



TẬP ĐOÀN DẦU KHÍ
QUỐC GIA VIỆT NAM
**TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN
DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ
VIỆT NAM**

CỘNG HÒA XÃ HỘI CHỦ NGHĨA VIỆT NAM
Độc lập - Tự do - Hạnh phúc

Số: /PTSC-BTK

TP. Hồ Chí Minh, ngày 08 tháng 8 năm 2023

V/v Công bố Báo cáo tài chính
Công ty Mẹ 06 tháng năm 2023
đã được soát xét

Kính gửi:

- Ủy ban Chứng khoán Nhà nước
- Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội

1. Tên Công ty : Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam
2. Mã chứng khoán: **PVS**
3. Trụ sở chính : Số 1-5 Lê Duẩn, Quận 1, Thành phố Hồ Chí Minh
4. Điện thoại : 028.3910 2828 Fax: 028.3910 2929
5. Người thực hiện công bố thông tin: Nguyễn Đức Thủy
6. Nội dung của thông tin công bố:

Báo cáo tài chính Công ty Mẹ 06 tháng năm 2023 đã được soát xét của Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam (Tổng công ty) được phát hành ngày 04/8/2023, bao gồm: Thông tin về Doanh nghiệp, Báo cáo của Ban Tổng Giám đốc Báo cáo soát xét thông tin tài chính riêng giữa niên độ, Bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ, Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ, Báo cáo lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ, Thuyết minh báo cáo tài chính riêng giữa niên độ.

Giải trình chênh lệch số liệu Báo cáo tài chính Công ty Mẹ 06 tháng năm 2023 đã được soát xét.

Tổng công ty xin gửi kèm Báo cáo tài chính nêu trên đến Quý cơ quan và đăng tải trên trang thông tin của Tổng công ty theo quy định pháp luật hiện hành.

7. Địa chỉ Website đăng tải thông tin: www.ptsc.com.vn.

Chúng tôi xin cam kết các thông tin công bố trên đây là đúng sự thật và hoàn toàn chịu trách nhiệm trước pháp luật về nội dung các thông tin đã công bố.

**TUQ.TỔNG GIÁM ĐỐC
NGƯỜI CÔNG BỐ THÔNG TIN**

Nơi nhận:

- Như trên;
- HĐQT, BKS;
- Ông Tổng Giám đốc (b/cáo);
- PTGD Nguyễn Xuân Cường (b/cáo);
- Website: www.ptsc.com.vn;
- Lưu: VT, BTK (NHD).

Tài liệu gửi kèm:

- Báo cáo tài chính Công ty Mẹ 06 tháng năm 2023 đã được soát xét;
- Công văn số 1126/PTSC-TCKT.



TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ
CHO KỲ 6 THÁNG KẾT THÚC NGÀY 30 THÁNG 6 NĂM 2023**



TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ
CHO KỲ 6 THÁNG KẾT THÚC NGÀY 30 THÁNG 6 NĂM 2023**

NỘI DUNG	TRANG
Thông tin về doanh nghiệp	1
Báo cáo của Ban Tổng Giám đốc	2
Báo cáo soát xét thông tin tài chính riêng giữa niên độ	3
Bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ (Mẫu số B 01a – DN)	5
Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ (Mẫu số B 02a – DN)	7
Báo cáo lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ (Mẫu số B 03a – DN)	8
Thuyết minh báo cáo tài chính riêng giữa niên độ (Mẫu số B 09a – DN)	9

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

THÔNG TIN VỀ DOANH NGHIỆP

**Giấy chứng nhận
đăng ký doanh nghiệp**

Số 0103015198 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hà Nội cấp lần đầu ngày 29 tháng 12 năm 2006 và Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp điều chỉnh lần thứ 10, số 0100150577, do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hồ Chí Minh cấp ngày 20 tháng 2 năm 2019.

Hội đồng Quản trị

Ông Phan Thanh Tùng	Chủ tịch
Ông Lê Mạnh Cường	Thành viên
Ông Đỗ Quốc Hoan	Thành viên
Ông Nguyễn Xuân Ngọc	Thành viên
Ông Trần Ngọc Chương	Thành viên
Ông Hoàng Xuân Quốc	Thành viên độc lập
Ông Đoàn Minh Mẫn	Thành viên độc lập

(bầu ngày 29 tháng 5 năm 2023)

Ban Kiểm soát

Bà Bùi Thu Hà	Trưởng ban
Ông Bùi Hữu Việt Cường	Thành viên
Ông Phạm Văn Tiến	Thành viên

Ban Tổng Giám đốc

Ông Lê Mạnh Cường	Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Trần Toàn	Phó Tổng Giám đốc
Ông Tạ Đức Tiến	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Xuân Cường	Phó Tổng Giám đốc
Ông Trần Hồ Bắc	Phó Tổng Giám đốc
Ông Trần Hoài Nam	Phó Tổng Giám đốc
Ông Phạm Văn Hùng	Phó Tổng Giám đốc

**Người đại diện
theo pháp luật**

Ông Lê Mạnh Cường	Tổng Giám đốc
-------------------	---------------

Trụ sở chính

Lầu 5, Tòa nhà Petro Vietnam Tower, Số 1-5 Lê Duẩn, Phường Bến Nghé, Quận 1, Thành phố Hồ Chí Minh, Việt Nam

Công ty kiểm toán

Công ty TNHH PwC (Việt Nam)

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

BÁO CÁO CỦA BAN TỔNG GIÁM ĐỐC

Trách nhiệm của Ban Tổng Giám đốc của Tổng công ty đối với báo cáo tài chính riêng giữa niên độ

Ban Tổng Giám đốc của Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam ("Tổng công ty") chịu trách nhiệm lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ thể hiện trung thực và hợp lý tình hình tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ của kỳ 6 tháng kết thúc vào ngày nêu trên. Trong việc lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này, Ban Tổng Giám đốc được yêu cầu phải:

- Chọn lựa các chính sách kế toán phù hợp và áp dụng một cách nhất quán;
- Thực hiện các xét đoán và ước tính một cách hợp lý và thận trọng; và
- Lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ trên cơ sở đơn vị hoạt động liên tục trừ khi giả định Tổng công ty hoạt động liên tục là không phù hợp.

Ban Tổng Giám đốc chịu trách nhiệm bảo đảm rằng các sổ sách kế toán đúng đắn đã được thiết lập và duy trì để thể hiện tình hình tài chính riêng của Tổng công ty với độ chính xác hợp lý tại mọi thời điểm và để làm cơ sở lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ tuân thủ theo chế độ kế toán được trình bày ở Thuyết minh 2 của báo cáo tài chính riêng giữa niên độ. Ban Tổng Giám đốc chịu trách nhiệm đối với việc bảo vệ các tài sản của Tổng công ty và thực hiện các biện pháp hợp lý để ngăn ngừa và phát hiện các gian lận hoặc nhầm lẫn.

Phê chuẩn báo cáo tài chính riêng giữa niên độ

Theo đây, chúng tôi phê chuẩn báo cáo tài chính riêng giữa niên độ đính kèm từ trang 5 đến trang 68. Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này phản ánh trung thực và hợp lý tình hình tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ cho kỳ 6 tháng kết thúc cùng ngày nêu trên, phù hợp với các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng giữa niên độ.

Người sử dụng báo cáo tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty nên đọc cùng với báo cáo tài chính hợp nhất giữa niên độ của Tổng công ty và các công ty con cho kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30 tháng 6 năm 2023 để có đủ thông tin về tình hình tài chính hợp nhất giữa niên độ, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất giữa niên độ và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất giữa niên độ của Tổng công ty và các công ty con.

Thay mặt Ban Tổng Giám đốc



Lê Mạnh Cường
Tổng Giám đốc

TP. Hồ Chí Minh, nước CHXHCN Việt Nam
Ngày 4 tháng 8 năm 2023

BÁO CÁO SOÁT XÉT THÔNG TIN TÀI CHÍNH RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ GỬI CÁC CỔ ĐÔNG CỦA TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Chúng tôi đã soát xét báo cáo tài chính riêng giữa niên độ kèm theo của Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam ("Tổng công ty") được lập ngày 30 tháng 6 năm 2023 và được Ban Tổng Giám đốc phê chuẩn ngày 4 tháng 8 năm 2023. Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này bao gồm: bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ và báo cáo lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ cho kỳ 6 tháng kết thúc cùng ngày nêu trên, và thuyết minh báo cáo tài chính riêng giữa niên độ bao gồm các chính sách kế toán chủ yếu từ trang 5 đến trang 68.

Trách nhiệm của Ban Tổng Giám đốc

Ban Tổng Giám đốc của Tổng công ty chịu trách nhiệm về lập và trình bày trung thực và hợp lý báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng giữa niên độ và chịu trách nhiệm về hệ thống kiểm soát nội bộ mà Ban Tổng Giám đốc xác định là cần thiết để đảm bảo cho việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng giữa niên độ không có sai sót trọng yếu do gian lận hoặc nhầm lẫn.

Trách nhiệm của Kiểm toán viên

Trách nhiệm của chúng tôi là đưa ra kết luận về báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này của Tổng công ty căn cứ vào kết quả soát xét của chúng tôi. Chúng tôi đã thực hiện công việc soát xét theo Chuẩn mực Việt Nam về hợp đồng dịch vụ soát xét số 2410 - *Soát xét thông tin tài chính giữa niên độ do kiểm toán viên độc lập của đơn vị thực hiện*.

Công việc soát xét báo cáo tài chính riêng giữa niên độ bao gồm việc thực hiện các cuộc phỏng vấn, chủ yếu là phỏng vấn những người chịu trách nhiệm về các vấn đề tài chính kế toán, và thực hiện thủ tục phân tích và các thủ tục soát xét khác. Một cuộc soát xét về cơ bản có phạm vi hẹp hơn một cuộc kiểm toán được thực hiện theo các Chuẩn mực Kiểm toán Việt Nam và do vậy không cho phép chúng tôi đạt được sự đảm bảo rằng chúng tôi sẽ nhận biết được tất cả các vấn đề trọng yếu có thể được phát hiện trong một cuộc kiểm toán. Theo đó, chúng tôi không đưa ra ý kiến kiểm toán.

Kết luận của Kiểm toán viên

Căn cứ trên kết quả soát xét của chúng tôi, chúng tôi không thấy có vấn đề nào đáng lưu ý để chúng tôi cho rằng báo cáo tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty kèm theo là không trình bày trung thực và hợp lý, xét trên các khía cạnh trọng yếu, tình hình tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ cho kỳ 6 tháng kết thúc cùng ngày nêu trên, phù hợp với Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng giữa niên độ.

Thay mặt và đại diện cho Công ty TNHH PwC (Việt Nam)



Lương Thị Anh Tuyết
Số Giấy CN ĐKHN kiểm toán:
3048-2019-006-1
Chữ ký được ủy quyền

Số hiệu báo cáo soát xét: HCM14145
TP. Hồ Chí Minh, ngày 4 tháng 8 năm 2023

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ

Mã số	TÀI SẢN	Thuyết minh	Tại ngày	
			30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
100	TÀI SẢN NGẮN HẠN		10.199.954.922.308	9.074.159.335.186
110	Tiền và các khoản tương đương tiền	3	2.542.218.208.065	1.673.524.999.243
111	Tiền		2.371.218.208.065	1.300.524.999.243
112	Các khoản tương đương tiền		171.000.000.000	373.000.000.000
120	Đầu tư tài chính ngắn hạn		3.633.000.000.000	3.692.000.000.000
123	Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	4(a)	3.633.000.000.000	3.692.000.000.000
130	Các khoản phải thu ngắn hạn		3.877.351.807.525	3.643.293.264.892
131	Phải thu ngắn hạn của khách hàng	5	3.017.590.881.925	3.143.799.437.764
132	Trả trước cho người bán ngắn hạn	6(a)	551.473.305.681	296.511.826.687
134	Phải thu theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	7	75.637.743.910	69.968.946.447
136	Phải thu ngắn hạn khác	8(a)	363.604.938.390	297.182.134.481
137	Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	9	(130.955.062.381)	(164.169.080.487)
140	Hàng tồn kho	10(a)	102.667.435.776	33.966.134.519
141	Hàng tồn kho		102.743.799.412	34.042.498.155
149	Dự phòng giảm giá hàng tồn kho		(76.363.636)	(76.363.636)
150	Tài sản ngắn hạn khác		44.717.470.942	31.374.936.532
151	Chi phí trả trước ngắn hạn	11(a)	18.113.088.626	11.151.927.364
152	Thuế giá trị gia tăng ("GTGT") được khấu trừ		26.604.382.316	20.223.009.168
200	TÀI SẢN DÀI HẠN		5.971.047.859.432	6.028.523.076.613
210	Các khoản phải thu dài hạn		431.007.268.010	431.491.685.723
212	Trả trước cho người bán dài hạn	6(b)	-	485.669.637
216	Phải thu dài hạn khác	8(b)	431.007.268.010	431.006.016.086
220	Tài sản cố định		1.195.306.080.443	1.254.987.410.485
221	Tài sản cố định hữu hình	12(a)	1.141.337.320.925	1.200.138.604.643
222	Nguyên giá		5.262.421.084.328	5.036.968.159.126
223	Giá trị khấu hao lũy kế		(4.121.083.763.403)	(3.836.829.554.483)
227	Tài sản cố định vô hình	12(b)	53.968.759.518	54.848.805.842
228	Nguyên giá		93.268.577.210	93.268.577.210
229	Giá trị khấu hao lũy kế		(39.299.817.692)	(38.419.771.368)
230	Bất động sản đầu tư	13	29.876.041.556	31.120.876.628
231	Nguyên giá		49.793.402.682	49.793.402.682
232	Giá trị khấu hao lũy kế		(19.917.361.126)	(18.672.526.054)
240	Tài sản dở dang dài hạn		28.747.846.958	8.623.966.700
242	Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	14(b)	28.747.846.958	8.623.966.700
250	Đầu tư tài chính dài hạn		3.832.679.821.368	3.836.172.551.316
251	Đầu tư vào công ty con	4(b)	3.186.935.509.600	3.186.935.509.600
252	Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết	4(b)	1.603.077.039.235	1.603.077.039.235
253	Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác	4(b)	3.000.000.000	3.000.000.000
254	Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	4(b)	(960.332.727.467)	(956.839.997.519)
260	Tài sản dài hạn khác		453.430.801.097	466.126.585.761
261	Chi phí trả trước dài hạn	11(b)	418.210.274.586	424.102.195.836
262	Tài sản thuê thu nhập hoãn lại	15	16.884.378.196	23.864.702.443
263	Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn	10(b)	18.336.148.315	18.159.687.482
270	TỔNG TÀI SẢN		16.171.002.781.740	15.102.682.411.799

Các thuyết minh từ trang 9 đến trang 68 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này.

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ
(tiếp theo)

Mã số	NGUỒN VỐN	Thuyết minh	Tại ngày	
			30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
300	NỢ PHẢI TRẢ		7.574.620.531.022	6.665.857.956.477
310	Nợ ngắn hạn		5.971.106.803.156	5.155.700.618.636
311	Phải trả người bán ngắn hạn	16	2.709.769.569.222	2.550.522.932.328
312	Người mua trả tiền trước ngắn hạn	17(a)	100.434.043.119	129.170.583.085
313	Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	18	62.932.017.932	44.435.605.889
314	Phải trả người lao động		313.557.824.935	357.855.209.167
315	Chi phí phải trả ngắn hạn	19	623.046.449.291	633.580.619.588
317	Phải trả theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	7	616.798.885.574	17.741.336.460
319	Phải trả ngắn hạn khác	20(a)	502.517.310.583	497.094.232.221
320	Vay ngắn hạn	21(a)	95.628.769.357	93.369.322.284
321	Dự phòng phải trả ngắn hạn	22(a)	389.606.959.872	391.116.809.093
322	Quỹ khen thưởng, phúc lợi	23	556.814.973.271	440.813.968.521
330	Nợ dài hạn		1.603.513.727.866	1.510.157.337.841
332	Người mua trả tiền trước dài hạn	17(b)	919.187.827.662	781.044.054.435
337	Phải trả dài hạn khác	20(b)	69.473.052.000	69.473.052.000
338	Vay dài hạn	21(b)	492.158.366.330	536.945.749.532
342	Dự phòng phải trả dài hạn	22(b)	117.983.350.510	117.983.350.510
343	Quỹ phát triển khoa học và công nghệ		4.711.131.364	4.711.131.364
400	VỐN CHỦ SỞ HỮU		8.596.382.250.718	8.436.824.455.322
410	Vốn chủ sở hữu		8.596.382.250.718	8.436.824.455.322
411	Vốn góp của chủ sở hữu	24, 25	4.779.662.900.000	4.779.662.900.000
411a	- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết		4.779.662.900.000	4.779.662.900.000
412	Thặng dư vốn cổ phần	25	39.617.060.000	39.617.060.000
418	Quỹ đầu tư phát triển	25	3.069.995.009.213	2.837.437.009.213
421	Lợi nhuận sau thuế ("LNST") chưa phân phối	25	707.107.281.505	780.107.486.109
421a	- LNST chưa phân phối lũy kế của các năm trước		334.576.402.997	87.462.634.959
421b	- LNST chưa phân phối của kỳ này/năm nay		372.530.878.508	692.644.851.150
440	TỔNG NGUỒN VỐN		16.171.002.781.740	15.102.682.411.799


Dương Thị Ngọc Quý
Người lập


Nguyễn Văn Bảo
Kế toán trưởng


Lê Mạnh Cường
Tổng Giám đốc
Ngày 4 tháng 8 năm 2023



Các thuyết minh từ trang 9 đến trang 68 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này.

BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ

Mã số	Thuyết minh	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
		30.6.2023 VND	30.6.2022 VND
01	Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	2.431.164.223.629	2.338.259.488.867
02	Các khoản giảm trừ doanh thu	-	-
10	Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ	2.431.164.223.629	2.338.259.488.867
11	Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp	(2.340.439.188.834)	(2.235.366.608.673)
20	Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ	90.725.034.795	102.892.880.194
21	Doanh thu hoạt động tài chính	707.871.496.712	802.279.916.627
22	Chi phí tài chính	(45.371.448.329)	(19.668.684.549)
23	- Trong đó: Chi phí lãi vay	(32.554.570.510)	(19.237.028.543)
25	Chi phí bán hàng	(19.874.152.114)	(15.217.745.573)
26	Chi phí quản lý doanh nghiệp	(258.832.066.101)	(377.241.032.822)
30	Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh	474.518.864.963	493.045.333.877
31	Thu nhập khác	2.047.575.528	13.132.948.227
32	Chi phí khác	(4.086.127.366)	(2.764.084.720)
40	(Lỗ)/lợi nhuận khác	(2.038.551.838)	10.368.863.507
50	Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế	472.480.313.125	503.414.197.384
51	Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp ("TNDN") hiện hành	(92.969.110.370)	(126.128.740.708)
52	Chi phí thuế TNDN hoãn lại	(6.980.324.247)	(25.520.213.270)
60	Lợi nhuận sau thuế TNDN	372.530.878.508	351.765.243.406

Dương Thị Ngọc Quý
Người lập

Nguyễn Văn Bảo
Kế toán trưởng



Lê Mạnh Cường
Tổng Giám đốc
Ngày 4 tháng 8 năm 2023

Các thuyết minh từ trang 9 đến trang 68 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này.

BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ
(Theo phương pháp gián tiếp)

Mã số	Thuyết minh	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
		30.6.2023 VND	30.6.2022 VND
LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH			
01	Lợi nhuận kế toán trước thuế	472.480.313.125	503.414.197.384
	Điều chỉnh cho các khoản:		
02	Khấu hao tài sản cố định ("TSCĐ")	75.518.937.786	82.245.317.663
03	Các khoản (hoàn nhập dự phòng)/dự phòng	(31.231.137.379)	13.581.102.539
04	Lỗ/(lãi) chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	687.539.788	(18.669.351.504)
05	Lãi từ hoạt động đầu tư	(695.098.370.298)	(777.453.647.697)
06	Chi phí lãi vay	32.554.570.510	19.237.028.543
08	Lỗ từ hoạt động kinh doanh trước những thay đổi vốn lưu động	(145.088.146.468)	(177.645.353.072)
09	(Tăng)/giảm các khoản phải thu	(137.709.232.947)	203.423.238.407
10	(Tăng)/giảm hàng tồn kho	(68.877.762.090)	6.191.255.330
11	Tăng/(giảm) các khoản phải trả	762.062.455.784	(214.937.840.418)
12	(Tăng)/giảm chi phí trả trước	(1.069.240.012)	149.390.967
14	Tiền lãi vay đã trả	(33.340.072.302)	(19.343.709.636)
15	Thuế TNDN đã nộp	(50.451.195.067)	(19.151.816.410)
17	Tiền chi khác từ hoạt động kinh doanh	(95.884.148.418)	(50.013.238.474)
20	Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh	229.642.658.480	(271.328.073.306)
LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ			
21	Tiền chi để mua sắm TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	(34.019.892.743)	(30.764.190.909)
22	Tiền thu từ thanh lý, nhượng bán TSCĐ	1.900.725.456	12.636.561.480
23	Tiền chi để gửi ngân hàng có kỳ hạn trên 3 tháng	(2.481.000.000.000)	(2.181.000.000.000)
24	Tiền thu từ tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn trên 3 tháng	2.540.000.000.000	1.753.000.000.000
27	Tiền thu lãi tiền gửi, cổ tức và lợi nhuận được chia	655.421.537.762	763.118.489.887
30	Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư	682.302.370.475	316.990.860.458
LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH			
33	Tiền thu từ vay ngắn hạn, dài hạn	4.476.473.095	-
34	Tiền chi trả nợ gốc vay	(47.004.409.224)	(51.207.755.586)
36	Tiền chi trả cổ tức	(12.527.200)	(159.263.100)
40	Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động tài chính	(42.540.463.329)	(51.367.018.686)
50	Lưu chuyển tiền thuần trong kỳ	869.404.565.626	(5.704.231.534)
60	Tiền và tương đương tiền đầu kỳ	1.673.524.999.243	3.535.159.305.173
61	Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	(711.356.804)	7.788.758.444
70	Tiền và tương đương tiền cuối kỳ	2.542.218.208.065	3.537.243.832.083

Dương Thị Ngọc Quý
Người lập

Nguyễn Văn Bảo
Kế toán trưởng

Lê Mạnh Cường
Tổng Giám đốc
Ngày 4 tháng 8 năm 2023

Các thuyết minh từ trang 9 đến trang 68 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này.

**THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ
CHO KỲ 6 THÁNG KẾT THÚC NGÀY 30 THÁNG 6 NĂM 2023****1 ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA TỔNG CÔNG TY****Hình thức sở hữu vốn**

Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam ("Tổng công ty") là một công ty cổ phần được thành lập tại nước CHXHCN Việt Nam theo Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp số 0103015198 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hà Nội cấp lần đầu ngày 29 tháng 12 năm 2006 và các Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp điều chỉnh số 0100150577 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hồ Chí Minh cấp. Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp điều chỉnh gần nhất, lần thứ 10, được cấp ngày 20 tháng 2 năm 2019.

Cổ phiếu của Tổng công ty đã chính thức giao dịch tại Sở Giao dịch Chứng khoán Thành phố Hà Nội kể từ ngày 20 tháng 9 năm 2007 với mã giao dịch cổ phiếu là PVS, theo Quyết định số 242/QĐ-TTGDHN do Giám đốc Trung tâm Giao dịch Chứng khoán Hà Nội ký ngày 12 tháng 9 năm 2007.

Cổ đông lớn nhất của Tổng công ty là Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (gọi tắt là "Tập đoàn"). Chi tiết về tỷ lệ phần trăm góp vốn được trình bày ở Thuyết minh 24.

Hoạt động chính

Lĩnh vực kinh doanh của Tổng công ty là kinh doanh dịch vụ kỹ thuật dầu khí.

Hoạt động chính của Tổng công ty bao gồm:

- Kinh doanh dịch vụ kỹ thuật dầu khí;
- Quản lý, kinh doanh, khai thác các tàu dịch vụ kỹ thuật dầu khí;
- Dịch vụ quản lý, điều hành kinh doanh, khai thác cảng, căn cứ cảng dịch vụ kỹ thuật dầu khí; dịch vụ cung ứng tàu biển, dịch vụ kiểm đếm và giao nhận vận chuyển hàng hóa;
- Dịch vụ quản lý, kinh doanh, vận hành khai thác các tàu chứa dầu thô ("FSO"), tàu chứa và xử lý dầu thô ("FPSO");
- Dịch vụ phục vụ hoạt động khảo sát địa vật lý - địa chất công trình, dịch vụ lặn, dịch vụ cung cấp ROV phục vụ công tác tìm kiếm, thăm dò, khai thác dầu khí và công trình công nghiệp, dân dụng;
- Quản lý, tổ chức thực hiện các dự án trong lĩnh vực dầu khí, công nghiệp;
- Gia công, lắp ráp, chế tạo các cấu kiện, thiết bị dầu khí;
- Dịch vụ chế tạo, sửa chữa, bảo dưỡng cơ khí, vật tư, thiết bị phục vụ ngành dầu khí;
- Sửa chữa tàu biển và các công trình dầu khí biển;
- Bảo dưỡng, sửa chữa, đóng mới, hoán cải các phương tiện nổi;
- Xuất nhập khẩu thiết bị và vật tư dầu khí;
- Sản xuất, cung cấp vật tư thiết bị dầu khí;
- Cung cấp lao động chuyên ngành dầu khí;
- Dịch vụ vận hành và bảo dưỡng các công trình khai thác dầu khí;
- Kinh doanh khách sạn, nhà ở, văn phòng làm việc và dịch vụ sinh hoạt dầu khí;
- Kinh doanh các sản phẩm dầu khí;
- Dịch vụ đại lý tàu biển và môi giới hàng hải;
- Dịch vụ thuê tàu, môi giới tàu biển, lai dắt tàu biển và cứu hộ; và

1 ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA TỔNG CÔNG TY (tiếp theo)**Hoạt động chính (tiếp theo)**

- Sản xuất điện, truyền tải và phân phối điện, xây dựng công trình công nghiệp – năng lượng tái tạo.

Hoạt động chính của Công ty không bị ảnh hưởng bởi tính mùa vụ.

Chu kỳ sản xuất, kinh doanh thông thường

Chu kỳ sản xuất kinh doanh thông thường của Tổng công ty là trong vòng 12 tháng.

Cấu trúc doanh nghiệp

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, Tổng công ty có 6 chi nhánh và 1 văn phòng đại diện, 13 công ty con sở hữu trực tiếp, 6 công ty liên doanh, liên kết sở hữu trực tiếp, và 1 công ty liên kết sở hữu gián tiếp. Thông tin chi tiết được trình bày như sau:

Các chi nhánh và văn phòng đại diện

STT	Tên đơn vị	Địa chỉ
1	Chi nhánh Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam - Công ty Tàu Dịch vụ Dầu khí	Số 73, Đường 30/4, Phường Thắng Nhất, Thành phố Vũng Tàu
2	Chi nhánh Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam - Công ty Cảng Dịch vụ Dầu khí	Số 65A, Đường 30/4, Phường Thắng Nhất, Thành phố Vũng Tàu
3	Chi nhánh Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam - Công ty Dịch vụ Dầu khí Đà Nẵng	Số 11, Đường 3/2, Quận Hải Châu, Thành phố Đà Nẵng
4	Chi nhánh Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam - Cảng Dịch vụ Dầu khí Tổng hợp Quảng Bình	Cảng Hòn La, Xã Quảng Đông, Huyện Quảng Trạch, Tỉnh Quảng Bình
5	Chi nhánh Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam - Ban Dự án Nhiệt điện Long Phú	Ấp Thạnh Đức, Xã Long Đức, Huyện Long Phú, Tỉnh Sóc Trăng
6	Chi nhánh PTSC Abu Dhabi	Phòng 1721, Tầng 17, The Offices World Trade Center, Central Market, Al Markaziya, Abu Dhabi, UAE
7	Văn phòng đại diện Tổng công ty Cổ phần Kỹ thuật Dịch vụ Dầu khí Việt Nam tại Hà Nội	Số 142, Đường Nguyễn Khuyến, Phường Văn Miếu, Quận Đống Đa, Thành phố Hà Nội

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

1 ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA TỔNG CÔNG TY (tiếp theo)

Cấu trúc doanh nghiệp (tiếp theo)

STT	Tên	Hoạt động sản xuất, kinh doanh chính	Nơi thành lập, đăng ký hoạt động	30.6.2023		31.12.2022	
				Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %
Công ty con sở hữu trực tiếp							
1	Công ty TNHH Một thành viên (“MTV”) Dịch vụ Cơ khí Hàng hải PTSC	Chế tạo, xây lắp công trình dầu khí, công nghiệp	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	100	100	100	100
2	Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát và Công trình ngầm PTSC	Vận hành các tàu địa chấn 2D, 3D; khảo sát địa chấn, địa chất, công trình, khảo sát và sửa chữa công trình ngầm bằng thiết bị ROV	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	100	100	100	100
3	Công ty TNHH Khách sạn Dầu khí PTSC	Kinh doanh du lịch và dịch vụ sinh hoạt cho các công ty dầu khí trong và ngoài nước	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	100	100	100	100
4	Công ty TNHH Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Labuan	Cung cấp tàu dịch vụ phục vụ hoạt động khai thác dầu khí	Malaysia	100	100	100	100
5	Công ty Cổ phần (“CP”) Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	Quản lý, khai thác và cung cấp tàu dịch vụ và cảng tổng hợp; chế tạo, xây lắp, sửa chữa và bảo dưỡng các công trình dầu khí và công nghiệp	Tỉnh Quảng Ngãi, Việt Nam	95,19	95,19	95,19	95,19
6	Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí Biển PTSC	Vận chuyển, lắp đặt, đấu nối, chạy thử, vận hành, sửa chữa và bảo dưỡng, di dời, thu dọn các công trình dầu khí và công nghiệp	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	84,95	84,95	84,95	84,95
7	Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Tổng hợp Phú Mỹ	Quản lý, điều hành, kinh doanh khai thác cảng tổng hợp	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu, Việt Nam	59,61	59,61	59,61	59,61
8	Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	Quản lý, khai thác và cung cấp tàu dịch vụ và cảng tổng hợp; chế tạo, xây lắp, sửa chữa và bảo dưỡng các công trình dầu khí và công nghiệp	Tỉnh Thanh Hóa, Việt Nam	54,69	54,69	54,69	54,69
9	Công ty CP Dịch vụ Khai thác Dầu Khí PTSC	Quản lý, khai thác, vận hành và bảo dưỡng các kho nổi chứa, xuất dầu thô (“FSO”), kho nổi chứa, xử lý và xuất dầu thô (“FPSO”), cung ứng lao động chuyên ngành dầu khí	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	51	51	51	51
10	Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Đình Vũ	Quản lý, điều hành, kinh doanh khai thác cảng tổng hợp và cảng container	Tp. Hải Phòng, Việt Nam	51	51	51	51

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

1 ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA TỔNG CÔNG TY (tiếp theo)

Cấu trúc doanh nghiệp (tiếp theo)

STT	Tên	Hoạt động chính	Nơi thành lập, đăng ký hoạt động	30.6.2023		31.12.2022	
				Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %
Công ty con sở hữu trực tiếp (tiếp theo)							
11	Công ty CP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	Kinh doanh dịch vụ bảo vệ	Tp. Hà Nội, Việt Nam	51	51	51	51
12	Công ty CP Đầu tư Dầu khí Sao Mai Bến Đình	Quản lý, điều hành, kinh doanh khai thác cảng tổng hợp	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	51	51	51	51
13	Công ty TNHH Khảo sát Địa chất vật lý PTSC CGGV	Dịch vụ thu nhận dữ liệu địa chấn, 2D, 3D	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	51	51	51	51
Công ty liên doanh, liên kết sở hữu trực tiếp							
1	Vietnam Offshore Floating Terminal (Ruby) Limited ("VOFT")	Đầu tư và cung cấp kho nổi chứa, xuất và xử lý dầu thô ("FPSO")	Malaysia	60	50	60	50
2	PTSC South East Asia Private Limited ("PTSC SEA")	Đầu tư và cung cấp kho nổi chứa, xuất dầu thô ("FSO")	Singapore	51	50	51	50
3	PTSC Asia Pacific Private Limited ("PTSC AP")	Đầu tư và cung cấp kho nổi chứa, xuất và xử lý dầu thô ("FPSO")	Singapore	51	50	51	50
4	Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited ("MVOT")	Đầu tư và cung cấp kho nổi chứa, xuất dầu thô ("FSO")	Malaysia	49	50	49	50
5	Rong Doi MV12 Private Limited ("MV12")	Đầu tư và cung cấp kho nổi chứa, xuất dầu thô ("FSO")	Singapore	33	33	33	33
6	Công ty CP Chế tạo Giàn khoan Dầu khí ("PV Shipyard")	Đóng mới, sửa chữa, hoán cải giàn khoan khai thác dầu khí, tàu thủy các phương tiện nổi	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	28,75	28,75	28,75	28,75
Công ty liên kết sở hữu gián tiếp							
1	Công ty CP Cảng Tổng hợp Thị Vải	Cung cấp dịch vụ căn cứ cảng	Tp. Vũng Tàu, Việt Nam	21,46	36	21,46	36

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, Tổng công ty có 1.465 nhân viên (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 1.510 nhân viên).

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU**2.1 Cơ sở của việc lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ**

Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ đã được lập theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng giữa niên độ. Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ được lập theo nguyên tắc giá gốc.

Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ kèm theo không nhằm mục đích trình bày tình hình tài chính riêng giữa niên độ, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ, và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng giữa niên độ theo các nguyên tắc và thông lệ kế toán thường được chấp nhận ở các nước và các thể chế khác ngoài nước Việt Nam. Các nguyên tắc và thông lệ kế toán sử dụng tại nước Việt Nam có thể khác với các nguyên tắc và thông lệ kế toán tại các nước và các thể chế khác.

Ngoài ra, Tổng công ty cũng sẽ lập báo cáo tài chính hợp nhất giữa niên độ cho Tổng công ty và các công ty con theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất giữa niên độ. Trong báo cáo tài chính hợp nhất giữa niên độ, các công ty con là những công ty mà Tổng công ty kiểm soát các chính sách hoạt động và tài chính, đã được hợp nhất đầy đủ.

Người sử dụng báo cáo tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty nên đọc cùng với báo cáo tài chính hợp nhất giữa niên độ của Tổng công ty và các công ty con cho kỳ kế toán kết thúc ngày 30 tháng 6 năm 2023 để có đủ thông tin về tình hình tài chính hợp nhất giữa niên độ, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất giữa niên độ và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất giữa niên độ của Tổng công ty và các công ty con.

2.2 Năm/kỳ tài chính

Năm tài chính của Tổng công ty bắt đầu từ ngày 1 tháng 1 và kết thúc vào ngày 31 tháng 12. Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ được lập cho kỳ 6 tháng từ ngày 1 tháng 1 đến ngày 30 tháng 6.

2.3 Đơn vị tiền tệ sử dụng trong kế toán

Tổng công ty sử dụng đơn vị tiền tệ trong kế toán và trình bày trên báo cáo tài chính riêng giữa niên độ là Đồng Việt Nam ("VND" hoặc "Đồng").

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.4 Các loại tỷ giá hối đoái áp dụng trong kế toán**

Các nghiệp vụ phát sinh bằng ngoại tệ được quy đổi theo tỷ giá giao dịch thực tế áp dụng tại ngày phát sinh nghiệp vụ. Chênh lệch tỷ giá phát sinh từ các nghiệp vụ này được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ.

Tài sản và nợ phải trả bằng tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ lần lượt được quy đổi theo tỷ giá mua và tỷ giá bán ngoại tệ của ngân hàng thương mại nơi Tổng công ty thường xuyên có giao dịch áp dụng tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ. Các khoản ngoại tệ gửi ngân hàng tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ được quy đổi theo tỷ giá mua của chính ngân hàng thương mại nơi Tổng công ty mở tài khoản ngoại tệ. Chênh lệch tỷ giá phát sinh từ việc quy đổi này được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ.

2.5 Tiền và các khoản tương đương tiền

Tiền và các khoản tương đương tiền bao gồm tiền mặt tại quỹ, tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn và các khoản đầu tư ngắn hạn khác có thời hạn thu hồi không quá ba tháng kể từ ngày đầu tư, có khả năng chuyển đổi dễ dàng thành một lượng tiền xác định, và không có rủi ro trong việc chuyển đổi thành tiền tại thời điểm lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ.

2.6 Các khoản phải thu

Các khoản phải thu thể hiện giá trị ghi sổ của các khoản phải thu mang tính chất thương mại phát sinh từ giao dịch bán hàng hóa, cung cấp dịch vụ; và các khoản phải thu khác không có tính thương mại, không liên quan đến giao dịch bán hàng hóa, cung cấp dịch vụ. Dự phòng các khoản phải thu khó đòi được lập cho từng khoản phải thu căn cứ vào thời gian quá hạn trả nợ gốc theo cam kết nợ ban đầu (không tính đến việc gia hạn nợ giữa các bên), hoặc các khoản nợ phải thu chưa đến hạn thanh toán nhưng có khả năng không thu hồi được đúng hạn theo quy định. Các khoản phải thu được xóa sổ theo hướng dẫn của các quy định hiện hành và quy chế quản lý tài chính của Tổng công ty.

Các khoản phải thu được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản phải thu tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ tới ngày đến hạn thu hồi.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.7 Hàng tồn kho**

Hàng tồn kho được thể hiện theo giá thấp hơn giữa giá gốc và giá trị thuần có thể thực hiện được. Giá gốc được xác định trên cơ sở bình quân gia quyền và bao gồm chi phí nguyên vật liệu trực tiếp, chi phí lao động trực tiếp, chi phí sản xuất chung, chi phí mua, chi phí chế biến, và các chi phí khác, nếu có, để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Giá trị thuần có thể thực hiện được do Tổng công ty tự xác định là giá bán ước tính của hàng tồn kho trong kỳ kế toán kinh doanh bình thường trừ chi phí ước tính để hoàn thành sản phẩm và chi phí ước tính cần thiết cho việc tiêu thụ như chi phí tiếp thị, chi phí bán hàng và chi phí phân phối.

Tổng công ty áp dụng phương pháp kê khai thường xuyên để hạch toán hàng tồn kho.

Dự phòng được lập, theo các quy định kế toán hiện hành, cho hàng tồn kho bị lỗi thời, kém chất lượng, chậm lưu chuyển và bị hỏng. Chênh lệch giữa khoản dự phòng phải lập ở cuối kỳ kế toán này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí sản xuất, kinh doanh giá vốn hàng bán trong kỳ kế toán.

Hàng tồn kho được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ căn cứ vào kế hoạch sử dụng trong hoạt động sản xuất, kinh doanh của Tổng công ty tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ.

