



中国石化
SINOPEC

中石化石油工程技術服務股份有限公司

SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

2024年中期業績發佈會

2024年8月



本演講及本演講稿包括“前瞻性陳述”。除歷史事實陳述外，所有本公司預計或期待未來可能或即將發生的業務活動、事件或發展動態的陳述（包括但不限於預測、目標、估計及經營計畫）都屬於前瞻性陳述。受諸多可變因素的影響，未來的實際結果或發展趨勢可能會與這些前瞻性陳述出現重大差異。這些可變因素包括但不限於：價格波動、實際需求、匯率變動、勘探開發結果、儲量評估、市場份額、行業競爭、環境風險、法律、財政和監管變化、國際經濟和金融市場條件、政治風險、項目延期、項目審批、成本估算及其他非本公司可控制的風險和因素。本公司聲明，本公司今後沒有義務或責任對今日作出的任何前瞻性陳述進行更新。

目 錄

一. 2024年上半年經營情況

二. 2024年上半年財務情況

三. 2024年下半年展望



一. 2024年上半年經營情況





勝利濟陽
頁岩油：
牛頁一區
實驗井組



我國最深
地熱科探
井：福深
熱1井

豐富的作業經驗

- 涪陵頁岩氣項目：北美之外首個頁岩氣商業開發專案
- 普光氣田專案：中國最大規模海相整裝高含硫氣田
- 勝利油田複式油氣藏勘探開發專案：中國特大油田之一
- 塔河油田項目：海相碳酸鹽岩油氣藏
- 元壩氣田專案：中國埋藏最深海相氣田
- 鄂北油氣田項目：中國首個全水準井產能建設示範區
- 順北油氣田項目：亞洲陸上最深油氣田（埋深普遍超過8000米）
- 勝利濟陽頁岩油項目：中國首個陸相斷陷盆地頁岩油國家級示範區
- CCUS項目：建成全國最大的煙氣CO₂捕集工程和第一條百萬噸百公里超臨界CO₂輸送管道

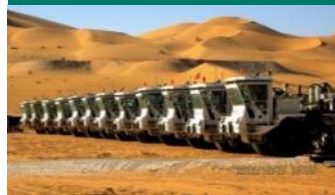
先進的裝備

- 地球物理：60台地震儀主機，156台可控震源，採集儀器66萬道
- 鑽井工程：337台7,000米以上鑽機，10座海上鑽井平臺
- 測錄井：133套成像測井系統，612套綜合錄井儀
- 井下特種作業：360台2500型以上壓裂泵車，79台750以上修井機，8座海上作業平臺
- 工程建設：890台全自動焊機，1台直鋪管機，鋪管船2艘

雄厚的研發實力

- 正高級職稱69人
- 高級工程師2038人
- 研究、設計與試驗人員3367人
- 研究院4個
- 設計公司3個
- 中國石化重點實驗室5個

地球物理



鑽井工程



測錄井



井下特種作業

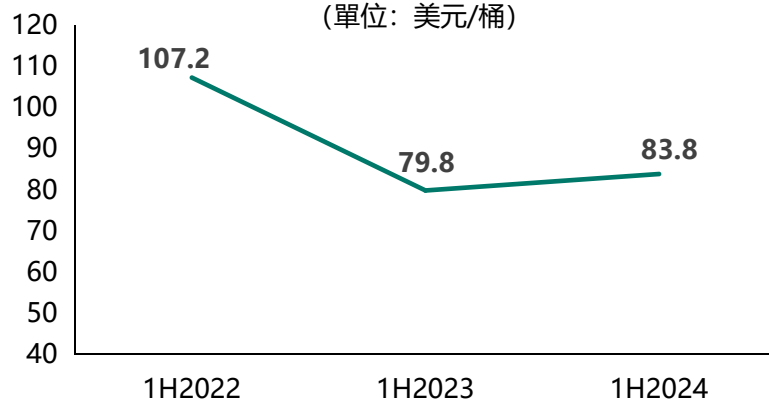


工程建設



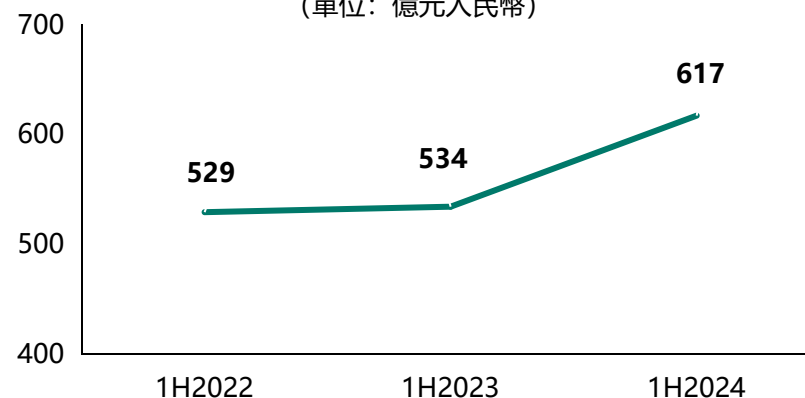
布倫特原油均價

(單位：美元/桶)

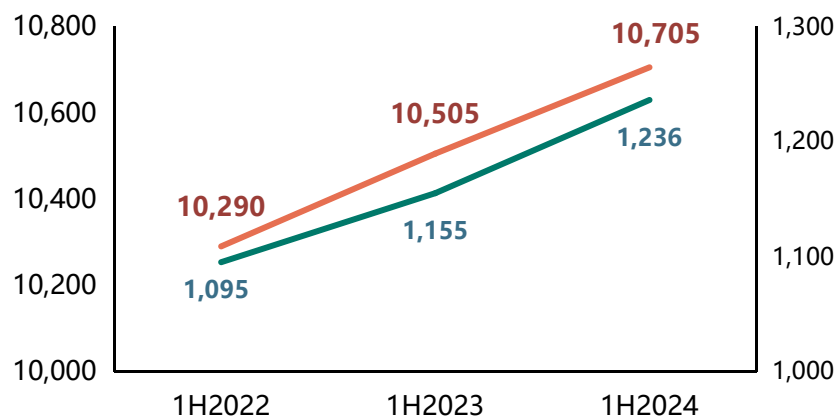


新簽合同額

(單位：億元人民幣)



