



Số: 278/KVN-TC

Thành phố Hồ Chí Minh, ngày 29 tháng 02 năm 2024

## CÔNG BỐ THÔNG TIN ĐỊNH KỲ

Kính gửi:

- Ủy ban Chứng khoán Nhà nước;
- Sở Giao dịch Chứng khoán Tp. HCM.

### Tổng Công ty Khí Việt Nam – CTCP (PV GAS)

Mã chứng khoán: GAS

Địa chỉ trụ sở chính: PV GAS TOWER, số 673 đường Nguyễn Hữu Thọ, xã Phước Kiển, huyện Nhà Bè, Tp. Hồ Chí Minh.

Điện thoại: (028) 37816777. Fax: (028) 37815666 – 37815777.

Nội dung thông tin công bố: Báo cáo tài chính riêng đã được kiểm toán năm 2023 của Tổng công ty Khí Việt Nam – CTCP.

Thông tin này được công bố trên trang thông tin điện tử của PV GAS vào ngày 01/03/2024 tại website <http://www.pvgas.com.vn>, chuyên mục Quan hệ cổ đông/Tài liệu cổ đông/Báo cáo tài chính.

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.

#### Nơi nhận:

- Như trên;
- UBCKNN (Vụ Quản lý Phát hành Chứng khoán);
- HĐQT TCT (để báo cáo);
- TGĐ TCT (để báo cáo);
- Các Ban: TC, KT, KSNB;
- Lưu: VT.

**TUQ. TỔNG GIÁM ĐỐC  
NGƯỜI ĐƯỢC ỦY QUYỀN  
CÔNG BỐ THÔNG TIN**



**Phan Thị Phương Anh**

**TỔNG CÔNG  
TY KHÍ VIỆT  
NAM - CÔNG  
TY CỔ PHẦN**

Digitally signed by TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN  
DN: C=VN, S=THÀNH PHỐ HO CHÍ MINH, CN=TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM - CÔNG TY CỔ PHẦN, OID.0.9.2342.19200300.100.1.1=MST:3500102710  
Reason: I am the author of this document  
Location:  
Date: 2024.03.01 17:37:01+07'00'  
Foxit PDF Reader Version: 12.1.3



VIETNAM NATIONAL OIL AND GAS GROUP  
**PETROVIETNAM GAS JOINT STOCK CORPORATION**  
12<sup>th</sup> – 12a<sup>th</sup> – 14<sup>th</sup> & 15<sup>th</sup> floor, PV GAS Tower, 673 Nguyen Huu Tho Street,  
Phuoc Kien Commune, Nha Be District, HCMC  
Tel: (84-28) 3781 6777 – Fax: (84-28) 3781 5666 – 3781 5777

Ref: 278/KVN-TC

Date: 29/02/2024

## REGULAR DISCLOSURE OF INFORMATION

To:

- The State Securities Commission;
- Ho Chi Minh Stock Exchange.

### **PETROVIETNAM GAS JOINT STOCK CORPORATION (PV GAS)**

Security symbol: GAS

Address: PV GAS TOWER, no. 673 Nguyen Huu Tho, Phuoc Kien Commune,  
Nha Be District, Ho Chi Minh City.

Telephone: (028) 37816777. Fax: (028) 37815666 – 37815777.

Content of information disclosure: The audited financial statement of the parent company for the year 2023 of PV GAS.

This information was posted on PV GAS website on March 01, 2024 at this link <http://www.pvgas.com.vn>.

We hereby declare to be responsible for the accuracy and completeness of the above information.

#### **Attention:**

- As above;
- SSC (The securities public Offering Management Department);
- BOD (to report);
- President&CEO (to report);
- Division: Finance, Accounting, Internal Control;
- PV GAS: VT.

**Organization representative  
Party authorized for information disclosure**



**Phan Thi Phuong Anh**

TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG ĐÃ ĐƯỢC KIỂM TOÁN  
CHO NĂM TÀI CHÍNH KẾT THÚC NGÀY 31 THÁNG 12 NĂM 2023**



**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

**BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG  
CHO NĂM TÀI CHÍNH KẾT THÚC NGÀY 31 THÁNG 12 NĂM 2023**

<b>NỘI DUNG</b>	<b>TRANG</b>
Thông tin về doanh nghiệp	1
Báo cáo của Ban Tổng Giám đốc	2
Báo cáo kiểm toán độc lập	3
Bảng cân đối kế toán riêng (Mẫu số B 01 – DN)	5
Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng (Mẫu số B 02 – DN)	8
Báo cáo lưu chuyển tiền tệ riêng (Mẫu số B 03 – DN)	9
Thuyết minh báo cáo tài chính riêng (Mẫu số B 09 – DN)	10

## TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

### THÔNG TIN VỀ DOANH NGHIỆP

#### Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp

Số 3500102710 do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hồ Chí Minh cấp lần đầu ngày 13 tháng 12 năm 2007 và Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp thay đổi gần nhất lần thứ 20 ngày 12 tháng 12 năm 2023.

#### Hội đồng Quản trị

Ông Nguyễn Thanh Bình	Chủ tịch (từ ngày 25 tháng 5 năm 2023)
Ông Dương Mạnh Sơn	Chủ tịch (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)
Bà Võ Thị Thanh Ngọc	Thành viên
Ông Đỗ Đông Nguyên	Thành viên
Ông Trương Hồng Sơn	Thành viên
Ông Triệu Quốc Tuấn	Thành viên
Ông Phạm Văn Phong	Thành viên (từ ngày 25 tháng 5 năm 2023)
Ông Hoàng Văn Quang	Thành viên (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)

#### Ban kiểm soát

Bà Trần Thị Hoàng Anh	Trưởng ban
Ông Nguyễn Công Minh	Kiểm soát viên
Bà Nguyễn Thị Kim Yến	Kiểm soát viên

