公司简称:中国石油于香港联交所股票代码:857;于上海证券交易所股票代码:601857

中国石油天然气股份有限公司

2026 第一季度报告

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

重要内容提示

● 中国石油天然气股份有限公司(“本公司”)董事会及董事、高级管理人员保证本季度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

● 本季度报告已经本公司第九届董事会第十八次会议审议通过。本公司全体董事均出席了本次董事会会议。

● 本公司董事长戴厚良先生、董事兼总裁任立新先生、财务总监王华先生保证本季度报告中财务信息的真实、准确、完整。

● 本公司及其附属公司(“本集团”)分别按中国企业会计准则及国际财务报告会计准则编制财务报告。本季度报告中的财务报告未经审计。

一、主要财务数据

1.1按国际财务报告会计准则编制的主要会计数据和财务指标

单位:人民币百万元

项目	年初至报告期末	上年初至上年报告期末(追溯后)(a)	上年初至上年报告期末(追溯前)(a)	比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	736,383	753,056	753,108	(2.2)
归属于母公司股东的净利润	48,333	47,452	46,809	1.9
净资产收益率(%)	3.0	3.0	3.0	持平
基本每股收益(人民币元)	0.264	0.259	0.256	1.9
稀释每股收益(人民币元)	0.264	0.259	0.256	1.9
经营活动产生的现金流量净额	84,472	139,496	139,436	(39.4)

单位:人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末(追溯后)(a)	上年度期末(追溯前)(a)	本报告期末比上年度期末增减变动幅度(%)
总资产	3,038,310	2,863,218	2,827,777	6.1
归属于母公司股东权益	1,624,309	1,617,063	1,585,827	0.4

1.2按中国企业会计准则编制的主要会计数据和财务指标

1.2.1 主要会计数据和财务指标

单位:人民币百万元

项目	年初至报告期末	上年初至上年报告期末(追溯后)(a)	上年初至上年报告期末(追溯前)(a)	比上年同期增减变动幅度(%)
营业收入	736,383	753,056	753,108	(2.2)
归属于母公司股东的净利润	48,332	47,450	46,807	1.9
归属于母公司股东的扣除非经常性损益的净利润	49,579	47,204	46,562	5.0
加权平均净资产收益率(%)	3.0	3.0	3.0	持平
基本每股收益(人民币元)	0.264	0.259	0.256	1.9
稀释每股收益(人民币元)	0.264	0.259	0.256	1.9
经营活动产生的现金流量净额	84,472	139,496	139,436	(39.4)

单位:人民币百万元

项目	本报告期末	上年度期末(追溯后)(a)	上年度期末(追溯前)(a)	本报告期末比上年度期末增减变动幅度(%)
总资产	3,038,549	2,863,468	2,828,017	6.1
归属于母公司股东权益	1,624,532	1,617,287	1,586,061	0.4

(a)本集团自2026年1月起合并重庆相国寺储气库有限公司、新疆油田储气库有限公司及辽河油田(盘锦)储气库有限公司财务报表,并按照同一控制下企业合并的会计处理要求,对比较期间相关财务数据进行了追溯调整。本公告下文中涉及的比较期间财务数据均为追溯调整后的数据。

1.2.2非经常性损益项目和金额

单位:人民币百万元

项目	年初至报告期末收入/(支出)
非流动性资产处置损益	√(8)
计入当期损益的政府补助	205
与正常经营业务无关的金融资产和金融负债产生的损益	(587)
应收款项减值准备转回	16
其他营业外收入和支出	(1,299)
其他符合非经常性损益定义的损益项目	37
小计	(1,636)
所得税影响额	404
少数股东损益影响额	(15)
合计	(1,247)

1.2.3主要会计数据、财务指标发生变动的情况、原因

□适用 √不适用

1.3国内外会计准则差异

□适用 √不适用

本集团按国际财务报告会计准则计算的本期净利润为人民币534.78亿元,按中国企业会计准则计算的本期净利润为人民币534.77亿元,差异为人民币0.01亿元;按国际财务报告会计准则计算的股东权益为人民币18,355.46亿元,按中国企业会计准则计算的股东权益为人民币18,357.68亿元,差异为人民币2.23亿元。本集团的准则差异主要是由于1999年非固定资产、油气资产评估所产生。本公司1999年重组改制时,对于中国石油天然气集团公司(于2017年12月19日更名为中国石油天然气集团有限公司,变更前后均简称“中国石油集团”)投入的资产和负债进行了评估,按照国际财务报告会计准则编制的财务报表对上述评估结果中非固定资产、油气资产的部分未予确认。