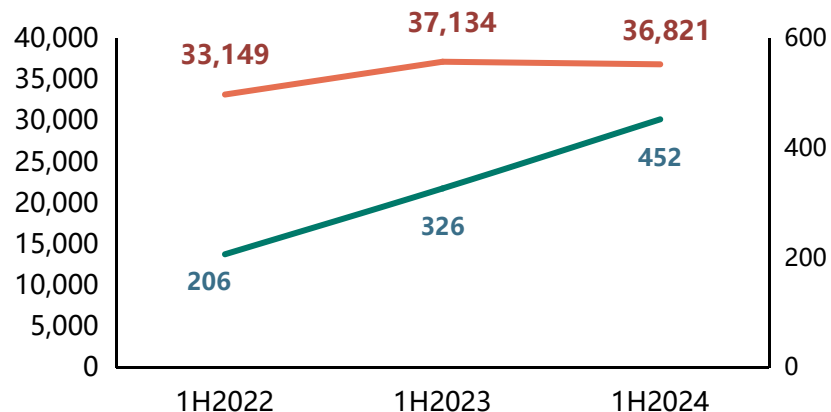
中國原油和天然氣產量



— 原油產量 (萬噸、左軸) — 天然氣產量 (億立方米、右軸)

營業收入和淨利潤

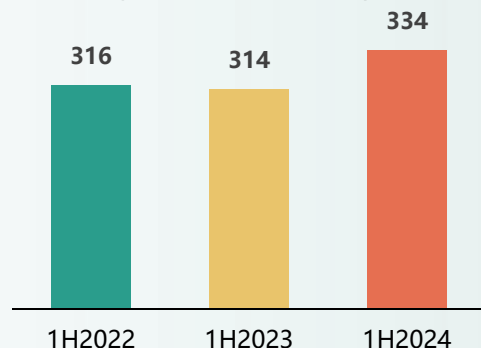
(中國會計準則單位：百萬元人民幣)



— 營業收入 (左軸) — 淨利潤 (右軸)

新簽合同額

(單位：億元人民幣)



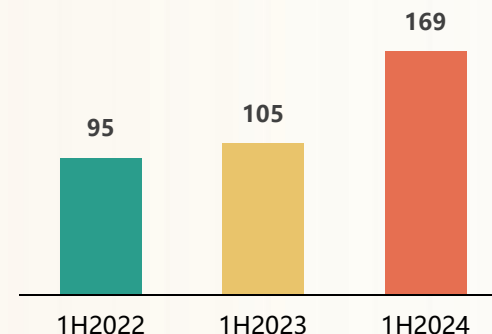
上半年市場佔有率提高到**90.2%**，新簽合同額**334億元**，同比增長**6.2%**。

- 在難動用儲量效益合作開發上取得新突破，實施集約化布井、模組化搬遷、專業化協作、批量化施工，攻關配套頂驅、大功率壓裂撬等先進技術裝備，不斷打破提速天花板，新增**54**個目標合作區塊，上半年累計動用原油地質儲量**2673萬噸**、累計新建原油產能**40萬噸**，帶動鑽井工作量進尺**71萬米**，實現甲乙方合作共贏。

中國石化 市場

新簽合同額

(單位：億元人民幣)



上半年新簽合同額**169億元**，同比增長**61.4%**。

國內外外部 市場

- 高端技術服務市場新簽合同額**118億元**，同比增加66億元，包括三維地震解釋一體化、高端射孔、海上錄井、大口徑長輸管道等項目。
- 憑藉三維地震採集、處理及解釋一體化服務能力，新簽新疆能源2億元物探項目；旋轉導向在焦頁18-S11HF井創出國產旋導一趟鑽最長紀錄，發揮品牌優勢，首次中標中石油川渝頁岩氣水準井旋轉導向工具服務專案，金額0.8億元。國內先進的焊接技術和工藝助力新簽國家管網川氣東送二線天然氣管道工程川渝鄂段施工總承包項目**19億元**大單。

上半年新签合同額16.1億美元。

- 公司過硬的技術實力、優異的施工業績和嚴格的安全管理，受到海外各大油公司認可，多次榮獲“安全高品質鑽井”表彰，鑽修井隊伍平均日費率**99.5%**以上。
- 深井、超深井、酸性氣井和非常規等國內領先的鑽完井技術，“走出去”的步伐加快推進，取得沙特阿美鑽井大包資質和科威特石油公司全地形地震採集、鑽井液服務資質。
- 中東、南美、非洲、中亞、南亞五大區域市場日益鞏固，沙特、科威特、厄瓜多爾等優質市場加快拓展，先後簽訂沙特阿美非常規氣井鑽機延期合同、中標沙特阿美天然氣管網、科威特石油公司開發井及深井鑽機專案、續簽厄瓜多爾SACHA總包項目，推動了井筒、物探、地面、油藏綜合服務四大業務協同發展。

海外市場





核心技術 快速突破

- 套管鑽井技術累計應用**14口井**、縮短鑽井週期**20%**以上，構建了“一趟鑽”套管鑽井技術體系，全過程套管鑽井技術顛覆了傳統鑽井作業流程，大幅縮短作業週期、壓減鑽井成本。
- 自研旋轉地質導向鑽井系統入選國家能源局發佈的2023年全國油氣勘探開發十大標誌性成果，累計應用**249口井**、進尺31萬米、單趟鑽最長工作時間達325小時，產品性能實現新提升。



頁岩油技術 不斷提升

- 針對不同地層特點，優化鑽井液體系，應用新工具、工藝，提升鑽井時效。引進變頻離心機等高端設備，對裝備進行改造升級，適應快速鑽進對高泵壓、大排量的施工要求。
- 豐頁1-10HF井鑽井週期**19.19天**，由最初的70天降到20天以內，創國內陸相頁岩油水平井鑽井施工最快紀錄。通過不斷提速提效和管理增效，實現頁岩油低成本規模效益開發。

