

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。

COSL

中海油田服務股份有限公司
China Oilfield Services Limited

(於中華人民共和國註冊成立的股份有限公司)

(股份代號：2883)

**截至2021年12月31日止年度的
全年業績公佈**

財務摘要

- 1、收入為人民幣29,168.5百萬元
- 2、經營利潤為人民幣1,541.3百萬元
- 3、年度利潤為人民幣322.1百萬元
- 4、基本每股盈利為人民幣6.56分
- 5、總資產為人民幣73,311.7百萬元
- 6、權益總計為人民幣38,216.3百萬元

合併損益表

截至2021年12月31日止年度

	附註	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
收入	4	29,203,002	28,959,199
銷售附加稅		(34,523)	(33,884)
收入，扣除銷售附加稅		29,168,479	28,925,315
其他收益	5	557,411	438,024
物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷		(4,503,772)	(4,335,730)
使用權資產折舊		(363,007)	(480,380)
僱員薪酬成本	6	(6,030,276)	(4,897,099)
修理及維護成本		(479,014)	(435,878)
消耗物料、物資、燃料、服務及其他		(6,572,746)	(6,290,190)
分包支出		(5,643,164)	(4,768,526)
租賃支出	6	(1,318,482)	(1,224,265)
其他經營支出		(1,246,982)	(1,333,746)
物業、廠房及設備減值	10	(2,011,343)	(1,447,834)
按預期信用損失模型計提的減值損失，扣除撥回		(15,758)	(7,778)
總經營支出		(28,184,544)	(25,221,426)
經營利潤		1,541,346	4,141,913
匯兌損失，淨額		(165,389)	(403,839)
財務費用		(831,257)	(924,485)
利息收入		123,932	69,644
投資收益	6	44,550	116,175
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產產生的收益	6	62,740	26,572
應佔聯營公司及合營公司利潤(已扣除稅項)		372,996	364,917
其他利得及損失，淨額	6	(59,368)	(12,157)
稅前利潤	6	1,089,550	3,378,740
所得稅費用	7	(767,500)	(660,424)
年度利潤		322,050	2,718,316
歸屬於：			
本公司所有者		313,176	2,703,187
非控制性權益		8,874	15,129
		322,050	2,718,316
本公司所有者應佔每股盈利			
基本及攤薄(人民幣)	9	6.56分	56.65分

合併綜合收益表

截至2021年12月31日止年度

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
年度利潤	<u>322,050</u>	<u>2,718,316</u>
其他綜合收益		
於以後期間將會重分類至損益的其他綜合收益：		
外幣報表折算差額	(17,836)	(271,365)
應佔合營公司折算差額的其他綜合收益，		
扣除相關所得稅	2,893	(12,112)
後續將會重分類進損益之項目的所得稅影響	<u>31,586</u>	<u>107,147</u>
	<u>16,643</u>	<u>(176,330)</u>
年度其他綜合收益(已扣除稅項)	<u>16,643</u>	<u>(176,330)</u>
年度綜合收益總計	<u>338,693</u>	<u>2,541,986</u>
歸屬於：		
本公司所有者	334,072	2,539,194
非控制性權益	<u>4,621</u>	<u>2,792</u>
	<u>338,693</u>	<u>2,541,986</u>

合併財務狀況表

2021年12月31日

	附註	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
非流動資產			
物業、廠房及設備	10	43,256,158	46,918,930
使用權資產		972,897	767,186
商譽	11	-	-
其他無形資產		86,129	75,509
多用戶數據庫	12	287,706	253,840
於聯營公司及合營公司的投資		1,247,283	1,102,008
合同成本		204,038	184,545
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		-	-
其他非流動資產		1,800,837	158,760
遞延稅項資產	18	174,956	158,780
非流動資產總計		<u>48,030,004</u>	<u>49,619,558</u>
流動資產			
存貨		2,598,330	2,246,758
預付款項、按金及其他應收款	13	356,062	259,239
應收賬款	14	10,511,674	10,212,212
應收票據	15	29,259	10,050
以公允價值計量且其變動計入其他綜合收益的 應收款項		9,862	3,010
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產		5,703,728	5,539,402
以攤餘成本計量的債務工具		-	1,000,416
合同資產		90,997	320,397
合同成本		26,523	18,514
其他流動資產		841,983	125,351
已抵押存款	16	11,479	3,659
定期存款	16	95,418	-
現金及現金等價物	16	5,006,389	6,583,742
流動資產總計		<u>25,281,704</u>	<u>26,322,750</u>

合併財務狀況表(續)

2021年12月31日

	附註	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
流動負債			
貿易及其他應付賬款	17	9,066,083	9,393,051
應付票據		54,173	—
應付薪金及花紅		794,877	820,138
應付稅金		338,971	168,111
來自關聯方的借款	19	2,232,061	2,284,336
計息銀行借款	20	18,285	18,291
長期債券	21	8,122,706	3,265,377
租賃負債		342,013	224,285
合同負債		545,113	388,144
其他流動負債		494,445	314,191
流動負債總計		<u>22,008,727</u>	<u>16,875,924</u>
流動資產淨值		<u>3,272,977</u>	<u>9,446,826</u>
資產總額減流動負債		<u>51,302,981</u>	<u>59,066,384</u>
非流動負債			
遞延稅項負債	18	38,670	24,906
計息銀行借款	20	180,239	191,146
長期債券	21	11,980,462	19,455,678
租賃負債		568,080	366,303
合同負債		31,487	61,057
遞延收益	22	235,852	278,486
其他非流動負債		51,861	—
非流動負債總計		<u>13,086,651</u>	<u>20,377,576</u>
淨資產		<u>38,216,330</u>	<u>38,688,808</u>
權益			
本公司所有者應佔權益			
已發行股本	23	4,771,592	4,771,592
儲備		33,261,239	33,738,338
		<u>38,032,831</u>	<u>38,509,930</u>
非控制性權益		<u>183,499</u>	<u>178,878</u>
權益總計		<u>38,216,330</u>	<u>38,688,808</u>

合併財務報表附註

2021年12月31日

1. 公司資料

中海油田服務股份有限公司(「本公司」)為在中華人民共和國(「中國」)註冊成立的有限責任公司，本公司的註冊地址為中國天津濱海高新區塘沽海洋科技園海川路1581號。作為中國海洋石油集團有限公司(「中國海油」)為籌備本公司的股份於2002年在香港聯合交易所有限公司(「聯交所」)上市而進行重組的一部分，根據從有關政府機關於2002年9月26日取得的批文規定，本公司已重組為一家股份有限公司。

本公司及其子公司(統稱「本集團」)的主要業務為提供油田服務，包括鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。

本公司董事(「董事」)認為，本公司的控股公司及最終控股公司為在中國註冊成立的國有企業中國海油。中國海油的註冊登記地址為北京東城區朝陽門北大街25號。

本公司記賬本位幣和編製合併財務報表所採用的呈列貨幣均為人民幣。

2. 經修訂之香港財務報告準則的應用

2.1 於當前年度強制生效的經修訂之香港財務報告準則

於當前年度，本集團已首次應用以下由香港會計師公會頒佈於2021年1月1日當日或之後開始的年度期間強制生效的經修訂香港財務報告準則，以編製本集團合併財務報表：

香港財務報告準則第9號、 香港會計準則第39號、 香港財務報告準則第7號、 香港財務報告準則第4號及 香港財務報告準則第16號(修訂)	利率基準改革－第二階段
香港財務報告準則第16號(修訂)	2021年6月30日後的新型冠狀病毒肺炎相關 租金減讓(提早採納)

經修訂香港財務報告準則的性質及影響詳述如下：

- (a) 香港財務報告準則第9號、香港會計準則第39號、香港財務報告準則第7號、香港財務報告準則第4號以及香港財務報告準則第16號之修訂旨在解決此前修訂中未涉及的問題，即以無風險利率替代現行利率基準時對財務報告的影響。該等修訂提供了一項實用變通方法，即在不調整金融資產及負債賬面價值的情況下，更新確認金融資產和金融負債合同現金流量的實際利率，前提是該變更是利率基準改革所要求的直接後果，且用於確定合同現金流量的新基準與舊基準在經濟上相當。此外，該等修訂指出僅因利率基準改革而對套期指定和套期文檔進行的修改不會導致套期關係的終止。過渡期間可能產生的任何損益均按照現行香港財務報告準則第9號的規定處理，以衡量和確認套期無效性。該等修訂還提供了暫時性方案以解決在無風險利率被指定為風險成分的情況下，實體必須滿足可單獨識別的要求。當實體合理預期替代基準利率將自其被指定為非合同明確的風險成分之日起24個月內滿足「可單獨識別」的，視同其滿足「可單獨識別」的要求；此外，該修訂還要求實體披露其他資訊，以使財務報表的使用者能夠瞭解利率基準改革對實體的金融工具和風險管理策略的影響。

於2021年12月31日，本集團擁有以美元計值並按倫敦銀行同業拆息（「倫敦銀行同業拆息」）計息的來自關聯方的借款。對於按倫敦銀行同業拆息為基準的借款，由於該工具的利率於年內並未由無風險利率取代，故該修訂對本集團的財務狀況及表現並無任何影響。倘該等借款的利率於未來期間由無風險利率取代，則本集團將於修訂該等借款後應用上述實用變通方法，前提為該工具符合「經濟等值」標準。

- (b) 於2020年6月，香港會計師公會對香港財務報告準則第16號增加一項實用變通方法，允許承租人對與新冠肺炎疫情直接相關的租金減讓不採用租賃變更會計處理，該減免適用於2021年6月30日或之前的租賃付款。該修訂不適用於出租人。該2020年修訂於2020年6月1日或之後開始的年度期間生效，但可被提前採納。

2021年4月頒佈的香港財務報告準則第16號之修訂，將承租人可選擇實用變通方法而不採用租賃變更的方法來核算因新冠疫情直接導致的租金減讓延長了12個月。因此，在滿足應用實用變通方法的其他條件下，實用變通方法適用於租金的減免為原定於2022年6月30日或之前到期的租賃付款額。該修訂案適用於2021年4月1日或之後開始的年度，且應追溯應用，並將首日執行該修訂與現行準則的差異追溯調整本期期初留存收益。該修訂允許提前適用。

本集團已於2021年1月1日提早採用該修訂。然而，本集團并未獲得新型冠狀病毒肺炎相關租金減讓，並計劃於允許適用期間可適用時應用實用變通方法。

2.2 已頒布但尚未生效的新訂及經修訂香港財務報告準則

本集團並未提前應用以下已頒佈且預期將適用於本集團但尚未生效之新訂及經修訂香港財務報告準則：

香港財務報告準則第3號(修訂)	對概念框架的提述 ¹
香港會計準則第1號(修訂)	負債分類為流動或非流動 ^{2,3}
香港會計準則第1號及 香港財務報告準則實務報告 第2號(修訂)	會計政策之披露 ²
香港會計準則第8號(修訂)	會計估計之定義 ²
香港會計準則第12號(修訂)	與單一交易產生之資產及負債有關之遞延稅項 ²
香港會計準則第16號(修訂)	物業、廠房及設備：用作預期用途之前的所得 款項 ¹
香港會計準則第37號(修訂)	虧損合同－履行合同的成本 ¹
香港財務報告準則年度改進 (2018年至2020年)	香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則 第9號、香港財務報告準則第16號隨附之說明 性示例及香港會計準則第41號(修訂) ¹

¹ 於2022年1月1日或其後開始之年度期間生效

² 於2023年1月1日或其後開始之年度期間生效

³ 由於香港會計準則第1號(修訂)的緣故，香港詮釋第5號財務報表的呈報－借款人對載有按要求償還條款的定期貸款的分類已於2020年10月進行修訂，以使相應措詞保持一致而結論不變

預期適用於本集團的香港財務報告準則之進一步資料於下文描述。

香港財務報告準則第3號(修訂)旨在以2018年6月頒佈的財務報告概念框架之提述取代先前財務報表編製及呈列框架之提述，而毋須大幅更改其規定。該等修訂亦對香港財務報告準則第3號有關實體參考概念框架以釐定資產或負債之構成之確認原則加入一項例外情況。該例外情況規定，對於屬香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號範圍內的負債及或有負債而言，倘該等負債屬單獨產生而非於業務合併中產生，則應用香港財務報告準則第3號的實體應分別參考香港會計準則第37號或香港(國際財務報告詮釋委員會)－詮釋第21號而非概念框架。此外，該等修訂澄清或有資產於收購日期不符合確認條件。本集團預計自2022年1月1日起前瞻性採納該等修訂。由於該等修訂前瞻性應用於收購日期為首次應用日期或之後的業務合併，因此本集團於過渡日期將不會受該等修訂影響。

香港會計準則第1號(修訂)負債分類為流動或非流動澄清將負債分類為流動或非流動的規定。該等修訂指明，倘實體延遲償還負債的權利受限於實體符合特定條件，則倘該實體符合當日之條件，其有權於報告期末延遲償還負債。負債的分類不受該實體行使其延遲償還負債權利的可能性的影響。該等修訂亦澄清被視為償還負債的情況。該等修訂於2023年1月1日或之後開始的年度期間生效，並應追溯應用。允許提早應用。該等修訂預期不會對本集團的財務報表造成任何重大影響。

香港會計準則第1號(修訂)會計政策之披露要求實體披露重大會計政策信息，而非重要會計政策。倘會計政策資料與實體財務報表中的其他資料一併考慮時可合理預期其會影響通用財務報表的主要使用者根據該等財務報表作出的決定，則該等資料屬重大。香港財務報告準則實務報告第2號(修訂)就如何將重大性概念應用於會計政策披露提供非強制性指引。香港會計準則第1號(修訂)於2023年1月1日或之後開始的年度期間生效及允許提早應用。由於香港財務報告準則實務報告第2號(修訂)提供之指引為非強制性，該等修訂之生效日期乃屬非必要。本集團現時正評估該等修訂對本集團會計政策披露之影響。

香港會計準則第8號(修訂)澄清會計估計變更及會計政策變更的區別。會計估計的新定義是財務報表中存在計量不確定性的貨幣性金額。該等修訂亦澄清實體如何使用計量技術及輸入數據得出會計估計。該等修訂於2023年1月1日或之後開始的年度報告期間生效，並適用於該期間開始時或之後發生的會計政策變動及會計估計變動。允許提早應用。預期該等修訂不會對本集團的財務報表產生任何重大影響。