2.8 Đầu tư tài chính**(a) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn**

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn là các khoản đầu tư mà Tổng công ty có ý định và có khả năng giữ đến ngày đáo hạn.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn bao gồm các khoản tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn và các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn khác. Các khoản đầu tư này được ghi nhận theo giá gốc. Thu nhập lãi từ các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn sau ngày mua được ghi nhận trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ trên cơ sở dự thu.

Sau đó, Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối kỳ kế toán/năm tài chính theo quy định. Dự phòng giảm giá đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được lập trên cơ sở có bằng chứng chắc chắn cho thấy một phần hoặc toàn bộ khoản đầu tư có thể không thu hồi được. Chênh lệch giữa khoản dự phòng lập ở cuối kỳ kế toán này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí tài chính trong kỳ kế toán. Khoản dự phòng được hoàn nhập không vượt quá giá trị ghi sổ ban đầu.

Các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ đến ngày đáo hạn.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.8 Đầu tư tài chính (tiếp theo)****(b) Đầu tư vào công ty con**

Công ty con là những doanh nghiệp mà Tổng công ty có quyền chi phối các chính sách tài chính và hoạt động của doanh nghiệp nhằm thu được lợi ích kinh tế từ các hoạt động của doanh nghiệp đó, thường đi kèm là việc nắm giữ hơn một nửa quyền biểu quyết. Sự tồn tại và tính hữu hiệu của quyền biểu quyết tiềm tàng đang được thực thi hoặc được chuyển đổi sẽ được xem xét khi đánh giá liệu Tổng công ty có quyền kiểm soát doanh nghiệp hay không.

Đầu tư vào công ty con được ghi nhận ban đầu theo giá gốc, cộng các chi phí liên quan trực tiếp đến việc đầu tư. Tổng công ty ghi nhận vào thu nhập tài chính trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ khoản được chia từ lợi nhuận thuần lũy kế của bên nhận đầu tư phát sinh sau ngày đầu tư. Các khoản khác mà Tổng công ty nhận được ngoài lợi nhuận được chia được coi là phần thu hồi các khoản đầu tư và được ghi nhận là khoản giảm trừ giá gốc đầu tư.

Sau đó, Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối kỳ kế toán theo quy định (nếu có).

(c) Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết

Các khoản góp vốn liên doanh là thỏa thuận trên cơ sở ký kết hợp đồng mà theo đó Tổng công ty và các bên tham gia thực hiện hoạt động kinh tế trên cơ sở đồng kiểm soát. Cơ sở đồng kiểm soát được hiểu là việc đưa ra các quyết định mang tính chiến lược liên quan đến các chính sách hoạt động và tài chính của đơn vị liên doanh phải có sự đồng thuận của các bên đồng kiểm soát. Các thỏa thuận góp vốn liên doanh liên quan đến việc thành lập một cơ sở kinh doanh độc lập trong đó có các bên tham gia góp vốn liên doanh được gọi là cơ sở kinh doanh đồng kiểm soát.

Công ty liên kết là các công ty trong đó Tổng công ty có ảnh hưởng đáng kể nhưng không phải kiểm soát, thường được thể hiện thông qua việc nắm giữ từ 20% đến 50% quyền biểu quyết ở công ty đó trong đó ảnh hưởng đáng kể là quyền được tham gia vào việc đưa ra các quyết định về chính sách tài chính và hoạt động của bên nhận đầu tư nhưng không có ảnh hưởng về mặt kiểm soát hoặc đồng kiểm soát những chính sách này.

Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết được ghi nhận ban đầu theo giá gốc, bao gồm giá mua hoặc giá trị góp vốn cộng các chi phí liên quan trực tiếp đến việc đầu tư. Tổng công ty ghi nhận vào thu nhập tài chính trên báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ khoản được chia từ lợi nhuận thuần lũy kế của bên nhận đầu tư phát sinh sau ngày đầu tư. Các khoản khác mà Tổng công ty nhận được ngoài lợi nhuận được chia được coi là phần thu hồi các khoản đầu tư và được ghi nhận là khoản giảm trừ giá gốc đầu tư.

Sau đó, Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối kỳ kế toán theo quy định (nếu có).

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.8 Đầu tư tài chính (tiếp theo)****(d) Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác**

Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác là các khoản đầu tư vào công cụ vốn của đơn vị khác nhưng không có quyền kiểm soát hoặc đồng kiểm soát, không có ảnh hưởng đáng kể đối với bên được đầu tư. Các khoản đầu tư này được ghi nhận ban đầu theo giá gốc. Sau đó, Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối kỳ kế toán theo quy định (nếu có).

(e) Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con; công ty liên doanh, liên kết; và đầu tư góp vốn vào đơn vị khác

Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con; công ty liên doanh, liên kết; và đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được lập theo quy định kế toán và chính sách kế toán hiện hành vào cuối kỳ kế toán khi có sự giảm giá trị của các khoản đầu tư.

Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con; công ty liên doanh, liên kết được tính dựa trên khoản lỗ của bên được đầu tư.

Dự phòng giảm giá đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được tính dựa trên giá trị thị trường nếu giá trị thị trường được xác định một cách tin cậy. Nếu giá trị thị trường không thể được xác định một cách tin cậy, dự phòng giảm giá đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được tính tương tự như dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con; công ty liên doanh, liên kết.

Chênh lệch giữa khoản dự phòng lập ở cuối kỳ kế toán này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí tài chính trong kỳ kế toán. Khoản dự phòng được hoàn nhập không vượt quá giá trị ghi sổ ban đầu.

2.9 Hợp đồng xây dựng

Hợp đồng xây dựng là một hợp đồng được thỏa thuận để xây dựng một tài sản hoặc tổ hợp các tài sản có liên quan chặt chẽ hay phụ thuộc lẫn nhau về mặt thiết kế, công nghệ, chức năng hoặc mục đích sử dụng cơ bản của chúng.

Khi kết quả thực hiện hợp đồng xây dựng có thể ước tính một cách đáng tin cậy thì doanh thu và chi phí liên quan đến hợp đồng xây dựng được ghi nhận tương ứng trong kỳ là doanh thu và chi phí. Tổng công ty sử dụng phương pháp tỷ lệ phần trăm hoàn thành để xác định khoản doanh thu và chi phí phù hợp để ghi nhận trong kỳ kế toán. Tỷ lệ phần trăm hoàn thành được xác định bằng cách tham chiếu đến tỷ lệ của các chi phí đã phát sinh của phần công việc đã hoàn thành tại ngày kết thúc kỳ kế toán và tổng chi phí dự toán của từng hợp đồng xây dựng, ngoại trừ trường hợp chi phí này không tương đương với phần khối lượng xây lắp đã hoàn thành. Khoản chi phí này có thể bao gồm các chi phí phụ thêm, các khoản bồi thường, và chi thường thực hiện hợp đồng theo thỏa thuận với khách hàng.

Khi kết quả thực hiện hợp đồng xây dựng không thể ước tính một cách đáng tin cậy thì doanh thu của hợp đồng chỉ được ghi nhận tương đương với các chi phí của hợp đồng đã phát sinh mà việc thu hồi là tương đối chắc chắn. Chi phí của hợp đồng chỉ được ghi nhận là chi phí trong kỳ khi các chi phí này đã phát sinh.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.9 Hợp đồng xây dựng (tiếp theo)**

Trường hợp hợp đồng xây dựng quy định nhà thầu được thanh toán theo giá trị khối lượng thực hiện, khi kết quả thực hiện hợp đồng xây dựng được xác định một cách đáng tin cậy và được khách hàng xác nhận, doanh thu và chi phí liên quan đến hợp đồng được ghi nhận tương ứng với phần công việc đã hoàn thành được khách hàng xác nhận trong kỳ được phản ánh trên hóa đơn đã lập.

Tổng số chi phí phát sinh và lợi nhuận hoặc lỗ ghi nhận của mỗi hợp đồng được so sánh với tổng số tiền ghi trên hóa đơn đã phát hành tính đến cuối kỳ. Khi chi phí phát sinh và lợi nhuận ghi nhận (trừ đi lỗ ghi nhận) vượt quá tổng số tiền ghi trên hóa đơn đã phát hành, số dư được trình bày là khoản phải thu theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng. Khi tổng số tiền ghi trên hóa đơn đã phát hành vượt quá chi phí cộng với lợi nhuận ghi nhận (trừ đi lỗ ghi nhận), số dư được trình bày là khoản phải trả theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng.

2.10 Tài sản cố định (“TSCĐ”)*TSCĐ hữu hình và TSCĐ vô hình*

TSCĐ được phản ánh theo nguyên giá trừ khấu hao lũy kế. Nguyên giá bao gồm các chi phí liên quan trực tiếp đến việc có được TSCĐ ở trạng thái sẵn sàng sử dụng. Các chi phí phát sinh sau ghi nhận ban đầu chỉ được ghi tăng nguyên giá TSCĐ nếu các chi phí này chắc chắn làm tăng lợi ích kinh tế trong tương lai do sử dụng tài sản đó. Các chi phí phát sinh không thỏa mãn điều kiện trên được ghi nhận là chi phí sản xuất, kinh doanh trong kỳ kế toán.

Khấu hao

TSCĐ được khấu hao theo phương pháp đường thẳng để giảm dần nguyên giá tài sản trong suốt thời gian hữu dụng ước tính. Giá trị phải khấu hao là nguyên giá của TSCĐ ghi trên báo cáo tài chính trừ đi (-) giá trị thanh lý ước tính của tài sản đó. Thời gian hữu dụng ước tính của các loại tài sản như sau:

Nhà cửa, vật kiến trúc	3 – 45 năm
Máy móc thiết bị	3 – 7 năm
Phương tiện vận tải	6 – 12 năm
Thiết bị quản lý	3 – 5 năm
TSCĐ hữu hình khác	3 năm
Phần mềm máy tính	3 năm
Quyền sử dụng đất	50 năm

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)

2.10 Tài sản cố định (“TSCĐ”) (tiếp theo)

TSCĐ hữu hình và TSCĐ vô hình (tiếp theo)

Quyền sử dụng đất bao gồm quyền sử dụng đất do Nhà nước giao có thu tiền sử dụng đất. Quyền sử dụng đất có thời hạn được phản ánh theo nguyên giá trừ khấu hao lũy kế. Nguyên giá của quyền sử dụng đất bao gồm giá mua và các chi phí liên quan trực tiếp đến việc có được quyền sử dụng đất. Quyền sử dụng đất được khấu hao theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời hạn của quyền sử dụng đất.

Quyền sử dụng đất không có thời hạn được ghi nhận theo nguyên giá và không khấu hao.

Thanh lý

Lãi hoặc lỗ phát sinh do thanh lý, nhượng bán TSCĐ được xác định bằng số chênh lệch giữa số tiền thu thuần do thanh lý với giá trị còn lại của TSCĐ và được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ.

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang thể hiện giá trị của các tài sản đang trong quá trình lắp đặt hoặc xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, cho thuê, quản trị hoặc cho bất kỳ mục đích nào khác, được ghi nhận theo giá gốc bao gồm toàn bộ chi phí cần thiết để xây dựng mới hoặc sửa chữa, cải tạo, mở rộng, hay trang bị lại kỹ thuật công trình như chi phí xây dựng, chi phí thiết bị, chi phí tư vấn đầu tư xây dựng, và chi phí vay được vốn hóa đối với tài sản đủ điều kiện phù hợp với chính sách kế toán của Tổng công ty. Các chi phí này sẽ được chuyển sang nguyên giá TSCĐ theo giá tạm tính (nếu chưa có quyết toán được phê duyệt) khi các tài sản được bàn giao đưa vào sử dụng. Theo quy định về quản lý đầu tư và xây dựng của Nhà nước, tùy theo phân cấp quản lý, giá trị quyết toán các công trình xây dựng cơ bản dở dang hoàn thành cần được các cơ quan có thẩm quyền phê duyệt. Do đó, giá trị cuối cùng của các công trình xây dựng cơ bản dở dang có thể thay đổi và phụ thuộc vào quyết toán được phê duyệt bởi các cơ quan có thẩm quyền.

Khấu hao của những tài sản này, cũng giống như các loại TSCĐ khác, sẽ bắt đầu được trích khi tài sản đã sẵn sàng cho mục đích sử dụng.

2.11 Thuê hoạt động

Thuê hoạt động là loại hình thuê TSCĐ mà phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu của tài sản thuộc về bên cho thuê. Khoản thanh toán dưới hình thức thuê hoạt động được hạch toán vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời hạn thuê hoạt động.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.12 Bất động sản đầu tư**

Nguyên giá của bất động sản đầu tư là toàn bộ các chi phí (tiền hoặc tương đương tiền) mà Tổng công ty bỏ ra hoặc giá trị hợp lý của các khoản khác đưa ra trao đổi để có được bất động sản đầu tư tính đến thời điểm mua hoặc xây dựng hoàn thành bất động sản đầu tư đó. Các chi phí phát sinh sau ghi nhận ban đầu chỉ được ghi tăng nguyên giá bất động sản đầu tư nếu các chi phí này chắc chắn làm tăng lợi ích kinh tế trong tương lai do sử dụng tài sản đó. Các chi phí phát sinh không thỏa mãn điều kiện trên được ghi nhận là chi phí sản xuất, kinh doanh trong kỳ kế toán.

Khấu hao

Bất động sản đầu tư nắm giữ để cho thuê

Bất động sản đầu tư nắm giữ để cho thuê được khấu hao theo phương pháp đường thẳng để giảm dần nguyên giá tài sản trong thời gian sử dụng ước tính. Thời gian hữu dụng ước tính của các loại tài sản như sau:

Nhà cửa, vật kiến trúc

20 năm

Thanh lý

Lãi hoặc lỗ do thanh lý bất động sản đầu tư được xác định bằng số chênh lệch giữa tiền thu thuần do thanh lý với giá trị còn lại của bất động sản đầu tư và được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ.

2.13 Chi phí trả trước

Chi phí trả trước bao gồm chi phí trả trước ngắn hạn và chi phí trả trước dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ. Chi phí trả trước ngắn hạn phản ánh số tiền trả trước để được cung cấp dịch vụ; hoặc các công cụ, dụng cụ không thỏa mãn điều kiện ghi nhận TSCĐ trong khoảng thời gian không quá 12 tháng hoặc một chu kỳ sản xuất kinh doanh kể từ ngày trả trước. Chi phí trả trước dài hạn phản ánh số tiền trả trước để được cung cấp dịch vụ; hoặc các công cụ, dụng cụ không thỏa mãn điều kiện ghi nhận TSCĐ có thời hạn trên 12 tháng hoặc hơn một chu kỳ sản xuất kinh doanh kể từ ngày trả trước. Chi phí này được ghi nhận theo giá gốc và được phân bổ theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời gian hữu dụng ước tính.

Tiền thuê đất trả trước cho các hợp đồng thuê đất có hiệu lực sau ngày hiệu lực của luật đất đai 2003 (tức là ngày 1 tháng 7 năm 2004) hoặc không được cấp Giấy chứng nhận quyền sử dụng đất thì được ghi nhận là chi phí trả trước và được phân bổ theo phương pháp đường thẳng theo thời hạn phù hợp với Giấy chứng nhận quyền sử dụng đất.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.14 Nợ phải trả**

Các khoản nợ phải trả được phân loại dựa vào tính chất bao gồm:

- Phải trả người bán gồm các khoản phải trả mang tính chất thương mại phát sinh từ giao dịch mua hàng hóa, dịch vụ; và
- Phải trả khác gồm các khoản phải trả không có tính thương mại, không liên quan đến giao dịch mua hàng hóa, dịch vụ.

Các khoản nợ phải trả được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản nợ phải trả tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ tới ngày đến hạn thanh toán.

2.15 Vay

Vay bao gồm các khoản tiền vay từ các ngân hàng.

Các khoản vay được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản vay tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ đến ngày tới hạn thanh toán.

Chi phí đi vay liên quan trực tiếp đối với hoạt động xây dựng hoặc sản xuất bất kỳ tài sản đủ tiêu chuẩn sẽ được vốn hóa trong thời gian mà các tài sản này được hoàn thành và chuẩn bị đưa vào sử dụng. Chi phí đi vay khác được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ khi phát sinh. Các khoản thu nhập phát sinh từ việc đầu tư tạm thời các khoản vay được ghi giảm nguyên giá tài sản có liên quan.

2.16 Chi phí phải trả

Chi phí phải trả bao gồm các khoản phải trả cho hàng hóa, dịch vụ đã nhận được từ người bán trong kỳ kế toán nhưng thực tế chưa chi trả do chưa có hóa đơn hoặc chưa đủ hồ sơ, tài liệu kế toán, được ghi nhận vào chi phí sản xuất kinh doanh của kỳ kế toán.

2.17 Các khoản dự phòng

Các khoản dự phòng được ghi nhận khi Tổng công ty có nghĩa vụ nợ hiện tại, pháp lý hoặc liên đới do kết quả từ các sự kiện đã xảy ra; và Tổng công ty có khả năng phải thanh toán nghĩa vụ này. Việc thanh toán nghĩa vụ nợ có thể sẽ dẫn đến sự giảm sút về những lợi ích kinh tế, và giá trị của nghĩa vụ nợ đó được ước tính một cách đáng tin cậy tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ. Dự phòng không được ghi nhận cho các khoản lỗ hoạt động trong tương lai.

Dự phòng được ước tính trên cơ sở khoản tiền sẽ phải chi để thanh toán nghĩa vụ nợ. Nếu ảnh hưởng về giá trị thời gian của tiền là trọng yếu thì dự phòng được tính trên cơ sở giá trị hiện tại với tỷ lệ chiết khấu trước thuế và phản ánh những đánh giá trên thị trường hiện tại về giá trị thời gian của tiền và rủi ro cụ thể của khoản nợ đó. Giá trị tăng lên do ảnh hưởng của yếu tố thời gian được ghi nhận là chi phí tài chính. Chênh lệch giữa khoản dự phòng lập ở cuối kỳ kế toán này và khoản dự phòng đã lập chưa sử dụng ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm chi phí sản xuất kinh doanh trong kỳ kế toán.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.18 Doanh thu chưa thực hiện**

Doanh thu chưa thực hiện là khoản doanh thu nhận trước chủ yếu bao gồm số tiền của khách hàng đã trả trước cho một hoặc nhiều kỳ kế toán về cho thuê tài sản và việc cung cấp các dịch vụ liên quan đến cho thuê tài sản. Tổng công ty ghi nhận các khoản doanh thu chưa thực hiện tương ứng với phần nghĩa vụ mà Tổng công ty sẽ phải thực hiện trong tương lai. Khi các điều kiện ghi nhận doanh thu được thỏa mãn, doanh thu chưa thực hiện sẽ được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ trong kỳ kế toán tương ứng với phần thỏa mãn điều kiện ghi nhận doanh thu đó.

Doanh thu chưa thực hiện được phân loại ngắn hạn và dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ căn cứ theo phần thỏa mãn điều kiện ghi nhận doanh thu tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ.

2.19 Vốn chủ sở hữu**(a) Vốn góp của chủ sở hữu**

Vốn góp của chủ sở hữu được ghi nhận theo số thực tế đã góp của các cổ đông và được phản ánh theo mệnh giá của cổ phiếu.

(b) Thặng dư vốn cổ phần

Thặng dư vốn cổ phần là khoản chênh lệch giữa vốn góp theo mệnh giá cổ phiếu với giá thực tế phát hành cổ phiếu; chênh lệch giữa giá mua lại cổ phiếu quỹ và giá tái phát hành cổ phiếu quỹ.

