



中国石化
SINOPEC

中石化石油工程技术服务有限公司
Sinopec Oilfield Service Corporation

(股票代码 A 股：600871；H 股：1033)

2025
半年度報告



重要提示

- 一、本公司董事會、監事會及董事、監事、高級管理人員保證半年度報告內容的真實性、準確性、完整性，不存在虛假記載、誤導性陳述或重大遺漏，並承擔個別和連帶的法律責任。
- 二、2025年半年度報告已經本公司第十一屆董事會第九次會議審議通過。本公司共有6位董事親自出席了本次董事會會議，董事長吳柏志先生因公請假，委託董事張建闊先生出席會議並行使權利。
- 三、本公司按照中國企業會計準則及按照國際財務報告會計準則編製的2025年半年度財務報告均未經審計；但本公司按國際財務報告會計準則編製的2025年半年度財務報告已經香港立信德豪會計師事務所有限公司審閱。
- 四、本公司董事長吳柏志先生、總經理張建闊先生、總會計師程中義先生、財務資產部經理張雪平女士聲明：保證半年度報告中財務報告的真實、準確、完整。
- 五、根據《公司章程》，董事會決議不派發截至2025年12月31日止年度之半年度現金股利，亦不進行資本公積金轉增股本。
- 六、本公司有關未來發展戰略和經營計劃的前瞻性陳述並不構成本公司對投資者的實質承諾，請投資者注意投資風險。
- 七、本公司不存在被控股股東及其關聯方非經營性佔用資金情況。
- 八、本公司不存在違反規定決策程序對外提供擔保的情況。
- 九、本公司不存在半數以上董事無法保證公司2025年半年度報告真實性、準確性和完整性的情況。
- 十、本公司不存在需要提示的重大風險。

目 錄

第一節	釋義	2
第二節	公司簡介和主要財務指標	3
第三節	管理層討論與分析	7
第四節	公司治理、環境和社會	20
第五節	重要事項	23
第六節	股份變動及股東情況	28
第七節	財務報告	
	按中國企業會計準則編製	34
	按國際財務報告會計準則編製	129
第八節	備查文件	160

第一節 釋義

在本半年度報告中，除非文義另有所指，下列詞語具有以下含義：

本公司	指	中石化石油工程技術服務股份有限公司，一家於中國成立的股份有限公司，其A股於上交所主板上市（股票代碼：600871），H股於香港聯交所主板上市（股票代碼：1033）
本集團	指	本公司及其附屬公司
董事會	指	本公司董事會
《公司章程》	指	本公司公司章程，以及不時的修改、修訂和補充
中國石化集團公司	指	中國石油化工集團有限公司，一家於中國註冊成立的國有獨資企業，為本公司之控股股東
中國石化	指	中國石油化工股份有限公司，一家於中國成立的股份有限公司，並於香港聯交所主板及上交所主板上市，為中國石油化工集團公司之附屬公司
A 股	指	在上交所主板上市的本公司境內上市內資股，每股面值為人民幣1元
H 股	指	在香港聯交所主板上市的本公司境外上市外資股，每股面值為人民幣1元
上交所	指	上海證券交易所
香港聯交所	指	香港聯合交易所有限公司
《上市規則》	指	《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》
《標準守則》	指	《上市規則》附錄C3中的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》
中國證監會	指	中國證券監督管理委員會
盛駿公司	指	中國石化盛駿國際投資有限公司
齊心共贏計劃	指	本公司管理層齊心共贏計劃
物探或地球物理	指	應用物理學原理勘查地下礦產、研究地質構造的一種方法和理論，如人工地震勘探、電、磁勘探等
鑽井	指	利用機械設備，將地層鑽成具有一定深度的圓柱形孔眼的工程
CCUS	指	碳捕獲、利用與封存
測井	指	對利用特殊工具及技術在井下獲取的與其地區地質特性及油氣潛力有關的數據進行收集、分析及解讀
錄井	指	記錄、錄取鑽井過程中的各種相關信息。錄井技術是油氣勘探開發活動中最基本的技術，是發現、評估油氣藏最及時、最直接的手段，具有獲取地下信息及時、多樣，分析解釋快捷的特點
井下特種作業	指	為油氣田勘探開發提供除鑽井、測井、錄井以外的所有油氣水井井筒作業，主要包括：試油試氣、酸化壓裂、修井完井等
二維	指	一種搜集地震資料的方法，使用一組聲源和一個或以上收集點；二維一般用於繪製地理結構，供初步分析
三維	指	一種搜集地震資料的方法，使用兩組聲源和兩個或以上收集點；三維一般用於取得精密的地震資料，並提高成功鑽探油氣井的機會
HSE	指	健康(Health)、安全(Safety)和環境(Environment)管理體系
LPR	指	中國人民銀行公佈的貸款市場報價利率
中國石油	指	中國石油天然氣集團有限公司
中國海油	指	中國海洋石油集團有限公司
四提	指	提質、提效、提速、提產
五化	指	標準化設計、工廠化預制、模塊化施工、機械化作業、信息化管理
國家管網集團	指	國家石油天然氣管網集團有限公司
新星公司	指	中國石化集團新星石油有限責任公司
中國	指	中華人民共和國
香港	指	中華人民共和國香港特別行政區

第二節 公司簡介和主要財務指標

一、公司信息

公司的中文名稱	中石化石油工程技術服務股份有限公司
公司的中文簡稱	石化油服
公司的外文名稱	Sinopec Oilfield Service Corporation
公司的外文名稱縮寫	SSC
公司的法定代表人	吳柏志

二、聯繫人和聯繫方式

	董事會秘書	公司秘書、證券事務代表
姓名	柯越華	沈澤宏
聯繫地址	中國北京市朝陽區吉市口路9號董事會辦公室	
電話	86-10-59965998	
傳真	86-10-59965997	
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com	

三、基本情況變更簡介

公司註冊地址	中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
公司註冊地址的歷史變更情況	2016年6月公司註冊地址由中國江蘇省儀徵市變更為中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號
公司辦公地址	中國北京市朝陽區吉市口路9號
公司辦公地址的郵政編碼	100728
公司網址	http://ssc.sinopec.com
電子信箱	ir.ssc@sinopec.com

四、信息披露及備置地點

公司選定的境內信息披露報紙名稱	《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》
登載半年度報告的證券交易所網址	www.sse.com.cn www.hkexnews.hk
公司半年度報告備置地地點	本公司董事會辦公室

五、公司股票簡況

股票種類	股票上市交易所	股票簡稱	股票代碼	變更前股票簡稱
A股	上交所	石化油服	600871	—
H股	香港聯交所	中石化油服	01033	—

第二節 公司簡介和主要財務指標

六、其他有關資料

公司聘請的會計師事務所	
境內：	立信會計師事務所（特殊普通合夥）
辦公地址：	上海市南京東路61號4樓
境外：	香港立信德豪會計師事務所有限公司
辦公地址：	中國香港干諾道中111號永安中心25樓
法律顧問	
境內：	北京市海問律師事務所
辦公地址：	北京市朝陽區東三環中路5號財富金融中心20層
境外：	中倫律師事務所
辦公地址：	香港中環康樂廣場一號怡和大廈四樓
股票過戶登記處	
H股：	香港中央證券登記有限公司
辦公地址：	香港皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716室
A股：	中國證券登記結算有限責任公司上海分公司
辦公地址：	中國（上海）自由貿易試驗區楊高南路188號

七、公司主要會計數據和財務指標（節錄自按中國企業會計準則編製之未經審計的合併財務報表）

（一）主要會計數據

	本報告期	上年同期	本報告期比 上年同期增減
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
營業收入	37,050,751	36,821,444	0.6
營業利潤	788,207	692,652	13.8
利潤總額	782,970	781,564	0.2
歸屬於上市公司股東的淨利潤	492,256	451,807	9.0
歸屬於上市公司股東的扣除非經常性損益的淨利潤	423,900	251,181	68.8
經營活動產生的現金流量淨額	2,150,567	-190,066	不適用

	本報告期末	上年度末	本報告期末比 上年度末增減
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
歸屬於上市公司股東的淨資產	9,303,490	8,648,802	7.6
總資產	78,148,983	77,340,105	1.0

第二節 公司簡介和主要財務指標

(二) 主要財務指標

	本報告期	上年同期	本報告期比 上年同期增減
			(%)
基本每股收益(人民幣元/股)	0.026	0.024	8.3
稀釋每股收益(人民幣元/股)	0.026	0.024	8.3
扣除非經常性損益後的基本每股收益(人民幣元/股)	0.022	0.013	69.2
加權平均淨資產收益率	5.53%	5.48%	增加0.05個百分點
扣除非經常性損益後的加權平均淨資產收益率	4.77%	3.04%	增加1.73個百分點

公司主要會計數據和財務指標的說明

√ 適用 □ 不適用

2024年8月21日至9月12日，本公司累計回購H股股份492.8萬股，並於2024年9月19日完成註銷；2025年1月8日至5月22日，本公司累計回購A股股份2,236.62萬股，並於2025年6月6日完成註銷。因此，本公司在計算上述每股收益相關指標時，本報告期所用的總股本為18,957,045,833股，而上年同期所用的總股本為18,984,340,033股。

八、按中國企業會計準則和按國際財務報告會計準則編製的本公司半年度財務報告之間的差異

	歸屬於上市公司股東的淨利潤		歸屬於上市公司股東的淨資產	
	截至2025年 6月30日止6個月	截至2024年 6月30日止6個月	於2025年 6月30日	於2025年 1月1日
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
中國企業會計準則	492,256	451,807	9,303,490	8,648,802
按國際會計準則調整的項目及金額：				
專項儲備(a)	267,893	301,143	—	—
國際財務報告會計準則	760,149	752,950	9,303,490	8,648,802

(a) 專項儲備

按中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告會計準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

九、非經常性損益項目和金額（節錄自按中國企業會計準則編製之未經審計的半年度財務報告）

非經常性損益項目	金額(千元)
非流動性資產處置損益，包括已計提資產減值準備的沖銷部分	35,820
計入當期損益的政府補助，但與公司正常經營業務密切相關、符合國家政策規定、按照確定的標準享有、對公司損益產生持續影響的政府補助除外	6,529
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	39,434
債務重組損益	16,995
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-14,555
減：所得稅影響額	15,867
合計	68,356

第二節 公司簡介和主要財務指標

十、按國際財務報告會計準則編製的主要會計數據和財務指標（未經審計）

	本報告期末	上年度末	本報告期末比 上年度末增／(減)
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
總資產	78,148,983	77,340,105	1.0
總負債	68,845,493	68,691,303	0.2
本公司權益持有人應佔權益	9,303,490	8,648,802	7.6
歸屬於本公司權益持有人的每股淨資產（人民幣元）	0.49	0.46	6.5

	本報告期	上年同期	本報告期比 上年同期增／(減)
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
本公司權益持有人應佔利潤	760,149	752,950	1.0
基本及攤薄每股盈利	人民幣0.040元	人民幣0.040元	1.0
經營活動所得的現金流量淨額	2,150,567	-190,066	不適用
淨資產收益率	8.08%	8.58%	減少0.50個百分點
每股經營活動所得的現金流量淨額	人民幣0.113元	人民幣-0.010元	不適用

第三節 管理層討論與分析

一、報告期內公司所屬行業及主營業務情況說明

本公司是中國大型綜合油氣工程與技術服務專業公司，擁有超過60年的經營業績和豐富的項目執行經驗，是一體化全產業鏈油服領先者。截至2025年6月末，本公司在中國的20多個省，70多個盆地，550多個區塊開展油氣工程技術服務；同時海外業務規模不斷提高，在29個國家和地區提供油田技術服務。

本公司共有五大業務板塊，分別是：地球物理、鑽井工程、測錄井、井下特種作業和工程建設，五大業務板塊涵蓋了從勘探、鑽井、完井、油氣生產、油氣集輸的全產業鏈過程。

本公司擁有涵蓋油氣勘探和生產全產業鏈的技術研發支撐體系，能夠為高酸性油氣藏、致密油氣藏、頁岩油、頁岩氣、稠油油藏等各類油氣田提供一體化服務，並曾獲得中國國家科技進步獎，川氣東送管道項目獲得國家優質工程金質獎。本公司擁有國內領先的頁岩氣石油工程配套技術，完成了超深頁岩氣井基頁深1井，儲層垂深達4,881米和超長水平段長頁岩氣井焦頁18-S12HF井，水平段長4,286米；形成了鑽井、測錄井、壓裂試氣、裝備製造和工程建設五大技術系列，關鍵核心技術基本實現國產化。

本公司秉承「服務客戶、支撐油氣、技術領先、價值創造」發展理念，堅守技術立企，扛穩支撐油氣勘探開發首責天職，聚焦高端化、智能化、綠色化轉型，實施價值引領、創新驅動、市場開拓、產業煥新、人才強企、綠色低碳「六大戰略」，努力實現建設世界一流技術先導型油服公司願景目標。

2025年上半年，中國經濟延續回升向好態勢，國內生產總值(GDP)同比增長5.3%，國內油氣穩產增產形勢良好，供應保障能力穩步提升。根據中國統計局數據，上半年國內規模以上工業原油產量1.08億噸，同比增長1.3%；規模以上工業天然氣產量1,308億立方米，創歷史同期新高，同比增長5.8%。受益於國內增儲上產政策，油田服務行業繼續保持穩健發展態勢。上半年國際原油市場供需寬鬆，北海布倫特原油現貨平均價格為71.91美元／桶，比上年同期的83.83美元／桶下降14.2%。

報告期內公司新增重要非主營業務的說明

☐ 適用 ☒ 不適用

二、經營情況的討論與分析

以下涉及的財務數字，除特別註明以外，均節錄自本公司按中國企業會計準則編製之未經審計半年度財務報告。

半年度業績

2025年上半年，面對複雜多變的外部環境和改革發展的深層挑戰，本公司統籌推進生產經營、技術創新、改革發展、安全環保等工作，着力提升業務發展質量和效益，持續深化人力、資產等資源優化，依托全產業鏈優勢拓展輕資產、高端業務市場，推動智能化裝備與低碳化技術協同發展，強化核心競爭力，助力公司經營業績穩定提升、財務狀況保持穩健。2025年上半年，本公司合併營業收入為人民幣370.5億元，比上年同期的人民幣368.2億元增長0.6%；歸屬於本公司股東的淨利潤為人民幣4.9億元，比上年同期的人民幣4.5億元增長9.0%，基本每股盈利人民幣0.026元，比上年同期增加人民幣0.002元。

第三節 管理層討論與分析

業務回顧

2025年上半年，本公司圍繞高質量發展工作主線，加大一體化和區域優化力度，強化技術攻關、深化改革發展、全力攻堅創效、壓實風險防控，生產經營保持平穩運行，主要經營指標實現良好增長。上半年公司新簽合同額創「十三五」以來同期最好水平，累計新簽合同額人民幣636.7億元，同比增長3.2%。其中，中國石化集團公司市場新簽合同額人民幣343.7億元，同比增長3.0%；國內外市場新簽合同額人民幣96.8億元，同比下降42.7%；海外市場新簽合同額人民幣196.2億元，同比增長71.8%。

1、物探服務

2025年上半年，本公司物探服務業務實現主營業務收入人民幣18.1億元，較去年同期的人民幣21.5億元下降15.6%。完成二維地震1,859千米，同比增長38.4%；完成三維地震5,227平方千米，同比下降26.1%。本公司在四川盆地、塔里木盆地、鄂爾多斯盆地均獲得重大突破；海域OBN三維採集技術支撐中國石化集團公司首個中深海自營油田取得勘探重大突破；大力提升採集資料品質，地震資料優良率達到90.6%，較合同要求提升4.3個百分點；新簽勝利油田盤河井源三維開發地震採集、江漢油田紅星三維地震採集、西南油氣資陽高精度三維試驗、東北油氣富裕—依安區塊二維等項目。

2、鑽井服務

2025年上半年，本公司鑽井服務業務實現主營業務收入人民幣181.9億元，較去年同期的人民幣188.8億元下降3.6%。完成鑽井進尺560萬米，同比增長2.2%，完成年度計劃的54.4%，超計劃進度運行。本公司持續優化隊伍規模，隊伍佈局更趨合理，單隊鑽井進尺同比增長4.5%；全面深化甲乙方一體化運行，突出抓好重點井和示範井的運行管理與技術支撐，服務質效持續提升，「四提」取得良好成效。SHZ4-7X井完鑽井深8,476米，鑽井週期59.6天，首次將西北油田8000-8500米深井鑽井週期控制在60天以內；焦頁44-Z5HF井，完鑽井深8,517米，水平段長5,442米，刷新國內頁岩氣水平井水平段新紀錄。

3、測錄井服務

2025年上半年，本公司測錄井服務業務實現主營業務收入人民幣17.3億元，較去年同期的人民幣16.0億元增長8.1%。完成測井13,791萬標準米，同比增長9.0%；完成錄井進尺464萬米，同比增長10.5%。本公司持續推進技術研發，隨鑽測井技術突破隨鑽方位電阻率前探測、可回收隨鑽電磁波電阻率儀器等技术，逐步建成大滿貫隨鑽測井系列；套後測井技術累計應用50余口井，實現套後聲波、中子、密度、電阻率一趟測。自研旋導累計應用378口井，進尺49.85萬米，趟鑽成功率達到91%，穩定性可靠性持續提升，形成了超300口井的年施工能力。

4、井下特種作業服務

2025年上半年，本公司井下特種作業服務業務實現主營業務收入人民幣51.4億元，較去年同期的人民幣55.7億元下降7.7%。完成井下作業2,963井次，同比增長16.4%，重點工區壓裂施工效率同比提高6.0%。175兆帕超高壓壓裂裝備和技術在鐵北1側井推廣應用，試氣獲日產31.45萬立方米高產工業氣流，助力「川渝天然氣基地」再獲重大突破。加快連續油管側鑽、光纖監測等特色技術推廣應用，推進特色業務發展。深入推進難動用儲量合作開發，上半年實施合作開發區塊35個，動用儲量2,682.9萬噸、新建產能40.1萬噸，帶動鑽井進尺105.1萬米。

第三節 管理層討論與分析

5、工程建設服務

2025年上半年，本公司工程建設服務業務實現主營業務收入人民幣86.6億元，較去年同期的人民幣72.6億元增長19.3%。累計新签合同額人民幣170.2億元，同比下降4.3%；累計完成合同額人民幣99.9億元，同比增長32.5%。上半年，本公司建設的74項重點項目安全有序運行，參建的紅星淨化站工程一次投產成功；大牛地氣田乙烷回收工程，主要建構築物完成，撬塊及設備就位，按計劃運行；大沙壩油庫遷建工程等重點項目全面開工建設，助力中國石化增儲上產。新簽東營原油商業儲備項目站內設計施工採購總承包(EPC)項目，合同額人民幣32.1億元；新簽國家管網川氣東送二線天然氣管道工程鄂豫贛皖浙閩閩幹線施工總承包施工一標段，合同額人民幣21.2億元。

國際業務

2025年上半年，本公司國際業務實現主營業務收入人民幣92.8億元，較去年同期的人民幣88.9億元增長4.3%，佔上半年主營業務收入的25.3%。上半年，本公司海外業務繼續保持良好發展態勢。沙特市場，積極組織參與競標沙特阿美公司非常規壓裂增產服務項目；科威特市場，簽約科威特國家石油公司(KOC)南部鑽井大包項目、鑽修井人力資源招聘項目，順利通過KOC測井、射孔、海洋鑽機服務資審，成為科威特市場唯一擁有鑽井一體化服務能力的承包商；簽約厄瓜多爾國家石油公司西部、北部區塊鑽完井總包項目；成功中標阿爾及利亞4部鑽機項目並順利開鑽；烏干達、墨西哥等長週期地面業務項目及物探業務項目進展情況良好。

技術研發

2025年上半年，本公司加大科技創新力度，持續鍛造支撐增儲上產核心利器。研製發佈中國石化首套自主研發的「Idrilling(應龍)科學鑽井系統」，鑽井優化技術累計應用411口井，平均鑽井週期縮短12.7%，平均機械鑽速提升19.4%；針對頁岩油開發需求研發了新型鑽頭和鑽完井系列技術，民豐窪陷頁岩油鑽井週期最短紀錄降至17.05天；175℃方位電阻率探邊儀器在中國石化以外市場應用取得突破，在中國石油大港官區頁岩油應用10口井，井底循環溫度均超143℃，最高循環溫度達到157℃，單趟井下最長工作時間320小時，創同區頁岩油最深井深和最高循環溫度等多項記錄，助力高端技術服務在中國石化以外市場開創新局面。建立中國石化CCUS工程建設標準體系，中標延長油田百萬噸級CCUS工程勘察設計項目，首次實現在中國石化以外市場應用。上半年，本公司申請專利540件，其中發明專利341件；產品產業化實現產值人民幣8.9億元。

內部改革和管理

2025年上半年，本公司加快推進「做優一專業、強化一業務、建好一區域、優化兩資源」改革，全力鍛造低成本優勢，夯實高質量發展基礎。優化重塑井下作業系統，系統實施精簡組織機構、壓減低效隊伍、優化崗位設置等措施，已撤銷各類機構41個，壓減隊伍54支；全面啟動外委業務規範優化工作，推進外委業務全流程管控、全鏈條降本，促進內部優勢資源共享，實施外委轉自營項目550個，分包、外委費用同比壓降人民幣1.4億元；大力推進西北工區鑽機自動化示範工程建設，完成15台鑽機自動化裝備改造配套，目前西北工區配置自動化裝備的鑽機總數達25台，完成了塔河主體區塊首個集中居住點選址徵地工作，組建了專業搬遷隊；深度優化人力與裝備資源，業務承攬輸出6,619人，加大裝備資產統籌盤活，調劑鑽機、高溫定向等儀器裝備創效人民幣0.8億元。精益管理水平穩步提升，實施全級次機構分類預算管理，狠抓生產經營單位資源創效能力提升、嚴控管理機構費用，非生產性費用同比壓降12.8%。

資本支出

2025年上半年，本公司完成資本支出人民幣9.5億元，同比增長80.6%。主要用於更新2台40型全自動鑽機、5台全自動化修井機，購置自研旋轉導向儀器9串，建設1艘LNG雙燃料支持船，購置22套動力貓道等。

第三節 管理層討論與分析

報告期內公司經營情況的重大變化，以及報告期內發生的對公司經營情況有重大影響和預計未來會有重大影響的事項

☐ 適用 ☒ 不適用

三、報告期內核心競爭力分析

本公司擁有覆蓋整個油田服務行業鏈的服務能力，截至2025年6月30日，本公司共有599台陸地鑽機（其中7,000米及以上鑽機328台），11座海上鑽井平台，59台地震儀主機，133套成像測井系統，521套綜合錄井儀，361台2500型及以上壓裂泵車（橇），81台750型及以上修井機，1,455支鑽井、物探等專業隊伍。本公司連續多年在沙特阿美公司、科威特石油公司和厄瓜多爾國家石油公司鑽井承包商綜合排名中名列前茅，是阿爾及利亞重要的國際地球物理承包商。

本公司擁有60多年的油田服務經驗，是中國大型的石油工程和油田技術綜合服務提供商，具有強大的項目執行能力，承擔了普光氣田、涪陵頁岩氣、元壩氣田、塔河油田、順北油氣田、勝利濟陽頁岩油國家級示範區等代表性項目。

本公司擁有先進的勘探開發技術和強大的研發能力，並擁有頁岩氣、頁岩油、高酸性油氣藏、超深井鑽完井等一批具有自主知識產權的高端特色技術，持續為公司的服務帶來較高附加值。

本公司擁有經驗豐富的管理層和組織高效的運營團隊。

本公司擁有穩定增長的客戶群，在國內擁有以中國石化集團公司為代表的穩固客戶基礎，同時在海外的客戶群也不斷發展壯大。

本報告期內，本公司核心技術團隊和關鍵技術人員無重大變化。

四、報告期內主要經營情況

（一）公司主營業務分析

1、財務報表相關科目變動分析表

	本報告期	上年同期	變動率
	人民幣千元	人民幣千元	(%)
營業收入	37,050,751	36,821,444	0.6
營業成本	33,923,926	33,864,636	0.2
銷售費用	30,919	28,842	7.2
管理費用	901,284	960,299	-6.1
財務費用	427,379	346,091	23.5
研發費用	882,537	1,115,981	-20.9
經營活動產生的現金流量淨額	2,150,567	-190,066	不適用
投資活動產生的現金流量淨額	-790,037	-1,092,906	不適用
籌資活動產生的現金流量淨額	407,460	1,508,206	-73.0

變動原因說明：

- (1) 營業收入變動原因主要是受海外市場項目直接影響，工程建設等業務工作量大幅增加。
- (2) 營業成本變動原因主要是主要業務工作量及收入增加，材料消耗等成本相應增加；同時施工過程中的成本管控效果較好，成本增長幅度小於收入增長幅度。
- (3) 銷售費用變動原因主要是產品產業化規模增加，導致倉儲支出等增加所致。
- (4) 管理費用變動原因主要是強化了費用的管控力度，信息維護費等費用下降影響。
- (5) 財務費用變動原因主要是匯率變化及美元資產敞口增加導致匯兌損失增加所致。
- (6) 研發費用變動原因主要是為配合國家油氣重大專項研發，部分配套研發項目實施進度有所滯後。
- (7) 經營活動產生的現金流量淨額變動原因主要是業主支付上年工程款和加大應收款項清收所致。
- (8) 投資活動產生的現金流量淨額變動原因主要是設備購置支出同比減少所致。
- (9) 籌資活動產生的現金流量淨額變動原因主要是因經營活動現金流增加，導致籌資需求下降。

第三節 管理層討論與分析

2、本期公司業務類型、利潤構成或利潤來源發生重大變化的詳細說明

☐ 適用 ☒ 不適用

(二) 非主營業務導致利潤重大變化的說明

☐ 適用 ☒ 不適用

(三) 資產、負債情況分析

1、資產及負債狀況

項目名稱	本期期末數	本期期末數佔 總資產的比例	上期期末數	上期期末數佔 總資產的比例	本期期末金額較 上期期末變動比例
	人民幣千元	(%)	人民幣千元	(%)	(%)
貨幣資金	5,398,763	6.9	3,648,514	4.7	48.0
應收賬款	10,251,446	13.1	13,294,827	17.2	-22.9
應收款項融資	749,156	1.0	2,557,311	3.3	-70.7
預付款項	648,616	0.8	595,747	0.8	8.9
存貨	2,647,232	3.4	1,009,501	1.3	162.2
合同資產	20,000,273	25.6	16,763,754	21.7	19.3
其他流動資產	3,073,471	3.9	2,616,835	3.4	17.4
長期股權投資	137,193	0.2	251,551	0.3	-45.5
其他權益工具投資	137,441	0.2	137,441	0.2	0.0
固定資產	23,121,741	29.6	24,238,814	31.3	-4.6
在建工程	794,020	1.0	793,487	1.0	0.1
使用權資產	837,832	1.1	620,413	0.8	35.0
無形資產	329,328	0.4	424,226	0.5	-22.4
長期待攤費用	6,101,288	7.8	7,208,900	9.3	-15.4
短期借款	28,262,252	36.2	22,870,449	29.6	23.6
應付票據	2,597,288	3.3	3,387,769	4.4	-23.3
應付賬款	26,083,871	33.4	28,266,046	36.5	-7.7
合同負債	5,648,554	7.2	7,909,917	10.2	-28.6
其他應付款	3,578,912	4.6	3,712,039	4.8	-3.6
一年內到期的非流動負債	446,133	0.6	272,460	0.4	63.7
長期借款	199,918	0.3	0	0.0	不適用
租賃負債	363,442	0.5	304,333	0.4	19.4
長期應付款	122,283	0.2	90,987	0.1	34.4
遞延收益	57,513	0.1	24,758	0.0	132.3
其他綜合收益	-33,299	0.0	30,193	0.0	-210.3
專項儲備	570,767	0.7	302,874	0.4	88.5
應交稅費	547,350	0.7	965,079	1.2	-43.3
預計負債	89,698	0.1	90,365	0.1	-0.7

第三節 管理層討論與分析

變動原因說明：

- (1) 貨幣資金比年初增加人民幣1,750,249千元，主要是經營活動現金淨流入增加、投資活動現金淨流出減少及籌資活動現金安排綜合影響所致。
- (2) 應收款項融資比年初減少人民幣1,808,155千元，主要是業主減少了以票據方式支付工程款的金額，公司收取的承兌匯票大幅減少。
- (3) 存貨比年初增加人民幣1,637,731千元，主要是新開工和未完工勞務項目增加導致合同履約成本增加所致。
- (4) 長期股權投資比年初減少人民幣114,358千元，主要是確認境外合營企業投資損失和境外合營企業外幣報表折算產生淨資產變動所致。
- (5) 使用權資產比年初增加人民幣217,419千元，主要是與關聯方新簽租賃合同所致。
- (6) 一年內到期的非流動負債比年初增加人民幣173,673千元，主要是一年內到期的租賃負債增加所致。
- (7) 長期借款比年初增加人民幣199,918千元，主要是新增重點領域設備更新改造低息借款所致。
- (8) 長期應付款比年初增加人民幣31,296千元，主要是尚未使用的安保基金返還款增加所致。
- (9) 遞延收益比年初增加人民幣32,755千元，主要是科研專項撥款增加所致。
- (10) 其他綜合收益比年初減少人民幣63,492千元，主要是確認合營企業外幣報表折算差額所致。
- (11) 專項儲備比年初增加人民幣267,893千元，主要是安全生產費用使用進度滯後計提進度所致。
- (12) 應交稅費比年初減少人民幣417,729千元，主要是繳納增值稅、個人所得稅所致。

2、境外資產情況

(1) 資產規模

於2025年6月30日，境外資產為人民幣29,876,896千元，佔總資產的比例為38.2%。

(2) 境外資產佔比較高的相關說明

☒ 適用 ☐ 不適用

單位：千元 幣種：人民幣

境外資產名稱	形成原因	運營模式	本報告期 主營業務收入	本報告期 淨利潤
鑽機、修井機、物探採集儀器、地面施工裝備、 工程應收款、貨幣資金等	承攬境外石油工程項	自營	9,276,065	568,588

3、截至報告期末主要資產受限情況

於2025年6月30日，本公司保證金存款等使用受限制資金人民幣187,612千元（2024年12月31日：人民幣207,116千元）。

(四) 投資狀況分析

1、重大的股權投資

☐ 適用 ☒ 不適用

2、重大的非股權投資

☐ 適用 ☒ 不適用

3、以公允價值計量的金融資產

☐ 適用 ☒ 不適用

第三節 管理層討論與分析

(五) 重大資產和股權出售

本報告期內，本公司無重大資產和股權出售情況。

(六) 主要子公司情況

單位：人民幣千元

公司名稱	註冊資本	持股比例%	總資產	總負債	淨資產	淨利潤	主營業務
中石化勝利石油工程有限公司	人民幣7億元	100	10,910,851	9,998,450	912,401	140,661	石油工程技術服務
中石化中原石油工程有限公司	人民幣4.5億元	100	12,340,192	12,287,259	52,933	3,537	石油工程技術服務
中石化江漢石油工程有限公司	人民幣2.5億元	100	4,644,545	3,233,019	1,411,526	38,369	石油工程技術服務
中石化西南石油工程有限公司	人民幣3億元	100	6,131,653	2,772,325	3,359,328	36,987	石油工程技術服務
中石化華北石油工程有限公司	人民幣8.9億元	100	5,102,035	3,210,798	1,891,237	7,924	石油工程技術服務
中石化華東石油工程有限公司	人民幣8.6億元	100	5,198,119	4,817,277	380,842	22,586	石油工程技術服務
中石化海洋石油工程有限公司	人民幣20億元	100	4,501,137	541,981	3,959,156	87,019	海洋石油工程技術服務
中國石化集團國際石油工程有限公司	人民幣7億元	100	2,272,000	1,071,778	1,200,222	-5,740	石油工程技術服務
中石化石油工程建設有限公司	人民幣5億元	100	27,516,640	26,159,747	1,356,893	130,661	工程建設
中石化石油工程地球物理有限公司	人民幣3億元	100	5,921,819	5,561,558	360,261	11,938	地球物理勘探
中石化經緯有限公司	人民幣10億元	100	4,897,322	2,841,313	2,056,009	123,196	測錄定服務

公司名稱	營業收入	營業利潤
	人民幣千元	人民幣千元
中石化勝利石油工程有限公司	8,302,327	186,780
中石化中原石油工程有限公司	5,218,813	40,658
中石化江漢石油工程有限公司	2,372,806	37,941
中石化西南石油工程有限公司	2,883,517	56,149
中石化華北石油工程有限公司	2,203,376	28,265
中石化華東石油工程有限公司	1,738,461	22,099
中石化海洋石油工程有限公司	1,173,253	99,806
中國石化集團國際石油工程有限公司	996,819	71,068
中石化石油工程建設有限公司	9,088,406	168,276
中石化石油工程地球物理有限公司	1,815,573	32,635
中石化經緯有限公司	2,506,206	146,576

報告期內取得和處置子公司的情况

☐ 適用 ☒ 不適用

(七) 公司控制的結構化主體情况

☐ 適用 ☒ 不適用

第三節 管理層討論與分析

(八) 行業、產品或地區經營情況分析

1、主營業務分行業、分產品情況表

分行業	2025上半年 主營業務收入	2025上半年 主營業務成本	毛利率	主營業務收入 比上年同期增減	主營業務成本比 上年同期增減	毛利率與上年同期相比
	人民幣千元	人民幣千元		(%)	(%)	
地球物理	1,810,923	1,681,622	7.1	-15.6	-15.9	增加0.2個百分點
鑽井	18,193,198	16,574,928	8.9	-3.6	-3.8	增加0.2個百分點
測錄井	1,731,249	1,387,772	19.8	8.1	7.9	增加0.1個百分點
井下特種作業	5,138,698	4,751,555	7.5	-7.7	-7.9	增加0.1個百分點
工程建設	8,658,435	8,061,848	6.9	19.3	19.1	增加0.1個百分點
其他	1,107,905	1,177,135	-6.2	7.0	5.9	增加1.1個百分點
合計	36,640,408	33,634,860	8.2	0.4	0.2	增加0.1個百分點

2、主營業務分地區情況

地區名稱	2025年上半年 營業收入	營業收入比 上年同期增減
	人民幣千元	(%)
中國大陸	27,364,343	-0.9
港澳台及海外	9,276,065	4.3

五、2025年下半年市場預測及工作安排

2025年下半年市場預測

展望2025年下半年，油服行業較高景氣度仍將延續。全球經濟將持續復甦，中國經濟運行延續穩中向好發展態勢，油氣需求仍將保持剛性增長；同時油氣作為一種重要的戰略能源，戰略儲備和應急保障的作用將更加凸顯。國內油公司將持續落實能源安全戰略，油氣勘探開發資本開支保持穩定。受益於油公司加大油氣增儲上產力度，油服市場規模保持穩中有增。但我們也看到，當前能源產業格局處於深度調整期，油服市場競爭日趨激烈，給公司高質量發展帶來嚴峻挑戰。

2025年下半年經營計劃

2025年下半年，本公司將持續以提升勘探開發保障力、發展新質生產力、打造低成本競爭力、提高風險防控力為工作重點，打造一流技術、一流裝備、一流管理和一流隊伍，加速推動向世界一流技術先導型油服公司願景目標邁進。下半年計劃新簽合同額人民幣313億元以上，其中中國石化集團公司市場人民幣156億元以上，國內外市場人民幣83億元以上，海外市場人民幣74億元以上，全年新簽合同額有望實現人民幣950億元以上。

1、物探服務

2025年下半年，本公司將圍繞油氣勘探開發，大力提升科技研發能力和服務保障能力，持續開拓優質市場。實施「區域化管理、串行式施工、流水線作業」的項目管理模式，構建「全週期、全要素、全場景」項目運行管控體系，做實工序無縫銜接，實現資源高效利用、生產高效運行。持續攻關深層超深層勘探、淺層高精度勘探、複雜山前帶勘探等領域，全力提升物探服務能力。國內外市場，發揮「產銷研」一體化優勢，為甲方提供一體化物探技術服務；擴大「梓潼模式」效應，推動處理解釋和綜合研究業務取得新突破；打造北斗產品、技術和服務全鏈條優勢，力爭取得新突破。下半年計劃完成物探二維地震4,195千米、三維地震10,615平方千米。

第三節 管理層討論與分析

2、鑽井服務

2025年下半年，本公司將樹牢「油氣藏經營重要參與者」理念，提升勘探開發保障力，持續深化甲乙方一體化協同機制，加強兩級專家工作室建設，深化重點項目技術支撐；優選一流隊伍、一流裝備、一流專家，全力保障示範井、示範區建設，不斷擴大示範輻射效果；大力推廣新型生產組織運行模式，推進平台化布井、集約化建設、專業化協作、工廠化施工、自動化作業，強化資源共享共用，提高生產組織運行效能；緊跟「三北一川」、東部老區、海域勘探開發部署與技術需求，分類施策、精準發力，全面提升支撐保障能力。下半年計劃完成鑽井進尺467萬米。

3、測錄井服務

2025年下半年，本公司將積極融入國家科技創新體系，抓好井下電動與隨鑽智能控制導向系統、非常規智能鑽井與萬米連續管智能作業裝備等國家油氣重大專項立項，有力支撐頁岩油氣高效動用；全力攻堅遠程測控作業模式，組建遠程作業隊伍，完成不少於280口井遠程施工試點任務；成立海洋測控技術中心，提升海上油氣勘探開發支撐保障能力。下半年計劃完成測井14,345萬標準米，錄井進尺425萬米。

4、井下特種作業服務

2025年下半年，本公司將持續提升井下特種作業技術水平，堅持專業化發展理念，推進井下作業生產組織模式變革，提升運行效能。持續攻關「深地工程」試油氣測試技術，推廣應用175MPa超高壓壓裂技術、連續油管側鑽技術等；優化提升頁岩油氣壓裂全流程提產降本技術，高質量協同打造上游四大示範區，全力保障勝利頁岩油和川渝頁岩氣立體開發、准噶爾超深層試油測試等重點增儲上產項目建設；全面拓展難動用合作開發質效，加快推進48個區塊合作開發，打造白馬、丁山等難動用儲量高效動用示範區，持續擴大合作範圍。下半年計劃完成井下作業3,756井次。

5、工程建設服務

2025年下半年，本公司將全面加強在建項目管控，深入推進「五化」工作，加強標準化設計定型成果應用，推進頁岩油高效脫水等一體化處理裝置的研發和推廣，快速釋放油氣產能；整合內外部資源，升級油田採出水處理、CCUS等現有實驗室，共建焊接、氫能等前沿領域實驗室，加快風光熱氫儲技術攻關和工程實踐，推進油氣和新能源業務融合發展；做好中國石化油氣增儲上產和重大工程項目的建設服務保障，持續加大國內外外部市場的開發力度，深化與國家管網集團等優質客戶合作，聚焦承攬大規模、高質量項目，努力實現業務新突破。下半年計劃新簽合同額人民幣68億元，完成合同額人民幣91億元。

6、國際業務

2025年下半年，本公司將以經濟效益為中心，推進市場佈局和業務結構優化調整。聚焦中東、非洲和東南亞三大核心區域，深入開發有項目實施經驗的沙特、烏干達、阿爾及利亞等規模成熟市場，持續跟蹤關注阿曼、約旦、阿聯酋、伊拉克等新市場。加速推進井筒業務戰略轉型，從傳統的常規油井鑽機，向氣井、非常規、深井鑽機等領域發展，力爭中標沙特阿美公司非常規壓裂大包項目。同時，以科威特南部鑽井大包項目、厄瓜多爾地質工程一體化總包項目為成功範例，充分發揮成熟的一體化鑽井技術優勢，積極向國際業主推介公司一體化技術解決方案，加速推進鑽機智能化與自動化技術的國際市場應用，持續提升海外市場高端業務佔比，努力擴大規模效益。

7、技術研發

2025年下半年，本公司將樹牢「科學技術是第一生產力」理念，進一步優化科技資源，提升創新動能。建立重大項目牽引機制，打造一批重大產品和重大工業軟件；整合公司優勢資源，聯合社會科技資源，打造重點技術、重點實驗室、重點研發團隊「三位一體」協同發展的創新生態；加快攻關頁岩油全自動鑽機、連續管作業機、智能鑽完井技術等，加快迭代一批集成配套技術，攻關一批關鍵核心技術與裝備；加快發展智能鑽井、智能壓裂、智能物探、智能地面，持續推廣深井超深井、水平井多級分段壓裂、OBN採集等技術工藝，規模轉化自研旋導、近油基鑽井液等17類核心產品，力爭全年產品產業化、新技術創收突破40億元；大力培育「第二增長曲線」，加強CCUS全產業鏈、干熱岩地熱發電、煤層原位燃燒發電、「北斗+」等戰略新興產業技術研究應用，培育新質生產力。

第三節 管理層討論與分析

8、內部改革和管理

2025年下半年，本公司將樹牢「全鏈條全要素價值創造」理念，全面提升低成本競爭力。全面推進「做優一專業、強化一業務、建好一區域、優化兩資源」改革，力爭外委轉自營及業務承攬輸出穩定在1.5萬人以上。全面落實「三層架構、兩級管理」，重點推進井下作業系統內部業務整合；做好外委業務規範優化，全面推進外委費用管控、服務商總量優化、戰略服務商優選培育、勞動力反向輸出、跨單位轉自營等工作；加快西北工區工程資源優化，年內完成剩餘鑽機的自動化改造，在塔河工區率先推進鑽完井一體化大包、遷裝、鑽前工程及一開施工等業務優化試點，打造裝備自動化示範區；深入實施精益管理，推進項目全鏈條降本，持續壓降非生產費用，力爭外委費用同口徑下降5%。