二、股东信息

2.1普通股股东总数及前十名股东持股情况表

本报告期末普通股股东总数	股东总数为611,212名,其中境内A股股东606,489名,境外H股记名股东4,723名。

前十名股东持股情况(不含通过转融通出借股份)

股东名称	股东性质	持股比例(%)	持股数量(股)	持有有限售条件股份数量(股)	质押/标记/冻结情况	
					股份	数量(股)
中国石油集团	国有法人	82.28	150,583,363,267(a)	0	–	0
香港中央结算(代理人)有限公司(b)	境外法人	11.44	20,932,500,077(c)	0	–	0
中国石油化工集团有限公司	国有法人	1.00	1,830,210,000	0	–	0
国新宏盛投资(北京)有限公司	国有法人	0.39	711,951,218	0	–	0
香港中央结算有限公司(d)	境外法人	0.30	555,437,097	0	–	0
中国移动通信集团有限公司	国有法人	0.30	541,202,377	0	–	0
中国证券金融股份有限公司	国有法人	0.26	469,361,699	0	–	0
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－国丰兴华鸿鹄志远二期私募证券投资基金	其他	0.12	217,213,578	0	–	0
中央汇金资产管理有限责任公司	国有法人	0.11	201,695,000	0	–	0
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金2号	其他	0.09	169,111,243	0	–	0

前十名无限售条件股东持股情况

股东名称	持股数(股)	股份种类
中国石油集团	150,583,363,267(a)	A股
香港中央结算(代理人)有限公司(b)	20,932,500,077(c)	H股
中国石油化工集团有限公司	1,830,210,000	A股
国新宏盛投资(北京)有限公司	711,951,218	A股
香港中央结算有限公司(d)	555,437,097	A股
中国移动通信集团有限公司	541,202,377	A股
中国证券金融股份有限公司	469,361,699	A股
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－国丰兴华鸿鹄志远二期私募证券投资基金	217,213,578	A股
中央汇金资产管理有限责任公司	201,695,000	A股
国丰兴华(北京)私募基金管理有限公司－国丰兴华鸿鹄志远三期私募证券投资基金2号	169,111,243	A股

上述股东关联关系或一致行动的说明:除香港中央结算(代理人)有限公司和香港中央结算有限公司均为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司外,本公司未知上述前10名股东之间存在相关关系或属于《上市公司收购管理办法》规定的一致行动人。

前10名股东及前10名无限售股东参与融资融券及转融通业务情况说明:前10名股东及前10名无限售股东均未参与融资融券及转融通业务。

(a)此数不包括中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Ltd.间接持有的H股。

(b)香港中央结算(代理人)有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,以代理人身份代其他公司或个人股东持有本公司H股。

(c)中国石油集团通过境外全资附属公司Fairy King Investments Ltd.持有399,472,000股H股,占本公司股本总额的0.22%,该等股份包含在香港中央结算(代理人)有限公司持有的股份总数中。

(d)香港中央结算有限公司为香港交易及结算所有限公司之全资附属公司,作为名义持有人持有香港联合交易所有限公司投资者投资的上海证券交易所本公司A股。

2.2持股5%以上股东、前10名股东及前10名无限售流通股股东参与转融通业务出借股份情况

□适用 √不适用

2.3前10名股东及前10名无限售流通股股东因转融通出借/归还原因导致较上期发生变化情况

□适用 √不适用

2.4本公司优先股股东总数及前十名优先股股东持股情况表

□适用 √不适用

三、业绩回顾

2026年第一季度,世界经济增速整体平稳,中国经济实现良好开局,发展韧性和活力进一步彰显,国内生产总值(“GDP”)比上年同期增长5.0%。受中东局势变动影响,国际原油市场剧烈波动,国际原油平均价格同比小幅增长,北海布伦特原油期货平均价格为78.38美元/桶,比上年同期的74.98美元/桶增长4.5%;美国西得克萨斯中质原油期货平均价格为72.67美元/桶,比上年同期的71.42美元/桶增长1.8%。国内成品油消费量小幅增长,国内天然气消费量基本稳定。