香港會計準則第12號(修訂)縮小首次確認例外情況的範圍，使其不再適用於產生相同的應課稅及可抵扣暫時性差異(如租賃及廢除義務)的交易。因此，實體須就該等交易產生之暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債。該等修訂於2023年1月1日或之後開始的年度報告期間生效，且應應用於所呈列最早比較期期初與租賃及廢除義務相關的交易，任何累計影響已確認為調整於該日之留存利潤之期初結餘或權益之其他組成部分(如適用)。此外，該修訂應追溯應用於租賃及廢除義務除外的交易。允許提早應用。

本集團已應用首次確認例外情況且並未就租賃相關的交易之暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債。於初始應用該等修訂後，本集團將就使用權資產及租賃負債相關的可抵扣及應課稅暫時性差異確認遞延稅項資產及遞延稅項負債，並將首次應用該等修訂的累計影響確認為調整所呈列最早比較期期初留存利潤的期初結餘。

香港會計準則第16號(修訂)禁止實體從物業、廠房及設備項目的成本中扣除使資產達到管理層擬定之營運狀態所需位置與條件過程中產生的項目銷售之任何所得款項。相反，實體須於合併損益表中確認銷售任何有關項目之所得款項及該等項目之成本。該等修訂於2022年1月1日或之後開始的年度期間生效，並僅追溯應用於實體首次應用該等修訂的財務報表中所呈列的最早期間開始或之後可供使用的物業、廠房及設備項目，且允許提前應用。該等修訂預期不會對本集團財務報表構成任何重大影響。

香港會計準則第37號(修訂)澄清，就根據香港會計準則第37號評估合同是否屬虧損性而言，履行合同的成本包括與合同直接相關的成本。與合同直接相關的成本包括履行該合同的增量成本(例如直接勞工及材料)及與履行合同直接相關的其他成本分配(例如分配履行合同所用物業、廠房及設備項目的折舊費用以及合同管理及監管成本)。一般及行政成本與合同並無直接關連，除非根據合同明確向對手方收取，否則不包括在內。該等修訂於2022年1月1日或之後開始的年度期間生效，並將應用於實體在其首次應用該等修訂的年度報告期間開始尚未履行其所有責任的合同，且允許提前應用。初步應用該等修訂的任何累計影響將確認為對首次應用日期之期初權益的調整，而毋須重列比較資料。該等修訂預期不會對本集團財務報表構成任何重大影響。

香港財務報告準則2018年至2020年之年度改進載列香港財務報告準則第1號、香港財務報告準則第9號、香港財務報告準則第16號隨附之說明性示例及香港會計準則第41號(修訂)。預期將適用於本集團之該等修訂詳情如下：

- **香港財務報告準則第9號金融工具**：澄清實體於評估一項新訂或經修訂金融負債之條款是否實質上不同於原金融負債之條款時所計入之費用。該等費用僅包括借款人與貸款人之間已付或已收之費用，其中包括借款人或貸款人代表另一方支付或收取之費用。實體對於該實體首次採用修訂的年度報告期間開始或之後經修訂或交換之金融負債應用該修訂。該修訂於2022年1月1日或之後開始的年度期間生效，並允許提前應用。該修訂預期不會對本集團財務報表構成任何重大影響。
- **香港財務報告準則第16號租賃**：於香港財務報告準則第16號隨附之第13項說明性示例中移除出租人就租賃物業裝修作出之付款說明。此舉消除了應用香港財務報告準則第16號時對租賃優惠進行處理之潛在混淆。

3. 經營分部資料

出於管理需要，本集團根據其內部結構及管理層策略將業務分為四個業務單位，及其為就作出策略性決定而言而編製及呈報予本集團的主要決策人員(即本公司的執行董事)的資料基準。

四個可報告經營分部載列如下：

- (a) 鑽井服務分部從事油氣田鑽井服務；
- (b) 油田技術服務分部提供油氣井測試及井下服務，包括：鑽井液、定向鑽井、固井及完井，銷售油田化學物資及修井以及地震數據處理等服務；
- (c) 船舶服務分部從事運輸物資、貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構；及
- (d) 物探採集和工程勘察服務分部從事近海地震資料採集以及海上測量等服務。

管理層會分別監察本集團經營分部之業績而作出資源分配之決定及評定其表現。分部表現評估乃根據可報告分部業績，即經調整稅前利潤進行。除了不包含利息收入、財務費用、匯兌收益／(損失)、投資收益及以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產產生的收益／(損失)外，經調整稅前利潤之計量方法與本集團的稅前利潤之計量方法一致。

所有資產已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的若干現金及現金等價物(由企業計劃財務部管理的資金)、已抵押存款、定期存款、若干其他流動資產、若干其他非流動資產、以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產、以攤餘成本計量的債務工具及遞延稅項資產。

所有負債已獲分配予可報告分部，惟不包括以集團形式管理的來自關聯方的借款、計息銀行借款及長期債券(由企業計劃財務部管理的資金)、應付稅金及遞延稅項負債。

分部間之銷售及轉讓乃參考按當前現行市價售於第三方所採用之售價進行。

截至2021年12月31日止年度	鑽井服務 人民幣千元	油田技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集和 工程勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅	8,767,747	15,067,885	3,303,683	2,029,164	29,168,479
銷售附加稅	11,514	16,767	3,587	2,655	34,523
收入，扣除銷售附加稅前	8,779,261	15,084,652	3,307,270	2,031,819	29,203,002
分部間銷售收入	68,664	126,458	283,465	5,152	483,739
分部收入	8,847,925	15,211,110	3,590,735	2,036,971	29,686,741
抵銷	(68,664)	(126,458)	(283,465)	(5,152)	(483,739)
集團收入	8,779,261	15,084,652	3,307,270	2,031,819	29,203,002
分部業績	(2,085,700)	3,632,974	244,913	62,787	1,854,974
調整：					
匯兌損失，淨額					(165,389)
財務費用					(831,257)
利息收入					123,932
投資收益					44,550
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益					62,740
稅前利潤					1,089,550
所得稅費用					(767,500)
於2021年12月31日					
分部資產	35,126,818	14,406,888	7,084,363	5,046,449	61,664,518
未能分配資產					11,647,190
總資產					73,311,708
分部負債	4,814,682	5,877,848	1,052,958	950,318	12,695,806
未能分配負債					22,399,572
總負債					35,095,378
其他分部資料：					
資本性支出*	819,499	1,932,149	315,467	378,271	3,445,386
物業、廠房及設備折舊和無形資產及 多用戶數據庫攤銷	2,500,710	754,221	696,781	552,060	4,503,772
使用權資產折舊	176,599	88,391	63,584	34,433	363,007
應收賬款減值	5,504	7,656	962	839	14,961
其他應收賬款減值	206	430	101	60	797
存貨減值	1,587	2,726	598	367	5,278
物業、廠房及設備減值	2,011,343	-	-	-	2,011,343
應佔聯營公司及合營公司利潤 (已扣除稅項)	-	278,911	-	94,085	372,996
於聯營公司及合營公司的投資	-	923,396	-	323,887	1,247,283

截至2020年12月31日止年度	鑽井服務 人民幣千元	油田技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探採集和 工程勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
收入：					
來自外部客戶的銷售收入，扣除銷售附加稅 銷售附加稅	11,456,840 8,687	13,304,738 18,995	2,915,150 3,955	1,248,587 2,247	28,925,315 33,884
收入，扣除銷售附加稅前 分部間銷售收入	11,465,527 57,615	13,323,733 293,371	2,919,105 197,888	1,250,834 27,371	28,959,199 576,245
分部收入 抵銷	11,523,142 (57,615)	13,617,104 (293,371)	3,116,993 (197,888)	1,278,205 (27,371)	29,535,444 (576,245)
集團收入	<u>11,465,527</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,959,199</u>
分部業績	<u>1,255,591</u>	<u>3,374,727</u>	<u>177,566</u>	<u>(313,211)</u>	<u>4,494,673</u>
調整：					
匯兌損失，淨額					(403,839)
財務費用					(924,485)
利息收入					69,644
投資收益					116,175
以公允價值計量且其變動計入當期損益的 金融資產產生的收益					26,572
稅前利潤					<u>3,378,740</u>
所得稅費用					<u>(660,424)</u>
於2020年12月31日					
分部資產	38,748,467	12,572,299	7,747,673	4,402,933	63,471,372
未能分配資產					<u>12,470,936</u>
總資產					<u>75,942,308</u>
分部負債	3,912,895	5,801,358	1,363,215	768,187	11,845,655
未能分配負債					<u>25,407,845</u>
總負債					<u>37,253,500</u>
其他分部資料：					
資本性支出*	868,984	1,879,776	726,144	481,532	3,956,436
物業、廠房及設備折舊和無形資產及 多用戶數據庫攤銷	2,486,252	700,614	649,810	499,054	4,335,730
使用權資產折舊	333,106	49,980	67,594	29,700	480,380
應收賬款減值	3,980	4,909	991	431	10,311
其他應收賬款減值撥回	(734)	(1,359)	(310)	(130)	(2,533)
存貨減值	8,703	10,113	2,216	949	21,981
物業、廠房及設備減值	1,447,834	-	-	-	1,447,834
應佔合營公司利潤(已扣除稅項)	4,687	285,301	-	74,929	364,917
於聯營公司及合營公司的投資	656	855,122	-	246,230	1,102,008

* 該資本性支出包括添置物業、廠房及設備和多用戶數據庫及其他無形資產。

地區分部

本集團主要於中國內地從事提供鑽井服務、油田技術服務、船舶服務以及物探採集和工程勘察服務。中國內地以外的活動主要在中東、印度尼西亞、墨西哥及挪威進行。

在確定本集團的地區分部時，收入乃根據經營所在地呈列如下。有關本集團的非流動資產的資料乃根據資產的地理位置呈列。

下表呈列截至2021年及2020年12月31日止年度本集團地區收入及非流動資產(不包括商譽、於聯營公司及合營公司的投資、金融資產及遞延稅項資產)資料。

截至2021年12月31日止 年度／於該日	國際			總計 人民幣千元
	國內 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	24,587,392	403,856	4,211,754	29,203,002
減：銷售附加稅	(34,523)	—	—	(34,523)
收入，扣除銷售附加稅	<u>24,552,869</u>	<u>403,856</u>	<u>4,211,754</u>	<u>29,168,479</u>
非流動資產	<u>31,407,122</u>	<u>5,137,584</u>	<u>8,501,907</u>	<u>45,046,613</u>
截至2020年12月31日止 年度／於該日	國際			總計 人民幣千元
	國內 人民幣千元	北海 人民幣千元	其他 人民幣千元	
分部收入：				
來自外部客戶的銷售收入	21,547,359	2,675,522	4,736,318	28,959,199
減：銷售附加稅	(33,884)	—	—	(33,884)
收入，扣除銷售附加稅	<u>21,513,475</u>	<u>2,675,522</u>	<u>4,736,318</u>	<u>28,925,315</u>
非流動資產	<u>32,772,219</u>	<u>6,717,249</u>	<u>8,869,302</u>	<u>48,358,770</u>

一個主要客戶的資料

來自一個主要客戶，中國海洋石油有限公司及其子公司(統稱為「中海油公司集團」)的交易所產生的收入(包括來自所知在中國海洋石油有限公司的共同控制下的一組實體的銷售收入)於截至2021年12月31日止年度佔本集團總銷售額的84%(2020年：73%)。

4. 收入

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
來源於與客戶的合同產生的收入	28,838,203	28,647,528
經營租賃收入	<u>364,799</u>	<u>311,671</u>
	<u>29,203,002</u>	<u>28,959,199</u>

(A) 分拆截至2021年及2020年12月31日止年度來源於與客戶的合同產生的收入，扣除銷售附加稅前

分部	截至2021年12月31日止年度				
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探 採集和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
地區市場					
國內	6,957,663	12,956,748	2,854,828	1,753,862	24,523,101
北海	369,975	-	-	-	369,975
其他	<u>1,151,116</u>	<u>2,063,612</u>	<u>452,442</u>	<u>277,957</u>	<u>3,945,127</u>
總計	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</u>
收入確認時間					
按時點確認	-	31,765	-	61,866	93,631
按時段確認	<u>8,478,754</u>	<u>14,988,595</u>	<u>3,307,270</u>	<u>1,969,953</u>	<u>28,744,572</u>
總計	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</u>
客戶種類					
中海油公司集團	6,138,833	13,726,100	2,864,094	1,859,869	24,588,896
其他	<u>2,339,921</u>	<u>1,294,260</u>	<u>443,176</u>	<u>171,950</u>	<u>4,249,307</u>
總計	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</u>

截至2020年12月31日止年度

分部	物探 採集和工程				總計
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	勘探服務 人民幣千元	
地區市場					
國內	5,514,370	12,114,638	2,768,331	1,150,020	21,547,359
北海	2,638,986	–	–	–	2,638,986
其他	3,000,500	1,209,095	150,774	100,814	4,461,183
總計	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</u>
收入確認時間					
按時點確認	–	63,931	–	7,064	70,995
按時段確認(附註)	<u>11,153,856</u>	<u>13,259,802</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,243,770</u>	<u>28,576,533</u>
總計	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</u>
客戶種類					
中海油公司集團	5,465,135	11,858,621	2,705,232	1,058,340	21,087,328
其他	<u>5,688,721</u>	<u>1,465,112</u>	<u>213,873</u>	<u>192,494</u>	<u>7,560,200</u>
總計	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</u>

附註：鑽井服務收入中包含了本集團在一份終止合同項下的全部收入結算，本集團在收到該款項時予以確認。於截至2020年12月31日止年度，本公司下屬子公司COSL Offshore Management AS(「COM」)與Equinor Energy AS(「Equinor」)就鑽井平台COSLInnovator及COSLPromoter的訴訟糾紛最終達成正式庭外和解並簽署和解協議。Equinor向COM支付188,000,000美元，約等於人民幣1,309,561,000元，作為本集團在終止合同項下的全部收入結算。