#### Ban Tổng Giám đốc

Ông Phạm Văn Phong	Tổng Giám đốc (từ ngày 25 tháng 5 năm 2023)
	Phó Tổng Giám đốc (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)
Ông Hoàng Văn Quang	Tổng Giám đốc (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)
Ông Huỳnh Quang Hải	Phó Tổng Giám đốc
Ông Trần Nhật Huy	Phó Tổng Giám đốc
Ông Nguyễn Công Luận	Phó Tổng Giám đốc (từ ngày 1 tháng 2 năm 2024)
Ông Nguyễn Phúc Tuệ	Phó Tổng Giám đốc (từ ngày 1 tháng 2 năm 2024)
Ông Hoàng Trọng Dũng	Phó Tổng Giám đốc (từ ngày 20 tháng 11 năm 2023)
Ông Phạm Đăng Nam	Phó Tổng Giám đốc (đến ngày 1 tháng 1 năm 2024)
Ông Nguyễn Thanh Bình	Phó Tổng Giám đốc (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)

#### Người đại diện theo pháp luật

Ông Phạm Văn Phong	Tổng Giám đốc (từ ngày 25 tháng 5 năm 2023)
Ông Hoàng Văn Quang	Tổng Giám đốc (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)

#### Trụ sở chính

Tòa nhà PV Gas Tower, Số 673 Đường Nguyễn Hữu Thọ, Xã Phước Kiển, Huyện Nhà Bè, Thành phố Hồ Chí Minh.

#### Công ty kiểm toán

Công ty TNHH PwC (Việt Nam)

## TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

### 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

Ban Tổng Giám đốc của Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (“Tổng Công ty”) chịu trách nhiệm lập báo cáo tài chính riêng thể hiện trung thực và hợp lý tình hình tài chính riêng của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng của Tổng Công ty cho năm tài chính kết thúc cùng ngày nêu trên. Trong việc lập báo cáo tài chính riêng 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 trên cơ sở Tổng Công ty 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 tuân thủ theo chế độ kế toán được trình bày ở Thuyết minh 2 của báo cáo tài chính riêng này. Ban Tổng Giám đốc cũng 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

Theo đây, chúng tôi phê chuẩn báo cáo tài chính riêng đính kèm từ trang 5 đến trang 61. Báo cáo tài chính riêng này phản ánh trung thực và hợp lý tình hình tài chính riêng của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng cho năm tài chính kết thúc vào 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.

Người sử dụng báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty nên đọc cùng với báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 để có đủ thông tin về tình hình tài chính hợp nhất, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con.

Thay mặt Ban Tổng Giám đốc,



Phạm Văn Phong  
Tổng Giám đốc  
Thành phố Hồ Chí Minh, Việt Nam  
Ngày 23 tháng 2 năm 2024



## **BÁO CÁO KIỂM TOÁN ĐỘC LẬP GỬI CÁC CỔ ĐÔNG CỦA TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Chúng tôi đã kiểm toán báo cáo tài chính riêng kèm theo của Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (“Tổng Công ty”) được lập ngày 31 tháng 12 năm 2023 và được Ban Tổng Giám đốc của Tổng Công ty phê chuẩn ngày 23 tháng 2 năm 2024. Báo cáo tài chính riêng này bao gồm: bảng cân đối kế toán riêng tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng và báo cáo lưu chuyển tiền tệ riêng cho năm tài chính kết thúc cùng ngày nêu trên, và thuyết minh báo cáo tài chính riêng bao gồm các chính sách kế toán chủ yếu từ trang 5 đến trang 61.

### **Trách nhiệm của Ban Tổng Giám đốc**

Ban Tổng Giám đốc của Tổng Công ty chịu trách nhiệm về việc lập và trình bày trung thực và hợp lý báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty 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 và chịu trách nhiệm về 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 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 ý kiến về báo cáo tài chính riêng này dựa trên kết quả cuộc kiểm toán. Chúng tôi đã tiến hành kiểm toán theo các Chuẩn mực Kiểm toán Việt Nam. Các chuẩn mực đó yêu cầu chúng tôi tuân thủ chuẩn mực và các quy định về đạo đức nghề nghiệp, lập kế hoạch và thực hiện cuộc kiểm toán để đạt được sự đảm bảo hợp lý về việc liệu báo cáo tài chính riêng của Tổng Công ty có còn sai sót trọng yếu hay không.

Công việc kiểm toán bao gồm thực hiện các thủ tục nhằm thu thập các bằng chứng kiểm toán về các số liệu và thuyết minh trên báo cáo tài chính riêng. Các thủ tục kiểm toán được chọn lựa dựa trên xét đoán của kiểm toán viên, bao gồm đánh giá rủi ro có sai sót trọng yếu trong báo cáo tài chính riêng do gian lận hoặc nhầm lẫn. Khi thực hiện đánh giá các rủi ro này, kiểm toán viên đã xem xét kiểm soát nội bộ của Tổng Công ty liên quan đến việc lập và trình bày báo cáo tài chính riêng trung thực và hợp lý nhằm thiết kế các thủ tục kiểm toán phù hợp với tình hình thực tế, tuy nhiên không nhằm mục đích đưa ra ý kiến về hiệu quả của kiểm soát nội bộ của Tổng Công ty. Công việc kiểm toán cũng bao gồm việc đánh giá tính thích hợp của các chính sách kế toán được áp dụng và tính hợp lý của các ước tính kế toán của Ban Tổng Giám đốc, cũng như đánh giá việc trình bày tổng thể báo cáo tài chính riêng.

Chúng tôi tin tưởng rằng các bằng chứng kiểm toán mà chúng tôi đã thu thập được là đầy đủ và thích hợp để làm cơ sở cho ý kiến kiểm toán của chúng tôi.



### Ý kiến của Kiểm toán viên

Theo ý kiến của chúng tôi, báo cáo tài chính riêng đã phản ánh trung thực và hợp lý, trên các khía cạnh trọng yếu, tình hình tài chính riêng của Tổng Công ty tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, cũng như kết quả hoạt động kinh doanh riêng và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng cho năm tài chính 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.