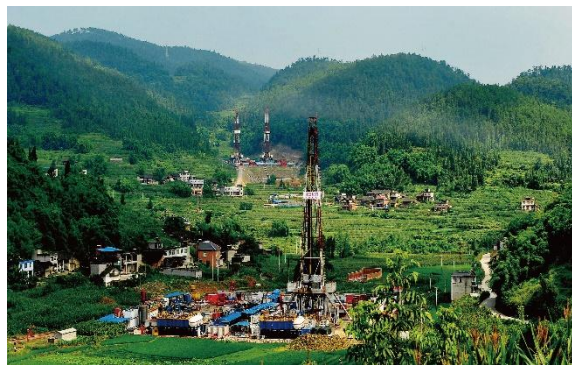


協同加快 成果轉化

- 高溫測井等高端儀器工具內部互供率由20%提高到76%。
- 勝利史口4萬噸化學劑產業化基地建成投產，中原化學劑產業化基地產能達到7萬噸，化學助劑自給率有效提高。
- 63項新技術、64項新產品上半年共實現產值**21億元**。

加大成本費用管控力度

- 以精益管理和內部改革為手段，通過生產提速提效、盤活人力和裝備等核心資源、財稅資源優化等措施，上半年實現降本減費**4.1億元**、百元收入營業成本同比下降**0.61元**。



人力資源優化全面鋪開

- 圍繞人力資源價值最大化，一企一策，明確實施持續壓減機構隊伍、外委轉自營、業務承攬輸出、清退項目化用工等統籌優化“八個路徑”，上半年優化盤活**3677人**，承攬輸出創效**2.25億元**。



資產裝備優化提檔升級

- 組建資產運營分公司，搭建裝備租賃、調劑盤活、報廢處置、迴圈利用平臺；採取市場換服務、產融合作等方式，優化壓減裝備投資，有效緩解資金壓力。



大力推進綠色發展

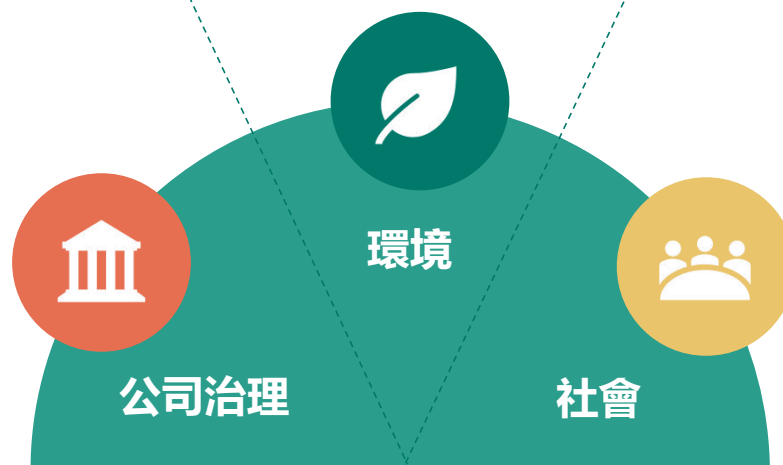
- 國內網電鑽機完成鑽井進尺占比達**64%**，電驅壓裂占比達**56%**，同比減少碳排放量**16.3萬噸**；推進分散式光伏發電等“能效倍增”計畫，工業萬元產值綜合能耗同比下降**5.6%**。

持續完善公司治理

- 持續完善合規管理體系建設，注重提升資訊披露品質，積極與投資者溝通交流；推進董事多元化政策，新一屆董事會女性董事**2名**，占比達**22.2%**，董事會決策更加科學。

積極踐行社會責任

- 響應國家關於實施鄉村振興戰略的號召，持續推進教育幫扶、消費幫扶等工作。上半年，向四川省馬邊彝族自治縣三河口鎮學校捐贈**100萬元**；購買鄉村扶貧產品**1,200萬元**。

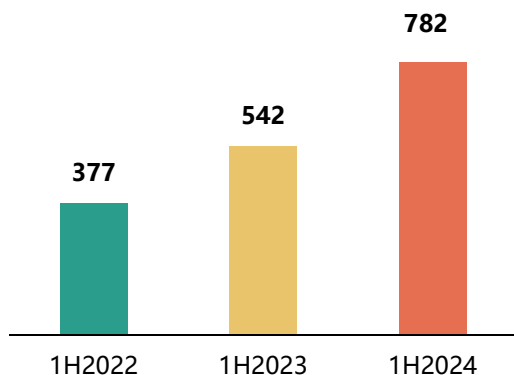


二. 2024年上半年財務情況

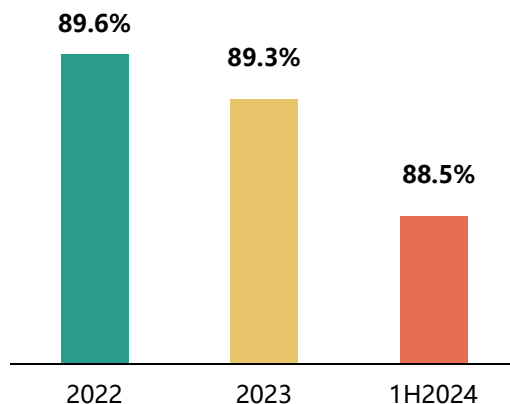


利潤總額

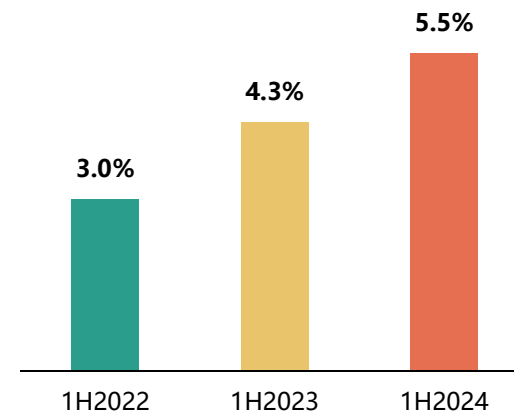
(單位：百萬元人民幣)



