
本年收到的来自联营企业的股利	11,552,644.04	2,540,000.00	3,077,311.73	21,312,300.00	20,557,055.00	20,601,880.00	19,536,275.00	16,536,931.87

(续)

项目	年初余额/上年发生额							
	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PANAFRICALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANAMERICANNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	YueGangLNGShip pingCo.Limited
流动资产	115,415,782.30	69,164,418.73		210,814,407.40	181,413,733.97	188,631,804.62	171,836,152.76	147,143,439.55
非流动资产	1,025,082,042.04	9,862,188.23		1,526,119,593.72	1,487,139,849.53	1,469,093,490.50	1,497,776,042.04	673,649,502.82
资产合计	1,140,497,824.34	79,026,606.96		1,736,934,001.12	1,668,553,583.50	1,657,725,295.12	1,669,612,194.80	820,792,942.37
流动负债	98,307,332.31	11,959,442.07		121,631,475.74	90,727,981.08	96,539,114.31	84,423,584.41	121,582,071.48



	年初余额/上年发生额								
项目	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PANAFRICALNG TRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	YuePengLNGShippingCo.Limited	YueGangLNGShippingCo.Limited
非流动负债	555,719,847.68			1,045,161,449.30	986,706,730.22	975,915,163.81	1,017,333,448.97	155,183,345.70	178,601,274.69
负债合计	654,027,179.99	11,959,442.07		1,166,792,925.04	1,077,434,711.30	1,072,454,278.12	1,101,757,033.38	256,773,240.61	300,183,346.17
少数股东权益									
归属于母公司股东权益	486,470,644.35	67,067,164.89		570,141,076.08	591,118,872.20	585,271,017.00	567,855,161.42	524,658,589.37	520,609,596.20
按持股比例计算的净资产份额	97,294,128.87	32,862,910.80		265,070,538.04	295,559,436.10	292,635,508.50	283,927,580.71	157,397,576.81	156,182,878.86
调整事项		-833,684.51						54,942,802.91	53,869,899.89
—商誉									
—内部交易未实现利润									
—其他									
对联营企业权益投资的账面价值	97,294,128.87	32,029,226.29		265,070,538.04	295,559,436.10	292,635,508.50	283,927,580.71	212,340,379.72	210,052,778.75



	年初余额/上年发生额								
项目	上海液化天然气海运有限公司	深圳市杉叶实业有限公司	湛江南油利海自动化工程有限公司	PANAFRICALNG TRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANAMERICANLNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANASIALNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	PANEUROPELNGTRANSPORTATIONCOMPANYLIMITED	YuePengLNGShippingCo.Limited	YueGangLNGShippingCo.Limited
存在公开报价的联营企业权益投资的公允价值									
营业收入	197,966,865.62	97,344,888.15		202,368,585.48	196,656,024.11	193,606,830.73	191,238,551.90	228,848,457.42	230,573,864.76
净利润	66,653,511.24	7,347,860.68		77,316,070.25	72,343,082.15	67,198,561.92	67,035,193.52	88,740,686.72	87,799,412.40
终止经营的净利润									
其他综合收益	7,981,470.07			8,784,115.54	9,543,344.82	9,586,696.52	9,123,534.12	11,677,548.51	11,567,771.39
综合收益总额	74,634,981.31	7,347,860.68		86,100,185.79	81,886,426.97	76,785,258.44	76,158,727.64	100,418,235.23	99,367,183.79
本年收到的来自联营企业的股利	11,627,543.48	2,450,000.00		23,603,906.25	18,358,593.75	19,162,875.00	20,316,843.75	16,283,369.93	16,280,061.59



(4) 不重要的联营企业的汇总财务信息

项目	本年年末余额/ 本年发生额	上年年末余额/ 上年发生额
合营企业：		
投资账面价值合计	2,286,774,164.40	976,302,199.29
下列各项按持股比例计算的合计数		
投资者投入资本溢价		
净利润	-63,795,409.81	19,038,542.61
其他综合收益		8,565,479.37
综合收益总额	-63,795,409.81	27,604,021.98
联营企业：		
投资账面价值合计	52,997,757.52	94,691,870.01
下列各项按持股比例计算的合计数		
投资者投入资本溢价		
净利润	-4,728,262.92	10,563,480.18
其他综合收益		695,681.10
综合收益总额	-4,728,262.92	9,867,799.08



十二 政府补助

1、年末按应收金额确认的政府补助

年末按应收金额确认的政府补助金额为 14,595,447.17 元。

2、涉及政府补助的负债项目

财务报表项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入营业外收入金额	本年转入其他收益	本年其他变动	年末余额	与资产/收益相关
递延收益	103,558,243.27	2,975,600.00		9,204,880.39	752,426.70	96,576,536.18	与资产相关
递延收益	52,081,253.07	155,673,111.06		121,719,085.26	2,911,447.56	83,123,831.31	与收益相关
合计	155,639,496.34	158,648,711.06		130,923,965.65	3,663,874.26	179,700,367.49	—

3、计入本年损益的政府补助

项目	本年发生额	上年发生额	与资产/收益相关
递延收益	9,204,880.39	9,184,844.70	与资产相关
递延收益	121,719,085.26	95,212,303.87	与收益相关
直接计入其他收益	18,030,313.76	32,670,479.09	与收益相关
合计	148,954,279.41	137,067,627.66	



十一、与金融工具相关的风险

1、金融工具的风险

(1) 市场风险

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

①汇率风险

汇率风险是指金融工具的公允价值或未来现金流量因汇率变动而发生波动的风险。

本集团的主要经营位于中国境内，主营业务以人民币结算，但本集团已确认的外币资产和负债及未来的外币交易依然存在汇率风险。本集团持有的外币金融资产和外币金融负债列示如下，该等外币余额的资产和负债产生的汇率风险可能对本集团的经营业绩产生影响。

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

项目	年末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	99,134,854.27	346,012.92	99,480,867.19
应收账款	440,684,562.96	63,741.35	440,748,304.31
其他应收款	299,117.45	14,917.28	314,034.73
应付账款	84,656,920.45	1,983,247.81	86,640,168.26
其他应付款	5,099,920.94	450,868.44	5,550,789.38
合计	629,875,376.07	2,858,787.80	632,734,163.87

(续)

项目	上年年末余额		
	美元	其他外币	合计
货币资金	198,548,871.56	15,865,980.86	214,414,852.42
应收账款	221,106,217.36	39,410.21	221,145,627.57
其他应收款	608,903.33	191,325.41	800,228.74
应付账款	43,597,043.03	5,708,610.45	49,305,653.48
其他应付款	1,166,705.62	147,761.07	1,314,466.69
合计	465,027,740.90	21,953,088.00	486,980,828.90

本集团密切关注汇率变动对本集团的影响，本集团重视对汇率风险管理政策和策略的研究，随着本集团在国际市场的不断发展，若发生人民币升值等本集团不可控制的风险时，本集团将通过调整相关政策降低由此带来的风险。