9、資本支出

2025年下半年，預計資本支出為人民幣22.9億元。主要包括新購和升級改造鑽機12台，購置管柱自動化裝備16套、移動式儲能裝置1套、光儲一體化裝置2套，建設國家計量測試中心項目等。

六、其他披露事項

（一）可能面對的風險

本公司在生產經營過程中，將會採取各種措施，努力規避各類經營風險，但在實際生產經營過程中並不可能完全排除下述各類風險和不確定性因素的發生。

1、油價下跌和市場競爭風險

當前，新能源加快替代傳統油氣，傳統油氣能源需求增長放緩，同時受美國政府全球關稅戰、歐佩克爭奪市場份額加大上產力度等因素影響，油價下行風險日益加大。與此同時，油田服務市場的競爭格局沒有發生根本變化，仍然存在供大於求的局面，再加上可能存在部分國家或地區對當地油田服務行業市場的保護，油田服務市場仍面臨較大的經營壓力，市場競爭風險仍是公司需要面對的風險。

2、健康安全環保風險

油田服務涉及若干風險，可能導致人員傷亡、財產損失、環境損害及作業中斷等不可預料或者危險的情況發生。當前中國及所在國地方政府對生態環保的監管趨嚴，如本公司因作業事故等原因造成對環境的污染，將可能受到訴訟並導致損失。同時，隨着經營規模的逐步擴大，本公司面臨的安全風險也相應增加，以及近年來國家頒佈實施的新法規對安全生產提出了更高要求。此外，地震、颶風等自然災害以及突發性公共衛生事件會對本公司的財產、人員造成損害，並有可能影響本公司的正常生產經營。本公司已實行了嚴格的HSE管理體系，努力規避各類事故的發生，但仍不能完全避免此類突發事件可能帶來的經濟損失。

3、海外經營風險

本公司在世界多個國家和地區經營，與屬地政府、企業、人員交流增多，由於受到經營所在國各種地緣政治、經濟、宗教、人文、政策變化、法規差異等因素影響，包括政治不穩定、財稅政策不穩定、進入壁壘、合同違約、稅務糾紛、法律糾紛、商秘糾紛或洩露、技術裝備和信息能力無法滿足競爭需求等，可能加大大本公司境外業務拓展及經營的風險。

4、匯率風險

由於本公司持有美元債務以及在境外多個國家和地區開展業務，涉及多種貨幣的收支活動，人民幣兌相關外幣的匯率波動及貨幣間的兌換會影響公司運營成本，本公司通過對匯率走勢進行定期研究和分析，縮小匯兌風險敞口，管控匯率風險。

第三節 管理層討論與分析

(二) 資產、負債、權益及現金流量 (節錄自按照國際財務報告會計準則編製之未經審計的合併財務報表)

本集團的主要資金來源於經營活動、短期及長期借貸，而資金主要用途為經營支出、資本開支及償還短期和長期借款。

1、資產、負債及權益分析

	於2025年6月30日	於2024年12月31日	變化金額
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
總資產	78,148,983	77,340,105	808,878
流動資產	46,445,826	43,419,968	3,025,858
非流動資產	31,703,157	33,920,137	-2,216,980
總負債	68,845,493	68,691,303	154,190
流動負債	68,056,842	68,193,782	-136,940
非流動負債	788,651	497,521	291,130
本公司股東應佔總權益	9,303,490	8,648,802	654,688

於2025年6月30日，本集團總資產人民幣78,148,983千元，總負債人民幣68,845,493千元，本公司股東應佔總權益人民幣9,303,490千元。與2024年12月31日合併財務狀況表相比（以下簡稱「與上年末相比」）變化及其主要原因如下：

總資產人民幣78,148,983千元，與上年末相比增加人民幣808,878千元。其中：流動資產人民幣46,445,826千元，與上年末相比增加人民幣3,025,858千元，主要是由於上半年已完工未結算項目增加導致合同資產增加人民幣4,825,940千元所致。非流動資產人民幣31,703,157千元，比上年末減少人民幣2,216,980千元，主要是由於上半年本集團固定資產和長期待攤費用正常計提折舊和攤銷所致。

總負債人民幣68,845,493千元，比上年末增加人民幣154,190千元。其中：流動負債人民幣68,056,842千元，比上年末減少人民幣136,940千元，主要是由於短期借款增加人民幣5,565,476千元，應付票據及貿易應付款項減少人民幣2,972,655千元，合同負債減少人民幣2,261,363千元綜合影響所致。非流動負債人民幣788,651千元，比上年末增加人民幣291,130千元，主要是長期借款增加人民幣259,027千元，租賃負債增加人民幣59,109千元，長期應付款增加人民幣31,296千元，遞延收益增加人民幣32,755千元綜合影響所致。

本公司股東應佔總權益為人民幣9,303,490千元，比上年末增加人民幣654,688千元，主要是由於2025年上半年本公司股東應佔盈利為人民幣760,149千元，其他綜合收益減少人民幣63,492千元綜合影響所致。

於2025年6月30日，本集團資產負債率為88.1%，而於2024年12月31日為88.8%。

第三節 管理層討論與分析

2、現金流量分析

下表列示了本公司2025年上半年及2024年上半年現金流量表主要項目。

現金流量主要項目	截至6月30日止6個月期間	
	2025年	2024年
	人民幣千元	人民幣千元
經營活動所得／(所用)現金淨額	2,150,567	(190,066)
投資活動所用現金淨額	(790,037)	(1,092,906)
融資活動所得現金淨額	407,460	1,508,206
現金及現金等價物增加／(減少)淨額	1,767,990	225,234
期初結存的現金及現金等價物	3,441,398	2,788,797
匯率變動對現金及現金等價物的影響	1,763	(35,913)
期末結存的現金及現金等價物	5,211,151	2,978,118

2025年上半年，本集團經營活動產生的現金淨流入為人民幣2,150,567千元，同比增加現金流入人民幣2,340,633千元，主要是由於業主支付工程款和本集團加大應收款項清收所致。

2025年上半年，本集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣790,037千元，同比減少現金流出人民幣302,869千元，主要是由於2025年上半年本集團支付設備購置款同比減少所致。

2025年上半年，本集團融資活動產生的現金淨流入為人民幣407,460千元，同比減少現金流入人民幣1,100,746千元，主要是由於2025年上半年貸款增長規模同比下降所致。

3、銀行及關聯公司借款

於2025年6月30日，本集團借款為人民幣28,474,170千元（於2024年12月31日：人民幣22,713,925千元）。上述借款中短期借款為人民幣28,262,252千元，一年以內到期的長期借款為人民幣12,000千元，長期借款為人民幣199,918千元。於2025年6月30日的借款中，人民幣借款餘額約佔100%（於2024年12月31日：100%），美元借款餘額佔0%（於2024年12月31日：0%）。

4、資本負債比率

本集團於2025年6月30日的資本負債比率為72.1%（2024年12月31日：69.8%）。資本負債比率的計算方法為：（有息債務－現金及現金等價物）／（有息債務－現金及現金等價物＋股東權益）。

5、資產押記

截至2025年6月30日止，本集團不存在資產押記情況。

6、外匯風險管理

本半年報按中國企業會計準則編製之半年度財務報告之註釋九。

第三節 管理層討論與分析

(三)「提質增效重回報」行動方案的進展情況

為進一步推動公司高質量發展和投資價值提升，增強投資者回報，本公司積極響應上交所《關於開展滬市公司「提質增效重回報」專項行動的倡議》，制定了2024年度「提質增效重回報」行動方案（以下簡稱「行動方案」），並於2024年7月4日經公司第十一屆董事會第三次會議審議通過後進行披露。2025年上半年，本公司積極落實行動方案中的相關工作，取得了較好的工作成果。

今年以來，本公司以高質量發展為主線，系統謀劃改革發展，統籌推進強技術、降成本，大力實施攻堅創效行動，生產經營實現質效雙升。2025年上半年，本公司實現合併營業收入人民幣370.5億元，同比增長0.6%；實現歸屬於本公司股東的淨利潤人民幣4.9億元，同比增長9.0%。具體情況總結如下：

經營質效不斷提升。2025年上半年，本公司一體推進拓市場、強管理、深挖潛，培育優質規模市場，建立分類預算機制，深化精益管理，實現管理升級。市場佈局持續優化，公司累計新签合同額人民幣636.7億元，同比增長3.2%，其中海外市場新签合同額佔比達30.8%，同比提高12.3個百分點，繼科威特中標212口鑽井大包項目後，實現哈薩克斯坦、厄瓜多爾市場鑽完井大包項目的新突破；順利通過KOC測井及射孔服務資審，成為科威特市場唯一擁有鑽井一體化服務能力的承包商；精益管理水平穩步提升，實施全級次機構分類預算管理，狠抓生產經營單位資源創效能力提升、嚴控管理機構費用，非生產性費用同比壓降12.8%。

技術創新紮實推進。2025年上半年，本公司堅持問題導向、需求牽引，集中優勢資源破解勘探開發難題，技術支撐能力不斷提升。特深層安全高效鑽井技術支撐順北8000米以深井鑽井週期控制在百日之內、最快突破60天，頁岩油優快鑽完井技術支撐勝利頁岩油鑽井週期由初期133天縮至最短17天、縮短87.2%；自研旋導累計應用378口井，進尺49.85萬米，趟鑽成功率達91%，穩定性可靠性持續提升，形成了超300口井的年施工能力。持續推進數智轉型，研製發佈中國石化首套自主研發的「Idrilling（應龍）科學鑽井系統」，鑽井優化技術累計應用411口井，平均鑽井週期縮短12.7%，平均機械鑽速提升19.4%。

深化改革成效顯著。2025上半年，本公司紮實推進改革深化提升行動，加快推進「做優一專業、強化一業務、建好一區域、優化兩資源」改革，全力鍛造低成本優勢。有關內容詳見本半年度報告第三節「管理層討論與分析」中「二、經營情況討論與分析」之「內部改革和管理」部分。

市值管理穩步加強。2025年上半年，本公司順利實施完畢上市以來首次A股回購，累計回購A股股份2,236.62萬股，並於2025年6月6日完成註銷，有效提振了投資者信心。認真落實中國證監會關於深化監事會改革的要求，組織修訂《公司章程》《股東會議事規則》《董事會議事規則》等治理制度，待修改完善後，本公司將履行有關審議程序；注重投資者溝通，同步組織開展線上、線下業績發佈會，保持與投資者的良性互動，投資者關係工作取得新成效。

第四節 公司治理、環境和社會

報告期內，本公司持續完善公司治理，按照境內外監管規定，規範運作，依法合規經營。本公司股東會、董事會與經理層之間權責分明、各司其職、運作規範；獨立董事履職盡責，積極出席董事會和相關專門委員會會議，認真審議決策事項，為公司改革發展建言獻策；本公司持續提高信息披露質量，增加自願性披露內容，提升公司透明度；本公司注重投資者溝通，報告期內同步組織開展線上、線下業績發佈會，保持與投資者的良性互動，投資者關係工作取得新成效；本公司不斷提升董事、監事、高級管理人員履職能力，精心組織董事、監事及高級管理人員證券業務知識培訓。

報告期內，本公司共召開股東會3次（含類別股東會2次），董事會會議2次，監事會會議2次，共形成股東會決議10項，董事會決議25項，監事會決議12項。各項會議籌備和召開依法合規，形成的決議合法有效。

報告期內，公司治理的實際情況與中國證監會發佈的有關上市公司治理的規範性文件要求不存在差異，未發現內幕信息知情人違規買賣本公司股票的情況。

一、公司董事、監事及高級管理人員變動情況

姓名	擔任的職務	變動情形	變動原因
徐可禹	非執行董事	離任	工作調整

由於工作調整，徐可禹先生已於2025年7月8日辭去本公司非執行董事職務。本公司對徐可禹先生在任職期間的辛勤工作及所作的貢獻表示衷心的感謝。

二、半年度擬定的利潤分配預案、公積金轉增股本預案

根據《公司章程》，董事會決議不派發截至2025年12月31日止年度之半年度股利，亦不進行資本公積金轉增股本。

三、公司股權激勵計劃、員工持股計劃或其他員工激勵措施的情況及其影響

☐ 適用 ☒ 不適用

四、本集團員工

於2025年6月30日，本集團在冊員工人數為5.8萬人，僱員薪酬成本總額約為人民幣40.7億元。本集團根據僱員之崗位、表現、經驗及現時市場薪酬趨勢釐定僱員的薪酬。本集團亦為僱員提供專業及職業培訓。

五、遵守《企業管治守則》

本報告期內，本公司遵守了《上市規則》附錄C1所載的《企業管治守則》的守則條文。

六、遵守《標準守則》

本公司董事會批准採納《上市規則》附錄C3所載之《標準守則》，在向所有董事、監事及高級管理人員作出特定查詢後，本公司確定本公司董事、監事及高級管理人員於本報告期內均遵守《上市規則》附錄C3所載之《標準守則》中所載的有關標準。

七、獨立非執行董事及審計委員會

於2025年6月30日，本公司獨立非執行董事為三名，其中兩名為具有會計專業資格及財務管理經驗人士。本公司審計委員會成員包括鄭衛軍先生、章麗莉女士、王鵬程先生、劉江寧女士。審計委員會的主要職責為審閱、監察本公司的財務申報程序及內部監控制度，並向董事會提供意見。本公司審計委員會已審閱並確認截至2025年6月30日止6個月的半年度財務報表及2025年半年度報告中的財務信息。

八、納入環境信息依法披露企業名單的上市公司及其主要子公司的環境信息情況

☐ 適用 ☒ 不適用

其他說明

☒ 適用 ☐ 不適用

本公司秉承生態文明和綠色低碳發展理念，有效運行HSE管理體系，系統實施環境保護和污染防治。嚴格落實節能環保法律法規、作業所在國排放標準和國際公約要求，嚴格執行《環境保護管理辦法》《污染防治管理辦法》《節能節水管理辦法》《放射管理辦法》《陸上鑽井及井下作業現場環境保護標準化建設工作指南》等內部規章制度，並通過各級環保督查檢查和體系審核驗證環保要素運行情況，持續推進作業現場環保管理標準化提升。

目前，本公司產生的污染物主要有生產廢水、生活污水、尾氣、一般工業固體廢物、危險廢物，以及歸屬業主單位管理的鑽井水基岩屑和油基岩屑。生產廢水主要包括鑽井、作業過程產生的污水，經現場回用後外委合規處置；生活污水包括固定生產場所生活污水和移動性施工現場生活污水，固定生產場所生活污水交由市政管網集中處置，移動性施工現場生活污水實施現場預處置後循環利用或外委處置；尾氣主要包括各類柴油機、發電機尾氣以及燃氣動力尾氣，排放指標均符合施工所在地標準要求；一般工業固體廢物主要為泥漿藥劑包裝袋（桶）、廢棄橡膠件、彩條布、不含油篩網和防滲膜等，收集後交由環保治理服務商回收處置；危險廢物主要有廢礦物油、廢油桶、含油污泥，以及廢油漆桶、含油篩網、含油防滲膜等沾油廢物，現場規範收集、貯存並交由有資質的環保治理服務商處置；水基岩屑和油基岩屑按照合同約定，由業主直接外委或施工單位外委有資質的環保治理服務商進行合規處置，實施全過程嚴格監管。公司以減量化、資源化、無害化為原則，建立清潔生產長效機制，持續推進作業現場污水處理裝置配備，優化生產工藝，嚴格控制各類廢水、固體廢物產生量，截至2025年6月30日，合規處置一般工業固廢（不含鑽井水基廢棄泥漿和岩屑）1.06萬噸、危險廢物（不含油基岩屑）0.23萬噸、生活污水62.8萬方、鑽井作業廢水32.7萬方。

本公司強化現場能效管理，持續推進網電鑽機改造、變壓器更新、分佈式光伏發電等「能效倍增」計劃項目，推廣電動壓裂撬、電動固井裝置等節能技術，大力壓減能源消費總量，截至2025年6月30日，工業萬元產值綜合能耗0.130噸標煤／萬元，同比下降21.3%。公司持續完善綠色企業行動指標評價體系，組織各專業基層單位開展綠色基層創建覆核，打造鑽井、井下作業、物探、工地等四個主體專業的綠色基層標桿評價指標，以點帶面選樹綠色施工典型，現場配備應用環保衛生間959套，員工工作生活環境進一步改善，綠色企業行動第二階段開局良好。

本公司擁有完善的環境應急管理體系和環境應急網絡，按企業、專業經營單位、基層三個層級建設運行，根據風險評估結果編製相應的環境應急預案並及時修訂，嚴格按政策要求做好備案，強化應急設備設施檢查更新，定期開展應急預案培訓和演練。

2025年上半年，本公司狠抓源頭管控，在四川、新疆、重慶等具備條件的工區，大力推廣電力、天然氣等清潔能源動力替代應用，持續實施能源結構調整。上半年應用網電鑽機完井636口，鑽井進尺287.4萬米，佔國內鑽井總進尺的65%，替代柴油14.5萬噸，節約標煤14.8萬噸。公司以雙碳背景下石油工程轉型發展為目標，強化統籌協調，持續推進節能技改、能源資源優化管理、重點用能設備替換、新能源替代等節能降碳措施，上半年碳排放量（包括範圍一、範圍二）97.1萬噸，同比減少5萬噸。

為提升環保管理水平，本公司所屬企業積極開展輪訓，設置環境保護和污染防治法律法規政策要求、環保標準化現場管理、綠色企業創建及體系環保審核、現場污染防治實務等方面的課程，持續提升各級環保管理人員能力素質。

本公司圍繞「美麗中國我先行」「節能增效，煥‘新’引領」「破路先鋒、綠動未來」等主題，積極開展「六·五」環境日、全國節能宣傳周和全國低碳日等宣傳教育，增強全員綠色低碳意識，引領全員爭當生態文明建設先鋒。

第四節 公司治理、環境和社會

九、鞏固拓展脫貧攻堅成果、鄉村振興等工作具體情況

√ 適用 □ 不適用

2025年上半年，本公司持續積極響應國家關於實施鄉村振興戰略的號召，主動作為，精準發力，協調各方面推進教育幫扶、消費幫扶等工作，為鄉村振興工作繼續貢獻力量。

- (1) 教育幫扶。本公司全資子公司中石化西南石油工程有限公司組織四川省馬邊彝族自治縣三河口鎮學校50名師生到成都研學，支出人民幣10萬元。全資子公司中石化勝利石油工程有限公司和中石化中原石油工程有限公司分別向湖南省賀龍中學和四川省三河口鎮學校捐書250冊和2855冊，價值人民幣8.5萬元；中石化勝利石油工程有限公司派一名老師到賀龍中學開展為期三個月的志願服務，為學生進行心理健康輔導。
- (2) 消費幫扶。本公司及其所屬子公司2025年上半年購買鄉村扶貧產品約人民幣1,260萬元。

一、承諾事項履行情況

本公司以及持股5%以上的股東做出的承諾以及其截至2025年6月30日止履行情況：

承諾背景	承諾類型	承諾方	承諾內容	承諾時間及期限	是否有履行期限	是否及時嚴格履行
與重大資產重組相關的承諾	解決同業競爭	中國石化集團公司	出具了關於避免同業競爭的承諾： 1、中國石化集團公司承諾不會、且將通過行使股東權利確保下屬企業不會從事與本公司的生產、經營相競爭的活動。2、重大資產重組完成後，新星公司如有任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，將優先將上述商業機會賦予本公司。3、重大資產重組完成後，如果中國石化集團公司或其下屬企業發現任何與本公司主營業務構成或可能構成直接或間接競爭的新業務機會，中國石化集團公司將優先將上述商業機會賦予本公司；如果中國石化集團公司擬向第三方轉讓、出售、出租、許可使用或以其他方式處置獲得的任何可能會與本公司生產經營構成競爭的業務，將賦予本公司優先選擇權。以此避免與本公司存在同業競爭。4、中國石化集團公司同意依法承擔並賠償因違反上述承諾而給上市公司造成的損失。	承諾時間： 2014年9月12日 期限：長期	否	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。
與重大資產重組相關的承諾	解決關聯交易	中國石化集團公司	出具了關於規範關聯交易的承諾：中國石化集團公司及其控制的其他企業將依法規範與本公司之間的關聯交易。對於有合理理由存在的關聯交易，中國石化集團公司及其控制的其他企業將與本公司簽訂規範的關聯交易協議，並按照相關法律法規和本公司《公司章程》的規定履行批准程序及信息披露義務；關聯交易價格的確定將遵循公平、合理、公允的原則確定。	承諾時間： 2014年9月12日 期限：長期	否	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。
與重大資產重組相關的承諾	其他	中國石化集團公司	出具了《中國石化集團公司關於規範關聯交易、保持上市公司獨立性的承諾函》，主要內容如下：1、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證在資產、人員、財務、機構和業務方面繼續與本公司保持分開，並嚴格遵守中國證監會關於上市公司獨立性的相關規定，不利用控制權違反上市公司規範運作程序，干預本公司經營決策，損害本公司和其他股東的合法權益。2、中國石化集團公司及其控制的其他企業保證不以任何方式違規佔用本公司及其控股企業的資金。3、如中國石化集團公司違反上述承諾，中國石化集團公司將依法承擔及賠償因此給本公司造成的損失。	承諾時間： 2014年9月12日 期限：長期	否	報告期內，中國石化集團公司未出現違背該承諾的行為。

第五節 重要事項

二、報告期內控股股東及其他關聯方非經營性佔用資金情況

☐ 適用 ☒ 不適用

三、違規擔保情況

☐ 適用 ☒ 不適用

四、半年報審計情況

☐ 適用 ☒ 不適用

(一) 聘任、解聘會計師事務所情況

本報告期內，本公司未改聘會計師事務所。

經本公司第十一屆董事會第七次會議建議，並經2024年年度股東會批准，本公司續聘立信會計師事務所（特殊普通合夥）及香港立信德豪會計師事務所有限公司為本公司2025年度境內外審計師，並續聘立信會計師事務所（特殊普通合夥）為本公司2025年度內部控制審計師。

(二) 公司對會計師事務所「非標準意見審計報告」的說明

☐ 適用 ☒ 不適用

五、上年年度報告非標準審計意見涉及事項的變化及處理情況

☐ 適用 ☒ 不適用

六、破產重整相關事項

本報告期內，本公司無破產重整相關事項。

七、重大訴訟、仲裁事項

☐ 本報告期公司有重大訴訟、仲裁事項 ☒ 本報告期公司無重大訴訟、仲裁事項

八、公司及其董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人涉嫌違法違規、受到處罰及整改情況

在報告期內，本公司及其董事、監事、高級管理人員、控股股東、實際控制人沒有受到有權機關調查、被司法機關或紀檢部門採取強制措施、被移送司法機關或追究刑事責任、被中國證監會立案調查或行政處罰、被採取市場禁入、被認為不適當人選、被其他行政管理部門處罰以及被證券交易所公開譴責的情形。

九、報告期內公司及其控股股東、實際控制人誠信狀況的說明

☐ 適用 ☒ 不適用

十、重大關聯交易情況

本公司截至2025年6月30日止6個月進行的有關重大關聯交易如下：

(一) 以下為本報告期內本公司發生的與日常經營相關的重大關聯交易

關聯交易內容	關聯方	交易金額 人民幣千元	佔同類交易金額(%)
採購原材料、設備	中國石化集團公司及其聯繫人	4,192,896	27.1
提供工程服務	中國石化集團公司及其聯繫人	21,475,421	58.9
提供工程服務	國家管網集團	2,275,610	6.2
綜合服務支出	中國石化集團公司及其附屬公司	416,795	52.6
科技研發收入	中國石化集團公司及其附屬公司	68,017	95.4
土地和房產租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	282,798	58.4
設備租賃支出	中國石化集團公司及其附屬公司	41,494	8.4
利息支出	中國石化集團公司及其聯繫人	301,468	79.8
取得借款	中國石化集團公司及其附屬公司	12,645,000	98.4
償還借款	中國石化集團公司及其附屬公司	11,878,786	99.9
安保基金支出	中國石化集團公司	42,100	100.0
安保基金返還	中國石化集團公司	44,917	100.0

本公司認為進行上述關聯交易及選擇關聯方進行交易是必要的，並將持續發生。關聯交易協議的簽訂也是從本公司生產經營需要和市場實際出發。向中國石化集團公司及其附屬公司購買原材料及設備將確保本集團原料安全穩定的供應，向中國石化集團公司及其附屬公司提供工程服務是由中國石油開發的經營制度以及中國石化集團公司的發展歷史決定的，並構成了本公司主要業務收入來源，及向中國石化集團公司借入資金可滿足本集團在資金短缺時獲得必要的財務資源，因而對本公司是有利的。上述交易乃主要按市場價格定價或根據公開招投標或議標確定合同價格，體現了公平、公正、公開的原則，有利於本公司主營業務的發展，有利於確保股東利益最大化。上述關聯交易對本公司利潤及本公司的獨立性沒有不利影響。

第五節 重要事項

(二) 本報告期內，本公司無資產收購或股權收購、出售發生的關聯交易。

(三) 本報告期內，本公司無共同對外投資的重大關聯交易發生。

(四) 以下為本報告期內關聯債權債務往來情況

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	向關聯方提供資金			關聯方向上市公司提供資金		
		期初餘額	發生額	期末餘額	期初餘額	發生額	期末餘額
中國石化集團公司及其子公司	控股股東及其附屬公司	13,293,910	709,865	14,003,775	8,705,683	-493,965	8,211,718
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	10,406	94,961	105,367	22,713,925	764,619	23,478,544
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司	561,265	1,345,294	1,906,559	0	0	0
合計		13,865,581	2,150,120	16,015,701	31,419,608	270,654	31,690,262
關聯債權債務形成原因		正常生產經營形成					
關聯債權債務對公司經營成果及財務狀況的影響		無重大不利影響					

(五) 公司與存在關聯關係的財務公司之間的金融業務

1、存款業務

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	每日最高 存款限額	存款利率範圍	期初餘額	本期發生額		期末餘額
					本期合計 存入金額	本期合計 取出金額	
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	3,500,000	0.35%	10,406	146,529,819	146,434,858	105,367
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司		0.01%-4.22%	561,265	14,725,105	13,379,811	1,906,559
合計				571,671	161,254,924	159,814,669	2,011,926

2、貸款業務

單位：人民幣千元

關聯方	關聯關係	貸款 額度	貸款利率範圍	期初 餘額	本期發生額		期末餘額
					本期合計 貸款金額	本期合計 還款金額	
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	43,000,000	2.70%	22,713,925	12,645,000	11,880,381	23,478,544
中國石化盛駿國際投資公司	控股股東的子公司	80,000千美元	TERM SOFR+1.05%	0	0	0	0
合計				22,713,925	12,645,000	11,880,381	23,478,544

3、授信業務或其他金融業務

關聯方	關聯關係	業務類型	總額 人民幣千元	實際發生額 人民幣千元
中國石化財務有限責任公司	控股股東的子公司	保函及票據授信	11,300,000	6,171,161

董事會認為本報告期內上述關聯交易是在日常業務過程中按普通業務往來及基於一般的商業條款或有關交易的協議基礎上進行的，條款公平合理，並且符合本公司股東的整體利益。有關的關聯交易均遵守上交所和香港聯交所交易所相關監管規定。

本公司於本報告期內進行的有關關聯交易詳情見按中國企業會計準則編製的半年度財務報告之註釋十一。

十一、重大合同及其履行情况

(一) 託管、承包、租賃事項

□ 適用 √ 不適用

(二) 報告期內履行的及尚未履行完畢的重大擔保情況

√ 適用 □ 不適用

單位：千元 幣種：人民幣

公司對外擔保情況(不包括對子公司的擔保)															
擔保方	擔保方與上市 公司的關係	被擔保方	擔保金額	擔保發生日期 (協議簽署日)	擔保起始日	擔保到期日	擔保類型	主債務 情況	擔保物 (如有)	擔保是否 已經履行完畢	擔保 是否逾期	擔保 逾期金額	反擔保 情況	是否為 關聯方擔保	關聯關係
本公司	公司本部	墨西哥 DS公司	1,968,257	2022年 6月17日	2022年 6月17日	2025年年度 股東會結束時	連帶責任 擔保	—	無	否	否	0	有	是	合營公司
報告期內擔保發生額合計(不包括對子公司的擔保)															-8,194
報告期末擔保餘額合計(A)(不包括對子公司的擔保)															1,968,257
公司對子公司的擔保情況															
報告期內對子公司擔保發生額合計															2,459,488
報告期末對子公司擔保餘額合計(B)															26,656,842
公司擔保總額情況(包括對子公司的擔保)															
擔保總額(A+B)															28,625,099
擔保總額佔公司淨資產的比例(%)															307.7
其中：															
為股東、實際控制人及其關聯方提供擔保的金額(C)															0
直接或間接為資產負債率超過70%的被擔保對象提供的債務擔保金額(D)															10,280,638
擔保總額超過淨資產50%部分的金額(E)															23,973,354
上述三項擔保金額合計(C+D+E)															34,253,992
未到期擔保可能承擔連帶清償責任說明															不適用
擔保情況說明									本公司擔保是為滿足全資子公司、合營公司(DS Servicios Petroleros,S.A. de C.V.)履行境內外合同提供的擔保，擔保金額在本公司2024年年度股東會批准的擔保額度內。						

經本公司2021年年度股東大會批准，本公司於2022年6月17日與墨西哥國家油氣委員會訂立了擔保協議，同意為墨西哥DS公司提供《產量分成合同》項下的擔保，保證墨西哥DS公司在失去履約能力時，由本公司代為向墨西哥國家油氣委員會履約。合營公司墨西哥DS公司的另一方股東DIAVAZ於2022年6月17日就本公司提供的合營公司履約擔保出具了50%擔保額的單邊保證函。

為滿足國際市場開拓及日常經營需要，本公司分別於2024年3月26日、2024年6月12日召開第十屆董事會第十九次會議及2023年年度股東大會，審議通過了《關於為全資子公司和合營公司提供擔保的議案》，該次擔保有效期為2023年年度股東大會批准之時至2024年年度股東會結束時。本公司預計在2024年年度股東會結束後，公司仍需要繼續為全資子公司、合營公司墨西哥DS公司提供相應擔保，為此公司分別於2025年3月18日、2025年6月6日召開第十一屆董事會第七次會議及2024年年度股東會，審議通過了《關於為全資子公司和合營公司提供擔保的議案》，擔保期限自2024年年度股東會批准之時至2025年年度股東會結束時止。

有關詳情請參見2022年6月20日、2024年3月27日、2025年3月19日、2025年7月22日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn及2022年6月19日、2024年3月26日、2025年3月18日、2025年7月21日在www.hkexnews.hk披露的《為合營公司提供擔保進展公告》(臨2022-021)、《為全資子公司和合營公司提供擔保的公告》(臨2024-011)、《為全資子公司和合營公司提供擔保的公告》(臨2025-012)、《關於2025年半年度對外擔保實際發生情況的公告》(臨2025-025)。

經本公司2023年年度股東大會批准，自2024年11月1日起2年內，本公司就中國石化集團公司為公司提供不超過人民幣1億元的融資授信額度下的連帶保證責任提供相應的反擔保。有關詳情請參見2024年3月27日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn及2024年3月26日在www.hkexnews.hk披露的《關於公司為控股股東提供反擔保暨關聯擔保的公告》(臨2024-012)。

於2025年6月30日，本公司為中國石化集團公司提供的反擔保餘額為人民幣零元。

(三) 其他重大合同

除本報告另有披露外，在報告期內本公司不存在其他需要披露的重大合同。

十二、其他重大事項的說明

□ 適用 √ 不適用

第六節 股份變動及股東情況

一、股本變動情況

(一) 股份變動情況表

1、股份變動情況表

單位：股

	本次變動前		本次變動增減(+,-)					本次變動後	
	數量	比例(%)	發行新股	送股	公積金轉股	其他	小計	數量	比例(%)
一、有限售條件股份	-	-	-	-	-	-	-	-	-
二、無限售條件流通股	18,979,412,033	100.0	-	-	-	-22,366,200	-22,366,200	18,957,045,833	100.0
1、人民幣普通股	13,569,378,551	71.50	-	-	-	-22,366,200	-22,366,200	13,547,012,351	71.46
2、境內上市的外資股	-	-	-	-	-	-	-	-	-
3、境外上市的外資股	5,410,033,482	28.50	-	-	-	-	-	5,410,033,482	28.54
4、其他	-	-	-	-	-	-	-	-	-
三、股份總數	18,979,412,033	100.0	-	-	-	-22,366,200	-22,366,200	18,957,045,833	100.0

2、股份變動情況說明

√ 適用 □ 不適用

於本報告期內，本公司股份總數發生了變化。於2025年1月8日至2025年5月22日，本公司通過集中競價交易方式回購A股股份22,366,200股，並於2025年6月6日在中國證券登記結算有限責任公司上海分公司辦理完畢上述回購股份的註銷手續。有關詳情請參見2025年6月7日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn及2025年6月6日在www.hkexnews.hk披露的《關於註銷已回購A股股份的公告》（臨2025-023）。

3、報告期後到半年報披露日期間發生普通股股份變動對每股收益、每股淨資產等財務指標的影響

□ 適用 √ 不適用

4、公司認為必要或證券監管機構要求披露的其他內容

□ 適用 √ 不適用

(二) 限售股份變動情況

□ 適用 √ 不適用

二、證券發行與上市情況

本報告期內，本公司未發行股票、可轉換公司債券、分離交易可轉債、債券（包括企業債券、公司債券以及非金融企業債務融資工具）、存托憑證及其他衍生證券，也未訂立任何股票掛鉤協議。

三、股東情況

(一) 股東總數

截至報告期末普通股股東總數（戶）	129,665
截至報告期末表決權恢復的優先股股東總數（戶）	0

於2025年6月30日，本公司的股東總數為129,665戶，其中境內A股股東129,354戶，境外H股記名股東311戶。本公司最低公眾持股量滿足香港聯交所《上市規則》的要求。

第六節 股份變動及股東情況

(二) 報告期末前十名股東、前十名無限售條件股東持股情況表

前十名股東持股情況						
股東名稱	股東性質	報告期內增減 ¹ (股)	期末持股數量(股)	持股比例(%)	持有有限售條件股份數量(股)	質押或凍結的股份數量
中國石化集團公司 ²	國有法人	0	9,968,726,364	52.59	0	0
香港中央結算(代理人)有限公司 ³	境外法人	59,000	5,397,494,694	28.47	0	0
中國石油天然氣集團有限公司	國有法人	0	759,170,000	4.00	0	0
中國中信有限公司	國有法人	-57,852,700	156,560,000	0.83	0	0
中國農業銀行股份有限公司－中證500交易型開放式指數證券投資基金	其他	2,256,295	60,707,168	0.32	0	0
安徽陽光信通電子科技有限公司	境內非國有法人	0	53,970,000	0.28	0	0
香港中央結算有限公司 ⁴	其他	-16,246,615	52,436,896	0.28	0	0
上海同能投資控股有限公司	境內非國有法人	-3,171,500	46,828,500	0.25	0	0
李楓	境內自然人	0	31,300,000	0.17	0	0
何龍	境內自然人	3,322,300	29,330,300	0.15	0	0

前十名無限售條件流通股股東持股情況		
股東名稱	期末持有無限售條件流通股的數量(股)	股份種類
中國石化集團公司	9,968,726,364	A股
香港中央結算(代理人)有限公司	5,397,494,694	H股
中國石油天然氣集團有限公司	759,170,000	A股
中國中信有限公司	156,560,000	A股
中國農業銀行股份有限公司－中證500交易型開放式指數證券投資基金	60,707,168	A股
安徽陽光信通電子科技有限公司	53,970,000	A股
香港中央結算有限公司	52,436,896	A股
上海同能投資控股有限公司	46,828,500	A股
李楓	31,300,000	A股
何龍	29,330,300	A股
上述股東關聯關係或一致行動的說明	本公司未知上述股東之間是否存在關聯關係或屬一致行動人。	
前十名股東中回購專戶情況說明	不適用	
上述股東委託表決權、受託表決權、放棄表決權的說明	不適用	

註： 1、 與2024年12月31日相比；
2、 中國石化集團公司除直接持有本公司9,968,726,364股A股股份外，還通過全資附屬公司盛駿公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。因此，中國石化集團公司直接和間接共持有本公司12,564,513,351股股份，佔本公司總股份的66.28%。
3、 香港中央結算(代理人)有限公司為香港交易及結算有限公司之全資附屬公司，以代理人身份代其他公司或個人股東持有本公司H股股票；
4、 香港中央結算有限公司為香港交易及結算有限公司之全資附屬公司，作為名義持有人持有香港聯交所投資者投資的上交所本公司A股股票。

持股5%以上股東、前十名股東及前十名無限售流通股股東參與轉融通業務出借股份情況

☐ 適用 ☒ 不適用

第六節 股份變動及股東情況

前十名股東及前十名無限售流通股股東因轉融通出借／歸還原因導致較上期發生變化

☐ 適用 ☒ 不適用

(三) 戰略投資者或一般法人因配售新股成為前十名股東

☐ 適用 ☒ 不適用

四、本公司的主要股東於公司股份及相關股份的權益和淡倉

據董事所知，於2025年6月30日，除本公司董事、監事及高級管理人員以外，以下人士於本公司的股份或相關股份中擁有權益或淡倉而須根據《證券及期貨條例》第XV部第2及第3分部須予披露：

股東名稱	持股數目	約佔本公司 已發行股本 總數的百分比	約佔本公司 已發行內資股 總數的百分比	約佔本公司 已發行H股 總數的百分比	淡倉
	(股)	(%)	(%)	(%)	(股)
中國石化集團公司	9,968,726,364 (A股)	52.59	73.59	不適用	—
	2,595,786,987 (H股) ¹	13.69	不適用	47.98	—
中國石油	759,170,000 (A股)	4.00	5.60	不適用	—
中國國有企業結構調整基金股份有限公司	578,394,495 (H股)	3.05	不適用	10.69	—

註： 1、 中國石化集團公司通過境外全資附屬公司盛駿公司持有本公司2,595,786,987股H股股份。中國石化集團公司被視為擁有盛駿公司持有的H股。
2、 中國國有企業結構調整基金股份有限公司通過易方達基金管理有限公司持有本公司312,371,632股H股股份，佔本公司已發行H股總數的5.77%；通過華夏基金管理有限公司持有本公司257,000,863股H股股份，佔本公司已發行H股總數的4.75%。

除上述所披露者之外，於2025年6月30日，據董事所知，概無其他任何人士（本公司董事、監事及高級管理人員除外）於本公司的股份及相關股份中擁有權益或淡倉而須根據《證券及期貨條例》第336條的規定須記錄於本公司所存置的權益登記冊內。

第六節 股份變動及股東情況

五、董事、監事和高級管理人員持股變動情況

(一) 現任及報告期內離任董事、監事和高級管理人員持股情況

於報告期末，董事、監事和高級管理人員所持有之已發行股本的實際股數如下：

姓名	職務	期初持股數 (股)	期末持股數 (股)	報告期內股份 增減變動量	增減變動原因
吳柏志	董事長、黨委書記	0	0	0	無變化
張建閣	董事、總經理	0	0	0	無變化
章麗莉	董事	0	0	0	無變化
杜坤	董事	0	0	0	無變化
鄭衛軍	獨立非執行董事	0	0	0	無變化
王鵬程	獨立非執行董事	0	0	0	無變化
劉江寧	獨立非執行董事	0	0	0	無變化
王軍	監事會主席	0	0	0	無變化
張昆	監事	0	0	0	無變化
張曉峰	監事	0	0	0	無變化
李偉	監事	0	0	0	無變化
張宗樸	職工代表監事	0	0	0	無變化
張百靈	職工代表監事	0	0	0	無變化
王中紅	職工代表監事	0	0	0	無變化
張從邦	副總經理	0	0	0	無變化
程中義	總會計師、總法律顧問	0	0	0	無變化
孫丙向	副總經理	50,300	50,300	0	無變化
柯越華	董事會秘書、公司首席專家	0	0	0	無變化
徐可禹	原董事	0	0	0	無變化

董事、監事和高級管理人員在公司股份、相關股份或債權證的權益和淡倉

於2025年6月30日，本公司副總經理孫丙向先生擁有50,300股本公司A股股份，佔本公司已發行A股的0.00037%，佔本公司已發行股份的0.00027%。除上述情形及下文披露的齊心共贏計劃外，本公司董事、監事及其他高級管理人員概無在本公司或其相聯法團（定義見《證券及期貨條例》第XV部）的股份、相關股份及債券中擁有根據《證券及期貨條例》第XV部第7及8分部而須知會本公司及香港聯交所的權益及淡倉（包括根據《證券及期貨條例》該等章節的規定被視為或當作本公司董事、監事及最高行政人員擁有的權益或淡倉），而該等權益及淡倉屬應根據《證券及期貨條例》第352條規定記錄於本公司存置的權益登記冊的權益及淡倉，或應根據《上市規則》附錄C3所載《標準守則》須通知本公司和香港聯交所的權益及淡倉。