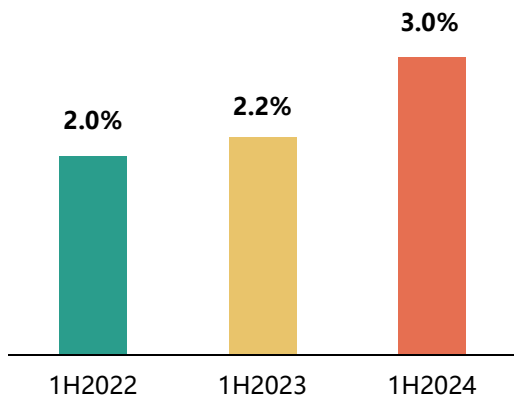
資產負債率



淨資產收益率

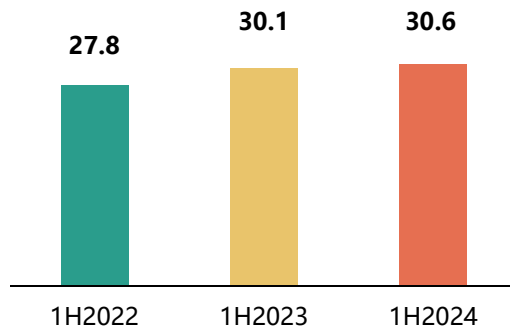


研發投入強度

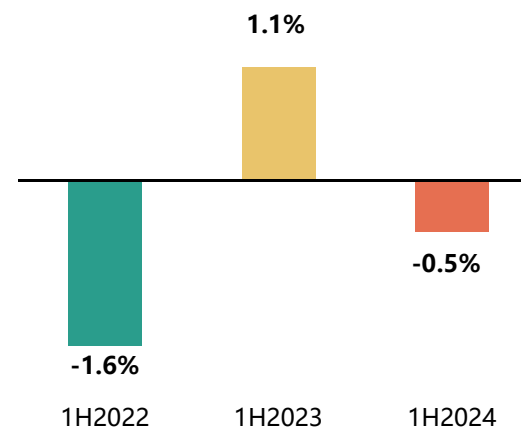


全員勞動生產率

(單位：萬元/人*年)



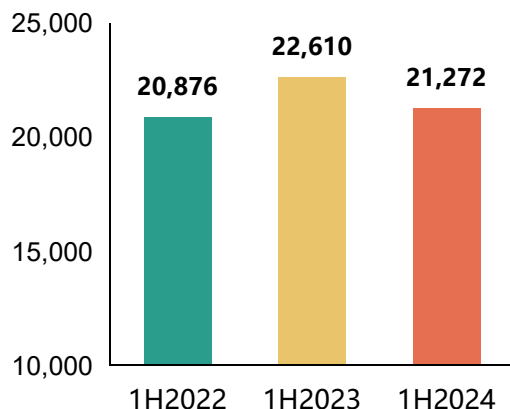
營業現金比率



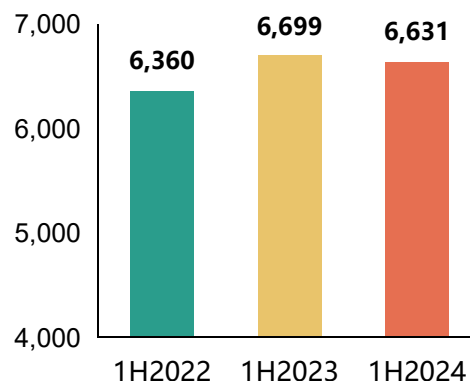
營業收入趨勢

(單位：百萬元人民幣)

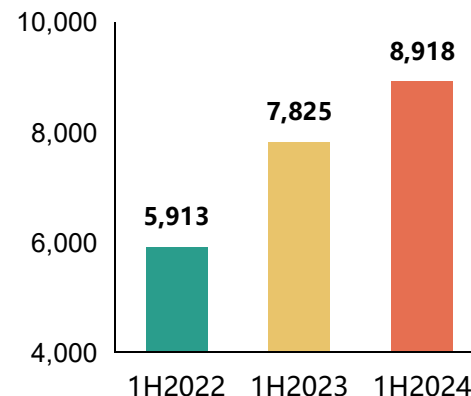
中國石化市場



國內外部市場

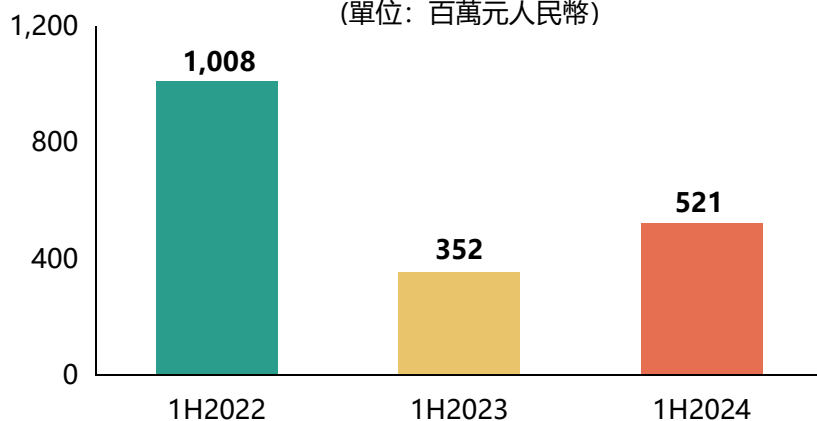


海外市場



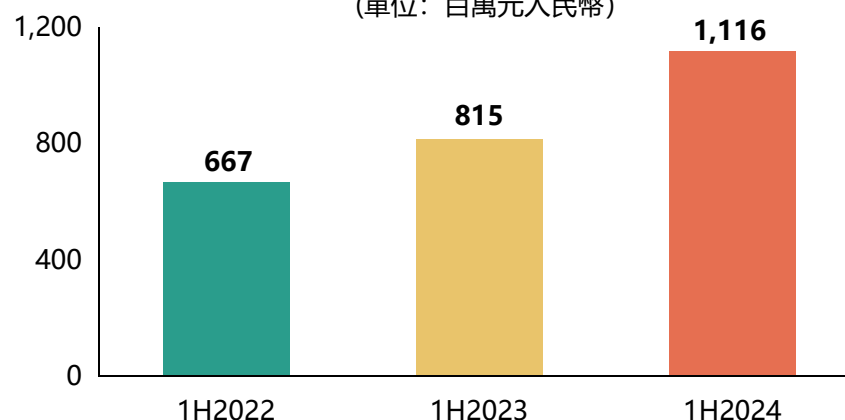
資本開支情況

(單位：百萬元人民幣)