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



Lương Thị Anh Tuyết  
Số Giấy CN ĐKHN kiểm toán:  
3048-2024-006-1  
Chữ ký được ủy quyền

Cheng Kiên Hùng  
Số Giấy CN ĐKHN kiểm toán:  
5038-2024-006-1

Số hiệu báo cáo kiểm toán: HCM14487  
TP. Hồ Chí Minh, ngày 23 tháng 2 năm 2024



## BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG

Mã số	TÀI SẢN	Thuyết minh	Tại ngày 31 tháng 12 năm	
			2023 VND	2022 VND
<b>100</b>	<b>TÀI SẢN NGẮN HẠN</b>		<b>59.378.371.646.127</b>	<b>52.721.657.602.455</b>
<b>110</b>	<b>Tiền và các khoản tương đương tiền</b>	<b>3</b>	<b>3.649.309.062.679</b>	<b>8.048.519.499.886</b>
111	Tiền		849.309.062.679	1.003.519.499.886
112	Các khoản tương đương tiền		2.800.000.000.000	7.045.000.000.000
<b>120</b>	<b>Khoản đầu tư tài chính ngắn hạn</b>		<b>34.136.473.735.678</b>	<b>23.036.473.735.678</b>
123	Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn	4(a)	34.136.473.735.678	23.036.473.735.678
<b>130</b>	<b>Các khoản phải thu ngắn hạn</b>		<b>17.524.505.185.873</b>	<b>16.951.812.979.246</b>
131	Phải thu ngắn hạn của khách hàng	5	13.630.226.451.735	10.327.552.982.289
132	Trả trước cho người bán ngắn hạn	6	237.525.421.274	179.570.396.401
136	Phải thu ngắn hạn khác	7	4.812.980.996.391	7.443.961.190.898
137	Dự phòng phải thu ngắn hạn khó đòi	8	(1.156.227.683.527)	(1.001.215.517.464)
139	Tài sản thiếu chờ xử lý		-	1.943.927.122
<b>140</b>	<b>Hàng tồn kho</b>	<b>9</b>	<b>3.586.546.096.372</b>	<b>3.764.769.319.809</b>
141	Hàng tồn kho		3.690.896.935.056	3.818.722.039.026
149	Dự phòng giảm giá hàng tồn kho		(104.350.838.684)	(53.952.719.217)
<b>150</b>	<b>Tài sản ngắn hạn khác</b>		<b>481.537.565.525</b>	<b>920.082.067.836</b>
151	Chi phí trả trước ngắn hạn	10(a)	27.043.301.355	49.653.401.570
152	Thuế giá trị gia tăng ("GTGT") được khấu trừ	14(a)	423.870.350.098	849.716.780.097
153	Thuế và các khoản phải thu Nhà nước	14(b)	30.623.914.072	20.711.886.169

Các thuyết minh từ trang 10 đến trang 61 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng này.

**BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG**  
(tiếp theo)

Mã số	TÀI SẢN (tiếp theo)	Thuyết minh	Tại ngày 31 tháng 12 năm	
			2023 VND	2022 VND
<b>200</b>	<b>TÀI SẢN DÀI HẠN</b>		<b>25.971.432.174.462</b>	<b>27.520.213.857.155</b>
<b>210</b>	<b>Các khoản phải thu dài hạn</b>		<b>308.629.662.027</b>	<b>157.629.448.943</b>
212	Trả trước cho người bán dài hạn		75.492.428.136	76.326.529.951
216	Phải thu dài hạn khác		233.137.233.891	81.302.918.992
<b>220</b>	<b>Tài sản cố định</b>		<b>18.092.404.135.864</b>	<b>14.797.770.696.430</b>
221	Tài sản cố định hữu hình	11(a)	17.770.402.571.619	14.470.834.291.494
222	Nguyên giá		58.607.793.063.590	52.568.805.525.858
223	Giá trị khấu hao lũy kế		(40.837.390.491.971)	(38.097.971.234.364)
227	Tài sản cố định vô hình	11(b)	322.001.564.245	326.936.404.936
228	Nguyên giá		553.403.052.127	531.074.780.079
229	Giá trị khấu hao lũy kế		(231.401.487.882)	(204.138.375.143)
<b>240</b>	<b>Tài sản dở dang dài hạn</b>		<b>1.556.117.193.703</b>	<b>5.973.412.017.874</b>
242	Chi phí xây dựng cơ bản dở dang	12	1.556.117.193.703	5.973.412.017.874
<b>250</b>	<b>Đầu tư tài chính dài hạn</b>		<b>3.028.913.260.634</b>	<b>2.981.656.355.461</b>
251	Đầu tư vào công ty con	4(b)	3.745.870.071.633	3.603.294.844.342
252	Đầu tư vào công ty liên kết	4(c)	284.460.000.000	284.460.000.000
254	Dự phòng đầu tư tài chính dài hạn	4(b), 4(c)	(1.001.416.810.999)	(906.098.488.881)
<b>260</b>	<b>Tài sản dài hạn khác</b>		<b>2.985.367.922.234</b>	<b>3.609.745.338.447</b>
261	Chi phí trả trước dài hạn	10(b)	2.985.367.922.234	3.609.745.338.447
<b>270</b>	<b>TỔNG TÀI SẢN</b>		<b>85.349.803.820.589</b>	<b>80.241.871.459.610</b>

Các thuyết minh từ trang 10 đến trang 61 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng này.

BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG  
(tiếp theo)

Mã số	NGUỒN VỐN	Thuyết minh	Tại ngày 31 tháng 12 năm	
			2023 VND	2022 VND
<b>300</b>	<b>NỢ PHẢI TRẢ</b>		<b>21.225.027.566.597</b>	<b>20.304.539.373.861</b>
<b>310</b>	<b>Nợ ngắn hạn</b>		<b>14.247.097.354.325</b>	<b>11.776.866.223.107</b>
311	Phải trả người bán ngắn hạn	13	6.906.094.590.796	6.364.270.695.450
312	Người mua trả tiền trước ngắn hạn		45.947.836.662	72.109.867.460
313	Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước	14(c)	623.880.797.718	805.807.087.429
314	Phải trả người lao động		319.930.620.812	194.572.041.630
315	Chi phí phải trả ngắn hạn	15	2.790.866.101.345	2.957.001.412.296
318	Doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn	16	1.034.757.217.156	340.083.041.963
319	Phải trả ngắn hạn khác	17	469.322.318.912	643.022.403.557
320	Vay ngắn hạn	18(a)	1.491.278.230.399	22.496.858.992
322	Quỹ khen thưởng, phúc lợi	19	565.019.640.525	377.502.814.330
<b>330</b>	<b>Nợ dài hạn</b>		<b>6.977.930.212.272</b>	<b>8.527.673.150.754</b>
337	Phải trả dài hạn khác		7.218.692.161	6.042.040.513
338	Vay dài hạn	18(b)	4.218.655.291.790	5.990.136.184.889
342	Dự phòng phải trả dài hạn	20	2.751.544.570.779	2.528.910.904.174
343	Quỹ phát triển khoa học và công nghệ		511.657.542	2.584.021.178
<b>400</b>	<b>VỐN CHỦ SỞ HỮU</b>		<b>64.124.776.253.992</b>	<b>59.937.332.085.749</b>
<b>410</b>	<b>Vốn chủ sở hữu</b>		<b>64.124.776.253.992</b>	<b>59.937.332.085.749</b>
411	Vốn góp của chủ sở hữu	21, 22	22.967.398.470.000	19.139.500.000.000
411a	- Cổ phiếu phổ thông có quyền biểu quyết		22.967.398.470.000	19.139.500.000.000
412	Thặng dư vốn cổ phần	22	246.727.266	210.679.541.297
418	Quỹ đầu tư phát triển	22	23.700.087.492.741	20.791.553.148.710
421	Lợi nhuận sau thuế ("LNST") chưa phân phối	22	17.457.043.563.985	19.795.599.395.742
421a	- LNST chưa phân phối lũy kế của các năm trước		6.073.988.895.882	5.347.189.158.177
421b	- LNST chưa phân phối của năm nay		11.383.054.668.103	14.448.410.237.565
<b>440</b>	<b>TỔNG NGUỒN VỐN</b>		<b>85.349.803.820.589</b>	<b>80.241.871.459.610</b>

  
Đặng Thị Hồng Yến  
Người lập

  
Nguyễn Anh Tuấn  
Phó Ban Kế toán  
phụ trách kế toán

  
Phạm Văn Phong  
Tổng Giám đốc  
Ngày 23 tháng 2 năm 2024



Các thuyết minh từ trang 10 đến trang 61 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng này.

## BÁO CÁO KẾT QUẢ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH RIÊNG

Mã số	Thuyết minh	Năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm		
		2023 VND	2022 VND	
01	Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ	86.755.991.195.675	97.092.150.015.181	
10	Doanh thu thuần về bán hàng và cung cấp dịch vụ	86.755.991.195.675	97.092.150.015.181	
11	Giá vốn hàng bán và cung cấp dịch vụ	71.202.718.090.615	77.209.483.150.960	
20	Lợi nhuận gộp về bán hàng và cung cấp dịch vụ (20 = 10 - 11)	15.553.273.105.060	19.882.666.864.221	
21	Doanh thu hoạt động tài chính	2.433.380.762.073	1.668.308.146.882	
22	Chi phí tài chính	658.864.615.797	791.742.860.898	
23	- Trong đó: Chi phí lãi vay	331.908.645.852	332.805.158.327	
25	Chi phí bán hàng	1.872.301.749.415	1.853.363.860.693	
26	Chi phí quản lý doanh nghiệp	1.186.907.509.828	796.602.940.359	
30	Lợi nhuận thuần từ hoạt động kinh doanh (30 = 20 + 21 - 22 - 25 - 26)	14.268.579.992.093	18.109.265.349.153	
31	Thu nhập khác	17.596.135.377	73.329.824.526	
32	Chi phí khác	9.839.783.166	28.345.956.745	
40	Lợi nhuận khác (40 = 31 - 32)	7.756.352.211	44.983.867.781	
50	Tổng lợi nhuận kế toán trước thuế (50 = 30 + 40)	14.276.336.344.304	18.154.249.216.934	
51	Chi phí thuế thu nhập doanh nghiệp ("TNDN") hiện hành	2.719.531.676.201	3.559.399.409.486	
52	Thuế TNDN hoãn lại	-	-	
60	Lợi nhuận sau thuế TNDN (60 = 50 - 51 - 52)	11.556.804.668.103	14.594.849.807.448	
70	Lãi cơ bản trên cổ phiếu	23(a)	4.956	6.202
71	Lãi suy giảm trên cổ phiếu	23(b)	4.956	6.202

  
Đặng Thị Hồng Yến  
Người lập

  
Nguyễn Anh Tuấn  
Phó Ban Kế toán  
phụ trách kế toán



  
Phạm Văn Phong  
Tổng Giám đốc  
Ngày 23 tháng 2 năm 2024

Các thuyết minh từ trang 10 đến trang 61 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng này.

**BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ RIÊNG**  
(Theo phương pháp gián tiếp)

Mã số	Thuyết minh	Năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm	
		2023 VND	2022 VND
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG KINH DOANH</b>			
01	<b>Lợi nhuận kế toán trước thuế</b>	<b>14.276.336.344.304</b>	<b>18.154.249.216.934</b>
	Điều chỉnh cho các khoản:		
02	Khấu hao tài sản cố định ("TSCĐ")	2.790.176.584.860	2.818.145.942.458
03	Các khoản dự phòng	523.362.274.253	612.851.556.255
04	Lỗi chênh lệch tỷ giá hối đoái do đánh giá lại các khoản mục tiền tệ có gốc ngoại tệ	99.049.602.381	74.443.661.622
05	Lãi từ hoạt động đầu tư	(2.215.097.874.991)	(1.419.292.036.522)
06	Chi phí lãi vay	331.908.645.852	332.805.158.327
08	<b>Lợi nhuận từ hoạt động kinh doanh trước những thay đổi vốn lưu động</b>	<b>15.805.735.576.659</b>	<b>20.573.203.499.074</b>
09	(Tăng)/giảm các khoản phải thu	(224.643.057.333)	1.235.269.026.015
10	Giảm/(tăng) hàng tồn kho	127.825.103.970	(941.163.097.503)
11	Tăng/(giảm) các khoản phải trả	1.085.408.833.962	(3.674.216.074.261)
12	Giảm/(tăng) chi phí trả trước	646.987.516.428	(276.329.631.681)
14	Tiền lãi vay đã trả	(498.515.224.800)	(533.835.592.947)
15	Tiền thuế TNDN đã nộp	(3.017.908.564.374)	(3.316.808.594.579)
16	Tiền thu khác từ hoạt động kinh doanh	124.544.254.876	-
17	Tiền chi khác từ hoạt động kinh doanh	(452.509.513.237)	(501.563.497.179)
20	<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động kinh doanh</b>	<b>13.596.924.926.151</b>	<b>12.564.556.036.939</b>
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG ĐẦU TƯ</b>			
21	Tiền chi để mua sắm, xây dựng TSCĐ và các tài sản dài hạn khác	(1.661.654.596.904)	(1.950.124.817.859)
23	Tiền chi gửi ngân hàng có kỳ hạn	(49.015.772.135.731)	(39.988.673.735.678)
24	Tiền thu hồi tiền gửi ngân hàng có kỳ hạn	37.915.772.135.731	40.588.673.735.678
25	Tiền chi đầu tư góp vốn vào công ty con	-	(40.424.772.709)
27	Tiền thu lãi tiền gửi, cổ tức và lợi nhuận được chia	2.092.640.716.624	1.290.031.789.726
30	<b>Lưu chuyển tiền thuần từ hoạt động đầu tư</b>	<b>(10.669.013.880.280)</b>	<b>(100.517.800.842)</b>
<b>LƯU CHUYỂN TIỀN TỪ HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH</b>			
33	Tiền thu từ vay dài hạn	1.942.140.000.000	1.227.035.729.001
34	Tiền chi trả nợ gốc vay	(2.380.697.256.854)	(3.329.136.727.490)
36	Tiền chi trả cổ tức cho các cổ đông	(6.890.220.000.000)	(5.741.850.000.000)
40	<b>Lưu chuyển thuần từ hoạt động tài chính</b>	<b>(7.328.777.256.854)</b>	<b>(7.843.950.998.489)</b>
50	<b>Lưu chuyển tiền thuần trong năm</b>	<b>(4.400.866.210.983)</b>	<b>4.620.087.237.608</b>
60	<b>Tiền và tương đương tiền đầu năm</b>	<b>3</b>	<b>8.048.519.499.886</b>
61	Ảnh hưởng của thay đổi tỷ giá hối đoái quy đổi ngoại tệ	1.655.773.776	999.018.093
70	<b>Tiền và tương đương tiền cuối năm</b>	<b>3</b>	<b>3.649.309.062.679</b>

Các thông tin liên quan tới báo cáo lưu chuyển tiền tệ riêng được trình bày tại Thuyết minh 34.

  
Đặng Thị Hồng Yến  
Người lập

  
Nguyễn Anh Tuấn  
Phó Ban Kế toán  
phụ trách kế toán

  
Phạm Văn Phong  
Tổng Giám đốc  
Ngày 23 tháng 2 năm 2024

Các thuyết minh từ trang 10 đến trang 61 là một phần cấu thành báo cáo tài chính riêng này.

**THUYẾT MINH BÁO CÁO TÀI CHÍNH RIÊNG  
CHO NĂM TÀI CHÍNH KẾT THÚC NGÀY 31 THÁNG 12 NĂM 2023**

**1 ĐẶC ĐIỂM HOẠT ĐỘNG CỦA TỔNG CÔNG TY**

Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần (“Tổng Công ty”), tiền thân là Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty TNHH Một thành viên, là công ty con của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, được thành lập theo Quyết định số 2232/QĐ-DKVN ngày 18 tháng 7 năm 2007 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam và theo Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp số 3500102710 do Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Hồ Chí Minh cấp lần đầu ngày 13 tháng 12 năm 2007.

Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty TNHH Một thành viên chính thức chuyển sang mô hình hoạt động dưới hình thức công ty cổ phần với tên gọi là Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần theo Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp do Sở Kế hoạch và Đầu tư Thành phố Hồ Chí Minh cấp ngày 16 tháng 5 năm 2011. Vào ngày 12 tháng 12 năm 2023, Sở Kế hoạch và Đầu tư thành phố Hồ Chí Minh cấp Giấy chứng nhận đăng ký doanh nghiệp thay đổi lần thứ 20 số 3500102710 để tăng vốn điều lệ của Tổng Công ty từ 19.139,5 tỷ Đồng lên thành 22.967,4 tỷ Đồng.

Cổ phiếu của Tổng Công ty được niêm yết tại Sở Giao dịch Chứng khoán Thành phố Hồ Chí Minh với mã giao dịch cổ phiếu là “GAS” từ ngày 21 tháng 5 năm 2012.

Ngành nghề kinh doanh chính của Tổng Công ty bao gồm: Thu gom, vận chuyển, tàng trữ khí và sản phẩm khí; Sản xuất khí đốt, phân phối nhiên liệu khí đường ống, chi tiết: Chế biến khí và sản phẩm khí; Bán buôn nhiên liệu rắn, lỏng, khí và các sản phẩm liên quan, chi tiết: Tổ chức phân phối và kinh doanh các sản phẩm khí khô, khí LNG, CNG, LPG và Condensate; Xuất nhập khẩu các sản phẩm khí khô, khí LNG, LPG và Condensate; Hoạt động xây dựng chuyên dụng khác, chi tiết: Đầu tư xây dựng, quản lý vận hành, bảo dưỡng, sửa chữa các công trình khí, dự án khí và liên quan đến khí; Kinh doanh bất động sản; Đầu tư cơ sở hạ tầng hệ thống phân phối sản phẩm khí khô, khí lỏng từ khâu nguồn từ cung cấp đến khâu phân phối bán buôn, bán lẻ; Vận tải hàng hóa bằng đường bộ, chi tiết: Dịch vụ vận tải và các phương tiện có sử dụng nhiên liệu khí, vận chuyển sản phẩm khí (kinh doanh dịch vụ vận chuyển các sản phẩm khí).