(c) LNST chưa phân phối

LNST chưa phân phối phản ánh kết quả kinh doanh sau thuế TNDN của Tổng công ty tại thời điểm báo cáo.

2.20 Phân chia lợi nhuận

Phương án phân chia LNST TNDN của Tổng công ty được thực hiện theo Nghị quyết của Đại hội đồng Cổ đông của Tổng công ty, bao gồm: chia cổ tức cho các cổ đông và trích lập các quỹ theo điều lệ của Tổng công ty và các quy định của pháp luật Việt Nam.

Theo Điều lệ của Tổng công ty, cổ tức được ghi nhận là một khoản phải trả trong báo cáo tài chính riêng giữa niên độ của kỳ kế toán dựa vào ngày chốt danh sách cổ đông theo Nghị quyết của Hội đồng Quản trị sau khi phương án chi trả cổ tức được thông qua tại Đại hội đồng Cổ đông.

Tổng công ty trích lập các quỹ sau:

(a) Quỹ đầu tư phát triển

Quỹ đầu tư phát triển được trích lập từ lợi nhuận thuần sau thuế TNDN của Tổng công ty sau khi được Đại hội đồng Cổ đông thông qua. Quỹ đầu tư phát triển được sử dụng vào việc đầu tư mở rộng quy mô sản xuất, kinh doanh hoặc đầu tư theo chiều sâu bằng hình thức bổ sung vốn điều lệ.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.20 Phân chia lợi nhuận (tiếp theo)****(b) Quỹ khen thưởng, phúc lợi**

Quỹ khen thưởng, phúc lợi được trích lập từ lợi nhuận thuần sau thuế TNDN của Tổng công ty sau khi được Đại hội đồng Cổ đông thông qua. Quỹ được trình bày là một khoản phải trả trên bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ và được sử dụng cho mục đích khen thưởng, phúc lợi cho người lao động và thưởng ban quản lý điều hành theo quy định.

2.21 Ghi nhận doanh thu**(a) Doanh thu bán hàng**

Doanh thu bán hàng được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ khi đồng thời thỏa mãn tất cả năm (5) điều kiện sau:

- Tổng công ty đã chuyển giao phần lớn rủi ro và lợi ích gắn liền với quyền sở hữu hàng hóa cho người mua;
- Tổng công ty không còn nắm giữ quyền quản lý hàng hóa như người sở hữu hàng hóa hoặc quyền kiểm soát hàng hóa;
- Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- Tổng công ty sẽ thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch bán hàng; và
- Xác định được chi phí liên quan đến giao dịch bán hàng.

Doanh thu không được ghi nhận khi có yếu tố không chắc chắn mang tính trọng yếu về khả năng thu được tiền bán hàng hoặc khả năng hàng bán bị trả lại.

Doanh thu được ghi nhận phù hợp với bản chất hơn hình thức và được phân bổ theo nghĩa vụ cung ứng hàng hóa.

(b) Doanh thu cung cấp dịch vụ

Doanh thu cung cấp dịch vụ được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng giữa niên độ khi dịch vụ đã được cung cấp, bằng cách tính mức độ hoàn thành của từng giao dịch, dựa trên cơ sở đánh giá tỉ lệ dịch vụ đã cung cấp so với tổng khối lượng dịch vụ phải cung cấp. Doanh thu cung cấp dịch vụ chỉ được ghi nhận khi đồng thời thỏa mãn bốn (4) điều kiện sau:

- Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn;
- Có khả năng thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch cung cấp dịch vụ đó;
- Xác định được phần công việc đã hoàn thành tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ; và
- Xác định được chi phí phát sinh cho giao dịch và chi phí để hoàn thành giao dịch cung cấp dịch vụ đó.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.21 Ghi nhận doanh thu (tiếp theo)****(c) Doanh thu từ hợp đồng xây dựng**

Doanh thu từ hợp đồng xây dựng bao gồm doanh thu ban đầu được ghi trong hợp đồng xây dựng; các khoản tăng, giảm khi thực hiện hợp đồng; các khoản tiền thưởng; các khoản thanh toán khác mà Tổng công ty thu được từ khách hàng hay một bên khác để bù đắp cho các chi phí không bao gồm trong giá hợp đồng, các khoản thanh toán mà khách hàng sẽ chấp thuận bồi thường, và các khoản thanh toán khác nếu có khả năng làm thay đổi doanh thu, và có thể xác định được một cách đáng tin cậy. Nguyên tắc ghi nhận doanh thu từ hợp đồng xây dựng được trình bày tại Thuyết minh 2.9.

(d) Doanh thu cho thuê hoạt động

Doanh thu cho thuê hoạt động được ghi nhận theo phương pháp đường thẳng trong suốt thời hạn cho thuê.

(e) Thu nhập lãi

Tiền lãi được ghi nhận trên cơ sở thời gian và lãi suất thực tế từng kỳ khi thỏa mãn đồng thời hai (2) điều kiện:

- Có khả năng thu được lợi ích kinh tế từ giao dịch đó; và
- Doanh thu được xác định tương đối chắc chắn.

(f) Thu nhập từ cổ tức, lợi nhuận được chia

Thu nhập từ cổ tức, lợi nhuận được chia được ghi nhận khi Tổng công ty xác lập quyền nhận cổ tức và lợi nhuận được chia từ các đơn vị đầu tư.

2.22 Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp

Giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp là tổng chi phí phát sinh của hàng hóa xuất bán và dịch vụ cung cấp cho khách hàng trong kỳ kế toán, được ghi nhận theo nguyên tắc phù hợp với doanh thu và nguyên tắc thận trọng.

2.23 Chi phí tài chính

Chi phí tài chính phản ánh những khoản chi phí hoạt động tài chính phát sinh trong kỳ kế toán chủ yếu bao gồm các khoản chi phí hoặc các khoản lỗ liên quan đến các hoạt động đầu tư tài chính; chi phí đi vay vốn; dự phòng tổn thất đầu tư vào đơn vị khác; khoản lỗ phát sinh khi bán ngoại tệ; và lỗ tỷ giá hối đoái.

2.24 Chi phí bán hàng

Chi phí bán hàng phản ánh các chi phí thực tế phát sinh trong quá trình bán sản phẩm, hàng hoá, cung cấp dịch vụ.

2.25 Chi phí quản lý doanh nghiệp

Chi phí quản lý doanh nghiệp phản ánh các chi phí thực tế phát sinh trong quá trình quản lý chung của Tổng công ty.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.26 Thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành và thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại**

Thuế TNDN bao gồm toàn bộ số thuế thu nhập tính trên thu nhập chịu thuế TNDN, kể cả các khoản thu nhập nhận được từ hoạt động sản xuất, kinh doanh hàng hóa, dịch vụ tại nước ngoài mà Việt Nam chưa ký hiệp định về tránh đánh thuế hai lần. Chi phí thuế TNDN bao gồm chi phí thuế TNDN hiện hành và chi phí thuế TNDN hoãn lại.

Thuế TNDN hiện hành là số thuế TNDN phải nộp hoặc thu hồi được tính trên thu nhập chịu thuế và thuế suất thuế TNDN của kỳ kế toán hiện hành. Thuế TNDN hiện hành và thuế TNDN hoãn lại được ghi nhận là thu nhập hay chi phí khi xác định lợi nhuận hoặc lỗ của kỳ kế toán phát sinh, ngoại trừ trường hợp thuế thu nhập phát sinh từ một giao dịch hoặc sự kiện được ghi nhận trực tiếp vào vốn chủ sở hữu trong cùng kỳ kế toán hay một kỳ kế toán khác.

Thuế TNDN hoãn lại được tính đầy đủ, sử dụng phương thức công nợ, tính trên các khoản chênh lệch tạm thời giữa giá trị ghi sổ của các khoản mục tài sản và nợ phải trả trên báo cáo tài chính riêng giữa niên độ và cơ sở tính thuế thu nhập của các khoản mục này. Thuế TNDN hoãn lại không được ghi nhận khi nợ thuế thu nhập hoãn lại phải trả phát sinh từ ghi nhận ban đầu của một tài sản hay nợ phải trả của một giao dịch mà giao dịch này không phải là giao dịch sáp nhập doanh nghiệp, không có ảnh hưởng đến lợi nhuận kế toán hoặc lợi nhuận/lỗ tính thuế thu nhập tại thời điểm phát sinh giao dịch. Thuế TNDN hoãn lại được tính theo thuế suất dự tính được áp dụng trong niên độ mà tài sản được thu hồi hoặc khoản nợ phải trả được thanh toán dựa trên thuế suất đã ban hành hoặc xem như có hiệu lực tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng giữa niên độ.

Tài sản thuế TNDN hoãn lại được ghi nhận khi có khả năng sẽ có lợi nhuận tính thuế trong tương lai để sử dụng những chênh lệch tạm thời được khấu trừ.

Tài sản thuế TNDN hoãn lại và nợ thuế TNDN hoãn lại phải trả được bù trừ khi Tổng công ty có quyền hợp pháp được bù trừ giữa tài sản thuế TNDN hiện hành với thuế TNDN hiện hành phải nộp và khi thuế TNDN hoãn lại có liên quan đến cùng một cơ quan thuế và Tổng công ty có dự định thanh toán thuế thu nhập hiện hành trên cơ sở thuần.

Chi phí thuế TNDN của Tổng công ty được ước tính dựa vào các quy định hiện hành về thuế và có thể có những điều chỉnh tùy thuộc vào sự kiểm tra của cơ quan thuế và sự thay đổi của những quy định về thuế.

2.27 Các bên liên quan

Các doanh nghiệp, các cá nhân, trực tiếp hay gián tiếp qua một hoặc nhiều trung gian, có quyền kiểm soát Tổng công ty hoặc chịu sự kiểm soát của Tổng công ty, hoặc cùng chung sự kiểm soát với Tổng công ty, bao gồm cả công ty mẹ, công ty con và công ty trong cùng tập đoàn là các bên liên quan. Các bên liên kết, các cá nhân trực tiếp hoặc gián tiếp nắm quyền biểu quyết của Tổng công ty mà có ảnh hưởng đáng kể đối với Tổng công ty, những cá nhân quản lý chủ chốt bao gồm Ban Tổng Giám đốc Tổng công ty, những thành viên mật thiết trong gia đình của các cá nhân này hoặc các bên liên kết này hoặc những công ty liên kết với các cá nhân này cũng được coi là bên liên quan.

Trong việc xem xét từng mối quan hệ của các bên liên quan, Tổng công ty căn cứ vào bản chất của mối quan hệ chứ không chỉ hình thức pháp lý của các quan hệ đó.

2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)**2.28 Báo cáo bộ phận**

Một bộ phận là một hợp phần có thể xác định riêng biệt của Tổng công ty tham gia vào việc bán hàng hoặc cung cấp dịch vụ liên quan (bộ phận chia theo hoạt động kinh doanh), hoặc bán hàng hoặc cung cấp dịch vụ trong một môi trường kinh tế cụ thể (bộ phận chia theo khu vực địa lý). Mỗi bộ phận này chịu rủi ro và thu được lợi ích khác biệt với các bộ phận khác. Mẫu báo cáo bộ phận cơ bản của Tổng công ty là dựa theo bộ phận chia theo hoạt động kinh doanh hoặc theo khu vực địa lý.

Thông tin bộ phận được lập và trình bày phù hợp với chính sách kế toán áp dụng cho việc lập và trình bày báo cáo tài chính hợp nhất giữa niên độ của Tổng công ty nhằm mục đích để giúp người sử dụng báo cáo tài chính giữa niên độ hiểu rõ và đánh giá được tình hình hoạt động của Tổng công ty một cách toàn diện.

2.29 Ước tính kế toán trọng yếu

Việc lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ tuân thủ theo các Chuẩn mực Kế toán Việt Nam, Chế độ Kế toán Doanh nghiệp Việt Nam và các quy định pháp lý có liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng giữa niên độ yêu cầu Ban Tổng Giám đốc phải có những ước tính và giả định ảnh hưởng đến số liệu về tài sản, nợ phải trả và việc trình bày các khoản nợ và tài sản tiềm tàng tại ngày kết thúc kỳ kế toán cũng như các số liệu về doanh thu và chi phí trong suốt kỳ kế toán.

Các ước tính và giả định có ảnh hưởng trọng yếu trong báo cáo tài chính riêng giữa niên độ bao gồm doanh thu, chi phí, phải thu và phải trả liên quan tới hợp đồng xây dựng (Thuyết minh 2.9, 2.21, 2.22).

Các ước tính và giả định thường xuyên được đánh giá dựa trên kinh nghiệm trong quá khứ và các yếu tố khác, bao gồm các giả định trong tương lai có ảnh hưởng trọng yếu tới báo cáo tài chính riêng giữa niên độ của Tổng công ty và được Ban Tổng Giám đốc đánh giá là hợp lý.

3 TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN

	30.6.2023	31.12.2022
	VND	VND
Tiền mặt	4.221.138.272	5.066.652.704
Tiền gửi ngân hàng	2.366.997.069.793	1.295.458.346.539
Các khoản tương đương tiền (*)	171.000.000.000	373.000.000.000
	<u>2.542.218.208.065</u>	<u>1.673.524.999.243</u>

(*) Các khoản tương đương tiền thể hiện giá trị của các khoản tiền gửi bằng VND có kỳ hạn gốc không quá 3 tháng tại các ngân hàng thương mại với lãi suất bình quân từ 0,5% đến 5,5%/năm (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 5,9% đến 6%/năm).

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH

(a) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá gốc VND	Giá trị ghi sổ VND	Giá gốc VND	Giá trị ghi sổ VND
Tiền gửi có kỳ hạn	3.633.000.000.000	3.633.000.000.000	3.692.000.000.000	3.692.000.000.000

Tiền gửi có kỳ hạn thể hiện giá trị của khoản tiền gửi bằng VND có kỳ hạn còn lại không quá 12 tháng tại ngân hàng thương mại với lãi suất là 4,6% đến 10,3%/năm (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 4,1% đến 10,3%/năm).

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn bao gồm các khoản tiền gửi bằng VND có kỳ hạn không quá 12 tháng tại Ngân hàng Thương mại TNHH MTV Đại Dương ("OceanBank") là 38 tỷ Đồng đang tạm dừng giao dịch. Ban Tổng Giám đốc đánh giá khoản tiền này sẽ được giao dịch trở lại trong tương lai khi có những quy định cụ thể của Ngân hàng Nhà nước.

(b) Đầu tư tài chính dài hạn

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Đầu tư vào công ty con (i)	3.186.935.509.600	(787.450.407.168)	3.186.935.509.600	(783.957.298.552)
Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết (ii)	1.603.077.039.235	(172.063.452.400)	1.603.077.039.235	(172.063.452.400)
Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác (iii)	3.000.000.000	(818.867.899)	3.000.000.000	(819.246.567)
	4.793.012.548.835	(960.332.727.467)	4.793.012.548.835	(956.839.997.519)



TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)

(b) Đầu tư tài chính dài hạn (tiếp theo)

(i) Đầu tư vào công ty con

Chi tiết của các khoản đầu tư vào công ty con được trình bày như sau:

STT	Tên công ty	30.6.2023					31.12.2022				
		Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Giá gốc VND	Giá trị thị trường/ Giá trị hợp lý VND	Dự phòng VND	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Giá gốc VND	Giá trị thị trường/ Giá trị hợp lý VND	Dự phòng VND
1	Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát Công trình ngầm PTSC	100	100	300.000.000.000	(*)	(11.080.379.823)	100	100	300.000.000.000	(*)	-
2	Công ty TNHH MTV Dịch vụ Cơ khí Hàng hải PTSC	100	100	628.160.788.070	(*)	-	100	100	628.160.788.070	(*)	-
3	Công ty TNHH Khách sạn Dầu khí PTSC	100	100	20.000.000.000	(*)	(20.000.000.000)	100	100	20.000.000.000	(*)	(20.000.000.000)
4	Công ty TNHH MTV Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Labuan	100	100	12.790.119.530	(*)	-	100	100	12.790.119.530	(*)	-
5	Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	95,19	95,19	285.581.000.000	(*)	(158.552.923.345)	95,19	95,19	285.581.000.000	(*)	(166.140.194.552)
6	Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	84,95	84,95	339.807.000.000	(*)	-	84,95	84,95	339.807.000.000	(*)	-
7	Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Tổng hợp Phú Mỹ	59,61	59,61	208.645.000.000	(*)	-	59,61	59,61	208.645.000.000	(*)	-
8	Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	54,69	54,69	218.773.000.000	(*)	-	54,69	54,69	218.773.000.000	(*)	-
9	Công ty CP Dịch vụ Khai thác Dầu khí PTSC	51	51	102.000.000.000	(*)	-	51	51	102.000.000.000	(*)	-
10	Công ty CP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	51	51	15.300.000.000	(*)	-	51	51	15.300.000.000	(*)	-
11	Công ty CP Cảng Dịch vụ Dầu khí Đình Vũ	51	51	204.000.000.000	(*)	-	51	51	204.000.000.000	(*)	-
12	Công ty TNHH Khảo sát Địa Vật lý PTSC CGGV ("PTSC CGGV") (**)	51	51	597.817.104.000	(*)	(597.817.104.000)	51	51	597.817.104.000	(*)	(597.817.104.000)
13	Công ty CP Đầu tư Dầu khí Sao Mai - Bến Đình	51	51	254.061.498.000	(*)	-	51	51	254.061.498.000	(*)	-
				<u>3.186.935.509.600</u>	<u>(787.450.407.168)</u>						<u>(783.957.298.552)</u>

(*) Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng công ty chưa xác định được giá trị hợp lý của các khoản đầu tư tài chính này để thuyết minh trên báo cáo tài chính riêng giữa niên độ vì các khoản đầu tư này không có giá niêm yết trên thị trường hoặc được niêm yết trên thị trường nhưng giao dịch không đáng kể. Giá trị hợp lý của các khoản đầu tư này có thể khác so với giá trị ghi sổ.

(**) Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này, PTSC CGGV đã ngừng hoạt động và đang thực hiện các thủ tục cần thiết để giải thể theo các văn bản phê duyệt của các cơ quan có thẩm quyền và Nghị quyết của Hội đồng Quản trị của Tổng công ty.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)

(b) Đầu tư tài chính dài hạn (tiếp theo)

(ii) Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết

Chi tiết của khoản đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết được trình bày như sau:

STT	Tên công ty	30.6.2023				31.12.2022			
		Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Giá gốc VND	Giá trị hợp lý VND	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Giá gốc VND	Giá trị hợp lý VND
1	Vietnam Offshore Floating Terminal (Ruby) Limited (i)	60	50	156.473.118.448	(*)	60	50	156.473.118.448	(*)
2	PTSC South East Asia Private Limited (ii)	51	50	340.800.232.500	(*)	51	50	340.800.232.500	(*)
3	PTSC Asia Pacific Private Limited (iii)	51	50	641.415.780.000	(*)	51	50	641.415.780.000	(*)
4	Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited (iv)	49	50	292.324.455.887	(*)	49	50	292.324.455.887	(*)
5	Rong Doi MV12 Private Limited (v)	33	33	106.022.400	(*)	33	33	106.022.400	(*)
6	Công ty Cổ phần Chế tạo Giàn khoan Dầu khí (vi)	28,75	28,75	171.957.430.000	(*)	28,75	28,75	171.957.430.000	(*)
				<u>1.603.077.039.235</u>	<u>(172.063.452.400)</u>			<u>1.603.077.039.235</u>	<u>(172.063.452.400)</u>

(*) Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng công ty chưa xác định được giá trị hợp lý của các khoản đầu tư tài chính này để thuyết minh trên báo cáo tài chính riêng giữa niên độ vì các khoản đầu tư này không có giá niêm yết trên thị trường hoặc được niêm yết trên thị trường nhưng giao dịch không đáng kể. Giá trị hợp lý của các khoản đầu tư này có thể khác so với giá trị ghi sổ.