②利率风险

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

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

③其他价格风险

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

本集团以市场价格提供能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化服务，因此受到此等价格波动的影响。

（2）信用风险

信用风险是指交易对手未能履行合同义务而导致本集团发生财务损失的风险。

截至 2024 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失以及本集团承担的财务担保。

为降低信用风险，本集团成立专门部门确定信用额度、进行信用审批，并执行其它监控程序以确保采取必要的措施回收过期债权。此外，本集团于每个资产负债表日审核每一单项应收款的回收情况，以确保就无法回收的款项计提充分的坏账准备。因此，本集团管理层认为本集团所承担的信用风险已经大为降低。

本集团采用了必要的政策确保所有销售客户均具有良好的信用记录。除应收账款金额前五名外，本集团无其他重大信用集中风险。

（3）流动性风险

流动性风险为本集团在到期日无法履行其财务义务的风险。本集团管理流动性风险的方法是确保有足够的资金流动性来履行到期债务，而不至于造成不可接受的损失或对企业信誉造成损害。本集团定期分析负债结构和期限，并确保有充裕的资金储备。本集团管理层对银行借款的使用情况进行监控并确保遵守借款协议，同时与金融机构进行融资磋商，以保持一定的授信额度，减低流动性风险。



本集团持有的负债按未折现利息以合同义务的到期期限分析如下

项目	人民币：元				
	一年以内	一至二年	二至五年	五年以上	合计
应付账款	13,841,913,552.73				13,841,913,552.73
其他应付款	573,489,305.91				573,489,305.91
一年内到期的非流动负债	805,098,104.15				805,098,104.15
长期借款		527,838,282.17	1,087,286,592.67	403,219,740.94	2,018,344,635.78
长期应付款		38,436,196.55	115,904,290.73	33,311,574.65	187,652,061.93
租赁负债		219,631,393.07	379,854,458.49	492,428,870.95	1,091,914,722.51
合计	15,221,100,962.79	785,905,871.79	1,583,045,341.89	928,960,206.54	18,519,012,383.01

十二、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
（一）交易性金融资产			5,220,692,953.44	5,220,692,953.44
1、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			5,220,692,953.44	5,220,692,953.44
（1）债务工具投资			5,183,786,493.15	5,183,786,493.15
（2）权益工具投资			36,906,460.29	36,906,460.29
（3）衍生金融资产				



项目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
(二) 应收款项融资			131,176,188.90	131,176,188.90
(三) 其他权益工具投资			199,750,196.93	199,750,196.93
持续以公允价值计量的资产总额			5,551,619,339.27	5,551,619,339.27

2、持续和非持续第一层次公允价值计量项目市价的确定依据

公司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。

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

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。

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

公允价值计量结果所属的层次，由对公允价值计量整体而言具有重要意义的输入值所属的最低层次决定。

5、持续的第三层次公允价值计量项目，年初与年末账面价值之间的调节信息

项目	年初余额	当年利得或损失总额	购买、发行、出售和 结算	年末余额	对于在报告年末持有的资产 计入损益的当年未实现和得 或损失的变动
		计入 当年损益	购买		
(一) 交易性金融资产	2,568,437,800.25	52,255,153.19	2,600,000,000.00	5,220,692,953.44	
(二) 应收款项融资	187,304,148.36		-56,127,959.46	131,176,188.90	
(三) 其他权益工具投资	189,643,136.31		2,879,440.95	199,750,196.93	7,728,538.31



十三、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本 公司的持股 比例 (%)	母公司对本公 司的表决权比 例 (%)
中国海洋石油集团有限公司	北京市	组织海上石油天然气勘探、开发、生产，以及炼化化工生产销售等	11,380 000.00	81.65	81.65

注：本公司的最终控制方是中国海洋石油集团有限公司。

2、本公司的子公司情况

详见在子公司中的权益附注九、1。

3、本集团的合营和联营企业情况

本集团重要的联营企业详见附注九、2、在合营企业或联营企业中的权益。

4、其他关联方情况

其它关联方	其他关联方与本集团关系
海洋石油工程股份有限公司	同一母公司
中国海洋石油有限公司	同一母公司
中海油田服务股份有限公司	同一母公司
中海石油炼化有限责任公司	同一母公司
中海信托股份有限公司	同一母公司
中海石油财务有限责任公司	同一母公司
中海实业有限责任公司	同一母公司
中化建国际招标有限责任公司	同一母公司
中海油国际融资租赁有限公司	同一母公司
中海壳牌石油化工有限公司	其他关联方

5、关联方交易情况

(1) 购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易 内容	本年发生额	上年发生额
中海石油炼化有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	6,978,678,904.21	7,270,248,188.21
中国海洋石油有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	6,107,200,882.59	5,630,715,744.94



关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
海洋石油工程股份有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	375,570,256.77	363,247,617.82
中海油田服务股份有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	244,942,734.37	158,631,606.39
中国海洋石油集团有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	93,628,192.24	90,851,523.64
中海实业有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	69,847,317.82	44,893,032.24
中化建国际招标有限责任公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	2 660.114.75	2,638,553.45
中海壳牌石油化工有限公司	物料采购、专业服务采购、其他采购	2,600,726.93	2,436,490.47
本公司的合营或联营企业	物料采购、专业服务采购、其他采购	1,013,751,295.48	684,227,095.80
本公司所属集团的其他成员单位	物料采购、专业服务采购、其他采购	745,469,482.35	660,408,996.99
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	物料采购、专业服务采购、其他采购	465,140,933.67	113,603,967.90
合计		16,099,490,841.18	15,022,102,817.85

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中国海洋石油有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	31,508,986,018.66	29,542,643,263.29
海洋石油工程股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	1,835,806,467.91	1,849,311,814.27
中海油田服务股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	1,078,103,130.88	1,354,435,137.23
中海石油炼化有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	992,120,894.03	1,090,714,595.64
中国海洋石油集团有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	712,018,734.32	661,976,404.63
中海壳牌石油化工有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	31,973,856.43	30,926,878.40
中海实业有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	24,579,005.24	33,085,008.06
中海石油财务有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	12,591,292.10	8,656,432.57
中化建国际招标有限责任公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	6,844,117.90	2,193,482.53



关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
中海信托股份有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	1,144,978.19	2,348,690.51
中海油国际融资租赁有限公司	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	757,276.03	597,758.63
本公司所属集团的其他成员单位	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	648,516,286.80	830,042,526.59
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	141,442,326.54	180,051,947.60
本公司的合营或联营企业	能源技术服务、能源物流服务、低碳环保与数字化	44,225,253.44	36,358,196.30
合计		37,039,109,638.47	35,623,342,136.25

(2) 关联租赁情况

①本集团作为出租方：

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	912,751,199.64	519,612,329.14
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	35,750,788.45	24,228,062.40
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	18,023,002.73	2,879,156.91
中国海洋石油集团有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	3,355,179.50	
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	1,413,293.95	78,428.58
中海石油财务有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	311,398.52	
中海壳牌石油化工有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	28,482.67	161,467.90
本公司所属集团的其他成员单位	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	173,312,608.20	38,484,687.80
本公司的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	4,028,930.81	3,910,753.78
本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	1,142,963.12	46,034.48
合计		1,150,117,847.59	589,400,920.99