Hoạt động chính của Tổng Công ty bao gồm thu gom, nhập khẩu, vận chuyển, tàng trữ, chế biến, phân phối, kinh doanh khí và các sản phẩm khí.

Chu kỳ hoạt động kinh doanh thông thường của Tổng Công ty là 12 tháng.

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Mẫu số B 09 – DN

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

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và 31 tháng 12 năm 2022, Tổng Công ty có 7 công ty con và 2 công ty liên kết như được trình bày như sau:

Tên công ty	Nơi thành lập	Lĩnh vực kinh doanh	2023		2022	
			Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %	Tỷ lệ sở hữu %	Tỷ lệ quyền biểu quyết %
<b>Công ty con</b>						
Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam	Tỉnh Tiền Giang Thành phố	Sản xuất ống thép	99,99	99,99	99,99	99,99
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	Hồ Chí Minh	Phân phối khí thấp áp	50,50	50,50	50,50	50,50
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu	Sản xuất khí thiên nhiên	56,00	56,00	56,00	56,00
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	Thành phố Hà Nội	Phân phối khí hóa lỏng	51,31	51,31	51,31	51,31
Công ty Cổ phần Bọc ống Dầu khí Việt Nam	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu	Kinh doanh dịch vụ bọc ống	52,94	52,94	52,94	52,94
Công ty Cổ phần LNG Việt Nam	Thành phố	Sản xuất khí thiên nhiên	51,00	51,00	51,00	51,00
Công ty TNHH Kho Cảng LNG Sơn Mỹ	Tỉnh Bình Thuận	Xử lý khí thiên nhiên	61,00	61,00	61,00	61,00
<b>Công ty liên kết</b>						
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	Thành phố Hồ Chí Minh	Phân phối khí hóa lỏng	35,26	35,26	35,26	35,26
Công ty TNHH Khí nhiên liệu Giao thông Vận tải PVGazprom	Thành phố Hồ Chí Minh	Kinh doanh khí	29,00	29,00	29,00	29,00

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

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, Tổng Công ty có Trụ sở chính tại thành phố Hồ Chí Minh và 9 chi nhánh hạch toán phụ thuộc (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 10 chi nhánh hạch toán phụ thuộc) như sau:

<b>Tên chi nhánh</b>	<b>Địa điểm hoạt động</b>
Công ty Vận chuyển Khí Đông Nam Bộ	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Công ty Chế biến Khí Vũng Tàu	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Công ty Kinh doanh Sản phẩm Khí	Thành phố Hồ Chí Minh
Công ty Dịch vụ Khí	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Công ty Quản lý Dự án Khí	Thành phố Hồ Chí Minh
Công ty Khí Cà Mau	Tỉnh Cà Mau
Công ty Đường Ống Khí Nam Côn Sơn	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu
Chi nhánh Khí Hải Phòng	Thành phố Hải Phòng
Chi nhánh Kinh doanh LNG	Thành phố Hồ Chí Minh
Ban Quản lý Dự án Khí Đông Nam Bộ (*)	Tỉnh Bà Rịa - Vũng Tàu

(\*) Theo Nghị quyết của Hội đồng Quản trị số 1664/NQ-KVN ngày 20 tháng 12 năm 2022, Hội đồng Quản trị của Tổng Công ty đã chấp thuận việc chấm dứt hoạt động Chi nhánh Tổng Công ty Khí Việt Nam – Công ty Cổ phần – Ban Quản lý Dự án Khí Đông Nam Bộ từ ngày 1 tháng 1 năm 2023.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, Tổng Công ty có 1.406 nhân viên (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 1.398 nhân viên).

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

Báo cáo tài chính riêng 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. Báo cáo tài chính riêng được lập theo nguyên tắc giá gốc.

Báo cáo tài chính riêng kèm theo không nhằm mục đích trình bày tình hình tài chính riêng, kết quả hoạt động kinh doanh riêng và tình hình lưu chuyển tiền tệ riêng 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.



**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.1 Cơ sở của việc lập báo cáo tài chính riêng (tiếp theo)**

Ngoài ra, Tổng Công ty cũng lập báo cáo tài chính hợp nhất của 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. Trong báo cáo tài chính hợp nhất, các công ty con là những doanh nghiệp 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 của Tổng Công ty nên đọc cùng với báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 để có đủ thông tin về tình hình tài chính hợp nhất, kết quả hoạt động kinh doanh hợp nhất và tình hình lưu chuyển tiền tệ hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con.

**2.2 Năm tài chính**

Năm tài chính của Tổng Công ty bắt đầu từ ngày 1 tháng 1 đến ngày 31 tháng 12.

**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 là Đồng Việt Nam ("VND" hoặc "Đồng").

**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.

Theo hướng dẫn tại Công văn số 4360/DKVN-TCKT ngày 31 tháng 12 năm 2015 và Công văn số 3124/DKVN-TCKT ngày 13 tháng 5 năm 2015 của Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, Tổng Công ty áp dụng tỷ giá mua vào do Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam công bố để chuyển đổi các khoản mục tiền tệ gốc ngoại tệ tại ngày cuối năm tài chính. Theo đó, tài sản và nợ phải trả bằng tiền tệ có gốc ngoại tệ tại ngày của báo cáo cân đối kế toán riêng được quy đổi theo tỷ giá này. 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. Tỷ giá mà Tổng Công ty áp dụng có sự khác biệt so với tỷ giá được quy định tại Thông tư số 200/2014/TT-BTC ban hành ngày 22 tháng 12 năm 2014 của Bộ Tài chính về hướng dẫn chế độ kế toán doanh nghiệp. Theo đánh giá của Ban Tổng Giám đốc, sự khác biệt này không ảnh hưởng trọng yếu đến báo cáo tài chính riêng cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023.