下表載列來源於與客戶的合同產生的收入與分部資料所披露金額之調節表。

截至2021年12月31日止年度

分部	物探 採集和工程				與 客戶的合同 產生的收入 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	勘探服務 人民幣千元	
分部收入	8,847,925	15,211,110	3,590,735	2,036,971	29,686,741
減：經營租賃收入 抵銷	(300,507) (68,664)	(64,292) (126,458)	– (283,465)	– (5,152)	(364,799) (483,739)
與客戶的合同產生的收入	<u>8,478,754</u>	<u>15,020,360</u>	<u>3,307,270</u>	<u>2,031,819</u>	<u>28,838,203</u>

截至2020年12月31日止年度

分部	油田		船舶服務 人民幣千元	物探	與
	鑽井服務 人民幣千元	技術服務 人民幣千元		採集和工程 勘察服務 人民幣千元	客戶的合同 產生的收入 人民幣千元
分部收入	11,523,142	13,617,104	3,116,993	1,278,205	29,535,444
減：經營租賃收入	(311,671)	-	-	-	(311,671)
抵銷	(57,615)	(293,371)	(197,888)	(27,371)	(576,245)
與客戶的合同產生的收入	<u>11,153,856</u>	<u>13,323,733</u>	<u>2,919,105</u>	<u>1,250,834</u>	<u>28,647,528</u>

(B) 與客戶的合同之履約義務

(i) 鑽井服務

主要為本集團鑽井合同帶來收入的活動包括(i)開展動復員工作，及(ii)進行鑽井作業和合同規定的其他活動。就執行該等活動而收取的對價可包括按日支付的鑽井費、動員及復員費用以及補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合同所提供的利益，董事認為鑽井合同所規定的活動為單一履約義務，並於履約義務履行期間確認收入。

(ii) 油田技術服務

主要為本集團油田技術服務合同帶來收入的活動包括進行測試及井下服務(包括鑽井液、定向鑽井、固井及完井)以及合同所需的其他活動。服務對價可包括測試及井下服務的付款。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合同所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對大部分履約義務在履行履約義務的期間確認收入。就若干規定向客戶提供相關材料及設備的油田技術服務合同而言，董事認為相關服務合同所規定的貨品為在某個時間點滿足的單項履約義務，收入於貨品控制權轉移時確認。

(iii) 船舶服務

主要為本集團船舶服務合同帶來收入的活動包括為運輸或提供貨物及人員往近海設施、移動及放置鑽井架構以及合同所需的其他活動。服務對價可包括船舶服務付款和補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合約所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對每一項履約義務在履行履約義務的期間確認收入。

(iv) 物探採集和工程勘察服務

主要為本集團物探採集和工程勘察服務合同帶來收入的活動包括地震資料採集及海上測量。服務對價可包括就地震資料採集或海上測量付款和補償費用。由於客戶在本集團履行合同時收取及消耗本集團履行合約所提供的利益，董事識別了與客戶簽訂的合同中的所有明確可區分的履約義務，並對大部分履約義務在履行履約義務的期間確認收入。就部分物探採集和工程勘察服務合同所規定的若干其他特定服務而言，董事認為相關服務合同所規定的貨品及服務為在某個時間點滿足的履約義務，收入於貨品及服務控制權轉移時確認。

(C) 分攤至與客戶的合同中剩餘履約義務的交易價格

於2021年及2020年12月31日分攤至剩餘履約義務的交易價格(已履行或部分履行)及確認收入的預期時間如下：

	於2021年12月31日				總計 人民幣千元
	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探 採集和工程 勘察服務 人民幣千元	
於一年內	597,451	637,653	-	47,801	1,282,905
第二年至第五年(包括首尾兩年)	1,693,677	1,400,349	-	240	3,094,266
於五年後	-	-	-	-	-
總計	<u>2,291,128</u>	<u>2,038,002</u>	<u>-</u>	<u>48,041</u>	<u>4,377,171</u>

於2020年12月31日

	鑽井服務 人民幣千元	油田 技術服務 人民幣千元	船舶服務 人民幣千元	物探 採集和工程 勘察服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
於一年內	426,844	811,456	–	126,230	1,364,530
第二年至第五年(包括首尾兩年)	251,879	871,314	–	–	1,123,193
於五年後	138	–	–	–	138
總計	<u>678,861</u>	<u>1,682,770</u>	<u>–</u>	<u>126,230</u>	<u>2,487,861</u>

本集團與客戶簽訂的合同大部分按照日費或工作量支付，本集團選擇採用簡易方法，以本集團有權出具賬單的金額確認收入。根據香港財務報告準則第15號，上述表格披露未包含該類合同在剩餘履約期間將確認的收入。

5. 其他收益

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
已收保險賠償	251,143	194,472
政府補助(a)	260,474	211,525
合同違約金收入	9,752	11,189
其他	36,042	20,838
	<u>557,411</u>	<u>438,024</u>

(a) 政府補助包括年內解除遞延收益人民幣46,309,000元(2020年：人民幣109,134,000元)(附註22)。

6. 稅前利潤

本集團稅前利潤已扣除／(計入)下列項目：

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
僱員薪酬成本(包括董事及最高行政人員酬金)：		
工資、薪金及花紅	4,406,477	3,663,398
社會保障成本	1,411,630	994,682
退休福利及退休金	212,169	239,019
	<u>6,030,276</u>	<u>4,897,099</u>
核數師酬金	<u>12,377</u>	<u>15,827</u>
因租賃變更而產生的損失／(收益)	2,955	(3,226)
物業、廠房及設備的處置損失，淨額	<u>56,413</u>	<u>15,383</u>
	<u>59,368</u>	<u>12,157</u>
就土地及樓宇、船舶停泊處及設備的租金支出(a)	1,318,482	1,224,265
存貨減值撥備	5,278	21,981
應收賬款減值	14,961	10,311
其他應收賬款的減值／(撥回)	797	(2,533)
匯兌損失，淨額	165,389	403,839
企業理財產品、貨幣基金及債務工具的投資收益	(44,550)	(116,175)
以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產 產生的收益	(62,740)	(26,572)
確認為支出的存貨成本	<u>4,217,875</u>	<u>3,810,024</u>
研發開支費用，已計入以下項目：		
物業、廠房及設備折舊	157,100	96,577
僱員薪酬成本	357,311	229,696
消耗物料、物資、燃料、服務及其他	445,957	442,980
	<u>960,368</u>	<u>769,253</u>

(a) 租賃支出包括短期租賃和不計入租賃負債計量的可變租賃付款。

7. 所得稅費用

本集團須就本集團的成員公司來自其各自成立地和經營所在地應納稅轄區所產生或得到的利潤，按經營實體繳納所得稅。由於本集團目前沒有任何來自香港的應納稅利潤，本集團毋須繳納香港的利得稅。

根據中國的企業所得稅(「企業所得稅」)法，本公司、子公司及其於中國內地的主要合營公司及聯營公司的法定稅率為25%。

根據本公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，本公司於2020年至2022年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司天津中海油服化學有限公司於2020年10月更新的高新技術企業證書，天津中海油服化學有限公司於2020年至2022年期間的企業所得稅率為15%。

根據本集團子公司深圳中海油服深水技術有限公司於2019年12月更新的高新技術企業證書，深圳中海油服深水技術有限公司於2019年至2021年期間的企業所得稅率為15%。

適用於本集團業務的企業所得稅率載列如下：

國家及地區	2021年	2020年
印度尼西亞	22%	22%
墨西哥	30%	30%
挪威	22%	22%
英國	19%	19%
伊拉克	按於伊拉克 產生收入的7%預扣 無需繳納所得稅	按於伊拉克 產生收入的7%預扣 無需繳納所得稅
阿聯酋		
新加坡	17%	17%
美國	21%	21%
加拿大	按15%的稅率繳納聯邦企業 所得稅及須根據業務所在的 省份及業務規模， 按介乎8%至16%的 稅率繳納省級所得稅	按15%的稅率繳納聯邦企業 所得稅及須根據業務所在的 省份及業務規模， 按介乎9%至16%的 稅率繳納省級所得稅
馬來西亞	24%	24%
沙特阿拉伯	20%	20%
緬甸	按於緬甸產生收入的2.5%預扣	按於緬甸產生收入的2.5%預扣
巴西	34%	34%

本集團所計提的所得稅分析如下：

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
海外所得稅：		
當期	226,107	190,589
遞延	35,715	(8,336)
中國企業所得稅：		
當期	534,025	573,419
遞延	(37,851)	(96,147)
過往年度撥備不足	9,504	899
年內所得稅費用總額	<u>767,500</u>	<u>660,424</u>

適用於稅前利潤的所得稅費用(按本公司及其主要合營公司所處的中國內地法定稅率計算)與按實際稅率計算的所得稅費用的調節，以及適用稅率(即法定稅率)與實際稅率的調節如下：

	2021年		2020年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
稅前利潤	1,089,550		3,378,740	
按法定稅率25%(2020年：25%)計算的 所得稅	272,388	25.0	844,685	25.0
享受高新技術企業優惠稅率之納稅影響	(326,168)	(29.9)	(309,435)	(9.2)
境內毋須課稅收入之納稅影響	(5,286)	(0.5)	(51)	-
應佔聯營公司及合營公司利潤之納稅影響	(93,249)	(8.6)	(91,133)	(2.7)
不可扣稅成本之納稅影響	165,009	15.1	44,887	1.3
技術研發費加計扣除之納稅影響	(130,421)	(12.0)	(101,284)	(3.0)
境外無需課稅利潤或損失及適用不同 稅率之影響	543,334	49.9	499,345	14.8
因適用稅率降低使年初遞延稅項負債/ 資產變動	-	-	(49,981)	(1.5)
未確認的稅務虧損及可抵扣暫時性差異之 納稅影響	372,224	34.2	304,594	9.0
動用先前未確認的稅務虧損	(827)	(0.1)	(428,879)	(12.7)
匯兌調整之納稅影響(附註)	1,159	0.1	3,912	0.1
過往年度撥備不足	9,504	0.9	899	-
其他	(40,167)	(3.7)	(57,135)	(1.6)
按本集團實際稅率征收的所得稅費用總額	<u>767,500</u>	<u>70.4</u>	<u>660,424</u>	<u>19.5</u>

附註：匯兌調整的影響主要為本集團某些挪威子公司以挪威克朗作為計稅基礎計算出的稅前利潤與以美元(該等公司的功能貨幣)作為會計基礎計算出的稅前利潤之間的差異的納稅影響。

應佔聯營公司及合營公司稅金約為人民幣65,108,000元(2020年：人民幣56,472,000元)已被列入合併損益表之「應佔聯營公司及合營公司利潤」內。

8. 股息

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
建議股息－每股普通股人民幣0.15元 (2020年：每股普通股人民幣0.17元)	<u>715,739</u>	<u>811,171</u>

本公司董事會建議派付截至2021年12月31日止年度的股息每股普通股人民幣0.15元(含稅)，其中：年度股息人民幣0.02元(含稅)，特別股息^註人民幣0.13元(含稅)，合計金額人民幣715,738,800元。建議股息須待本公司股東在應屆年度股東大會上批准，方可作實。

截至2021年12月31日止年度，本公司向股東派付2020年度股息每股普通股人民幣0.17元，共計派付金額人民幣811,170,640元(2020年：人民幣763,454,720元)。

向香港股東派付之現金股息將以港元支付。

根據中國公司法及本公司章程，於中國法定財務報表所呈報的稅後淨利潤僅可於扣減下列各項後作股息派發：

- (i) 彌補以前年度的累計虧損(如有)；
- (ii) 至少分配10%稅後利潤往法定儲備，直至法定儲備達到本公司的註冊資本的50%。就計算需計提的法定儲備而言，稅後利潤金額乃根據中國會計準則及財務規定釐定。計提法定儲備必須於向股東派發股息前作出。

法定儲備可用來彌補以前年度虧損(如有)，而部分法定儲備可資本化為本公司的股本，惟於資本化後該儲備的餘額不得少於本公司註冊資本的25%；

- (iii) 假如獲股東批准，可計提任意儲備。任意儲備可用以抵銷以前年度的虧損(如有)，及資本化作為本公司的股本。

根據本公司章程，本公司就分配利潤而言的稅後淨利潤將被視為(i)根據中國公認會計準則及財務條例釐定的淨利潤及(ii)根據香港財務報告準則釐定的淨利潤兩者之較低者。

註：本公司於上海證券交易所的公告及／或披露提述為「特殊股息」，下同。

按照國家稅務總局頒佈的通知(國稅函[2008]第897號)，本公司自2008年及以後的所得利潤中向非中國居民企業股東派發股息時，需要代扣10%的企業所得稅。對於名列本公司股東名冊的所有非個人股東(即被視為非居民企業的股東)，本公司將在按10%稅率扣除企業所得稅後派發股息。

9. 本公司所有者應佔每股盈利

本公司所有者應佔每股基本盈利乃根據下列數據計算：

	2021年 人民幣千元	2020年 人民幣千元
盈利		
計算每股基本盈利所採用之盈利(本公司所有者應佔年內利潤)	<u>313,176</u>	<u>2,703,187</u>
	2021年	2020年
股份數目		
計算每股基本盈利所採用之普通股數目(股)	<u>4,771,592,000</u>	<u>4,771,592,000</u>