②本集团作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	简化处理的短期租赁和低价值资产租赁的租金费用		未纳入租赁负债计量的可变租赁付款额		租赁资产计入成本费用相关金额	
		本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备		7,111,094.89			12,037,635.66	5,015,681.50
中海实业有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	7,396,273.89	19,587,033.70	378,121.92		72,822,128.60	69,228,120.50
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	251,009.17	794,228.30			3,068,618.78	3,022,534.89
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	2,621,693.73	333,484.65	1,450,155.65		553,737.13	549,853.92
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	35,428.80	104,336.17			176,402.16	176,402.13
本公司的合营或联营企业	机器与设备					39,885.78	
本公司所属集团的其他成员单位	房屋建筑物、运输工具、机器设备、电子设备	8,493,483.28	10,970,088.35	183,000.00		75,671,159.62	72,066,452.31
合计		18,797,888.87	38,900,266.06	2,011,277.57		164,369,567.73	150,059,045.25



(续)

出租方名称	租赁资产种类	支付的租金		承担的租赁负债利息支出		增加的使用权资产	
		本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额	本年发生额	上年发生额
中海油田服务股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	20,184,690.15	3,703,612.87	4,744,085.41	2,095,413.39		120,376,356.58
中海实业有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	67,194,204.96	74,329,600.00	3,865,949.51	6,313,778.19	16,192,417.04	136,277,185.28
中海石油炼化有限责任公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	4,058,092.43	4,016,112.01	1,652,168.69	1,735,273.81		396,948.85
中国海洋石油有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	3,181,109.42	604,545.12	42,383.83	67,610.29		
海洋石油工程股份有限公司	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	208,411.37	190,680.68	10,384.80	18,325.05		
本公司的合营或联营企业	机器与设备	41,825.00		634.00			
本公司所属集团的其他成员单位	房屋建筑物、运输工具、 机器设备、电子设备	143,501,648.15	94,070,863.89	28,581,146.86	30,705,666.23	31,577,790.38	37,801,691.30
合计		238,369,981.48	176,915,414.57	38,896,753.10	40,936,066.96	47,770,207.42	294,852,182.01



(3) 关联担保情况

本集团作为担保方

被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
中海油工业气体（珠海）有限公司	33,023,420.68	2015-01-16	2025-07-15	否
海油发展（珠海）销售服务有限公司	1,127,000,000.00	2024-04-24	2027-04-23	否
大港金牛电源材料有限责任公司	57,338,276.44	2021-09-27	2030-06-30	否

(4) 关联方资金拆借

关联方	拆借金额	起始日	到期日	说明
拆入：				
中海石油财务有限责任公司	847,100,805.03	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	382,450,000.00	2022-11-07	2028-11-06	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	300,860,626.23	2024-05-24	2046-05-23	中海油能源发展装备技术有限公司
中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	2019-02-25	2027-02-23	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	91,787,300.00	2020-11-22	2032-11-22	中海油节能环保服务（惠州）有限公司
中海石油财务有限责任公司	47,176,315.26	2015-07-16	2026-07-16	中海油工业气体(珠海)有限公司
中海石油财务有限责任公司	29,161,320.00	2024-12-27	2037-12-26	中海油能源发展股份有限公司
中海石油财务有限责任公司	2,644,474.78	2024-12-05	2033-12-04	中海石油（龙口）基地物流有限公司
中海油国际融资租赁有限公司	231,503,209.52	2022-12-30	2030-12-30	海洋石油阳江实业有限公司

(5) 关键管理人员报酬

项目	本年发生额（万元）	上年发生额（万元）
关键管理人员报酬	1,046.21	1,069.90

(6) 其他关联交易

①利息收入情况

关联方	本年发生额	上年发生额
中海石油财务有限责任公司	20,607,136.85	18,037,662.75



②利息支出情况

借款单位	关联方	本期金额		上期金额	
		金额	占同类交易比例(%)	金额	占同类交易比例(%)
中海油（天津）污水处理项目管理有限公司	中海石油财务有限责任公司	7,574,60	0.01	1,368.03	0.46
中海油工业气体（珠海）有限公司	中海石油财务有限责任公司	1,486,340.19	2.14	1,576,737.33	3.31
中海油能源发展股份有限公司	中海石油财务有限责任公司	38,449,169.52	70.88	31,024,350.08	65.03
中海石油（惠州）物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	310,345.28	0.57		
中海油能源发展装备技术有限公司	中海石油财务有限责任公司	1,385,277.89	2.55		
中海油节能环保服务（惠州）有限公司	中海石油财务有限责任公司	3,219,190.56	5.93	3,917,980.13	8.21
海洋石油（湛江）实业有限公司	中海油国际融资租赁有限公司	8,837,581.96	16.29	10,410,223.64	21.82
中海油能源发展股份有限公司	中国海洋石油集团有限公司	557,895.27	1.03	556,370.96	1.17
中海石油（龙口）基地物流有限公司	中海石油财务有限责任公司	345.25			

③受益人为关联方的未结清保函情况

受益人	保函类型	币种	年末金额
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、投标保函	人民币	276,736,562.05
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	10,201,351.69
中国海洋石油集团有限公司	投标保函、履约保函	人民币	6,150,000.00
中海石油炼化有限责任公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	5,720,384.40
中海石油气电集团有限责任公司	预付款保函、质量保证保函、履约保函	人民币	4,341,000.81
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	700,000.00
中海石油化学股份有限公司	质量保证保函、投标保函	人民币	203,265.98
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	16,158,025.81



6、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款					
	中国海洋石油有限公司	9,139,453,364.40	56,529,942.82	8,219,473,103.55	43,638,321.43
	中海油田服务股份有限公司	336,071,422.10	1,698,721.67	435,499,334.12	2,607,317.28
	海洋石油工程股份有限公司	315,926,989.16	1,579,635.04	377,246,580.23	9,287,661.28
	中海石油炼化有限责任公司	169,916,348.83	15,067,814.36	183,355,820.54	14,284,693.31
	中国海洋石油集团有限公司	91,570,013.78	457,850.08	97,138,713.92	485,693.57
	中海实业有限责任公司	4,528,357.88	22,641.81	17,699,354.49	88,496.77
	中海壳牌石油化工有限公司	3,661,051.74	18,305.26	6,371,089.33	31,855.45
	中海石油财务有限责任公司	2,982,700.48	14,913.50	1,377,331.75	6,886.66
	中化建国际招标有限责任公司	843,298.83	4,216.50	277,340.00	1,386.70
	中海油国际融资租赁有限公司	100,000.00	500.00		
	中海信托股份有限公司			41,150.00	205.75
	本公司所属集团的其他成员单位	118,529,221.77	594,563.61	150,326,405.30	11,971,506.72
	本公司的合营或联营企业	30,861,204.94	5,057,587.56	32,005,093.27	2,258,434.12