本集团积极应对国际油气市场环境变化,加强生产运行组织,油气勘探开发取得积极成效,炼油化工生产装置保持安全稳定高负荷运行,国内成品油、天然气和化工产品销量同比增长,风光发电等新能源业务快速发展,生物制造、精细化工、新材料业务加力提速,归属于母公司股东的净利润保持增长,财务状况健康良好。2026年第一季度,本集团原油平均实现价格64.08美元/桶,比上年同期的70.00美元/桶下降8.5%;国内天然气平均销售价格8.96美元/千立方英尺,比上年同期的9.03美元/千立方英尺下降0.8%,按照国际财务报告会计准则,本集团实现营业收入人民币7,363.83亿元;归属于母公司股东的净利润人民币483.33亿元,比上年同期的人民币474.52亿元增长1.9%,主要由于天然气销量增加、成品油及化工产品销量及毛利增加。

油气和新能源业务坚持高效勘探、效益开发,国内统筹加强常规资源和非常规资源勘探开发,海外积极获取优质勘探项目和作业者项目,持续加强油气特别是非常规油气生产成本控制,努力推动增储上产;统筹推进指标获取、转化和项目建设,加快发展新能源业务。2026年第一季度,本集团实现油气当量产量470.2百万桶,比上年同期的467.0百万桶增长0.7%,其中国内油气当量产量412.3百万桶,比上年同期的418.1百万桶增长1.2%。风光发电量23.3亿千瓦时,比上年同期的16.8亿千瓦时增长38.5%。油气和新能源业务实现经营利润人民币410.45亿元,比上年同期的人民币468.88亿元减少人民币58.43亿元,主要由于油气销售价格下降及原油销量减少。单位油气操作成本9.82美元/桶,比上年同期的9.76美元/桶增长0.6%。

油气和新能源业务主要数据

生产经营数据	单位	截至3月31日止3个月期间		同比增减(%)
		2026年	2025年	
原油产量(a)	百万桶	237.8	240.2	(1.0)
其中:国内	百万桶	197.9	197.9	0.0
海外	百万桶	39.9	42.3	(5.6)
可销售天然气产量(a)	十亿立方英尺	1,394.3	1,361.3	2.4
其中:国内	十亿立方英尺	1,352.6	1,321.3	2.4
海外	十亿立方英尺	41.7	40.0	4.1
油气当量产量	百万桶	470.2	467.0	0.7
其中:国内	百万桶	423.3	418.1	1.2
海外	百万桶	46.9	48.9	(4.2)
风光发电量	亿千瓦时	23.3	16.8	38.5

(a) 原油按1吨=7.389桶,天然气按1立方米=35.315立方英尺换算。

炼油化工和新材料业务坚持统筹原油等资源调配,保障生产装置安全稳定高负荷运行;坚持“分子炼油”理念,根据市场需求持续优化产品结构,加大供产销一体化运行,提升高附加值炼油化工产品产销量;坚持绿色、智能方向,有序推进独山子石化炼化本乙烯到乙烯二期、蓝海新材料高端聚烯烃等转型升级项目建设。2026年第一季度,本集团加工原油343.0百万桶,比上年同期的337.3百万桶增长1.7%;生产成品油2,854.6万吨;化工产品商品量1,077.9万吨,比上年同期的996.9万吨增长8.2%;乙烯产量275.5万吨,比上年同期的227.1万吨增长21.4%;新材料产量122.8万吨,比上年同期的80.0万吨增长53.5%。炼油化工和新材料业务实现经营利润人民币82.83亿元,其中炼油业务实现经营利润人民币71.76亿元,比上年同期的人民币45.51亿元增加人民币26.25亿元,主要由于炼油毛利增加;化工业务经营利润人民币11.07亿元,比上年同期的人民币37.67亿元增加人民币7.70亿元,主要由于化工产品销量及毛利增加。

炼油化工和新材料业务主要数据

生产经营数据	单位	截至3月31日止3个月期间		同比增减(%)
		2026年	2025年	
原油加工量(a)	百万桶	343.0	337.3	1.7
汽油、煤油、柴油产量	千吨	28,546	28,567	(0.1)
其中:汽油	千吨	11,293	11,537	(2.1)
煤油	千吨	4,663	4,632	0.7
柴油	千吨	12,591	12,398	1.6
主要化工产品产量				
乙烯	千吨	2,755	2,271	21.4
合成树脂	千吨	3,981	3,399	17.2
合成纤维原料及聚合物	千吨	384	329	16.7
合成橡胶	千吨	336	282	18.8
尿素	千吨	465	689	(32.5)