由於截至2021年及2020年12月31日止年度，本集團並無發行任何潛在攤薄普通股，故該兩個年度的每股基本與攤薄盈利的金額並無差別。

10. 物業、廠房及設備

2021年12月31日	船舶 人民幣千元	鑽井平台 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2020年12月31日及 於2021年1月1日							
成本	15,690,888	63,179,598	21,420,590	92,960	991,137	3,148,723	104,523,896
累計折舊及減值	(8,030,695)	(33,652,391)	(15,622,981)	(81,690)	(216,799)	(410)	(57,604,966)
賬面值	<u>7,660,193</u>	<u>29,527,207</u>	<u>5,797,609</u>	<u>11,270</u>	<u>774,338</u>	<u>3,148,313</u>	<u>46,918,930</u>
賬面值							
於2021年1月1日	7,660,193	29,527,207	5,797,609	11,270	774,338	3,148,313	46,918,930
添置	-	-	1,064,381	5,806	-	2,256,111	3,326,298
本年度計提折舊	(790,088)	(1,708,590)	(1,907,297)	(2,359)	(23,400)	-	(4,431,734)
出售／報廢	(2,655)	(11,867)	(63,440)	(1,262)	-	-	(79,224)
轉撥自／(至)在建工程	478,574	183,921	1,696,158	-	658,156	(3,016,809)	-
計提減值	-	(2,011,343)	-	-	-	-	(2,011,343)
匯兌調整	(4,773)	(414,859)	(32,186)	-	(7,677)	(7,274)	(466,769)
於2021年12月31日	<u>7,341,251</u>	<u>25,564,469</u>	<u>6,555,225</u>	<u>13,455</u>	<u>1,401,417</u>	<u>2,380,341</u>	<u>43,256,158</u>
於2021年12月31日							
成本	16,029,765	60,254,716	23,643,134	86,142	1,639,818	2,380,751	104,034,326
累計折舊及減值	(8,688,514)	(34,690,247)	(17,087,909)	(72,687)	(238,401)	(410)	(60,778,168)
賬面值	<u>7,341,251</u>	<u>25,564,469</u>	<u>6,555,225</u>	<u>13,455</u>	<u>1,401,417</u>	<u>2,380,341</u>	<u>43,256,158</u>

2020年12月31日	船舶 人民幣千元	鑽井平台 人民幣千元	機器及設備 人民幣千元	車輛 人民幣千元	樓宇 人民幣千元	在建工程 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2019年12月31日及 於2020年1月1日							
成本	15,800,921	65,777,334	19,430,432	103,966	958,079	1,914,153	103,984,885
累計折舊及減值	(7,349,917)	(31,843,351)	(14,311,890)	(87,867)	(173,307)	(410)	(53,766,742)
賬面值	<u>8,451,004</u>	<u>33,933,983</u>	<u>5,118,542</u>	<u>16,099</u>	<u>784,772</u>	<u>1,913,743</u>	<u>50,218,143</u>
賬面值							
於2020年1月1日	8,451,004	33,933,983	5,118,542	16,099	784,772	1,913,743	50,218,143
添置	-	9,169	1,048,680	1,435	59,595	2,774,000	3,892,879
本年度計提折舊	(799,492)	(1,834,552)	(1,596,369)	(2,599)	(48,451)	-	(4,281,463)
出售／報廢	(30)	(10,054)	(3,114)	(4,099)	-	-	(17,297)
轉撥自／(至)在建工程	6,651	189,516	1,321,732	434	-	(1,518,333)	-
計提減值	-	(1,447,834)	-	-	-	-	(1,447,834)
匯兌調整	2,060	(1,313,021)	(91,862)	-	(21,578)	(21,097)	(1,445,498)
於2020年12月31日	<u>7,660,193</u>	<u>29,527,207</u>	<u>5,797,609</u>	<u>11,270</u>	<u>774,338</u>	<u>3,148,313</u>	<u>46,918,930</u>
於2020年12月31日							
成本	15,690,888	63,179,598	21,420,590	92,960	991,137	3,148,723	104,523,896
累計折舊及減值	(8,030,695)	(33,652,391)	(15,622,981)	(81,690)	(216,799)	(410)	(57,604,966)
賬面值	<u>7,660,193</u>	<u>29,527,207</u>	<u>5,797,609</u>	<u>11,270</u>	<u>774,338</u>	<u>3,148,313</u>	<u>46,918,930</u>

於截至2021年12月31日止年度內，物業、廠房及設備內並無資本化利息(2020年：無)。

物業、廠房及設備減值

於截至2021年12月31日止年度，由於國際石油公司對於油氣勘探開發投入依然保持審慎，國際油田服務市場供大於求的狀態改善有限，國際油田服務競爭依舊激烈。本集團部分大型裝備的作業價格和使用率處於低位，存在減值跡象。該等資產分別用於本集團的鑽井服務、船舶服務及物探採集和工程勘察服務分部。由於該等資產有減值跡象，董事於當年複核該等資產之可收回金額。在複核中，鑑於較低的預期日費率、利用率和未來經營現金流，相關鑽井平台的可收回金額低於其賬面價值。對鑽井服務分部的若干鑽井平台及模組鑽機進行的有關複核導致確認減值損失人民幣2,011,343,000元(2020年：人民幣1,447,834,000元)，有關金額已於截至2021年12月31日止年度的合併損益表中確認。減值損失已被分類為鑽井服務分部項下的減值損失。

各服務分部的相關資產被識別為現金產生單元，其可收回金額乃按公允價值減去處置費用及使用價值兩者中之較高者釐定。

公允價值減去處置費用乃基於一名獨立資產經紀商進行估值而確定。相關資產公允價值乃根據多種估值方法釐定，包括收益現值法及市場法，且本集團亦考慮該等估值方法所採用的假設及價值範圍的合理性。收益現值法乃參考相關資產餘下可使用的經濟年限內的預計折現現金流量。市場法乃參考市場參與者進行有序交易出售資產時，於計量日期獲得的價值。上述公允價值計量屬於第三層級且須使用重大不可觀察輸入值，包括類似資產的歷史銷售價格、經紀人的不具約束力的報價及／或指示性競標、預計資產使用率、服務價格、預計費用及資本性支出。

於評估使用價值時，使用稅前折現率將估計未來現金流量折現至其現值。現金流量預測乃根據獲高級管理層所批准涵蓋未來五年期的財政預算而編製。超過五年期的現金流量乃根據市場趨勢及參考相關市場趨勢報告而作出估計。現金流量預測所適用的稅前折現率介乎7.41%至12.58%。使用的折現率為長期加權平均資本成本(基於管理層就市場參與者對相關資產要求的投資回報的最佳估計)。其他使用價值計量的主要假設反映管理層基於相關資產歷史表現而對未來行業狀況及運營，包括預期資產使用率、日費率、預計費用及資本性支出的判斷及期望。

11. 商譽

本集團於2008年收購COSL Holding AS，形成商譽，於截至2016年12月31日止年度該公司已被吸收合併至COSL Norwegian AS（統稱「CNA」）。於2016年12月31日，商譽已全額確認減值。

	2021年 人民幣千元
成本	
於1月1日	4,396,126
匯兌調整	<u>(100,523)</u>
於12月31日	<u><u>4,295,603</u></u>
減值	
於1月1日	4,396,126
匯兌調整	<u>(100,523)</u>
於12月31日	<u><u>4,295,603</u></u>
賬面值	
於12月31日	<u><u>-</u></u>

12. 多用戶數據庫

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2020年1年1日的賬面值	279,726
年內已資本化之開發成本	21,921
年內攤銷	(35,513)
匯兌調整	<u>(12,294)</u>
於2020年12月31日	<u><u>253,840</u></u>
於2020年12月31日	
成本	299,179
累計攤銷	<u>(45,339)</u>
賬面值	<u><u>253,840</u></u>

	多用戶數據庫 人民幣千元
於2021年1月1日的賬面值	253,840
年內已資本化之開發成本	77,007
年內攤銷	(40,651)
匯兌調整	(2,490)
	<u>287,706</u>
於2021年12月31日	<u>287,706</u>
於2021年12月31日	
成本	372,529
累計攤銷	(84,823)
	<u>287,706</u>
賬面值	<u>287,706</u>

本集團與Spectrum Geo Inc (「Spectrum」)及TGS AS (「TGS」)簽署一系列協議安排，以共同投資多用戶數據項目。該等協議安排被視為共同經營，合營雙方對該等項目有共同控制權，並享有該安排相關資產且承擔該安排相關負債。從獲取、處理和完成多用戶數據庫所直接產生的成本都會資本化列入多用戶數據庫中。截至2021年12月31日止年度，除已完成多用戶數據項目的若干部分外，相關項目仍在進行。

13. 預付款項、按金及其他應收賬款

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
預付款項	111,152	105,258
按金	60,058	28,363
應收股息	46,067	-
其他應收賬款	148,786	134,822
	<u>366,063</u>	<u>268,443</u>
減：其他應收賬款減值準備	(10,001)	(9,204)
	<u>356,062</u>	<u>259,239</u>

其他應收賬款的分析如下：

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
預繳稅款	53,229	74,727
應收賠償款	211	2,651
應收保險賠償	25,225	29,883
對供應商墊款	2,552	7,708
對僱員墊款	3,137	2,407
租賃應收賬款	51,356	-
其他	13,076	17,446
	<u>148,786</u>	<u>134,822</u>

14. 應收賬款

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
應收賬款		
— 貨品及服務	13,208,466	12,956,377
減：信用損失撥備	<u>(2,696,792)</u>	<u>(2,744,165)</u>
	<u>10,511,674</u>	<u>10,212,212</u>

以下為於報告期末基於發票日期呈列的應收賬款(扣除信用損失撥備)之賬齡分析。

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
一年內	10,377,252	10,040,693
一年至兩年	66,753	125,692
超過兩年	67,669	45,827
	<u>10,511,674</u>	<u>10,212,212</u>

於2021年12月31日，本集團之應收賬款餘額包括賬面值約為人民幣134,422,000元之應收賬款，其於報告日期已經逾期。在逾期餘額當中，人民幣58,341,000元並無被視為違約。根據過往經驗，考慮到客戶的信用水平、歷史還款情況和目前市場情況，董事認為餘額被視為可予悉數收回，因此無需就上述餘額計提減值準備。本集團並無就已逾期應收賬款餘額持有任何抵押品或其他信用保證。

15. 應收票據

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
以攤餘成本計量的應收商業票據	<u>29,259</u>	<u>10,050</u>

商業票據是在本集團的正常業務過程中從客戶處收到的。因評估客戶信用風險較低，本集團未對餘額計提減值準備。

16. 現金及現金等價物、已抵押存款及定期存款

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
現金及銀行結餘	3,914,329	5,389,440
存放於中海石油財務有限責任公司 (「中海石油財務公司」)的存款	<u>1,198,957</u>	<u>1,197,961</u>
現金和存放於銀行及金融機構的結餘	<u>5,113,286</u>	<u>6,587,401</u>
減：		
已抵押存款	(11,479)	(3,659)
定期存款	<u>(95,418)</u>	<u>-</u>
現金及現金等價物	<u>5,006,389</u>	<u>6,583,742</u>

於報告期末，本集團以人民幣計值的現金及銀行結餘達約人民幣1,533,053,000元(2020年12月31日：人民幣2,976,395,000元)。人民幣並不能自由兌換為其他貨幣。然而根據中國內地的《外匯管理條例》及《結匯、售匯及付匯管理規定》，本集團獲准透過被批准進行外匯業務的銀行將人民幣兌換為其他貨幣。

銀行存款根據每日浮動的銀行存款利率計息。銀行結餘、已抵押存款及定期存款存放於近期並無違約記錄的信譽良好銀行。

17. 貿易及其他應付賬款

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
貿易應付賬款	8,487,861	8,846,958
其他應付賬款	578,222	546,093
	<u>9,066,083</u>	<u>9,393,051</u>

於報告期末，根據發票日期確定的貿易應付賬款的賬齡分析如下：

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
尚未償還賬款之賬齡：		
於一年內	8,239,978	8,140,199
於一年至兩年內	135,328	626,382
於兩年至三年內	61,487	34,840
逾三年	51,068	45,537
	<u>8,487,861</u>	<u>8,846,958</u>

18. 遞延稅項

為呈列於合併財務狀況表，若干遞延稅項資產及負債已被抵銷。以下所載為財務報告而作的遞延稅項結餘分析：

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
遞延稅項資產	174,956	158,780
遞延稅項負債	<u>(38,670)</u>	<u>(24,906)</u>
	<u>136,286</u>	<u>133,874</u>

以下為主要已確認遞延稅項負債及資產及其於本年度及往年之變動：

	於2020年 1月1日		於2020年 12月31日及 2021年 1月1日		於2021年 12月31日		
	結餘	在損益確認	匯兌調整	結餘	在損益確認	匯兌調整	結餘
	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
遞延稅項資產：							
僱員花紅準備	55,330	(43,040)	(98)	12,192	(9,550)	-	2,642
資產減值準備	62,323	1,876	-	64,199	24,428	(45)	88,582
收購子公司產生的公允價值調整	8,659	(7,552)	(154)	953	(935)	(18)	-
預提費用	180,202	34,033	-	214,235	(46,241)	-	167,994
可扣減稅項虧損	55,247	(23,174)	(2,325)	29,748	(28,731)	(336)	681
使用權資產及租賃負債	45,935	(38,705)	21	7,251	15,511	5	22,767
其他	32,334	18,386	(97)	50,623	17,059	(68)	67,614
	<u>440,030</u>	<u>(58,176)</u>	<u>(2,653)</u>	<u>379,201</u>	<u>(28,459)</u>	<u>(462)</u>	<u>350,280</u>
遞延稅項負債：							
物業、廠房及設備加速折舊	392,477	(176,614)	(648)	215,215	(40,353)	-	174,862
企業理財產品的投資	2,627	2,920	-	5,547	(5,033)	-	514
其他	15,113	11,035	(1,583)	24,565	14,791	(738)	38,618
	<u>410,217</u>	<u>(162,659)</u>	<u>(2,231)</u>	<u>245,327</u>	<u>(30,595)</u>	<u>(738)</u>	<u>213,994</u>
	<u>(29,813)</u>	<u>(104,483)</u>	<u>422</u>	<u>(133,874)</u>	<u>(2,136)</u>	<u>(276)</u>	<u>(136,286)</u>

於報告期末，本集團聯營公司及合營公司未分派盈利相關的暫時性差異總額(未確認遞延稅項負債)為人民幣1,907,918,000元(2020年12月31日：人民幣1,244,951,000元)。未就該等差異確認負債是由於該投資公司及該等聯營公司及合營公司均位於中國且該等聯營公司及合營公司的適用稅率等同或高於投資公司的適用稅率。

於2021年12月31日，本公司的子公司未分派盈利相關的暫時性差異總額(未確認遞延稅項負債)為人民幣743,516,000元(2020年12月31日：人民幣414,556,000元)。未就該等差異確認負債乃由於本集團可以控制該等暫時性差異轉回的時間，於可見將來該等差異可能不會轉回。