项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	90,405,726.91	46,463,263.53	104,251,582.88	29,193,347.41
应收票据					
	中国海洋石油有限公司			60,500,000.00	
应收款项融资					
	中国海洋石油有限公司			77,000,000.00	
其他应收款					
	中海油田服务股份有限公司	40,216.17	201.10	4,813,407.03	24,067.04
	中海石油炼化有限责任公司	198,712.24	993.57	1,855,656.76	9,228.29
	中国海洋石油有限公司	42,772,935.67	164.61	736,228.07	2,657.04
	中海壳牌石油化工有限公司	600,000.00			
	中化建国际招标有限责任公司	870,000.00			
	中国海洋石油集团有限公司	2,664,677.00			
	本公司所属集团的其他成员单位	290,324.20	1,158.77	226,664.18	671.54
	本公司的合营或联营企业	7,927,513.84	37,519.36	3,852,834.32	19,264.17
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	286,914.25	454.99	30,672,758.79	30,202,363.81
预付款项					



项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	中海石油炼化有限责任公司	4,485,161.23		7,016,720.79	
	中国海洋石油有限公司	15,276,269.29		5,625,319.65	
	中化建国际招标有限责任公司	1,673.61		600,000.00	
	本公司所属集团的其他成员单位	10,000.00		0.01	
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	113,200.28		183,486.24	
应收股利					
	本公司的合营或联营企业	4,171,030.22		3,435,720.68	
合同资产					
	中国海洋石油有限公司	2,130,407,563.22	21,286,235.28	1,765,627,221.60	37,559,287.42
	中海石油炼化有限责任公司	155,010,512.47	1,087,743.26	97,484,172.38	342,603.66
	海洋石油工程股份有限公司	84,148,695.09	665,547.15	83,902,148.01	6,756,495.29
	中海油田服务股份有限公司	9,850,788.02	46,804.70	6,681,089.75	31,785.57
	中海实业有限责任公司	2,868,339.95	12,450.80	1,149,770.06	5,459.80
	中海壳牌石油化工有限公司	205,910.05			
	本公司所属集团的其他成员单位	56,015,112.45	367,929.88	51,683,041.59	237,926.16
	本公司的合营或联营企业	23,538.66			



项目名称	关联方	年末余额		年初余额	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	65,348,827.33	59,039,929.78	65,335,308.46	18,023,119.02

(2) 应付项目

项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
应付账款			
	中国海洋石油有限公司	643,305,841.01	671,810,309.56
	中海石油炼化有限责任公司	679,468,406.65	455,817,876.64
	海洋石油工程股份有限公司	311,209,469.82	60,756,266.60
	中海油田服务股份有限公司	221,641,773.18	30,803,332.56
	中海实业有限责任公司	13,930,647.46	11,379,531.02
	中国海洋石油集团有限公司	1,060,170.96	121,368.08
	中化建国际招标有限责任公司	555,005.11	113,207.55
	中海壳牌石油化工有限公司	60,793.18	42,487.12
	本公司所属集团的其他成员单位	60,798,301.37	100,290,311.89
	本公司的合营或联营企业	442,925,885.15	520,862,568.35
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	34,941,442.29	42,067,832.66
预收款项			
	中海石油炼化有限责任公司	41,149.00	71,976.00
	海洋石油工程股份有限公司		0.01
其他应付款			
	中海石油炼化有限责任公司	39,345,923.55	134,473.44
	海洋石油工程股份有限公司	15,000.00	125,450.00
	中化建国际招标有限责任公司	100,000.00	
	中海油田服务股份有限公司	7,606.59	
	中国海洋石油有限公司		106,161.94
	本公司所属集团的其他成员单位		640,076.54
	本公司的合营或联营企业	2,913,966.39	3,066,748.37
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	208,399.00	9,040.00
合同负债			



项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
	中海石油炼化有限责任公司	119,604,229.17	21,509,107.77
	中国海洋石油集团有限公司	38,535,781.91	129,838,603.14
	中国海洋石油有限公司	38,873,747.95	50,135,841.49
	中化建国际招标有限责任公司	72,331.35	
	中海实业有限责任公司	22,075.47	
	海洋石油工程股份有限公司	5,377.35	6,792.45
	本公司所属集团的其他成员单位	1,475,629.58	528,518.49
	本公司所属集团其他成员单位的合营或联营企业	963.26	
	本公司的合营或联营企业		29,038.68
长期借款			
	中海石油财务有限责任公司	1,354,180,841.30	1,241,962,254.32
	中国海洋石油集团有限公司	109,749,886.91	
一年内到期的非流动负债			
	中海石油财务有限责任公司	348,173,724.27	343,610,937.98
	中海实业有限责任公司	56,965,239.11	67,076,303.43
	中海油国际融资租赁有限公司	45,783,694.97	47,298,620.70
	中海油田服务股份有限公司	10,501,559.07	10,070,366.07
	中海石油炼化有限责任公司	2,252,054.57	2,022,424.13
	中国海洋石油有限公司	489,363.33	562,161.29
	海洋石油工程股份有限公司	91,943.38	180,818.29
	中国海洋石油集团有限公司	16,767.34	109,766,654.25
	本公司所属集团的其他成员单位	56,951,998.29	64,758,021.78
长期应付款			
	中海油国际融资租赁有限公司	185,719,514.55	222,472,606.43
租赁负债			
	中海油田服务股份有限公司	108,697,791.03	118,768,157.10
	中海实业有限责任公司	59,662,334.43	117,024,862.31
	中海石油炼化有限责任公司	35,260,910.98	37,150,713.44
	中国海洋石油有限公司	489,363.33	1,051,524.64
	海洋石油工程股份有限公司	91,943.38	272,761.67
	本公司所属集团的其他成员单位	597,884,660.36	648,349,185.82



项目名称	关联方	年末账面余额	年初账面余额
其他流动负债			
	中海石油炼化有限责任公司	14,481,427.66	2,256,204.63
	中国海洋石油有限公司	27,058.41	27,748.85

7、资金集中管理

本公司未归集至集团母公司账户而直接存入财务公司的资金：

项目名称	年末余额	年初余额
货币资金	2,007,752,699.78	1,996,573,192.37
合计	2,007,752,699.78	1,996,573,192.37
其中：因资金集中管理支取受限的资金		

8、关联方承诺

无。

十四、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

截至 2024 年 12 月 31 日 本集团无需要披露的重大承诺事项。

2、或有事项

（1）未结清保函

受益人	保函类型	币种	年末金额
Kantor Pelayanan Utama Bea Dan Cukai Tipe A Tanjung Priok	海关关税 I/G	印尼盾	370,143,000.00
中国海洋石油有限公司	预付款保函、履约保函、投标保函	人民币	276,736,562.05
中华人民共和国天津海关、中华人民共和国北京海关	关税保函	人民币	95,000,000.00
中国建筑第八工程局有限公司	付款保函	人民币	56,045,420.68
中华人民共和国天津海关	关税保函	人民币	16,413,039.62
中国海洋石油有限公司	履约保函、投标保函	美元	16,158,025.81
海洋石油工程股份有限公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	10,201,351.69
中国海洋石油集团有限公司	投标保函、履约保函	人民币	6,150,000.00
天津市商务局	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	6,000,000.00