**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 đáo hạn ban đầu không quá ba tháng.

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.6 Các khoản phải thu**

Các khoản phải thu được thể hiện giá trị ghi sổ của các khoản phải thu khách hàng gồm các khoản phải thu mang tính chất thương mại phát sinh từ giao dịch bán hàng hóa và cung cấp dịch vụ; và các khoản phải thu khác không có tính thương mại, không liên quan đến giao dịch bán hàng hóa và 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 căn cứ vào mức tổn thất dự kiến có thể xảy ra. Các khoản phải thu được xác định là không thể thu hồi sẽ được xóa sổ.

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

**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 nhập trước xuất trước đối với LPG mua ngoài và cơ sở bình quân gia quyền đối với các loại hàng tồn kho khác, bao gồm tất cả các chi phí mua và các chi phí khác để có được hàng tồn kho ở địa điểm và trạng thái hiện tại. Trong trường hợp các sản phẩm được sản xuất, giá gốc bao gồm tất cả các chi phí trực tiếp và chi phí sản xuất chung dựa trên mức độ hoạt động bình thường. Giá trị thuần có thể thực hiện được là giá bán ước tính của hàng tồn kho trong năm tài chính kinh doanh bình thường trừ chi phí ước tính cần thiết cho việc tiêu thụ.

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

Dự phòng được lập cho hàng tồn kho bị lỗi thời, chậm lưu chuyển và bị hỏng. Chênh lệch giữa khoản dự phòng phải lập ở cuối năm tài chính này và khoản dự phòng đã lập ở cuối năm tài chính trước được ghi nhận tăng hoặc giảm giá vốn hàng bán trong năm tài chính.

**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. Các khoản đầu tư này ban đầu được ghi nhận 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 năm tài chính.

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

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.8 Đầu tư tài chính (tiếp theo)****(a) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn (tiếp theo)**

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 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 đến ngày đáo hạn.

**(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. 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 năm tài chính.

**(c) Đầu tư vào công ty liên kết**

Công ty liên kết là tất cả 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.

Đầu tư vào công ty 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. Ban Tổng Giám đốc thực hiện việc rà soát đối với tất cả các khoản đầu tư để ghi nhận dự phòng vào cuối năm tài chính.

**(d) Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con và công ty liên kết**

Dự phòng giảm giá đầu tư vào công ty con, công ty liên kết được lập vào cuối năm tài chính khi có sự giảm giá trị của các khoản đầu tư.

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

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

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.9 Hợp đồng hợp tác kinh doanh (“BCC”)**

BCC là thỏa thuận giữa Tổng Công ty và các đối tác bằng hợp đồng để cùng thực hiện hoạt động kinh tế nhưng không hình thành pháp nhân độc lập. Hoạt động này được đồng kiểm soát bởi các bên theo thỏa thuận của BCC hoặc kiểm soát bởi một trong số các bên. BCC có thể được thực hiện dưới hình thức hoạt động kinh doanh đồng kiểm soát hoặc chia LNST. Các bên tham gia trong BCC thỏa thuận chia doanh thu, chia sản phẩm hoặc chia lợi nhuận sau thuế.

**(a) Đối với BCC theo hình thức tài sản đồng kiểm soát**

Tài sản đồng kiểm soát bởi các bên tham gia BCC là tài sản được các bên mua hoặc xây dựng, được sử dụng cho mục đích của BCC và mang lại lợi ích cho các bên tham gia BCC theo quy định của BCC. Tổng Công ty ghi nhận phần giá trị tài sản đồng kiểm soát được hưởng là tài sản trên báo cáo tài chính riêng tại ngày kết thúc năm tài chính, đồng thời ghi nhận sản phẩm hoặc doanh thu từ việc sử dụng và khai thác tài sản đồng kiểm soát và chịu một phần chi phí phát sinh theo thỏa thuận trong hợp đồng.

**(b) Đối với BCC chia LNST**

BCC chia LNST là BCC dưới hình thức hoạt động đồng kiểm soát. BCC quy định các bên tham gia BCC được phân chia lợi nhuận nếu kết quả hoạt động của BCC có lãi, và phải gánh chịu lỗ, thì bản chất của BCC là chia doanh thu, chi phí, các bên phải có quyền, điều kiện, khả năng để đồng kiểm soát hoạt động cũng như dòng tiền của BCC. Tổng Công ty sẽ ghi nhận toàn bộ doanh thu và chi phí liên quan đến BCC, sau đó phân bổ tỷ lệ doanh thu và chi phí cho các bên tham gia BCC trong năm.

**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 năm tài chính.

*Khấu hao*

TSCĐ được khấu hao theo phương pháp đường thẳng để giảm dần giá trị phải khấu hao trong suốt thời gian hữu dụng ước tính. Giá trị phải khấu hao là nguyên giá của TSCĐ ghi trên báo cáo tài chính riêng 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 - 50 năm
Máy móc và thiết bị	3 - 10 năm
Phương tiện vận tải	3 - 13 năm
Thiết bị quản lý	3 - 10 năm
Công trình khí và các thiết bị khác	2 - 20 năm
Phần mềm máy tính	3 - 6 năm
TSCĐ vô hình khác	3 năm

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.10 Tài sản cố định (“TSCĐ”) (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 tài sản và được ghi nhận là thu nhập hoặc chi phí trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng.

*Chi phí xây dựng cơ bản dở dang*

Chi phí xây dựng cơ bản dở dang thể hiện giá trị của các tài sản trong quá trình xây dựng phục vụ mục đích sản xuất, cho thuê hoặc 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 quản lý dự án; 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. 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 theo phương pháp đường thẳng dựa trên thời hạn thuê hoạt động.

**2.12 Chi phí trả trước**

Chi phí trả trước bao gồm các chi phí trả trước ngắn hạn và chi phí trả trước dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng. 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. Các khoản chi phí trả trước 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 không được ghi nhận vào tài sản vô hình theo chính sách kế toán tại Thuyết minh số 2.10 thì ghi nhận vào chi phí trả trước và được phân bổ theo phương pháp đường thẳng theo thời hạn thuê trả trước.