於2021年12月31日，本集團產生的累計稅項損失約為人民幣7,228,779,000元(2020年12月31日：人民幣7,375,319,000元)，可用於抵免產生損失之公司之日後應納稅利潤。

具固定屆滿日期的未確認所得稅損失將於以下年度屆滿：

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
2022年12月31日	-	236
2023年12月31日	-	1,632
2024年12月31日	-	737
2025年12月31日	-	701
2027年12月31日	3,118	3,118
2028年12月31日	4,703	4,703
2029年12月31日	408	408
2031年12月31日	198	-
	8,427	11,535

於2021年12月31日，本集團於挪威產生的稅項損失約為人民幣7,220,352,000元(2020年12月31日：人民幣7,363,784,000元)，可無限期用於抵免產生損失之公司之日後應納稅利潤。本集團尚未就該等損失確認遞延稅項資產，因產生稅項損失子公司已虧損一段時間，並認為不太可能會於近期內產生足夠的應納稅利潤以抵免稅項虧損。

於2021年12月31日，本集團的可抵扣暫時性差異為人民幣4,154,317,000元(2020年12月31日：人民幣2,771,710,000元)。本集團未對該等可抵扣暫時性差異確認遞延稅項資產，原因為不太可能將會有足夠的應納稅利潤可利用該等可抵扣暫時性差異。

19. 來自關聯方的借款

	合同年利率 (%)	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
來自關聯方的借款－無抵押	倫敦銀行同業 拆息+0.5%	2,232,061	2,284,336

截至2021年12月31日止年度，本集團持有從一間同系子公司獲得的借款350,000,000美元（相等於約人民幣2,231,495,000元），該借款須於要求時償還並按倫敦銀行同業拆息+0.5%年息之實際利率計息。所得款項用作就CNA的日常運作提供資金。

20. 計息銀行借款

	合同年利率 (%)	到期年份	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
國家開發銀行－無擔保(附註)	1.08%	2035年	198,524	209,437
減：長期銀行借款流動部分			(18,285)	(18,291)
			180,239	191,146

附註：於2015年12月，本集團自國家開發銀行的全資子公司借款人民幣320,000,000元。借款初始按照現行市場利率透過未來現金流量折現計量的公允價值予以確認。借款於2018年12月開始按每半年分三十六期償還。

就上述所有銀行借款而言，截至2021年12月31日止年度的加權平均實際利率為每年1.08%（2020年：每年2.39%）。

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
應償還之銀行借款：		
於一年內	18,285	18,291
第二年	4,644	3,951
第三年至第五年(含五年)	37,101	35,930
五年後	138,494	151,265
	198,524	209,437

21. 長期債券

	到期年份	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
公司債券(附註(a))	2022年	1,542,000	1,542,000
2016年公司債券			
(第一期品種二，定義見下文)(附註(b))	2026年	3,071,603	3,071,183
(第二期品種一，定義見下文)(附註(b))	2021年	-	102,493
(第二期品種二，定義見下文)(附註(b))	2023年	732,610	2,917,698
高級無抵押美元債券(附註(c))	2022年	6,442,557	6,585,160
有擔保中期票據			
第二批提取票據(附註(d))	2025年	3,237,994	3,311,019
有擔保高級票據			
2025年票據(附註(e))	2025年	3,181,334	3,253,958
2030年票據(附註(e))	2030年	1,895,070	1,937,544
		20,103,168	22,721,055
流動部分		8,122,706	3,265,377
非流動部分		11,980,462	19,455,678
		20,103,168	22,721,055

附註：

- (a) 於2007年5月18日，本集團按每張債券面值人民幣100元的價格發行總額為人民幣1,500,000,000元的15年公司債券，每年按實際利率4.48%(2020年：每年4.48%)計息，而到期日為2022年5月14日。
- (b) 於2016年5月26日，本集團發行其第一期(「第一期」)國內公司債券(「2016年公司債券」)，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第一期發行包括兩類債券。本金為人民幣2,000,000,000元的第一類債券已於2019年5月27日償還。本金為人民幣3,000,000,000元的第二類債券(「第一期品種二」)按實際年利率4.12%計息且到期日為2026年5月27日。

於2016年10月21日，本集團發行其第二期(「第二期」)2016年公司債券，本金總額為人民幣5,000,000,000元。第二期發行包括兩類債券。本金為人民幣2,100,000,000元的第一類債券(「第二期品種一」)須於2021年10月24日償還。截至2021年12月31日，本集團已償還所有本金及利息。

本金為人民幣2,900,000,000元的第二類債券(「第二期品種二」)須於2023年10月24日償還。本集團有權於2021年10月24日向債券持有人發出通告，決定於第五年年末時調整或不調整第六年及第七年的票面利率。債券持有人可相應選擇要求本集團贖回第二期品種二，贖回價等於本金金額100%另加截至該贖回日期的應計未付利息。餘下債券須按本集團提供第五年末直至到期日的利率計算。債券持有人於2021年10月25日向本集團轉售本金人民幣2,171,382,000元。第二期品種二的實際年利率為2.90%。

- (c) 於2012年9月6日，本集團子公司COSL Finance (BVI) Limited發行了本金為1,000,000,000美元的10年期高級無抵押債券。債券到期日為2022年9月6日。債券的實際年利率為3.38%。
- (d) 於2015年7月20日，本公司一間全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.設立中期票據計劃(「中期票據計劃」)。根據中期票據計劃，COSL Singapore Capital Ltd.可分批發行提取票據，本金總額最高為3,500,000,000美元。本公司已無條件及不可撤回地擔保就中期票據計劃應付的一切款項如期準時支付。

於2015年7月30日，COSL Singapore Capital Ltd.根據中期票據計劃發行第二批面值為500,000,000美元的提取票據(「第二批提取票據」)。經考慮初期交易成本，實際年利率為4.58%。第二批提取票據的本金將於2025年7月30日償還。

- (e) 於2020年6月24日，本集團的全資子公司COSL Singapore Capital Ltd.發行兩批擔保高級票據。本公司已無條件及不可撤回地擔保就擔保高級票據應付的一切款項如期準時支付。

第一批票據(「2025年票據」)為5年期擔保高級票據，本金為500,000,000美元。債券到期日為2025年6月24日。2025年票據的實際年利率為1.94%。

第二批票據(「2030年票據」)為10年期擔保高級票據，本金為300,000,000美元。債券到期日為2030年6月24日。2030年票據的實際年利率為2.62%。

22. 遞延收益

遞延收益包括在收購CNA過程中產生的合同價值、政府補助及來自一家國有銀行的全資子公司按低於市場利率授出貸款之所得與於按現行市場利率計算的初始確認該貸款的公允價值的差額(「其他」)。合同價值產生的遞延收益乃根據相關鑽井合同期限攤銷及計入本集團的收入中。政府補助及其他產生的遞延收益乃根據相關資產折舊年限及相關成本費用分別發生期間確認及計入本集團的其他收益中。

	合同價值 人民幣千元	資產相關 政府補助 人民幣千元	收益相關 政府補助 人民幣千元	其他 人民幣千元	總計 人民幣千元
於2020年1月1日	86,591	179,833	62,361	72,769	401,554
增加	-	6,327	64,475	-	70,802
計入損益	(75,541)	(23,101)	(86,033)	(7,615)	(192,290)
匯兌調整	(1,520)	-	(60)	-	(1,580)
於2020年12月31日及 2021年1月1日	<u>9,530</u>	<u>163,059</u>	<u>40,743</u>	<u>65,154</u>	<u>278,486</u>
增加	-	5,610	14,899	-	20,509
計入損益	(9,422)	(18,078)	(28,231)	(7,292)	(63,023)
匯兌調整	(108)	-	(12)	-	(120)
於2021年12月31日	<u>-</u>	<u>150,591</u>	<u>27,399</u>	<u>57,862</u>	<u>235,852</u>

23. 已發行股本

	2021年 12月31日 人民幣千元	2020年 12月31日 人民幣千元
註冊、已發行及繳足：		
每股面值人民幣1.00元的H股	1,811,124	1,811,124
每股面值人民幣1.00元的A股	2,960,468	2,960,468
	<u>4,771,592</u>	<u>4,771,592</u>

24. 報告期後事項

於2022年3月24日，本公司董事會建議向本公司股東派付截至2021年12月31日止年度的股息每股普通股人民幣0.15元(含稅)，其中：年度股息人民幣0.02元(含稅)，特別股息人民幣0.13元(含稅)，合計人民幣715,738,800元。建議股息須待本公司股東在2021年度股東大會上批准。

管理層討論與分析

2021年行業發展概況

2021年，在全球新型冠狀病毒肺炎疫情(以下簡稱「疫情」)持續、國際油氣行業波動以及能源行業加速轉型的多重因素影響下，國際石油公司對於油氣勘探開發投入依然保持審慎，國際油田服務市場供大於求的狀態改善有限，國際油田服務競爭依舊激烈。在氣候減排推動下，全球油服公司均開始着手新的生產方式和新的技術服務，尋求轉型調整，一是剝離非核心業務，聚焦主業；二是產業數字化、智能化加快，運用數字技術轉型升級，提高效率；三是低碳轉型背景下的業務多元化，主要涉及可再生能源領域的風電、太陽能、氫、地熱能和CCUS等新興市場；四是新能源業務商業模式的轉變。國內方面，在保障國家能源安全及增儲上產「七年行動計劃」的繼續推動下，油田服務市場相對平穩。

業務回顧

2021年，新型冠狀病毒變種使全球疫情出現反復，為經濟復蘇帶來不確定性，國際油價總體震盪上行，年底受疫情反復等因素影響有所回落，國際油公司收縮傳統能源投資，油田服務行業面臨的環境更加苛刻，市場供過於求形勢依然嚴峻。公司分析研判行業形勢，踐行國家「四個革命，一個合作」能源安全新戰略，圍繞新發展理念，錨定新發展目標，制定五大新發展戰略，推動能源轉型，制定「十四五」發展規劃，明確建設中國特色國際一流能源服務公司的願景目標，竭力克服作業量減少影響，嚴格落實安全生產責任，狠抓各系統降本提質增效，全力推進核心技術攻關，保障全年生產經營平穩有序。2021年，公司營業收入為人民幣29,168.5百萬元，淨利潤為人民幣322.1百萬元，基本每股收益為人民幣0.07元。

鑽井服務

公司是中國最大的海上鑽井承包商，也是國際知名鑽井承包商之一，主要提供自升式鑽井平台、半潛式鑽井平台、模塊鑽機、陸地鑽機等相關鑽完井服務。截至2021年底，共運營、管理五十七座鑽井平台(包括四十三座自升式鑽井平台、十四座半潛式鑽井平台)、五套模塊鑽機等裝備。

2021年鑽井服務業務全年實現營業收入人民幣8,767.7百萬元，較2020年同期的人民幣11,456.8百萬元減幅23.5%，2020年同期收入包含收到Equinor支付和解收入1.88億美元。

期內，公司深入踐行「七年行動計劃」，圍繞新戰略、新目標，統籌推進疫情防控和生產經營，系統提升裝備生產可靠性、穩定性，「海洋石油921」圓滿完成「新優快」項目任務，有效推動鑽完井技術進步，提升鑽完井工作質量和效率；為深水油氣勘探開發「量身定制」新型半潛式鑽井平台「深藍探索」，是國內首次採用單列多功能鑽塔系統的鑽井平台，綜合作業提效35%；「南海七號」圓滿完成國產水下井口系統海試作業；「南海八號」期內作業成功創造了古近系層位近四十年來首次連續三筒取心作業的新紀錄。公司堅持以國內大循環為主體，積極推進國內國際雙循環相互促進新發展格局，加強市場開拓力度與客戶關係維護，積極推動海外業務發展，「COSLSStrike」實現連續12年安全生產無事故；「海洋石油936」和「招商海龍7」連續收到美洲客戶表揚信；「東方鳳」順利抵達阿聯酋，迎接客戶驗船後出征中東；「COSLPioneer」在歐洲大陸架順利開鑽，開始為客戶提供鑽井服務。

截至2021年底，公司的鑽井平台有37座在中國海域作業，9座在國際地區作業，8座正在待命，3座正在船廠修理。

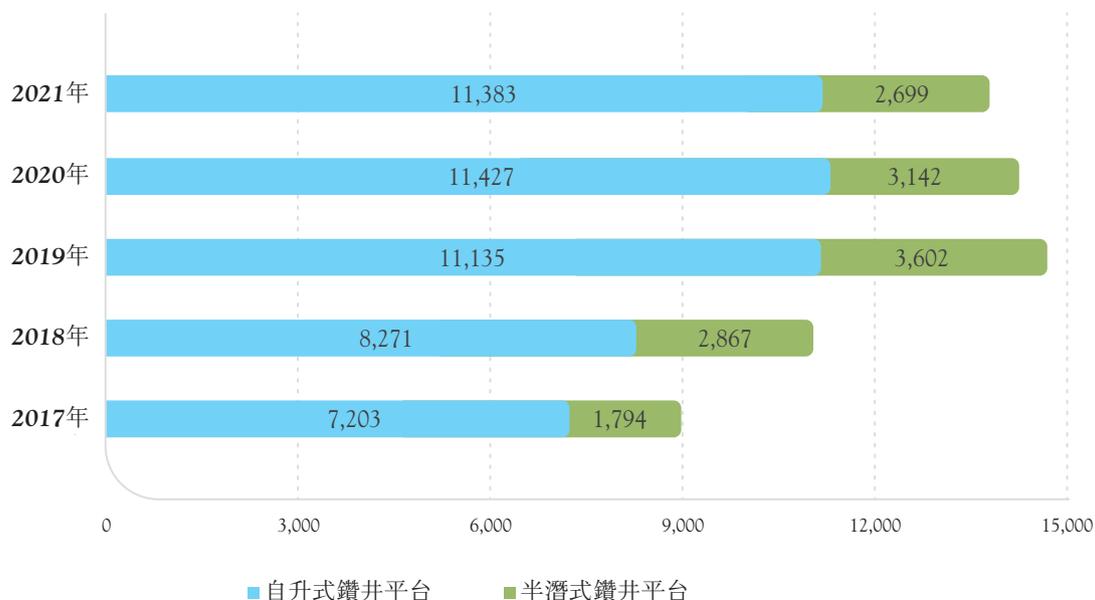
2021年公司鑽井平台作業日數為14,082天，同比減少487天，減幅3.3%。主要受疫情持續、油價波動和能源行業探索綠色低碳轉型影響，全球上游勘探開發投入增長放緩，油服市場復蘇緩慢，鑽井作業量總體小幅下降。