(a) 原油按1吨=7.389桶换算

销售业务统筹成品油资源调配,市场营销和库存管理,分地区、分品种开展精细化营销,努力推动国内成品油销量和市场份额稳中有增,保障原油产业链平稳高效顺畅运行;积极布局开发车用液化天然气(“LNG”)加注、充换电和非油业务;根据国际市场变化统筹优化贸易运作,推动产业链降本增效。2026年第一季度,本集团销售汽油、煤油、柴油3,853.3万吨,比上年同期的3,677.6万吨增长4.8%,其中国内销售汽油、煤油、柴油2,801.8万吨,比上年同期的2,753.5万吨增长1.8%。销售业务实现经营利润人民币64.70亿元,比上年同期的人民币50.43亿元增加人民币14.27亿元,主要由于国内成品油销量增加以及国际贸易毛利增加。

销售业务主要数据

生产经营数据	单位	截至3月31日止3个月期间		同比增减(%)
		2026年	2025年	
汽油、煤油、柴油总销售量	千吨	38,533	36,776	4.8
其中:汽油	千吨	15,850	15,579	1.7
煤油	千吨	6,224	5,064	22.9
柴油	千吨	16,459	16,133	2.0
汽油、煤油、柴油国内销售量	千吨	28,018	27,535	1.8
其中:汽油	千吨	12,775	12,315	3.7
煤油	千吨	2,613	2,480	5.4
柴油	千吨	12,630	12,740	(0.9)

加油站及便利店数量	单位	2026年3月31日	2025年12月31日	变动(%)
加油站数量	座	22,050	22,127	(0.3)
其中:自营加油站	座	20,495	20,482	0.1
便利店数量	座	19,880	19,814	0.3

天然气销售业务统筹优化天然气资源结构,努力控制采购成本;加大市场营销力度,积极开发直销客户和高效市场,努力扩大国内销量。2026年第一季度,本集团销售天然气938.91亿立方米,比上年同期的878.69亿立方米增长6.9%,其中国内销售天然气738.12亿立方米,比上年同期的713.41亿立方米增长3.5%(a)。天然气销售业务实现经营利润人民币188.67亿元,比上年同期的人民币135.08亿元增加人民币53.59亿元,主要由于天然气销量增加以及进口天然气成本下降。

(a) 天然气销售量包含LNG销量。

四、其他提醒事项

中国政府发布“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策

2026年2月14日,财政部、海关总署、国家税务总局发布《关于“十五五”期间能源资源勘探开发利用进口税收优惠政策的通知》(财关税〔2026〕16号),明确自2026年1月1日起至2030年12月31日止,对经国家发展和改革委员会核(批)准建设的跨境天然气管道和进口液化天然气接收储运装置项目,以及经省级人民政府核准的进口液化天然气接收储运装置扩建项目接收的进口天然气(包括管道天然气和液化天然气,下同),按一定比例返还进口环节增值税。具体返还比例如下:(一)属于2014年底前签订且经国家发展和改革委员会确定的长贸气合同项下的进口天然气,进口环节增值税按70%的比例予以返还。(二)对其他天然气,在进口价格高于参考基准值的情况下,进口环节增值税按该项目进口价格和参考基准值的倒挂比例的80%予以返还。倒挂比例的计算公式为:倒挂比例=(进口价格-参考基准值)/进口价格,相关计算以一个季度为一周期。

该事项不影响本集团业务的连续性及管理层的稳定性,有利于本集团持续健康发展。

五、季度财务报表

5.1按照中国企业会计准则编制之季度财务报表

1. 合并资产负债表

资产	2026年3月31日	2025年12月31日注
	人民币百万元	人民币百万元
流动资产		
货币资金	261,503	238,909
交易性金融资产	7,881	6,175
衍生金融资产	25,260	9,342
应收账款	115,653	77,929
应收款项融资	8,404	1,864
预付款项	19,175	14,673
其他应收款	80,597	29,118
存货	169,425	150,598
其他流动资产	62,948	70,661
流动资产合计	750,846	599,269
非流动资产		
其他权益工具投资	1,312	1,324
长期股权投资	307,149	303,575
固定资产	561,373	568,554
油气资产	839,313	805,782
在建工程	216,706	217,283
使用权资产	172,348	125,970
无形资产	92,482	93,465
商誉	7,117	7,283
长期待摊费用	18,108	18,270
递延所得税资产	29,883	30,056
其他非流动资产	51,913	42,667
非流动资产合计	2,287,703	2,264,189
资产总计	3,038,549	2,863,458