(二) 董事、監事、高級管理人員參與齊心共贏計劃的情況

2018年1月25日，本公司分別向中國石化集團公司和齊心共贏計劃非公開發行了1,503,568,702股和23,148,854股有限售條件A股股份。齊心共贏計劃由長江養老保險股份有限公司管理，其份額由本公司部分董事、監事、高級管理人員及其他核心管理人員認購，認購人數為198人，認購金額合計為人民幣6,065萬元。齊心共贏計劃每1計劃份額的認購價格為人民幣1.00元。齊心共贏計劃的存續期為48個月，自2018年1月25日起算，其中前36個月為鎖定期，後12個月為解鎖期。於2021年1月25日，齊心共贏計劃持有的23,148,854股有限售條件A股股份限售期結束並上市流通。2021年，齊心共贏計劃通過集中競價方式共減持11,574,427股A股股份。於本報告期末，齊心共贏計劃持有11,574,427股A股股份。

第六節 股份變動及股東情況

在齊心共贏計劃中，本公司現任及離任董事、監事和高級管理人員合計認購605萬份計劃份額，佔齊心共贏計劃的計劃份額總數比例約為10.0%。認購齊心共贏計劃的本公司董事、監事和高級管理人員合計18人。有關本公司現任及離任董事、監事、高級管理人員參與齊心共贏計劃的情況詳見下表。

姓名	職務	認購齊心共贏計劃金額 (人民幣元)	認購齊心共贏計劃的份額 (份)	認購價格 (人民幣元/A股)	約認購的A股 股份數量 (股)
張建闊	董事、總經理	300,000	300,000	2.62	114,503
王軍	監事會主席	300,000	300,000	2.62	114,503
張百靈	職工代表監事	350,000	350,000	2.62	133,587
王中紅	職工代表監事	300,000	300,000	2.62	114,503
張從邦	副總經理	300,000	300,000	2.62	114,503
柯越華	董事會秘書	300,000	300,000	2.62	114,503
陳錫坤	原董事長、黨委書記	400,000	400,000	2.62	152,671
孫永壯	原職工代表監事	300,000	300,000	2.62	114,503
杜廣義	原職工代表監事	350,000	350,000	2.62	133,587
張永傑	原副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
孫清德	原副董事長、總經理	400,000	400,000	2.62	152,671
李煒	原監事會主席	350,000	350,000	2.62	133,587
黃松偉	原監事	350,000	350,000	2.62	133,587
張洪山	原監事	350,000	350,000	2.62	133,587
左堯久	原副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
張錦宏	原副總經理	350,000	350,000	2.62	133,587
李天	原總會計師	350,000	350,000	2.62	133,587
李洪海	原董事會秘書	300,000	300,000	2.62	114,503
合計	/	6,050,000	6,050,000	-	2,309,146

(三) 董事、監事、高級管理人員報告期內被授予的股權激勵情況

☐ 適用 ☒ 不適用

六、控股股東及實際控制人變更情況

於本報告期內，本公司的控股股東及實際控制人未發生變動。

第六節 股份變動及股東情況

七、股份回購、出售及贖回

2024年6月12日，本公司2023年年度股東會、2024年第一次A股類別股東會及2024年第一次H股類別股東會審議通過了《關於提請股東會授權董事會回購公司內資股及／或境外上市外資股的議案》，授權董事會根據市場情況和公司需要，回購不超過公司已發行的A股或H股各自數量的10%的股份。

2024年8月20日，本公司第十一屆董事會第四次會議審議通過了《關於回購公司股份方案的議案》，同意公司使用自有資金回購部分A股及H股股份用於註銷並減少註冊資本，其中回購A股股份方案已經本公司於2024年12月6日召開的2024年第一次臨時股東會審議通過。有關詳情請參見2024年12月20日在《中國證券報》、《上海證券報》、《證券時報》、www.sse.com.cn及2024年12月19日在www.hkexnews.hk披露的《關於以集中競價交易方式回購A股股份的回購報告書》（臨2024-057）。

為增加每股盈利，強化市值管理，自2025年1月8日至2025年5月22日期間，本公司回購A股股份合計22,366,200股，佔公司本次註銷前總股本的比例為0.12%，回購最高價格為1.99人民幣元／股，回購最低價格為1.73人民幣元／股，已支付的總金額人民幣4,196.52萬元（不含交易費用）。該等股份已於2025年6月6日完成註銷。

A股回購

回購月份	回購數量 股	每股買價		價格總額 人民幣元
		最高 人民幣元／股	最低 人民幣元／股	
2025年1月	4,066,100	1.98	1.92	7,970,614
2025年2月	1,021,300	1.96	1.95	2,000,000
2025年3月	2,523,400	1.99	1.98	5,011,385
2025年4月	10,976,100	1.84	1.73	19,884,742
2025年5月	3,779,300	1.89	1.87	7,098,465

除上述披露之外，本公司或任何附屬公司在截至2025年6月30日止六個月內概無購回、出售或贖回本公司之任何上市股份。

第七節 財務報告

一、 按照中國企業會計準則編制之半年度財務報告

合併資產負債表

2025年6月30日

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

資產	附註五	期末餘額	上年年末餘額
流動資產：			
貨幣資金	(一)	5,398,763	3,648,514
應收賬款	(二)	10,251,446	13,294,827
應收款項融資	(三)	749,156	2,557,311
預付款項	(四)	648,616	595,747
其他應收款	(五)	3,587,568	2,848,479
存貨	(六)	2,647,232	1,009,501
合同資產	(七)	20,000,273	16,763,754
其他流動資產	(八)	3,073,471	2,616,835
流動資產合計		46,356,525	43,334,968
非流動資產：			
長期股權投資	(九)	137,193	251,551
其他權益工具投資	(十)	137,441	137,441
固定資產	(十一)	23,121,741	24,238,814
在建工程	(十二)	794,020	793,487
使用權資產	(十三)	837,832	620,413
無形資產	(十四)	329,328	424,226
長期待攤費用	(十五)	6,101,288	7,208,900
遞延所得稅資產	(十六)	333,615	330,305
其他非流動資產			
非流動資產合計		31,792,458	34,005,137
資產總計		78,148,983	77,340,105

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

合併資產負債表（續）

2025年6月30日

中石化石油工程技術服務股份有限公司

（除特別註明外，金額單位均為人民幣千元）

負債和所有者權益	附註五	期末餘額	上年年末餘額
流動負債：			
短期借款	（十七）	28,262,252	22,870,449
應付票據	（十八）	2,597,288	3,387,769
應付賬款	（十九）	26,083,871	28,266,046
合同負債	（二十）	5,648,554	7,909,917
應付職工薪酬	（二十一）	770,198	719,036
應交稅費	（二十二）	547,350	965,079
其他應付款	（二十三）	3,578,912	3,712,039
一年內到期的非流動負債	（二十四）	446,133	272,460
流動負債合計		67,934,558	68,102,795
非流動負債：			
長期借款	（二十五）	199,918	
租賃負債	（二十六）	363,442	304,333
長期應付款	（二十七）	122,283	90,987
預計負債	（二十八）	89,698	90,365
遞延收益	（二十九）	57,513	24,758
遞延所得稅負債	（十六）	78,081	78,065
非流動負債合計		910,935	588,508
負債合計		68,845,493	68,691,303
所有者權益：			
股本	（三十）	18,957,046	18,979,412
資本公積	（三十一）	11,700,849	11,720,452
其他綜合收益	（三十二）	-33,299	30,193
專項儲備	（三十三）	570,767	302,874
盈餘公積	（三十四）	200,383	200,383
未分配利潤	（三十五）	-22,092,256	-22,584,512
歸屬於母公司所有者權益合計		9,303,490	8,648,802
少數股東權益			
所有者權益合計		9,303,490	8,648,802
負債和所有者權益總計		78,148,983	77,340,105

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志

總經理：張建闊

總會計師：程中義

會計機構負責人：張雪平

第七節 財務報告

母公司資產負債表

2025年6月30日

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

資產	附註十六	期末餘額	上年年末餘額
流動資產：			
貨幣資金		671,937	8,571
應收賬款	(一)	144,687	81,826
應收款項融資		14,920	
預付款項		37	
其他應收款	(二)	24,363,441	24,296,880
存貨		36,586	51,845
合同資產		7,035	15,655
其他流動資產		18,553	17,156
流動資產合計		25,257,196	24,471,933
非流動資產：			
長期股權投資	(三)	36,192,571	36,192,571
固定資產		25,033	27,806
在建工程		12,272	12,255
使用權資產		34,231	30,955
無形資產		56,818	66,246
遞延所得稅資產		1,847	2,401
非流動資產合計		36,322,772	36,332,234
資產總計		61,579,968	60,804,167
負債和所有者權益			
流動負債：			
短期借款		21,228,544	20,313,925
應付票據		1,533	12,995
應付賬款		224,790	112,348
合同負債		93,304	41,886
應付職工薪酬		76,481	76,629
應交稅費		32,893	43,000
其他應付款		11,346,317	11,482,500
一年內到期的非流動負債		22,569	27,768
流動負債合計		33,026,431	32,111,051
非流動負債：			
租賃負債		7,171	
長期應付款		102	
非流動負債合計		7,273	
負債合計		33,033,704	32,111,051
所有者權益：			
股本		18,957,046	18,979,412
資本公積		11,314,497	11,334,100
盈餘公積		200,383	200,383
未分配利潤		-1,925,662	-1,820,779
所有者權益合計		28,546,264	28,693,116
負債和所有者權益總計		61,579,968	60,804,167

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

合併利潤表

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註五	本期金額	上期金額
一、營業總收入		37,050,751	36,821,444
其中：營業收入	(三十六)	37,050,751	36,821,444
二、營業總成本		36,345,911	36,475,008
其中：營業成本	(三十六)	33,923,926	33,864,636
税金及附加	(三十七)	179,866	159,159
銷售費用	(三十八)	30,919	28,842
管理費用	(三十九)	901,284	960,299
研發費用	(四十)	882,537	1,115,981
財務費用	(四十一)	427,379	346,091
其中：利息費用		377,778	355,632
利息收入		28,131	17,341
加：其他收益	(四十二)	13,176	22,515
投資收益（損失以「-」號填列）	(四十三)	-28,683	14,891
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益		-45,678	2,483
信用減值損失（損失以「-」號填列）	(四十四)	82,040	187,077
資產減值損失（損失以「-」號填列）	(四十五)	-9,669	77,770
資產處置收益（損失以「-」號填列）	(四十六)	26,503	43,963
三、營業利潤（虧損以「-」號填列）		788,207	692,652
加：營業外收入	(四十七)	49,720	39,823
減：營業外支出	(四十八)	54,957	-49,089
四、利潤總額（虧損總額以「-」號填列）		782,970	781,564
減：所得稅費用	(四十九)	290,714	329,757
五、淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		492,256	451,807
（一）按經營持續性分類			
1.持續經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		492,256	451,807
（二）按所有權歸屬分類			
1.歸屬於母公司股東的淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		492,256	451,807
六、其他綜合收益的稅後淨額		-63,492	-52,020
歸屬於母公司所有者的其他綜合收益的稅後淨額		-63,492	-52,020
（一）不能重分類進損益的其他綜合收益			
（二）將重分類進損益的其他綜合收益		-63,492	-52,020
1.權益法下可轉損益的其他綜合收益		-63,492	-52,020
七、綜合收益總額		428,764	399,787
歸屬於母公司所有者的綜合收益總額		428,764	399,787
歸屬於少數股東的綜合收益總額			
八、每股收益：			
（一）基本每股收益（元／股）		0.026	0.024
（二）稀釋每股收益（元／股）		0.026	0.024

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

第七節 財務報告

母公司利潤表

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註十六	本期金額	上期金額
一、營業收入	(四)	219,755	
減：營業成本	(四)	171,670	
税金及附加		1,722	4
管理費用		89,300	104,591
研發費用		160,000	
財務費用		-100,697	-72,110
其中：利息費用		-113,485	-92,464
利息收入		-11,221	-14,142
加：其他收益		153	94
投資收益（損失以「-」號填列）	(五)	14	77
其中：對聯營企業和合營企業的投資收益	(五)		77
信用減值損失（損失以「-」號填列）			-109
資產減值損失（損失以「-」號填列）		26	
二、營業利潤（虧損以「-」號填列）		-102,047	-32,423
加：營業外收入		341	
減：營業外支出		58	44
三、利潤總額（虧損總額以「-」號填列）		-101,764	-32,467
減：所得稅費用		3,119	58
四、淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		-104,883	-32,525
（一）持續經營淨利潤（淨虧損以「-」號填列）		-104,883	-32,525
五、其他綜合收益的稅後淨額			
（一）不能重分類進損益的其他綜合收益			
（二）將重分類進損益的其他綜合收益			
六、綜合收益總額		-104,883	-32,525

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志

總經理：張建闊

總會計師：程中義

會計機構負責人：張雪平

合併現金流量表

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註五	本期金額	上期金額
一、經營活動產生的現金流量			
銷售商品、提供勞務收到的現金		34,967,272	30,695,013
收到的稅費返還		33,956	66,152
收到其他與經營活動有關的現金	(五十)	1,593,730	1,810,237
經營活動現金流入小計		36,594,958	32,571,402
購買商品、接受勞務支付的現金		23,418,655	22,426,556
支付給職工以及為職工支付的現金		7,819,768	7,623,929
支付的各項稅費		1,696,233	1,170,781
支付其他與經營活動有關的現金	(五十)	1,509,735	1,540,202
經營活動現金流出小計		34,444,391	32,761,468
經營活動產生的現金流量淨額	(五十一)	2,150,567	-190,066
二、投資活動產生的現金流量			
取得投資收益收到的現金		5,335	4,645
處置固定資產、無形資產和其他長期資產收回的現金淨額		64,720	20,615
投資活動現金流入小計		70,055	25,260
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金		860,092	1,118,166
取得子公司及其他營業單位支付的現金淨額			
支付其他與投資活動有關的現金			
投資活動現金流出小計		860,092	1,118,166
投資活動產生的現金流量淨額		-790,037	-1,092,906
三、籌資活動產生的現金流量			
取得借款收到的現金		12,856,918	13,834,050
籌資活動現金流入小計		12,856,918	13,834,050
償還債務支付的現金		11,886,274	11,728,695
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		329,174	319,750
支付其他與籌資活動有關的現金	(五十)	234,010	277,399
籌資活動現金流出小計		12,449,458	12,325,844
籌資活動產生的現金流量淨額		407,460	1,508,206
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		1,763	-35,913
五、現金及現金等價物淨增加額	(五十一)	1,769,753	189,321
加：期初現金及現金等價物餘額		3,441,398	2,788,797
六、期末現金及現金等價物餘額	(五十一)	5,211,151	2,978,118

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

第七節 財務報告

母公司現金流量表

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	附註十六	本期金額	上期金額
一、經營活動產生的現金流量			
銷售商品、提供勞務收到的現金		163,703	
收到其他與經營活動有關的現金		599,170	2,199,202
經營活動現金流入小計		762,873	2,199,202
購買商品、接受勞務支付的現金		267,418	3,465
支付給職工以及為職工支付的現金		46,461	64,673
支付的各項稅費		21,286	4
支付其他與經營活動有關的現金		412,000	1,791,060
經營活動現金流出小計		747,165	1,859,202
經營活動產生的現金流量淨額		15,708	340,000
二、投資活動產生的現金流量			
收到其他與投資活動有關的現金			8,701,015
投資活動現金流入小計			8,701,015
購建固定資產、無形資產和其他長期資產支付的現金			3,295
支付其他與投資活動有關的現金			11,349,744
投資活動現金流出小計			11,353,039
投資活動產生的現金流量淨額			-2,652,024
三、籌資活動產生的現金流量			
取得借款收到的現金		11,495,000	12,757,825
籌資活動現金流入小計		11,495,000	12,757,825
償還債務支付的現金		10,570,000	10,567,463
分配股利、利潤或償付利息支付的現金		279,314	-89,943
支付其他與籌資活動有關的現金			3,860
籌資活動現金流出小計		10,849,314	10,481,380
籌資活動產生的現金流量淨額		645,686	2,276,445
四、匯率變動對現金及現金等價物的影響		1,974	3,248
五、現金及現金等價物淨增加額		663,368	-32,331
加：期初現金及現金等價物餘額		8,569	1,044,457
六、期末現金及現金等價物餘額		671,937	1,012,126

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

合併所有者權益變動表

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	本期金額								
	歸屬於母公司所有者權益							少數股東權益	所有者權益合計
	股本	資本公積	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	小計		
一、上年年末餘額	18,979,412	11,720,452	30,193	302,874	200,383	-22,584,512	8,648,802		8,648,802
二、本年初餘額	18,979,412	11,720,452	30,193	302,874	200,383	-22,584,512	8,648,802		8,648,802
三、本期增減變動金額(減少以「-」號填列)	-22,366	-19,603	-63,492	267,893		492,256	654,688		654,688
(一) 綜合收益總額			-63,492			492,256	428,764		428,764
(二) 所有者投入和減少資本	-22,366	-19,603					-41,969		-41,969
1. 所有者投入的普通股	-22,366	-19,603					-41,969		-41,969
(三) 利潤分配									
(四) 所有者權益內部結轉									
(五) 專項儲備				267,893			267,893		267,893
1. 本期提取				542,706			542,706		542,706
2. 本期使用				274,813			274,813		274,813
(六) 其他									
四、本期末餘額	18,957,046	11,700,849	-33,299	570,767	200,383	-22,092,256	9,303,490		9,303,490

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

第七節 財務報告

合併所有者權益變動表（續）

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	上期金額								
	歸屬於母公司所有者權益							少數股東權益	所有者權益合計
	股本	資本公積	其他綜合收益	專項儲備	盈餘公積	未分配利潤	小計		
一、上年年末餘額	18,984,340	11,717,773	22,618	313,849	200,383	-23,215,761	8,023,202		8,023,202
二、本年初餘額	18,984,340	11,717,773	22,618	313,849	200,383	-23,215,761	8,023,202		8,023,202
三、本期增減變動金額（減少以「-」號填列）			-52,020	301,143		451,807	700,930		700,930
（一）綜合收益總額			-52,020			451,807	399,787		399,787
（二）所有者投入和減少資本									
（三）利潤分配									
（四）所有者權益內部結轉									
（五）專項儲備				301,143			301,143		301,143
1.本期提取				555,172			555,172		555,172
2.本期使用				254,029			254,029		254,029
（六）其他									
四、本期期末餘額	18,984,340	11,717,773	-29,402	614,992	200,383	-22,763,954	8,724,132		8,724,132

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志

總經理：張建闊

總會計師：程中義

會計機構負責人：張雪平

母公司所有者權益變動表

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司 (除特別註明外，金額單位均為人民幣千元)

項目	本期金額				
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	所有者權益合計
一、上年年末餘額	18,979,412	11,334,100	200,383	-1,820,779	28,693,116
二、本年初餘額	18,979,412	11,334,100	200,383	-1,820,779	28,693,116
三、本期增減變動金額(減少以「-」號填列)	-22,366	-19,603		-104,883	-146,852
(一)綜合收益總額				-104,883	-104,883
(二)所有者投入和減少資本	-22,366	-19,603			-41,969
1.所有者投入的普通股	-22,366	-19,603			-41,969
(三)利潤分配					
(四)所有者權益內部結轉					
(五)專項儲備					
(六)其他					
四、本期期末餘額	18,957,046	11,314,497	200,383	-1,925,662	28,546,264

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志 總經理：張建闊 總會計師：程中義 會計機構負責人：張雪平

第七節 財務報告

母公司所有者權益變動表（續）

2025年1-6月

中石化石油工程技術服務股份有限公司（除特別註明外，金額單位均為人民幣千元）

項目	上期金額				
	股本	資本公積	盈餘公積	未分配利潤	所有者權益合計
一、上年年末餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,900,921	28,615,223
二、本年初餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,900,921	28,615,223
三、本期增減變動金額（減少以「-」號填列）				-32,525	-32,525
（一）綜合收益總額				-32,525	-32,525
（二）所有者投入和減少資本					
（三）利潤分配					
（四）所有者權益內部結轉					
（五）專項儲備					
（六）其他					
四、本期期末餘額	18,984,340	11,331,421	200,383	-1,933,446	28,582,698

後附財務報表附註為財務報表的組成部分。

董事長：吳柏志

總經理：張建闊

總會計師：程中義

會計機構負責人：張雪平

二〇二五年半年度財務報表附註

(除特殊註明外，金額單位均為人民幣千元)

一、公司基本情况

中石化石油工程技術服務股份有限公司(以下簡稱本公司，包含子公司簡稱本集團)原名稱為中國石化儀徵化纖股份有限公司，是一家在中華人民共和國註冊的股份有限公司，於1993年12月31日由儀化集團公司(以下簡稱儀化)獨家發起設立。本公司總部位於北京市朝陽區朝陽門北大街22號。

本公司於1994年3月、1995年1月和1995年4月分別發行1,000,000,000股H股、200,000,000股A股和400,000,000股新H股。本公司的H股和新H股分別於1994年3月29日和1995年4月26日在香港聯合交易所上市，A股於1995年4月11日在上海證券交易所上市。

於1997年11月19日，根據國務院以及中國政府有關部門發佈的對本公司和儀化在內的有關公司進行重組的指示，中國東聯石化集團有限責任公司(以下簡稱「東聯集團公司」)承繼以前由儀化持有的本公司1,680,000,000股國有法人股股份(佔本公司現發行總股份42%)，成為本公司的最大股東。中國中信集團有限公司(以下簡稱「中信」，原名「中信集團公司」)繼續持有其在重組前已持有的佔本公司現已發行總股份18%的國有法人股股份計720,000,000股，而餘下的40%股份計1,600,000,000股由國內外公眾A股股東和H股股東持有。

根據國務院1998年7月21日批准的中國石油化工集團公司(以下簡稱「石化集團」)的重組方案，東聯集團公司加入石化集團。重組完成以後，儀化取代東聯集團公司持有本公司已發行股份的42%。

於2000年2月25日，石化集團完成重組，並成立中國石油化工股份有限公司(以下簡稱中國石化)。自該日起，以前由儀化持有的本公司1,680,000,000股國有法人股股份(佔本公司現已發行總股份42%)轉讓給中國石化，中國石化成為本公司的最大股東。

於2011年12月27日，中信設立中國中信股份有限公司(以下簡稱「中信股份」)，並與其簽訂了重組協議。根據該重組協議，中信將其持有的本公司720,000,000股非流通股作為出資額的一部分於2013年2月25日投入中信股份，自此中信股份持有本公司18%的股權。

根據國務院國有資產監督管理委員會(以下簡稱國務院國資委)國資產權[2013]442號文《關於中國石化儀徵化纖股份有限公司股權分置改革有關問題的批覆》和財政部財金函[2013]61號文《財政部關於中國石化儀徵化纖股份有限公司股權分置改革方案的批覆》，本公司於2013年進行股權分置改革。本公司全體非流通股股東向股權分置改革方案所約定的股份變更登記日(2013年8月16日)登記在冊的流通A股股東每10股支付5股對價股份，共計支付100,000,000股。該等股份支付之後，中國石化和中信股份持有本公司的股權比例分別自42%和18%下降至40.25%和17.25%。自2013年8月22日起，本公司所有企業法人股即獲得上海證券交易所上市流通權。同時根據約定的限售條件，於2016年8月22日，由原非流通股股東中信股份所持有的1,035,000,000股企業法人股上市流通。經本公司股東大會批准，本公司以H股記錄日期(2013年11月13日)的H股總股本和A股股權登記日(2013年11月20日)的A股總股本為基準，以資本公積金每10股轉增5股，新增H股股份計700,000,000股和A股股份計1,300,000,000股，該項交易已於2013年11月22日完成。

根據國務院國有資產監督管理委員會國資產權[2014]1015號文《關於中國石化儀徵化纖股份有限公司資產重組及配套融資有關問題的批覆》和中國證券監督管理委員會證監許可[2014]1370號文《關於核准中國石化儀徵化纖股份有限公司重大資產重組及向中國石化集團發行股份購買資產並募集配套資金的批覆》，本公司於2014年進行重大資產重組，以現有全部資產和負債(以下簡稱置出資產)為對價回購中國石化持有的本公司股權並註銷，同時本公司向石化集團定向增發股份收購石化集團持有的中石化石油工程技術服務有限公司100%股權(以下簡稱置入資產或石油工程有限，合稱重大資產重組)。於2014年12月22日，本公司與中國石化簽署《置出資產交割確認函》，與石化集團簽署《置入資產交割確認函》，本公司將置出資產交割至中國石化，石化集團將置入資產交割至本公司。本公司於2014年12月30日向中國石化購回回購A股股份2,415,000,000股並予以註銷，向石化集團發行代價股份9,224,327,662股A股股份。2015年2月13日，本公司向迪瑞資產管理(杭州)有限公司等七名特定投資者發行A股股份1,333,333,333股。

第七節 財務報告

一、公司基本情況（續）

根據中國證券監督管理委員會證監許可[2018]142號《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司非公開發行股票的批覆》文件核准，本公司向中國石油化工集團有限公司、長江養老保險股份有限公司－長江盛世華章集合型團體養老保障管理產品進取增利2號組合共2家特定投資者非公開發行A股1,526,717,556股，每股價格人民幣2.62元；根據中國證券監督管理委員會證監許可[2018]130號《關於核准中石化石油工程技術服務股份有限公司增發境外上市外資股的批覆》文件核准，本公司向中國石化盛駿國際投資有限公司、中國國有企業結構調整基金股份有限公司等兩名特定投資者非公開發行H股股份3,314,961,482股。

2024年8月21日至2024年9月12日期間，本公司累計回購H股股份4,928,000股，並於2024年9月19日完成註銷，截至2024年12月31日，本公司已發行的股份，總數由年初的18,984,340,033股降至18,979,412,033股。

為深化戰略合作，經國務院國資委批准，中國石油化工集團有限公司將其持有的本公司759,170,000股A股股份無償劃轉給中國石油天然氣集團有限公司，其直接和間接持股比例由2024年初的70.2%降至2024年末的66.2%。

2025年1月8日至2025年5月22日期間，本公司累計回購A股股份22,366,200股，並於2025年6月6日完成註銷，截至2025年6月30日，本公司已發行的股份，總數由年初的18,979,412,033股降至18,957,045,833股。

本集團經營範圍為：為陸上和海洋石油和天然氣的勘探開採提供地球物理勘探、鑽井、測錄井、井下特種作業等石油工程技術服務，以及承包境內外石油工程、天然氣工程、化工工程、橋樑工程、公路工程、房屋建築工程、水利水電工程、市政公用工程、工業裝置工程等工程。

本財務報表及財務報表附註經本公司第十一屆董事會第九次會議於2025年8月18日批准報出。

二、財務報表的編製基礎

（一）編製基礎

本財務報表按照財政部頒佈的《企業會計準則——基本準則》和各項具體會計準則、企業會計準則應用指南、企業會計準則解釋及其他相關規定（以下合稱「企業會計準則」），以及中國證券監督管理委員會《公開發行證券的公司信息披露編報規則第15號——財務報告的一般規定》的相關規定編製。

（二）持續經營

本財務報表以持續經營為基礎編製。

截至2025年6月30日，本集團的累計虧損人民幣22,092,256千元，流動負債超過流動資產約人民幣21,578,033千元（2024年：流動負債已超過流動資產24,767,827千元）。本公司董事已作出評估，預計將於未來十二個月能夠產生充足的經營活動現金流；且本集團主要借款均來自於中石化集團及其子公司，本集團一直與其保持着長期良好的關係，從而使得本集團能從該等機構獲得充足的財務支持，於2025年6月，本公司從中石化集團所屬子公司獲得的授信額度為人民幣430億元及等值0.8億美元，獲得的承兌票據開立授信額度為人民幣55億元。本公司管理層及治理層相信，這些授信額度足以確保本公司持續經營。本公司將拓寬融資渠道，發展與各上市及國有金融機構的良好關係，以獲得更為充足的授信額度。本集團董事認為上述措施足以滿足本集團償還債務及資本性承諾的資金需要，因此，本集團以持續經營為基礎編製本報告期的財務報表。

三、重要會計政策及會計估計

具體會計政策和會計估計提示：

以下披露內容已涵蓋了本公司根據實際生產經營特點制定的具體會計政策和會計估計。詳見本附註「三、(十四)固定資產」、「三、(十七)無形資產」、「三、(十九)長期待攤費用」和「三、(二十三)收入」。

(一) 遵循企業會計準則的聲明

本財務報表符合財政部頒佈的企業會計準則的要求，真實、完整地反映了本公司2025年6月30日的合併及母公司財務狀況以及2025年1-6月的合併及母公司經營成果和現金流量。

(二) 會計期間

自公曆1月1日起至12月31日止為一個會計年度。

(三) 營業週期

本公司營業週期為12個月。

(四) 記賬本位幣

本公司及境內子公司以人民幣為記賬本位幣。本集團編製本財務報表時所採用的貨幣為人民幣。

本公司下屬子公司、合營企業及聯營企業，根據其經營所處的主要經濟環境自行決定其記賬本位幣，編製財務報表時折算為人民幣。

(五) 同一控制下和非同一控制下企業合併的會計處理方法

同一控制下企業合併：合併方在企業合併中取得的資產和負債（包括最終控制方收購被合併方而形成的商譽），按照合併日被合併方資產、負債在最終控制方合併財務報表中的賬面價值為基礎計量。在合併中取得的淨資產賬面價值與支付的合併對價賬面價值（或發行股份面值總額）的差額，調整資本公積中的股本溢價，資本公積中的股本溢價不足沖減的，調整留存收益。

非同一控制下企業合併：合併成本為購買方在購買日為取得被購買方的控制權而付出的資產、發生或承擔的負債以及發行的權益性證券的公允價值。合併成本大於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，確認為商譽；合併成本小於合併中取得的被購買方可辨認淨資產公允價值份額的差額，計入當期損益。在合併中取得的被購買方符合確認條件的各項可辨認資產、負債及或有負債在購買日按公允價值計量。

為企業合併發生的直接相關費用於發生時計入當期損益；為企業合併而發行權益性證券或債務性證券的交易費用，計入權益性證券或債務性證券的初始確認金額。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(六) 控制的判斷標準和合併財務報表的編製方法

1、控制的判斷標準

合併財務報表的合併範圍以控制為基礎確定，合併範圍包括本公司及全部子公司。控制，是指公司擁有對被投資方的權力，通過參與被投資方的相關活動而享有可變回報，並且有能力運用對被投資方的權力影響其回報金額。

2、合併程序

本公司將整個企業集團視為一個會計主體，按照統一的會計政策編製合併財務報表，反映本企業集團整體財務狀況、經營成果和現金流量。本公司與子公司、子公司相互之間發生的內部交易的影響予以抵銷。內部交易表明相關資產發生減值損失的，全額確認該部分損失。如子公司採用的會計政策、會計期間與本公司不一致的，在編製合併財務報表時，按本公司的會計政策、會計期間進行必要的調整。

子公司所有者權益、當期淨損益和當期綜合收益中屬於少數股東的份額分別在合併資產負債表中所有者權益項目下、合併利潤表中淨利潤項目下和綜合收益總額項目下單獨列示。子公司少數股東分擔的當期虧損超過了少數股東在該子公司期初所有者權益中所享有份額而形成的餘額，沖減少數股東權益。

(1) 增加子公司或業務

在報告期內，因同一控制下企業合併增加子公司或業務的，將子公司或業務合併當期期初至報告期末的經營成果和現金流量納入合併財務報表，同時對合併財務報表的期初數和比較報表的相關項目進行調整，視同合併後的報告主體自最終控制方開始控制時點起一直存在。

在報告期內，因非同一控制下企業合併增加子公司或業務的，以購買日確定的各項可辨認資產、負債及或有負債的公允價值為基礎自購買日起納入合併財務報表。

(2) 處置子公司

一般處理方法

因處置部分股權投資或其他原因喪失了對被投資方控制權時，對於處置後的剩餘股權投資，按照其在喪失控制權日的公允價值進行重新計量。處置股權取得的對價與剩餘股權公允價值之和，減去按原持股比例計算應享有原有子公司自購買日或合併日開始持續計算的淨資產的份額與商譽之和的差額，計入喪失控制權當期的投資收益。與原有子公司股權投資相關的以後可重分類進損益的其他綜合收益、權益法核算下的其他所有者權益變動，在喪失控制權時轉為當期投資收益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(七) 合營安排分類及共同經營會計處理方法

合營安排分為共同經營和合營企業。

共同經營，是指合營方享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債的合營安排。

本公司確認與共同經營中利益份額相關的下列項目：

- (1) 確認本公司單獨所持有的資產，以及按本公司份額確認共同持有的資產；
- (2) 確認本公司單獨所承擔的負債，以及按本公司份額確認共同承擔的負債；
- (3) 確認出售本公司享有的共同經營產出份額所產生的收入；
- (4) 按本公司份額確認共同經營因出售產出所產生的收入；
- (5) 確認單獨所發生的費用，以及按本公司份額確認共同經營發生的費用。

本公司對合營企業的投資採用權益法核算，詳見本附註「三、(十三)長期股權投資」。

(八) 現金及現金等價物的確定標準

現金，是指本公司的庫存現金以及可以隨時用於支付的存款。現金等價物，是指本公司持有的期限短、流動性強、易於轉換為已知金額的現金、價值變動風險很小的投資。

(九) 外幣業務和外幣報表折算

1、外幣業務

外幣業務採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算為記賬本位幣金額。

資產負債表日外幣貨幣性項目餘額按資產負債表日即期匯率折算，由此產生的匯兌差額，除屬於與購建符合資本化條件的資產相關的外幣專門借款產生的匯兌差額按照借款費用資本化的原則處理外，均計入當期損益。

2、外幣財務報表的折算

資產負債表中的資產和負債項目，採用資產負債表日的即期匯率折算；所有者權益項目除「未分配利潤」項目外，其他項目採用發生時的即期匯率折算。利潤表中的收入和費用項目，採用按照系統合理的方法確定的、與交易發生日即期匯率近似的匯率折算。

處置境外經營時，將與該境外經營相關的外幣財務報表折算差額，自所有者權益項目轉入處置當期損益。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具

本公司在成為金融工具合同的一方時，確認一項金融資產、金融負債或權益工具。

1、金融工具的分類

根據本公司管理金融資產的業務模式和金融資產的合同現金流量特徵，金融資產於初始確認時分類為：以攤餘成本計量的金融資產、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產和以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

本公司將同時符合下列條件且未被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，分類為以攤餘成本計量的金融資產：

- 業務模式是以收取合同現金流量為目標；
- 合同現金流量僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

本公司將同時符合下列條件且未被指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產，分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(債務工具)：

- 業務模式既以收取合同現金流量又以出售該金融資產為目標；
- 合同現金流量僅為對本金和以未償付本金金額為基礎的利息的支付。

對於非交易性權益工具投資，本公司可以在初始確認時將其不可撤銷地指定為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(權益工具)。該指定在單項投資的基礎上作出，且相關投資從發行者的角度符合權益工具的定義。

除上述以攤餘成本計量和以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產外，本公司將其餘所有的金融資產分類為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。在初始確認時，如果能夠消除或顯著減少會計錯配，本公司可以將本應分類為以攤餘成本計量或以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產不可撤銷地指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產。

金融負債於初始確認時分類為：以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債和以攤餘成本計量的金融負債。

符合以下條件之一的金融負債可在初始計量時指定為以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債：

- 1) 該項指定能夠消除或顯著減少會計錯配。
- 2) 根據正式書面文件載明的企業風險管理或投資策略，以公允價值為基礎對金融負債組合或金融資產和金融負債組合進行管理和業績評價，並在企業內部以此為基礎向關鍵管理人員報告。
- 3) 該金融負債包含需單獨分拆的嵌入衍生工具。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

2、金融工具的確認依據和計量方法

(1) 以攤餘成本計量的金融資產

以攤餘成本計量的金融資產包括應收票據、應收賬款、其他應收款、長期應收款、債權投資等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額；不包含重大融資成分的應收賬款以及本公司決定不考慮不超過一年的融資成分的應收賬款，以合同交易價格進行初始計量。

持有期間採用實際利率法計算的利息計入當期損益。

收回或處置時，將取得的價款與該金融資產賬面價值之間的差額計入當期損益。

(2) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(債務工具)

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(債務工具)包括應收款項融資、其他債權投資等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。該金融資產按公允價值進行後續計量，公允價值變動除採用實際利率法計算的利息、減值損失或利得和匯兌損益之外，均計入其他綜合收益。

終止確認時，之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入當期損益。

(3) 以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(權益工具)

以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(權益工具)包括其他權益工具投資等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。該金融資產按公允價值進行後續計量，公允價值變動計入其他綜合收益。取得的股利計入當期損益。

終止確認時，之前計入其他綜合收益的累計利得或損失從其他綜合收益中轉出，計入留存收益。

(4) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產包括交易性金融資產、衍生金融資產、其他非流動金融資產等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入當期損益。該金融資產按公允價值進行後續計量，公允價值變動計入當期損益。

(5) 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債

以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融負債包括交易性金融負債、衍生金融負債等，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入當期損益。該金融負債按公允價值進行後續計量，公允價值變動計入當期損益。

終止確認時，其賬面價值與支付的對價之間的差額計入當期損益。

(6) 以攤餘成本計量的金融負債

以攤餘成本計量的金融負債包括短期借款、應付票據、應付賬款、其他應付款、長期借款、應付債券、長期應付款，按公允價值進行初始計量，相關交易費用計入初始確認金額。

持有期間採用實際利率法計算的利息計入當期損益。

終止確認時，將支付的對價與該金融負債賬面價值之間的差額計入當期損益。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

3、金融資產終止確認和金融資產轉移的確認依據和計量方法

滿足下列條件之一時，本公司終止確認金融資產：

- 收取金融資產現金流量的合同權利終止；
- 金融資產已轉移，且已將金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬轉移給轉入方；
- 金融資產已轉移，雖然本公司既沒有轉移也沒有保留金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬，但是未保留對金融資產的控制。

本公司與交易對手方修改或者重新議定合同而且構成實質性修改的，則終止確認原金融資產，同時按照修改後的條款確認一項新金融資產。

發生金融資產轉移時，如保留了金融資產所有權上幾乎所有的風險和報酬的，則不終止確認該金融資產。

在判斷金融資產轉移是否滿足上述金融資產終止確認條件時，採用實質重於形式的原則。

公司將金融資產轉移區分為金融資產整體轉移和部分轉移。金融資產整體轉移滿足終止確認條件的，將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- (1) 所轉移金融資產的賬面價值；
- (2) 因轉移而收到的對價，與原直接計入所有者權益的公允價值變動累計額（涉及轉移的金融資產為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產（債務工具）的情形）之和。

金融資產部分轉移滿足終止確認條件的，將所轉移金融資產整體的賬面價值，在終止確認部分和未終止確認部分之間，按照各自的相對公允價值進行分攤，並將下列兩項金額的差額計入當期損益：

- (1) 終止確認部分的賬面價值；
- (2) 終止確認部分的對價，與原直接計入所有者權益的公允價值變動累計額中對應終止確認部分的金額（涉及轉移的金融資產為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產（債務工具）的情形）之和。

金融資產轉移不滿足終止確認條件的，繼續確認該金融資產，所收到的對價確認為一項金融負債。

4、金融負債終止確認

金融負債的現時義務全部或部分已經解除的，則終止確認該金融負債或其一部分；本公司若與債權人簽定協議，以承擔新金融負債方式替換現存金融負債，且新金融負債與現存金融負債的合同條款實質上不同的，則終止確認現存金融負債，並同時確認新金融負債。

對現存金融負債全部或部分合同條款作出實質性修改的，則終止確認現存金融負債或其一部分，同時將修改條款後的金融負債確認為一項新金融負債。

金融負債全部或部分終止確認時，終止確認的金融負債賬面價值與支付對價（包括轉出的非現金資產或承擔的新金融負債）之間的差額，計入當期損益。

本公司若回購部分金融負債的，在回購日按照繼續確認部分與終止確認部分的相對公允價值，將該金融負債整體的賬面價值進行分配。分配給終止確認部分的賬面價值與支付的對價（包括轉出的非現金資產或承擔的新金融負債）之間的差額，計入當期損益。

5、金融資產和金融負債的公允價值的確定方法

存在活躍市場的金融工具，以活躍市場中的報價確定其公允價值。不存在活躍市場的金融工具，採用估值技術確定其公允價值。在估值時，本公司採用在當前情況下適用並且有足夠可利用數據和其他信息支持的估值技術，選擇與市場參與者在相關資產或負債的交易中所考慮的資產或負債特徵相一致的輸入值，並優先使用相關可觀察輸入值。只有在相關可觀察輸入值無法取得或取得不切實可行的情況下，才使用不可觀察輸入值。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

6、金融工具減值的測試方法及會計處理方法

本公司以單項或組合的方式對以攤餘成本計量的金融資產、以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產(債務工具)和財務擔保合同等的預期信用損失進行估計。

本公司考慮有關過去事項、當前狀況以及對未來經濟狀況的預測等合理且有依據的信息，以發生違約的風險為權重，計算合同應收的現金流量與預期能收到的現金流量之間差額的現值的概率加權金額，確認預期信用損失。

如果該金融工具的信用風險自初始確認後已顯著增加，本公司按照相當於該金融工具整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備；如果該金融工具的信用風險自初始確認後並未顯著增加，本公司按照相當於該金融工具未來12個月內預期信用損失的金額計量其損失準備。由此形成的損失準備的增加或轉回金額，作為減值損失或利得計入當期損益。

本公司通過比較金融工具在資產負債表日發生違約的風險與在初始確認日發生違約的風險，以確定金融工具預計存續期內發生違約風險的相對變化，以評估金融工具的信用風險自初始確認後是否已顯著增加。通常逾期超過30日，本公司即認為該金融工具的信用風險已顯著增加，除非有確鑿證據證明該金融工具的信用風險自初始確認後並未顯著增加。