2021年公司自升式鑽井平台作業11,383天，同比減少44天；半潛式鑽井平台作業2,699天，同比減少443天。具體作業情況如下表：

	2021年	2020年	變化	幅度
作業日數(天)	14,082	14,569	(487)	(3.3%)
自升式鑽井平台	11,383	11,427	(44)	(0.4%)
半潛式鑽井平台	2,699	3,142	(443)	(14.1%)
可用天使用率	71.9%	75.0%	減少3.1 個百分點	
自升式鑽井平台	75.8%	78.2%	減少2.4 個百分點	
半潛式鑽井平台	59.3%	65.3%	減少6.0 個百分點	
日曆天使用率	69.1%	71.6%	減少2.5 個百分點	
自升式鑽井平台	73.3%	75.0%	減少1.7 個百分點	
半潛式鑽井平台	55.5%	61.3%	減少5.8 個百分點	

五套模塊鑽機在墨西哥灣作業1,031天，同比增加91天。日曆天使用率為56.5%，同比增加5.1個百分點。

近年鑽井平台作業日數



2021年公司鑽井平台的平均日收入具體情況如下表：

平均日收入(萬美元/日)	2021年	2020年	變化	幅度
自升式鑽井平台	7.0	7.0	0.0	0.0%
半潛式鑽井平台	13.5	18.6	(5.1)	(27.4%)
鑽井平台平均	8.2	9.5	(1.3)	(13.7%)

註：(1) 平均日收入=收入/作業日數。

(2) 2021年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.3757。2020年12月31日美元兌人民幣匯率1：6.5249。

油田技術服務

公司是中國近海油田技術服務的主要供應商，同時也提供陸地油田技術服務。通過科技研發的持續投入、先進的技術設備和優秀的管理隊伍為客戶提供完整的油田技術服務，包括但不限於測井、鑽完井液、定向井、固井、完井、修井、油田增產等專業服務。

2021年油田技術服務業務實現營業收入人民幣15,067.9百萬元，較2020年同期的人民幣13,304.7百萬元增幅13.3%。公司穩步推進關鍵核心技術研發和增儲上產需求保障，持續提高科研成果轉化能力，堅定國際化發展道路，勇挑技術發展先行者的重任，各項改革舉措紛紛落地見效，技術發展成果層出不窮，自主技術穩定性、技術產品規模化提速，全維度打造可對標國際第一陣營的自主研發、製造、運維、作業、地質服務能力，收入與利潤貢獻均實現歷史突破。

公司技術成果轉化持續推進，科技創新持續突破，期內承擔重大科研項目10項，助力國家科技自立自強；旋轉導向和高溫測井等2項科技成果入選《中央企業科技創新成果推薦目錄(2020年版)》；超高溫高壓電纜測井作業量翻番，突破同類儀器最高壓力作業紀錄；完成8種超高溫高壓封隔器和井下安全閥的結構設計及製造，初步實現高端完井工具的國產化替代；測井與定向鑽井實驗室、海上鑽井液和固井實驗室獲評「十四五」首批中國海油重點實驗室；海上油田成功實施自主創新的多元熱流體增效、熱化學復合增效等多元復合增效技術，有效提升油井最高日產油量；低滲壓裂自主一體化技術完成11井次探井壓裂作業，南海某井壓裂測試增產倍比近12倍。

公司自主科技創新持續提升，海外市場範圍逐步擴大，其中自主研發的「璇璣」旋轉導向及隨鑽測井系統已具備全規格現場作業能力，入井成功率取得重大突破並成功進入海外市場形成持續作業能力；自研高溫高壓防腐水泥漿體系突破南海高溫高壓大斜度井技術瓶頸，創新固井技術及工藝解決了中東某油田鹽膏層固井技術難題，成功破解世界級難題。公司成功獲得東南亞鑽完井液服務合同，順利啟動並成功完成東南亞陸地固井項目作業，正式啟動中東固井項目，自主研發測井設備MUIL成功開啟中東市場銷售，進軍美洲陸地鑽完井液服務市場並成功獲得服務訂單；成功開拓非洲市場並一舉鎖定未來工作量。

船舶服務

公司經營和管理中國規模最大及功能最齊全的近海工作船船隊，截至2021年底包括三用工作船、平台供應船、油田守護船等150餘艘船舶，能夠為海上石油和天然氣的勘探、開發、工程建設和油／氣田生產提供全面的作業支持和服務，其中包括各種水深的起拋錨作業、鑽井／工程平台(船)拖航、海上運輸、油／氣田守護、消防、救助、海上油污處理等，可以滿足客戶的不同需要。

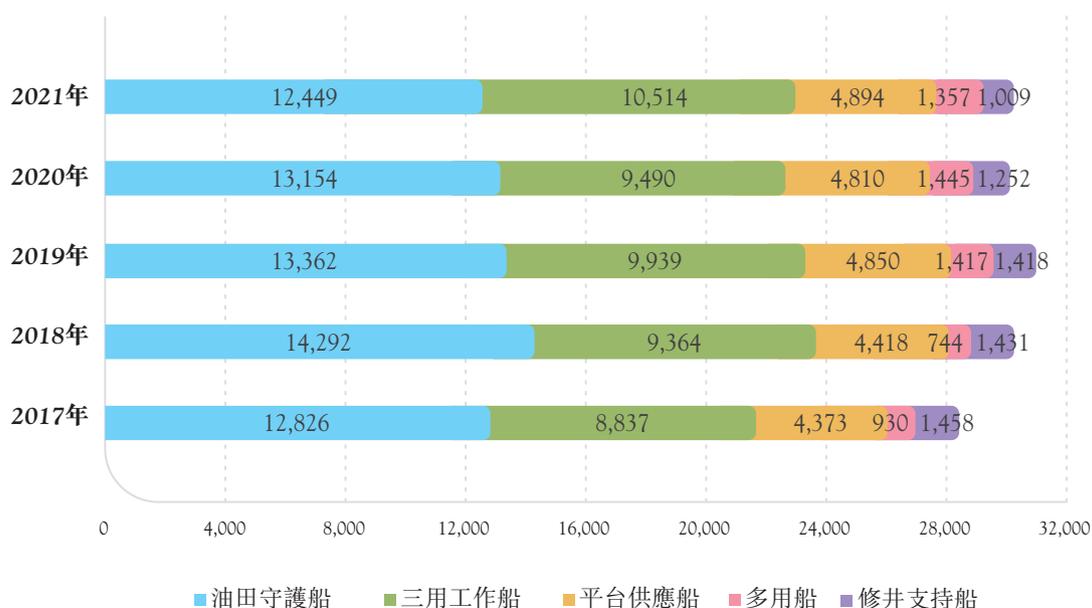
2021年船舶服務業務實現營業收入人民幣3,303.7百萬元，較2020年同期的人民幣2,915.2百萬元增幅13.3%。其中自有船隊日曆天使用率為93.4%，同比基本持平，實現營業收入人民幣2,223.9百萬元，主要受作業價格恢復影響，較2020年同期增幅6.3%。

公司聚焦傳統船舶服務業務，強化安全基礎管理，在新形勢下拓寬發展路徑，靈活協調裝備資源，深度挖掘設備產能，積極履行社會責任，大力發展綠色裝備。期內新增6艘LNG動力船舶成功交付，較傳統船型節能近30%，為船舶推廣使用LNG清潔能源發揮了示範引領作用；圓滿完成全球首座十萬噸級深水半潛式生產儲油平台「深海一號」的濕拖作業和錨鏈回接作業；成功開拓美洲船舶服務市場。

2021年公司自有船隊作業具體情況如下表：

作業日數(天)	2021年	2020年	變化	幅度
油田守護船	12,449	13,154	(705)	(5.4%)
三用工作船	10,514	9,490	1,024	10.8%
平台供應船	4,894	4,810	84	1.7%
多用船	1,357	1,445	(88)	(6.1%)
修井支持船	1,009	1,252	(243)	(19.4%)
合計	30,223	30,151	72	0.2%

近年工作船隊作業日數



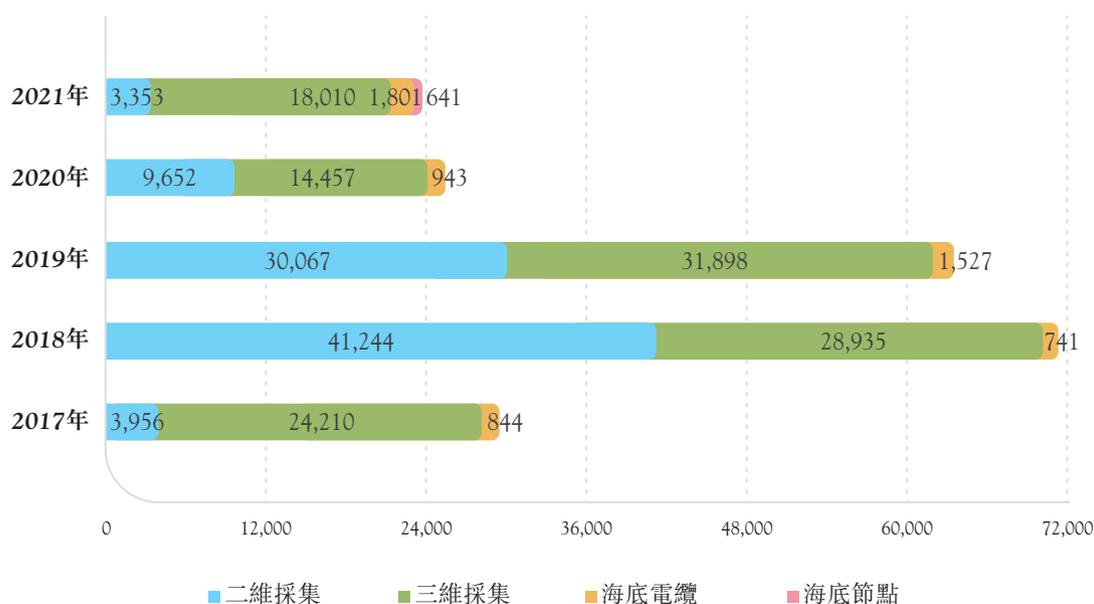
物探採集和工程勘察服務

公司是中國近海物探採集、工程勘察服務的主要供應商，是全球地球物理勘探的有力競爭者和高效優質服務的提供者。截至2021年底，公司擁有5艘拖纜物探船、4艘海底地震物探船和4艘綜合性海洋工程勘察船、2艘深水作業支持船。為用戶提供包括但不限於寬方位、寬頻、高密度地震採集服務，海底電纜和海底節點多分量地震採集服務，綜合海洋工程勘察等服務。

2021年物探採集和工程勘察服務業務全年營業收入較2020年同期的人民幣1,248.6百萬元增幅62.5%至人民幣2,029.2百萬元。其中，工程勘察業務全年取得營業收入人民幣570.6百萬元，較2020年同期的人民幣370.5百萬元增幅54.0%。

公司積極優化裝備資源結構，加大技術創新力度。自主研發「海亮」拖纜採集裝備和「海途」拖纜綜合導航系統實現商業化生產應用，填補了我國在該領域裝備技術空白，使我國自主研發海洋地震拖纜採集裝備技術達到國際先進水平；物探船「海洋石油720」在南美海域連續開展多個三維地震採集項目，優質安全高效、綠色環保的作業表現受到客戶好評；兩艘物探船聯合完成迄今為止國內物探拖纜作業難度最高的雙船地震採集項目，作業時效高達95%；組建中國海油首支海底節點(OBN)作業船隊，使公司具備超百米水深OBN地震採集作業能力，形成了一套成熟的OBN技術服務體系。

近年物探船隊作業量(公里/平方公里)



2021年公司物探採集作業具體情況如下表：

業務	2021年	2020年	變化	幅度
二維採集(公里)	3,353	9,652	(6,299)	(65.3%)
三維採集(平方公里)	18,010	14,457	3,553	24.6%
其中：多用戶	3,640	2,918	722	24.7%
海底電纜(平方公里)	1,801	943	858	91.0%
海底節點(平方公里)	641	0	641	不適用

重要子公司

天津中海油服化學有限公司(「油服化學」)、中海油服美洲有限公司(「美洲公司」)、中海油服(BVI)有限公司(「BVI」)、COSL Hong Kong International Limited、COSL Norwegian AS(「CNA」)、COSL Singapore Limited是集團的重要子公司，主要從事鑽井、油田技術等相關業務。

截至2021年12月31日止，油服化學總資產為人民幣859.4百萬元，股東權益為人民幣404.1百萬元。2021年油服化學實現營業收入人民幣641.8百萬元，同比減少人民幣328.6百萬元，減幅33.9%。淨利潤為人民幣62.3百萬元，同比減少人民幣38.0百萬元，減幅37.9%。

截至2021年12月31日止，美洲公司總資產為人民幣1,439.7百萬元，股東權益為人民幣-46.1百萬元。2021年美洲公司實現營業收入人民幣991.2百萬元，同比減少人民幣8.1百萬元，減幅0.8%。淨利潤為人民幣59.7百萬元，同比減少人民幣39.4百萬元，減幅39.8%。

截至2021年12月31日止，BVI總資產為人民幣3,926.7百萬元，股東權益為人民幣783.4百萬元。2021年BVI實現營業收入人民幣2,522.8百萬元，同比增加人民幣957.5百萬元，增幅61.2%。淨利潤為人民幣274.2百萬元，去年同期淨利潤為人民幣-58.3百萬元。

截至2021年12月31日止，COSL Hong Kong International Limited總資產為人民幣6,791.2百萬元，股東權益為人民幣6,791.2百萬元。2021年COSL Hong Kong International Limited實現營業收入人民幣16.7千元，去年同期收入為人民幣34.1千元。淨利潤為人民幣0.3千元，去年同期淨利潤為人民幣12.1千元。