注:财务报表中的比较数据视同重庆相国寺储气库有限公司、新疆油田储气库有限公司及辽河油田(盘锦)储气库有限公司自列报的最早财务报告期间期初即纳入合并范围列报。

董事长戴厚良 | 董事兼总裁任立新 | 财务总监王华

2. 资产负债表(续)

负债及股东权益	2026年3月31日	2025年12月31日注
	人民币百万元	人民币百万元
流动负债		
短期借款	53,734	36,317
衍生金融负债	1,529	11
应付票据	12,533	13,378
应付账款	89,357	99,975
合同负债	65,471	67,816
应付职工薪酬	9,024	5,657
应交税费	31,013	28,906
其他应付款	166,992	140,853
一年内到期的非流动负债	15,140	17,335
其他流动负债	20,797	7,419
流动负债合计	465,590	417,667
非流动负债		
长期借款	65,783	65,273
应付债券	15,000	15,000
租赁负债	83,696	47,716
预计负债	127,559	127,337
其他非流动负债	4,697	4,617
非流动负债合计	296,735	259,943
负债合计	762,325	677,610
股东权益		
股本	183,021	183,021
资本公积	122,054	121,986
专项储备	4,978	4,001
其他综合收益	643	958
盈余公积	255,436	255,436
未分配利润	878,923	843,880
股东权益合计	1,445,055	1,409,282
负债及股东权益总计	2,207,380	2,086,892

董事长戴厚良 | 董事兼总裁任立新 | 财务总监王华

3. 合并利润表

项目	截至3月31日止3个月期间	
	2026年	2025年注
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入	736,383	753,056
减:营业成本	(567,574)	(593,395)
税金及附加	(61,681)	(62,730)
销售费用	(14,190)	(14,319)
管理费用	(15,629)	(15,878)
研发费用	(7,506)	(6,207)
财务费用	(2,942)	(3,577)
其中:利息费用	4,249	4,548
利息收入	1,285	1,634
加:其他收益	3,615	4,269
投资收益	2,844	3,567
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	4,947	4,860
公允价值变动损益	(3,087)	3,000
信用减值损失	(57)	(111)
资产减值损失	–	√(3)
资产处置(损失)/收益	√(3)	784
营业利润	70,173	68,446
加:营业外收入	313	735
减:营业外支出	(1,547)	(1,553)
利润总额	68,939	67,628
减:所得税费用	(15,462)	(15,100)
净利润	53,477	52,528
按经营持续性分类:		
持续经营净利润	53,477	52,528
终止经营净利润	–	–
按所有权归属分类:		
归属于母公司股东的净利润	48,332	47,450
少数股东损益	5,145	5,078
每股收益		
基本每股收益(人民币元)	0.264	0.259
稀释每股收益(人民币元)	0.264	0.259
其他综合收益的税后净额	(9,062)	1,279
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	(8,860)	993
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
其他权益工具投资公允价值变动	√(3)	(14)
(二)将重分类进损益的其他综合收益		
权益法下可转损益的其他综合收益	(218)	(23)
现金流量套期储备	(7,023)	866
外币财务报表折算差额	384	164
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额	(2,202)	286
综合收益总额	44,415	53,807
归属于:		
母公司股东	41,472	48,443
少数股东	2,943	5,364