本集團認為金融資產在下列情況發生違約：

- (1) 借款人不大可能全額支付其對本集團的欠款，該評估不考慮本集團採取例如變現抵押品(如果持有)等追索行動；或
- (2) 金融資產逾期超過90天。

如果金融工具於資產負債表日的信用風險較低，本公司即認為該金融工具的信用風險自初始確認後並未顯著增加。

如果有客觀證據表明某項金融資產已經發生信用減值，則本公司在單項基礎上對該金融資產計提減值準備。

對於由《企業會計準則第14號——收入》(2017)規範的交易形成的應收款項和合同資產，無論是否包含重大融資成分，本公司始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。

對於租賃應收款，本公司選擇始終按照相當於整個存續期內預期信用損失的金額計量其損失準備。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十) 金融工具(續)

6、金融工具減值的測試方法及會計處理方法(續)

當單項金融資產無法以合理成本評估預期信用損失的信息時，本集團依據信用風險特徵對應收票據和應收賬款劃分組合，在組合基礎上計算預期信用損失，確定組合的依據如下：

A、應收票據

- 應收票據組合1：銀行承兌匯票
- 應收票據組合2：商業承兌匯票

B、應收賬款

- 應收賬款組合1：應收關聯方
- 應收賬款組合2：應收其他客戶

本集團依據信用風險特徵對合同資產劃分組合，在組合基礎上計算預期信用損失，確定組合的依據如下：

- 合同資產組合1：工程服務
- 合同資產組合2：其他

對於劃分為組合的應收票據和合同資產，本集團參考歷史信用損失經驗，結合當前狀況以及對未來經濟狀況的預測，通過違約風險敞口和整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

對於劃分為組合的應收賬款，本集團參考歷史信用損失經驗，結合當前狀況以及對未來經濟狀況的預測，編製應收賬款賬齡／逾期天數與整個存續期預期信用損失率對照表，計算預期信用損失。

本集團依據信用風險特徵將其他應收款劃分為若干組合，在組合基礎上計算預期信用損失，確定組合的依據如下：

- 其他應收款組合1：備用金
- 其他應收款組合2：應收押金和保證金
- 其他應收款組合3：應收其他款項

對劃分為組合的其他應收款，本集團通過違約風險敞口和未來12個月內或整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

對於債權投資和其他債權投資，本集團按照投資的性質，根據交易對手和風險敞口的各種類型，通過違約風險敞口和未來12個月內或整個存續期預期信用損失率，計算預期信用損失。

本公司不再合理預期金融資產合同現金流量能夠全部或部分收回的，直接減記該金融資產的賬面餘額。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十一) 存貨

1、存貨的分類和成本

存貨分類為：原材料、在產品、庫存商品、周轉材料、合同履約成本等。

存貨按成本進行初始計量，存貨成本包括採購成本、加工成本和其他使存貨達到目前場所和狀態所發生的支出。

2、發出存貨的計價方法

本集團存貨取得時按實際成本計價。原材料、庫存商品等發出時採用加權平均法計價。

3、存貨的盤存制度

採用永續盤存制。

4、低值易耗品和包裝物的攤銷方法

(1) 低值易耗品採用一次轉銷法；

(2) 包裝物採用一次轉銷法。

5、存貨跌價準備的確認標準和計提方法

資產負債表日，存貨應當按照成本與可變現淨值孰低計量。當存貨成本高於其可變現淨值的，應當計提存貨跌價準備。可變現淨值，是指在日常活動中，存貨的估計售價減去至完工時估計將要發生的成本、估計的銷售費用以及相關稅費後的金額。為執行銷售合同或者勞務合同而持有的存貨，其可變現淨值以合同價格為基礎計算。

計提存貨跌價準備後，如果以前減記存貨價值的影響因素已經消失，導致存貨的可變現淨值高於其賬面價值的，在原已計提的存貨跌價準備金額內予以轉回，轉回的金額計入當期損益。

(十二) 合同資產

1、合同資產的確認方法及標準

本公司根據履行履約義務與客戶付款之間的關係在資產負債表中列示合同資產或合同負債。本公司已向客戶轉讓商品或提供服務而有權收取對價的權利（且該權利取決於時間流逝之外的其他因素）列示為合同資產。同一合同下的合同資產和合同負債以淨額列示。本公司擁有的、無條件（僅取決於時間流逝）向客戶收取對價的權利作為應收款項單獨列示。

2、合同資產預期信用損失的確定方法及會計處理方法

合同資產的預期信用損失的確定方法及會計處理方法詳見本附註「三、（十）6、金融工具減值的測試方法及會計處理方法」。

(十三) 長期股權投資

1、共同控制、重大影響的判斷標準

共同控制，是指按照相關約定對某項安排所共有的控制，並且該安排的相關活動必須經過分享控制權的參與方一致同意後才能決策。本公司與其他合營方一同對被投資單位實施共同控制且對被投資單位淨資產享有權利的，被投資單位為本公司的合營企業。

重大影響，是指對被投資單位的財務和經營決策有參與決策的權力，但並不能夠控制或者與其他方一起共同控制這些政策的制定。本公司能夠對被投資單位施加重大影響的，被投資單位為本公司聯營企業。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十三) 長期股權投資(續)

2、初始投資成本的確定

(1) 企業合併形成的長期股權投資

對於同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，在合併日按照取得被合併方所有者權益在最終控制方合併財務報表中的賬面價值的份額作為長期股權投資的初始投資成本。長期股權投資初始投資成本與支付對價賬面價值之間的差額，調整資本公積中的股本溢價；資本公積中的股本溢價不足沖減時，調整留存收益。因追加投資等原因能夠對同一控制下的被投資單位實施控制的，按上述原則確認的長期股權投資的初始投資成本與達到合併前的長期股權投資賬面價值加上合併日進一步取得股份新支付對價的賬面價值之和的差額，調整股本溢價，股本溢價不足沖減的，沖減留存收益。

對於非同一控制下的企業合併形成的對子公司的長期股權投資，按照購買日確定的合併成本作為長期股權投資的初始投資成本。因追加投資等原因能夠對非同一控制下的被投資單位實施控制的，按照原持有的股權投資賬面價值加上新增投資成本之和作為初始投資成本。

(2) 通過企業合併以外的其他方式取得的長期股權投資

以支付現金方式取得的長期股權投資，按照實際支付的購買價款作為初始投資成本。

以發行權益性證券取得的長期股權投資，按照發行權益性證券的公允價值作為初始投資成本。

3、後續計量及損益確認方法

(1) 成本法核算的長期股權投資

公司對子公司的長期股權投資，採用成本法核算，除非投資符合持有待售的條件。除取得投資時實際支付的價款或對價中包含的已宣告但尚未發放的現金股利或利潤外，公司按照享有被投資單位宣告發放的現金股利或利潤確認當期投資收益。

(2) 權益法核算的長期股權投資

對聯營企業和合營企業的長期股權投資，採用權益法核算。初始投資成本大於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的差額，不調整長期股權投資的初始投資成本；初始投資成本小於投資時應享有被投資單位可辨認淨資產公允價值份額的差額，計入當期損益，同時調整長期股權投資的成本。

公司按照應享有或應分擔的被投資單位實現的淨損益和其他綜合收益的份額，分別確認投資收益和其他綜合收益，同時調整長期股權投資的賬面價值；按照被投資單位宣告分派的利潤或現金股利計算應享有的部分，相應減少長期股權投資的賬面價值；對於被投資單位除淨損益、其他綜合收益和利潤分配以外所有者權益的其他變動（簡稱「其他所有者權益變動」），調整長期股權投資的賬面價值並計入所有者權益。

在確認應享有被投資單位淨損益、其他綜合收益及其他所有者權益變動的份額時，以取得投資時被投資單位可辨認淨資產的公允價值為基礎，並按照公司的會計政策及會計期間，對被投資單位的淨利潤和其他綜合收益等進行調整後確認。

公司與聯營企業、合營企業之間發生的未實現內部交易損益按照應享有的比例計算歸屬於公司的部分，予以抵銷，在此基礎上確認投資收益，但投出或出售的資產構成業務的除外。與被投資單位發生的未實現內部交易損失，屬於資產減值損失的，全額確認。

公司對合營企業或聯營企業發生的淨虧損，除負有承擔額外損失義務外，以長期股權投資的賬面價值以及其他實質上構成對合營企業或聯營企業淨投資的長期權益減記至零為限。合營企業或聯營企業以後實現淨利潤的，公司在收益分享額彌補未確認的虧損分擔額後，恢復確認收益分享額。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十三) 長期股權投資(續)

3、後續計量及損益確認方法(續)

(3) 長期股權投資的處置

處置長期股權投資，其賬面價值與實際取得價款的差額，計入當期損益。

部分處置權益法核算的長期股權投資，剩餘股權仍採用權益法核算的，原權益法核算確認的其他綜合收益採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎按相應比例結轉，其他所有者權益變動按比例結轉入當期損益。

因處置股權投資等原因喪失了對被投資單位的共同控制或重大影響的，原股權投資因採用權益法核算而確認的其他綜合收益，在終止採用權益法核算時採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎進行會計處理，其他所有者權益變動在終止採用權益法核算時全部轉入當期損益。

因處置部分股權投資等原因喪失了對被投資單位控制權的，在編製個別財務報表時，剩餘股權能夠對被投資單位實施共同控制或重大影響的，改按權益法核算，並對該剩餘股權視同自取得時即採用權益法核算進行調整，對於取得被投資單位控制權之前確認的其他綜合收益採用與被投資單位直接處置相關資產或負債相同的基礎按比例結轉，因採用權益法核算確認的其他所有者權益變動按比例結轉入當期損益；剩餘股權不能對被投資單位實施共同控制或施加重大影響的，確認為金融資產，其在喪失控制之日的公允價值與賬面價值間的差額計入當期損益，對於取得被投資單位控制權之前確認的其他綜合收益和其他所有者權益變動全部結轉。

通過多次交易分步處置對子公司股權投資直至喪失控制權，屬於一攬子交易的，各項交易作為一項處置子公司股權投資並喪失控制權的交易進行會計處理；在喪失控制權之前每一次處置價款與所處置的股權對應得長期股權投資賬面價值之間的差額，在個別財務報表中，先確認為其他綜合收益，到喪失控制權時再一併轉入喪失控制權的當期損益。不屬於一攬子交易的，對每一項交易分別進行會計處理。

(十四) 固定資產

1、固定資產的確認和初始計量

固定資產指為生產商品、提供勞務、出租或經營管理而持有，並且使用壽命超過一個會計年度的有形資產。固定資產在同時滿足下列條件時予以確認：

- (1) 與該固定資產有關的經濟利益很可能流入企業；
- (2) 該固定資產的成本能夠可靠地計量。

固定資產按成本(並考慮預計棄置費用因素的影響)進行初始計量。

與固定資產有關的後續支出，在與其有關的經濟利益很可能流入且其成本能夠可靠計量時，計入固定資產成本；對於被替換的部分，終止確認其賬面價值；所有其他後續支出於發生時計入當期損益。

2、折舊方法

固定資產折舊採用年限平均法分類計提，根據固定資產類別、預計使用壽命和預計淨殘值率確定折舊率。對計提了減值準備的固定資產，則在未來期間按扣除減值準備後的賬面價值及依據尚可使用年限確定折舊額。如固定資產各組成部分的使用壽命不同或者以不同方式為企業提供經濟利益，則選擇不同折舊率或折舊方法，分別計提折舊。

各類固定資產折舊方法、折舊年限、殘值率和年折舊率如下：

類別	折舊方法	折舊年限(年)	殘值率(%)	年折舊率(%)
房屋及建築物	年限平均法	12-50	3	8.08-1.94
機器設備及其他	年限平均法	4-30	3	24.25-3.23

其中，已計提減值準備的固定資產，還應扣除已計提的固定資產減值準備累計金額計算確定折舊率。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計（續）

（十四）固定資產（續）

3、固定資產處置

當固定資產被處置、或者預期通過使用或處置不能產生經濟利益時，終止確認該固定資產。固定資產出售、轉讓、報廢或毀損的處置收入扣除其賬面價值和相關稅費後的金額計入當期損益。

（十五）在建工程

在建工程按實際發生的成本計量。實際成本包括建築成本、安裝成本、符合資本化條件的借款費用以及其他為使在建工程達到預定可使用狀態前所發生的必要支出。在建工程在達到預定可使用狀態時，轉入固定資產並自次月起開始計提折舊。

（十六）借款費用

1、借款費用資本化的確認原則

公司發生的借款費用，可直接歸屬於符合資本化條件的資產的購建或者生產的，予以資本化，計入相關資產成本；其他借款費用，在發生時根據其發生額確認為費用，計入當期損益。

符合資本化條件的資產，是指需要經過相當長時間的購建或者生產活動才能達到預定可使用或者可銷售狀態的固定資產、投資性房地產和存貨等資產。

2、借款費用資本化期間

資本化期間，指從借款費用開始資本化時點到停止資本化時點的期間，借款費用暫停資本化的期間不包括在內。

借款費用同時滿足下列條件時開始資本化：

- (1) 資產支出已經發生，資產支出包括為購建或者生產符合資本化條件的資產而以支付現金、轉移非現金資產或者承擔帶息債務形式發生的支出；
- (2) 借款費用已經發生；
- (3) 為使資產達到預定可使用或者可銷售狀態所必要的購建或者生產活動已經開始。

當購建或者生產符合資本化條件的資產達到預定可使用或者可銷售狀態時，借款費用停止資本化。

3、暫停資本化期間

符合資本化條件的資產在購建或生產過程中發生的非正常中斷、且中斷時間連續超過3個月的，則借款費用暫停資本化；該項中斷如是所購建或生產的符合資本化條件的資產達到預定可使用狀態或者可銷售狀態必要的程序，則借款費用繼續資本化。在中斷期間發生的借款費用確認為當期損益，直至資產的購建或者生產活動重新開始後借款費用繼續資本化。

4、借款費用資本化率、資本化金額的計算方法

對於為購建或者生產符合資本化條件的資產而借入的專門借款，以專門借款當期實際發生的借款費用，減去尚未動用的借款資金存入銀行取得的利息收入或進行暫時性投資取得的投資收益後的金額，來確定借款費用的資本化金額。

對於為購建或者生產符合資本化條件的資產而佔用的一般借款，根據累計資產支出超過專門借款部分的資產支出加權平均數乘以所佔用一般借款的資本化率，計算確定一般借款應予資本化的借款費用金額。資本化率根據一般借款加權平均實際利率計算確定。

在資本化期間內，外幣專門借款本金及利息的匯兌差額，予以資本化，計入符合資本化條件的資產的成本。除外幣專門借款之外的其他外幣借款本金及其利息所產生的匯兌差額計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十七) 無形資產

1、無形資產的計價方法

(1) 公司取得無形資產時按成本進行初始計量；

外購無形資產的成本，包括購買價款、相關稅費以及直接歸屬於使該項資產達到預定用途所發生的其他支出。

(2) 後續計量

在取得無形資產時分析判斷其使用壽命。

對於使用壽命有限的無形資產，在為企業帶來經濟利益的期限內攤銷；無法預見無形資產為企業帶來經濟利益期限的，視為使用壽命不確定的無形資產，不予攤銷。

2、使用壽命有限的無形資產的使用壽命估計情況

項目	預計使用壽命	攤銷方法	備註
土地使用權	50年	直線法	
軟件使用權	5年	直線法	
專利使用權	10年	直線法	
技術使用權	10年	直線法	
合同收益權	／	產量法	

3、研發支出的歸集範圍

公司進行研究與開發過程中發生的支出包括從事研發活動的人員的相關職工薪酬、耗用材料、相關折舊攤銷費用等相關支出，並按以下方式進行歸集：

從事研發活動的人員的相關職工薪酬主要指直接從事研發活動的人員以及與研發活動密切相關的管理人員和直接服務人員的相關職工薪酬，耗用材料主要指直接投入研發活動的相關材料費，相關折舊攤銷費用主要指用於研發活動的固定資產或無形資產的折舊或攤銷。

4、劃分研究階段和開發階段的具體標準

公司內部研究開發項目的支出分為研究階段支出和開發階段支出。

研究階段：為獲取並理解新的科學或技術知識等而進行的獨創性的有計劃調查、研究活動的階段。

開發階段：在進行商業性生產或使用前，將研究成果或其他知識應用於某項計劃或設計，以生產出新的或具有實質性改進的材料、裝置、產品等活動的階段。

本集團研究開發項目在通過技術可行性及經濟可行性研究，形成項目立項後，進入開發階段。

5、開發階段支出资本化的具體條件

研究階段的支出，於發生時計入當期損益。開發階段的支出同時滿足下列條件的，確認為無形資產，不能滿足下述條件的開發階段的支出計入當期損益：

- (1) 完成該無形資產以使其能夠使用或出售在技術上具有可行性；
- (2) 具有完成該無形資產並使用或出售的意圖；
- (3) 無形資產產生經濟利益的方式，包括能夠證明運用該無形資產生產的產品存在市場或無形資產自身存在市場，無形資產將在內部使用的，能夠證明其有用性；
- (4) 有足夠的技術、財務資源和其他資源支持，以完成該無形資產的開發，並有能力使用或出售該無形資產；
- (5) 歸屬於該無形資產開發階段的支出能夠可靠地計量。

無法區分研究階段支出和開發階段支出的，將發生的研發支出全部計入當期損益。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(十八) 長期資產減值

長期股權投資、固定資產、在建工程、使用權資產、使用壽命有限的無形資產等長期資產，於資產負債表日存在減值跡象的，進行減值測試。減值測試結果表明資產的可收回金額低於其賬面價值的，按其差額計提減值準備並計入減值損失。可收回金額為資產的公允價值減去處置費用後的淨額與資產預計未來現金流量的現值兩者之間的較高者。資產減值準備按單項資產為基礎計算並確認，如果難以對單項資產的可收回金額進行估計的，以該資產所屬的資產組確定資產組的可收回金額。資產組是能夠獨立產生現金流入的最小資產組合。

對於因企業合併形成的商譽、使用壽命不確定的無形資產、尚未達到可使用狀態的無形資產，無論是否存在減值跡象，至少在每年年度終了進行減值測試。

本公司進行商譽減值測試，對於因企業合併形成的商譽的賬面價值，自購買日起按照合理的方法分攤至相關的資產組；難以分攤至相關的資產組的，將其分攤至相關的資產組組合。相關的資產組或者資產組組合，是能夠從企業合併的協同效應中受益的資產組或者資產組組合。

在對包含商譽的相關資產組或者資產組組合進行減值測試時，如與商譽相關的資產組或者資產組組合存在減值跡象的，先對不包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，計算可收回金額，並與相關賬面價值相比較，確認相應的減值損失。然後對包含商譽的資產組或者資產組組合進行減值測試，比較其賬面價值與可收回金額，如可收回金額低於賬面價值的，減值損失金額首先抵減分攤至資產組或者資產組組合中商譽的賬面價值，再根據資產組或者資產組組合中除商譽之外的其他各項資產的賬面價值所佔比重，按比例抵減其他各項資產的賬面價值。

上述資產減值損失一經確認，在以後會計期間不予轉回。

(十九) 長期待攤費用

本集團長期待攤費用主要包括石油工程專用鑽具、測井工具、電纜、催化劑等，按實際成本計價，並按預計受益期限平均攤銷或按工作量攤銷。對不能使以後會計期間受益的長期待攤費用項目，其攤餘價值全部計入當期損益。

(二十) 合同負債

本公司根據履行履約義務與客戶付款之間的關係在資產負債表中列示合同資產或合同負債。本公司已收或應收客戶對價而應向客戶轉讓商品或提供服務的義務列示為合同負債。同一合同下的合同資產和合同負債以淨額列示。

(二十一) 職工薪酬

1、短期薪酬的會計處理方法

本公司在職工為本公司提供服務的會計期間，將實際發生的短期薪酬確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。

本公司為職工繳納的社會保險費和住房公積金，以及按規定提取的工會經費和職工教育經費，在職工為本公司提供服務的會計期間，根據規定的計提基礎和計提比例計算確定相應的職工薪酬金額。

本公司發生的職工福利費，在實際發生時根據實際發生額計入當期損益或相關資產成本，其中，非貨幣性福利按照公允價值計量。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十一) 職工薪酬(續)

2、離職後福利的會計處理方法

(1) 設定提存計劃

本公司按當地政府的相關規定為職工繳納基本養老保險和失業保險，在職工為本公司提供服務的會計期間，按以當地規定的繳納基數和比例計算應繳納金額，確認為負債，並計入當期損益或相關資產成本。此外，本公司還參與了由國家相關部門批准的企業年金計劃／補充養老保險基金。本公司按職工工資總額的一定比例向年金計劃／當地社會保險機構繳費，相應支出計入當期損益或相關資產成本。

(2) 設定受益計劃

本公司根據預期累計福利單位法確定的公式將設定受益計劃產生的福利義務歸屬於職工提供服務的期間，並計入當期損益或相關資產成本。

設定受益計劃義務現值減去設定受益計劃資產公允價值所形成的赤字或盈餘確認為一項設定受益計劃淨負債或淨資產。設定受益計劃存在盈餘的，本公司以設定受益計劃的盈餘和資產上限兩項的孰低者計量設定受益計劃淨資產。

所有設定受益計劃義務，包括預期在職工提供服務的年度報告期間結束後的十二個月內支付的義務，根據資產負債表日與設定受益計劃義務期限和幣種相匹配的國債或活躍市場上的高質量公司債券的市場收益率予以折現。

設定受益計劃產生的服務成本和設定受益計劃淨負債或淨資產的利息淨額計入當期損益或相關資產成本；重新計量設定受益計劃淨負債或淨資產所產生的變動計入其他綜合收益，並且在後續會計期間不轉回至損益，在原設定受益計劃終止時在權益範圍內將原計入其他綜合收益的部分全部結轉至未分配利潤。

在設定受益計劃結算時，按在結算日確定的設定受益計劃義務現值和結算價格兩者的差額，確認結算利得或損失。

3、辭退福利的會計處理方法

本公司向職工提供辭退福利的，在下列兩者孰早日確認辭退福利產生的職工薪酬負債，並計入當期損益：公司不能單方面撤回因解除勞動關係計劃或裁減建議所提供的辭退福利時；公司確認與涉及支付辭退福利的重組相關的成本或費用時。

4、其他長期職工福利的會計處理方法

本集團向職工提供的其他長期職工福利，符合設定提存計劃條件的，按照上述關於設定提存計劃的有關規定進行處理。

(二十二) 預計負債

與或有事項相關的義務同時滿足下列條件時，本公司將其確認為預計負債：

- (1) 該義務是本公司承擔的現時義務；
- (2) 履行該義務很可能導致經濟利益流出本公司；
- (3) 該義務的金額能夠可靠地計量。

預計負債按履行相關現時義務所需的支出的最佳估計數進行初始計量。

在確定最佳估計數時，綜合考慮與或有事項有關的風險、不確定性和貨幣時間價值等因素。對於貨幣時間價值影響重大的，通過對相關未來現金流出進行折現後確定最佳估計數。

所需支出存在一個連續範圍，且該範圍內各種結果發生的可能性相同的，最佳估計數按照該範圍內的中間值確定；在其他情況下，最佳估計數分別下列情況處理：

- 或有事項涉及單個項目的，按照最可能發生金額確定。
- 或有事項涉及多個項目的，按照各種可能結果及相關概率計算確定。

清償預計負債所需支出全部或部分預期由第三方補償的，補償金額在基本確定能夠收到時，作為資產單獨確認，確認的補償金額不超過預計負債的賬面價值。

本公司在資產負債表日對預計負債的賬面價值進行覆核，有確鑿證據表明該賬面價值不能反映當前最佳估計數的，按照當前最佳估計數對該賬面價值進行調整。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十三) 收入

1、收入確認和計量所採用的會計政策

本公司在履行了合同中的履約義務，即在客戶取得相關商品或服務控制權時確認收入。取得相關商品或服務控制權，是指能夠主導該商品或服務的使用並從中獲得幾乎全部的經濟利益。

合同中包含兩項或多項履約義務的，本公司在合同開始日，按照各單項履約義務所承諾商品或服務的單獨售價的相對比例，將交易價格分攤至各單項履約義務。本公司按照分攤至各單項履約義務的交易價格計量收入。

交易價格是指本公司因向客戶轉讓商品或服務而預期有權收取的對價金額，不包括代第三方收取的款項以及預期將退還給客戶的款項。本公司根據合同條款，結合其以往的習慣做法確定交易價格，並在確定交易價格時，考慮可變對價、合同中存在的重大融資成分、非現金對價、應付客戶對價等因素的影響。本公司以不超過在相關不確定性消除時累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額確定包含可變對價的交易價格。合同中存在重大融資成分的，本公司按照假定客戶在取得商品或服務控制權時即以現金支付的應付金額確定交易價格，並在合同期間內採用實際利率法攤銷該交易價格與合同對價之間的差額。

滿足下列條件之一的，屬於在某一時段內履行履約義務，否則，屬於在某一時點履行履約義務：

- 客戶在本公司履約的同時即取得並消耗本公司履約所帶來的經濟利益。
- 客戶能夠控制本公司履約過程中在建的商品。
- 本公司履約過程中所產出的商品具有不可替代用途，且本公司在整個合同期內有權就累計至今已完成的履約部分收取款項。

對於在某一時段內履行的履約義務，本公司在該段時間內按照履約進度確認收入，但是，履約進度不能合理確定的除外。本公司考慮商品或服務的性質，採用產出法或投入法確定履約進度。當履約進度不能合理確定時，已經發生的成本預計能夠得到補償的，本公司按照已經發生的成本金額確認收入，直到履約進度能夠合理確定為止。

對於在某一時點履行的履約義務，本公司在客戶取得相關商品或服務控制權時點確認收入。在判斷客戶是否已取得商品或服務控制權時，本公司考慮下列跡象：

- 本公司就該商品或服務享有現時收款權利，即客戶就該商品或服務負有現時付款義務。
- 本公司已將該商品的法定所有權轉移給客戶，即客戶已擁有該商品的法定所有權。
- 本公司已將該商品實物轉移給客戶，即客戶已實物佔有該商品。
- 本公司已將該商品所有權上的主要風險和報酬轉移給客戶，即客戶已取得該商品所有權上的主要風險和報酬。
- 客戶已接受該商品或服務等。

本公司根據在向客戶轉讓商品或服務前是否擁有對該商品或服務的控制權，來判斷從事交易時本公司的身份是主要責任人還是代理人。本公司在向客戶轉讓商品或服務前能夠控制該商品或服務的，本公司為主要責任人，按照已收或應收對價總額確認收入；否則，本公司為代理人，按照預期有權收取的佣金或手續費的金額確認收入。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十三) 收入(續)

2、按照業務類型披露具體收入確認方式及計量方法

本集團收入確認的具體方法如下：

提供鑽井工程、地球物理勘探服務：本集團在提供鑽井工程、地球物理勘探服務的過程中確認收入，已完成履約義務的進度以已執行工程佔合同總值的比例確定。對於合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日即按照各單項服務的單獨售價的相對比例將交易價格分攤至各項服務。各項服務的單獨售價依據本集團單獨銷售各項服務的價格得出。

日費合同相關的收入在勞務提供時確認。

井下作業和測錄井、固井等工程服務：相關收入在提供服務的會計期間和相關應收款項結算時予以確認。

提供建築服務：本集團在提供建築服務的過程中確認收入，建築服務的已完成履約義務的進度以投入法確定，建築服務的已完成履約義務的進度以已發生施工成本佔合同預計總成本的比例確定。對於合同中包含兩項或多項履約義務的，本集團在合同開始日即按照各單項服務的單獨售價的相對比例將交易價格分攤至各項服務。各項服務的單獨售價依據本集團單獨銷售各項服務的價格得出。

當履約義務的履約進度不能合理確定時，如已經發生的成本預計能夠得到補償的，應當按照已經發生的成本金額確認收入，直到履約進度能夠合理確定為止。銷售商品：當商品運送至客戶且客戶已接受該商品時，客戶取得商品的控制權，本集團確認收入。

對於附有銷售退回條款的商品的銷售，收入確認以累計已確認收入極可能不會發生重大轉回的金額為限。本集團按照預期退還金額確認負債，同時按照預期將退回商品轉讓時的賬面價值，扣除收回該商品預計發生的成本(包括退回商品的價值減損)後的餘額，確認為一項資產。

(二十四) 合同成本

合同成本包括合同履約成本與合同取得成本。

本公司為履行合同而發生的成本，不屬於存貨、固定資產或無形資產等相關準則規範範圍的，在滿足下列條件時作為合同履約成本確認為一項資產：

- 該成本與一份當前或預期取得的合同直接相關。
- 該成本增加了本公司未來用於履行履約義務的資源。
- 該成本預期能夠收回。

本公司為取得合同發生的增量成本預期能夠收回的，作為合同取得成本確認為一項資產。

與合同成本有關的資產採用與該資產相關的商品或服務收入確認相同的基礎進行攤銷；但是對於合同取得成本攤銷期限未超過一年的，本公司在發生時將其計入當期損益。

與合同成本有關的資產，其賬面價值高於下列兩項的差額的，本公司對超出部分計提減值準備，並確認為資產減值損失：

- 1、因轉讓與該資產相關的商品或服務預期能夠取得的剩餘對價；
- 2、為轉讓該相關商品或服務估計將要發生的成本。

以前期間減值的因素之後發生變化，使得前述差額高於該資產賬面價值的，本公司轉回原已計提的減值準備，並計入當期損益，但轉回後的資產賬面價值不超過假定不計提減值準備情況下該資產在轉回日的賬面價值。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十五) 政府補助

1、類型

政府補助，是本公司從政府無償取得的貨幣性資產或非貨幣性資產，分為與資產相關的政府補助和與收益相關的政府補助。

與資產相關的政府補助，是指本公司取得的、用於購建或以其他方式形成長期資產的政府補助。與收益相關的政府補助，是指除與資產相關的政府補助之外的政府補助。

2、確認時點

政府補助在本公司能夠滿足其所附的條件並且能夠收到時，予以確認。

3、會計處理

與資產相關的政府補助，沖減相關資產賬面價值或確認為遞延收益。確認為遞延收益的，在相關資產使用壽命內按照合理、系統的方法分期計入當期損益(與本公司日常活動相關的，計入其他收益；與本公司日常活動無關的，計入營業外收入)；

與收益相關的政府補助，用於補償本公司以後期間的相關成本費用或損失的，確認為遞延收益，並在確認相關成本費用或損失的期間，計入當期損益(與本公司日常活動相關的，計入其他收益；與本公司日常活動無關的，計入營業外收入)或沖減相關成本費用或損失；用於補償本公司已發生的相關成本費用或損失的，直接計入當期損益(與本公司日常活動相關的，計入其他收益；與本公司日常活動無關的，計入營業外收入)或沖減相關成本費用或損失。

(二十六) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

所得稅包括當期所得稅和遞延所得稅。除因企業合併和直接計入所有者權益(包括其他綜合收益)的交易或者事項產生的所得稅外，本公司將當期所得稅和遞延所得稅計入當期損益。

遞延所得稅資產和遞延所得稅負債根據資產和負債的計稅基礎與其賬面價值的差額(暫時性差異)計算確認。

對於可抵扣暫時性差異確認遞延所得稅資產，以未來期間很可能取得的用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額為限。對於能夠結轉以後年度的可抵扣虧損和稅款抵減，以很可能獲得用來抵扣可抵扣虧損和稅款抵減的未來應納稅所得額為限，確認相應的遞延所得稅資產。

對於應納稅暫時性差異，除特殊情況外，確認遞延所得稅負債。

不確認遞延所得稅資產或遞延所得稅負債的特殊情況包括：

- 商譽的初始確認；
- 既不是企業合併、發生時也不影響會計利潤和應納稅所得額(或可抵扣虧損)，且初始確認的資產和負債未導致產生等額應納稅暫時性差異和可抵扣暫時性差異的交易或事項。

對與子公司、聯營企業及合營企業投資相關的應納稅暫時性差異，確認遞延所得稅負債，除非本公司能夠控制該暫時性差異轉回的時間且該暫時性差異在可預見的未來很可能不會轉回。對與子公司、聯營企業及合營企業投資相關的可抵扣暫時性差異，當該暫時性差異在可預見的未來很可能轉回且未來很可能獲得用來抵扣可抵扣暫時性差異的應納稅所得額時，確認遞延所得稅資產。

資產負債表日，對於遞延所得稅資產和遞延所得稅負債，根據稅法規定，按照預期收回相關資產或清償相關負債期間的適用稅率計量。

資產負債表日，本公司對遞延所得稅資產的賬面價值進行覆核。如果未來期間很可能無法獲得足夠的應納稅所得額用以抵扣遞延所得稅資產的利益，則減記遞延所得稅資產的賬面價值。在很可能獲得足夠的應納稅所得額時，減記的金額予以轉回。

當擁有以淨額結算的法定權利，且意圖以淨額結算或取得資產、清償負債同時進行時，當期所得稅資產及當期所得稅負債以抵銷後的淨額列報。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十六) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債(續)

資產負債表日，遞延所得稅資產及遞延所得稅負債在同時滿足以下條件時以抵銷後的淨額列示：

- 納稅主體擁有以淨額結算當期所得稅資產及當期所得稅負債的法定權利；
- 遞延所得稅資產及遞延所得稅負債是與同一稅收徵管部門對同一納稅主體徵收的所得稅相關或者是對不同的納稅主體相關，但在未來每一具有重要性的遞延所得稅資產及負債轉回的期間內，涉及的納稅主體意圖以淨額結算當期所得稅資產和負債或是同時取得資產、清償負債。

(二十七) 租賃

租賃，是指在一定期間內，出租人將資產的使用權讓與承租人以獲取對價的合同。在合同開始日，本公司評估合同是否為租賃或者包含租賃。如果合同中一方讓渡了在一定期間內控制一項或多項已識別資產使用的權利以換取對價，則該合同為租賃或者包含租賃。

合同中同時包含多項單獨租賃的，本公司將合同予以分拆，並分別各項單獨租賃進行會計處理。合同中同時包含租賃和非租賃部分的，承租人和出租人將租賃和非租賃部分進行分拆。

1、本公司作為承租人

(1) 使用權資產

在租賃期開始日，本公司對除短期租賃和低價值資產租賃以外的租賃確認使用權資產。使用權資產按照成本進行初始計量。該成本包括：

- 租賃負債的初始計量金額；
- 在租賃期開始日或之前支付的租賃付款額，存在租賃激勵的，扣除已享受的租賃激勵相關金額；
- 本公司發生的初始直接費用；
- 本公司為拆卸及移除租賃資產、復原租賃資產所在場地或將租賃資產恢復至租賃條款約定狀態預計將發生的成本，但不包括屬於為生產存貨而發生的成本。

本公司後續採用直線法對使用權資產計提折舊。對能夠合理確定租賃期屆滿時取得租賃資產所有權的，本公司在租賃資產剩餘使用壽命內計提折舊；否則，租賃資產在租賃期與租賃資產剩餘使用壽命兩者孰短的期間內計提折舊。

本公司按照本附註「三、(十八) 長期資產減值」所述原則來確定使用權資產是否已發生減值，並對已識別的減值損失進行會計處理。

(2) 租賃負債

在租賃期開始日，本公司對除短期租賃和低價值資產租賃以外的租賃確認租賃負債。租賃負債按照尚未支付的租賃付款額的現值進行初始計量。租賃付款額包括：

- 固定付款額(包括實質固定付款額)，存在租賃激勵的，扣除租賃激勵相關金額；
- 取決於指數或比率的可變租賃付款額；
- 根據公司提供的擔保餘值預計應支付的款項；
- 購買選擇權的行權價格，前提是公司合理確定將行使該選擇權；
- 行使終止租賃選擇權需支付的款項，前提是租賃期反映出公司將行使終止租賃選擇權。

本公司採用租賃內含利率作為折現率，但如果無法合理確定租賃內含利率的，則採用本公司的增量借款利率作為折現率。

本公司按照固定的週期性利率計算租賃負債在租賃期內各期間的利息費用，並計入當期損益或相關資產成本。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十七) 租賃(續)

1、本公司作為承租人(續)

(2) 租賃負債(續)

未納入租賃負債計量的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益或相關資產成本。

在租賃期開始日後，發生下列情形的，本公司重新計量租賃負債，並調整相應的使用權資產，若使用權資產的賬面價值已調減至零，但租賃負債仍需進一步調減的，將差額計入當期損益：

- 當購買選擇權、續租選擇權或終止選擇權的評估結果發生變化，或前述選擇權的實際行權情況與原評估結果不一致的，本公司按變動後租賃付款額和修訂後的折現率計算的現值重新計量租賃負債；
- 當實質固定付款額發生變動、擔保餘值預計的應付金額發生變動或用於確定租賃付款額的指數或比率發生變動，本公司按照變動後的租賃付款額和原折現率計算的現值重新計量租賃負債。但是，租賃付款額的變動源自浮動利率變動的，使用修訂後的折現率計算現值。

(3) 短期租賃和低價值資產租賃

本公司選擇對短期租賃和低價值資產租賃不確認使用權資產和租賃負債的，將相關的租賃付款額在租賃期內各個期間按照直線法計入當期損益或相關資產成本。短期租賃，是指在租賃期開始日，租賃期不超過12個月且不包含購買選擇權的租賃。低價值資產租賃，是指單項租賃資產為全新資產時價值較低的租賃。公司轉租或預期轉租租賃資產的，原租賃不屬於低價值資產租賃。

(4) 租賃變更

租賃發生變更且同時符合下列條件的，公司將該租賃變更作為一項單獨租賃進行會計處理：

- 該租賃變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；
- 增加的對價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

租賃變更未作為一項單獨租賃進行會計處理的，在租賃變更生效日，公司重新分攤變更後合同的對價，重新確定租賃期，並按照變更後租賃付款額和修訂後的折現率計算的現值重新計量租賃負債。

租賃變更導致租賃範圍縮小或租賃期縮短的，本公司相應調減使用權資產的賬面價值，並將部分終止或完全終止租賃的相關利得或損失計入當期損益。其他租賃變更導致租賃負債重新計量的，本公司相應調整使用權資產的賬面價值。

2、本公司作為出租人

在租賃開始日，本公司將租賃分為融資租賃和經營租賃。融資租賃，是指無論所有權最終是否轉移，但實質上轉移了與租賃資產所有權有關的幾乎全部風險和報酬的租賃。經營租賃，是指除融資租賃以外的其他租賃。本公司作為轉租出租人時，基於原租賃產生的使用權資產對轉租賃進行分類。

(1) 經營租賃會計處理

經營租賃的租賃收款額在租賃期內各個期間按照直線法確認為租金收入。本公司將發生的與經營租賃有關的初始直接費用予以資本化，在租賃期內按照與租金收入確認相同的基礎分攤計入當期損益。未計入租賃收款額的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益。經營租賃發生變更的，公司自變更生效日起將其作為一項新租賃進行會計處理，與變更前租賃有關的預收或應收租賃收款額視為新租賃的收款額。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十七) 租賃(續)

2、本公司作為出租人(續)

(2) 融資租賃會計處理

在租賃開始日，本公司對融資租賃確認應收融資租賃款，並終止確認融資租賃資產。本公司對應收融資租賃款進行初始計量時，將租賃投資淨額作為應收融資租賃款的入賬價值。租賃投資淨額為未擔保餘值和租賃期開始日尚未收到的租賃收款額按照租賃內含利率折現的現值之和。

本公司按照固定的週期性利率計算並確認租賃期內各個期間的利息收入。應收融資租賃款的終止確認和減值按照本附註「三、(十)金融工具」進行會計處理。

未納入租賃投資淨額計量的可變租賃付款額在實際發生時計入當期損益。

融資租賃發生變更且同時符合下列條件的，本公司將該變更作為一項單獨租賃進行會計處理：

- 該變更通過增加一項或多項租賃資產的使用權而擴大了租賃範圍；
- 增加的對價與租賃範圍擴大部分的單獨價格按該合同情況調整後的金額相當。

融資租賃的變更未作為一項單獨租賃進行會計處理的，本公司分別下列情形對變更後的租賃進行處理：

- 假如變更在租賃開始日生效，該租賃會被分類為經營租賃的，本公司自租賃變更生效日開始將其作為一項新租賃進行會計處理，並以租賃變更生效日前的租賃投資淨額作為租賃資產的賬面價值；
- 假如變更在租賃開始日生效，該租賃會被分類為融資租賃的，本公司按照本附註「三、(十)金融工具」關於修改或重新議定合同的政策進行會計處理。

3、售後租回交易

公司按照本附註「三、(二十三)收入」所述原則評估確定售後租回交易中的資產轉讓是否屬於銷售。

(1) 作為承租人

售後租回交易中的資產轉讓屬於銷售的，公司作為承租人按原資產賬面價值中與租回獲得的使用權有關的部分，計量售後租回所形成的使用權資產，並僅就轉讓至出租人的權利確認相關利得或損失。

在租賃期開始日後，在對售後租回所形成的租賃負債進行後續計量時，公司確定租賃付款額或變更後租賃付款額的方式不會導致確認與租回所獲得的使用權有關的利得或損失。

售後租回交易中的資產轉讓不屬於銷售的，公司作為承租人繼續確認被轉讓資產，同時確認一項與轉讓收入等額的金融負債。金融負債的會計處理詳見本附註「三、(十)金融工具」。

(2) 作為出租人

售後租回交易中的資產轉讓屬於銷售的，公司作為出租人對資產購買進行會計處理，並根據前述「2、本公司作為出租人」的政策對資產出租進行會計處理；售後租回交易中的資產轉讓不屬於銷售的，公司作為出租人不確認被轉讓資產，但確認一項與轉讓收入等額的金融資產。金融資產的會計處理詳見本附註「三、(十)金融工具」。