受益人	保函类型	币种	年末金额
中海石油炼化有限责任公司	投标保函、质量保证保函、履约保函	人民币	5,720,384.40
中海石油气电集团有限责任公司	预付款保函、质量保证保函、履约保函	人民币	4,341,000.81
哈斯基石油中国有限公司	履约保函	人民币	3,969,000.00
国家管网集团天津液化天然气有限责任公司	质量保证保函	人民币	3,584,611.65
天津富通华强科技集团有限公司	履约保函	人民币	3,500,000.00
北京市商务局	对外劳务合作风险处置备用金保函	人民币	3,000,000.00
中海福建天然气有限公司	预付款保函	人民币	2,495,095.64
中化泉州石化有限公司	履约保函	人民币	1,000,000.00
华电科工股份有限公司	质量保证保函	人民币	787,500.00
中化建国际招标有限责任公司	投标保函	人民币	700,000.00
中海福建天然气有限责任公司	履约保函	人民币	699,938.40
巨龙钢管有限公司	质量保证保函	人民币	691,994.89
国家管网集团南山（山东）天然气有限公司	履约保函	人民币	614,699.82
贵州茅台酒股份有限公司	履约保函	人民币	476,000.00
利华益利津炼化有限公司	质量保证保函	人民币	460,922.00
中国石油天然气股份有限公司兰州石化分公司	履约保函	人民币	443,106.00
雷州投控能源发展有限公司	履约保函	人民币	372,500.00
中山嘉明电力有限公司	质量保证保函	人民币	366,243.30
中交营口液化天然气有限公司	履约保函	人民币	349,000.00
江苏方洋水务有限公司	履约保函	人民币	340,000.00
广东珠海金湾液化天然气有限公司	履约保函	人民币	329,956.80
中海福建燃气发电有限公司	质量保证保函	人民币	302,804.50
内蒙古伊诺新材料有限公司	质量保证保函	人民币	255,330.00
中国航空油料有限责任公司济南分公司	履约保函	人民币	245,000.00
北京市燃气集团有限责任公司	履约保函	人民币	221,555.00
中海石油化学股份有限公司	质量保证保函、投标保函	人民币	203,265.98
其他	履约保函、投标保函等保函	人民币	252,967,176.09



（2）关联担保

报告期内，公司为全资/控股子公司、参股公司提供授信担保、履约担保，截至 2024 年 12 月 31 日，公司存续担保协议等中的担保余额合计为 141,098.97 万元。其中：

①公司为参股公司天津金牛新材料有限责任公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 9,397.00 万元；

②公司为全资/控股子公司中海油工业气体（珠海）有限公司、中海油（天津）污水处理项目管理有限公司、中海油安全技术服务有限公司、渤海石油航务建筑工程有限责任公司、海油发展珠海管道工程有限公司、天津正达科技有限责任公司、湛江南海西部石油勘察设计有限公司、中海石油技术检测有限公司、中海油常州涂料化工研究院有限公司、中海油节能环保服务有限公司、中海油能源发展装备技术有限公司、中海油信息科技有限公司向金融机构申请授信额度提供担保，担保余额 19,001.97 万元；

③公司为海油发展（珠海）销售服务有限公司提供履约担保担保余额 112,700.00 万元。

十五、资产负债表日后事项

本公司拟以 2024 年末总股本 10,165,104,199 股为基数，向全体股东每 10 股派发现金红利 1.35 元（含税），不进行资本公积转增股本，不送红股。本次共需派发现金股利约 13.72 亿元，占 2024 年度实现归属于母公司股东净利润的 37.53%，未分配的利润结转至以后年度分配。在实施权益分派的股权登记日前公司总股本发生变动的，拟维持分配总额不变，相应调整每股分红比例。

本次利润分配方案尚需提交 2024 年年度股东大会审议批准。

十六、其他重要事项

1、前期差错更正

本报告期未发现前期会计差错。

2、债务重组

因客户阳煤集团经营困难导致应收账款逾期，本公司的控股子公司中海油天津化工研究院设计有限公司于 2024 年 11 月 21 日与其签订和解协议，同意将债务本金由 1,400.00 万元折让至 1,050.00 万元，分两期支付（2024 年 12 月 10 日前支付 550.00 万元，2025 年 3 月 31 日前支付 500.00 万元），确认 705,285.89 元债务重组损失，计入投资收益。



3、资产置换

本报告期末未发生重要资产转让和置换。

4、年金计划

本集团依据国家企业年金制度的相关政策建立企业年金计划，本集团将该离职后福利界定为设定提存计划，本集团员工可以自愿参加该年金计划。年金所需费用由本集团及员工共同缴纳，本集团按上期员工工资总额的月均金额作为缴费基数，按 5% 计提年金并按月向年金计划缴纳；员工按上年本人工资总额的月均金额作为缴纳基数，按 1% 比例按月向年金计划缴纳。

5、终止经营

本报告期末未发生终止经营事项。

6、分部信息

（1）报告分部的确定依据与会计政策

本公司以内部组织结构、管理要求、内部报告制度为依据确定经营分部，以经营分部为基础确定报告分部。经营分部，是指公司内同时满足下列条件的组成部分

- （1）该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- （2）本公司管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；

（3）本公司能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。如果两个或多个经营分部存在相似经济特征且同时在下方面具有相同或相似性的，可以合并为一个经营分部：

- （1）各单项产品或劳务的性质；
- （2）生产过程的性质；
- （3）产品或劳务的客户类型；
- （4）销售产品或提供劳务的方式；
- （5）生产产品及提供劳务受法律、行政法规的影响。

本集团有三个报告分部，分别为：能源技术服务、低碳环保与数字化、能源物流服务。

分部间转移价格参照向第三方销售所采用的价格确定。分部收入和费用按各分部实际的收入和费用确定。资产和负债根据分部的经营进行分配。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。



(2) 报告分部的财务信息

2024 年度及 2024 年 12 月 31 日分部信息列示如下：

项目	能源技术服务	低碳环保与数字化	能源物流服务	分部间抵销	合计
营业收入	21,732,906,617.45	10,060,039,923.26	23,209,656,795.97	-2,485,670,462.98	52,516,934,673.70
其中：对外交易收入	21,140,472,627.13	9,163,366,249.10	22,213,095,797.47		52,516,934,873.70
分部间交易收入	592,433,790.32	896,673,674.16	996,562,998.50	-2,485,670,462.98	
对联营和合营企业的投资收益（亏损）	222,256,511.81	-23,129,003.74	28,463,594.83		227,591,102.90
资产减值损失	-8,550,264.59	-41,705,076.40	180,662.77	422,313.24	-50,013,690.52
信用减值损失	-2,903,106.04	-23,586,152.04	31,036,261.08	-91,156.08	4,455,846.92
折旧费和摊销费用	1,896,883,626.35	568,062,455.84	373,971,446.33	-162,955,033.33	2,675,962,495.19
利润总额	2,321,680,826.52	737,011,224.97	1,549,066,780.52	-28,084,442.27	4,579,674,389.74
所得税费用	255,318,829.84	150,149,469.65	378,959,398.63	39,569,928.38	823,997,626.50
净利润	2,066,361,996.68	586,861,755.32	1,170,107,381.89	-67,654,370.65	3,755,676,763.24
资产总额	29,818,770,989.84	13,614,807,710.09	8,509,376,229.88	-2,440,421,907.25	49,502,533,022.56
负债总额	13,234,278,226.11	5,611,514,515.30	4,600,686,797.84	-1,807,590,220.97	21,638,889,318.28
其他重要的非现金项目	260,837,695.10	-24,553,422.14	27,597,898.30		263,882,171.26