注:财务报表中的比较数据视同重庆相国寺储气库有限公司、新疆油田储气库有限公司及辽河油田(盘锦)储气库有限公司自列报的最早财务报告期间期初即纳入合并范围列报。

4. 利润表

项目	截至3月31日止3个月期间	
	2026年	2025年
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入	452,989	461,733
减:营业成本	(343,606)	(356,871)
税金及附加	(45,863)	(45,145)
销售费用	(9,478)	(9,854)
管理费用	(9,092)	(9,606)
研发费用	(6,527)	(5,383)
财务费用	(2,479)	(2,283)
其中:利息费用	2,896	3,429
利息收入	371	426
加:其他收益	3,444	4,116
投资收益	4,998	7,070
其中:对联营企业和合营企业的投资收益	3,691	3,675
公允价值变动损益	(1,384)	116
信用减值损失	√(6)	(67)
资产处置(损失)/收益	(22)	534
营业利润	42,974	44,361
加:营业外收入	268	624
减:营业外支出	(1,242)	(1,358)
利润总额	42,000	43,627
减:所得税费用	(6,962)	(6,123)
净利润	35,038	37,504
按经营持续性分类:		
持续经营净利润	35,038	37,504
终止经营净利润	–	–
每股收益		
基本每股收益(人民币元)	0.191	0.205
稀释每股收益(人民币元)	0.191	0.205
其他综合收益的税后净额	(307)	(24)
归属于母公司股东的其他综合收益的税后净额	(307)	(24)
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
其他权益工具投资公允价值变动	9	–
(二)将重分类进损益的其他综合收益		
权益法下可转损益的其他综合收益	(182)	(24)
现金流量套期储备	(134)	–
综合收益总额	34,731	37,480

董事长戴厚良 | 董事兼总裁任立新 | 财务总监王华

5. 合并现金流量表

项目	截至3月31日止3个月期间	
	2026年	2025年注
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	736,813	892,682
收到其他与经营活动有关的现金	30,151	29,554
经营活动现金流入小计	766,964	922,236
购买商品、接受劳务支付的现金	(475,255)	(619,562)
支付给职工以及为职工支付的现金	(40,308)	(39,179)
支付的各项税费	(90,583)	(90,720)
支付其他与经营活动有关的现金	(76,346)	(33,279)
经营活动现金流出小计	(682,492)	(782,740)
经营活动产生的现金流量净额	84,472	139,496
投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	19,923	30,297
取得投资收益收到的现金	4,734	4,097
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	112	239
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	174	–
投资活动现金流入小计	24,943	34,633
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(54,729)	(57,686)
投资支付的现金	(28,791)	(20,556)
投资活动现金流出小计	(83,520)	(78,242)
投资活动使用的现金流量净额	(58,577)	(43,609)
筹资活动产生的现金流量		
吸收投资收到的现金	37	119
其中:子公司吸收少数股东投资收到的现金	37	119
取得借款收到的现金	159,022	146,904
筹资活动现金流入小计	159,059	147,023
偿还债务支付的现金	(113,421)	(146,318)
同一控制下企业合并支付的对价	(39,733)	–
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(5,197)	(5,992)
其中:子公司支付给少数股东的股利、利润	(727)	(738)
支付其他与筹资活动有关的现金	(8,268)	(3,219)
筹资活动现金流出小计	(166,619)	(155,529)
筹资活动使用的现金流量净额	(7,560)	(8,506)
汇率变动对现金及现金等价物的影响	(1,903)	136
现金及现金等价物净增加额	16,432	87,517
加:期初现金及现金等价物余额	206,163	172,482
期末现金及现金等价物余额	222,595	259,999

董事长戴厚良 | 董事兼总裁任立新 | 财务总监王华

注:财务报表中的比较数据视同重庆相国寺储气库有限公司、新疆油田储气库有限公司及辽河油田(盘锦)储气库有限公司自列报的最早财务报告期间期初即纳入合并范围列报。

6. 现金流量表

项目	截至3月31日止3个月期间	
	2026年	2025年
	人民币百万元	人民币百万元
经营活动产生的现金流量		
销售商品、提供劳务收到的现金	499,060	528,101
收到其他与经营活动有关的现金	4,354	4,642
经营活动现金流入小计	503,414	532,743
购买商品、接受劳务支付的现金	(300,506)	(333,235)
支付给职工以及为职工支付的现金	(29,151)	(27,569)
支付的各项税费	(61,362)	(65,507)
支付其他与经营活动有关的现金	(10,511)	(9,630)
经营活动现金流出小计	(400,530)	(435,941)
经营活动产生的现金流量净额	102,884	96,802
投资活动产生的现金流量		
收回投资收到的现金	5,423	1,860
取得投资收益收到的现金	3,439	4,699
处置固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额	107	155
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额	3	–
投资活动现金流入小计	8,972	6,714
购建固定资产、油气资产、无形资产和其他长期资产支付的现金	(19,778)	(19,750)
投资支付的现金	(1,850)	(1,428)
投资活动现金流出小计	(21,628)	(21,178)
投资活动使用的现金流量净额	(12,656)	(14,464)
筹资活动产生的现金流量		
取得借款收到的现金	45,949	23,299
筹资活动现金流入小计	45,949	23,299
偿还债务支付的现金	(36,774)	(19,001)
分配股利、利润或偿付利息支付的现金	(1,763)	(2,385)
支付其他与筹资活动有关的现金	(7,732)	(2,206)
筹资活动现金流出小计	(46,269)	(23,592)
筹资活动使用的现金流量净额	(320)	(293)
现金及现金等价物净增加额	89,908	82,045
加:期初现金及现金等价物余额	35,673	25,139
期末现金及现金等价物余额	125,581	107,184