(i) Vietnam Offshore Floating Terminal (Ruby) Limited (“VOFT”) là liên doanh đồng kiểm soát, được thành lập bởi Tổng công ty và đối tác MISC từ năm 2009, trong đó Tổng công ty chiếm 60% vốn để sở hữu, quản lý, và khai thác kho nổi chứa, xử lý và xuất dầu thô (FPSO “Ruby II”). Từ tháng 6 năm 2010, FPSO “Ruby II” được đưa vào khai thác phục vụ hoạt động thăm dò khai thác dầu khí của Công ty Petronas Carigali Vietnam Limited tại Lô 01&02 ngoài khơi thềm lục địa Việt Nam đến ngày 9 tháng 9 năm 2017. Từ ngày 10 tháng 9 năm 2017, Tập đoàn Dầu khí Việt Nam thay thế, tiếp nhận quyền lợi và nghĩa vụ của Petronas Carigali Vietnam Limited, thực hiện hợp đồng với VOLT theo thỏa thuận giữa Tập đoàn Dầu khí Việt Nam với Petronas Carigali Vietnam Limited. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, vốn góp của Tổng công ty tại VOLT là 8.784.000 USD, tương đương 156.473.118.448 Đồng.

4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)**(b) Đầu tư tài chính dài hạn (tiếp theo)****(ii) Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết (tiếp theo)**

- (ii) PTSC South East Asia Private Limited (“PTSC SEA”) là liên doanh đồng kiểm soát, được thành lập bởi Tổng công ty và đối tác Yinson Holding Berhad từ năm 2011 theo Giấy chứng nhận đầu tư ra nước ngoài số 474/BKHĐT- ĐTRNN ngày 31 tháng 10 năm 2011 do Bộ Kế hoạch và Đầu tư cấp để đầu tư đóng mới và cho thuê kho nổi chứa, xuất dầu thô (FSO “PTSC Bien Dong 01”) cho Công ty Điều hành Dầu khí Biển Đông (“BDPOC”) thuê phục vụ khai thác dầu thô tại Lô 05.2 và Lô 05.3 ngoài khơi thềm lục địa Việt Nam. Dự án có tổng vốn đầu tư là 149.318.329 USD, tương đương 3.071.478.027.530 Đồng, trong đó, vốn góp của các bên là 37.329.582 USD chiếm 25% vốn đầu tư, còn lại là vốn vay. Trong năm 2022, nhằm để tái cấu trúc Tập đoàn Yinson Holding Berhad, Yinson Holding Berhad đã chuyển nhượng toàn bộ cổ phần thuộc sở hữu của Yinson Holding Berhad tại PTSC SEA cho Yinson Production Capital Private Limited (một công ty cháu của Yinson Holding Berhad), theo đó, Yinson Holding Berhad đã chuyển giao toàn bộ quyền lợi và nghĩa vụ của mình tại PTSC SEA cho Yinson Production Capital Private Limited theo thỏa thuận được ký giữa Tổng công ty, Yinson Holding Berhad, Yinson Production Offshore Private Limited và Yinson Production Capital Private Limited. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, vốn góp của Tổng công ty tại PTSC SEA là 16.320.000 USD, tương đương 340.800.232.500 Đồng.
- (iii) PTSC Asia Pacific Private Limited (“PTSC AP”) là liên doanh đồng kiểm soát, được thành lập bởi Tổng công ty và đối tác Yinson Holding Berhad từ năm 2012 theo Giấy chứng nhận đầu tư ra nước ngoài số 561/BKHĐT- ĐTRNN ngày 19 tháng 10 năm 2012 do Bộ Kế hoạch và Đầu tư cấp để góp vốn đầu tư kinh doanh kho nổi chứa, xuất và xử lý dầu thô (FPSO “PTSC Lam Son”) cho Công ty Điều hành chung Lam Sơn (Lam Sơn JOC) thuê phục vụ phát triển tại mỏ Thăng Long – Đông Đô thuộc Lô 01/97 và Lô 02/97, vùng trũng Cửu Long tại vùng biển Việt Nam đến 30 tháng 6 năm 2017. Từ ngày 1 tháng 7 năm 2017, Tổng công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí thay thế, tiếp nhận quyền lợi và nghĩa vụ của Lam Sơn JOC tiếp tục thuê FPSO “PTSC Lam Son”. Dự án có tổng vốn đầu tư là 429.977.481 USD, tương đương 9.113.372.709.795 Đồng, trong đó, vốn góp của các bên là 119.996.426 USD chiếm 27,9% vốn đầu tư. Trong năm 2018, hai bên góp vốn của PTSC AP đã thực hiện giảm vốn góp từ 100.000.000 USD xuống còn 60.000.000 USD tương ứng với tỷ lệ góp vốn của các chủ sở hữu. Trong năm 2022, nhằm để tái cấu trúc Tập đoàn Yinson Holding Berhad, Yinson Holding Berhad đã chuyển nhượng toàn bộ cổ phần thuộc sở hữu của Yinson Holding Berhad tại PTSC AP cho Yinson Production Capital Private Limited (một công ty cháu của Yinson Holding Berhad), theo đó, Yinson Holding Berhad đã chuyển giao toàn bộ quyền lợi và nghĩa vụ của mình tại PTSC AP cho Yinson Production Capital Private Limited theo Thỏa thuận được ký giữa Tổng công ty, Yinson Holding Berhad, Yinson Production Offshore Private Limited và Yinson Production Capital Private Limited. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, vốn góp của Tổng công ty tại PTSC AP là 30.600.000 USD, tương đương 641.415.780.000 Đồng.



4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)

(b) Đầu tư tài chính dài hạn (tiếp theo)

(ii) Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết (tiếp theo)

(iv) Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited (“MVOT”) là liên doanh đồng kiểm soát, được thành lập bởi Tổng công ty và đối tác Malaysia International Shipping Corporation Berhard (“MISC”) từ năm 2009 để:

- đầu tư kho nổi chứa, xuất dầu thô (FSO “Orkid”) sức chứa 650.000 thùng dầu cho Repsol Oil & Gas Malaysia Limited thuê để phục vụ khai thác dầu ngoài khơi tại khu vực chông lán thương mại PM-3 CAA thuộc khu vực chông lán Việt Nam - Malaysia từ năm 2009 đến hết ngày 31 tháng 12 năm 2027; và
- đầu tư kho nổi chứa, xuất dầu thô (FSO “Golden Star”) sức chứa 654.717 thùng dầu cho Idemitsu Gas Production Viet Nam Company Limited thuê phục vụ khai thác tại cụm mỏ Sao Vàng Đại Nguyệt thuộc Lô 05-1b & 05 – 1c ngoài khơi Việt Nam với thời hạn hợp đồng trong vòng 7 năm từ tháng 11 năm 2020 đến tháng 11 năm 2027 và có thể gia hạn thêm 8 năm.

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, vốn góp của Tổng công ty tại MVOT là 17.258.911 USD, tương đương 292.324.455.887 Đồng.

(v) Rong Doi MV12 Private Limited là liên doanh đồng kiểm soát, được thành lập bởi Tổng công ty và các đối tác Modec, Inc., và Mitsui & Co., Ltd (Modec, Inc., và Mitsui & Co., Ltd được thành lập tại Nhật) vào năm 2006 để đầu tư kho nổi chứa, xuất dầu thô (FSO “Rong Doi MV12”) với sức chứa 300.000 thùng dầu cho Công ty Korea National Oil Corporation (“KNOC”) thuê từ năm 2007 để phục vụ khai thác dầu tại mỏ Rồng Đồi – Rồng Đồi Tây thuộc Lô 11-2 ngoài khơi Việt Nam. Thời hạn cho thuê là 7 năm cố định và được gia hạn từng năm cho đến khi hết thời hạn sử dụng của FSO. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, vốn góp của Tổng công ty tại Rong Doi MV12 Private Limited là 6.600 USD, tương đương 106.022.400 Đồng.

(vi) Công ty Cổ phần Chế tạo Giàn khoan Dầu khí là một công ty cổ phần được thành lập theo Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp số 3500806844 ngày 9 tháng 7 năm 2007 do Sở Kế hoạch Đầu tư Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu cấp với vốn điều lệ đăng ký là 594.897.870.000 Đồng. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, vốn góp của Tổng công ty tại công ty này là 171.957.430.000 Đồng, chiếm 28,75% vốn điều lệ.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)

(b) Đầu tư tài chính dài hạn (tiếp theo)

(iii) Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác

Chi tiết của khoản đầu tư góp vốn vào đơn vị khác được trình bày như sau:

Tên công ty	30.6.2023					31.12.2022				
	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Giá gốc VND	Giá trị hợp lý VND	Dự phòng VND	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Giá gốc VND	Giá trị hợp lý VND	Dự phòng VND
Công ty Cổ phần Đóng mới và Sửa chữa tàu Dầu khí Nhơn Trạch	1,49%	1,49%	<u>3.000.000.000</u>	(*)	<u>(818.867.899)</u>	1,49%	1,49%	<u>3.000.000.000</u>	(*)	<u>(819.246.567)</u>

(*) Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng công ty chưa xác định được giá trị hợp lý của khoản đầu tư tài chính này để thuyết minh trên báo cáo tài chính riêng giữa niên độ vì khoản đầu tư này không có giá niêm yết trên thị trường. Giá trị hợp lý của khoản đầu tư này có thể khác so với giá trị ghi sổ.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)

(b) Đầu tư tài chính dài hạn (tiếp theo)

Biến động trong kỳ/năm của khoản dự phòng đầu tư tài chính dài hạn như sau:

	30.6.2023			
	Đầu tư vào công ty con VND	Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết VND	Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác VND	Tổng cộng VND
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	783.957.298.552	172.063.452.400	819.246.567	956.839.997.519
Trích lập dự phòng (Thuyết minh 30)	3.493.108.616	-	-	3.493.108.616
Hoàn nhập dự phòng (Thuyết minh 30)	-	-	(378.668)	(378.668)
	<u>787.450.407.168</u>	<u>172.063.452.400</u>	<u>818.867.899</u>	<u>960.332.727.467</u>
	31.12.2022			
	Đầu tư vào công ty con VND	Đầu tư vào công ty liên doanh, liên kết VND	Đầu tư góp vốn vào đơn vị khác VND	Tổng cộng VND
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2022	804.000.276.368	172.063.452.400	810.237.811	976.873.966.579
Trích lập dự phòng	-	-	9.008.756	9.008.756
Hoàn nhập dự phòng	(20.042.977.816)	-	-	(20.042.977.816)
	<u>783.957.298.552</u>	<u>172.063.452.400</u>	<u>819.246.567</u>	<u>956.839.997.519</u>
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2022				

5 PHẢI THU NGẮN HẠN CỦA KHÁCH HÀNG

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Bên thứ ba		
Liên danh TPSK	81.737.038.681	254.999.413.327
VPĐH Idemitsu Gas Production (Vietnam) Co., Ltd. tại Tp. Hồ Chí Minh	61.627.010.591	67.035.021.469
Allianz Marine Services LLC	45.538.870.895	23.228.572.500
Hibiscus Oil & Gas Malaysia Limited	41.816.161.661	11.216.690.810
VPĐH Công ty Premier Oil Vietnam Offshore B.V. tại Tp. Hồ Chí Minh	26.554.678.383	22.579.762.849
Icon Ship Management Sdn. Bhd.	20.657.194.690	-
Sea Energy Marine Services LLC	20.063.072.300	-
Công ty TNHH Dịch vụ lặn Lam Hồng	18.610.204.982	12.953.532.326
Công ty CP Xây dựng Minh Anh	16.669.265.711	16.669.265.711
Tổng công ty Đầu tư Xây dựng và Thương mại Anh Phát	13.245.779.124	-
Bên thứ ba khác	104.290.276.887	142.989.090.298
	450.809.553.905	551.671.349.290
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b))	2.566.781.328.020	2.592.128.088.474
	3.017.590.881.925	3.143.799.437.764

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và tại ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư của các khoản phải thu ngắn hạn của khách hàng đã quá hạn thanh toán được trích lập dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi được trình bày tại Thuyết minh 9.

6 TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN**(a) Ngắn hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Bên thứ ba		
Tổng công ty Lắp máy Việt Nam	100.613.950.134	100.613.950.134
Công ty TNHH Công nghiệp	48.125.000.000	-
Công ty CP Kỹ thuật nhiệt Mèo Đen	37.273.353.197	-
Công ty TNHH Sản xuất Quạt Công nghiệp TH Vinasun	24.774.473.350	-
Shindong Brator Company Limited	23.945.630.038	-
Công ty TNHH Cơ giới Mỹ Dung	20.945.574.000	20.945.574.000
Công ty TNHH Compkorea Vina	19.707.163.850	-
Công ty CP SCI E&C	13.588.401.409	13.588.401.409
Bên thứ ba khác	105.868.751.970	37.417.106.510
	394.842.297.948	172.565.032.053
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b))	156.631.007.733	123.946.794.634
	551.473.305.681	296.511.826.687

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và tại ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng công ty không có khoản trả trước cho người bán ngắn hạn nào đã quá hạn hoặc chưa quá hạn nhưng khó có khả năng thu hồi.

6 TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN (tiếp theo)**(b) Dài hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Bên thứ ba	-	485.669.637

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và tại ngày 31 tháng 12 năm 2022, không có khoản trả trước cho người bán dài hạn nào đã quá hạn thanh toán.

7 PHẢI THU VÀ PHẢI TRẢ THEO TIẾN ĐỘ KẾ HOẠCH HỢP ĐỒNG XÂY DỰNG

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Phải thu theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	75.637.743.910	69.968.946.447
Phải trả theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng	(616.798.885.574)	(17.741.336.460)
	<u>(541.161.141.664)</u>	<u>52.227.609.987</u>

Trong đó:

Chi phí hợp đồng xây dựng cộng lợi nhuận đã ghi nhận trừ các khoản lỗ đã ghi nhận lũy kế
Số đã phát hành hóa đơn theo tiến độ

8.093.828.040.610	8.090.392.632.584
(8.634.989.182.274)	(8.038.165.022.597)
<u>(541.161.141.664)</u>	<u>52.227.609.987</u>

7 PHẢI THU VÀ PHẢI TRẢ THEO TIẾN ĐỘ KẾ HOẠCH HỢP ĐỒNG XÂY DỰNG (tiếp theo)

Chi tiết của các khoản phải thu/phải trả theo tiến độ kế hoạch hợp đồng xây dựng theo dự án được trình bày như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Phải thu		
Dự án Đường ống thu gom, vận chuyển khí mỏ Sao Vàng - Đại Nguyệt	72.326.230.914	66.657.433.451
Dự án NPK	3.311.512.996	3.311.512.996
	<u>75.637.743.910</u>	<u>69.968.946.447</u>
Phải trả		
Dự án CHW2204	510.667.954.452	-
Dự án EPC Kho chứa LNG Thị Vải	58.505.163.682	-
Dự án bồn chứa LPG Thị Vải	47.625.767.440	-
Dự án Tổ hợp hoá dầu Miền Nam	-	17.741.336.460
	<u>616.798.885.574</u>	<u>17.741.336.460</u>

8 PHẢI THU KHÁC

(a) Ngắn hạn

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá trị VND	Dự phòng VND	Giá trị VND	Dự phòng VND
Doanh thu trích trước cung cấp dịch vụ	147.315.059.570	-	96.629.950.266	-
Lãi tiền gửi	93.531.842.010	-	55.755.734.930	-
Phải thu từ công ty con	80.393.015.285	-	84.648.635.877	-
Phải thu khoản phạt hợp đồng	-	-	30.702.486.737	-
Khác	42.365.021.525	(15.118.850)	29.445.326.671	(8.017.050)
	<u>363.604.938.390</u>	<u>(15.118.850)</u>	<u>297.182.134.481</u>	<u>(8.017.050)</u>
Trong đó:				
Bên thứ ba	245.072.594.093	(15.118.850)	176.390.722.155	(8.017.050)
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b))	118.532.344.297	-	120.791.412.326	-
	<u>363.604.938.390</u>	<u>(15.118.850)</u>	<u>297.182.134.481</u>	<u>(8.017.050)</u>

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư của các khoản phải thu ngắn hạn khác đã quá hạn thanh toán được trích lập dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi được trình bày tại Thuyết minh 9.

8 PHẢI THU KHÁC (tiếp theo)**(b) Dài hạn**

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá trị VND	Dự phòng VND	Giá trị VND	Dự phòng VND
Ký quỹ, ký cược				
Công ty CP Dịch vụ Vận tải				
Dầu khí Bắc Biển Đông	34.736.526.000	-	34.736.526.000	-
Công ty CP				
LONGSBS Việt Nam	30.573.790.000	-	30.573.790.000	-
Bên thứ ba khác	6.805.323.361	-	6.804.071.437	-
Bên liên quan				
(Thuyết minh 36(b)) (*)	358.891.628.649	-	358.891.628.649	-
	<u>431.007.268.010</u>	<u>-</u>	<u>431.006.016.086</u>	<u>-</u>

(*) Phải thu dài hạn khác từ bên liên quan thể hiện khoản công nợ phải thu nội bộ giữa Tổng công ty với Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC (Thuyết minh 36(b)).