(二十八) 安全生產費

本公司按照國家規定提取高危行業安全生產費，計入當期相關產品生產成本，同時計入專項儲備。使用提取的安全生產費時，屬於費用性支出的，直接沖減專項儲備。使用提取的安全生產費形成固定資產的，通過在建工程歸集所發生的支出，待安全項目完工達到預定可使用狀態時確認為固定資產。同時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊。該固定資產在以後期間不再計提折舊。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計(續)

(二十九) 回購本公司股份

本公司回購的股份在註銷或者轉讓之前，作為庫存股管理，回購股份的全部支出轉作庫存股成本。股份回購中支付的對價和交易費用減少所有者權益，回購、轉讓或註銷本公司股份時，不確認利得或損失。

轉讓庫存股，按實際收到的金額與庫存股賬面金額的差額，計入資本公積，資本公積不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。註銷庫存股，按股票面值和註銷股數減少股本，按註銷庫存股的賬面餘額與面值的差額，沖減資本公積，資本公積不足沖減的，沖減盈餘公積和未分配利潤。

(三十) 債務重組

1、本公司作為債權人

本公司在收取債權現金流量的合同權力終止時終止確認債權。以資產清償債務或者將債務轉為權益工具方式進行債務重組的，本公司在相關資產符合其定義和確認條件時予以確認。

以資產清償債務方式進行債務重組的，本公司初始確認受讓的非金融資產時，以成本計量。存貨的成本，包括放棄債權的公允價值和使該資產達到當前位置和狀態所發生的可直接歸屬於該資產的稅金、運輸費、裝卸費、保險費等其他成本。對聯營企業或合營企業投資的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金等其他成本。投資性房地產的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金等其他成本。固定資產的成本，包括放棄債權的公允價值和使該資產達到預定可使用狀態前所發生的可直接歸屬於該資產的稅金、運輸費、裝卸費、安裝費、專業人員服務費等其他成本。生物資產的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金、運輸費、保險費等其他成本。無形資產的成本，包括放棄債權的公允價值和可直接歸屬於使該資產達到預定用途所發生的稅金等其他成本。將債務轉為權益工具方式進行的債務重組導致債權人將債權轉為對聯營企業或合營企業的權益性投資的，本公司按照放棄債權的公允價值和可直接歸屬於該資產的稅金等其他成本計量其初始投資成本。放棄債權的公允價值與賬面價值之間的差額計入當期損益。

採用修改其他條款方式進行債務重組的，本公司按照本附註「三、(十)金融工具」確認和計量重組債權。

以多項資產清償債務或者組合方式進行債務重組的，本公司首先按照本附註「三、(十)金融工具」確認和計量受讓的金融資產和重組債權，然後按照受讓的金融資產以外的各項資產的公允價值比例，對放棄債權的公允價值扣除受讓金融資產和重組債權確認金額後的淨額進行分配，並以此為基礎按照前述方法分別確定各項資產的成本。放棄債權的公允價值與賬面價值之間的差額，應當計入當期損益。

2、本公司作為債務人

本公司在債務的現時義務解除時終止確認債務。

以資產清償債務方式進行債務重組的，本公司在相關資產和所清償債務符合終止確認條件時予以終止確認，所清償債務賬面價值與轉讓資產賬面價值之間的差額計入當期損益。

將債務轉為權益工具方式進行債務重組的，本公司在所清償債務符合終止確認條件時予以終止確認。本公司初始確認權益工具時按照權益工具的公允價值計量，權益工具的公允價值不能可靠計量的，按照所清償債務的公允價值計量。所清償債務賬面價值與權益工具確認金額之間的差額，應當計入當期損益。

採用修改其他條款方式進行債務重組的，本公司按照本附註「三、(十)金融工具」確認和計量重組債務。

以多項資產清償債務或者組合方式進行債務重組的，本公司按照前述方法確認和計量權益工具和重組債務，所清償債務的賬面價值與轉讓資產的賬面價值以及權益工具和重組債務的確認金額之和的差額，計入當期損益。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十一) 分部報告

本公司以內部組織結構、管理要求、內部報告制度為依據確定經營分部，以經營分部為基礎確定報告分部並披露分部信息。

經營分部是指本公司內同時滿足下列條件的組成部分：(1)該組成部分能夠在日常活動中產生收入、發生費用；(2)本公司管理層能夠定期評價該組成部分的經營成果，以決定向其配置資源、評價其業績；(3)本公司能夠取得該組成部分的財務狀況、經營成果和現金流量等有關會計信息。兩個或多個經營分部具有相似的經濟特徵，並且滿足一定條件的，則可合併為一個經營分部。

(三十二) 主要會計估計及判斷

本集團根據歷史經驗和其它因素，包括對未來事項的合理預期，對所採用的重要會計估計和關鍵假設進行持續的評價。很可能導致下一會計年度資產和負債的賬面價值出現重大調整風險的重要會計估計和關鍵假設列示如下：

1、金融資產的分類

本集團在確定金融資產的分類時涉及的重大判斷包括業務模式及合同現金流量特徵的分析等。

本集團在金融資產組合的層次上確定管理金融資產的業務模式，考慮的因素包括評價和向關鍵管理人員報告金融資產業績的方式、影響金融資產業績的風險及其管理方式、以及相關業務管理人員獲得報酬的方式等。

本集團在評估金融資產的合同現金流量是否與基本借貸安排相一致時，存在以下主要判斷：本金是否可能因提前還款等原因導致在存續期內的時間分佈或者金額發生變動；利息是否僅包括貨幣時間價值、信用風險、其他基本借貸風險以及與成本和利潤的對價。例如，提前償付的金額是否僅反映了尚未支付的本金及以未償付本金為基礎的利息，以及因提前終止合同而支付的合理補償。

2、應收款項預期信用損失的計量

本集團通過應收款項違約風險敞口和預期信用損失率計算應收賬款預期信用損失，並基於違約概率和違約損失率確定預期信用損失率。在確定預期信用損失率時，本集團使用內部歷史信用損失經驗等數據，並結合當前狀況和前瞻性信息對歷史數據進行調整。在考慮前瞻性信息時，本集團使用的指標包括經濟下滑的風險、外部市場環境、技術環境和客戶情況的變化等。本集團定期監控並覆核與預期信用損失計算相關的假設。

3、存貨跌價準備

本集團定期估計存貨的可變現淨值，並對存貨成本高於可變現淨值的差額確認存貨跌價損失。本集團在估計存貨的可變現淨值時，考慮持有存貨的目的，並以可得到的資料作為估計的基礎，其中包括存貨的市場價格及本集團過往的營運成本。存貨的實際售價、完工成本及銷售費用和税金可能隨市場銷售狀況、生產技術工藝或存貨的實際用途等的改變而發生變化，因此存貨跌價準備的金額可能會隨上述原因而發生變化。對存貨跌價準備的調整將影響估計變更當期的損益。

4、固定資產、無形資產及長期待攤費用的折舊和攤銷

本集團對固定資產、無形資產和長期待攤費用等資產在考慮其殘值後，在使用壽命內計提折舊和攤銷。本集團定期審閱相關資產的使用壽命和攤銷年限，以決定將計入每個報告期的折舊和攤銷費用金額。其中資產使用壽命為本集團根據對同類資產的已往經驗並結合預期的技術改變而確定，長期待攤費用攤銷年限為本集團依據各項費用投入的預計受益期限而確定。如果以前的估計發生重大變化，則會在未來期間對折舊和攤銷費用進行調整。

第七節 財務報告

三、重要會計政策及會計估計（續）

（三十二）主要會計估計及判斷（續）

5、未決訴訟

對於訴訟及索賠事項，本集團參考法律顧問的意見，根據案件進展情況和訴訟解決方案，按照履行相關現時義務所需支出的最佳估計數判斷預計承擔的損失。預計損失會隨着訴訟案件的進展發生變化。

6、收入確認

本集團提供石油工程技術服務的相關收入在一段時間內確認。相關勞務收入和利潤的確認取決於本集團對於合同結果和履約進度的估計。本集團根據合同採用期望值法或最有可能發生金額估計合同預計總收入，並根據歷史經驗及施工方案評估合同預計總成本。鑒於工程服務合同週期有可能跨多個會計期間，本集團會隨着合同完成進度定期覆核並修訂預算中的合同收入及合同成本估計。如果實際發生的總收入和總成本金額高於或低於管理層的估計值，將會影響本集團未來期間收入和利潤確認的金額。

7、遞延所得稅資產

本集團在很有可能足夠的應納稅利潤來抵扣虧損的限度內，應就所有未利用的稅務虧損確認遞延所得稅資產。這需要管理層運用大量的判斷來估計未來應納稅利潤發生的時間和金額，結合納稅籌劃策略，以決定應確認的遞延所得稅資產的金額。如果未來會計期間取得的應納稅所得額低於預期或實際所得稅稅率高於預期，確認的遞延所得稅資產將會轉回並計入轉回期間的利潤表。

8、稅項

對複雜稅務法規（包括與稅收優惠相關的規定）的詮釋和未來應稅收入的金額和時間存在不確定性。鑒於廣泛的國際業務關係和現有契約協議的複雜性，實際的經營成果與所做假定，或該假定的未來變化之間產生的差異，可能需要未來對已確認的稅務收入和費用做調整。本集團基於合理估計，對其各經營所在國稅務機關審計的可能結果計提稅費。該計提稅費的金額基於各種因素，如前期稅務審計經驗，以及應稅主體和相關稅務機關對稅務法規的不同詮釋。視本集團各公司的稅務居住地的情況的不同，多種事項均可能造成該種詮釋的差異。

三、重要會計政策及會計估計(續)

(三十三) 重要性標準確定方法和選擇依據

項目	重要性標準
應收賬款壞賬準備收回或轉回金額中重要的	單項收回或轉回、核銷金額佔各項應收賬款壞賬準備總額的10%以上或金額大於5,000萬元
其他應收款壞賬準備轉回或收回金額中重要的	單項收回或轉回、核銷金額佔各項其他應收款壞賬準備總額的10%以上或金額大於5,000萬元
重要的按單項計提減值準備的合同資產	單項計提合同資產減值準備金額佔合同資產總額的10%以上或金額大於5,000萬元
重要的在建工程項目本期變動情況	重大在建工程項目，或當期投資金額大於1億元
賬齡超過一年或逾期的重要應付賬款	賬齡超過一年，且超過一年部分金額大於5,000萬元
重要的合營企業或聯營企業	長期股權投資金額佔期末合併長期股權投資金額20%以上
不涉及當期現金收支的重大活動	不涉及當期現金收支、對當期報表影響大於淨資產的10%、或預計對未來現金流影響大於相對應現金流入流出總額的10%的活動

(三十四) 重要會計政策和會計估計的變更

1、重要會計政策變更

本報告期本公司主要會計政策未發生變更。

2、重要會計估計變更

本報告期本公司主要會計估計未發生變更。

3、重要前期差錯更正

本報告期本公司未發生前期差錯更正。

(三十五) 其他

本報告期本公司無其他事項調整。

第七節 財務報告

四、稅項

(一) 主要稅種和稅率

稅種	計稅依據	稅率(%)
增值稅	按稅法規定計算的銷售貨物和應稅勞務收入為基礎計算銷項稅額，在扣除當期允許抵扣的進項稅額後，差額部分為應交增值稅	3、6、9、10或13
城市維護建設稅	按實際繳納的增值稅及消費稅計繳	1、5、7
教育費附加及地方教育費附加	按實際繳納的增值稅及消費稅計繳	5
企業所得稅	按應納稅所得額計繳	25

存在不同企業所得稅稅率納稅主體的，披露情況說明

納稅主體名稱	所得稅稅率(%)
中石化勝利石油工程有限公司	15
山東勝工檢測技術有限公司	15
中石化中原石油工程有限公司	15
中石化江漢石油工程有限公司	15
中石化中原石油工程設計有限公司	15
中石化石油工程設計有限公司	15
中石化石油工程地球物理有限公司	15
中石化江漢石油工程設計有限公司	15
中石化河南石油工程設計有限公司	15
中石化華北石油工程有限公司	15
中石化管道技術服務有限公司	15
華美孚泰油氣增產技術服務有限責任公司	15
中石化江漢油建工程有限公司	15
中石化西南石油工程有限公司	15
中石化經緯有限公司	15

(二) 稅收優惠

1、自用成品油先徵後返消費稅

根據財政部、國家稅務總局《關於對油(氣)田企業生產自用成品油先徵後返消費稅的通知》(財稅[2011]7號)規定，自2009年1月1日起，對油(氣)田企業在開採原油過程中耗用的內購成品油，暫按實際繳納成品油消費稅的稅額，全額返還所含消費稅。

2、企業所得稅

本集團所屬中石化勝利石油工程有限公司、山東勝工檢測技術有限公司、中石化中原石油工程有限公司、中石化江漢石油工程有限公司、中石化中原石油工程設計有限公司、中石化石油工程設計有限公司、中石化石油工程地球物理有限公司、中石化江漢石油工程設計有限公司、中石化河南石油工程設計有限公司、中石化華北石油工程有限公司、中石化管道技術服務有限公司、華美孚泰油氣增產技術服務有限責任公司、中石化江漢油建工程有限公司、中石化經緯有限公司取得高新技術企業認證，根據《中華人民共和國企業所得稅法》及國家稅務總局《關於實施高新技術企業所得稅優惠有關問題的通知》(國稅函[2009]203號)相關規定，減按15%的稅率繳納企業所得稅。

本集團所屬中石化西南石油工程有限公司符合西部地區鼓勵類產業，根據《財政部稅務總局國家發展改革委關於延續西部大開發企業所得稅政策的公告》(2020年第23號)自2021年1月1日至2030年12月31日，對設在西部地區的鼓勵類產業企業減按15%的稅率徵收企業所得稅。

五、合併財務報表項目註釋

(一) 貨幣資金

項目	期末餘額	上年年末餘額
庫存現金	1,903	1,100
銀行存款	3,384,934	3,075,742
存放財務公司款項	2,011,926	571,672
合計	5,398,763	3,648,514
其中：存放在境外的款項總額	3,120,048	1,246,613

於2025年6月30日，本集團因抵押、質押或凍結等對使用有限制，以及存放在境外且資金匯回受到限制的貨幣資金明細如下：

項目	期末餘額	上年年末餘額
保函保證金	25,994	25,850
凍結質押存款	63,201	74,650
定期存款	3,248	3,248
安全文明施工保證金	11,701	11,634
土地復墾保證金	79,002	78,769
其他	4,466	12,965
合計	187,612	207,116

於2025年6月30日，不存在為開具銀行承兌匯票而向銀行質押的存款。

(二) 應收賬款

1、應收賬款按賬齡披露

賬齡	期末餘額	上年年末餘額
1年以內	9,775,578	12,680,660
其中：未逾期	6,317,888	9,083,512
逾期至1年以內	3,457,690	3,597,148
1至2年	395,451	506,178
2至3年	131,713	191,030
3至4年	65,271	67,742
4至5年	79,708	106,322
5年以上	1,523,649	1,531,755
小計	11,971,370	15,083,687
減：壞賬準備	1,719,924	1,788,860
合計	10,251,446	13,294,827

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（二）應收賬款（續）

2、應收賬款按壞賬計提方法分類披露

類別	期末餘額					上年年末餘額				
	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)		金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按單項計提壞賬準備	709,278	5.92	709,278	100.00		748,668	4.96	748,668	100.00	
按組合計提壞賬準備	11,262,092	94.08	1,010,646	8.97	10,251,446	14,335,019	95.04	1,040,192	7.26	13,294,827
其中：										
關聯方組合	5,295,038	44.23	51,155	0.97	5,243,883	7,628,930	50.58	62,360	0.82	7,566,570
非關聯方組合	5,967,054	49.85	959,491	16.08	5,007,563	6,706,089	44.46	977,832	14.58	5,728,257
合計	11,971,370	100.00	1,719,924		10,251,446	15,083,687	100.00	1,788,860		13,294,827

重要的按單項計提壞賬準備的應收賬款：

名稱	期末餘額			
	賬面餘額	壞賬準備	計提比例(%)	計提依據
單位一	620,242	620,242	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
單位二	47,684	47,684	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
單位三	28,548	28,548	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
單位四	9,724	9,724	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
單位五	3,080	3,080	100.00	債務人資金短缺，款項長期未收回
合計	709,278	709,278		

按信用風險特徵組合計提壞賬準備：

組合計提項目：

名稱	期末餘額		
	應收賬款	壞賬準備	計提比例(%)
應收關聯方客戶	5,295,038	51,155	0.97
應收非關聯方客戶	5,967,054	959,491	16.08
合計	11,262,092	1,010,646	

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二) 應收賬款(續)

2、應收賬款按壞賬計提方法分類披露(續)

組合計提項目：應收關聯方客戶

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
	金額	金額	預期信用損失率(%)	金額	金額	預期信用損失率(%)
1年以內	4,992,838	20,987	0.42	7,232,824	25,744	0.36
其中：						
未逾期	3,367,026	10,101	0.30	6,175,382	18,526	0.30
逾期至1年以內	1,625,812	10,886	0.67	1,057,442	7,218	0.68
1至2年	186,126	6,916	3.72	236,369	8,973	3.80
2至3年	55,558	3,992	7.19	111,091	8,065	7.26
3至4年	32,252	4,733	14.68	15,119	2,328	15.40
4至5年	11,165	3,833	34.33	13,328	4,583	34.39
5年以上	17,099	10,694	62.54	20,199	12,667	62.71
合計	5,295,038	51,155	0.97	7,628,930	62,360	0.82

組合計提項目：應收非關聯方客戶

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	壞賬準備		賬面餘額	壞賬準備	
	金額	金額	預期信用損失率(%)	金額	金額	預期信用損失率(%)
1年以內	4,782,740	35,910	0.75	5,447,836	48,706	0.89
其中：						
未逾期	2,950,862	8,852	0.30	2,908,130	8,725	0.30
逾期至1年以內	1,831,878	27,058	1.48	2,539,706	39,981	1.57
1至2年	209,325	30,857	14.74	269,809	40,220	14.91
2至3年	76,155	28,417	37.31	79,939	30,658	38.35
3至4年	33,019	16,319	49.42	52,623	26,788	50.91
4至5年	68,543	50,715	73.99	92,994	68,573	73.74
5年以上	797,272	797,273	100.00	762,888	762,887	100.00
合計	5,967,054	959,491	16.08	6,706,089	977,832	14.58

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（二）應收賬款（續）

3、本期計提、轉回或收回的壞賬準備情況

類別	上年年末餘額	本期變動金額				期末餘額
		計提	收回或轉回	轉銷或核銷	其他變動	
壞賬準備	1,788,860	-33,100	-39,434		-3,598	1,719,924
合計	1,788,860	-33,100	-39,434		-3,598	1,719,924

4、按欠款方歸集的期末餘額前五名的應收賬款和合同資產情況

單位名稱	應收賬款期末餘額	合同資產期末餘額	應收賬款和合同資產期末餘額	佔應收賬款和合同資產期末餘額合計數的比例(%)	應收賬款壞賬準備和合同資產減值準備期末餘額
單位一	4,369,353	9,238,209	13,607,562	42.47	65,048
單位二	925,686	1,817,108	2,742,794	8.56	20,499
單位三	422,166	515,760	937,926	2.93	21,308
單位四	494,886	396,106	890,992	2.78	4,896
單位五	836,149	357	836,506	2.61	6,308
合計	7,048,240	11,967,540	19,015,780	59.35	118,059

（三）應收款項融資

1、應收款項融資分類列示

項目	期末餘額	上年年末餘額
應收票據	746,367	2,539,690
數字化應收賬款債權憑證	2,789	17,621
合計	749,156	2,557,311

本集團所屬部分子公司視其日常資金管理的需要將一部分銀行承兌匯票和商業承兌匯票進行貼現和背書轉讓，並基於已將幾乎所有的風險和報酬轉移給相關交易對手之情況終止確認已貼現或背書的應收票據，於2025年6月30日，已背書或貼現但尚未到期的應收票據為6,012,660千元（於2024年12月31日：5,948,660千元）。相關子公司管理應收票據的業務模式是既以收取合同現金流量為目標又以出售該金融資產為目標，故將該子公司的銀行承兌匯票和商業承兌匯票分類為以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的金融資產。

於2025年6月30日，本集團認為所持有的銀行承兌匯票和商業承兌匯票是由信用等級較高的銀行或財務公司等承兌，不存在重大信用風險，不會因銀行和財務公司等違約而產生重大損失。

本集團期末無質押的應收款項融資。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(四) 預付款項

1、預付款項按賬齡列示

賬齡	期末餘額		上年年末餘額	
	金額	比例(%)	金額	比例(%)
1年以內	633,917	97.73	585,163	98.22
1至2年	13,531	2.09	9,600	1.61
2至3年	458	0.07	105	0.02
3年以上	710	0.11	879	0.15
合計	648,616	100.00	595,747	100.00

2、按預付對象歸集的期末餘額前五名的預付款情況

按預付對象集中度歸集的期末餘額前五名預付款項匯總金額283,177千元，佔預付款項期末餘額合計數的比例43.66%。

(五) 其他應收款

項目	期末餘額	上年年末餘額
應收股利		424
其他應收款項	3,587,568	2,848,055
合計	3,587,568	2,848,479

1、應收股利

(1) 應收股利明細

項目(或被投資單位)	期末餘額	上年年末餘額
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司		424
小計		424
減：壞賬準備		
合計		424

2、其他應收款項

(1) 按賬齡披露

賬齡	期末餘額	上年年末餘額
1年以內	3,117,363	2,347,286
1至2年	183,327	180,351
2至3年	120,217	158,275
3至4年	84,299	93,483
4至5年	47,239	38,154
5年以上	578,070	573,407
小計	4,130,515	3,390,956
減：壞賬準備	542,947	542,901
合計	3,587,568	2,848,055

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（五）其他應收款（續）

2、其他應收款項（續）

(2)按分類披露

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值	賬面餘額	壞賬準備	賬面價值
備用金	9,480	224	9,256	1,642	224	1,418
保證金	1,514,125	98,869	1,415,256	1,743,401	106,523	1,636,878
代墊款項	1,093,841	179,309	914,532	697,282	172,306	524,976
暫付款	1,064,630	222,561	842,069	600,190	219,766	380,424
代管款項	4,885	82	4,803	4,770	125	4,645
押金	27,181	2,570	24,611	29,145	3,963	25,182
應收出口退稅	10,847	182	10,665	1,222	32	1,190
其他	405,526	39,150	366,376	313,304	39,962	273,342
合計	4,130,515	542,947	3,587,568	3,390,956	542,901	2,848,055

(3)壞賬準備計提情況

期末，處於第一階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額	未來12個月內的預期信用損失率(%)	壞賬準備	賬面價值
按組合計提壞賬準備	3,485,151	1.78	62,106	3,423,045
— 備用金	9,256			9,256
— 保證金、押金	1,448,790	1.93	28,021	1,420,769
— 其他應收款項	2,027,105	1.68	34,085	1,993,020
合計	3,485,151		62,106	3,423,045

期末，處於第二階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額	整個存續期預期信用損失的預期信用損失率(%)	壞賬準備	賬面價值
按組合計提壞賬準備	152,129	7.12	10,825	141,304
— 備用金				
— 保證金、押金				
— 其他應收款項	152,129	7.12	10,825	141,304
合計	152,129		10,825	141,304

期末，處於第三階段的壞賬準備：

類別	賬面餘額	整個存續期預期信用損失的預期信用損失率(%)	壞賬準備	賬面價值
按組合計提壞賬準備	493,235	95.29	470,016	23,219
— 備用金	224	100.00	224	
— 保證金、押金	92,516	79.36	73,418	19,098
— 其他應收款項	400,495	98.97	396,374	4,121
合計	493,235		470,016	23,219

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五) 其他應收款(續)

2、其他應收款項(續)

(4) 本期計提、轉回或收回的壞賬準備情況

壞賬準備	第一階段	第二階段	第三階段	合計
	未來12個月 預期信用損失	整個存續期預期 信用損失 (未發生信用減值)	整個存續期預期 信用損失 (已發生信用減值)	
上年年末餘額	46,622	10,632	485,647	542,901
上年年末餘額在本期				
— 轉入第二階段				
— 轉入第三階段				
— 轉回第二階段				
— 轉回第一階段				
本期計提	52,308		47,991	100,299
本期轉回	42,214		67,591	109,805
本期轉銷				
本期核銷				
其他變動	-5,390	-193	-3,969	-9,552
期末餘額	62,106	10,825	470,016	542,947

(5) 本期實際核銷的其他應收款項情況

本期未發生核銷其他應收款項。

(6) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的其他應收款項情況

單位名稱	款項性質	期末餘額	賬齡	佔其他應收款項期末 餘額合計數的比例(%)	壞賬準備期末餘額
單位一	保證金、押金	795,385	一年以內至3-4年	19.26	16,578
單位二	保證金、押金	436,790	一年以內至3-4年	10.57	8,448
單位三	保證金、押金	168,164	一年以內	4.07	9,191
單位四	暫付款	166,288	5年以上	4.03	166,288
單位五	代墊款項	152,129	一年以內至5年以上	3.68	10,439
合計		1,718,756		41.61	210,944

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（六）存貨

1、存貨分類

類別	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	存貨跌價準備／ 合同履約成本 減值準備	賬面價值	賬面餘額	存貨跌價準備／ 合同履約成本 減值準備	賬面價值
原材料	794,461	14,824	779,637	800,380	14,824	785,556
周轉材料	33,350		33,350	33,732		33,732
在產品	5,073	1,671	3,402	3,852	1,671	2,181
庫存商品	146,247	797	145,450	92,857	797	92,060
合同履約成本	1,685,393		1,685,393	95,972		95,972
合計	2,664,524	17,292	2,647,232	1,026,793	17,292	1,009,501

2、存貨跌價準備及合同履約成本減值準備

類別	上年年末餘額	本期增加金額		本期減少金額		期末餘額
		計提	其他	轉回或轉銷	其他	
原材料	14,824					14,824
在產品	1,671					1,671
庫存商品	797					797
合計	17,292					17,292

五、合併財務報表項目註釋(續)

(七) 合同資產

1、合同資產情況

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
合同資產	20,067,265	66,992	20,000,273	16,821,077	57,323	16,763,754
合計	20,067,265	66,992	20,000,273	16,821,077	57,323	16,763,754

本集團提供石油工程技術服務通常根據合同約定的完工進度分期進行結算，開票結算後30至180天收取工程款。工程建設業務部分項目按工程價款結算總額5%左右的比例預留質量保證金，在質保期滿後取得無條件收款權利。

2、報告期內賬面價值發生重大變動的金額和原因

本期無對收入進行累積追加調整導致的合同資產重大變動。

3、合同資產按減值計提方法分類披露

類別	期末餘額					上年年末餘額				
	賬面餘額		減值準備		賬面價值	賬面餘額		減值準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)		金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按單項計提減值準備	13,566	0.07	6,783	50.00	6,783	13,566	0.08	6,783	50.00	6,783
按組合計提減值準備	20,053,699	99.93	60,209	0.30	19,993,490	16,807,511	99.92	50,540	0.30	16,756,971
其中：										
石油工程技術服務	11,084,160	55.23	33,105	0.30	11,051,055	8,587,026	51.05	25,719	0.30	8,561,307
工程建設	8,969,539	44.70	27,104	0.30	8,942,435	8,220,485	48.87	24,821	0.30	8,195,664
合計	20,067,265	100.00	66,992		20,000,273	16,821,077	100.00	57,323		16,763,754

4、本期實際核銷的合同資產情況

本年無實際核銷的合同資產。

(八) 其他流動資產

項目	期末餘額	上年年末餘額
增值稅留抵稅額	1,284,234	969,601
待認證進項稅額	93,233	84,727
預交增值稅	1,602,690	1,504,051
預交所得稅	93,314	58,456
合計	3,073,471	2,616,835

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（九）長期股權投資

1、長期股權投資情況

被投資單位	上年年末餘額	減值準備 上年年末 餘額	本期增減變動								期末餘額	減值準備期 末餘額
			追加投資	減少投資	權益法下 確認的投資 損益	其他綜合 收益調整	其他 權益變動	宣告發放 現金股利或 利潤	計提 減值準備	其他		
1.合營企業												
中威聯合國際能源服務有限公司	8,988										8,988	
EBAPAN有限責任公司	1,549										1,549	
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司	202,198	274,419			-49,526	-63,492					89,180	274,419
小計	212,735	274,419			-49,526	-63,492					99,717	274,419
2.聯營企業												
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限責任公司	11,432				-956			-2,800			7,676	
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司	3,998				1,328			-1,100			4,226	
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	1,828				274						2,102	
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司	2,574							-278			2,296	
河南中原石油天然氣技術服務有限公司	2,627				618			-53			3,192	
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司	9,523				1,666			-957			10,232	
北京石工智控科技有限責任公司	6,834				918						7,752	
小計	38,816				3,848			-5,188			37,476	
合計	251,551	274,419			-45,678	-63,492		-5,188			137,193	274,419

五、合併財務報表項目註釋（續）

（十）其他權益工具投資

1、其他權益工具投資情況

項目名稱	期末餘額	上年年末餘額	本期計入其他 綜合收益的利得	本期計入其他 綜合收益的損失	本期末累計計入其他 綜合收益的利得	本期末累計計入其他 綜合收益的損失	本期確認的 股利收入	指定為以公允價值計量且其變動 計入其他綜合收益的原因
勝利油田牛莊石油開發有限責任公司	10,396	10,396			8,396			持股比例過低，不具有重大影響
中石化碳產業科技股份有限公司	127,045	127,045			2,045			持股比例過低，不具有重大影響
合計	137,441	137,441			10,441			

（十一）固定資產

1、固定資產及固定資產清理

項目	期末餘額	上年年末餘額
固定資產	23,032,440	24,153,815
固定資產清理	89,301	84,999
合計	23,121,741	24,238,814

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（十一）固定資產（續）

2、固定資產情況

項目	房屋及建築物	設備及其他	合計
1.賬面原值			
(1)上年年末餘額	1,737,000	66,105,659	67,842,659
(2)本期增加金額	41,759	379,829	421,588
－ 購置		3,035	3,035
－ 在建工程轉入	41,759	376,794	418,553
(3)本期減少金額	8,117	584,922	593,039
－ 處置或報廢	8,117	584,922	593,039
(4)期末餘額	1,770,642	65,900,566	67,671,208
2.累計折舊			
(1)上年年末餘額	800,144	41,940,704	42,740,848
(2)本期增加金額	28,549	1,442,090	1,470,639
－ 計提	28,549	1,442,090	1,470,639
(3)本期減少金額	7,595	499,622	507,217
－ 處置或報廢	7,595	499,622	507,217
(4)期末餘額	821,098	42,883,172	43,704,270
3.減值準備			
(1)上年年末餘額	654	947,342	947,996
(2)本期增加金額			
(3)本期減少金額		13,498	13,498
－ 處置或報廢		13,498	13,498
(4)期末餘額	654	933,844	934,498
4.賬面價值			
(1)期末賬面價值	948,890	22,083,550	23,032,440
(2)上年年末賬面價值	936,202	23,217,613	24,153,815

3、未辦妥產權證書的固定資產情況

於2025年6月30日，未辦妥產權證書的房屋共計29宗，賬面原值251,707千元，已計提累計折舊81,202千元，賬面淨值170,505千元。

4、固定資產清理

項目	期末餘額	上年年末餘額
設備	89,301	84,999
合計	89,301	84,999

五、合併財務報表項目註釋（續）

(十二) 在建工程

1、在建工程及工程物資

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
在建工程	796,591	3,502	793,089	796,763	3,502	793,261
工程物資	931		931	226		226
合計	797,522	3,502	794,020	796,989	3,502	793,487

2、在建工程情況

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
基建改造支出	3,890	3,502	388	3,890	3,502	388
石油工程大型設備	789,201		789,201	789,373		789,373
其他工程項目	3,500		3,500	3,500		3,500
合計	796,591	3,502	793,089	796,763	3,502	793,261

3、重要的在建工程項目本期變動情況

項目名稱	預算數	上年 年末餘額	本期 增加金額	本期 轉入固定 資產金額	本期其他 減少金額	期末餘額	工程累計 投入佔預算 比例(%)	工程進度(%)	利息資本化 累計金額	其中：本期 利息資本化 金額	本期利息 資本化率(%)	資金來源
2024－國際業務發展中心墨西哥ALACTE項目－ 物探生產配套設備購置項目	154,640	20,290	125,549			145,839	81.19	81.19				自籌
2024年科威特深井鑽機購置項目	80,000		72,271			72,271	90.34	90.34				自籌和貸款
海外業務中心2025年非安裝設備購置－第一批	46,620		46,207	522		45,685	99.11	99.11				自籌
2025年施工裝備購置項目	150,000		45,102	11,014		34,088	30.07	30.07				自籌
厄瓜多爾班尼亞杜麗項目	90,320	1,014	37,563			38,577	41.64	41.64				自籌
2024年高寒高海拔70型鑽機新購項目	74,668	45,518	29,131	74,649			100.00	100.00				自籌
2024年科威特90型鑽機新購項目（註1）	28,970		28,970			28,970	100.00	100.00				自籌
2023年頁岩油開發全自動鑽機購置項目	90,410	78,225				78,225	86.00	86.00				自籌
2024年90型鑽機新購項目	70,000	69,662			7,338	62,324	89.03	89.03				自籌
2024年科威特90型鑽機購置項目	217,200	79,695				79,695	69.06	69.06				自籌和貸款
合計		294,404	384,793	86,185	7,338	585,674						

註1：該項目目前在安裝調試階段，截止2025年6月30日尚未達到預定可使用狀態。

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（十二）在建工程（續）

4、工程物資

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	工程物資減值準備	賬面價值	賬面餘額	工程物資減值準備	賬面價值
專用材料	931		931	226		226
合計	931		931	226		226

（十三）使用權資產

1、使用權資產情況

項目	土地	房屋及建築物	設備及其他	合計
1.賬面原值				
(1)上年年末餘額	151,277	1,178,672	425,280	1,755,229
(2)本期增加金額	40,688	378,153	106,436	525,277
－ 新增租賃	39,490	352,859	99,971	492,320
－ 租賃負債調整	1,198	25,294	6,465	32,957
(3)本期減少金額	61,770	353,424	83,841	499,035
－ 租賃負債調整	6	6,353	28	6,387
－ 到期核銷或合同提前終止	61,764	347,071	83,813	492,648
(4)期末餘額	130,195	1,203,401	447,875	1,781,471
2.累計折舊				
(1)上年年末餘額	97,496	791,772	245,548	1,134,816
(2)本期增加金額	20,983	179,841	99,076	299,900
－ 計提	20,983	179,841	99,076	299,900
(3)本期減少金額	60,938	346,462	83,677	491,077
－ 到期核銷或合同提前終止	60,938	346,462	83,677	491,077
(4)期末餘額	57,541	625,151	260,947	943,639
3.減值準備				
4.賬面價值				
(1)期末賬面價值	72,654	578,250	186,928	837,832
(2)上年年末賬面價值	53,781	386,900	179,732	620,413

截至2025年6月30日，本集團確認與短期租賃和低價值資產租賃相關的租賃費用為人民幣463,417千元。

五、合併財務報表項目註釋（續）

（十四）無形資產

1、無形資產情況

項目	土地使用權	軟件使用權	合同收益權	其他	合計
1.賬面原值					
(1)上年年末餘額	164,176	339,504	996,100	73,942	1,573,722
(2)本期增加金額	5,281	612			5,893
— 購置	5,281	612			5,893
(3)本期減少金額					
(4)期末餘額	169,457	340,116	996,100	73,942	1,579,615
2.累計攤銷					
(1)上年年末餘額	41,752	215,553	830,670	61,521	1,149,496
(2)本期增加金額	2,099	19,857	74,787	4,048	100,791
— 計提	2,099	19,857	74,787	4,048	100,791
(3)本期減少金額					
(4)期末餘額	43,851	235,410	905,457	65,569	1,250,287
3.減值準備					
4.賬面價值					
(1)期末賬面價值	125,606	104,706	90,643	8,373	329,328
(2)上年年末賬面價值	122,424	123,951	165,430	12,421	424,226

2、未辦妥產權證書的土地使用權情況

於2025年6月30日，未辦妥產權證書的土地使用權共計1宗，賬面原值6,551千元，已計提累計折舊2,702千元，賬面淨值3,849千元。

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（十五）長期待攤費用

項目	上年年末餘額	本期增加金額	本期攤銷金額	其他減少金額	期末餘額
石油工程專用工具	5,387,973	151,681	991,292	250	4,548,112
其他石油工程工具	1,111,315	265,588	394,819	2,319	979,765
野營房	650,728	9,066	139,948	333	519,513
其他長期待攤費用	58,884		4,986		53,898
合計	7,208,900	426,335	1,531,045	2,902	6,101,288

（十六）遞延所得稅資產和遞延所得稅負債

1、已確認的遞延所得稅資產

項目	期末餘額		上年年末餘額	
	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產	可抵扣暫時性差異	遞延所得稅資產
資產減值準備及折舊影響	960,200	156,372	960,200	156,372
應收款項壞賬準備	686,438	113,660	683,645	112,977
遞延收益	10,966	1,645	10,966	1,645
可抵扣虧損	354,178	53,127	354,178	53,127
租賃負債	691,360	113,500	513,176	82,358
小計	2,703,142	438,304	2,522,165	406,479
遞延所得稅資產及負債互抵金額	644,594	104,689	480,979	76,174
合計	2,058,548	333,615	2,041,186	330,305

2、已確認的遞延所得稅負債

項目	期末餘額		上年年末餘額	
	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債	應納稅暫時性差異	遞延所得稅負債
固定資產折舊	502,624	75,394	502,624	75,394
其他權益工具公允價值變動	10,441	2,610	10,441	2,610
使用權資產	645,030	104,766	481,356	76,235
小計	1,158,095	182,770	994,421	154,239
遞延所得稅資產及負債互抵金額	644,594	104,689	480,979	76,174
合計	513,501	78,081	513,442	78,065

3、未確認遞延所得稅資產明細

項目	期末餘額	上年年末餘額
可抵扣暫時性差異	1,904,976	2,181,353
可抵扣虧損	14,813,980	14,976,406
合計	16,718,956	17,157,759

五、合併財務報表項目註釋(續)

(十六) 遞延所得稅資產和遞延所得稅負債(續)

4、未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損將於以下年度到期

年份	期末餘額	上年年末餘額	備註
2025年	222,624	355,367	
2026年	8,741,623	8,777,789	
2027年	2,250,156	2,276,758	
2028年	293,644	296,996	
2029年	543,899	543,899	
2030年及以後	2,762,034	2,725,597	
合計	14,813,980	14,976,406	

(十七) 短期借款

1、短期借款分類

項目	幣種	期末餘額	上年年末餘額
信用借款	人民幣	23,465,000	22,690,000
應計利息	人民幣	13,544	23,925
轉為短期借款的供應商融資安排款項	人民幣	4,783,708	156,524
合計		28,262,252	22,870,449

短期借款分類的說明：

於2025年6月30日，本集團無已到期未償還的短期借款。

於2025年6月30日，人民幣借款利率區間為2.11%-3.50%（2024年12月31日：2.70%-3.60%）。

(十八) 應付票據

種類	期末餘額	上年年末餘額
銀行承兌匯票	2,597,288	3,384,091
商業承兌匯票		3,678
合計	2,597,288	3,387,769

本期末無已到期未支付的應付票據，無以銀行存款作為質押的應付票據。

(十九) 應付賬款

1、應付賬款列示

項目	期末餘額	上年年末餘額
材料款	6,099,239	6,609,501
工程款	6,844,583	7,417,200
勞務款	8,205,678	8,892,165
設備款	4,085,976	4,427,808
其他	848,395	919,372
合計	26,083,871	28,266,046

2、賬齡超過一年或逾期的重要應付賬款

項目	期末餘額	未償還或結轉的原因
單位一	37,650	未結算款
單位二	6,353	未結算款
單位三	3,780	未結算款
單位四	3,704	未結算款
單位五	2,963	未結算款
合計	54,450	

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（二十）合同負債

1、合同負債情況

項目	期末餘額	上年年末餘額
石油工程技術服務項目	1,348,695	2,820,056
工程建設項目	4,299,859	5,089,861
合計	5,648,554	7,909,917

期初合同負債在本期確認的收入金額為4,756,326千元。

（二十一）應付職工薪酬

1、應付職工薪酬列示

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
短期薪酬	717,301	6,662,614	6,611,278	768,637
離職後福利－設定提存計劃	1,735	1,173,163	1,173,337	1,561
辭退福利		9,576	9,576	
合計	719,036	7,845,353	7,794,191	770,198

2、短期薪酬列示

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
(1)工資、獎金、津貼和補貼	522,626	4,070,585	4,015,120	578,091
(2)職工福利費		439,035	439,035	
(3)社會保險費	14,455	646,430	642,966	17,919
其中：醫療保險費	14,365	529,988	526,547	17,806
工傷保險費	65	41,255	41,233	87
生育保險費	25	16,828	16,827	26
其他險費		58,359	58,359	
(4)住房公積金	1,444	577,999	578,289	1,154
(5)工會經費和職工教育經費	173,453	114,332	123,974	163,811
(6)其他短期薪酬	5,323	814,233	811,894	7,662
合計	717,301	6,662,614	6,611,278	768,637

3、設定提存計劃列示

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
基本養老保險	1,282	755,271	755,215	1,338
失業保險費	40	31,558	31,555	43
企業年金繳費	413	386,334	386,567	180
合計	1,735	1,173,163	1,173,337	1,561