截至2021年12月31日止，CNA總資產為人民幣7,010.2百萬元，股東權益為人民幣-3,608.9百萬元。2021年CNA實現營業收入人民幣413.6百萬元，同比減少人民幣2,514.3百萬元，減幅85.9%。淨利潤為人民幣-2,271.1百萬元，去年同期淨利潤為人民幣-144.6百萬元。考慮到海外行業市場形勢依舊嚴峻，大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，本年繼續計提物業、廠房及設備減值損失合計為人民幣1,454.2百萬元，去年同期計提物業、廠房及設備減值損失為人民幣1,447.8百萬元。

截至2021年12月31日止，COSL Singapore Limited總資產為人民幣23,239.4百萬元，股東權益為人民幣-2,412.2百萬元。2021年COSL Singapore Limited實現營業收入人民幣1,540.4百萬元，同比減少人民幣902.9百萬元，減幅37.0%。考慮到海外行業市場形勢依舊嚴峻，大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，本年計提物業、廠房及設備減值損失合計為人民幣485.1百萬元。淨利潤為人民幣-1,028.2百萬元，去年同期淨利潤為人民幣-896.7百萬元。其中COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.、COSL PROSPECTOR PTE. LTD.是隸屬於COSL Singapore Limited的重要平台公司。

截至2021年12月31日止，COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.總資產為人民幣3,753.4百萬元，股東權益為人民幣-2,907.6百萬元。公司已為COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2021年COSL DRILLING STRIKE PTE. LTD.實現營業收入人民幣163.8百萬元，同比減少人民幣74.5百萬元，減幅31.3%。淨利潤為人民幣-47.2百萬元，同比減少虧損人民幣194.5百萬元。

截至2021年12月31日止，COSL PROSPECTOR PTE. LTD.總資產為人民幣7,294.2百萬元，股東權益為人民幣-5,233.3百萬元。公司已為COSL PROSPECTOR PTE. LTD.提供財政支持，以保持其持續經營。2021年COSL PROSPECTOR PTE. LTD.實現營業收入人民幣451.7百萬元，同比基本保持一致。淨利潤為人民幣-939.7百萬元，同比增加虧損人民幣251.2百萬元。考慮到海外行業市場形勢依舊嚴峻，大型裝備的使用率、作業價格尚未恢復到正常水平，本年計提物業、廠房及設備減值損失合計為人民幣485.1百萬元，去年同期無計提。

財務回顧

1. 合併損益表分析

1.1 收入

2021年集團營業收入同比增加人民幣243.2百萬元至人民幣29,168.5百萬元，增幅0.8%，具體分析如下：

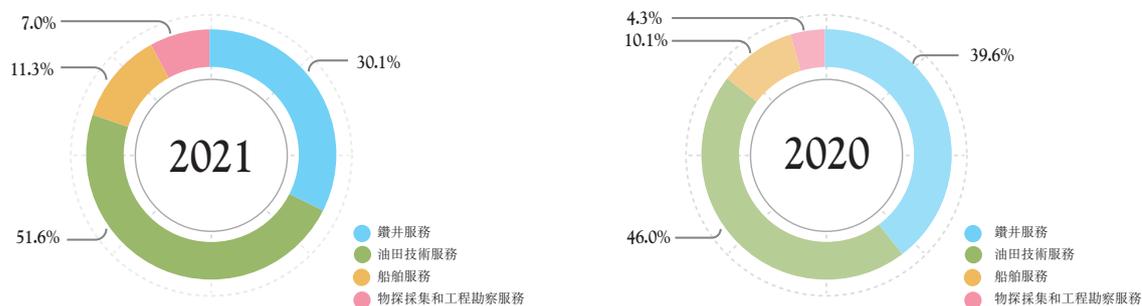
按業務板塊分析

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2021年	2020年	變化	幅度
鑽井服務	8,767.7	11,456.8	(2,689.1)	(23.5%)
油田技術服務	15,067.9	13,304.7	1,763.2	13.3%
船舶服務	3,303.7	2,915.2	388.5	13.3%
物探採集和工程勘察服務	2,029.2	1,248.6	780.6	62.5%
合計	<u>29,168.5</u>	<u>28,925.3</u>	<u>243.2</u>	<u>0.8%</u>

- 鑽井服務業務收入同比減幅23.5%，2020年同期包含收到Equinor支付和解收入1.88億美元。
- 油田技術服務收入同比增幅13.3%，主要是各業務作業量有所恢復影響。
- 船舶服務業務收入同比增幅13.3%，主要受本年作業價格有所恢復影響。
- 物探和工程勘察服務業務收入同比增幅62.5%，主要因本年海底電纜作業量增加及新增海底節點服務。

收入分析－按業務



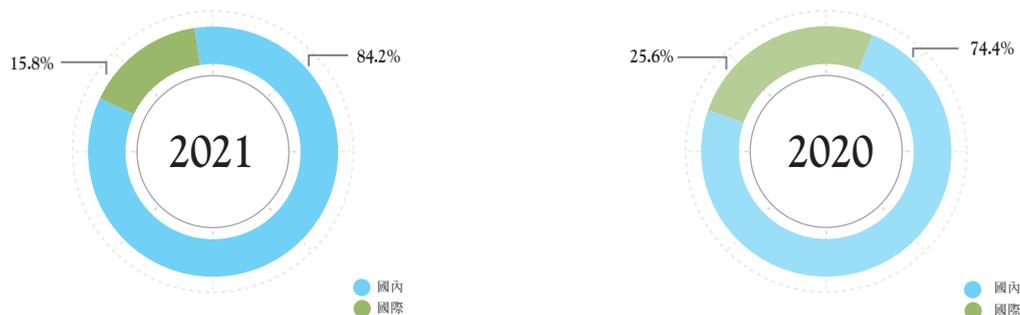
按作業區域分析

單位：人民幣百萬元

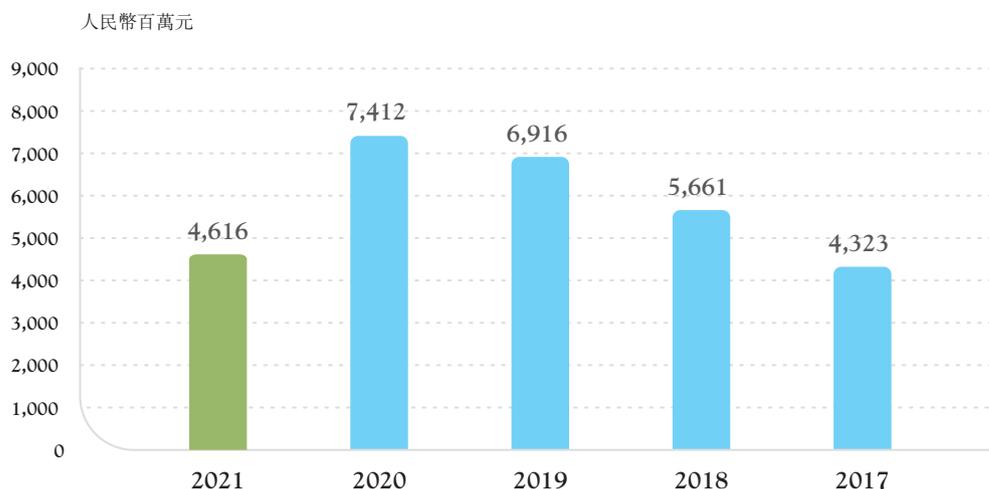
地區	2021年	2020年	變化	幅度
國內	24,552.9	21,513.5	3,039.4	14.1%
國際	4,615.6	7,411.8	(2,796.2)	(37.7%)
合計	29,168.5	28,925.3	243.2	0.8%

從作業區域看，中國海域是集團的主要收入來源地，佔總收入比重為84.2%。2021年集團來源於國際市場的收入為人民幣4,615.6百萬元（去年同期為人民幣7,411.8百萬元，同比減幅37.7%），佔集團當年營業收入的15.8%。

國際業務收入情況



近五年國際業務收入情況



1.2 經營支出

2021年集團經營支出為人民幣28,184.5百萬元，較上年同期的人民幣25,221.4百萬元增加了人民幣2,963.1百萬元，增幅為11.7%。

下表列示了2021年、2020年集團經營支出的明細對比：

單位：人民幣百萬元

	2021年	2020年	變化	幅度
物業、廠房及設備折舊和 無形資產及多用戶數據庫 攤銷	4,503.8	4,335.7	168.1	3.9%
使用權資產折舊	363.0	480.4	(117.4)	(24.4%)
僱員薪酬成本	6,030.2	4,897.1	1,133.1	23.1%
修理及維護費用	479.0	435.9	43.1	9.9%
消耗物料、物資、燃料、 服務及其他	6,572.7	6,290.2	282.5	4.5%
分包支出	5,643.2	4,768.5	874.7	18.3%
租賃支出	1,318.5	1,224.3	94.2	7.7%
其他經營支出	1,247.0	1,333.7	(86.7)	(6.5%)
物業、廠房及設備減值損失 預期信用損失模式下的減值 損失，扣除撥回	2,011.3	1,447.8	563.5	38.9%
	15.8	7.8	8.0	102.6%
總經營支出	28,184.5	25,221.4	2,963.1	11.7%

本年物業、廠房及設備折舊和無形資產及多用戶數據庫攤銷同比增加人民幣168.1百萬元，主要為物業、廠房及設備折舊增加以及多用戶數據庫攤銷增加。

本年使用權資產折舊同比減少人民幣117.4百萬元。

本年僱員薪酬成本同比增加人民幣1,133.1百萬元，去年同期國內適用國家階段性減免企業社會保險費政策，今年不適用。

本年修理及維護費用同比增加人民幣43.1百萬元。

本年消耗物料、物資、燃料、服務及其他同比增加人民幣282.5百萬元，主要因本年原材料、燃料等價格上漲以及部分業務板塊作業量增加，導致物料、物資、燃料、服務及其他消耗支出增加。

本期分包支出同比增加人民幣874.7百萬元，主要為部分分包占比較大的業務本年作業量增加影響分包支出增加。

本年租賃支出為人民幣1,318.5百萬元，同比增加人民幣94.2百萬元。

本年物業、廠房及設備減值損失為人民幣2,011.3百萬元，同比增加人民幣563.5百萬元，主要為本年本集團部分大型裝備的使用率和作業價格尚未恢復到正常使用水平而確認的固定資產減值損失。

本年預期信用損失模式下的減值損失，扣除撥回為人民幣15.8百萬元，同比增加人民幣8.0百萬元。

本年其他經營支出為人民幣1,247.0百萬元，主要包含差旅費、出國人員費、辦公費、圖書資料費、健康安全環保費、氣象保證費、諮詢費、審計費等三十餘項成本科目，同比減少人民幣86.7百萬元。其中，健康安全環保費人民幣307.0百萬元，佔比24.6%；差旅費人民幣217.9百萬元，佔比17.5%；技術轉讓費人民幣180.8百萬元，佔比14.5%；出國人員費人民幣62.4百萬元，佔比5.0%；其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計人民幣478.9百萬元。

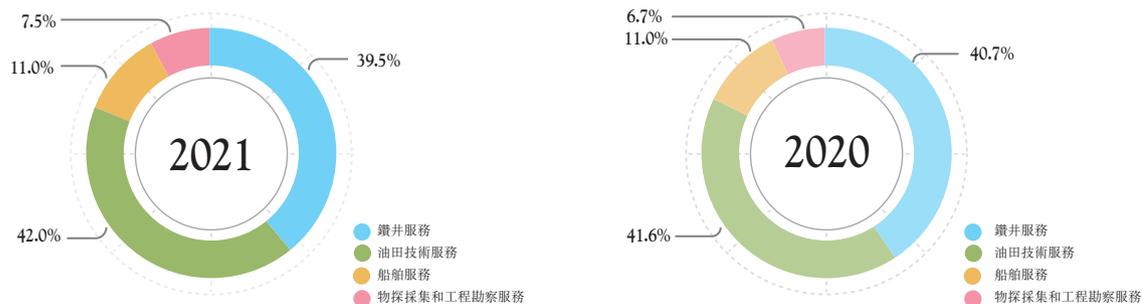
2020年其他經營支出為人民幣1,333.7百萬元，其中差旅費人民幣320.2百萬元，佔比24.0%；健康安全環保費人民幣251.7百萬元，佔比18.9%；出國人員費人民幣165.9百萬元，佔比12.4%；防疫費人民幣159.9百萬元，佔比12.0%；其他技術研究轉讓費、諮詢費、審計費等合計人民幣436.0百萬元。

下表列示了各版塊的經營支出情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2021年	2020年	變化	幅度
鑽井服務	11,128.0	10,264.5	863.5	8.4%
油田技術服務	11,833.5	10,508.4	1,325.1	12.6%
船舶服務	3,091.1	2,765.6	325.5	11.8%
物探採集和工程勘察服務	2,131.9	1,682.9	449.0	26.7%
合計	28,184.5	25,221.4	2,963.1	11.7%

經營支出分析－按業務



1.3 經營利潤

2021年集團全年經營利潤為人民幣1,541.3百萬元，較上年同期的人民幣4,141.9百萬元減少了人民幣2,600.6百萬元。

下表列示了各板塊的經營利潤明細情況：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2021年	2020年	變化	幅度
鑽井服務	(2,082.2)	1,256.8	(3,339.0)	(265.7%)
油田技術服務	3,393.8	3,057.1	336.7	11.0%
船舶服務	254.7	173.7	81.0	46.6%
物探採集和工程勘察服務	(25.0)	(345.7)	320.7	(92.8%)
合計	<u>1,541.3</u>	<u>4,141.9</u>	<u>(2,600.6)</u>	<u>(62.8%)</u>

1.4 財務支出，淨額

單位：人民幣百萬元

	2021年	2020年	變化	幅度
匯兌損失，淨額	165.4	403.8	(238.4)	(59.0%)
財務費用	831.3	924.5	(93.2)	(10.1%)
利息收入	(123.9)	(69.6)	(54.3)	78.0%
財務支出，淨額	<u>872.8</u>	<u>1,258.7</u>	<u>(385.9)</u>	<u>(30.7%)</u>