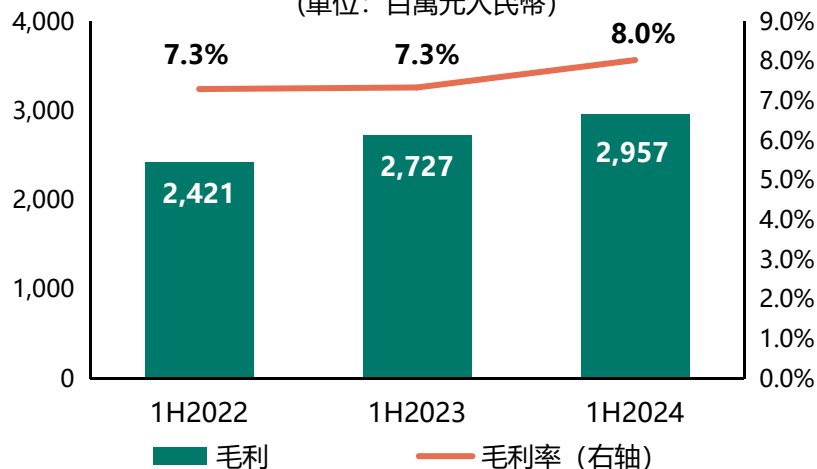
研發投入情況

(單位：百萬元人民幣)



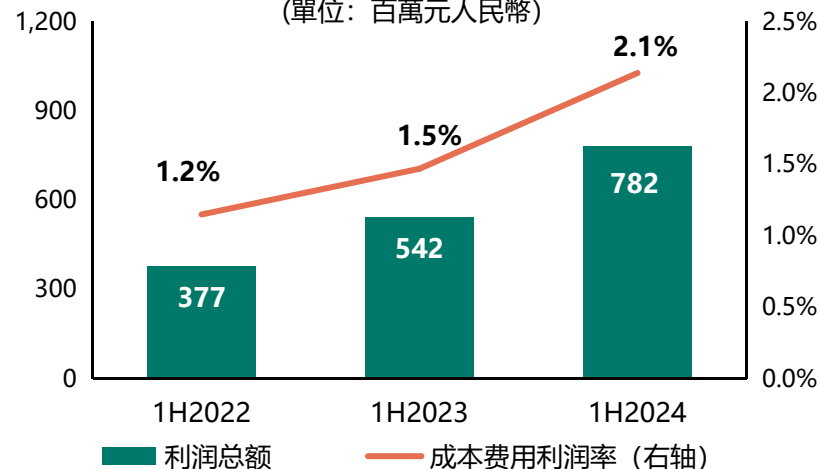
毛利和毛利率

(單位：百萬元人民幣)



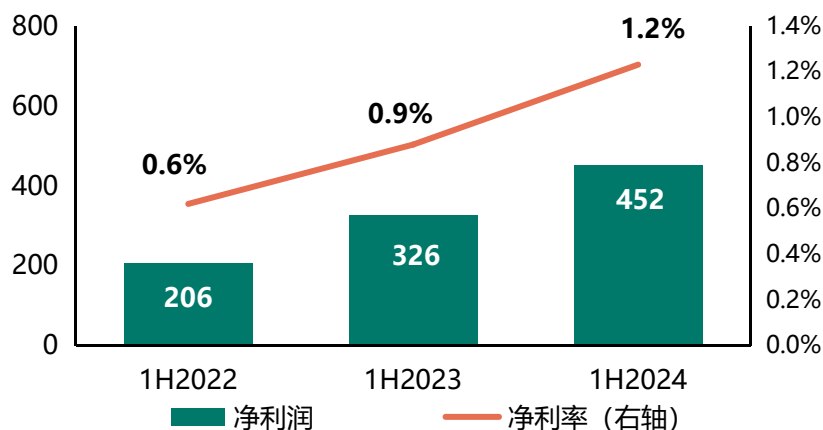
利潤總額和成本費用利潤率

(單位：百萬元人民幣)



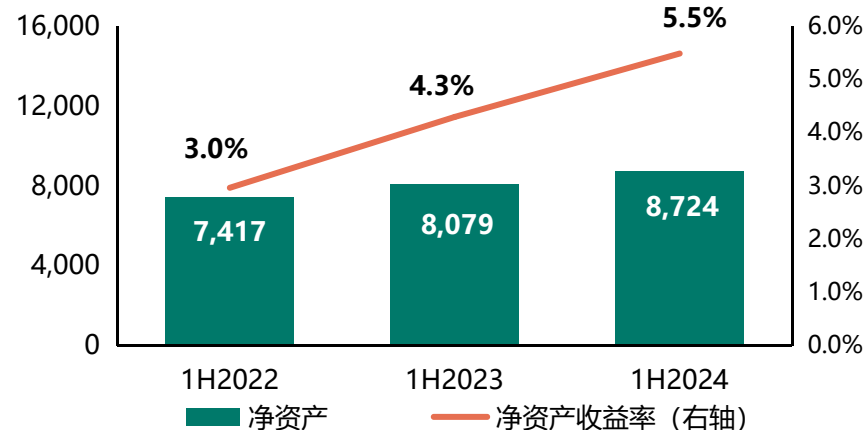
淨利潤和淨利率

(單位：百萬元人民幣)



淨資產和淨資產收益率

(單位：百萬元人民幣)



五大業務板塊收入和毛利分析

主營業務收入

(單位：百萬元人民幣)