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, không có khoản phải thu khác dài hạn nào đã quá hạn thanh toán.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

9 DỰ PHÒNG PHẢI THU NGẮN HẠN KHÓ ĐÒI

30.6.2023

	Giá trị nợ quá hạn gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND	Thời gian quá hạn
Bên thứ ba	6.706.798.772	2.373.628.788	4.333.169.984	Trên 6 tháng - Trên 3 năm
Bên liên quan				
Công ty TNHH Khảo sát Địa vật lý PTSC CGGV	75.067.614.298	-	75.067.614.298	Trên 3 năm
Công ty TNHH MTV Điều hành Thăm dò Khai thác				
Dầu khí Trong nước	23.981.856.604	1.740.581.645	22.241.274.959	Trên 6 tháng - Trên 3 năm
Ban QLDA Công trình liên hợp Lọc hóa dầu Nghi Sơn	15.098.497.832	-	15.098.497.832	Trên 3 năm
Bên liên quan khác	22.022.088.289	7.807.582.981	14.214.505.308	Trên 6 tháng - Trên 3 năm
	<u>142.876.855.795</u>	<u>11.921.793.414</u>	<u>130.955.062.381</u>	

31.12.2022

	Giá trị nợ quá hạn gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND	Thời gian quá hạn
Bên thứ ba	8.805.135.586	5.050.708.973	3.754.426.613	Trên 6 tháng - Trên 3 năm
Bên liên quan				
Công ty TNHH Khảo sát Địa vật lý PTSC CGGV	75.067.614.298	-	75.067.614.298	Trên 3 năm
Tổng công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí	52.754.137.292	21.424.354.454	31.329.782.838	Trên 1 năm - Trên 3 năm
Công ty TNHH MTV Điều hành Thăm dò Khai thác				
Dầu khí Trong nước	22.948.318.009	431.474.670	22.516.843.339	Trên 6 tháng - Trên 3 năm
Ban QLDA Công trình Liên hợp Lọc hóa dầu Nghi Sơn	15.098.497.832	-	15.098.497.832	Trên 3 năm
Bên liên quan khác	77.410.857.300	61.008.941.733	16.401.915.567	Trên 6 tháng - Trên 3 năm
	<u>252.084.560.317</u>	<u>87.915.479.830</u>	<u>164.169.080.487</u>	

10 HÀNG TỒN KHO**(a) Hàng tồn kho**

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Nguyên vật liệu	10.799.456.023	(76.363.636)	15.477.483.995	(76.363.636)
Công cụ, dụng cụ	1.721.716.790	-	1.858.260.472	-
Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang (*)	88.431.525.660	-	12.786.495.683	-
Hàng hóa	1.791.100.939	-	3.920.258.005	-
	<u>102.743.799.412</u>	<u>(76.363.636)</u>	<u>34.042.498.155</u>	<u>(76.363.636)</u>

(*) Chi phí sản xuất, kinh doanh dở dang thể hiện các khoản chi phí phát sinh liên quan tới dịch vụ, dự án sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Dự án CHW2204	41.832.474.366	-
Dự án bồn chứa LPG Thị Vải	39.413.012.244	-
Dịch vụ cung cấp tàu dịch vụ dầu khí	4.215.403.095	4.734.742.903
Dịch vụ cung cấp FPSO	1.915.930.526	5.834.421.896
Khác	1.054.705.429	2.217.330.884
	<u>88.431.525.660</u>	<u>12.786.495.683</u>

Biến động về dự phòng giảm giá hàng tồn kho trong kỳ kế toán/năm tài chính như sau:

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30.6.2023 VND	Năm tài chính kết thúc ngày 31.12.2022 VND
Số dư đầu kỳ/năm	76.363.636	76.363.636
Tăng dự phòng	-	-
Số dư cuối kỳ/năm	<u>76.363.636</u>	<u>76.363.636</u>

(b) Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn

Thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế dài hạn thể hiện giá trị của các loại thiết bị, vật tư, phụ tùng thay thế sử dụng để sửa chữa các phương tiện vận tải có kế hoạch thực hiện trên 12 tháng.

11 CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC**(a) Ngắn hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Chi phí công cụ, dụng cụ	4.389.862.887	4.406.177.040
Chi phí bảo hiểm	5.075.650.781	1.773.791.463
Khác	8.647.574.958	4.971.958.861
	<u>18.113.088.626</u>	<u>11.151.927.364</u>

(b) Dài hạn

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Trả trước tiền thuê văn phòng tại Trụ sở chính Số 1 - 5 Lê Duẩn	259.699.901.964	263.185.980.666
Tiền giải phóng mặt bằng tại Cảng Sơn Trà	86.381.917.884	87.625.978.026
Chi phí sửa chữa tài sản	34.637.639.836	36.688.662.260
Chi phí nạo vét Cảng Vũng Tàu	14.652.440.408	13.935.073.219
Chi phí sử dụng bản quyền phần mềm	10.520.128.971	4.639.085.195
Chi phí trả trước về công cụ, dụng cụ	5.757.059.310	11.682.936.326
Trả trước tiền thuê đất tại Cảng Sơn Trà	2.942.076.805	2.984.373.691
Khác	3.619.109.408	3.360.106.453
	<u>418.210.274.586</u>	<u>424.102.195.836</u>

Biến động về chi phí trả trước dài hạn trong kỳ kế toán/năm tài chính như sau:

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30.6.2023 VND	Năm tài chính kết thúc ngày 31.12.2022 VND
Số dư đầu kỳ/năm	424.102.195.836	397.357.978.316
Tăng	21.088.516.447	64.723.949.115
Phân bổ	(26.980.437.697)	(37.979.731.595)
Số dư cuối kỳ/năm	<u>418.210.274.586</u>	<u>424.102.195.836</u>

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

12 TSCĐ

(a) TSCĐ hữu hình

	Nhà cửa, vật kiến trúc VND	Máy móc thiết bị VND	Phương tiện vận tải VND	Thiết bị quản lý VND	Khác VND	Tổng cộng VND
Nguyên giá						
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	1.217.973.953.536	141.746.049.052	3.577.392.682.646	97.299.254.818	2.556.219.074	5.036.968.159.126
Mua trong năm	-	402.961.263	2.342.544.326	5.822.279.091	145.000.000	8.712.784.680
Hình thành từ chi phí xây dựng cơ bản dở dang (Thuyết minh 14(b))	-	-	5.879.987.992	-	-	5.879.987.992
Tăng khác (*)	-	596.885.338	223.241.875.456	-	-	223.838.760.794
Thanh lý, nhượng bán	(44.090.909)	(576.896.965)	(9.224.305.077)	(3.133.315.313)	-	(12.978.608.264)
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	<u>1.217.929.862.627</u>	<u>142.168.998.688</u>	<u>3.799.632.785.343</u>	<u>99.988.218.596</u>	<u>2.701.219.074</u>	<u>5.262.421.084.328</u>
Giá trị khấu hao lũy kế						
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	889.579.697.434	137.647.819.073	2.714.708.309.130	92.610.512.423	2.283.216.423	3.836.829.554.483
Khấu hao trong kỳ	9.599.462.122	682.020.189	61.147.346.090	1.837.909.385	127.318.604	73.394.056.390
Tăng khác (*)	-	596.885.338	223.241.875.456	-	-	223.838.760.794
Thanh lý, nhượng bán	(44.090.909)	(576.896.965)	(9.224.305.077)	(3.133.315.313)	-	(12.978.608.264)
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	<u>899.135.068.647</u>	<u>138.349.827.635</u>	<u>2.989.873.225.599</u>	<u>91.315.106.495</u>	<u>2.410.535.027</u>	<u>4.121.083.763.403</u>
Giá trị còn lại						
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	<u>328.394.256.102</u>	<u>4.098.229.979</u>	<u>862.684.373.516</u>	<u>4.688.742.395</u>	<u>273.002.651</u>	<u>1.200.138.604.643</u>
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	<u>318.794.793.980</u>	<u>3.819.171.053</u>	<u>809.759.559.744</u>	<u>8.673.112.101</u>	<u>290.684.047</u>	<u>1.141.337.320.925</u>

12 TSCĐ (tiếp theo)**(a) TSCĐ hữu hình (tiếp theo)**

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, nguyên giá của TSCĐ hữu hình đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng của Tổng công ty là 3.538 tỷ Đồng (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 3.324 tỷ Đồng).

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, Tổng công ty đã thế chấp tài sản hình thành từ vốn vay để đảm bảo cho một số khoản vay ngân hàng (Thuyết minh 21) với nguyên giá là 1.073 tỷ Đồng (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 1.092 tỷ Đồng).

(*) Theo Quyết định số 200/QĐ-PTSC ngày 31 tháng 3 năm 2023, Tổng công ty điều chuyển tàu PTSC Hải Phòng (Số IMO: 9541186) từ Công ty TNHH MTV Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Labuan (công ty con của Tổng công ty) về Tổng công ty kể từ ngày 1 tháng 5 năm 2023.

(b) TSCĐ vô hình

	Quyền sử dụng đất VND	Phần mềm VND	Khác VND	Tổng cộng VND
Nguyên giá				
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023				
và ngày 30 tháng 6 năm 2023	50.773.905.500	42.362.671.710	132.000.000	93.268.577.210
Giá trị khấu hao lũy kế				
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	432.008.650	37.855.762.718	132.000.000	38.419.771.368
Khấu hao trong kỳ	13.102.200	866.944.124	-	880.046.324
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	445.110.850	38.722.706.842	132.000.000	39.299.817.692
Giá trị còn lại				
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	50.341.896.850	4.506.908.992	-	54.848.805.842
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	50.328.794.650	3.639.964.868	-	53.968.759.518

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, nguyên giá của TSCĐ vô hình đã khấu hao hết nhưng vẫn còn sử dụng của Tổng công ty là 35 tỷ Đồng (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 35 tỷ Đồng).

13 BẤT ĐỘNG SẢN ĐẦU TƯNhà cửa và vật
kiến trúc
VND**Nguyên giá**

Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023 và ngày 30 tháng 6 năm 2023

49.793.402.682

Giá trị khấu hao lũy kế

Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023

18.672.526.054

Khấu hao trong kỳ

1.244.835.072

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023

19.917.361.126

Giá trị còn lại

Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023

31.120.876.628

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023

29.876.041.556

Bất động sản đầu tư thể hiện giá trị của các cầu cảng được xây dựng để cho thuê.

Trong kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30 tháng 6 năm 2023, doanh thu phát sinh từ bất động sản đầu tư là 2.892.000.000 Đồng (6 tháng đầu năm 2022: 2.628.000.000 Đồng). Chi phí trực tiếp phát sinh từ hoạt động cho thuê bất động sản đầu tư trong kỳ là 1.244.835.072 Đồng (6 tháng đầu năm 2022: 1.244.835.070 Đồng).

Tổng công ty chưa thu thập đủ thông tin về các bất động sản đầu tư tương tự làm cơ sở so sánh giá trị hợp lý của bất động sản đầu tư này nên giá trị hợp lý của bất động sản đầu tư tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 chưa được trình bày trên báo cáo tài chính riêng giữa niên độ.

14 TÀI SẢN DỒ DANG DÀI HẠN**(a) Chi phí SXKD dở dang dài hạn**

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND
Dự án Nhà máy nhiệt điện Long Phú 1	301.308.440.489	-	301.308.440.489	-

14 TÀI SẢN DỜ DANG DÀI HẠN (tiếp theo)**(a) Chi phí SXKD dở dang dài hạn (tiếp theo)**

Chi phí sản xuất kinh doanh dở dang dài hạn thể hiện chi phí sản xuất kinh doanh dở dang của Dự án Nhà máy Nhiệt điện Long Phú 1 liên quan đến hạng mục thiết kế nước ngoài do nhà thầu Black & Veatch International thực hiện. Đến thời điểm lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ, Tổng công ty và Chủ đầu tư - Tập đoàn Dầu khí Việt Nam chưa hoàn thành việc quyết toán giá trị của hạng mục này. Tổng công ty đã thực hiện đánh giá chi phí sản xuất kinh doanh dở dang này tại Biên bản đánh giá hàng tồn kho số 07/BB-PTSCLP của Hội đồng đánh giá hàng tồn kho - chi phí dở dang hạng mục chi phí tư vấn thiết kế nước ngoài được thành lập theo Quyết định số 0934/QĐ-PTSCLP ngày 21 tháng 12 năm 2017, theo đó, Tổng công ty đã thực hiện trích dự phòng giảm giá hàng tồn kho đối với chi phí sản xuất kinh doanh dở dang nêu trên với giá trị tương ứng là 301.308.440.489 Đồng.

(b) Chi phí xây dựng cơ bản dở dang

Chi tiết của chi phí xây dựng cơ bản dở dang được trình bày như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Dự án nối dài cảng hạ lưu Vũng Tàu	13.081.813.382	869.298.935
Công trình nhà kho chứa hàng tại cảng Hòn La, Quảng Bình	8.712.487.050	287.935.740
Dự án Bến số 3, khu bến cảng Dung Quất I, Quảng Ngãi	2.453.550.074	1.247.446.189
Tàu dịch vụ đa năng loại 5000 - 6000 BHP	-	5.921.600.651
Khác	4.499.996.452	297.685.185
	<u>28.747.846.958</u>	<u>8.623.966.700</u>

Biến động của chi phí xây dựng cơ bản dở dang trong kỳ kế toán/năm tài chính như sau:

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30.6.2023 VND	Năm tài chính kết thúc ngày 31.12.2022 VND
Số dư đầu kỳ/năm	8.623.966.700	49.961.395.703
Tăng	26.003.868.250	8.617.197.697
Chuyển qua TSCĐ hữu hình (Thuyết minh 12(a))	(5.879.987.992)	(490.941.200)
Chuyển qua TSCĐ vô hình	-	(49.463.685.500)
	<u>28.747.846.958</u>	<u>8.623.966.700</u>
Số dư cuối kỳ/năm		

15 TÀI SẢN THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP HOẢN LẠI

Chi tiết của tài sản thuế TNDN hoãn lại được trình bày như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Tài sản thuế thu nhập hoãn lại:		
Tài sản thuế thu nhập hoãn lại được thu hồi sau 12 tháng	<u>16.884.378.196</u>	<u>23.864.702.443</u>

Trong đó, tài sản thuế TNDN hoãn lại chủ yếu phát sinh từ chênh lệch tạm thời của các khoản mục sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Chi phí phải trả và các khoản dự phòng phải trả	17.937.562.094	33.675.124.188
Chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục có gốc ngoại tệ cuối kỳ/năm	<u>(1.053.183.898)</u>	<u>(9.810.421.745)</u>
	<u>16.884.378.196</u>	<u>23.864.702.443</u>

Biến động của tài sản thuế TNDN hoãn lại được bù trừ cùng một cơ quan thuế trong kỳ kế toán/năm tài chính như sau:

	Kỳ tài chính kết thúc ngày 30.6.2023 VND	Năm tài chính kết thúc ngày 31.12.2022 VND
Số dư đầu kỳ/năm	23.864.702.443	83.565.571.486
Ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh	<u>(6.980.324.247)</u>	<u>(59.700.869.043)</u>
Số dư cuối kỳ/năm	<u>16.884.378.196</u>	<u>23.864.702.443</u>

Thuế suất thuế TNDN sử dụng để xác định giá trị thuế TNDN hoãn lại là 20%.

15 TÀI SẢN THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP HOẢN LẠI (tiếp theo)

Các khoản lỗ tính thuế có thể được chuyển sang để bù trừ với thu nhập chịu thuế trong tương lai, trong vòng 5 năm liên tiếp kể từ năm ngay sau năm phát sinh lỗ. Số lỗ thực tế được chuyển qua các năm sau cho mục đích thuế sẽ phụ thuộc vào việc kiểm tra và chấp thuận của cơ quan thuế và có thể chênh lệch so với số liệu được trình bày trong báo cáo tài chính riêng giữa niên độ. Các khoản lỗ ước tính có thể bù trừ vào thu nhập chịu thuế trong tương lai của Tổng công ty như sau:

Năm phát sinh lỗ	Số lỗ phát sinh VND	Số lỗ tính thuế đã được sử dụng VND	Số lỗ còn được chuyển sang các kỳ tính thuế sau VND
Năm 2019	292.090.335.343	-	292.090.335.343
Năm 2020	149.826.716.178	-	149.826.716.178
Năm 2022	286.231.175.562	-	286.231.175.562
6 tháng đầu năm 2023	67.797.338.963	-	67.797.338.963

Tổng công ty không ghi nhận tài sản thuế TNDN hoãn lại đối với các khoản lỗ tính thuế trên vì Ban Tổng Giám đốc đánh giá khả năng Tổng công ty có đủ thu nhập chịu thuế từ hoạt động sản xuất kinh doanh chính trong tương lai để bù trừ với những khoản lỗ tính thuế này là không chắc chắn.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

16 PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	30.6.2023		31.12.2022	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND
Bên thứ ba				
Technip Energies (M) Sdn Bhd	105.044.463.050	105.044.463.050	-	-
Công ty CP Kỹ thuật nhiệt Mèo Đen	60.655.405.387	60.655.405.387	18.153.966.725	18.153.966.725
Tổng công ty Lắp máy Việt Nam	59.836.450.988	59.836.450.988	59.992.827.687	59.992.827.687
Công ty CP Hàng hải Dầu khí Hải Dương	48.728.068.620	48.728.068.620	82.840.477.412	82.840.477.412
Công ty CP SCI E&C	45.772.580.686	45.772.580.686	45.772.580.686	45.772.580.686
Công ty CP Đầu tư và Quản lý tài sản Á Châu	34.603.857.299	34.603.857.299	49.357.246.410	49.357.246.410
Công ty CP Dịch vụ Vận tải Dầu khí Bắc Biển Đông	29.482.062.500	29.482.062.500	41.563.025.000	41.563.025.000
Asia Pacific Marine Contractor Company Limited	27.671.393.375	27.671.393.375	-	-
Công ty CP Fecon	23.028.036.135	23.028.036.135	23.028.036.135	23.028.036.135
Công ty TNHH Dịch vụ lặn Lam Hồng	20.039.885.548	20.039.885.548	15.595.152.897	15.595.152.897
Tumpuan Megah Development Sdn Bhd	18.197.293.225	18.197.293.225	-	-
Black & Veatch International Company	14.900.630.063	14.900.630.063	14.888.082.164	14.888.082.164
Công ty TNHH Xây dựng Hoàng Liên Sơn	14.620.181.974	14.620.181.974	14.340.535.272	14.340.535.272
Công ty CP Xây dựng Minh Anh	12.412.981.569	12.412.981.569	12.412.981.569	12.412.981.569
Công ty TNHH MTV Hải sản Trường Sa	12.250.299.174	12.250.299.174	10.017.567.878	10.017.567.878
Toisa Limited	12.003.187.300	12.003.187.300	11.993.079.353	11.993.079.353
Công ty TNHH Nhà máy Sửa chữa và Đóng tàu Sài Gòn	11.359.913.266	11.359.913.266	42.062.400.000	42.062.400.000
Công ty CP Vina Logistics	11.280.922.210	11.280.922.210	4.761.720.000	4.761.720.000
Tổng công ty Xây dựng Bạch Đằng	10.139.686.237	10.139.686.237	10.139.686.237	10.139.686.237
Công ty CP LONGSBS Việt Nam	9.163.658.248	9.163.658.248	16.019.674.857	16.019.674.857
Công ty TNHH Technip Việt Nam	-	-	18.762.236.392	18.762.236.392
Bên thứ ba khác	248.977.511.515	248.977.511.515	298.189.973.386	298.189.973.386
	830.168.468.369	830.168.468.369	789.891.250.060	789.891.250.060
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b))	1.879.601.100.853	1.879.601.100.853	1.760.631.682.268	1.760.631.682.268
	2.709.769.569.222	2.709.769.569.222	2.550.522.932.328	2.550.522.932.328

17 NGƯỜI MUA TRẢ TIỀN TRƯỚC**(a) Ngắn hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Bên thứ ba		
Yunnan (HongKong) Logistics Development Limited	16.117.443.493	16.117.443.493
Phu Bía Mining Limited	12.218.739.743	13.819.167.108
Sea Energy Marine Services LLC	7.857.000.000	-
Vientiane Hongshi Saythirath Cement Company Limited	6.107.570.056	6.107.570.056
Tổng công ty Đầu tư Xây dựng và Thương mại Anh Phát	4.491.624.701	20.878.500.000
Khác	8.220.893.015	9.832.877.819
	<u>55.013.271.008</u>	<u>66.755.558.476</u>
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b))	<u>45.420.772.111</u>	<u>62.415.024.609</u>
	<u><u>100.434.043.119</u></u>	<u><u>129.170.583.085</u></u>

(b) Dài hạn

Người mua trả tiền trước dài hạn chủ yếu thể hiện giá trị của:

- Khoản tiền Ban Quản lý Dự án Điện lực Dầu khí Long Phú 1 trả trước cho việc thực hiện Dự án Nhà máy Nhiệt điện Long Phú 1 với số dư tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và tại ngày 31 tháng 12 năm 2022 là 781.044.054.435 Đồng (Thuyết minh 36(b)); và
- Khoản tiền Tổng công ty Khí Việt Nam - Công ty Cổ phần trả trước cho các hợp đồng xây dựng của Dự án bồn chứa LPG Thị Vải với số dư tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 là 138.143.773.227 Đồng (Thuyết minh 36(b)).