八、其他对投资者决策有影响的重要事项

无。

十七、公司财务报表主要项目注释

1、应收账款

（1）按账龄披露

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内	4,790,299,580.08	4,335,902,446.59
1 至 2 年	58,729,850.58	65,655,745.20
2 至 3 年	35,935,050.01	47,055,782.33
3 年以上	62,451,130.14	21,429,939.11
小计	4,947,410,229.41	4,470,042,913.93
减：坏账准备	132,731,667.79	110,470,531.57
合计	4,814,684,561.62	4,351,564,382.36

（2）按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	56,293,490.65	1.14	56,293,490.65	100.00	
其中：单项金额重大	55,225,506.40	1.12	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	1,067,984.25	0.02	1,067,984.25	100.00	
按组合计提坏账准备	4,891,122,738.76	98.86	76,438,177.14	1.56	4,814,684,561.62
其中：账龄组合	4,891,122,738.76	98.86	76,438,177.14	1.56	4,814,684,561.62
合计	4,947,416,229.41	100.00	132,731,667.79		4,814,684,561.62

（续）

类别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例（%）	金额	计提比例（%）	
按单项计提坏账准备	58,386,637.05	1.31	58,386,637.05	100.00	
其中：单项金额重大	55,225,506.40	1.24	55,225,506.40	100.00	
单项金额不重大	3,161,130.65	0.07	3,161,130.65	100.00	
按组合计提坏账准备	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36
其中：账龄组合	4,411,656,276.88	98.69	60,091,894.52	1.36	4,351,564,382.36
合计	4,470,042,913.93	—	118,478,531.57	—	4,351,564,382.36



①年末单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
深圳市九州酒店管理有限公司	55,225,506.40	55,225,506.40	100.00	预计无法收回
中和石油有限公司	841,358.82	841,358.82	100.00	预计无法收回
CCCC International Shipping Corp.	226,625.43	226,625.43	100.00	预计无法收回
合计	56,293,490.65	56,293,490.65		

②组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

项目	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	4,790,299,580.08	23,951,454.40	0.50
1 至 2 年	58,729,856.58	17,618,956.99	30.00
2 至 3 年	18,063,840.91	10,838,304.56	60.00
3 年以上	24,029,461.19	24,029,461.19	100.00
合计	4,891,122,738.76	76,438,177.14	—

(3) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按单项计提坏账准备	58,386,637.05		157,771.90	1,935,374.50		56,293,490.65
按组合计提坏账准备	60,091,894.52	16,346,282.62				76,438,177.14
合计	118,478,531.57	16,346,282.62	157,771.90	1,935,374.50		132,731,667.79

(4) 年实际核销的应收账款情况

项目	核销金额
实际核销的应收账款	1,935,374.50

(5) 按欠款方归集的末余额前五名的应收账款情况

单位名称	应收账款期末余额	合同资产期末余额	应收账款和合同资产期末余额	占应收账款和合同资产期末余额合计数的比例（%）	应收账款坏账准备和合同资产减值准备期末余额
中海石油（中国）有限公司	3,710,215,521.44	61,598,188.02	3,771,813,709.46	80.75	22,404,025.25



单位名称	应收账款 期末余额	合同资产 期末余额	应收账款和合同 资产期末余额	占应收账款 和合同资产 期末余额合 计数的比例 (%)	应收账款坏账 准备和合同资 产减值准备期 末余额
中海油能源发展股份有限公司集团内	269,694,829.15		269,694,829.15	5.77	12,929,192.53
中海石油（中国）东海西湖石油天然气作业公司	255,076,154.25		255,076,154.25	5.46	1,275,380.76
爱思开尔世恩株式会社	160,323,298.15		160,323,298.15	3.43	801,616.49
海洋石油工程股份有限公司	64,719,694.59	754,443.50	65,474,138.09	1.40	323,598.52
合计	4,460,029,497.58	62,352,631.52	4,522,382,129.10	96.81	37,733,813.55

2、其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收股利	3,807,727.88	1,923,496.35
其他应收款	117,264,440.02	101,068,212.82
合计	121,072,167.90	102,991,709.17

（1）应收股利

被投资单位	年末余额	年初余额
湛江庆利电泵有限公司	3,807,727.88	1,923,496.35
小计	3,807,727.88	1,923,496.35
减：预期信用损失准备		
合计	3,807,727.88	1,923,496.35

（2）其他应收款

①按账龄披露

账龄	年末余额	年初余额
1 年以内	113,706,500.03	96,451,177.13
1 至 2 年	2,369,972.56	2,957,058.97
2 至 3 年	37,363.19	515,945.95
3 年以上	1,986,343.66	212,549,245.08
小计	118,100,179.44	312,473,427.13
减：坏账准备	835,739.42	211,405,214.31
合计	117,264,440.02	101,068,212.82



②按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
往来款		210,937,405.92
代垫款项	105,153,675.56	92,187,305.76
押金及保证金	3,983,249.55	3,228,286.29
住房维修基金	1,981,275.56	1,981,275.56
其他	6,981,978.77	4,139,153.60
小计	118,100,179.44	312,473,427.13
减：坏账准备	835,739.42	211,405,214.31
合计	117,264,440.02	101,068,212.82

③坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预 期信用损失（未 发生信用减值）	整个存续期预期 信用损失（已发 生信用减值）	
2024 年 1 月 1 日余额	211,405,214.31			211,405,214.31
2024 年 1 月 1 日余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	-210,567,524.89			-210,567,524.89
本年转回	1,950.00			1,950.00
本年转销				
本年核销				
2024 年 12 月 31 日余额	835,739.42			835,739.42



④坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
按组合计提坏账准备	211,405,214.31	-210,567,524.89	1,950.00			835,739.42
合计	211,405,214.31	-210,567,524.89	1,950.00			835,739.42

⑤按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	年末余额	占其他应收款年末余额合计数的比例（%）	款项性质	账龄	坏账准备年末余额
中海油能源物流有限公司	64,097,577.75	54.27	代垫款项	1 年以内	
CenerTechMiddleEast FZE	14,125,677.58	11.96	代垫款项	1 年以内	52,588.60
海油发展（澄迈）能源技术有限公司	11,564,977.99	9.79	代垫款项	1 年以内	57,824.89
邢台市任泽区住房和城乡建设局	4,256,200.00	3.60	其他	0 至 2 年	649,041.00
中国海洋石油集团有限公司	2,664,677.00	2.26	代垫款项	1 年以内	
合计	96,709,110.32	81.88	—		759,454.49