本集團在職職工參加由當地政府機構設立及管理的社會統籌基本養老金保險及基本醫療保險，並按照規定的供款比例提取並繳納基本養老保險和基本醫療保險。此外，本集團按照不超過員工工資8%的比例為員工提供補充養老金計劃。本集團員工在本集團服務達一年或以上的均可參與。該計劃項下資金由員工以及本集團代表所組成的委員會管理，並與本集團之資金分開處理。所參與補充養老金計劃的員工於退休後可按照其退休前工資的一定比例自補充養老金計劃中領取退休金。除基本養老金保險以及補充養老金保險外，本集團沒有支付其他重大退休福利的責任。本報表期間，本集團與職工解除勞動關係，向辭職員工支付補償金9,576千元。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(二十二) 應交稅費

稅費項目	期末餘額	上年年末餘額
增值稅	256,557	474,306
企業所得稅	140,924	135,592
城市維護建設稅	22,120	35,074
房產稅	1,008	1,588
土地使用稅	9,099	11,278
個人所得稅	32,678	197,652
教育費附加	12,790	22,169
其他稅費	72,174	87,420
合計	547,350	965,079

(二十三) 其他應付款

項目	期末餘額	上年年末餘額
其他應付款項	3,578,912	3,712,039
合計	3,578,912	3,712,039

1、其他應付款項

(1) 按款項性質列示

項目	期末餘額	上年年末餘額
保證金	1,149,271	1,145,101
押金	176,064	172,753
代墊款項	757,657	865,540
暫收款	915,454	531,755
代管款項	36,220	33,876
代扣代繳款項	51,068	53,179
其他	493,178	909,835
合計	3,578,912	3,712,039

(2) 賬齡超過一年或逾期的重要其他應付款項

於2025年6月30日，賬齡超過一年的其他應付款為211,613千元（2024年12月31日：680,839千元），主要為應付工程質保金、押金、保證金等，由於工程項目質保期尚未結束，或未到結算期，該類款項尚未結清。

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（二十四）一年內到期的非流動負債

項目	期末餘額	上年年末餘額
一年內到期的長期借款	12,000	
一年內到期的預計負債	2,345	
一年內到期的租賃負債	431,788	272,460
合計	446,133	272,460

（二十五）長期借款

項目	期末餘額	利率期間	上年年末餘額	利率期間
信用借款	211,918	2.24%-2.34%		
小計	211,918			
減：一年內到期的長期借款	12,000			
合計	199,918			

（二十六）租賃負債

項目	期末餘額	上年年末餘額
土地及房屋	607,343	393,882
設備及其他	187,887	182,911
小計	795,230	576,793
減：一年內到期的租賃負債	431,788	272,460
合計	363,442	304,333

（二十七）長期應付款

項目	期末餘額	上年年末餘額
長期應付款	122,283	90,987
合計	122,283	90,987

1、長期應付款

項目	期末餘額	上年年末餘額
其他長期應付款	122,283	90,987
小計	122,283	90,987
減：一年內到期長期應付款		
合計	122,283	90,987

五、合併財務報表項目註釋（續）

（二十八）預計負債

項目	期末餘額	上年年末餘額	形成原因
未決訴訟	51,687	51,893	司法重組結束後尚存未決訴訟
待執行的虧損合同	951	1,412	建造合同預計虧損
預計境外稅費支出	37,060	37,060	預計稅費支出
合計	89,698	90,365	

（二十九）遞延收益

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額	形成原因
政府補助	24,758	41,513	8,758	57,513	收到政府補助
合計	24,758	41,513	8,758	57,513	

（三十）股本

本期數

項目	上年年末餘額	本期變動增(+)減(-)					期末餘額
		發行新股	送股	股份回購	其他	小計	
內資法人股(A股)	11,674,989						11,674,989
人民幣社會公眾股(A股)	1,894,390			-22,366		-22,366	1,872,024
境外上市的外資股(H股)	5,410,033						5,410,033
股份總額	18,979,412			-22,366		-22,366	18,957,046

上年數

項目	上年年末餘額	本期變動增(+)減(-)					期末餘額
		發行新股	送股	股份回購	其他	小計	
內資法人股(A股)	11,786,046				-111,057	-111,057	11,674,989
人民幣社會公眾股(A股)	1,783,333				111,057	111,057	1,894,390
境外上市的外資股(H股)	5,414,961			-4,928		-4,928	5,410,033
股份總額	18,984,340			-4,928		-4,928	18,979,412

人民幣社會公眾股(A股)減少系股份回購註銷所致。

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（三十一）資本公積

本期數

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
股本溢價	11,652,483		19,603	11,632,880
其他資本公積	67,969			67,969
合計	11,720,452		19,603	11,700,849

上年數

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
股本溢價	11,649,804	2,679		11,652,483
其他資本公積	67,969			67,969
合計	11,717,773	2,679		11,720,452

（三十二）其他綜合收益

項目	上年年末餘額	本期金額						期末餘額
		本期 所得稅前 發生額	減：前期計入 其他綜合 收益當期 轉入損益	減： 所得稅費用	稅後歸屬 於母公司	稅後歸屬 於少數股東	減：其他綜合 收益當期 轉入留存 收益	
1.不能重分類進損益的其他綜合收益	7,831							7,831
其中：其他權益工具投資公允價值變動	7,831							7,831
2.將重分類進損益的其他綜合收益	22,362	-63,492			-63,492			-41,130
其中：權益法下可轉損益的其他綜合收益	22,362	-63,492			-63,492			-41,130
其他綜合收益合計	30,193	-63,492			-63,492			-33,299

其他綜合收益的稅後淨額本期發生額為-63,492千元。其中，歸屬於母公司股東的其他綜合收益的稅後淨額本期發生額為-63,492千元。

（三十三）專項儲備

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
安全生產費	302,874	542,706	274,813	570,767
合計	302,874	542,706	274,813	570,767

2025年上半年本集團按照國家規定提取安全生產費542,706千元，計入當期相關產品的生產成本，同時計入專項儲備。2025年上半年本集團使用提取的安全生產費共計274,813千元，均屬於費用性支出。

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十四) 盈餘公積

項目	上年年末餘額	本期增加	本期減少	期末餘額
法定盈餘公積	200,383			200,383
合計	200,383			200,383

(三十五) 未分配利潤

項目	本期金額	上年金額
年初未分配利潤	-22,584,512	-23,215,761
加：本期歸屬於母公司所有者的淨利潤	492,256	631,607
其他綜合收益結轉留存收益		-358
減：提取法定盈餘公積		
期末未分配利潤	-22,092,256	-22,584,512
其中：子公司當年提取的盈餘公積歸屬於母公司的金額		37,328

(三十六) 營業收入和營業成本

1、營業收入和營業成本情況

項目	本期金額		上期金額	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	36,640,408	33,634,860	36,492,421	33,553,538
其他業務	410,343	289,066	329,023	311,098
合計	37,050,751	33,923,926	36,821,444	33,864,636

2、合同產生的收入情況

本集團主營業務分為六個報告分部，分別為地球物理勘探、鑽井工程、測錄井工程、井下作業、工程建設和其他業務。本集團認為將收入按照客戶類型、主要經營地區、以及收入確認時間進行分類並披露相關信息，能夠反映相關經濟因素對於企業的收入和現金流量的性質、金額、時間分佈以及不確定性的影響。本期主營業務收入分解信息如下：

報告分部	地球物理勘探	鑽井工程	測錄井工程	井下作業	工程建設	其他	合計
主要經營地區							
境內	1,093,590	12,336,630	1,640,954	4,441,459	7,125,393	726,318	27,364,344
境外	717,333	5,856,568	90,295	697,239	1,533,042	381,587	9,276,064
合計	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408
客戶類型							
關聯方	807,314	11,377,086	1,387,118	4,272,489	5,678,861	255,677	23,778,545
非關聯方	1,003,609	6,816,112	344,131	866,209	2,979,574	852,228	12,861,863
合計	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408
收入確認時間							
商品(在某一時點轉讓)					17,588	188,181	205,769
服務(在某一時段內提供)	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,640,847	919,724	36,434,639
合計	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,107,905	36,640,408

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十六) 營業收入和營業成本(續)

3、履約義務的說明

本集團收入確認政策詳見附註三、(二十三)。本集團與客戶簽署石油工程技術服務合同或建築工程承包合同，向客戶提供地球物理勘探、鑽井、測錄井、井下作業及地面工程建設服務，並通常於雙方約定的期間內完成勞務或交付建築工程。客戶在合同履約期間內分期對已完成工作量進行結算，並於結算後30-180天內支付進度款，於工程完工交付及竣工驗收後進行最終結算及付款。根據合同約定、法律規定等，本集團工程建設業務為所建造的資產提供質量保證，該類質量保證為向客戶保證所建造的資產符合既定標準的保證類質量保證，不構成單項履約義務。本集團按照附註三、(二十三)所述會計政策進行會計處理。

本集團根據在向客戶轉讓商品或服務前是否擁有對該商品或服務的控制權，來判斷從事交易時本集團的身份是主要責任人還是代理人。本集團在向客戶轉讓商品或服務前能夠控制該商品或服務的，本集團為主要責任人，按照已收或應收對價總額確認收入；否則，本集團為代理人，按照預期有權收取的佣金或手續費的金額確認收入，該金額按照已收或應收對價總額扣除應支付給其他相關方的價款後的淨額，或者按照既定的佣金金額或比例等確定。

4、分攤至剩餘履約義務的交易價格

本集團與若干客戶簽署工程服務合同，提供石油工程技術服務及建築工程承包服務，並在未來某一時段內履行，這些合同通常整體構成單項履約義務。截至2025年6月30日，本集團部分石油工程技術服務及建築工程項目尚在履約過程中，分攤至尚未履行的履約義務的交易價格總額約488.23億元，該項金額與每個合同的履約進度相關，並將於每個合同的未來履約期內按履約進度確認為收入。

(三十七) 税金及附加

項目	本期金額	上期金額
城市維護建設稅	17,783	18,238
教育費附加	15,011	14,526
境外稅費	90,287	75,415
房產稅	5,647	5,050
土地使用稅	22,632	23,482
車船使用稅	4,232	3,768
印花稅	20,707	17,843
其他	3,567	837
合計	179,866	159,159

(三十八) 銷售費用

項目	本期金額	上期金額
職工薪酬	21,042	22,771
折舊費	407	209
差旅費	1,921	1,497
業務宣傳費	223	64
租賃費	167	277
辦公費用	4,184	702
其他	2,975	3,322
合計	30,919	28,842

五、合併財務報表項目註釋(續)

(三十九) 管理費用

項目	本期金額	上期金額
維修費	870	813
職工薪酬	670,710	661,268
信息系統運行維護費	8,788	31,569
業務招待費	2,702	7,144
差旅費	17,332	20,593
租賃費	4,768	5,869
折舊及攤銷	65,926	63,279
諮詢費	7,941	7,827
財產保險費	1,383	1,147
其他	120,864	160,790
合計	901,284	960,299

(四十) 研發費用

項目	本期金額	上期金額
人工費	261,656	325,388
材料費	336,029	497,778
技術協作費	29,532	70,350
科研實驗費	7,934	3,088
折舊費	10,039	26,417
其他	237,347	192,960
合計	882,537	1,115,981

(四十一) 財務費用

項目	本期金額	上期金額
借款利息費用	356,141	335,005
租賃負債利息費用	21,637	20,627
利息收入	-28,131	-17,341
匯兌損益	25,439	-29,264
手續費及其他	52,293	37,064
合計	427,379	346,091

(四十二) 其他收益

項目	本期金額	上期金額
國家科研專項撥款	2,545	1,687
企業發展補助資金	2,986	2,170
穩崗補貼	2,229	3,381
政府獎勵款	978	278
自用成品油消費稅返還		6,660
國家科研專項撥款(與資產相關)	20	20
進項稅加計抵減		3,635
個人所得稅手續費返還	4,418	4,684
合計	13,176	22,515

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（四十三）投資收益

項目	本期金額	上期金額
權益法核算的長期股權投資收益	-45,678	2,483
債務重組產生的投資收益	16,995	12,408
合計	-28,683	14,891

（四十四）信用減值損失

項目	本期金額	上期金額
應收賬款壞賬損失	-72,534	-143,257
其他應收款壞賬損失	-9,506	-43,820
合計	-82,040	-187,077

（四十五）資產減值損失

項目	本期金額	上期金額
合同資產減值損失	9,669	-73,906
其他		-3,864
合計	9,669	-77,770

（四十六）資產處置收益

項目	本期金額	上期金額
固定資產處置利得（損失以「-」填列）	22,518	41,545
其他	3,985	2,418
合計	26,503	43,963

（四十七）營業外收入

項目	本期金額	上期金額	計入當期非經常性損益的金額
無需支付款項利得	14,873	9,100	14,873
違約金賠償	14,746	2,318	14,746
罰沒利得	1,764	1,174	1,764
保險賠償款	3,107	4,330	3,107
資產報廢利得	14,756	22,261	14,756
其他	474	640	474
合計	49,720	39,823	49,720

五、合併財務報表項目註釋（續）

（四十八）營業外支出

項目	本期金額	上期金額	計入當期非經常性 損益的金額
捐贈支出	333	496	333
賠償金、違約金支出	5,970	1,006	5,970
罰款支出	749	1,425	749
非流動資產毀損報廢損失	5,439	3,343	5,439
預計司法重組損失		-95,214	
其他	42,466	39,855	42,466
合計	54,957	-49,089	54,957

（四十九）所得稅費用

1、所得稅費用表

項目	本期金額	上期金額
當期所得稅費用	294,007	299,392
遞延所得稅費用	-3,293	30,365
合計	290,714	329,757

2、會計利潤與所得稅費用調整過程

項目	本期金額
利潤總額	782,970
按法定稅率計算的所得稅費用	195,742
子公司適用不同稅率的影響	16,632
調整以前期間所得稅的影響	-6,515
權益法核算的合營企業和聯營企業投資收益的所得稅費用影響	11,804
不可抵扣的成本、費用和損失的影響	37,241
使用前期未確認遞延所得稅資產的可抵扣虧損的影響	-24,459
本期未確認遞延所得稅資產的可抵扣暫時性差異或可抵扣虧損的影響	91,850
研究開發費加成扣除的納稅影響	-31,581
所得稅費用	290,714

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十) 現金流量表項目

1、與經營活動有關的現金

(1) 收到的其他與經營活動有關的現金

項目	本期金額	上期金額
代墊款項	810,543	908,105
政府補助款	45,932	25,109
暫收暫付款	333,009	446,008
保證金	327,174	364,256
賠償款	17,949	10,108
其他	59,123	56,651
合計	1,593,730	1,810,237

(2) 支付的其他與經營活動有關的現金

項目	本期金額	上期金額
暫收暫付款	328,579	122,271
保證金	198,935	64,256
研究開發費	618,045	920,907
綜合服務費	36,105	55,188
修理費	194,561	216,460
其他期間費用	110,192	148,736
其他	23,318	12,384
合計	1,509,735	1,540,202

2、與籌資活動有關的現金

(1) 支付的其他與籌資活動有關的現金

項目	本期金額	上期金額
融資租賃費用		20,625
票據承兌手續費	668	397
支付擔保及承諾費	17,458	13,400
租賃負債支付的本息	173,884	242,977
股份回購	42,000	
合計	234,010	277,399

五、合併財務報表項目註釋(續)

(五十一) 現金流量表補充資料

1、現金流量表補充資料

補充資料	本期金額	上期金額
1、將淨利潤調節為經營活動現金流量		
淨利潤	492,256	451,807
加：信用減值損失	-82,040	-187,077
資產減值準備	9,669	-77,770
固定資產折舊	1,470,639	1,533,501
使用權資產折舊	299,900	309,852
無形資產攤銷	100,791	96,279
長期待攤費用攤銷	1,531,045	1,590,861
處置固定資產、無形資產和其他長期資產的損失(收益以「-」號填列)	-26,503	-43,963
固定資產報廢損失(收益以「-」號填列)	-8,806	-18,918
財務費用(收益以「-」號填列)	388,888	307,258
投資損失(收益以「-」號填列)	28,683	-14,891
遞延所得稅資產減少(增加以「-」號填列)	-3,310	30,551
遞延所得稅負債增加(減少以「-」號填列)	16	-186
存貨的減少(增加以「-」號填列)	-1,637,731	-1,126,650
經營性應收項目的減少(增加以「-」號填列)	3,671,409	-1,230,723
經營性應付項目的增加(減少以「-」號填列)	-4,352,232	-2,111,140
安全生產費	267,893	301,143
經營活動產生的現金流量淨額	2,150,567	-190,066
2、不涉及現金收支的重大投資和籌資活動		
因供應商融資安排終止確認應付款項並確認短期借款	4,635,970	
3、現金及現金等價物淨變動情況		
現金的期末餘額	5,211,151	2,978,118
減：現金的期初餘額	3,441,398	2,788,797
現金及現金等價物淨增加額	1,769,753	189,321

2、現金和現金等價物的構成

項目	期末餘額	上年年末餘額
一、現金	5,211,151	3,441,398
其中：庫存現金	1,903	1,100
可隨時用於支付的銀行存款	5,209,248	3,440,298
二、現金等價物		
三、期末現金及現金等價物餘額	5,211,151	3,441,398
其中：母公司或集團內子公司使用受限制的現金和現金等價物		

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（五十一）現金流量表補充資料（續）

3、供應商融資安排

(1) 供應商融資安排的條款和條件（如延長付款期限和擔保提供情況等）

本公司與易派客和銀行等供應鏈融資機構簽訂協議，約定其為公司提供代理付款及應付賬款保理業務，供應商可向融資方提交保理業務申請，融資方在審核通過該申請並收到本公司的書面同意後，直接向供應商支付保理款。本公司在保理到期日前需將應付款足額支付至相應的專用賬戶以結清應付的保理款。在融資方代為向供應商支付貨款時，本公司終止確認對供應商的應付賬款，同時確認對融資方的負債。確認對融資方的負債不涉及現金流入及流出。根據對融資安排發起方和融資費用承擔歸屬等實質性分析，本公司將相關款項分類為應付賬款或短期借款。公司需於供應鏈融資機構實際付款日的一定期限內（通常不高於18個月）支付實際已付款項。該融資安排無擔保、質押等情況。

(2) 屬於供應商融資安排的金融負債

列報項目	期末餘額
應付賬款	3,536,621
其中：供應商已從融資提供方收到的款項	3,171,523
短期借款	4,783,708
其中：供應商已從融資提供方收到的款項	4,783,708

(3) 付款到期日區間

	期末
屬於供應商融資安排的金融負債	按需

(4) 供應商融資安排的金融負債賬面金額中不涉及現金收支的當期變動的類型和影響

類型	本期金額
融資方直接支付給供應商賬戶，顯示為應付賬款內部客商變化	4,635,970

五、合併財務報表項目註釋（續）

（五十二）所有權或使用權受到限制的資產

項目	期末賬面價值	受限原因
貨幣資金	187,612	保證金、凍結款項
合計	187,612	

（五十三）外幣貨幣性項目

1、外幣貨幣性項目

項目	期末外幣餘額	折算匯率	期末折算人民幣餘額
貨幣資金			3,113,710
其中：美元	355,527	7.16	2,545,073
科威特第納爾	5,133	23.44	120,297
沙特阿拉伯里亞爾	66,631	1.91	127,297
阿爾及利亞第納爾	322,571	0.06	17,848
其他外幣			303,195
應收賬款			3,893,830
其中：美元	392,501	7.16	2,809,757
科威特第納爾	13,628	23.44	319,380
沙特阿拉伯里亞爾	222,654	1.91	425,374
阿爾及利亞第納爾	176,861	0.06	9,786
其他外幣			329,533
其他應收款			1,240,649
其中：美元	73,308	7.16	524,781
科威特第納爾	14,433	23.44	338,251
沙特阿拉伯里亞爾	126,220	1.91	241,141
阿爾及利亞第納爾	130,862	0.06	7,240
其他外幣			129,236
應付賬款			1,220,852
其中：美元	67,179	7.16	480,909
科威特第納爾	6,609	23.44	154,875
沙特阿拉伯里亞爾	209,829	1.91	400,874
阿爾及利亞第納爾	157,087	0.06	8,691
其他外幣			175,503
其他應付款			446,521
其中：美元	27,881	7.16	199,592
科威特第納爾	2,943	23.44	68,960
沙特阿拉伯里亞爾	64,205	1.91	122,662
阿爾及利亞第納爾	610,084	0.06	33,755
其他外幣			21,552

第七節 財務報告

五、合併財務報表項目註釋（續）

（五十四）租賃

1、作為承租人

項目	本期金額	上期金額
租賃負債的利息費用	21,637	20,627
計入相關資產成本或當期損益的簡化處理的短期租賃費用	463,417	554,368
與租賃相關的總現金流出	787,633	900,182

本公司未納入租賃負債計量的未來潛在現金流出主要來源於承租人已承諾但尚未開始的租賃。

本公司已承諾但尚未開始的租賃預計未來年度現金流出的情況如下：

剩餘租賃期	未折現租賃付款額
1年以內	603,397
1至2年	61,274
2至3年	7,341
3年以上	3,689
合計	675,701

2、作為出租人

（1）經營租賃

項目	本期金額	上期金額
經營租賃收入	55,109	28,086

於資產負債表日後將收到的未折現的租賃收款額如下：

剩餘租賃期	本期金額	上期金額
1年以內	215,726	126,305
1至2年	22,683	8,668
2至3年	5,220	5,675
3至4年	5,227	5,546
4至5年	51	5,142
5年以上		51
合計	248,907	151,387

六、研發支出

(一) 研發支出

項目	本期金額	上期金額
人工費	261,656	325,388
材料費	336,029	497,778
技術協作費	29,532	70,350
科研實驗費	7,934	3,088
折舊費	10,039	26,417
其他	237,347	192,960
合計	882,537	1,115,981
其中：費用化研發支出	882,537	1,115,981
資本化研發支出		

(二) 開發支出

報告期內，公司未發生資本化研發支出。

七、在其他主體中的權益

(一) 在子公司中的權益

1、企業集團的構成

子公司名稱	主要經營地	註冊地	業務性質	持股比例(%)		取得方式
				直接	間接	
中石化勝利石油工程有限公司	中國	山東東營	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化中原石油工程有限公司	中國	河南濮陽	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化江漢石油工程有限公司	中國	湖北潛江	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化華東石油工程有限公司	中國	江蘇南京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化華北石油工程有限公司	中國	河南鄭州	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化西南石油工程有限公司	中國	四川成都	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化石油工程地球物理有限公司	中國	北京	地球物理勘探	100.00		同一控制下企業合併
中石化石油工程建設有限公司	中國	北京	工程建設	100.00		同一控制下企業合併
中石化海洋石油工程有限公司	中國	上海	海洋石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中國石化集團國際石油工程有限公司	中國	北京	石油工程技術服務	100.00		同一控制下企業合併
中石化經緯有限公司	中國	山東青島	開採專業及輔助性活動	100.00		設立

第七節 財務報告

七、在其他主體中的權益（續）

（二）在合營安排或聯營企業中的權益

1、重要的合營企業或聯營企業

合營企業或聯營企業名稱	主要經營地	註冊地	業務性質	持股比例(%)		對合營企業或聯營企業投資的會計處理方法
				直接	間接	
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司	墨西哥	墨西哥	油田技術服務	50.00		權益法

2、重要合營企業的主要財務信息

	期末餘額／ 本期金額 中國石化集團國際 石油工程墨西哥 DS合資公司	上年年末餘額／ 上期金額 中國石化集團國際 石油工程墨西哥 DS合資公司
流動資產	808,904	887,379
其中：現金和現金等價物	154,033	132,404
非流動資產	1,946,644	1,965,090
資產合計	2,755,548	2,852,469
流動負債	1,111,892	1,068,947
非流動負債	916,459	830,289
負債合計	2,028,351	1,899,236
淨資產	727,197	953,233
按持股比例計算的淨資產份額	363,599	476,617
計提減值準備	274,419	274,419
對合營企業權益投資的賬面價值	89,180	202,198
營業收入	55,435	154,084
財務費用	66,616	47,831
所得稅費用		
淨利潤	-99,053	-3,329
其他綜合收益		
綜合收益總額	-99,053	-3,329
本期收到的來自合營企業的股利		

3、不重要的合營企業和聯營企業的匯總財務信息

	期末餘額／ 本期金額	上年年末餘額／ 上期金額
合營企業：		
投資賬面價值合計	10,537	10,537
下列各項按持股比例計算的合計數		
－ 淨利潤		-379
－ 其他綜合收益		
－ 綜合收益總額		-379
聯營企業：		
投資賬面價值合計	37,476	38,816
下列各項按持股比例計算的合計數		
－ 淨利潤	3,848	8,129
－ 其他綜合收益		
－ 綜合收益總額	3,848	8,129

八、政府補助

(一) 政府補助的種類、金額和列報項目

1、計入當期損益的政府補助

與資產相關的政府補助

資產負債表列報項目	政府補助金額	計入當期損益或沖減相關成本 費用損失的金額		計入當期損益或 沖減相關成本費用 損失的項目
		本期金額	上期金額	
遞延收益	114	20	20	其他收益
合計	114	20	20	

與收益相關的政府補助

計入當期損益或沖減相關成本費用損失的列報項目	政府補助金額	計入當期損益或沖減相關 成本費用損失的金額	
		本期金額	上期金額
其他收益	70,577	13,156	22,495
合計	70,577	13,156	22,495

政府補助明細

補助項目	種類	期初餘額	本期新增 補助金額	本期結轉計入 損益金額	期末金額	本期結轉計入 損益的列報項目	與資產相關／ 與收益相關
個人所得稅手續費返還	財政撥款		4,418	4,418		其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款	財政撥款	16,665	21,600	2,545	35,720	其他收益	與收益相關
國家科研專項撥款－與資產相關	財政撥款	114		20	94	其他收益	與資產相關
企業發展補助資金	財政撥款	7,981	16,706	2,986	21,701	其他收益	與收益相關
糧食補貼	財政撥款		2,229	2,229		其他收益	與收益相關
政府獎勵款	財政撥款		978	978		其他收益	與收益相關
合計		24,760	45,931	13,176	57,515		

第七節 財務報告

九、與金融工具相關的風險

本集團的主要金融工具包括貨幣資金、應收賬款、應收款項融資、其他應收款、其他流動資產、其他權益工具投資、應付票據、應付賬款、其他應付款、短期借款、一年內到期的非流動負債、長期借款、租賃負債以及長期應付款。各項金融工具的詳細情況已於相關附註內披露。與這些金融工具有關的風險，以及本集團為降低這些風險所採取的風險管理政策如下所述。本集團管理層對這些風險敞口進行管理和監控以確保將上述風險控制在限定的範圍之內。

風險管理目標和政策

本集團從事風險管理的目標是在風險和收益之間取得適當的平衡，力求降低金融風險對本集團財務業績的不利影響。基於該風險管理目標，本集團已制定風險管理政策以辨別和分析本集團所面臨的風險，設定適當的風險可接受水平並設計相應的內部控制程序，以監控本集團的風險水平。本集團會定期審閱這些風險管理政策及有關內部控制系統，以適應市場情況或本集團經營活動的改變。本集團的內部審計部門也定期或隨機檢查內部控制系統的執行是否符合風險管理政策。

本集團的金融工具導致的主要風險是信用風險、流動性風險、市場風險（包括匯率風險、利率風險和商品價格風險）。

董事會負責規劃並建立本集團的風險管理架構，制定本集團的風險管理政策和相關指引並監督風險管理措施的執行情況。本集團已制定風險管理政策以識別和分析本集團所面臨的風險，這些風險管理政策對特定風險進行了明確規定，涵蓋了市場風險、信用風險和流動性風險管理等諸多方面。本集團定期評估市場環境及本集團經營活動的變化以決定是否對風險管理政策及系統進行更新。本集團的風險管理由風險管理委員會按照董事會批准的政策開展。風險管理委員會通過與本集團其他業務部門的緊密合作來識別、評價和規避相關風險。本集團內部審計部門就風險管理控制及程序進行定期的審核，並將審核結果上報本集團的審計委員會。

本集團通過適當的多樣化投資及業務組合來分散金融工具風險，並通過制定相應的風險管理政策減少集中於單一行業、特定地區或特定交易對手的風險。

（一）信用風險

信用風險是指交易對手未能履行合同義務而導致本公司發生財務損失的風險。

本集團對信用風險按組分類進行管理。信用風險主要產生於銀行存款、應收賬款、其他應收款、合同資產等。

本集團銀行存款主要存放於國有銀行和其它大中型上市銀行，本集團預期銀行存款不存在重大的信用風險。

對於應收票據、應收賬款、其他應收款、合同資產和長期應收款，本集團設定相關政策以控制信用風險敞口。本集團基於對客戶的財務狀況、信用記錄及其他因素諸如目前市場狀況等評估客戶的信用資質並設置相應信用期。本集團會定期對客戶信用記錄進行監控，對於信用記錄不良的客戶，本集團會採用書面催款、縮短信用期或取消信用期等方式，以確保本集團的整體信用風險在可控的範圍內。

本集團所承受的最大信用風險敞口為資產負債表中每項金融資產的賬面金額。本集團沒有提供任何其他可能令本集團承受信用風險的擔保。

本集團應收賬款中，前五大客戶的應收賬款佔本集團應收賬款總額的59.76%（2024年：61.74%）；本集團其他應收款中，欠款金額前五大公司的其他應收款佔本集團其他應收款總額的38.74%（2024年：42.45%）。

（二）流動性風險

流動性風險是指企業在履行以交付現金或其他金融資產的方式結算的義務時發生資金短缺的風險。

管理流動風險時，本集團保持管理層認為充分的現金及現金等價物並對其進行監控，以滿足本集團經營需要，並降低現金流量波動的影響。本集團管理層對銀行借款的使用情況進行監控並確保遵守借款協議。同時從主要金融機構獲得提供足夠備用資金的承諾，以滿足短期和長期的資金需求。此外，本集團也會考慮與供應商協商，要求其調減部分債務金額，以減輕公司的現金流壓力。

本集團通過經營業務產生的資金及銀行及其他借款來籌措營運資金。於2025年6月30日，本集團尚未使用的銀行借款額度為16,646,713千元（2024年12月31日：7,829,785千元）。

九、與金融工具相關的風險（續）

風險管理目標和政策（續）

（二）流動性風險（續）

期末，本集團持有的金融資產、金融負債和表外擔保項目按未折現剩餘合同現金流量的到期期限分析如下（單位：人民幣千元）：

項目	期末餘額				
	1年以內	1-2年	2-5年	5年以上	合計
金融資產：					
貨幣資金	5,398,763				5,398,763
應收票據					
應收賬款	10,251,446				10,251,446
應收款項融資	749,156				749,156
其他應收款	3,587,568				3,587,568
長期應收款					
其他流動資產	3,073,471				3,073,471
金融資產合計	23,060,404				23,060,404
金融負債：					
短期借款	28,798,142				28,798,142
應付票據	2,597,288				2,597,288
應付賬款	26,083,871				26,083,871
其他應付款	3,578,912				3,578,912
一年內到期的非流動負債	462,660				462,660
長期借款		138,852	67,495		206,347
租賃負債		217,659	130,002	52,783	400,444
長期應付款		122,283			122,283
金融負債和或有負債合計	61,520,873	478,794	197,497	52,783	62,249,947

項目	上年年末餘額				
	1年以內	1-2年	2-5年	5年以上	合計
金融資產：					
貨幣資金	3,648,514				3,648,514
應收票據					
應收賬款	13,294,827				13,294,827
應收款項融資	2,557,311				2,557,311
其他應收款	2,848,479				2,848,479
長期應收款					
其他流動資產	2,616,835				2,616,835
金融資產合計	24,965,966				24,965,966
金融負債：					
短期借款	23,438,618				23,438,618
應付票據	3,387,769				3,387,769
應付賬款	28,266,046				28,266,046
其他應付款	3,712,039				3,712,039
一年內到期的非流動負債	279,393				279,393
長期借款					
租賃負債		173,712	88,610	45,543	307,865
長期應付款		90,987			90,987
金融負債和或有負債合計	59,083,865	264,699	88,610	45,543	59,482,717

第七節 財務報告

九、與金融工具相關的風險（續）

風險管理目標和政策（續）

（三）市場風險

金融工具的市場風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場價格變動而發生波動的風險，包括匯率風險、利率風險和其他價格風險。

1、利率風險

利率風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因市場利率變動而發生波動的風險。利率風險可源於已確認的計息金融工具和未確認的金融工具（如某些貸款承諾）。

本集團的利率風險主要產生於長期銀行借款等長期帶息債務。浮動利率的金融負債使本集團面臨現金流量利率風險，固定利率的金融負債使本集團面臨公允價值利率風險。本集團根據當時的市場環境來決定固定利率及浮動利率合同的相對比例，並通過定期審閱與監察維持適當的固定和浮動利率工具組合。

本集團密切關注利率變動對本集團利率風險的影響。本集團目前並未採取利率對沖政策。但管理層負責監控利率風險，並將於需要時考慮對沖重大利率風險。利率上升會增加新增帶息債務的成本以及本集團尚未付清的以浮動利率計息的帶息債務的利息費用，並對本集團的財務業績產生重大的不利影響，管理層會依據最新的市場狀況及時做出調整，這些調整可能是進行利率互換的安排來降低利率風險。於2025年上半年及2024年度本集團並無利率互換安排。由於定期存款為短期存款，故銀行存款的公允價值利率風險並不重大。

本集團持有的計息金融工具如下：

項目	期末餘額	上年年末餘額
固定利率金融工具		
金融資產：	1,594,867	223,827
貨幣資金	1,594,867	223,827
金融負債：	28,544,394	23,447,242
短期借款	27,686,104	22,870,449
長期借款	63,060	
租賃負債	795,230	576,793
浮動利率金融工具		
金融資產：	3,803,896	3,424,687
貨幣資金	3,803,896	3,424,687
金融負債：	713,006	
短期借款	576,148	
長期借款	136,858	

九、與金融工具相關的風險(續)

風險管理目標和政策(續)

(三) 市場風險(續)

2、匯率風險

匯率風險是指金融工具的公允價值或未來現金流量因外匯匯率變動而發生波動的風險。匯率風險可源於以記賬本位幣之外的外幣進行計價的金融工具。

本集團的主要經營位於中國境內，主要業務以人民幣結算。但本集團已確認的外幣資產和負債及未來的外幣交易（外幣資產和負債及外幣交易的計價貨幣主要為美元、沙特里亞爾、科威特第納爾）依然存在外匯風險。

於2025年6月30日，本集團持有的外幣金融資產和外幣金融負債折算成人民幣的金額列示如下：

項目	外幣負債		外幣資產	
	期末數	上年年末數	期末數	上年年末數
美元	680,501	728,628	5,879,611	4,541,855
沙特里亞爾	523,536	671,782	793,812	886,464
科威特第納爾	223,835	218,482	777,929	632,851
其他外幣	239,502	259,724	796,837	732,286
合計	1,667,374	1,878,616	8,248,189	6,793,456

本集團密切關注匯率變動對本集團匯率風險的影響。本集團持續監控集團外幣交易和外幣資產及負債的規模，以最大程度降低面臨的外匯風險；為此，本集團可能會以簽署遠期外匯合約或貨幣互換合約的方式來達到規避外匯風險的目的。

在其他變量不變的情況下，本期外幣兌人民幣匯率的可能合理變動對本集團當期損益的稅後影響如下：

稅後利潤上升(下降)	本期數		上年數	
美元匯率上升	5%	194,967	5%	142,996
美元匯率下降	-5%	-194,967	-5%	-142,996
沙特里亞爾匯率上升	5%	10,135	5%	8,051
沙特里亞爾匯率下降	-5%	-10,135	-5%	-8,051
科威特第納爾匯率上升	5%	20,779	5%	15,539
科威特第納爾匯率下降	-5%	-20,779	-5%	-15,539

第七節 財務報告

十、公允價值的披露

公允價值計量所使用的輸入值劃分為三個層次：

第一層次輸入值是在計量日能夠取得的相同資產或負債在活躍市場上未經調整的報價。

第二層次輸入值是除第一層次輸入值外相關資產或負債直接或間接可觀察的輸入值。

第三層次輸入值是相關資產或負債的不可觀察輸入值。

公允價值計量結果所屬的層次，由對公允價值計量整體而言具有重要意義的輸入值所屬的最低層次決定。

(一) 以公允價值計量的資產和負債的期末公允價值

項目	期末公允價值			
	第一層次公允價值計量	第二層次公允價值計量	第三層次公允價值計量	合計
一、持續的公允價值計量				
◆應收款項融資			749,156	749,156
◆其他權益工具投資			137,441	137,441
持續以公允價值計量的資產總額			886,597	886,597

(二) 持續和非持續第三層次公允價值計量項目，採用的估值技術和重要參數的定性及定量信息

項目	期末公允價值	估值技術	不可觀察輸入值	範圍區間（加權平均值）
應收款項融資	749,156	資產價值或現金流量折現模型	不適用	不適用
其他權益工具投資：非上市股權投資	137,441	淨資產價值	不適用	不適用

(三) 持續的第三層次公允價值計量項目，上年年末與期末賬面價值間的調節信息及不可觀察參數敏感性分析

1、持續的第三層次公允價值計量項目的調節信息

項目	上年年末 餘額	轉入 第三層次	轉出 第三層次	當期利得或損失總額		購買、發行、出售和結算				期末餘額	對於在報告期末持有的資產，計入損益的當期未實現利得或變動
				計入損益	計入其他綜合收益	購買	發行	出售	結算		
◆其他權益工具投資	137,441									137,441	
合計	137,441									137,441	

(四) 其他不以公允價值計量但披露其公允價值的项目和金額

本集團以攤餘成本計量的金融資產和金融負債主要包括：貨幣資金、應收賬款、其他應收款、短期借款、應付票據、應付賬款、其他應付款、長期應付款和長期借款等。本集團不存在賬面價值與公允價值相差較大的不以公允價值計量的金融資產和金融負債。

十一、關聯方及關聯交易

(一) 本公司的母公司情況

母公司名稱	註冊地	業務性質	註冊資本 (億元)	母公司 對本公司 的持股比例 (%)	母公司 對本公司 的表決權比例 (%)
中國石油化工集團有限公司	北京市朝陽區	石油、天然氣勘探、開採、銷售；石油煉製；	3,265.47	52.59	66.28

本公司的母公司情況的說明：中國石油化工集團有限公司直接持有本公司52.59%股權，通過其全資子公司中國石化盛駿國際投資有限公司持有本公司13.69%股權，合計表決權比例為66.28%。

本公司最終控制方是：中國石油化工集團有限公司。

(二) 本公司的子公司情況

本公司子公司的情況詳見本附註「七、在其他主體中的權益」。

(三) 本公司的合營和聯營企業情況

本公司重要的合營或聯營企業詳見本附註「七、在其他主體中的權益」。

本期與本公司發生關聯方交易，或前期與本公司發生關聯方交易形成餘額的其他合營或聯營企業情況如下：

合營或聯營企業名稱	與本公司關係
潛江市恒運機動車綜合性能檢測有限公司	聯營企業
鄂爾多斯市華北瑞達油氣工程技術服務有限責任公司	聯營企業
新疆華北天翔油氣工程技術服務有限責任公司	聯營企業
鎮江華江油氣工程技術服務有限公司	聯營企業
河南中原石油天然氣技術服務有限公司	聯營企業
河南省中友石油天然氣技術服務有限公司	聯營企業

第七節 財務報告

十一、關聯方及關聯交易（續）

（四）其他關聯方情況

其他關聯方名稱	其他關聯方與本公司的關係
中國石油化工股份有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團勝利石油管理局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團中原石油勘探局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團江漢石油管理局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團河南石油勘探局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團江蘇石油勘探局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團新星石油有限責任公司	同受石化集團控制
中國石化集團華東石油局	同受石化集團控制
中國石化集團華北石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團西南石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團東北石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團管道儲運公司	同受石化集團控制
中國石化集團上海海洋石油局有限公司	同受石化集團控制
中國石化財務有限責任公司	同受石化集團控制
中國石化盛駿國際投資有限公司	同受石化集團控制
中國石化集團資產經營管理有限公司	同受石化集團控制
易派客商業保理有限公司	同受石化集團控制
太平石化金融租賃有限責任公司	中石化集團的合營企業
中國石化集團國際石油勘探開發有限公司	中石化集團的聯營企業
國家石油天然氣管網集團有限公司	中石化集團的聯營企業
董事、經理、總會計師及董事會秘書	關鍵管理人員

（五）關聯交易情況

1、購銷商品、提供和接受勞務的關聯交易

採購商品／接受勞務情況表

①採購商品

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	材料設備採購	按一般正常商業條款或相關協議	4,192,896	4,308,757
中石化集團之聯合營企業	材料設備採購	按一般正常商業條款或相關協議		77,568

②出售商品

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	產品銷售	按一般正常商業條款或相關協議	41,552	31,830
中石化集團之聯合營企業	產品銷售	按一般正常商業條款或相關協議	71	
本集團之聯營和合營企業	產品銷售	按一般正常商業條款或相關協議	209	

③提供工程服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	石油工程技術服務	按一般正常商業條款或相關協議	21,437,034	21,144,882
中石化集團之聯合營企業	石油工程技術服務	按一般正常商業條款或相關協議	2,313,997	1,689,391
本集團之聯營和合營企業	石油工程技術服務	按一般正常商業條款或相關協議	1,091	5,608