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

18 THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Thuế TNDN	55.839.007.024	13.321.091.721
Thuế GTGT	2.480.146.183	20.977.842.437
Thuế thu nhập cá nhân	2.487.418.466	3.032.551.965
Khác	2.125.446.259	7.104.119.766
	<u>62.932.017.932</u>	<u>44.435.605.889</u>

Biến động về thuế và các khoản phải nộp Nhà Nước như sau:

	Tại ngày 1.1.2023 VND	Số phải nộp trong năm VND	Số đã thực nộp trong năm VND	Tại ngày 30.6.2023 VND
Thuế TNDN	13.321.091.721	92.969.110.370	(50.451.195.067)	55.839.007.024
Thuế GTGT	20.977.842.437	47.656.676.024	(66.154.372.278)	2.480.146.183
Thuế thu nhập cá nhân	3.032.551.965	59.950.715.582	(60.495.849.081)	2.487.418.466
Khác	7.104.119.766	20.337.014.638	(25.315.688.145)	2.125.446.259
	<u>44.435.605.889</u>	<u>220.913.516.614</u>	<u>(202.417.104.571)</u>	<u>62.932.017.932</u>



19 CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Chi phí dự án Tổ hợp Hóa dầu Miền Nam	239.203.952.383	352.855.685.517
Chi phí dự án Đường ống thu gom, vận chuyển khí mỏ Sao Vàng - Đại Nguyệt	88.322.620.545	81.238.827.456
Chi phí dự án EPC Kho chứa LNG Thị Vải	69.674.173.165	59.091.658.260
Chi phí dự án PVN 15	42.235.003.605	42.235.003.605
Chi phí cung cấp nhiên liệu cho Repsol	37.365.821.803	-
Chi phí cung cấp dịch vụ tàu dịch vụ dầu khí	28.476.047.567	20.955.153.093
Chi phí cung cấp tàu phục vụ Nhà máy Lọc hóa dầu Nghi Sơn	15.609.570.782	12.575.757.105
Chi phí dự án CHW2204	14.230.952.108	-
Chi phí dự án Đường ống dẫn xăng dầu từ Nhà máy Lọc hóa dầu Nghi Sơn đến Kho xăng dầu Anh Phát	14.125.230.274	5.265.673.175
Chi phí công trình Nhà máy Nhiệt điện Long Phú 1	1.675.927.248	10.332.910.546
Chi phí tiền thuê đất	31.283.996.965	-
Chi phí thuê Tòa nhà Petro Hotel	15.073.500.000	10.049.000.000
Khác	25.769.652.846	38.980.950.831
	<u>623.046.449.291</u>	<u>633.580.619.588</u>

20 PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC**(a) Ngắn hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Tổng công ty Công nghiệp Tàu thủy (i)	430.536.920.176	430.146.510.262
Phải trả cổ tức cho các cổ đông (ii)	8.626.337.174	8.638.864.374
Phải trả người lao động	7.399.309.413	3.946.999.180
Khác	21.407.822.952	16.631.264.976
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b))	34.546.920.868	37.730.593.429
	<u>502.517.310.583</u>	<u>497.094.232.221</u>

- (i) Khoản phải trả cho Tổng công ty Công nghiệp Tàu thủy là khoản thanh toán đợt cuối cho chi phí đóng mới kho nổi chứa dầu FSO5 mà Tổng công ty là chủ đầu tư và Tổng công ty Công nghiệp Tàu thủy là nhà thầu thực hiện. Hiện tại, hai bên đang hoàn tất các thủ tục thanh toán cho khoản phải trả này.
- (ii) Khoản cổ tức phải trả cho các cổ đông là khoản cổ tức của các năm trước mà các cổ đông chưa lưu ký, chưa thực hiện thủ tục để nhận.

(b) Dài hạn

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Bên liên quan (Thuyết minh 36(b)) (*)	<u>69.473.052.000</u>	<u>69.473.052.000</u>

- (*) Khoản phải trả dài hạn khác cho bên liên quan là khoản đặt cọc của Chi nhánh Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP – Công ty Kinh doanh Sản phẩm Khí về việc cung cấp tàu và dịch vụ vận hành tàu kho nổi chứa LPG lạnh tại khu vực phía Bắc trong 3 năm theo Hợp đồng số 36/HĐKN/2021/KDK-PTSC/04 ngày 31 tháng 3 năm 2021.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

21 CÁC KHOẢN VAY

(a) Vay ngắn hạn

	Tại ngày 1.1.2023 VND	Giải ngân trong năm VND	Nợ vay đã trả trong năm VND	Vay dài hạn đến hạn trả VND	Tại ngày 30.6.2023 VND
Vay ngân hàng	<u>93.369.322.284</u>	<u>-</u>	<u>(47.004.409.224)</u>	<u>49.263.856.297</u>	<u>95.628.769.357</u>

(b) Vay dài hạn

	Tại ngày 1.1.2023 VND	Giải ngân trong năm VND	Nợ vay đã trả trong năm VND	Vay dài hạn đến hạn trả VND	Tại ngày 30.6.2023 VND
Vay ngân hàng	<u>536.945.749.532</u>	<u>4.476.473.095</u>	<u>-</u>	<u>(49.263.856.297)</u>	<u>492.158.366.330</u>

Các khoản vay dài hạn của Tổng công ty thể hiện giá trị của 3 khoản vay với các ngân hàng thương mại cổ phần tại Việt Nam, trong đó:

- Khoản vay 1 là khoản vay bằng Đồng Việt Nam với số tiền được cấp tín dụng tối đa là trên 675 tỷ Đồng, có thời hạn đáo hạn là 120 tháng tính từ năm 2018;
- Khoản vay 2 là khoản vay bằng Đồng Việt Nam với số tiền được cấp tín dụng tối đa là trên 692 tỷ Đồng, có thời hạn đáo hạn là 96 tháng tính từ năm 2021; và
- Khoản vay 3 là khoản vay bằng Đồng Việt Nam với số tiền được cấp tín dụng tối đa là trên 19 tỷ Đồng, có thời hạn đáo hạn là 84 tháng tính từ năm 2022.



21 CÁC KHOẢN VAY (tiếp theo)**(b) Vay dài hạn (tiếp theo)**

Mục đích của các khoản vay dài hạn của Tổng công ty chủ yếu là để đầu tư tài sản dài hạn như tàu dịch vụ dầu khí, thiết bị chuyên ngành dịch vụ kỹ thuật dầu khí phục vụ hoạt động sản xuất, kinh doanh.

Lãi suất của các khoản vay bằng đồng Việt Nam cho kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30 tháng 6 năm 2023 là từ 7%/năm đến 12,17%/năm (cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022: 7%/năm đến 12,17%/năm).

Tổng công ty sử dụng tài sản hình thành từ các khoản vay để làm tài sản thế chấp.

Các khoản vay dài hạn được hoàn trả theo lịch biểu như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Trong vòng 1 năm	95.628.769.357	93.369.322.284
Trong năm thứ 2	97.248.720.266	96.146.380.985
Từ năm thứ 3 đến năm thứ 5	291.746.160.798	288.439.142.956
Sau 5 năm	103.163.485.266	152.360.225.591
Số phải trả trong vòng 12 tháng	95.628.769.357	93.369.322.284
	587.787.135.687	630.315.071.816

22 DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ**(a) Ngắn hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Dự phòng phải trả cho:		
Nghĩa vụ bảo lãnh (i)	326.149.301.398	325.874.649.355
Chi phí vận hành bảo dưỡng FPSO Lam Sơn (ii)	41.579.866.001	41.579.866.001
Dự phòng bảo hành công trình xây dựng (iii):		
Dự án NH3	8.968.271.611	9.817.750.067
Dự án NPK	1.909.520.862	2.844.543.670
Dự phòng chi phí sửa chữa lớn định kỳ của tàu dịch vụ (iv)	11.000.000.000	11.000.000.000
	389.606.959.872	391.116.809.093

22 DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ (tiếp theo)**(b) Dài hạn**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Dự phòng bảo hành công trình xây dựng (iii):		
Dự án Đường ống thu gom, vận chuyển khí		
mỏ Sao Vàng - Đại Nguyệt	66.621.273.873	66.621.273.873
Dự án EPC Kho chứa LNG Thị Vải	51.362.076.637	51.362.076.637
	<u>117.983.350.510</u>	<u>117.983.350.510</u>
(i) Dự phòng phải trả cho nghĩa vụ bảo lãnh để dự phòng cho nghĩa vụ bảo lãnh của Tổng công ty đối với số dư khoản vay của PTSC CGGV với Công ty CGG Holding B.V., một công ty nước ngoài tham gia góp vốn thành lập PTSC CGGV. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, số dư khoản vay của PTSC CGGV là 26.926.670,91 Đô la Mỹ. Như trình bày tại Thuyết minh 4(b), PTSC CGGV đã ngừng hoạt động và đang thực hiện các thủ tục cần thiết để giải thể. Tổng công ty đánh giá khả năng công ty con này có thể hoàn trả khoản vay trên là không chắc chắn.		
(ii) Dự phòng phải trả chi phí vận hành, bảo dưỡng FPSO Lam Sơn thể hiện giá trị Tổng công ty phải trả cho Tổng công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí ("PVEP") liên quan đến Thỏa thuận chấm dứt hợp đồng đã ký giữa Tổng công ty và Công ty Điều hành chung Lam Sơn (Lam Sơn JOC), một liên doanh giữa PVEP và Petronas.		
(iii) Dự phòng bảo hành công trình được trích lập để đảm bảo việc thực hiện nghĩa vụ bảo hành công trình xây dựng theo các điều khoản của hợp đồng EPC đã ký với khách hàng, tính trên 1% đến 3% giá trị hợp đồng.		
(iv) Dự phòng chi phí sửa chữa lớn tàu dịch vụ để đảm bảo nguồn chi phí cho việc sửa chữa định kỳ tàu. Chi phí dự phòng được trích vào chi phí sản xuất, kinh doanh hàng năm cho đến năm dự kiến việc sửa chữa xảy ra. Tại năm phát sinh việc sửa chữa, nếu chi phí sửa chữa thực tế lớn hơn số trích theo dự toán hoặc ngược lại thì số chênh lệch được ghi nhận vào báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh của kỳ kế toán đó.		

23 QUỸ KHEN THƯỞNG, PHÚC LỢI

	Kỳ 6 tháng kết thức ngày 30.6.2023 VND	Năm tài chính kết thúc ngày 31.12.2022 VND
Số dư đầu kỳ/năm	440.813.968.521	341.612.635.109
Trích lập từ LNST chưa phân phối (Thuyết minh 25)	212.973.083.112	187.400.000.003
Sử dụng quỹ	(96.972.078.362)	(88.198.666.591)
Số dư cuối kỳ/năm	<u>556.814.973.271</u>	<u>440.813.968.521</u>

24 VỐN CỔ PHẦN**(a) Số lượng cổ phiếu**

	30.6.2023		31.12.2022	
	Cổ phiếu phổ thông	Cổ phiếu ưu đãi	Cổ phiếu phổ thông	Cổ phiếu ưu đãi
Số lượng cổ phiếu đăng ký	477.966.290	-	477.966.290	-
Số lượng cổ phiếu đã phát hành	477.966.290	-	477.966.290	-
Số lượng cổ phiếu đang lưu hành	477.966.290	-	477.966.290	-

(b) Chi tiết vốn góp của chủ sở hữu

	30.6.2023		31.12.2022	
	Cổ phiếu phổ thông	%	Cổ phiếu phổ thông	%
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	245.565.000	51,38	245.565.000	51,38
Phần vốn của các đối tượng khác	232.401.290	48,62	232.401.290	48,62
Số lượng cổ phiếu đã phát hành	477.966.290	100	477.966.290	100

(c) Tình hình biến động của vốn cổ phần

	Số cổ phiếu	Cổ phiếu phổ thông VND	Tổng cộng VND
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2022	477.966.290	4.779.662.900.000	4.779.662.900.000
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2022	477.966.290	4.779.662.900.000	4.779.662.900.000
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	477.966.290	4.779.662.900.000	4.779.662.900.000

Mệnh giá cổ phiếu là 10.000 Đồng/cổ phiếu.

Tổng công ty không có cổ phiếu ưu đãi.

TỔNG CÔNG TY CỔ PHẦN DỊCH VỤ KỸ THUẬT DẦU KHÍ VIỆT NAM

Mẫu số B 09a – DN

25 TÌNH HÌNH TĂNG GIẢM NGUỒN VỐN CHỦ SỞ HỮU

	Vốn góp của chủ sở hữu VND	Thặng dư vốn cổ phần VND	Quỹ đầu tư phát triển VND	LNST chưa phân phối VND	Tổng cộng VND
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2022	4.779.662.900.000	39.617.060.000	2.712.437.009.213	782.235.666.962	8.313.952.636.175
Lợi nhuận thuần trong năm	-	-	-	692.644.851.150	692.644.851.150
Trích quỹ đầu tư phát triển	-	-	125.000.000.000	(125.000.000.000)	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi (Thuyết minh 24)	-	-	-	(187.400.000.003)	(187.400.000.003)
Chia cổ tức	-	-	-	(382.373.032.000)	(382.373.032.000)
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2022	4.779.662.900.000	39.617.060.000	2.837.437.009.213	780.107.486.109	8.436.824.455.322
Lợi nhuận thuần trong kỳ	-	-	-	372.530.878.508	372.530.878.508
Trích quỹ đầu tư phát triển (*)	-	-	232.558.000.000	(232.558.000.000)	-
Trích quỹ khen thưởng, phúc lợi (Thuyết minh 24) (*)	-	-	-	(212.973.083.112)	(212.973.083.112)
Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023	4.779.662.900.000	39.617.060.000	3.069.995.009.213	707.107.281.505	8.596.382.250.718

(*) Theo Nghị quyết số 308/NQ-PTSC-ĐHĐCĐ ngày 29 tháng 5 năm 2023 của Đại hội đồng Cổ đông của Tổng công ty, các cổ đông đã phê duyệt phương án phân phối LNST năm 2022 với tỷ lệ chia cổ tức bằng tiền là 7% tương ứng với số tiền là 334.576.403.000 Đồng, trích quỹ khen thưởng, phúc lợi, quỹ thưởng Ban điều hành với số tiền là 212.973.083.112 Đồng và quỹ đầu tư phát triển là 232.558.000.000 Đồng. Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023, Tổng công ty chưa thực hiện thủ tục liên quan đến việc chia cổ tức cho các cổ đông nên giá trị cổ tức phải trả Theo Nghị quyết số 308/NQ-PTSC-ĐHĐCĐ đang được ghi nhận theo chính sách kế toán được trình bày ở thuyết minh số 2.20.

26 CÁC KHOẢN MỤC NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG GIỮA NIÊN ĐỘ**(a) Ngoại tệ các loại**

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, khoản mục tiền và các khoản tương đương tiền đã bao gồm số ngoại tệ sau:

	30.6.2023	31.12.2022
Đô la Mỹ (USD)	90.475.599	38.777.585
Bảng Anh (GBP)	244.698	244.701
Rúp Nga (RUB)	1.531.157	1.531.537

(b) Tài sản thuê hoạt động

Tổng số tiền thuê và cho thuê tối thiểu có thể thu/chi trong tương lai theo hợp đồng thuê hoạt động tài sản không hủy ngang được trình bày tại Thuyết minh 37(a).

27 DOANH THU THUẦN VỀ BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023 VND	30.6.2022 VND
Doanh thu		
Doanh thu cung cấp dịch vụ	1.846.163.738.583	1.738.988.407.356
Doanh thu từ hợp đồng xây dựng	585.000.485.046	599.271.081.511
	<u>2.431.164.223.629</u>	<u>2.338.259.488.867</u>
Các khoản giảm trừ doanh thu	-	-
Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ		
Doanh thu thuần về cung cấp dịch vụ	1.846.163.738.583	1.738.988.407.356
Doanh thu thuần từ hợp đồng xây dựng (*)	585.000.485.046	599.271.081.511
	<u>2.431.164.223.629</u>	<u>2.338.259.488.867</u>

(*) Trong đó:

	30.6.2023 VND	30.6.2022 VND
Doanh thu lũy kế từ hợp đồng xây dựng đã hoàn thành trong kỳ	-	-
Doanh thu lũy kế từ hợp đồng xây dựng đang thực hiện trong kỳ	<u>7.958.917.281.326</u>	<u>6.550.261.969.685</u>

28 GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ ĐÃ CUNG CẤP

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Giá vốn của dịch vụ đã cung cấp	1.752.804.113.609	1.648.938.741.786
Giá vốn của các hợp đồng xây dựng	587.635.075.225	586.427.866.887
	<u>2.340.439.188.834</u>	<u>2.235.366.608.673</u>

29 DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Cổ tức, lợi nhuận được chia (Thuyết minh 36(a))	540.236.400.000	702.412.500.000
Lãi tiền gửi ngân hàng	152.961.244.842	62.404.586.217
Lãi chênh lệch tỷ giá hối đoái	14.673.637.670	37.462.074.560
Khác	214.200	755.850
	<u>707.871.496.712</u>	<u>802.279.916.627</u>

30 CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Chi phí lãi vay	32.554.570.510	19.237.028.543
Lỗ chênh lệch tỷ giá hối đoái	9.324.147.871	4.114.383.387
Dự phòng/(hoàn nhập dự phòng) đầu tư tài chính (Thuyết minh 4(b))	3.492.729.948	(4.146.727.381)
Khác	-	464.000.000
	<u>45.371.448.329</u>	<u>19.668.684.549</u>

31 CHI PHÍ BÁN HÀNG

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Chi phí quảng cáo tiếp thị	8.854.649.142	5.410.439.273
Khác	11.019.502.972	9.807.306.300
	<u>19.874.152.114</u>	<u>15.217.745.573</u>

32 CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Chi phí nhân viên	173.312.657.383	252.089.278.240
Chi phí dịch vụ mua ngoài	88.531.389.271	61.436.635.214
Chi phí dự phòng	(32.939.366.063)	15.225.042.338
Chi phí khấu hao	5.790.619.454	3.862.383.124
Khác	24.136.766.056	44.627.693.906
	<u>258.832.066.101</u>	<u>377.241.032.822</u>

33 (LỖ)/LỢI NHUẬN KHÁC

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Thu nhập khác		
Lãi do thanh lý, nhượng bán TSCĐ	1.900.725.456	12.636.561.480
Tiền phạt, tiền bồi thường, tiền thưởng thu được	56.734.924	272.000.000
Khác	90.115.148	224.386.747
	<u>2.047.575.528</u>	<u>13.132.948.227</u>
Chi phí khác		
Tiền phạt, bồi thường	(1.149.812.797)	(607.850.926)
Khác	(2.936.314.569)	(2.156.233.794)
	<u>(4.086.127.366)</u>	<u>(2.764.084.720)</u>
	<u>(2.038.551.838)</u>	<u>10.368.863.507</u>

34 THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP (“TNDN”)

Số thuế TNDN trên lợi nhuận kế toán trước thuế của Tổng công ty khác với số thuế khi được tính theo thuế suất 20% theo quy định của luật thuế hiện hành như sau:

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Lợi nhuận kế toán trước thuế	472.480.313.125	503.414.197.384
Điều chỉnh giảm	(545.502.319.628)	(799.847.950.373)
Điều chỉnh tăng	5.224.667.540	10.202.577.427
Lỗ tính thuế từ hoạt động sản xuất kinh doanh trong nước	(67.797.338.963)	(286.231.175.562)
Thuế suất	20%	20%
Chi phí thuế TNDN từ hoạt động sản xuất kinh doanh trong nước	-	-
Thu nhập tính thuế từ phần lợi nhuận từ nước ngoài chuyển về	517.082.400.000	682.012.500.000
Thuế suất	20%	20%
Thuế TNDN đã nộp ở nước ngoài	103.416.480.000 (10.447.369.630)	136.402.500.000 (10.273.759.292)
Chi phí thuế TNDN từ hoạt động kinh doanh nước ngoài	92.969.110.370	126.128.740.708
Chi phí thuế TNDN hiện hành (*)	92.969.110.370	126.128.740.708

(*) Chi phí thuế TNDN cho kỳ kế toán được tạm tính căn cứ trên thu nhập chịu thuế 6 tháng đầu năm 2023 của Tổng công ty và có thể được điều chỉnh khi Tổng công ty thực hiện quyết toán thuế TNDN tại thời điểm kết thúc năm tài chính 2023.