收入占比

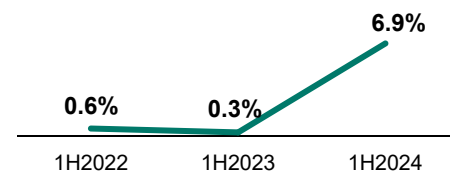
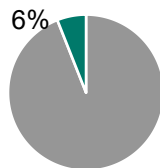
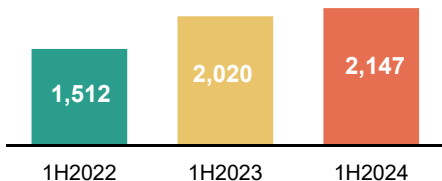
毛利情況

(單位：百萬元人民幣)

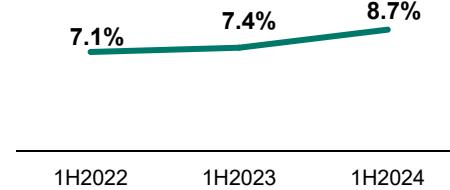
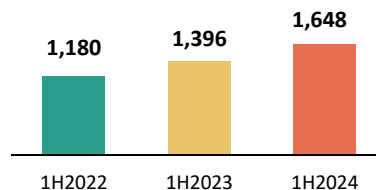
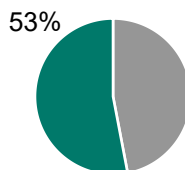
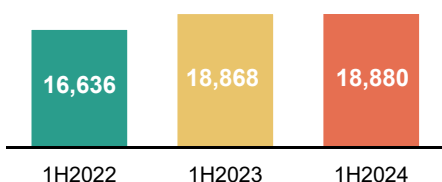
毛利率情況



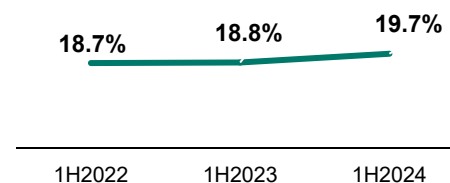
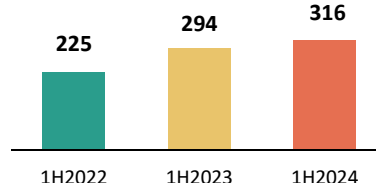
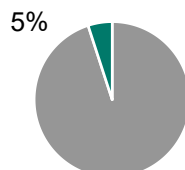
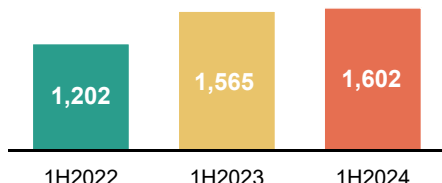
地球物理



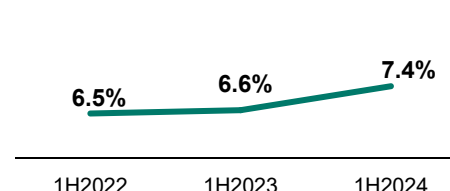
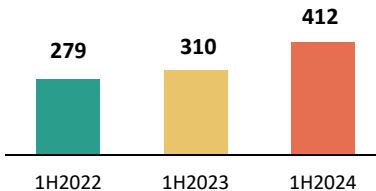
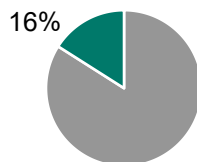
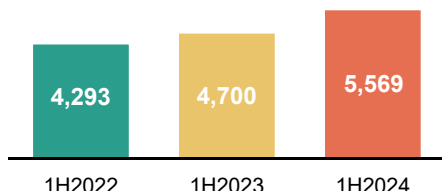
鑽井工程



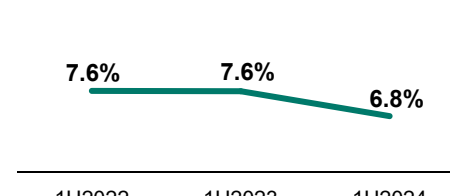
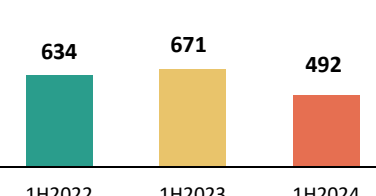
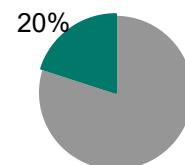
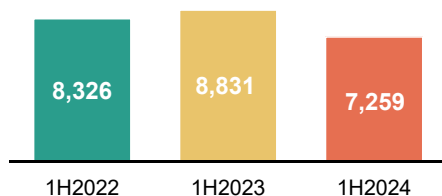
測錄井