十一、關聯方及關聯交易（續）

（五）關聯交易情況（續）

1、購銷商品、提供和接受勞務的關聯交易（續）

採購商品／接受勞務情況表（續）

④接受勞務服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	接受勞務	按一般正常商業條款或相關協議	127,371	
中石化集團之聯合營企業	接受勞務	按一般正常商業條款或相關協議	88,924	73,924
本集團之聯營和合營企業	接受勞務	按一般正常商業條款或相關協議	1,103,259	997,576

⑤提供綜合服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	提供綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	54,823	39,066
中石化集團之聯合營企業	提供綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	1,119	551
本集團之聯營和合營企業	提供綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	2,905	3,599

⑥接受綜合服務

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	接受社區綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	13,802	10,043
	接受其他綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	402,993	489,813
中石化集團之聯合營企業	接受其他綜合服務	按一般正常商業條款或相關協議	569	36

⑦提供研發

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	研發服務	按一般正常商業條款或相關協議	68,017	54,790

第七節 財務報告

十一、關聯方及關聯交易（續）

（五）關聯交易情況（續）

2、關聯租賃情況

本公司作為出租方：

承租方名稱	租賃資產種類	關聯交易定價方式及決策程序	本期確認的租賃收益	上期確認的租賃收益
中國石化集團及其子公司	設備	按一般正常商業條款或相關協議	479	725
中國石化集團及其子公司	房屋	按一般正常商業條款或相關協議	1,340	702
中石化集團之聯合營企業	設備	按一般正常商業條款或相關協議	354	354

本公司作為承租方：

出租方名稱	租賃資產種類	關聯交易定價方式及決策程序	本期支付的租金	上期支付的租金
中國石化集團及其子公司	土地及房產	按一般正常商業條款或相關協議	282,798	60,695
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	56,788	48,512
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議	226,010	12,184
中國石化集團及其子公司	設備	按一般正常商業條款或相關協議	11,275	115,809
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	11,275	115,681
	使用權資產租賃	按一般正常商業條款或相關協議		128
中石化集團之聯合營企業	設備	按一般正常商業條款或相關協議	30,219	5,159
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議	30,219	5,159
本集團之聯營及合營企業	土地及房產	按一般正常商業條款或相關協議		154
	其中：短期租賃	按一般正常商業條款或相關協議		154

3、關聯擔保情況

被擔保方	擔保類型	擔保金額	擔保起始日	擔保終止日	擔保是否已履行完畢
為子公司提供擔保					
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	98,786 千美元	2025年2月	2027年4月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	24,000 千美元	2025年4月	2028年4月	否
中原烏干達公司	履約擔保	174,000 千美元	2023年1月	2028年2月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	611,000 千美元	2021年6月	2029年10月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	91,664 千美元	2022年2月	2029年10月	否
中國石化集團國際石油工程有限公司	履約擔保	118,000 千美元	2022年7月	2025年9月	否
為關聯方提供擔保					
中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司	履約擔保	274,950 千美元	2022年6月	2048年12月	否

十一、關聯方及關聯交易（續）

（五）關聯交易情況（續）

4、關聯方資金拆借

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	存款利息收入	按一般正常商業條款或相關協議	16,034	4,485
	貸款利息支出	按一般正常商業條款或相關協議	301,468	317,066
	取得借款	按一般正常商業條款或相關協議	12,645,000	13,557,825
	償還借款	按一般正常商業條款或相關協議	11,878,786	11,367,463

5、安全保障基金

關聯方	關聯交易內容	關聯交易定價方式及決策程序	本期金額	上期金額
中國石化集團及其子公司	安保基金支出	按相關協議	42,100	42,975
	安保基金返還	按相關協議	44,917	43,563

6、關鍵管理人員薪酬

本期從本公司獲得報酬的關鍵管理人員14人，上期關鍵管理人員15人。

項目	本期金額	上期金額
勞務薪酬	6,102	7,247
退休金供款	314	301
合計	6,416	7,548

（六）關聯方應收應付等未結算項目

1、應收項目

項目名稱	關聯方	期末餘額	上年年末餘額
銀行存款	中國石化財務公司	105,367	10,406
	中國石化盛駿國際投資公司	1,906,559	561,265
應收賬款	中國石化集團及其子公司	4,349,653	6,075,263
	本集團之聯營和合營企業	12,427	17,534
	中石化集團之聯合營企業	932,960	1,536,133
合同資產	中國石化集團及其子公司	9,251,361	6,794,081
	中石化集團之聯合營企業	1,973,904	1,756,518
預付賬款	中國石化集團及其子公司	114,822	123,112
	本集團之聯營和合營企業	41	
	中石化集團之聯合營企業	345	
其他應收款	中國石化集團及其子公司	287,939	301,453
	本集團之聯營和合營企業	152,739	147,228
	中石化集團之聯合營企業	821,817	115

第七節 財務報告

十一、關聯方及關聯交易（續）

（六）關聯方應收應付等未結算項目（續）

2、應付項目

項目名稱	關聯方	期末餘額	上年年末餘額
應付賬款	中國石化集團及其子公司	5,092,289	4,603,046
	本集團之聯營和合營企業	25,205	16,891
	中石化集團之聯合營企業	4,537	685
合同負債	中國石化集團及其子公司	1,886,954	3,952,285
	中石化集團之聯合營企業	1,691,285	2,333,776
其他應付款	中國石化集團及其子公司	128,426	125,043
	本集團之聯營和合營企業	435	1,289
	中石化集團之聯合營企業	528,726	458,870
短期借款	中國石化財務公司	23,478,544	22,713,925
	中國石化集團及其子公司	807,280	156,524
一年以內到期的租賃負債	中國石化集團及其子公司	168,056	
	中石化集團之聯合營企業	9,009	
租賃負債	中國石化集團及其子公司	128,713	25,297
	中石化集團之聯合營企業		403
長期應付款	中國石化集團及其子公司		12

（七）資金集中管理

1、本公司參與和實行的資金集中管理安排的主要內容如下：

中國石油化工集團有限公司（以下簡稱「石化集團」）為規範所屬各控股子公司的資金運作、加速資金周轉、提高資金營運效率、完善內部控制機制、確保集團整體效益的最大化，根據相關法規制度，通過中國石化財務有限責任公司（「財務公司」）及中國石化盛駿國際投資公司（「盛駿公司」）對石化集團公司及成員單位資金實行集中統一管理。

2、本公司歸集至集團的資金

本公司未歸集至集團母公司賬戶而直接存入財務公司及盛駿公司的資金：

截至2025年6月30日，本集團存入財務公司及盛駿公司款項合計為2,011,926千元（2024年12月31日：571,671千元），作為「貨幣資金」列示，不存在支取受限或減值情況。

3、本公司從集團母公司或成員單位拆借的資金

截至2025年6月30日，本集團從財務公司及盛駿公司拆借資金餘額為23,478,544千元（2024年12月31日：22,713,925千元），本集團在易派客商業保理公司的保理融資餘額為807,280千元（2024年12月31日：156,524千元）。

十二、承諾及或有事項

(一) 重要承諾事項

1、資產負債表日存在的重要承諾

已簽約但尚未於財務報表中確認的資本承諾	2025年6月30日	2024年12月31日
購建長期資產承諾	241,995	221,811
對外投資承諾	142,209	129,625

2、前期承諾履行情況

本集團2025年6月30日之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

(二) 或有事項

1、資產負債表日存在的重要或有事項

本集團於日常業務過程中會涉及一些與客戶、分包商、供應商等之間的糾紛、訴訟或索償。管理層已經評估了這些或有事項、法律訴訟或其他訴訟出現不利結果的可能性，並相信任何由此導致的負債不會對本集團的財務狀況、經營業績或現金流量構成重大的負面影響。

(1) 巴西子公司司法重組及財務影響

2018年8月16日，本公司間接控股境外子公司中國石化集團巴西有限公司（簡稱「巴西子公司」）按照巴西當地相關法律向巴西里約熱內盧州第三商業企業州府法院（以下簡稱「巴西里約法院」）申請司法重組。2018年8月31日，巴西里約法院公告批准巴西子公司司法重組申請的決定，並指定 Nascimento & Rezende Advogados 律師事務所為司法重組管理人。

為順利獲得債權人大會及巴西里約法院批准，巴西子公司編製了重組計劃，包括全額支付該項目的勞工欠款，償還一定比例的三商債務，並需支付履行司法重組程序所涉及的律師費、司法機關費等相關的服務費用，本公司管理層評估影響後根據重組計劃於2018年計提預計司法重組支出6,925萬美元（當年折合人民幣約4.75億元）。

巴西子公司結合巴西司法重組實踐，根據已獲批准的司法重組方案，持續推進司法重組工作，與相關債權人溝通協商，並按照巴西相關法律規定，向管轄法院申請關閉司法重組程序。2024年6月25日，巴西子公司收到巴西里約法院終審裁決，裁決認定其已履行完畢司法重組義務，司法重組程序終結，並恢復正常經營。

截至終審裁決之日，巴西第三化肥廠項目涉及的勞工訴訟和三商訴訟大部分已獲處理。截至2024年6月30日，巴西子公司已就司法重組方案累計支付約3,779萬美元（折合人民幣約2.59億元），其中：累計支付1,474個債權人合計約2,898萬美元（折合人民幣約1.99億元）、司法重組涉及的其他費用約881萬美元（折合人民幣約0.60億元）。該等其他費用包括重組專業機構和債權人談判的費用、運行費用等。

公司根據巴西子公司的司法重組計劃及初步估計，於2018年度計提了預計司法重組支出6,925萬美元（當年折合人民幣約4.75億元），並根據司法重組方案的進展情況，於2021年底轉回預計負債1,083萬美元（當年折合人民幣約0.69億元）。截至2024年6月30日，巴西子公司在司法重組中已實際支出3,779萬美元，根據測算巴西子公司預計還需支付尚存糾紛事項的債權人合計727萬美元，因此，2024年上半年轉回預計負債1,336萬美元。

鑒於巴西子公司已恢復正常經營，公司將司法重組結束後尚存未決訴訟根據案件最新進展計提預計負債。截止2025年6月30日，預計負債餘額51,687千元。

第七節 財務報告

十二、承諾及或有事項（續）

（二）或有事項（續）

1、資產負債表日存在的重要或有事項（續）

(2) 境外稅收處罰形成的或有負債及其財務影響

中國石化集團國際石油工程有限公司（簡稱「國工」）子公司中國石化集團國際石油工程阿爾及利亞有限公司（簡稱「阿爾及利亞子公司」）自成立以來在阿爾及利亞開展業務。阿爾及利亞稅務部門在對阿爾及利亞子公司2018-2020年度實施的業務收入產生的稅費進行稅務稽查，國工阿爾及利亞子公司及各項目部在收到初步調查結果後，聘請當地中介機構進行稅務抗辯。本公司管理層根據以往年度稽查結果以及對項目稅務風險的評估，於2023年對可能涉及的相關稅費計提預計負債49,366千元。2024年中，本公司先行支付其中20%款項。截止2025年6月30日，預計負債餘額為人民幣36,186千元。

國工哥倫比亞子公司因歷史期間業務收入的稅務稽查事項，已聘請當地中介機構進行稅務抗辯。基於對歷史稅務稽查結果及項目稅務風險的評估，公司管理層對可能產生的相關稅費計提了預計負債。截至2025年6月30日，相關預計負債餘額為人民幣874千元。

(3) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

截止2025年6月30日，本公司為子公司提供的擔保金額為1,117,450千美元。

本集團為中國石化集團國際石油工程墨西哥DS合資公司(DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.)與受益人墨西哥國家油氣委員會簽署的墨西哥EBANO項目《產量分成合同》項下的履約義務提供擔保，保證墨西哥DS公司在失去履約能力時由本集團代為履約。截止2025年6月30日，本集團在本次擔保期限內為此承擔的連帶擔保責任最高限額不超過等值274,950千美元。

十三、資產負債表日後事項

截至2025年8月18日，本集團不存在應披露的重要的資產負債表日後事項。

十四、資本管理

本集團資本管理政策的目標是為了保障本集團能夠持續經營，從而為股東提供回報，並使其他利益相關者獲益，同時維持最佳的資本結構以降低資本成本。

為了維持或調整資本結構，本集團可能會調整融資方式、調整支付給股東的股利金額、向股東返還資本、發行新股與其他權益工具或出售資產以減低債務。

本集團利用資本負債比率監控其資本。該比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款（包括短期借款、一年內到期的長期借款、長期借款和長期應付款等）減去列示於現金流量表的現金餘額。總資本為合併資產負債表中所列示的股東權益與債務淨額之和。股東權益總額則包括歸屬於母公司股東權益及少數股東權益。

項目	期末餘額	上年年末餘額
短期借款	28,262,252	22,870,449
一年內到期的租賃負債	431,788	272,460
一年內到期的長期借款	12,000	
長期借款	199,918	
租賃負債	363,442	304,333
減：列示於現金流量表的現金餘額	5,211,151	3,441,398
債務淨額	24,058,249	20,005,844
股東權益	9,303,490	8,648,802
總資本	33,361,739	28,654,646
資本負債比率	72.11%	69.82%

十五、其他重要事項

(一) 前期會計差錯更正

本報告期無前期會計差錯更正事項。

(二) 年金計劃

年金計劃主要內容詳見附註三、(二十一)2、離職後福利的會計處理方法。

(三) 終止經營

本報告期無終止經營業務。

(四) 分部信息

1、報告分部的確定依據與會計政策

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程、工程建設等五個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務信息為基礎確定的。集團的管理層定期評價這些報告分部的經營成果，以決定向其分配資源及評價其業績。本集團報告分部包括：

- (1) 地球物理勘探分部，地球物理勘探工程技術服務；
- (2) 鑽井分部，鑽井工程承包及技術服務；
- (3) 測錄井分部，測井和錄井技術服務；
- (4) 井下特種作業分部，提供完井、試油(氣)測試、修井、側鑽、壓裂酸化等工程技術服務；
- (5) 工程建設分部，提供油氣田建設、長輸管道工程等工程建設服務。

分部報告信息根據各分部向管理層報告時採用的會計政策及計量標準披露，這些會計政策及計量基礎與編製財務報表時的會計政策及計量基礎保持一致。分部間轉移價格參照可比市場價格確定。資產根據分部的經營以及資產的所在位置進行分配。

由於對合營企業的長期股權投資以及投資(損失)／收益、所得稅費用和各分部共享資產相關的資源由本公司統一使用和核算，因此未在各分部之間進行分配。

第七節 財務報告

十五、其他重要事項(續)

(四) 分部信息(續)

2、報告分部的財務信息

本期或本期期末	地球物理勘探	鑽井	測錄井	井下特種作業	工程建設	其他	抵銷	合計
營業收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,902,518	-4,920,400	37,050,751
其中：對外交易收入	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248		37,050,751
分部間交易收入	6,767	871,184	1,321,268	300,355	36,556	2,384,270	-4,920,400	
其中：主營業務收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,293,325	-4,721,550	36,640,408
營業成本	1,703,519	17,588,094	2,709,040	5,051,463	8,091,488	3,700,722	-4,920,400	33,923,926
其中：主營業務成本	1,703,519	17,588,094	2,709,040	5,051,463	8,091,488	3,237,956	-4,746,700	33,634,860
營業費用	117,421	897,491	53,830	116,050	401,792	763,030		2,349,614
營業利潤／(虧損)	-1,958	591,552	290,753	272,932	213,237	-578,309		788,207
資產總額	6,692,536	12,685,021	4,897,322	8,259,888	26,797,390	19,759,241	-942,415	78,148,983
負債總額	5,733,201	8,462,422	2,841,312	4,354,212	25,419,166	22,977,595	-942,415	68,845,493
補充信息：								
1.資本性支出	191,633	316,030	43,205	15,469	84,494	296,072		946,903
2.折舊和攤銷費用	195,203	2,005,478	188,681	584,795	155,815	272,403		3,402,375
3.資產減值損失	-1,460	-11,199	-7,237	-41,188	-9,316	-1,971		-72,371

上期或上期期末	地球物理勘探	鑽井	測錄井	井下特種作業	工程建設	其他	抵銷	合計
營業收入	2,181,981	19,798,390	2,812,296	5,804,278	7,274,312	3,908,574	-4,958,387	36,821,444
其中：對外交易收入	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,569,305	7,258,740	1,364,230		36,821,444
分部間交易收入	35,241	918,101	1,210,156	234,973	15,572	2,544,344	-4,958,387	
其中：主營業務收入	2,181,981	19,824,952	2,812,296	5,777,716	7,274,312	3,371,385	-4,750,221	36,492,421
營業成本	2,034,579	18,148,095	2,496,676	5,393,388	6,798,850	3,951,435	-4,958,387	33,864,636
其中：主營業務成本	2,034,579	18,148,095	2,496,676	5,393,388	6,798,850	3,469,340	-4,787,390	33,553,538
營業費用	108,716	877,058	71,851	146,661	330,909	810,330		2,345,525
營業利潤／(虧損)	45,692	846,694	245,906	241,817	152,367	-839,824		692,652
資產總額	5,948,060	12,272,091	4,813,742	8,077,507	24,237,434	21,762,467	-1,210,550	75,900,751
負債總額	4,998,854	9,084,646	3,151,276	4,183,939	23,014,938	23,953,516	-1,210,550	67,176,619
補充信息：								
1.資本性支出	17,289	207,061	61,998	43,773	23,521	170,748		524,390
2.折舊和攤銷費用	252,573	2,157,721	192,352	471,672	161,929	294,246		3,530,493
3.資產減值損失	-2,797	-9,158	-1,658	-14,300	-49,846	-187,088		-264,847

十五、其他重要事項(續)

(四) 分部信息(續)

3、其他分部信息

(1) 產品和勞務對外交易收入

項目	本期發生額	上期發生額
地球物理勘探	1,810,923	2,146,740
鑽井	18,193,198	18,880,289
測錄井	1,731,249	1,602,140
井下特種作業	5,138,698	5,569,305
工程建設	8,658,435	7,258,740
其他	1,518,248	1,364,230
合計	37,050,751	36,821,444

(2) 地區信息

本期或本期期末	中國境內	其他國家或地區	抵銷	合計
對外交易收入	27,756,496	9,294,255		37,050,751
非流動資產	24,089,367	7,703,091		31,792,458
上期或上期期末	中國境內	其他國家或地區	抵銷	合計
對外交易收入	27,903,683	8,917,761		36,821,444
非流動資產	26,190,899	7,814,238		34,005,137

(3) 對主要客戶的依賴程度：

從某一客戶處，所獲得的地球物理勘探、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程以及工程建設收入佔本集團總收入的50%以上。

第七節 財務報告

十六、母公司財務報表主要項目註釋

(一) 應收賬款

1、應收賬款按賬齡披露

賬 齡	期 末 餘 額	上 年 年 末 餘 額
1 年 以 內	144,687	81,826
小 計	144,687	81,826
減：壞賬準備		
合 計	144,687	81,826

2、應收賬款按壞賬計提方法分類披露

類 別	期 末 餘 額					上 年 年 末 餘 額				
	賬 面 餘 額		壞 賬 準 備		賬 面 價 值	賬 面 餘 額		壞 賬 準 備		賬 面 價 值
	金 額	比 例 (%)	金 額	計 提 比 例 (%)		金 額	比 例 (%)	金 額	計 提 比 例 (%)	
按信用風險特徵組合計提壞賬準備	144,687	100.00			144,687	81,826	100.00			81,826
其中：										
關聯方組合	144,631	99.96			144,631	81,826	100.00			81,826
第三方	56	0.04			56					
合 計	144,687	100.00			144,687	81,826	100.00			81,826

按信用風險特徵組合計提壞賬準備：

組合計提項目：

名 稱	期 末 餘 額		
	應 收 賬 款	壞 賬 準 備	計 提 比 例 (%)
關聯方組合－應收全資子公司款項	144,631		
第三方	56		
合 計	144,687		

3、按欠款方歸集的期末餘額前五名的應收賬款和合同資產情況

單 位 名 稱	應 收 賬 款 期 末 餘 額	合 同 資 產 期 末 餘 額	應 收 賬 款 和 合 同 資 產 期 末 餘 額	佔 應 收 賬 款 和 合 同 資 產 期 末 餘 額 合 計 數 的 比 例 (%)	應 收 賬 款 壞 賬 準 備 和 合 同 資 產 減 值 準 備 期 末 餘 額
中石化勝利石油工程有限公司	120,572		120,572	79.47	
中石化經緯有限公司	11,220		11,220	7.40	
中石化華東石油工程有限公司	10,132		10,132	6.68	
中石化江漢石油工程有限公司		7,056	7,056	4.65	21
中石化西南石油工程有限公司	1,586		1,586	1.05	
合 計	143,510	7,056	150,566	99.24	21

十六、母公司財務報表主要項目註釋(續)

(二) 其他應收款

項目	期末餘額	上年年末餘額
其他應收款項	24,363,441	24,296,880
合計	24,363,441	24,296,880

1、其他應收款項

(1) 按賬齡披露

賬齡	期末餘額	上年年末餘額
1年以內	24,363,442	24,131,548
1至2年		
2至3年		165,333
3至4年	7	7
4至5年	109	109
小計	24,363,558	24,296,997
減：壞賬準備	117	117
合計	24,363,441	24,296,880

(2) 按壞賬計提方法分類披露

類別	期末餘額					上年年末餘額				
	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值	賬面餘額		壞賬準備		賬面價值
	金額	比例(%)	金額	計提比例(%)		金額	比例(%)	金額	計提比例(%)	
按組合計提壞賬準備	24,363,558	100.00	117		24,363,441	24,296,997	100.00	117		24,296,880
其中：										
關聯方組合	24,361,828	100.00			24,361,828	24,295,362	100.00			24,295,362
非關聯方組合	1,730		117	6.76	1,613	1,635		117	7.16	1,518
合計	24,363,558	100.00	117		24,363,441	24,296,997	100.00	117		24,296,880

(3) 按款項性質分類情況

款項性質	期末賬面餘額	上年年末賬面餘額
全資子公司往來款	24,361,828	24,295,362
其他	1,730	1,635
合計	24,363,558	24,296,997

第七節 財務報告

十六、母公司財務報表主要項目註釋（續）

（二）其他應收款（續）

1、其他應收款項（續）

(4) 按欠款方歸集的期末餘額前五名的其他應收款項情況

單位名稱	款項性質	期末餘額	賬齡	佔其他應收款項 期末餘額合計數的 比例(%)	壞賬準備期末餘額
中石化石油工程建設有限公司	全資子公司往來款	9,300,000	1年以內	38.17	
中石化石油工程中原有限公司	全資子公司往來款	4,972,000	1年以內	20.41	
中石化地球物理勘探有限公司	全資子公司往來款	3,520,000	1年以內	14.45	
中石化石油工程華東有限公司	全資子公司往來款	2,855,000	1年以內	11.72	
中石化石油工程勝利有限公司	全資子公司往來款	2,274,000	1年以內	9.33	
合計		22,921,000		94.08	

（三）長期股權投資

項目	期末餘額			上年年末餘額		
	賬面餘額	減值準備	賬面價值	賬面餘額	減值準備	賬面價值
對子公司投資	36,183,582		36,183,582	36,183,582		36,183,582
對聯營、合營企業投資	8,989		8,989	8,989		8,989
合計	36,192,571		36,192,571	36,192,571		36,192,571

1、對子公司投資

被投資單位	上年年末 餘額	減值準備 上年年末 餘額	本期增減變動				期末餘額	減值準備 期末餘額
			追加投資	減少投資	本期計提 減值準備	其他		
中石化經緯有限公司	1,292,995						1,292,995	
中石化勝利石油工程有限公司	5,205,033						5,205,033	
中石化江漢石油工程有限公司	1,493,285						1,493,285	
中石化石油工程地球物理有限公司	1,757,237						1,757,237	
中石化中原石油工程有限公司	4,741,156						4,741,156	
中石化西南石油工程有限公司	3,153,948						3,153,948	
中石化華北石油工程有限公司	2,445,771						2,445,771	
中石化華東石油工程有限公司	2,912,441						2,912,441	
中石化石油工程建設有限公司	8,810,288						8,810,288	
中國石化集團國際石油工程有限公司	871,691						871,691	
中石化海洋石油工程有限公司	3,499,737						3,499,737	
合計	36,183,582						36,183,582	

十六、母公司財務報表主要項目註釋（續）

（三）長期股權投資（續）

2、對聯營、合營企業投資

被投資單位	上年年末 餘額	減值準備 上年年末 餘額	本期增減變動								期末餘額	減值準備 期末餘額
			追加投資	減少投資	權益法下 確認的 投資損益	其他綜合 收益調整	其他權益 變動	宣告發放 現金股利 或利潤	計提減值 準備	其他		
1.合營企業												
中威聯合國際能源服務有限公司	8,989										8,989	
合計	8,989										8,989	

（四）營業收入和營業成本

1、營業收入和營業成本情況

項目	本期金額		上期金額	
	收入	成本	收入	成本
主營業務	199,171	169,106		
其他業務	20,584	2,564		
合計	219,755	171,670		

（五）投資收益

項目	本期金額	上期金額
權益法核算的長期股權投資收益		77
債務重組產生的投資收益	14	
合計	14	77

第七節 財務報告

十七、補充資料

(一) 當期非經常性損益明細表

項目	金額
非流動性資產處置損益，包括已計提資產減值準備的沖銷部分	35,820
計入當期損益的政府補助，但與公司正常經營業務密切相關、符合國家政策規定、按照確定的標準享有、對公司損益產生持續影響的政府補助除外	6,529
單獨進行減值測試的應收款項減值準備轉回	39,434
債務重組損益	16,995
除上述各項之外的其他營業外收入和支出	-14,555
小計	84,223
所得稅影響額	15,867
合計	68,356

(二) 淨資產收益率及每股收益

報告期利潤	加權平均淨資產 收益率(%)	每股收益(元)	
		基本每股收益	稀釋每股收益
歸屬於公司普通股股東的淨利潤	5.53	0.026	0.026
扣除非經常性損益後歸屬於公司普通股股東的淨利潤	4.77	0.022	0.022

(三) 境內外會計準則下會計數據差異

1、同時按照國際會計準則與按中國會計準則披露的財務報告中淨利潤和淨資產差異情況

	淨利潤		淨資產	
	本期金額	上期金額	期末餘額	上年年末餘額
按中國會計準則	492,256	451,807	9,303,490	8,648,802
按國際會計準則調整的項目及金額：				
專項儲備	267,893	301,143		
按國際會計準則	760,149	752,950	9,303,490	8,648,802

2、相關事項說明

根據中國企業會計準則，按國家規定提取的安全生產費，記入當期損益並在所有者權益中的專項儲備單獨反映。發生與安全生產相關的費用性支出時，直接沖減專項儲備。使用形成與安全生產相關的固定資產時，按照形成固定資產的成本沖減專項儲備，並確認相同金額的累計折舊，相關資產在以後期間不再計提折舊。而按國際財務報告準則，費用性支出於發生時計入損益，資本性支出於發生時確認為固定資產，按相應的折舊方法計提折舊。

中石化石油工程技術服務股份有限公司

(加蓋公章)

二〇二五年八月十八日

二、按照國際財務報告會計準則編製之半年度財務報告

獨立審閱報告

致中石化石油工程技術服務股份有限公司之董事會

(於中華人民共和國註冊成立的有限公司)

引言

本核數師(以下簡稱「我們」)已審閱載於第130至159的中石化石油工程技術服務股份有限公司(以下簡稱「貴公司」)及其附屬公司(以下統稱「貴集團」)的簡明綜合財務報表,此簡明綜合財務報表包括於2025年6月30日的簡明綜合財務狀況表與截至該日止六個月期間的簡明綜合收益表、簡明綜合權益變動表和簡明綜合現金流量表,以及中期財務信息附註,包括主要會計政策概要(以下簡稱「中期財務資料」)。香港聯合交易所有限公司證券上市規則規定,就中期財務資料之報告,須根據當中所載有關條文及國際會計準則理事會頒佈之國際會計準則第34號「中期財務報告」之規定而編製。貴公司董事須負責根據國際會計準則第34號編製及呈列本中期財務資料。我們須負責根據審閱結果對本中期財務資料作出結論,並按照雙方協議之委聘條款僅向全體董事會報告,除此之外本報告別無其他目的。我們概不就本報告內容向任何其他人士承擔或負上責任。

審閱範圍

我們按照國際審計與鑒證準則理事會頒佈之國際審閱委聘準則第2410號「由實體之獨立核數師審閱中期財務資料」進行審閱工作。審閱中期財務資料之工作包括向主要負責財務及會計事務人員作出查詢以及進行分析及其他審閱程式。由於審閱範圍遠較根據國際審核準則進行審核為小,故我們不保證可知悉所有在審核中可能發現之重大事項。因此,我們不會發表審核意見。

結論

根據我們之審閱,我們並無發現任何事項,令我們相信中期財務資料在各重大方面未有根據國際會計準則第34號編製。

香港立信德豪會計師事務所有限公司

執業會計師

陳子鴻

執業證書編號:P06693

香港, 2025年8月18日

第七節 財務報告

簡明綜合收益表

截至2025年6月30日止六個月期間

	附註	截至6月30日止六個月期間	
		2025	2024
		人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
營業收入	4	37,050,751	36,821,444
營業成本稅金及附加		(33,835,899)	(33,722,652)
毛利		3,214,852	3,098,792
銷售費用		(30,919)	(28,842)
管理費用		(901,284)	(960,299)
研發費用		(882,537)	(1,115,981)
財務費用－淨額	5	(427,379)	(346,091)
預期信用損失回撥－淨額	6	72,371	264,847
分佔合營公司利虧損		(49,526)	(1,588)
分佔聯營公司利潤		3,848	4,071
其他收入	7	106,394	214,871
其他支出	8	(54,957)	(47,073)
稅前利潤	9	1,050,863	1,082,707
所得稅費用	10	(290,714)	(329,757)
期內利潤		760,149	752,950
期內其他綜合收益，扣除稅項			
其後將會或可能會重新分類至損益的項目：			
境外合營公司財務報表匯率兌換差額		(63,492)	(52,020)
期內綜合收益總額		696,657	700,930
本公司權益持有人應佔利潤的每股盈利（以每股人民幣元列示）		人民幣元	人民幣元
基本及攤薄	11	0.040	0.040

簡明綜合財務狀況表

截至2025年6月30日止六個月期間

	附註	於2025年6月30日	於2024年12月31日
		人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
資產			
非流動資產			
物業、廠房及設備	14	24,789,898	25,690,139
其他長期資產	14	6,101,288	7,208,900
無形資產		203,722	301,802
於合營公司的權益		99,717	212,735
於聯營公司的權益		37,476	38,815
按公允值列入其他綜合收益之金融資產	15	137,441	137,441
遞延所得稅資產		333,615	330,305
非流動資產總額		31,703,157	33,920,137
流動資產			
存貨	19	961,839	913,530
按公允值列入其他綜合收益之金融資產	15	749,156	2,557,311
貿易應收款項	16	10,251,446	13,294,827
預付款項及其他應收款項	17	7,398,956	6,146,060
合同資產	18	21,685,666	16,859,726
受限制現金		187,612	207,116
現金及現金等價物		5,211,151	3,441,398
流動資產總額		46,445,826	43,419,968
資產總額		78,148,983	77,340,105
權益			
股本	20	18,957,046	18,979,412
儲備		(9,653,556)	(10,330,610)
權益總額		9,303,490	8,648,802
負債			
非流動負債			
長期借款	23	563,360	304,333
遞延收益		57,513	24,758
遞延所得稅負債		78,081	78,065
預計負債		89,697	90,365
非流動負債總額		788,651	497,521
流動負債			
應付票據及貿易應付款項及供應商融資安排項下負債	21	28,681,159	31,653,814
其他應付款項	22	4,877,820	5,351,550
合同負債	18	5,648,554	7,909,917
短期借款	23	28,708,385	23,142,909
即期所得稅負債		140,924	135,592
流動負債總額		68,056,842	68,193,782
負債總額		68,845,493	68,691,303
權益及負債總額		78,148,983	77,340,105
流動負債淨額		(21,611,016)	(24,773,814)
總資產減流動負債		10,092,141	9,146,323

代表董事會：

吳柏志
董事長

張建闊
執行董事及總經理

第七節 財務報告

簡明綜合權益變動表

截至2025年6月30日止六個月期間

截至2025年6月30日止六個月期間（未經審核）

	本公司權益持有人應佔								權益總額 人民幣千元
	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	專項儲備	外匯儲備	其他綜合 收益儲備 (不可轉回)	累計虧損	
	人民幣千元 (附註20)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於2024年12月31日（已審核）	18,979,412	11,624,963	95,490	200,383	302,874	22,362	7,830	(22,584,512)	8,648,802
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	760,149	760,149
期內其他綜合收益：									
境外合營公司財務報表匯率兌換差額	-	-	-	-	-	(63,492)	-	-	(63,492)
期內綜合收益總額	-	-	-	-	-	(63,492)	-	760,149	696,657
與持有人交易：									
提取專項儲備	-	-	-	-	542,706	-	-	(542,706)	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(274,813)	-	-	274,813	-
回購本公司股份	(22,366)	(19,603)	-	-	-	-	-	-	(41,969)
與持有人交易合計	(22,366)	(19,603)	-	-	267,893	-	-	(267,893)	(41,969)
於2025年6月30日（未審核）	18,957,046	11,605,360	95,490	200,383	570,767	(41,130)	7,830	(22,092,256)	9,303,490

截至2024年6月30日止六個月期間（未經審核）

	本公司權益持有人應佔								權益總額 人民幣千元
	股本	股份溢價	其他資本公積	盈餘公積	專項儲備	外匯儲備	其他綜合 收益儲備 (不可轉回)	累計虧損	
	人民幣千元 (附註20)	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	
於2023年12月31日（已審核）	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	313,571	16,447	6,170	(23,215,482)	8,023,202
期內利潤	-	-	-	-	-	-	-	752,950	752,950
期內其他綜合收益：									
境外合營公司財務報表匯率兌換差額	-	-	-	-	-	(52,020)	-	-	(52,020)
期內綜合收益總額	-	-	-	-	-	(52,020)	-	752,950	700,930
與持有人交易：									
提取專項儲備	-	-	-	-	441,029	-	-	(441,029)	-
應用專項儲備	-	-	-	-	(139,607)	-	-	139,607	-
與持有人交易合計	-	-	-	-	301,422	-	-	(301,422)	-
於2024年6月30日（未審核）	18,984,340	11,622,283	95,490	200,383	614,993	(35,573)	6,170	(22,763,954)	8,724,132

簡明綜合現金流量表

截至2025年6月30日止六個月期間

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
經營活動現金流量		
經營所得現金	2,411,111	95,659
已收利息	28,131	17,341
已付所得稅	(288,675)	(303,066)
經營活動所得／(所用) 現金淨額	2,150,567	(190,066)
投資活動現金流量		
購買物業、廠房及設備	(433,445)	(734,958)
購買無形資產	(5,893)	(5,920)
購買其他長期資產	(420,754)	(377,287)
出售物業、廠房及設備收回的現金	64,720	20,834
已收聯營公司股息	5,335	4,425
投資活動所用現金淨額	(790,037)	(1,092,906)
融資活動現金流量		
所得借款	12,856,918	13,834,050
償還借款	(11,886,274)	(11,728,695)
限制性現金的贖回／(增加)	19,504	(294)
已付租賃負債	(162,941)	(241,223)
已付利息	(377,778)	(355,632)
購買股份	(41,969)	—
融資活動所得現金淨額	407,460	1,508,206
現金及現金等價物增加淨額	1,767,990	225,234
匯率變動對現金及現金等價物的影響	1,763	(35,914)
期初現金及現金等價物	3,441,398	2,788,798
期末現金及現金等價物	5,211,151	2,978,118

第七節 財務報告

中期財務資料附註

截至2025年6月30日止六個月期間

1 公司概况

中石化石油工程技術服務股份有限公司（「本公司」）是一家在中華人民共和國（「中國」）註冊成立的股份有限公司。本公司註冊辦事處位於中國北京市朝陽區吉市口9號及總部地址為中國北京市朝陽區朝陽門北大街22號。

本公司的母公司及最終控股公司為中國石油化工集團公司（以下簡稱「中國石化集團公司」），是一家在中國成立的國有獨資企業。

本集團之主要業務為陸上和海洋石油、天然氣及其他地質礦產的勘察、勘探、鑽井及開採提供服務，為石油天然氣及其他各類建設工程提供總承包、設計及施工服務。

除另有說明外，本中期財務資料以人民幣列報。本中期財務資料已經由董事會於2025年8月18日審批及授權簽發。

2 呈列基準及持續經營假設

2.1 呈列基準

截至2025年6月30日止六個月期間的中期財務資料已根據國際會計準則第34號「中期財務報告」之規定及香港聯合交易所有限公司證券上市規則之適用披露而編製。

本中期財務資料按照歷史成本法編製，並經按公允價值對按公允值列入其他綜合收益之金融資產的重估作出修正後列示。

編製符合國際會計準則第34號的中期財務資訊要求管理層作出判斷、估計和假設，這些判斷、估計和假設會影響政策的應用以及按年初至今的基準報告的資產和負債、收入和支出的金額。實際結果可能與這些估計不同。

2.2 持續經營假設

中期財務資料是根據持續經營基礎編製的，儘管於2025年6月30日，本集團的淨流動負債約為人民幣21,611,016,000元，已承諾的資本性支出約為人民幣241,995,000元。這些情況可能對本集團持續經營的能力產生重大疑問。考慮到以下事件和措施，本公司董事已對截至2025年6月30日止六個月的為期12個月的評估進行了評估：

- (i) 截至2025年6月30日，本集團從中國石化集團公司之子公司獲得的借款授信額度為人民幣430億元及1.0億美元（總數約人民幣436億元）以及承兌票據和保函開立授信額度為人民幣113億元及6.0億美元（總數約人民幣153億元）。該授信額度有效至2026年2月28日。
- (ii) 如附註23所披露，本集團主要借款約人民幣234億元均來自於中國石化集團公司及其子公司，本集團一直與其保持著長期良好的關係，從而使得本集團能從該等機構獲得充足的財務支持；及
- (iii) 本集團將拓寬融資管道，發展與各上市及國有金融機構的良好關係，以獲得更為充足的授信額度。

本公司董事認為上述措施足以滿足預期的流動資金、日常營運及資本要求，因此，本集團以持續經營為基礎編製本報告期的合併財務報表。

3 主要會計政策概要

於當前中期過渡期間，本集團已首次應用以下於2025年1月1日當日或之後的年度期間強制生效的新訂及經修訂準則，以編製本集團中期財務資料：

國際會計準則第21號及國際財務報告準則第1號之修訂 缺乏可兌換性

3.1國際會計準則第21號及國際財務報告準則第1號之修訂，缺乏可兌換性

2023年8月15日，國際會計準則理事會發佈了《缺乏可兌換性》，修訂了《國際會計準則第21號：外匯匯率變動的影響》(簡稱「修訂」)。

此修訂適用於2025年1月1日或之後開始的年度報告期間。該修訂引入了評估一種貨幣何時可兌換成另一種貨幣以及何時不可兌換的要求。該修訂要求企業在認定一種貨幣不可兌換成另一種貨幣時估計即期匯率。該修訂還引入了當企業因一種貨幣不可兌換成另一種貨幣而估計即期匯率時的額外揭露要求。

修訂前的《國際會計準則第21號》(IAS 21)並未明確規定在一種貨幣無法兌換成另一種貨幣時應如何確定匯率，這導致了實踐操作的多樣性。

在應用修訂時，企業不得重述比較資訊。

這些修訂對中期簡明合併財務報表並無重大影響。

4 營業收入及分部資料

本集團的收入如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
地球物理	1,810,923	2,146,740
鑽井工程	18,193,198	18,880,289
測錄井工程	1,731,249	1,602,140
井下作業工程	5,138,698	5,569,305
工程建設	8,658,435	7,258,740
其他	1,518,248	1,364,230
	37,050,751	36,821,444

第七節 財務報告

4 營業收入及分部資料(續)

分部資料

根據本集團的內部組織結構、管理要求及內部報告制度，本集團的經營業務劃分為地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程及工程建設等五個報告分部。這些報告分部是以公司日常內部管理要求的財務資訊為基礎確定的。本公司管理層定期審閱不同分部的財務資訊以決定向其分配資源、評價業績。

五個可呈報經營分部如下：

- 地球物理工程，提供陸地、海洋地球物理勘探開發技術服務；
- 鑽井工程，為客戶提供陸地、海洋鑽井設計、施工、技術服務及鑽井儀器裝備；
- 測錄井工程，在陸地與海洋提供包括對井筒油氣、地質、工程資訊進行採集、監測、傳輸、處理解釋、評價等的工程承包與技術服務；
- 井下作業工程，為油氣勘探開發提供完井、試油(氣)測試、修井、側鑽、壓裂、酸化和海上作業等石油工程技術服務和工程施工；
- 工程建設，為客戶提供陸地及海洋油氣田建設、長輸管道工程、油氣集輸處理工程、儲運工程、石油化工配套工程、房屋建築、水利水電、港口與航道、送變電工程、壓力容器製造、LNG工程、新型煤化工、地熱利用、節能環保、路橋市政等工程領域的專案可行性研究、設計、採辦、施工、試運行「一攬子」服務。