董事长戴厚良 | 董事兼总裁任立新 | 财务总监王华

5.2按照国际财务报告会计准则编制之季度财务报表

1. 合并综合收益表

项目	截至3月31日止3个月期间	
	2026年	2025年注
	人民币百万元	人民币百万元
营业收入	736,383	753,056
经营支出		
采购、服务及其他	(480,241)	(510,356)
员工费用	(42,456)	(40,662)
勘探费用(包括干井费用)	(3,269)	(3,740)
折旧、折耗及摊销	(63,804)	(61,068)
销售、一般性和管理费用	(15,058)	(14,180)
除所得税外的其他税赋	(61,924)	(62,910)
其他(费用)/收入净值	(3,030)	5,835
经营支出总额	(669,782)	(687,081)
经营利润	66,601	65,975
融资成本		
汇兑收益	1,092	1,960
汇兑损失	(736)	(2,241)
利息收入	1,285	1,634
利息支出	(4,249)	(4,548)
融资成本净额	(2,608)	(3,205)
应占联营公司及合营公司的利润	4,947	4,860
税前利润	68,940	67,630
所得税费用	(15,462)	(15,100)
净利润	53,478	52,530
其他综合收益		
(一)不能重分类进损益的其他综合收益		
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资公允价值变动	√(6)	9
外币财务报表折算差额	(2,199)	263
(二)可重分类至损益的其他综合收益		
按照权益法核算的在被投资单位其他综合收益中所享有的份额	(218)	(23)
现金流量套期储备	(7,023)	866
外币财务报表折算差额	384	164
其他综合收益(税后净额)	(9,062)	1,279
综合收益总额	44,416	53,809
净利润归属于:		
母公司股东	48,333	47,452
非控制性权益	5,145	5,078
	53,478	52,530
综合收益总额归属于:		
母公司股东	41,473	48,445
非控制性权益	2,943	5,364
	44,416	53,809
归属于母公司股东的每股基本及摊薄盈利(人民币元)	0.264	0.259

注:财务报表中的比较数据视同重庆相国寺储气库有限公司、新疆油田储气库有限公司及辽河油田(盘锦)储气库有限公司自列报的最早财务报告期间期初即纳入合并范围列报。

2. 合并财务状况表

项目	2026年3月31日	2025年12月31日注
	人民币百万元	人民币百万元
非流动资产		
物业、厂房及机器设备	1,607,391	1,641,599
联营公司及合营公司的投资	307,026	303,452
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的权益投资	1,312	1,324
使用权资产	242,193	196,460
无形资产和其他非流动资产	96,831	88,190
递延所得税资产	29,883	30,056
到期日为一年以上的定期存款	2,828	2,988
非流动资产总额	2,287,464	2,263,949
流动资产		
存货	169,425	150,598
应收账款	115,653	77,929
衍生金融资产	25,260	9,342
预付款和其他流动资产	163,164	114,892
以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产	8,404	1,864
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	7,881	6,175
到期日为三个月以上一年以内的定期存款	38,464	32,306
现金及现金等价物	222,595	206,163
流动资产总额	750,846	599,269
流动负债		
应付账款及应计负债	373,348	321,377
合同负债	77,631	84,599
应付所得税款	13,858	10,123
应付其他税款	45,216	40,893
短期借款	96,812	64,103
衍生金融负债	38,503	5,440
租赁负债	16,080	9,552
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债	995	4,152
流动负债总额	662,443	540,229
流动资产净值	88,403	69,040
总资产减流动负债	2,375,867	2,322,989
权益		
母公司股东权益		
股本	183,021	183,021
留存收益	1,090,934	1,043,267
储备	350,354	390,775
母公司股东权益总额	1,624,309	1,617,063
非控制性权益	211,236	213,487
权益总额