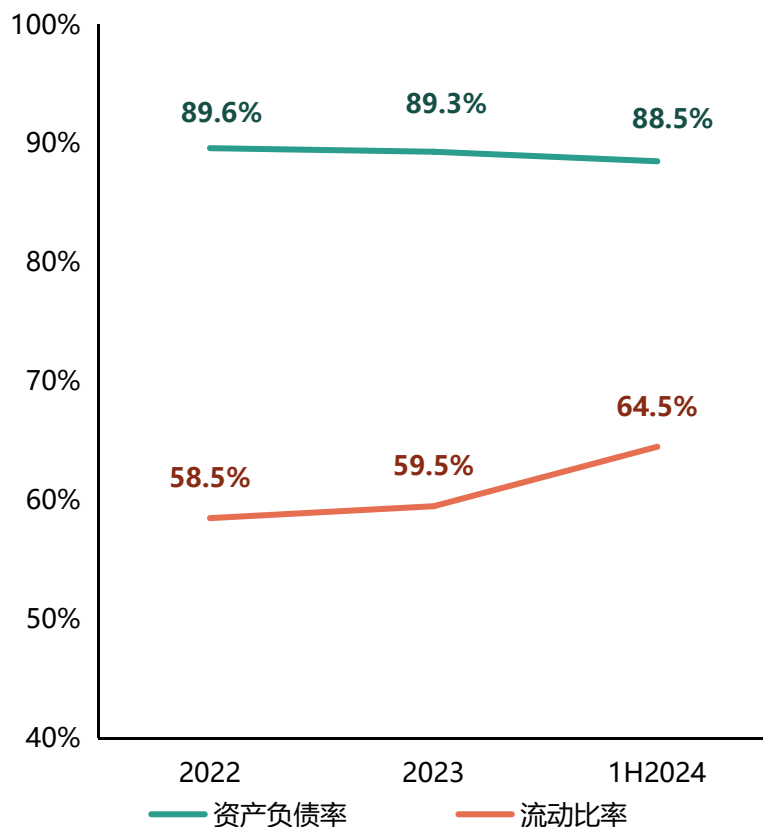
井下特種作業



工程建設

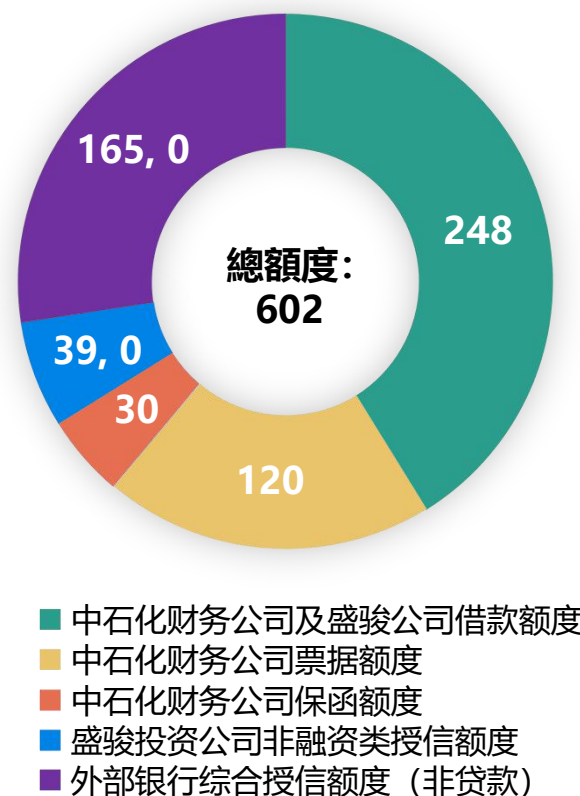


資產負債結構



金融機構授信額度構成

(單位：億元人民幣)

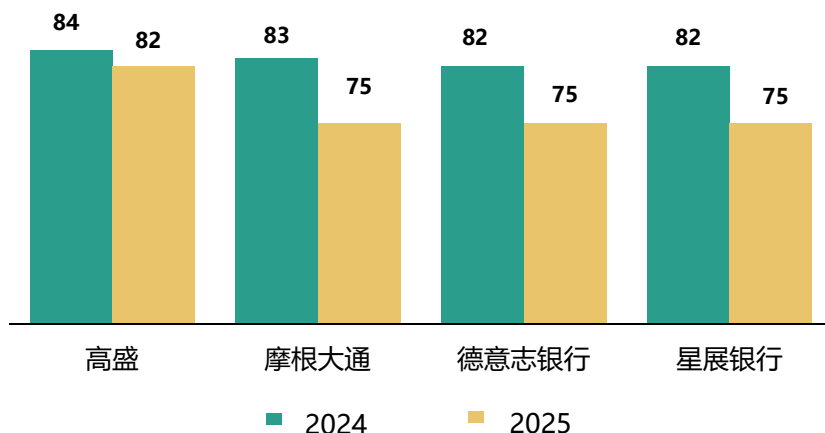


三. 2024年下半年展望



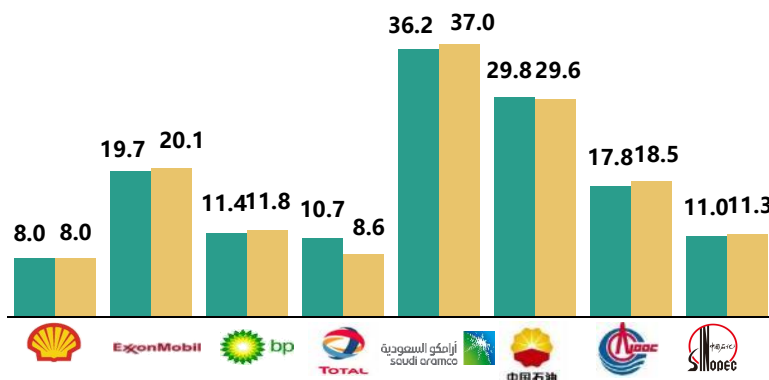
布倫特油價展望

(單位：美元/桶)



主要油公司上游資本支出預測

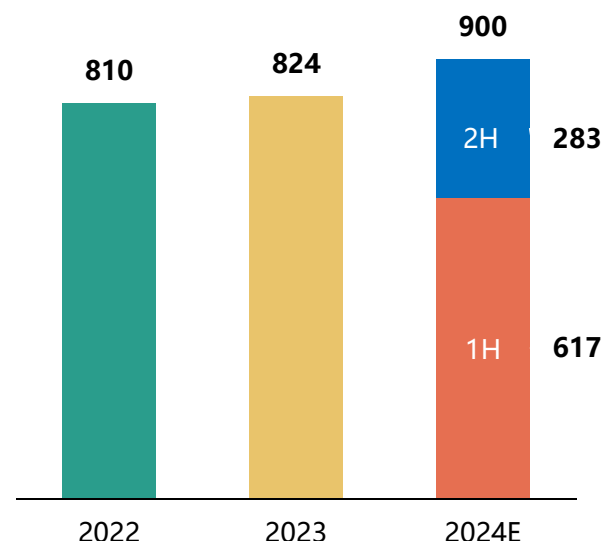
(單位：10億美元)



(來源：Morgan Stanley) ■ 2024 ■ 2025

公司新簽合同額

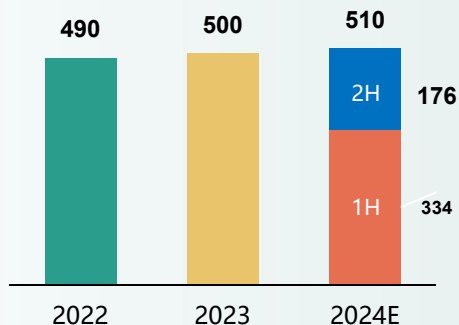
(單位：億元)



下半年計畫283億元以上
全年計畫900億元以上

新簽合同額

(單位：億元人民幣)