3、长期股权投资
(1) 长期股权投资分类

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	11,538,889,046.20	361,652,669.02	11,177,236,377.18	10,496,088,244.62	361,652,669.02	10,134,435,575.60
对联营、合营企业投资	286,416,743.44	24,381,870.12	262,034,873.32	273,182,900.70		273,182,900.70
合计	11,825,305,789.64	386,034,539.14	11,439,271,250.50	10,769,271,145.32	361,652,669.02	10,407,618,476.30

(2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年初 余额	本年增减变动			年末余额 (账面价值)	减值准备年 末余额
			追加 投资	减少 投资	计提减 值准备 其他		
中海油能源物流有限公司	1,069,879,262.05		4,084,200.00			1,073,963,462.05	
中海油能源发展装备技术有限公司	784,113,326.86		46,770,000.00			830,883,326.86	
中海油(湛江)能源物流有限公司			50,000,000.00			50,000,000.00	
天津市中海油招标代理有限公司	10,000,000.00					10,000,000.00	
渤海石油航空建筑工程有限责任公司	280,018,670.00					280,018,670.00	
海油发展珠海管道工程有限公司	100,000,000.00					100,000,000.00	
中海油(广东)新能源工程设计有限公司	2,904,958.95		54,000,000.00			56,904,958.95	



被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年初 余额	本年增减变动				年末余额 (账面价值)	减值准备年 末余额
			追加 投资	减少 投资	计提减 值准备	其他		
天津市海洋石油物业管理 有限公司	22,667,284.26						22,667,284.26	
海油发展（浚迈）能源技术 有限公司	177,380,000.00		7,141,100.00				184,521,100.00	
北京中海海油燃气有限公 司								
海油燃气（廊坊）有限公司	12,223,027.62						12,223,027.62	
中海油温州能源销售服务 有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00				
深圳中海油能源发展销售 服务有限公司	5,000,000.00						5,000,000.00	
中海油能源发展珠海精细 化工有限公司	261,956,974.17	361,652,669.02					261,956,974.17	361,652,669.02
海油发展（珠海）销售服务 有限公司	74,069,236.34						74,069,236.34	
中海油能源发展珠海石化 销售有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
海油发展（海南）能源技术 有限公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
天津市渤海石油职工交流 中心有限责任公司	8,712,878.05			8,712,878.05				
中海石油环保服务（天津） 有限公司	525,041,711.32						525,041,711.32	



被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年初 余额	本年增减变动				年末余额 (账面价值)	减值准备年 末余额
			追加 投资	减少 投资	计提减 值准备	其他		
海油总节能减排监测中心 有限公司	50,046,007.12						50,046,007.12	
中海油节能环保服务有限 公司	314,763,728.35		27,944,274.84				342,708,003.19	
中海油大力资源服务有限 公司	10,000,000.00						10,000,000.00	
中海油天津化工研究设计 院有限公司	1,189,646,795.54		39,490,397.53				1,229,137,193.07	
中海油(山西)贵金属有限 公司	223,942,293.31						223,942,293.31	
中海油常州涂料化工研究 院有限公司	550,900,493.94						550,900,493.94	
中海油信息科技有限公司	250,000,000.00						250,000,000.00	
海油发展(珠海)销售服务 有限公司	1,007,842,022.03						1,007,842,022.03	
CETSIINVESTMENTMANAGEM ENT(HK)CO.,LIMITED	1,347,581,547.93		1,070,447,467.50				2,418,029,015.43	
CNOOCENERGETICINTERNAT IONAL(SINGAPORE)PTE.LTD.	38,363,760.24			38,363,760.24				
北京顺势安能产业投资管 理中心(有限合伙)	200,000,000.00			200,000,000.00				
中海油安全技术服务有限 公司	50,000,000.00						50,000,000.00	



被投资单位	年初余额 (账面价值)	减值准备年初 余额	本年增减变动				年末余额 (账面价值)	减值准备年 末余额
			追加 投资	减少 投资	计提减 值准备	其他		
中海油（天津）油田化工有 限公司	166,964,663.40						166,964,663.40	
宁波中海油船务有限公司	9,680,228.94						9,680,228.94	
中海油工业气体（宁波）有 限公司	106,574,000.00						106,574,000.00	
南海西部石油油田服务（深 圳）有限公司	769,031,076.18						769,031,076.18	
中海油工业气体（珠海）有 限公司	64,337,000.00						64,337,000.00	
海油发展施维策船务服务 （广东）有限责任公司	62,917,629.00						62,917,629.00	
海洋石油阳江实业有限公 司	357,877,000.00						357,877,000.00	
合计	10,134,435,575.60	361,652,669.02	1,299,877,439.87	257,076,638.29			11,177,236,377.18	361,652,669.02



(3) 对联营、合营企业投资

被投资单位	年初余额	减值准备 年初余额	本年增减变动			
			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
1. 合营企业						
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	78,149,187.49				14,865,532.02	
湛江庆利电泵有限公司	7,612,032.89				34,670.26	
小计	85,761,220.38				14,900,202.28	
2. 联营企业						
海油发展美钻深水系统有限公司	15,474,324.08				-805,903.50	
上海液化天然气海运有限公司	97,294,128.87				13,630,848.06	1,320,319.63
莆田海发新能源有限公司	17,277,812.14				-1,600,230.93	
数岩科技股份有限公司	23,782,130.80				-2,437,900.16	
深圳市杉叶实业有限公司	32,029,226.29				5,712,614.06	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	1,564,058.14				-172,516.37	
小计	187,421,680.32				14,326,911.16	1,320,319.63
合计	273,182,900.70				29,227,113.44	1,320,319.63



(续)

被投资单位	本年增减变动				年末余额	减值准备 年末余额
	其他权益变动	宣告发放现金股 利或利润	计提减值准备	其他		
1. 合营企业						
中海石油空气化工产品(福建)有限公司	987,554.58				94,002,274.09	
湛江庆利电泵有限公司		3,807,727.88			3,838,975.27	
小计	987,554.58	3,807,727.88			97,841,249.36	
2. 联营企业						
海油发展美钻深水系统有限公司					14,668,420.58	
上海液化天然气海运有限公司		11,552,644.04			100,692,652.52	
莆田海发新能源有限公司	-772.99		2,826,622.06		12,850,186.16	2,826,622.06
数岩科技股份有限公司			20,554,389.60		789,841.04	20,554,389.60
深圳市杉叶实业有限公司		2,940,000.00			34,801,840.35	
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有 限公司			1,000,858.46		390,683.31	1,000,858.46
小计	-772.99	14,492,644.04	24,381,870.12		164,193,623.96	24,381,870.12
合计	986,781.59	18,300,371.92	24,381,870.12		262,034,873.32	24,381,870.12