分部間轉移價格參照可比市場價格確定。資產根據分部的經營以及資產的所在位置進行分配。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括若干物業、廠房及設備、部分無形資產、部分其他長期資產、部分存貨、部分合同資產、部分應收票據及貿易應收款項、部分預付款項及其他應收款項、部分現金及現金等價物、部分遞延稅項資產、部分按公允值列入其他綜合收益之金融資產及於合營和聯營公司的投資。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括若干借款、部分遞延收益、部分遞延所得稅負債、部分應付票據及貿易應付款項、部分其他應付款項、部分合同負債及部分即期所得稅負債。

由於部分利息收入、部分利息費用、對合營公司和聯營公司的投資、所得稅費用和各分部共用資產相關的資源由本公司統一使用和核算，因此未在各分部之間進行分配。

分部報告資訊根據各分部向管理層報告時採用的會計政策及計量標準披露，這些會計政策及計量基礎與編製合併財務報表時的會計政策及計量基礎保持一致。

提供給高級管理層的報告分部資料如下：

4 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(a) 分部業績、資產及負債

於2025年6月30日及截至該日止六個月期間的分部業績、資產及負債如下：

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下作業工程	工程建設	未分配	抵銷	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2025年6月30日止六個月期間(未經審核)								
分部收入及業績								
來自外間客戶的收入	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248	—	37,050,751
分部間的收入	6,767	871,184	1,321,268	300,355	36,556	2,384,270	(4,920,400)	—
分部收入	1,817,690	19,064,382	3,052,517	5,439,053	8,694,991	3,902,518	(4,920,400)	37,050,751
分部業績(虧損)/利潤	12,894	899,469	313,013	311,984	220,799	(758,733)	—	999,426
其他收入	2,622	27,034	2,544	3,118	15,213	55,863	—	106,394
其他支出	(2,583)	(29,979)	(2,419)	(6,997)	(4,870)	(8,109)	—	(54,957)
稅前(虧損)/利潤	12,933	896,524	313,138	308,105	231,142	(710,979)	—	1,050,863
所得稅費用								(290,714)
期內利潤								760,149
截至2025年6月30日止六個月期間(未經審核)								
其他分部項目								
折舊及攤銷								
— 物業、廠房及設備	174,867	977,778	101,176	239,897	144,030	134,889	—	1,772,637
— 其他長期資產	20,248	1,026,833	86,822	340,985	5,548	50,611	—	1,531,047
— 無形資產	88	867	683	3,913	6,237	86,903	—	98,691
資本開支								
— 物業、廠房及設備	191,633	310,137	43,205	15,469	84,494	296,072	—	941,010
— 其他長期資產	—	5,893	—	—	—	—	—	5,893
— 無形資產	—	—	—	—	—	—	—	—
貿易應收款項預期信用(回撥)/損失—淨值	(1,843)	(15,276)	(8,851)	(42,678)	(2,500)	(1,386)	—	(72,534)
其他應收款項預期信用損失/(回撥)—淨值	1,047	(563)	(190)	62	(9,105)	(757)	—	(9,506)
合同資產預期信用(回撥)/損失	(664)	4,640	1,802	1,430	2,287	174	—	9,669
於2025年6月30日(未經審核)								
資產								
分部資產	6,692,536	12,685,021	4,897,322	8,259,888	26,797,390	19,759,241	(942,415)	78,148,983
負債								
分部負債	5,733,201	8,462,422	2,841,312	4,354,212	25,419,166	22,977,595	(942,415)	68,845,493

第七節 財務報告

4 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(a) 分部業績、資產及負債(續)

截至2024年6月30日止六個月期間的分部業績、及於2024年12月31日的分部資產及負債如下：

	地球物理 人民幣千元	鑽井工程 人民幣千元	測錄井工程 人民幣千元	井下作業工程 人民幣千元	工程建設 人民幣千元	未分配 人民幣千元	抵銷 人民幣千元	總計 人民幣千元
截至2024年6月30日止 六個月期間(未經審核)								
分部收入及業績								
來自外間客戶的收入	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,569,305	7,258,740	1,364,230	—	36,821,444
分部間的收入	35,241	918,101	1,210,156	234,973	15,572	2,544,344	(4,958,387)	—
分部收入	2,181,981	19,798,390	2,812,296	5,804,278	7,274,312	3,908,574	(4,958,387)	36,821,444
分部業績(虧損)/利潤	42,837	909,498	260,528	314,074	216,495	(828,523)	—	914,909
其他收入	7,099	74,082	2,429	5,851	110,706	14,704	—	214,871
其他支出	(2,285)	(24,934)	(1,508)	(3,973)	(3,889)	(10,484)	—	(47,073)
稅前(虧損)/利潤	47,651	958,646	261,449	315,952	323,312	(824,303)	—	1,082,707
所得稅費用								(329,757)
期內利潤								752,950
截至2024年6月30日止 六個月期間(未經審核)								
其他分部項目								
折舊及攤銷								
— 物業、廠房及設備	175,483	994,144	107,943	265,227	151,482	150,892	—	1,845,171
— 其他長期資產	77,000	1,163,175	84,071	202,381	4,348	59,886	—	1,590,861
— 無形資產	90	402	338	4,064	6,098	86,651	—	97,643
資本開支								
— 物業、廠房及設備	17,265	207,061	59,169	43,773	23,521	182,029	—	532,818
— 其他長期資產	—	251,541	—	117,279	6,614	1,853	—	377,287
— 無形資產	25	—	2,829	—	—	3,356	—	6,210
貿易應收款項預期信用 (回撥)/損失—淨值	(1,285)	(11,449)	(3,612)	(16,461)	(9,001)	(101,449)	—	(143,257)
其他應收款項預期信用 (回撥)/損失—淨值	639	(711)	(98)	3	(46,365)	(1,152)	—	(47,684)
合同資產預期信用 (回撥)/損失	(2,151)	3,002	2,053	2,158	5,520	(84,488)	—	(73,906)
於2024年12月31日(已審核)								
資產								
分部資產	6,391,939	11,289,518	4,477,704	8,463,778	27,642,305	20,762,789	(1,687,928)	77,340,105
負債								
分部負債	5,431,227	7,468,074	2,568,453	4,697,820	25,826,311	24,387,346	(1,687,928)	68,691,303

4 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(b) 地區資料

下表列示有關地理位置的資訊。收入乃根據取得收入的所在地呈列。指定非流動資產包括物業、廠房及設備、其他長期資產、無形資產、於合營公司的權益及於聯營公司的權益，其資料乃根據資產的地理位置呈列。

	來自外間客戶的收入	
	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
中國	27,756,496	27,903,683
中東(附註)	5,557,849	5,573,363
其他國家	3,736,406	3,344,398
	37,050,751	36,821,444

	指定非流動資產	
	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
中國	23,529,010	26,393,096
沙特阿拉伯	4,950,718	5,148,372
其他國家	2,752,373	1,910,923
	31,232,101	33,452,391

附註：

中東和其他國家主要代表為沙特阿拉伯為人民幣3,958,236,000元(2024: 人民幣4,084,664,000元)和科威特為人民幣1,599,613,000元(2024: 人民幣1,488,699,000元)。

(c) 有關主要客戶資料

截至2025及2024年6月30日止六個月期間內，佔本集團收入總額10%以上的客戶及來自其收入如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
客戶甲	21,603,245	21,271,995

從該客戶，所獲得的收入佔本集團總收入的58% (2024: 58%)以上。該客戶的收入分別來自地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程、及工程建設分部。

第七節 財務報告

4 營業收入及分部資料(續)

分部資料(續)

(d) 合同收入分析

截至2025及2024年6月30日止六個月期間內，本集團的收入來源於以下客戶群體在某個時間點和一段時間內的貨物和服務轉讓，包括地球物理工程、鑽井工程、測錄井工程、井下作業工程及工程建設業務。

	地球物理	鑽井工程	測錄井工程	井下作業工程	工程建設	未分配	總計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
截至2025年6月30日止六個月期間 (未經審核)							
收入確認時間							
在某一時間點確認	—	—	—	—	17,588	309,986	327,574
在某一段時間內確認	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,640,847	1,208,262	36,723,177
合計	1,810,923	18,193,198	1,731,249	5,138,698	8,658,435	1,518,248	37,050,751
截至2024年6月30日止六個月期間 (未經審核)							
收入確認時間							
在某一時間點確認	—	—	—	924	8,449	176,253	185,626
在某一段時間內確認	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,568,381	7,250,291	1,187,977	36,635,818
合計	2,146,740	18,880,289	1,602,140	5,569,305	7,258,740	1,364,230	36,821,444

5 財務費用－淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
財務收入		
利息收入		
－ 中國石化集團公司之子公司	16,034	4,485
－ 協力廠商及其他金融機構	12,097	12,856
	28,131	17,341
財務費用		
須於五年內悉數償還的借款利息支出		
－ 中國石化集團公司及其子公司	(306,290)	(317,066)
－ 協力廠商及其他金融機構	(49,851)	(17,939)
租賃負債利息支出		
－ 中國石化集團公司及其子公司	(7,998)	(5,699)
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	(68)	(1,628)
－ 協力廠商	(13,571)	(13,300)
匯兌(損失)/收益，淨額	(25,439)	29,264
手續費及其他	(52,293)	(37,064)
	(455,510)	(363,432)
	(427,379)	(346,091)

6 預期信用損失回撥－淨額

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
貿易及其他應收款項預期信用回撥－淨值	82,040	190,941
合同資產預期信用(損失)/回撥	(9,669)	73,906
	72,371	264,847

7 其他收入

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
物業、廠房及設備處置利得，淨額	26,503	43,963
其他長期資產處置利得淨額	14,756	22,261
債務重組利得	16,995	12,408
政府補助(附註)	13,176	22,515
罰沒利得	1,764	1,174
違約金賠償	14,746	2,318
司法重組賠償	—	96,163
豁免應付款	14,873	—
其他	3,581	14,069
	106,394	214,871

附註：

截至2025年及2024年6月30日止六個月期間，政府補助主要是從政府部門獲得的且無附加條件的財政補貼和非所得稅稅收返還。

8 其他支出

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
罰款損失	749	1,425
賠償金支出	5,970	1,175
其他	48,238	44,473
	54,957	47,073

第七節 財務報告

9 稅前利潤

稅前利潤已（計入）／扣除下列各項：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
員工成本、包括董事及監事酬金（附註13）	7,904,455	7,762,341
退休計劃供款（包含於上述員工成本）		
－ 政府退休金計劃	755,270	741,588
－ 補充養老保險計劃	386,334	366,479
製成品及在製品存貨變動	54,611	3,090
已用原材料及消耗品	15,564,485	14,474,614
折舊及攤銷		
－ 物業、廠房及設備	1,772,637	1,845,171
－ 其他長期資產	1,531,047	1,590,861
－ 無形資產	98,691	97,643
經營租賃租金		
－ 12個月內結束的短期租賃	463,417	554,368
預期信用（回撥）／損失－淨額		
－ 貿易應收及其他應收款項	(82,040)	(190,941)
－ 合同資產	9,669	(73,906)
物業、廠房及設備之租金收入減相關支出	(55,109)	(28,086)
物業、廠房及設備處置利得淨額	(22,518)	(43,963)
其他長期資產處置利得淨額	(3,985)	(22,261)
預付款項減值損失回撥	—	(3,864)
匯兌（收益）／損失，淨額	25,439	(29,264)

10 所得稅費用

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
即期稅項		
中國企業所得稅	114,802	161,654
海外企業所得稅	179,205	137,739
	294,007	299,393
遞延稅項		
暫時差異的轉回	(3,293)	30,364
所得稅費用	290,714	329,757

根據中國企業所得稅法，截至2025及2024年6月30日止各六個月期間之適用所得稅稅率為25%。

根據相關中國企業所得稅法及有關法規，除本集團若干附屬公司享受於西部大開發優惠政策或取得高新技術企業認證，享受15%的企業所得稅優惠稅率外，截至2025及2024年6月30日止各六個月期間，現組成本集團的大部分成員公司須按25%的稅率繳納所得稅。

其他國家的稅項乃根據本集團內相關公司其經營所在國家的稅務法律計算。

11 每股盈利

(a) 基本

截至2024及2023年6月30日止各六個月期間，每股基本盈利是根據本公司權益持有人應佔利潤計算。

	截至6月30日止六個月期間	
	2025 (未經審核)	2024 (未經審核)
期內利潤歸屬於本公司權益持有人(人民幣千元)	760,149	752,950
已發行普通股加權平均數(股)	18,967,637,056	18,984,340,033
每股基本盈利(人民幣元)	0.040	0.040

(b) 攤薄

截至2025及2024年6月30日止六個月期間的每股攤薄盈利與每股基本盈利相同，由於該兩個期間並無具攤薄作用之潛在普通股。

12 股息

本公司董事會建議截至2025年6月30日止六個月期間不派發任何中期股息(2024年：無)。

13 僱員福利

	截至6月30日止六個月期間	
	2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (未經審核)
薪金、工資及其他福利	6,762,851	6,654,274
退休計劃供款(附註)		
— 政府退休金計劃	755,270	741,588
— 補充養老保險計劃	386,334	366,479
	7,904,455	7,762,341

附註：

退休福利

據中國法規，本集團參加了所在地政府統籌的基本定額供款退休福利計劃。於2025年6月30日，本集團和員工按員工工資及薪酬的16%和8%（2024年12月31日：16%和8%）的比率向基本設定提存計劃供款。

此外，本集團按照不超過員工工資8%（2024年12月31日：8%）的比例為員工提供補充養老金計劃。本集團員工在本集團服務達一年或以上的均可參與。該計劃項下資金由員工以及本集團代表所組成的委員會管理，並與本集團之資金分開處理。

所參與補充養老金計劃的員工於退休後可按照其退休前工資的一定比例自補充養老金計劃中領取退休金。除基本養老金保險以及補充養老金保險外，本集團沒有支付其他重大退休福利的責任。

第七節 財務報告

14 物業、廠房及設備及其他非流動資產

(a) 物業、廠房及設備

截至2025年6月30日止六個月期間

	房屋及建築物	石油工程專用設備及其他	土地	預付租賃	在建工程	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本						
於2025年1月1日	2,915,672	66,530,950	151,277	164,176	796,989	70,559,064
添置	427,009	127,122	40,688	5,281	373,682	973,782
重新計量的租賃	(14,051)	(2,312)	(830)	–	–	(17,193)
到期核銷或合同提前終止	(346,471)	(83,677)	(60,939)	–	–	(491,087)
出售／撤銷	(8,117)	(596,779)	–	–	–	(604,896)
劃撥自在建工程	–	373,149	–	–	(373,149)	–
於2025年6月30日	2,974,042	66,348,453	130,196	169,457	797,522	70,419,670
累計折舊及減值						
於2025年1月1日	1,592,576	43,133,599	97,496	41,752	3,502	44,868,925
折舊	208,399	1,600,564	20,982	2,099	–	1,832,044
到期核銷或合同提前終止	(346,471)	(83,677)	(60,939)	–	–	(491,087)
出售／撤銷	(7,595)	(572,515)	–	–	–	(580,110)
於2025年6月30日	1,446,909	44,077,971	57,539	43,851	3,502	45,629,772
帳面淨值						
於2025年6月30日（未經審核）	1,527,133	22,270,482	72,657	125,606	794,020	24,789,898
於2024年12月31日（已審核）	1,323,096	23,397,351	53,781	122,424	793,487	25,690,139

附註：

於2025年6月30日，已包括於物業、廠房及設備內的使用權資產帳面淨值為人民幣963,438,000元（2024年12月31日：人民幣742,837,000元），如下：

	帳面淨值		折舊
	於2025年6月30日	於2025年1月1日	截至2025年6月30日止期間
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
房屋及建築物	578,249	386,900	179,850
石油工程專用設備及其他	186,926	179,732	99,076
土地	72,657	53,781	20,982
預付租賃	125,606	122,424	2,099
	963,438	742,837	302,007

14 物業、廠房及設備及其他非流動資產 (續)

(a) 物業、廠房及設備 (續)

截至2024年6月30日止六個月期間

	房屋及建築物	石油工程專用 設備及其他	土地	預付租賃	在建工程	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本						
於2024年1月1日	2,800,709	67,113,289	141,104	150,387	699,115	70,904,604
添置	297,857	23,051	61,808	—	150,102	532,818
重新計量的租賃	1,425	(18,708)	2,645	—	—	(14,638)
到期核銷或合同提前終止	(170,199)	(41,540)	(4,675)	—	—	(216,414)
出售／撤銷	(131)	(1,093,272)	—	—	—	(1,093,403)
劃撥自在建工程	—	352,176	—	—	(352,176)	—
於2024年6月30日	2,929,661	66,334,996	200,882	150,387	497,041	70,112,967
累計折舊及減值						
於2024年1月1日	1,408,610	42,943,329	109,844	38,190	3,502	44,503,475
折舊	207,788	1,611,407	24,159	1,817	—	1,845,171
到期核銷或合同提前終止	(155,923)	(40,449)	(4,675)	—	—	(201,047)
出售／撤銷	(127)	(1,019,722)	—	—	—	(1,019,849)
於2024年6月30日	1,460,348	43,494,565	129,328	40,007	3,502	45,127,750
帳面淨值						
於2024年6月30日 (未經審核)	1,469,313	22,840,431	71,554	110,380	493,539	24,985,217
於2023年12月31日 (已審核)	1,392,099	24,169,960	31,260	112,197	695,613	26,401,129

第七節 財務報告

14 物業、廠房及設備及其他非流動資產（續）

(b) 其他非流動資產

截至2025年6月30日止六個月期間（未經審核）

	石油工程專用工具	其他石油工程工具	野營房	其他長期待攤費用	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本					
於2025年1月1日	20,124,343	4,039,024	2,952,399	79,398	27,195,164
添置	151,454	234,144	9,291	31,445	426,334
於2025年6月30日	20,275,797	4,273,168	2,961,690	110,843	27,621,498
累計折舊					
於2025年1月1日	14,736,145	2,896,265	2,301,895	51,959	19,986,264
當年折舊	991,292	394,817	139,948	4,986	1,531,043
其他減少	250	2,319	334	—	2,903
於2025年6月30日	15,727,687	3,293,401	2,442,177	56,945	21,520,210
帳面淨值					
於2025年6月30日（未經審核）	4,548,110	979,767	519,513	53,898	6,101,288
於2024年12月31日（已審核）	5,388,198	1,142,759	650,504	27,439	7,208,900

截至2024年6月30日止六個月期間（未經審核）

	石油工程專用工具	其他石油工程工具	野營房	其他長期待攤費用	合計
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
成本					
於2024年1月1日	18,449,825	3,310,886	2,826,505	51,214	24,638,430
添置	120,659	233,106	23,522	—	377,287
於2024年6月30日	18,570,484	3,543,992	2,850,027	51,214	25,015,717
累計折舊					
於2024年1月1日	12,558,084	2,105,678	1,991,235	44,666	16,699,663
當年折舊	1,067,309	366,305	153,832	3,415	1,590,861
其他減少	16,352	—	3,665	—	20,017
於2024年6月30日	13,641,745	2,471,983	2,148,732	48,081	18,310,541
帳面淨值					
於2024年6月30日（未經審核）	4,928,739	1,072,009	701,295	3,133	6,705,176
於2023年12月31日（已審核）	5,891,741	1,205,208	835,270	6,548	7,938,767

15 按公允值列入其他綜合收益之金融資產

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
非流動資產：		
非上市證券：股權證券－中國	137,441	137,441
流動資產：		
應收票據款項	749,156	2,557,311

附註：

- (a) 非上市股權投資指本集團在中國非上市企業的權益。該等企業主要從事鑽井及技術服務業務。
- 本集團將其非上市股權投資指定為按公允值列入其他綜合收益之金融資產（不可轉回），視為戰略性投資。
- (b) 於2025年6月30日及2024年12月31日，應收票據款項被分類至以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益之金融資產，由於本集團業務模式包括持有到期收取合同相關的現金流以及出售的雙重目的。
- 本集團的應收票據為銀行承兌票據及商業承兌票據，一般自發出日期起計六個月內收回。
- 於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團的應收票據並無用於質押且均未逾期。
- (c) 所有按公允值列入其他綜合收益之金融資產均以人民幣計值。

第七節 財務報告

16 貿易應收款項

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
貿易應收款項		
－ 中國石化集團公司及其子公司	4,349,653	6,075,263
－ 合營公司	12,427	17,534
－ 中國石化集團公司之合營和聯營公司	119,220	125,362
－ 第三方	7,490,070	8,865,528
	11,971,370	15,083,687
減：預期信用損失撥備	(1,719,924)	(1,788,860)
貿易應收款項－淨額	10,251,446	13,294,827

本集團於2025年6月30日及2024年12月31日的貿易應收款項的帳面值與其公允價值相若。

本集團一般給予客戶90天至180天的信用期。就結算來自提供服務的貿易應收款項而言，本集團一般與客戶就各項付款期達成協議，方法為計及（其中包括）客戶的信貸記錄、其流動資金狀況及本集團的營運資金需求等因素，其按個別情況而有所不同，並須依靠管理層的判斷及經驗。本集團並無持有任何抵押品作為抵押。

該等已包括預期信用損失的貿易應收款項按發票日期的賬齡分析如下：

	截至2025年 6月30日止六個月期間	截至2024年 12月31日止年度
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	9,718,681	12,606,210
1至2年	357,678	456,985
2至3年	99,304	152,307
超過3年	75,783	79,325
	10,251,446	13,294,827

貿易應收款項的預期信用損失變動如下：

	截至2025年 6月30日止六個月期間	截至2024年 12月31日止年度
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
於期初／年初	1,788,860	2,233,361
預期信用損失	—	21,662
撥回	(72,534)	(457,598)
其他	3,598	(4,559)
撇除列為不可收回的應收款項	—	(4,006)
於期末／年末	1,719,924	1,788,860

17 預付款項及其他應收款項

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
預付款項(附註(a))	648,616	595,747
其他應收款項(附註(b))		
備用金	9,480	1,642
保證金	1,514,125	1,743,401
代墊款項	1,093,841	697,282
應收暫付款	1,064,630	600,190
代管款項	4,885	4,770
押金	27,181	29,145
應收出口退稅	10,847	1,222
增值稅留抵稅額	1,284,234	969,601
待認證進項稅	93,233	84,727
預繳增值稅	1,602,690	1,504,051
預繳所得稅	93,314	58,456
應收股利	—	424
其他	494,827	398,303
	7,293,287	6,093,214
減：預期信用損失	(542,947)	(542,901)
	6,750,340	5,550,313
預付款項及其他應收款項 — 淨額	7,398,956	6,146,060

附註：

- (a) 於2025年6月30日，以上預付款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣114,822,000元（2024年12月31日：人民幣123,112,000元），集團之合營公司為人民幣41,000元（2024年12月31日：無）及中國石化集團公司之聯營和合營公司為人民幣345,000元（2024年12月31日：無）。
- (b) 於2025年6月30日，以上其他應收款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣278,939,000元（2024年12月31日：人民幣301,453,000元）、本集團之合營公司為人民幣152,739,000元（2024年12月31日：人民幣147,228,000元）及中國石化集團公司之聯營和合營公司為人民幣4,066,000元（2024年12月31日：人民幣115,000元）。
- (c) 以上關聯方款項乃無抵押、免息及須按要求償還。
- (d) 本集團於2025年6月30日及2024年12月31日的預付款項及其他應收款項的帳面值約等於其公允價值。

預付款項及其他應收款項的預期信用損失變動如下：

	截至2025年 6月30日止六個月期間	截至2024年 12月31日止年度
	人民幣千元	人民幣千元
於期初／年初	542,901	591,143
預期信用損失	100,299	118,162
撥回	(109,805)	(148,011)
因不可回收而核銷應收賬款	—	(201)
其他	9,552	(18,192)
於期末／年末	542,947	542,901

第七節 財務報告

18 合同資產及合同負債

(a) 合同資產

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
建造及服務合同產生的合同資產	20,067,265	16,821,077
履行合同的成本	1,685,393	95,972
減：預期信用損失	(66,992)	(57,323)
	21,685,666	16,859,726

影響已確認合同資產金額的典型付款條款如下

本集團建造合同及服務合同包括付款時間表，當達到特定的里程碑就需要在施工期間支付進度工程款。工程建設業務按工程價款結算總額5%左右的比例預留品質保證金，這筆款項計入合同資產，直至保修期結束後本公司有權利取得相關款項。

預計一年以上收回的合同資產為人民幣1,710,291,000元（2024年12月31日：人民幣1,644,141,000元）。

(b) 合同負債

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
建造及服務合同產生的的合同負債	5,648,554	7,909,917

合同負債於2025年1月1日的期初餘額為人民幣7,909,917,000元，其中人民幣4,756,326,000元確認為本期間收入。

未完成履約責任

本集團與若干客戶簽署工程服務合同，提供石油工程技術服務及建築工程承包服務，並在未來某一時段內履行，這些合同通常整體構成單項履約義務。截至2025年6月30日，本集團部分石油工程技術服務及建築工程專案尚在履約過程中，分攤至尚未履行的履約義務的交易價格總額約為人民幣488.2億元（2024年12月31日：人民幣461.6億元），該項金額與每個合同的履約進度相關，並將於每個合同的未來履約期內按履約進度確認為收入，預計未來60個月內完工。

19 存貨

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
原材料	794,461	800,381
半成品	5,073	3,852
庫存商品	146,247	92,857
周轉材料	33,350	33,732
	979,131	930,822
減：減值撥備	(17,292)	(17,292)
	961,839	913,530

截至2025及2024年6月30日止期間，確認為開支及計入「營業成本」的存貨成本分別為人民幣15,191,866,000元及人民幣14,233,203,000元。截至2025年6月30日止期間，本集團無作出存貨撥備以將存貨撇減至其可變現淨值（截至2024年6月30日止期間：無）及無核銷存貨。

20 股本

	於2025年6月30日		於2024年12月31日	
	股份數目 (股)	股本 人民幣千元 (未經審核)	股份數目 (股)	股本 人民幣千元 (已審核)
註冊				
— 每股人民幣1.00元內資法人股	11,674,988,118	11,674,989	11,674,988,118	11,674,989
— 每股人民幣1.00元社會公眾A股	1,872,024,233	1,872,024	1,894,390,433	1,894,390
— 每股人民幣1.00元H股	5,410,033,482	5,410,033	5,410,033,482	5,410,033
	18,957,045,833	18,957,046	18,979,412,033	18,979,412
	於2025年6月30日		於2024年12月31日	
	股份數目 (股)	股本 人民幣千元 (未經審核)	股份數目 (股)	股本 人民幣千元 (已審核)
已發行及悉數繳付				
期初／年初	18,979,412,033	18,979,412	18,984,340,033	18,984,340
內資法人股減少(附註)	—	—	(111,057,100)	(111,057)
社會公眾A股增加(附註)	—	—	111,057,100	111,057
股份回購	(22,366,200)	(22,366)	(4,928,000)	(4,928)
期末／年末	18,957,045,833	18,957,046	18,979,412,033	18,979,412

附註：

境內非公開發行股本減少系國營企業中信集團減持本公司股份所致，該交易為股東層面交易，僅改變境內非公開發行法人股與社會公眾A股之間的分配。

21 應付票據及貿易應付款項及供應商融資安排項下負債

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
貿易應付款項		
— 中國石化集團公司及其子公司	5,092,289	4,603,046
— 合營公司	25,205	16,891
— 中國石化集團公司之合營和聯營公司	3,608	685
— 第三方	17,426,148	19,205,285
	22,547,250	23,825,907
應付票據	2,597,288	3,387,768
供應商融資安排項下負債	3,536,621	4,440,139
	28,681,159	31,653,814

本集團於2025年6月30日及2024年12月31日的應付票據及貿易應付款項的帳面值與其公允價值相若。

應付票據及貿易應付款項按發票日期的賬齡分析如下：

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	28,620,824	31,136,345
1至2年	9,784	327,915
2至3年	983	70,429
超過3年	49,568	119,125
	28,681,159	31,653,814

第七節 財務報告

21 應付票據及貿易應付款項及供應商融資安排項下負債（續）

供應商融資安排下的負債

期內，本集團與易派客等供應商融資機構及銀行（「該等機構」）簽訂了協議，約定該等機構為集團提供代理付款及應付帳款保理服務。本集團須於該等機構實際付款日起的約定期限內（通常不超過18個月）向該等機構償還款項。此融資安排不涉及任何擔保或質押。

從本集團的角度來看，該安排並未顯著延長付款期限，使其超出與其他未參與的供應商商定的正常期限；然而，該安排確實為有意向的供應商提供了提前付款的優惠。此外，本集團不會就應付給供應商的款項向機構收取任何額外利息。因此，集團將根據該安排的金額與應付票據及貿易款項一併列報，因為這些應付款項的性質和功能與應付票據及貿易款項相同。

付款到期日區間	於2025年6月30日	於2024年12月31日
供應商融資安排項下負債	3至18個月	3至18個月
不屬於供應商融資安排的可比應付貿易款項	3至18個月	3至18個月
供應商融資安排項下負債的賬面值	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
供應商融資安排項下負債	3,536,621	4,440,139
其中：供應商已從融資提供者收到的款項	3,171,523	4,193,879

向該等機構支付的款項計入經營現金流，因為這些款項仍屬於本集團正常經營週期的一部分，且其主要性質仍為經營活動－即購買商品和服務的付款。該等機構向供應商支付的人民幣3,171,523,000元（2024年12月31日：人民幣4,193,879,000元）被視為非現金交易。

22 其他應付款項

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
應付薪酬	770,198	719,036
其他應付稅項	406,426	829,487
其他應付款項（附註(a)）		
保證金	1,149,271	1,145,101
其他押金	176,064	172,753
應付墊款	757,657	865,540
暫收款項	915,454	531,755
代管款項	36,220	33,876
代扣代繳款項	51,068	53,179
項目投資工程款	308,821	690,698
其他	306,641	310,125
	4,877,820	5,351,550

附註：

- (a) 於2025年6月30日，以上其他應付款項包含關聯方款項，其中：中國石化集團公司及其子公司為人民幣128,426,000元（2024年12月31日：人民幣125,043,000元）及本集團合營公司為人民幣435,000元（2024年12月31日：人民幣1,289,000元）及中國石化集團公司之聯營為人民幣129,000元（2024年12月31日：無）。
- (b) 其他應付關聯方款項乃無抵押、免息及須按要求償還。

23 借款

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
流動負債		
中國石化財務有限公司借款(附註(a))	23,478,544	22,690,000
中國石化盛駿國際投資有限公司借款(附註(a))	—	23,925
銀行借款(附註(a))	12,000	—
其他借款(附註(a))	4,786,053	156,524
租賃負債(附註(b))	431,788	272,460
	28,708,385	23,142,909
非流動負債		
銀行借款(附註(a))	199,918	—
租賃負債(附註(b))	363,442	304,333
	563,360	304,333
	29,271,745	23,447,242

附註：

(a) 本集團之借款的還款期分析如下：

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	28,276,597	22,870,449
1至2年	199,918	—
	28,476,515	22,870,449

於2025年6月30日，關聯公司及銀行信用借款按年利率2.11%至3.50%（2024年12月31日：2.70%至3.60%）執行。

(b) 租賃負債

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
最低租賃付款：		
– 1年內	459,342	284,312
– 1至2年	209,062	178,632
– 2至5年	130,002	103,382
– 5年以上	52,782	55,383
	851,188	621,709
租賃負債的未來財務費用	(55,958)	(44,916)
租賃負債現值	795,230	576,793

第七節 財務報告

23 借款 (續)

(b) 租賃負債 (續)

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
最低租賃付款現值：		
– 1年內	431,788	272,460
– 1至2年	197,122	160,652
– 2至5年	117,472	92,111
– 5年以上	48,848	51,570
	795,230	576,793
減：一年內到期部分包括在流動負債	(431,788)	(272,460)
一年後到期部分包括在非流動負債	363,442	304,333

截止2025年6月30日，本集團已簽訂多項住宅物業、辦公室、土地及設備租賃合同，為期1至30年（2024年12月31日：1至30年），可選擇重續租約及於屆滿日或本集團與相關業主／出租人互相協議之日重新磋商條款。

截止2025年6月30日止六個月期間，租賃付款總現金流出為人民幣787,633,000元（2024年6月30日：人民幣900,182,000元）。

24 承擔

(a) 資本承擔

於2025年6月30日及2024年12月31日就購買物業、廠房及設備未覆行但未於中期財務資料撥備的資本承擔如下：

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
已訂約但未撥備	241,995	221,811

(b) 租賃承擔

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團的短期租賃的租賃承擔總額如下：

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
1年內	100,529	139,535

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團根據不可取消的經營租賃協議租賃多項住宅物業、辦公室及設備，租約期為期6至12個月。根據國際財務報告準則第16號，該等租賃可根據短期租賃豁免入帳。

(c) 對外投資承諾事項

於2025年6月30日，本集團於本中期財務資料中未計提的關於合營公司的投資承諾折合人民幣142,209,000元（2024年12月31日：人民幣129,625,000元）。

(d) 承諾履行情況

於2025年6月30日，本集團中之資本性支出承諾及經營租賃承諾已按照之前承諾履行。

25 或有事項及擔保

在編製本中期財務資訊時，除下文所述外，截至2025年6月30日，該等或有事項無進一步進展，已在2024年年報中披露。

(a) 境外稅收處罰形成的或有負債及其財務影響

中國石化集團國際石油工程有限公司（簡稱「國工」）子公司中國石化集團國際石油工程阿爾及利亞有限公司（簡稱「阿爾及利亞子公司」）自成立以來在阿爾及利亞開展業務。阿爾及利亞稅務部門在對阿爾及利亞子公司2018-2020年度實施的業務收入產生的稅費進行稅務稽查，國工阿爾及利亞子公司及各項目部在收到初步調查結果後，聘請當地中介機構進行稅務抗辯。本公司管理層根據以往年度稽查結果以及對項目稅務風險的評估，對可能涉及的相關稅費計提預計負債。截止2025年6月30日，預計負債餘額為人民幣36,186,000元（於2024年12月31日：人民幣36,186,000元）。

(b) 為其他單位提供債務擔保形成的或有負債及其財務影響

於2025年6月30日，除下文附註25(d)所披露外，本集團不存在應披露的對外擔保或有事項（於2024年12月31日：無）。

(c) 履約擔保

截止2025年6月30日，集團同意為DS Servicios Petroleros, S.A.de C.V.（「墨西哥DS公司」）與受益人墨西哥國家油氣委員會簽署的墨西哥EBANO項目《產量分成合同》項下的履約義務提供擔保，保證墨西哥DS公司在失去履約能力時由本集團代為履約。集團在本次擔保期限內為此承擔的連帶擔保責任最高限額不超過等值274,950,000美元。

第七節 財務報告

26 重大關聯方交易

關聯方為有能力控制另一方或可對另一方的財政及營運決策行使重大影響力的人士。受共同控制的人士亦被視為有關聯。本集團受中國政府控制，而中國政府同時控制中國大部分生產性資產及實體（統稱「國有企業」）。

根據國際會計準則第24號「關聯方披露」，中國政府直接或間接控制的其他國有企業及其附屬公司均被視為本集團的關聯方（「其他國有企業」）。就關聯方披露而言，本集團已設程式查證其客戶及供應商的直接所有權架構，以釐定其是否屬國有企業。不少國有企業均有多層企業架構，而且其所有權架構因轉讓及私有化計劃而不時轉變。然而，管理層相信有關關聯方交易的有用資料已予充分披露。

除於本中期財務資料其他部分披露的關聯方交易及餘額外，下文概述本集團及其關聯方（包括其他國有企業）於截至2025及2024年6月30日止六個月期間在日常業務過程中的重大關聯方交易。

關聯方交易乃於日常業務過程中按與對手方協議的定價及結算條款進行。

這些與中國石化集團公司及其附屬公司進行的重大關聯方交易中的大部分同時構成了香港聯交所證券上市規則第14A章所定義的持續關連交易。

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司及其子公司進行的重大關聯方交易：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
材料設備採購		
－ 中國石化集團公司及其子公司	4,192,896	4,308,757
出售商品		
－ 中國石化集團公司及其子公司	41,552	31,830
提供工程服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	21,437,034	21,144,882
接受工程服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	127,371	—
提供綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	54,823	39,066
接受社區綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	13,802	10,043
接受綜合服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	402,993	489,813
提供科技研發服務		
－ 中國石化集團公司及其子公司	68,017	54,790
租賃收入－房屋		
－ 中國石化集團公司及其子公司	1,340	702
租賃收入－設備		
－ 中國石化集團公司及其子公司	479	725

26 重大關聯方交易（續）

(a) 與中國石化集團公司及其附屬公司及其子公司進行的重大關聯方交易：（續）

	截至6月30日止六個月期間	
	2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (未經審核)
支付的租賃費－土地及房產		
－中國石化集團公司及其子公司	282,798	60,695
支付的租賃費－設備		
－中國石化集團公司及其子公司	11,275	115,809
存款利息收入		
－中國石化集團公司之子公司	16,034	4,485
貸款利息支出		
－中國石化集團公司及其子公司	301,468	317,066
租賃負債利息支出		
－中國石化集團公司及其子公司	7,998	5,699
取得借款		
－中國石化集團公司及其子公司	12,645,000	13,557,825
償還借款		
－中國石化集團公司及其子公司	11,878,786	11,367,463
安保基金支出		
－中國石化集團公司	42,100	42,975
安保基金返還		
－中國石化集團公司	44,917	43,563

(b) 與本集團之聯營和合營公司進行的重大關聯方交易：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025 人民幣千元 (未經審核)	2024 人民幣千元 (未經審核)
出售商品		
－本集團之聯營和合營公司	209	—
提供工程服務		
－本集團之聯營和合營公司	1,091	5,608
接受工程服務		
－本集團之聯營和合營公司	1,103,259	997,576
提供綜合服務		
－本集團之聯營和合營公司	2,905	3,599

第七節 財務報告

26 重大關聯方交易（續）

(c) 與中國石化集團公司之聯營和合營公司進行的重大關聯方交易：

	截至6月30日止六個月期間	
	2024	2023
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
材料設備採購		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	—	77,568
出售商品		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	71	—
提供工程服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	2,313,997	1,689,391
接受工程服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	88,924	73,924
提供綜合服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	1,119	551
接受綜合服務		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	569	36
租賃收入－設備		
－ 中國石化集團公司及其子公司	354	354
支付租賃費－設備		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	30,219	5,159
租賃負債利息支出		
－ 中國石化集團公司之聯營和合營公司	68	1,628

(d) 主要管理人員薪酬

主要管理人員包括本公司董事、監事、總經理、副總經理、財務總監及董事會秘書。就僱員服務已付或應付主要管理人員的酬金如下：

	截至6月30日止六個月期間	
	2025	2024
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (未經審核)
袍金	300	300
薪金、津貼及獎金	5,802	6,947
退休計劃供款	314	301
	6,416	7,548

(e) 提供反擔保

截至2024年12月31日，本集團已向中國石化集團提供反擔保，擔保金額為人民幣100,000,000元。該反擔保已於本期間到期。截至2025年6月30日，本集團未提供任何反擔保。

27 公允價值

本集團於綜合財務狀況表內反映之金融資產及金融負債之面值與其各自之公允價值相若。

公允價值指於計量日期市場參與者之間於有序交易中就出售資產所收取或轉移負債所支付之價格。以下公允價值計量披露乃採用將用於計量公允價值之估值技術之輸入資料劃分為三個公允價值層級：

- 第一級層級輸入資料：本集團可於計量日期取得之相同資產或負債在活躍市場之報價（未經調整）。
- 第二級層級輸入資料：第一層級所包括之報價以外之直接或間接之資產或負債可觀察輸入資料。
- 第三級層級輸入資料：資產或負債之不可觀察輸入資料。

(a) 以持續的公允價值計量之本集團金融資產之公允價值

按公允價值計量的金融資產按經常性基準於合併財務狀況表以公允價值層級分組如下：

	第三級	
	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
按公允價值計入其他綜合收益之金融資產（不可轉回）		
— 非上市證券投資	137,441	137,441
按公允價值計入其他綜合收益之金融資產		
— 應收票據款項	749,156	2,557,311
	886,597	2,694,752

以第三級公允價值計量之資產之對賬：

	於2025年6月30日	於2024年12月31日
	人民幣千元 (未經審核)	人民幣千元 (已審核)
於期初／年初	2,694,752	2,870,844
(減少)／增加，淨額	(1,808,155)	(177,770)
於其他綜合收益確認的公允價值變動	—	1,678
於期末／年末	886,597	2,694,752

非上市股權證券及應收票據款項之公允價值乃分別參考資產淨值、資產價值估值或現金流量折現（如適用）、技術估量。董事相信，採用該項估值技術得出之公允價值變動（計入其他綜合收益）屬合理，並為於報告期末最適當之價值。截至2025年6月30日止六個月期間，概無轉入或轉出第3級（2024年：無）。

(b) 以非公允價值列賬的金融資產和負債的公允價值

於2025年6月30日及2024年12月31日，本集團以攤銷成本列賬的金融工具的帳面價值與公允價值並無重大差異。

第八節 備查文件目錄

下列文件於2025年8月19日（星期二）後完整備置於本公司辦公地址，以供監管機構以及股東依據法規或《公司章程》在正常工作時間查閱：

- 一、董事長親筆簽署的截至2025年6月30日止6個月的半年度報告原本；
 - 二、董事長、總經理、總會計師、會計主管人員親筆簽字並蓋章的本公司截至2025年6月30日止6個月的半年度財務報告；
 - 三、《公司章程》；
 - 四、本公司於本報告期內在中國證監會指定報紙上公開披露過的所有文件的正本及公告的原稿。
- * 本報告分別以中、英文兩種語言編訂，除按國際財務報告會計準則編製的半年度財務報告外，兩個文本若出現解釋上的歧義時，以中文本為準。