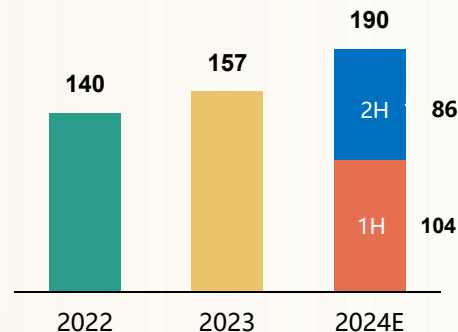
以合作謀共贏，下半年
計畫新簽合同額**176億元**以上。

中國石化 市場

- 全力推進難動用儲量合作效益開發，推廣大平臺集約化布井、模組化搬遷和批量化施工技術，加大在勝利東部、勝利頁岩油、川西緻密氣以及川南頁岩氣等難動用區塊合作開發力度，計畫全年動用原油儲量**4800萬噸**、新建產能**54萬噸**，推動投資轉化率、市場佔有率、隊伍動用率穩步提升。
- 全面提升設計、施工、運維全流程施工能力，高標準建設川西海相、紅星頁岩氣、龍口LNG接收站等示範工程，力爭標準化設計覆蓋率**90%**、縮短建設週期**10%**。

新簽合同額

(單位：億元人民幣)

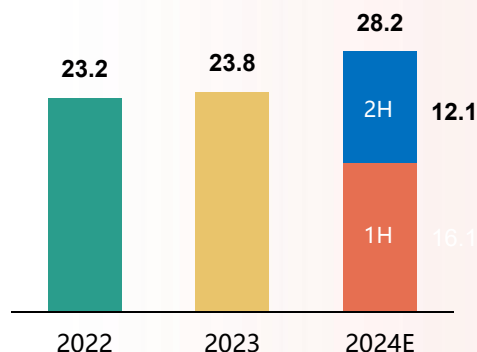


以優化提效益，下半年
計畫新簽合同額**86億元**以上。

國內外外部 市場

- 發揮自身特色技術優勢，大力拓展輕資產、技術服務市場，延展油藏運營、工程大包等服務模式，鞏固擴大優質規模市場，提升市場創效能力。

新簽合同額
(單位: 億美元)



海外市場以技術拓高端，下半年計畫新簽合同額**12.1億美元**以上。

海外市場

- 積極推進技術服務資審進程。繼續推進沙特阿美射孔、海洋鑽井、壓裂液等資格預審工作，力爭通過科威特市場固井資格審核。
- 繼續提升工程大包市場份額。力爭中標科威特南部油區鑽井大包項目，密切關注沙特非常規壓裂大包招標進展。
- 推動油藏綜合服務實現更大發展。力爭厄瓜多爾I-L-Y項目合同延期；推廣地質工程一體化服務模式，帶動測井、錄井、固井、大型壓裂等高端技術服務走出去。
- 深化與中國石化國勘公司合作。強化專家技術支撐，開展全業務鏈條合作，提升海外市場競爭能力。

加快實施“91296”科技創新工程

- 創新集成完善頁岩油氣勘探開發等**9**項創新集成配套工程技術。
- 攻關突破深井超深井優快鑽完井等**17**項關鍵核心技術。
- 研發培育智能完井等**22**項特色專項技術。
- 先導推廣鑽井工具及裝備等**9**類成熟技術。
- 探索儲備石油工程建設新技術等**6**類基礎前瞻技術。



加快推進科技成果轉化

- 大力推廣鑽完井工具儀器、油田化學助劑等優勢特色產品，規模試驗套管鑽井、連續油管側鑽等特色技術，力爭全年產品產業化、新技術創收**40億元**。



加快推進自動化、智慧化升級

- 研製頁岩油開發全自動鑽井裝備、中深層模組化全自動鑽機、套管鑽井全自動裝備等智慧化鑽井裝備，引領油服裝備實現跨越式發展。
- 推進人工智慧與傳統產業深度融合，實現鑽井和作業的全面感知、智慧導航、預測預警、科學遠端決策，加快向“數智油服”邁進。



打造人力資源優化先鋒陣地

- 持續壓減機構隊伍、清退專案化用工，積極推進政策性減員、海外用工當地化、外委轉自營，全力打通用工流通管道，大力推動業務承攬輸出，持續提升人力資源價值。

建設資產盤活共用創效平臺

- 推動資產運營分公司高效運行，暢通資產調劑盤活管道，探索“製造+服務+產融合作+迴圈經濟”合作模式，實現增量資產精準配置、存量資產有效盤活，減量資產快速變現，支撐企業向“輕資產”轉型。

以點帶面實施精益管理

- 圍繞“效率、效益、效能、品質”四條主線，從施工運行、成本管控、支撐保障、業務管理等方面入手，全方位、全層級、全流程開展消除浪費、持續改進工作，推動全鏈條降本，打造低成本競爭力；試點單位勝利工程黃河鑽井公司上半年在收入下降3.7億元的情況下，利潤總額基本持平，下一步將在公司全面推廣成功做法。

持續推進CCUS 配套技術研究

1

- 依託大規模示範項目，全力推進核心技術攻關，打造CCUS技術研發、工程設計、工程建設、運行管理全產業鏈競爭優勢。

攻克氫氣制儲輸用 全流程技術

3

- 佈局氫氣管道全流程標準體系建設，研究人造洞庫規模化儲氫，編制“西氫東送”管道工程可行性研究報告。

4
大
戰新產業

2

開展大型新能源電站 建設系列技術研究

- 因地制宜發展風力、光伏發電並配套建設儲能及輸配電設施系列技術，為承攬大型項目做好技術儲備。

4

開展幹熱岩發電、深部煤層原位燃燒發電等前瞻技術攻關

- 充分利用公司鑽井和壓裂業務的技術和裝備優勢，形成相關技術方案，充分挖掘深部地層清潔能源。



中石化石油工程技術服務股份有限公司
SINOPEC OILFIELD SERVICE CORPORATION

<http://ssc.sinopec.com>

投資者關係

電話: +86 10 5996 5998
傳真: +86 10 5996 5997
郵箱: ir.ssc@sinopec.com