35 CHI PHÍ SẢN XUẤT, KINH DOANH THEO YẾU TỐ

Chi phí sản xuất, kinh doanh theo yếu tố thể hiện các chi phí phát sinh trong kỳ kế toán, không bao gồm giá mua hàng hóa phát sinh trong hoạt động thương mại. Chi tiết được trình bày như sau:

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
Chi phí nguyên vật liệu	135.428.418.491	149.178.095.488
Chi phí nhân viên	441.391.055.317	457.587.189.305
Chi phí khấu hao TSCĐ	75.518.937.786	82.245.317.663
Chi phí liên quan các hợp đồng xây dựng	645.387.351.996	586.427.866.887
Chi phí dịch vụ mua ngoài	1.271.128.348.948	1.273.911.728.840
Khác	54.377.421.877	81.239.273.575
	2.623.231.534.415	2.630.589.471.758

36 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN

Tập đoàn Dầu khí Việt Nam (PVN) là cổ đông lớn nhất do sở hữu 51,38% vốn cổ phần của Tổng công ty (Thuyết minh 24).

Theo đó, PVN, các công ty thành viên cùng Tập đoàn, các công ty con, các công ty liên doanh, liên kết của Tổng công ty được xem là các bên liên quan của Tổng công ty. Ngoài các công ty con, công ty liên doanh, liên kết được trình bày trong Thuyết minh 1 và Thuyết minh 4, Tổng công ty còn có các nghiệp vụ và số dư phát sinh trong kỳ/năm với các bên liên quan sau:

Bên liên quan

Tập đoàn Dầu khí Việt Nam
PTSC Ca Rong Do Limited
Tổng công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí
Công ty TNHH MTV Điều hành Thăm dò Khai thác Dầu khí Trong nước
Công ty TNHH MTV Điều hành Thăm dò Khai thác Dầu khí Nước ngoài
Tổng công ty CP Khoan và Dịch vụ Khoan Dầu khí
Tổng công ty CP Vận tải Dầu khí
Tổng công ty CP Xây lắp Dầu khí Việt Nam
Tổng công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - Công ty Cổ phần
Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro
Tổng công ty Dầu Việt Nam
Tổng công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam
Công ty CP Lọc hóa dầu Bình Sơn
Công ty CP PVI
Tổng công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí
Tổng công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí
Công ty TNHH Lọc hóa dầu Nghi Sơn
Ban Quản lý Dự án ("QLDA") Công trình Liên hợp Lọc hóa dầu Nghi Sơn
Công ty Điều hành Dầu khí Biển Đông
Ban QLDA Điện lực Dầu khí Long Phú 1
Tổng công ty Khí Việt Nam

Mối quan hệ

Công ty mẹ
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn

Công ty thành viên cùng Tập đoàn

Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn

Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn
Công ty thành viên cùng Tập đoàn

36 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)**(a) Giao dịch với các bên liên quan**

Các giao dịch chủ yếu với các bên liên quan phát sinh trong kỳ kế toán gồm:

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023 VND	30.6.2022 VND
i) Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ		
Tổng công ty Khí Việt Nam	429.015.403.315	383.278.752.446
Tổng công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí	407.314.830.512	369.390.743.263
Công ty Điều hành Dầu khí Biển Đông	235.212.271.333	211.958.323.586
Công ty TNHH Lọc hóa dầu Nghi Sơn	187.475.014.237	195.929.600.037
Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited	44.734.526.033	44.265.596.006
Tổng công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan Dầu khí	30.362.102.246	10.780.828.575
Liên doanh Việt - Nga Vietsovetro	13.764.822.156	15.339.536.680
PTSC Ca Rong Do Limited	-	12.495.909.132
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	24.688.954.942	54.645.607.884
Các công ty con:		
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Cơ khí		
Hàng hải PTSC	78.199.227.506	30.305.687.080
Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	5.790.800.018	23.552.462.512
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	2.143.360.871	7.954.301.022
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát và Công trình ngầm PTSC	7.192.244.816	955.610.923
Các công ty con khác	12.183.871.945	10.765.726.809
	<u>1.478.077.429.930</u>	<u>1.371.618.685.955</u>
ii) Cổ tức và lợi nhuận được chia (Thuyết minh 29)		
Vietnam Offshore Floating Terminal (Ruby) Limited	422.100.000.000	414.900.000.000
PTSC Asia Pacific Private Limited	94.982.400.000	174.496.500.000
PTSC South East Asia Private Limited	-	92.616.000.000
Các công ty con:		
Công ty CP Dịch vụ Khai thác Dầu khí PTSC	20.400.000.000	20.400.000.000
Công ty CP Dịch vụ Bảo vệ An ninh Dầu khí Việt Nam	2.754.000.000	-
	<u>540.236.400.000</u>	<u>702.412.500.000</u>

36 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)**(a) Giao dịch với các bên liên quan (tiếp theo)**

	Kỳ 6 tháng kết thúc ngày	
	30.6.2023	30.6.2022
	VND	VND
iii) Mua hàng hóa và dịch vụ		
PTSC Asia Pacific Private Limited	212.838.808.000	207.343.376.000
PTSC South East Asia Private Limited	99.533.045.975	84.032.667.450
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	76.558.108.835	72.178.695.078
Các công ty con:		
Công ty CP Dịch vụ Khai thác Dầu khí PTSC	199.394.524.255	188.050.685.650
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	183.323.233.461	185.619.196.829
Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	78.646.513.376	127.189.864.679
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	36.163.749.355	143.395.657.665
Các công ty con khác	44.445.687.577	21.734.867.737
	<u>930.903.670.834</u>	<u>1.029.545.011.088</u>
iv) Các khoản chi cho các nhân sự quản lý chủ chốt		
Lương và các quyền lợi gộp khác	<u>29.425.801.000</u>	<u>26.773.053.000</u>
Trong đó:		
Ông Phan Thanh Tùng - Chủ tịch HĐQT	2.771.772.000	2.350.149.000
Ông Lê Mạnh Cường - Tổng Giám đốc	2.646.433.000	2.266.550.000
Ông Đỗ Quốc Hoan - Thành viên HĐQT	2.178.513.000	1.953.382.000
Ông Nguyễn Xuân Ngọc - Thành viên HĐQT	2.016.057.000	1.812.313.000
Ông Trần Ngọc Chương - Thành viên HĐQT	1.452.566.000	1.590.977.000
Các quản lý khác	<u>18.360.460.000</u>	<u>16.799.682.000</u>

36 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)**(b) Số dư cuối kỳ kế toán/năm tài chính với các bên liên quan**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
i) Phải thu ngắn hạn khách hàng (Thuyết minh 5)		
Tổng công ty Thăm dò Khai thác Dầu khí	1.657.524.291.287	1.659.555.532.848
Tổng công ty Khí Việt Nam	334.242.389.957	282.200.432.347
Ban QLDA Điện lực Dầu khí Long Phú 1	160.999.734.380	157.176.228.387
Công ty Điều hành Dầu khí Biển Đông	75.093.520.562	61.125.875.502
Công ty TNHH Lọc hóa dầu Nghi Sơn	63.376.462.202	64.546.738.628
Ban QLDA Công trình liên hợp Lọc hóa dầu Nghi Sơn	37.203.110.659	37.203.110.659
Công ty TNHH MTV Điều hành Thăm dò khai thác Dầu khí trong nước	31.703.511.473	32.786.473.484
Tổng công ty CP Khoan và Dịch vụ khoan dầu khí Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited	26.222.079.280	26.995.413.657
	14.571.641.117	26.587.256.702
Tổng công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí	3.687.156.200	52.769.664.452
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	22.688.594.506	30.037.242.189
Các công ty con:		
Công ty TNHH Khảo sát Địa vật lý PTSC CGGV	75.067.614.298	75.067.614.298
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Cơ khí Hàng hải PTSC	29.114.959.743	24.581.025.494
Công ty TNHH MTV Dịch vụ Khảo sát và Công trình ngầm PTSC	13.508.481.651	8.737.210.174
Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	8.719.161.843	33.975.342.038
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	8.501.060.272	8.859.882.764
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	1.443.333.751	5.207.599.531
Các công ty con khác	3.114.224.839	4.715.445.320
	<u>2.566.781.328.020</u>	<u>2.592.128.088.474</u>
ii) Trả trước cho người bán ngắn hạn (Thuyết minh 6(a))		
Công ty CP Chế tạo Giàn khoan Dầu khí	656.970.823	1.165.458.676
Các công ty con:		
Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	69.885.651.056	72.826.191.875
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	50.878.617.311	22.471.006.775
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	35.209.768.543	27.484.137.308
	<u>156.631.007.733</u>	<u>123.946.794.634</u>

36 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)**(b) Số dư cuối kỳ kế toán/năm tài chính với các bên liên quan (tiếp theo)**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
iii) Phải thu ngắn hạn khác (Thuyết minh 8(a))		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	10.632.042.898	10.632.042.898
Công ty TNHH Lọc hóa dầu Nghi Sơn	9.064.899.946	15.063.414.896
Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited	7.059.610.795	3.284.748.295
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	11.382.775.373	7.162.570.360
Các công ty con:		
Công ty TNHH Khách sạn Dầu khí PTSC	30.932.711.595	28.756.343.577
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	30.315.308.221	30.347.798.221
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	18.507.484.206	18.689.555.874
Các công ty con khác	637.511.263	6.854.938.205
	<u>118.532.344.297</u>	<u>120.791.412.326</u>
iv) Phải thu dài hạn khác (Thuyết minh 8(b))		
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	<u>358.891.628.649</u>	<u>358.891.628.649</u>
v) Phải trả người bán ngắn hạn (Thuyết minh 16)		
PTSC Asia Pacific Private Limited	1.524.306.849.938	1.524.200.231.117
PTSC South East Asia Private Limited	56.738.631.250	14.789.841.150
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	21.397.371.128	18.959.802.127
Các công ty con:		
Công ty CP Dịch vụ Khai thác Dầu khí PTSC	110.412.596.479	87.304.130.843
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	89.332.274.425	57.584.800.458
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	32.437.097.320	23.797.092.934
Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	32.246.586.764	19.656.613.741
Các công ty con khác	12.729.693.549	14.339.169.898
	<u>1.879.601.100.853</u>	<u>1.760.631.682.268</u>
vi) Người mua trả tiền trước ngắn hạn (Thuyết minh 17(a))		
Tổng công ty Khí Việt Nam	32.751.503.323	51.514.955.821
Tổng công ty Dầu Việt Nam	10.900.068.788	10.900.068.788
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	1.769.200.000	-
	<u>45.420.772.111</u>	<u>62.415.024.609</u>

36 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)**(b) Số dư cuối kỳ kế toán/năm tài chính với các bên liên quan (tiếp theo)**

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
vii) Người mua trả tiền trước dài hạn (Thuyết minh 17(b))		
Ban QLDA Điện lực Dầu khí Long Phú 1	781.044.054.435	781.044.054.435
Tổng công ty Khí Việt Nam	138.143.773.227	-
	<u>919.187.827.662</u>	<u>781.044.054.435</u>
viii) Phải trả ngắn hạn khác (Thuyết minh 20(a))		
Công ty TNHH Lọc hóa dầu Nghi Sơn	22.443.048.139	24.483.325.243
Malaysia Vietnam Offshore Terminal (Labuan) Limited	3.284.928.591	3.284.928.591
Bên liên quan khác	2.998.241.898	2.108.414.332
Các công ty con:		
Công ty CP Dịch vụ Khai thác Dầu khí PTSC	5.820.702.240	5.820.702.240
Các công ty con khác	-	2.033.223.023
	<u>34.546.920.868</u>	<u>37.730.593.429</u>
ix) Phải trả dài hạn khác (Thuyết minh 20(b))		
Tổng công ty Khí Việt Nam	<u>69.473.052.000</u>	<u>69.473.052.000</u>
x) Chi phí phải trả ngắn hạn		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	15.073.500.000	10.049.000.000
Các công ty thành viên cùng Tập đoàn khác	10.638.062.696	8.950.898.236
Các công ty con:		
Công ty CP Dịch vụ Lắp đặt, Vận hành và Bảo dưỡng Công trình Dầu khí biển PTSC	95.804.753.826	101.651.813.199
Công ty TNHH Khảo sát Địa vật lý PTSC CGGV	42.235.003.605	42.235.003.605
Công ty CP Dịch vụ Dầu khí Quảng Ngãi PTSC	35.486.824.332	69.988.024.060
Công ty CP Dịch vụ Kỹ thuật PTSC Thanh Hóa	30.702.806.838	76.497.697.631
Các công ty con khác	24.656.456.069	7.432.429.801
	<u>254.597.407.366</u>	<u>316.804.866.532</u>

37 CÁC CAM KẾT**(a) Cam kết thuê hoạt động****(i) Tổng công ty là bên đi thuê**

Tổng công ty có các khoản cam kết thuê hoạt động không hủy ngang với lịch thanh toán như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Dưới 1 năm	113.777.347.864	417.251.569.281
Từ 1 đến 5 năm	200.226.519.774	143.405.038.655
Trên 5 năm	1.053.950.165.122	946.980.658.882
Tổng cộng các khoản thanh toán tối thiểu (*)	1.367.954.032.760	1.507.637.266.818

(*) Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng công ty có các khoản cam kết thuê hoạt động tàu dịch vụ, kho nổi, thuê văn phòng, thuê đất tại Vũng Tàu, thuê đất tại cảng Sơn Trà, thuê đất tại cảng Hòn La trong đó:

- Các hợp đồng thuê kho nổi và tàu dịch vụ được ký với thời hạn 5 năm;
- Hợp đồng thuê đất tại Vũng Tàu được ký với thời hạn thuê là 50 năm tính từ năm 2002;
- Hợp đồng thuê đất tại Cảng Sơn Trà có thời hạn 50 năm tính từ năm 2008; và
- Hợp đồng thuê đất tại Cảng Hòn La có thời hạn 50 năm tính từ năm 2014.

(ii) Tổng công ty là bên cho thuê

Tổng công ty có các khoản cam kết phải thu tối thiểu đối với các hợp đồng cho thuê hoạt động không hủy ngang như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Dưới 1 năm	1.427.504.258.731	1.328.915.639.940
Từ 1 đến 5 năm	3.102.522.400.691	2.718.335.965.015
Trên 5 năm	903.703.802.040	1.037.914.619.590
Tổng cộng các khoản phải thu tối thiểu	5.433.730.461.462	5.085.166.224.545

Tại ngày 30 tháng 6 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng công ty có các khoản cam kết cho thuê tàu dịch vụ được ký kết trong các hợp đồng cho thuê hoạt động không hủy ngang với thời hạn là 15 năm và hợp đồng thuê kho nổi với thời hạn từ 1 đến 5 năm.

37 CÁC CAM KẾT (tiếp theo)**(b) Cam kết vốn**

Các cam kết về chi tiêu tạo lập TSCĐ đã ký hợp đồng tại ngày kết thúc kỳ kế toán/năm tài chính riêng nhưng chưa được hạch toán vào báo cáo tài chính riêng giữa niên độ như sau:

	30.6.2023 VND	31.12.2022 VND
Công trình nhà xưởng tại cảng Vũng Tàu	66.542.779.417	-
Dự án nối dài cảng hạ lưu Vũng Tàu	21.283.641.428	41.257.369.065
Công trình nhà kho chứa hàng tại cảng Hòn La, Quảng Bình	1.838.183.447	10.262.734.717
Dự án Bến số 3, khu bến cảng Dung Quất I, Quảng Ngãi	-	859.512.144
	<u>89.664.604.292</u>	<u>52.379.615.926</u>

38 NỢ TIỀM TÀNG**Tiến độ dự án Nhà máy Nhiệt điện Long Phú 1**

Ngày 23 tháng 8 năm 2019, Công ty JSC Power Machines ("PM") - thành viên đứng đầu liên danh nhà thầu thực hiện Dự án Nhà máy Nhiệt điện Long Phú 1 đã gửi đơn kiện đến Trung tâm Trọng tài Quốc tế tại Singapore về tranh chấp chưa được giải quyết với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam liên quan đến Hợp đồng EPC số 9488/HĐ-DKVN ngày 27 tháng 12 năm 2013 ký giữa Liên danh nhà thầu Công ty Power Machines - Tổng công ty với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam. Tại ngày lập báo cáo tài chính riêng giữa niên độ này, vụ kiện trên vẫn đang được Trung tâm Trọng tài Quốc tế tại Singapore xem xét và chưa có kết luận. Do đó, Tổng công ty chưa ghi nhận bất kỳ khoản dự phòng nào liên quan tới vụ kiện này trong báo cáo tài chính riêng giữa niên độ cho kỳ 6 tháng kết thúc ngày 30 tháng 6 năm 2023.

Báo cáo tài chính riêng giữa niên độ đã được Ban Tổng Giám đốc phê chuẩn ngày 4 tháng 8 năm 2023.


Dương Thị Ngọc Quý
Người lập


Nguyễn Văn Bảo
Kế toán trưởng


Lê Mạnh Cường
Tổng Giám đốc



Số: **1126** /PTSC-TCKT

TP. Hồ Chí Minh, ngày **08** tháng 8 năm 2023

V/v Giải trình chênh lệch số liệu
Báo cáo tài chính Công ty mẹ 6
tháng đầu năm 2023.

Kính gửi: - Ủy ban Chứng khoán Nhà Nước;
- Sở Giao dịch Chứng khoán Hà Nội.

Căn cứ Điều 14 của Thông tư số 96/2020/TT-BTC ngày 16/11/2020 của Bộ Tài chính về việc “Hướng dẫn công bố thông tin trên thị trường chứng khoán”;

Ngày 04/8/2023, Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam đã phát hành Báo cáo tài chính Công ty mẹ 06 tháng đầu năm 2023 đã được soát xét bởi Công ty TNHH PwC (Việt Nam). Theo đó, lợi nhuận sau thuế Công ty mẹ 6 tháng đầu năm 2023 sau soát xét là 372.531 triệu đồng, tăng 20.766 triệu đồng so với lợi nhuận sau thuế 6 tháng đầu năm 2022, tương đương tăng 5,9%. Biến động này chủ yếu là chi phí quản lý giảm do chi phí nhân viên và các khoản dự phòng ghi nhận vào 6 tháng đầu năm 2023 nhỏ hơn so với 6 tháng đầu năm 2022.

Tổng công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam trân trọng thông báo.

Nơi nhận:

- Như trên;
- BKS, HĐQT;
- TGD (để b/c);
- Ban Thư ký;
- Lưu: VT, Ban TCKT.



**KT. TỔNG GIÁM ĐỐC
PHÓ TỔNG GIÁM ĐỐC**



Nguyễn Xuân Cường