(4) 长期股权投资减值测试情况

①可收回金额按公允价值减去处置费用后的净额确定

项目	账面价值	可收回金额	减值金额	公允价值和处置费用的确定方式	关键参数	关键参数的确定依据
中海油能源发展珠海精细化工有限公司	623,609,643.19	335,344,714.41	361,652,669.02	成本法	账面价值、重新取得时成本报价	市场公开报价
数岩科技股份有限公司	21,344,230.64	789,841.04	20,554,389.60	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、增值率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
莆田海发新能源有限公司	15,676,808.22	12,850,186.16	2,826,622.06	资产基础法确定股权的公允价值，处置费用根据会计准则的具体要求合理估算	账面净值、评估价值、重置价、综合成新率	资产的重置成本并综合考虑多方面的因素
中关村顺势一创(北京)投资管理股份有限公司	1,391,541.77	390,683.31	1,000,858.46	成本法	账面价值	
合计	662,022,223.82	349,375,424.92	386,034,539.14	—	—	—



4、营业收入和营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务	14,129,492,286.51	11,523,623,421.62	12,741,048,225.81	10,727,923,489.13
其他业务	164,683,398.17	98,123,130.14	46,673,265.16	10,627,918.84
合计	14,294,175,684.68	11,621,746,551.76	12,787,721,490.97	10,738,551,407.97

5、投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
成本法核算的长期股权投资收益	1,028,086,794.95	1,535,280,171.74
权益法核算的长期股权投资收益	29,227,113.44	33,176,009.49
处置长期股权投资产生的投资收益	-22,793,000.35	368,157.24
交易性金融资产持有期间的投资收益	44,051,643.85	63,308,904.12
债权投资收益	31,084,931.51	28,112,328.77
委托贷款收益	14,771,365.54	26,559,655.70
合计	1,124,428,848.94	1,686,805,227.06

十八、补充资料

1、本年非经常性损益明细表

项目	本期金额	说明
非流动性资产处置损益，包括已计提资产减值准备的冲销部分	-32,595,296.15	主要为资产毁损报废损失以及长投处置损益
计入当期损益的政府补助，但与企业正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照确定的标准享有、对公司损益产生持续影响的政府补助除外	148,954,279.41	主要为科研等政府补助
委托他人投资或管理资产的损益	44,057,119.07	主要为购买结构性存款产生的收益
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，非金融企业持有金融资产和金融负债产生的公允价值变动损益以及处置金融资产和金融负债产生的损益	52,255,148.35	主要为交易性金融资产的公允价值变动
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而产生的各项资产损失		
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
同一控制下企业合并产生的子公司期初至合并日的当期净损益		



项目	本期金额	说明
与公司正常经营业务无关的或有事项产生的损益	-27,256,337.57	主要为未决诉讼预计损失
债务重组损益	-705,285.89	
受托经营取得的托管费收入		
除上述各项之外的其他营业外收入和支出	-373,324,251.36	主要为资产台风受损修复支出
其他符合非经常性损益定义的损益项目	24,496,202.81	主要为进项税加计抵减
小计	-164,118,421.33	
减：所得税影响额	-19,415,792.91	
少数股东权益影响额（税后）	4,125,239.16	
合计	-148,827,867.58	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

本集团对非经常性损益项目的确认依照《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》（2023年修订）》（证监会公告[2023]65号）的规定执行。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	14.11	0.36	0.36
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	14.69	0.37	0.37

公司负责人：周天育

主管会计工作负责人：种时云

会计机构负责人：王敏





营业执照

统一社会信用代码

91420106081978608B

扫描二维码登录“国家
企业信用信息公示系统”
了解更多登记、备案、
许可、监管信息。



(副本)

5 - 1

名称 中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）
类型 特殊普通合伙企业
执行事务合伙人 石文先、管云鸿、杨荣华

出资额 叁仟捌佰捌拾万圆人民币

成立日期 2013年11月6日

主要经营场所 湖北省武汉市武昌区水果湖街道中北路166号长
大厦17-18楼

仅供出具报告使用

经营范围 审查企业会计报表，出具审计报告；验证企业资本，出具验资报告；办理企业合并、分立、清算事宜中的审计业务，出具有关报告；基本建设年度财务审计；代理记账；会计咨询、税务咨询、管理咨询、会计培训。（依法须经批准的项目，经相关部门批准后方可开展经营活动）



登记机关

2025年1月17日

业信用信息公示系统网址：
<http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至5月30日通过国家
企业信用信息公示系统报送公示年度报告。

国家市场监督管理总局监制



会计师事务所

执业证书



名称：中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)

首席合伙人：石文先

主任会计师：

经营场所：湖北省武汉市武昌区水果湖街道
中北路166号长江产业大厦17-18楼

组织形式：特殊普通合伙

执业证书编号：42010005

批准执业文号：鄂财会发〔2013〕25号

批准执业日期：2013年10月28日



证书序号：0017829

说明

- 1、《会计师事务所执业证书》是证明持有人经财政部门依法审批，准予执行注册会计师法定业务的凭证。
- 2、《会计师事务所执业证书》记载事项发生变动的，应当向财政部门申请换发。
- 3、《会计师事务所执业证书》不得伪造、涂改、出租、出借、转让。
- 4、会计师事务所终止或执业许可注销的，应当向财政部门交回《会计师事务所执业证书》。

发证机关：



二〇二四年二月五日

中华人民共和国财政部制



姓 名	石宁
Full name	
性 别	女
Sex	
出生日期	1976-10-3
Date of birth	
工作单位	中登会计师事务所有限责任公司
Working unit	
身份证号码	110107197610030029
Identity card No	

证书编号: 11000250010
No. of Certificate
批准注册协会:
Authorized Institute of **北京注册** 会计师协会
发证日期: 2007 年 11 月 22 日
Date of Issuance

110002250010 石宁



姓名: 石宁
证书编号: 110002250010
有效期一年
this renewal.

记
station

石宁 2022 年



项 事 意 注

- 一、注册会计师执行业务，必要时须向委托方出示本证书。
- 二、本证书只限于本人使用，不得转让、涂改。
- 三、注册会计师停止执行法定业务时，应将本证书缴还主管注册会计师协会。
- 四、本证书如遗失，应立即向主管注册会计师协会报告，登报作废，办理补发手续。

NOTES

1. When practising, the CPA shall show the client this certificate when necessary.
2. This certificate shall be exclusively used by the holder. No transfer or alienation shall be allowed.
3. The CPA shall return the certificate to the competent Institute of CPAs when the CPA stops conducting statutory business.
4. In case of loss, the CPA shall report to the competent Institute of CPAs immediately and go through the procedure of reissue after making an announcement of loss on the newspaper.

注册 注册会计师工作单位变更事项登记
Registration of the Change of Working Unit by a CPA

同意調出
Agree the holder to be transferred from

事務所 CPAs

Stamp of the transfer-out Institute of CPAs

四

人 理 持 証
Agree the holder

Agree the holder to be transferred to

CPAS 事務所

Stamp of the transfer-in Institute of CPAs

日

12