本年由於匯率影響，匯兌損失同比減少人民幣238.4百萬元。

1.5 利息收入

2021年集團利息收入為人民幣123.9百萬元，較去年同期的人民幣69.6百萬元增加人民幣54.3百萬元，主要因本年新增大額存單其收益計入利息收入。

1.6 投資收益

2021年集團的投資收益為人民幣44.6百萬元，較去年同期的人民幣116.2百萬元減少了人民幣71.6百萬元，主要是理財產品投資收益減少。

1.7 以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得收益

2021年集團以公允價值計量且其變動計入當期損益的金融資產公允價值變動所得收益為人民幣62.7百萬元，較去年同期的人民幣26.6百萬元增加人民幣36.1百萬元，主要因本年購入基金及結構性存款產品增加。

1.8 其他利得及損失

2021年集團其他利得及損失為人民幣-59.4百萬元，去年同期為人民幣-12.2百萬元。

1.9 其他收益

2021年集團其他收益為人民幣557.4百萬元，較去年同期的人民幣438.0百萬元增加人民幣119.4百萬元，主要因保險賠償和政府補助增加。

1.10 稅前利潤

2021年本集團稅前利潤為人民幣1,089.6百萬元，較上年同期的人民幣3,378.7百萬元減少了人民幣2,289.1百萬元。

1.11 所得稅費用

2021年集團的所得稅費用為人民幣767.5百萬元，較2020年同期的人民幣660.4百萬元增加了人民幣107.1百萬元。

1.12 年度利潤

2021年本集團年度利潤為人民幣322.1百萬元，較上年同期的人民幣2,718.3百萬元減少了人民幣2,396.2百萬元。

1.13 基本每股盈利

2021年本集團基本每股收益約為人民幣6.56分，較去年的約人民幣56.65分減少了約人民幣50.09分。

1.14 股息

2021年，公司董事會建議每股派發股息人民幣0.15元(含稅)，其中：年度股息人民幣0.02元(含稅)，特別股息人民幣0.13元(含稅)。本次分配共將派發股息人民幣715,738,800元，其中：派發年度股息人民幣95,431,840元，派發特別股息人民幣620,306,960元。股息派發將於股東大會上獲批准後於2022年6月30日或之前派付。

根據自2008年1月1日起實施的《中華人民共和國企業所得稅法》、實施條例及其相關稅收法規，公司向名列於H股股東名冊上的非居民企業股東派發股息時，有義務代扣代繳企業所得稅，稅率為10%。任何以非個人股東名義，包括以香港中央結算(代理人)有限公司，其他代理人或受托人，或其他組織及團體名義登記的H股股份皆被視為非居民企業股東所持的股份，其應得之股息將被扣除企業所得稅。如相關股東認為取得的股息收入需要享受任何稅收協定(安排)待遇的，可按照規定在取得股息後自行向主管稅務機關提出申請。

2. 合併財務狀況表分析

於2021年12月31日，本集團總資產為人民幣73,311.7百萬元，較2020年末的人民幣75,942.3百萬元減少了人民幣2,630.6百萬元，減幅3.5%。總負債為人民幣35,095.4百萬元，較2020年末的人民幣37,253.5百萬元減少了人民幣2,158.1百萬元，減幅5.8%。總權益為人民幣38,216.3百萬元，較2020年末的人民幣38,688.8百萬元減少了人民幣472.5百萬元，減幅1.2%。

下面是對有關合併財務狀況表主要會計報表科目變動幅度較大的原因分析：

單位：人民幣百萬元

科目名稱	2021年	2020年	變化	幅度	原因
資產類					
1. 其他非流動資產	1,800.8	158.8	1,642.0	1,034.0%	新增大額存單。
2. 預付款項、按金及其他應收款	356.1	259.2	96.9	37.4%	主要因本年應收股利和租賃應收款增加。
3. 應收票據	29.3	10.1	19.2	190.1%	本年商業承兌匯票增加。
4. 以公允價值變動且其變動計入其他綜合收益的應收款項	9.9	3.0	6.9	230.0%	年末銀行承兌匯票增加。
5. 以攤餘成本計量的債務工具	0.0	1,000.4	(1,000.4)	(100.0%)	本年大額存單減少。
6. 合同資產	91.0	320.4	(229.4)	(71.6%)	主要為客戶確認賬單導致的合同資產減少。
7. 合同成本(流動資產)	26.5	18.5	8.0	43.2%	主要因本年動員收入增加。
8. 其他流動資產	842.0	125.4	716.6	571.5%	年末基金購入未確認份額增加。
9. 已抵押存款	11.5	3.7	7.8	210.8%	本年抵押存款增加。
10. 定期存款	95.4	0.0	95.4	不適用	本年定期存款增加。

科目名稱	2021年	2020年	變化	幅度	原因
負債類					
1 應付票據	54.2	0.0	54.2	不適用	年末商業承兌匯票增加。
2 應付稅金	339.0	168.1	170.9	101.7%	本年應付企業所得稅增加。
3 長期債券(流動負債)	8,122.7	3,265.4	4,857.3	148.8%	美元債和企業債一年內到期重分類增加。
4 租賃負債(流動負債)	342.0	224.3	117.7	52.5%	本年裝備租賃有所增加。
5 合同負債(流動負債)	545.1	388.1	157.0	40.5%	主要為預收作業款、設備補償款增加。
6 其他流動負債	494.4	314.2	180.2	57.4%	主要因待轉銷項稅和預計負債增加。
7 遞延稅項負債	38.7	24.9	13.8	55.4%	主要原因是遞延所得稅資產減少，導致抵銷後的遞延所得稅負債增加。
8 長期債券(非流動負債)	11,980.5	19,455.7	(7,475.2)	(38.4%)	主要為美元債和企業債一年內到期重分類。
9 租賃負債(非流動負債)	568.1	366.3	201.8	55.1%	本年裝備租賃有所增加。
10 合同負債(非流動負債)	31.5	61.1	(29.6)	(48.4%)	本年動員收入的攤銷導致減少。
11 其他非流動負債	51.9	0.0	51.9	不適用	本年預計負債增加。

3. 合併現金流量表分析

2021年期初集團持有現金及現金等價物人民幣6,583.7百萬元，本年經營活動現金淨流入為人民幣7,418.3百萬元，投資活動現金淨流出為人民幣4,727.7百萬元，籌資活動現金淨流出為人民幣4,196.1百萬元，匯率變動影響使得現金減少人民幣71.8百萬元。於2021年12月31日，集團現金及現金等價物為人民幣5,006.4百萬元。

3.1 經營活動產生的現金流量

2021年集團經營活動產生的現金流量淨流入為人民幣7,418.3百萬元，同比減幅1.6%，基本持平。

3.2 投資活動產生的現金流量

2021年集團投資活動產生的現金淨流出為人民幣4,727.7百萬元，同比流出增加人民幣1,390.5百萬元。主要是由於購買物業、廠房及設備和其他無形資產的現金流出同比減少人民幣459.0百萬元，購買企業理財產品、貨幣基金及國債逆回購的現金流出同比增加人民幣1,695.4百萬元，處置／到期的企業理財產品及貨幣基金投資所得款項的現金流入同比減少人民幣182.4百萬元，其他投資類活動合計增加的現金流入為人民幣28.3百萬元。

3.3 籌資活動產生的現金流量

2021年集團籌資活動產生的現金淨流出為人民幣4,196.1百萬元，同比流出增加人民幣3,469.0百萬元，本年無發行長期債券所得款項使得現金流入同比減少人民幣5,613.7百萬元，償還銀行借款使得現金流出同比減少人民幣587.8百萬元，償還長期債券使得現金流出同比減少人民幣1,229.6百萬元，償還租賃負債使得現金流出同比減少人民幣257.7百萬元，其他籌資活動合計減少的現金流出為人民幣69.6百萬元。

3.4 本年匯率變動對現金的影響是減少現金人民幣71.8百萬元。

3.5 本集團主要透過經營活動、投資活動及籌資活動產生的現金及計息借款為營運提供資金。有關本集團截至2021年12月31日止年度的貸款詳情，請參見本公告合併財務報表附註20。

4. 資本性支出

2021年集團資本性支出為人民幣3,445.4百萬元，較上年同期減少了人民幣511.0百萬元，減幅為12.9%。

各業務資本性支出明細如下表：

單位：人民幣百萬元

業務板塊	2021年	2020年	變化	幅度
鑽井服務	819.5	869.0	(49.5)	(5.7%)
油田技術服務	1,932.1	1,879.8	52.3	2.8%
船舶服務	315.5	726.1	(410.6)	(56.5%)
物探採集和工程勘察服務	378.3	481.5	(103.2)	(21.4%)
合計	<u>3,445.4</u>	<u>3,956.4</u>	<u>(511.0)</u>	<u>(12.9%)</u>

鑽井服務業務資本性支出主要用於鑽井平台的更新改造。油田技術服務業務資本性支出主要用於技術服務相關設備的建造。船舶服務業務資本性支出主要用於建造油田工作船。物探採集和工程勘察服務業務資本性支出主要用於作業設備的購買投入。

經營計劃

2021年，受疫情和降本增效影響，公司更新改造、修理項目等資本性開支較年初計劃有所降低，實際支出約為人民幣34.5億元。2022年1月，國際貨幣基金組織(IMF)發佈的《世界經濟展望報告》顯示，全球經濟增長自2021年的5.9%放緩至2022年的4.4%。3月5日，中國政府宣佈2022年GDP預期增長5.5%左右。隨油價保持相對高位，全球上游投資的謹慎態度有所緩解，鑽井平台簽約有所增長，全年需求量將進一步增加，預計上游勘探開發資本支出總量將較2021年繼續增加。2022年公司將在行業回暖期持續挖掘降本增效空間，逐步調整成本結構，築牢成本的防護牆，保持成本領先優勢。2022年，預計公

司資本性開支為人民幣41.6億元左右，主要用於生產基地建設、裝備及技術設備更新改造和技術研發投入等，現金流整體安全平穩。公司將積極踐行五大新發展戰略，加強基礎性、前瞻性、引領性技術研究，打造核心競爭優勢，建立起為客戶創造價值、為公司業務增值、抵禦行業風險的新型一體化模式，充分釋放各專業及全鏈條業務增值空間。堅持綠色低碳發展，推動產業轉型升級，堅定高質量發展道路，積極維護投資者利益，保障股東穩定分紅回報。

2022年業務展望

據國際貨幣基金組織(IMF)最新發佈的《世界經濟展望報告》顯示，2022年全球經濟增長率為4.4%，2022年中國經濟預期增長5.5%左右。隨着全球氣候合作推動的減排等因素，全球能源結構將繼續逐步轉型，可再生能源越來越重要，隨着投資開發力度加大，風能和太陽能裝機將大大增加。但是，2040年前，全球能源主體仍為化石能源。由於2021年國際原油價格上漲，激發了油公司的投資意願，以及OPEC+增產策略，預計2022年石油供給略大於需求。據國際能源服務機構IHS Markit以及其他各主要機構預測，2022年全年平均Brent均價區間在80-90美元/桶，未來一段時期，油價均在中高位徘徊，預計全球上游勘探開發投資將持續增加，2022年的勘探開發投資為4,330億美元。據Spears & Associates諮詢公司發佈報告顯示，2022年全球油田服務市場規模將達到2,190億美元，主要原因是油價中樞上升，油公司投資意願增強。

2022年公司將根據新發展戰略認真開展六方面工作，一是聚焦主業，突出發展油氣勘探開發；二是立本拓新，加快發展新能源新產業；三是協同融合，創新要素與產業融合發展；四是產業優化，加速推動一體化業務發展；五是多措並舉，持續踐行國際化戰略；六是共建共享，融入國家區域發展戰略。

補充資料

審閱年度業績

本集團截至2021年12月31日止年度之合併財務報表已由安永會計師事務所審核，本業績公告以該等經本公司與核數師協定同意的財務報表為基準。

審計委員會由本公司三名獨立非執行董事組成。審計委員會已審閱本集團所採納的會計原則及準則，以及風險管理、內部控制及財務報告事項。審計委員會已經審閱本集團截至2021年12月31日止年度的全年業績。

企業管治守則

截至2021年12月31日止十二個月內，本公司已遵守《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄十四當時之《企業管治守則》（「企業管治守則」，前稱《企業管治守則》及《企業管治報告》）之守則條文，並已對《企業管治守則》C.2.1條（前《企業管治守則》A.2.1條）的執行情況做了解釋說明。

公司董事長和首席執行官現由趙順強先生一人擔任。此與守則內的條文C.2.1條提出主席及行政總裁之角色應有區分並不應由一人同時兼任有所不同。董事會相信，現階段董事長與首席執行官的角色由同一人承擔滿足公司目前生產經營需求，能夠有力推動公司戰略推進。同時本公司所有重大決定均經由董事會及董事會委員會以及高級管理層商議後才作出。董事會認為目前架構無損權力與授權的制衡，更可讓本公司及時且有效決策及執行。

有關本公司於回顧年度的企業管治常規的詳情，將於2022年4月刊發的本公司2021年年度報告之「企業管治報告」內列載。

遵守上市公司董事進行證券交易的標準守則

本公司已對所有董事進行了專門的問詢，本公司董事確認，在截至2021年12月31日止的12個月期間已嚴格遵守了《香港聯合交易所有限公司證券上市規則》附錄十所載的《上市公司董事進行證券交易的標準守則》所要求之標準。

購買、出售及贖回本公司的上市證券

本公司及其子公司於截至2021年12月31日止之整個年度內無購買、出售及贖回本公司的任何上市證券。

於香港聯交所網站披露資料

本公告將可於本公司網站(www.cosl.com.cn)及聯交所網站(www.hkex.com.hk)查閱。年度報告全文將於適當時候郵寄交本公司股東，並在本公司及香港聯交所網站刊載。

承董事會命
中海油田服務股份有限公司
孫維洲
聯席公司秘書

二零二二年三月二十四日

於本公告日期，本公司執行董事為趙順強先生(董事長)及余峰先生；本公司非執行董事為武文來先生及劉宗昭先生；本公司獨立非執行董事為王桂壩先生、林伯強先生及趙麗娟女士。