Ngoài ra, chi phí trả trước bao gồm chi phí mua khí theo hợp đồng bao tiêu được tính dựa vào phần chênh lệch giữa chi phí mua khí theo bao tiêu và chi phí mua khí thực tế dưới mức bao tiêu.

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.13 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 phát sinh từ giao dịch mua hàng hóa và 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 và dịch vụ.

Các khoản nợ phải trả được phân loại ngắn hạn hoặc dài hạn trên bảng cân đối kế toán riêng căn cứ theo kỳ hạn còn lại của các khoản phải trả tại ngày của bảng cân đối kế toán riêng.

**2.14 Vay**

Vay bao gồm các khoản tiền vay từ ngân hàng.

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

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. Đối với các khoản vay chung trong đó có sử dụng vốn cho mục đích đầu tư xây dựng hoặc sản xuất bất kỳ tài sản đủ tiêu chuẩn thì Tổng Công ty xác định chi phí đi vay được vốn hóa theo tỷ lệ vốn hóa đối với chi phí lũy kế bình quân gia quyền phát sinh cho việc đầu tư xây dựng cơ bản hoặc sản xuất tài sản đủ tiêu chuẩn đó. Tỷ lệ vốn hóa được tính theo tỷ lệ lãi suất bình quân gia quyền của các khoản vay chưa trả trong năm tài chính, trừ các khoản vay riêng biệt phục vụ cho mục đích hình thành một tài sản cụ thể. Chi phí đi vay khác được ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng khi phát sinh.

**2.15 Chi phí phải trả**

Chi phí phải trả bao gồm các khoản phải trả cho hàng hóa và dịch vụ đã nhận được từ người bán trong năm tài chính 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 năm tài chính.

**2.16 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, phát sinh từ các sự kiện đã xảy ra; 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. Dự phòng không được ghi nhận cho các khoản lỗ hoạt động trong tương lai.

Dự phòng được tính trên cơ sở các khoản chi phí dự tính phải 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 năm tài chính 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 năm tài chính.

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.17 Dự phòng cho các khoản chi phí khôi phục và hoàn trả mặt bằng**

Tổng Công ty lập dự phòng cho các khoản chi phí khôi phục và hoàn trả mặt bằng phát sinh khi hoàn trả mặt bằng và đất thuê theo Quyết định số 49/2017/QĐ-TTg ngày 21 tháng 12 năm 2017 của Thủ tướng Chính phủ về việc thu dọn các công trình, thiết bị và phương tiện phục vụ hoạt động dầu khí. Theo đó, cách xác định số dư của khoản dự phòng là dự toán đã được Bộ Công thương phê duyệt.

**2.18 Doanh thu chưa thực hiện**

Doanh thu chưa thực hiện chủ yếu liên quan đến hợp đồng bán khí bao tiêu cho khách hàng được tính dựa vào phần chênh lệch giữa doanh thu bao tiêu và doanh thu đã thực hiện dưới mức bao tiêu. 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 trong năm tương ứng với phần thỏa mãn điều kiện ghi nhận doanh thu đó.

**2.19 Quỹ phát triển khoa học và công nghệ**

Quỹ phát triển khoa học và công nghệ được trích lập để tạo nguồn đầu tư cho hoạt động khoa học và công nghệ của Tổng Công ty. Quỹ được hình thành trên nhu cầu phát triển và đổi mới công nghệ của Tổng Công ty và được ghi nhận vào kết quả hoạt động kinh doanh trong năm tài chính theo quy định tại Thông tư liên tịch số 12/2016/TTLT-BKH-CN-BTC của Bộ Tài chính ngày 28 tháng 6 năm 2016. Theo đó, Tổng Công ty căn cứ vào nhu cầu sử dụng nguồn vốn cho hoạt động khoa học và công nghệ để trích lập tối đa 10% của thu nhập chịu thuế TNDN trong năm tài chính để hình thành quỹ.

**2.20 Vốn chủ sở hữu**

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

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; và chênh lệch giữa giá mua lại cổ phiếu quỹ và giá tái phát hành cổ phiếu quỹ.

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

**2.21 Phân chia lợi nhuận**

Theo Điều lệ của Tổng Công ty, cổ tức được ghi nhận là một khoản phải trả trong báo cáo tài chính riêng của năm tài chính 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.

LNST TNDN có thể được chia cho các cổ đông sau khi đã trích lập các quỹ theo Điều lệ của Tổng Công ty và các quy định của pháp luật Việt Nam.

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.21 Phân chia lợi nhuận (tiếp theo)**

Tổng Công ty trích lập các quỹ sau:

**(a) Quỹ đầu tư phát triển**

Quỹ đầu tư phát triển được trích lập từ LNST của Tổng Công ty và được các cổ đông phê duyệt tại Đại hội đồng Cổ đông. Quỹ được sử dụng để phục vụ việc mở rộng hoạt động hoặc đầu tư chiều sâu của Tổng Công ty.

**(b) Quỹ khen thưởng, phúc lợi**

Quỹ khen thưởng, phúc lợi được trích lập từ LNST của Tổng Công ty và được các cổ đông phê duyệt tại Đại hội đồng Cổ đông. Quỹ được trình bày là một khoản phải trả trên bảng cân đối kế toán riêng. Quỹ được sử dụng để khen thưởng, khuyến khích vật chất, đem lại lợi ích chung và nâng cao phúc lợi cho công nhân viên.

**2.22 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 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 sản phẩm hoặc hàng hóa cho người mua;
- Tổng Công ty không còn nắm giữ quyền quản lý sản phẩm hoặc hàng hóa như người sở hữu sản phẩm hoặc hàng hóa hoặc quyền kiểm soát sản phẩm hoặc 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 sản phẩm hoặc 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 khi dịch vụ đã được cung cấp, bằng cách tính mức độ hoàn thành của từng giao dịch, dựa trên cơ sở đánh giá tỷ 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; 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)**

**2.22 Ghi nhận doanh thu (tiếp theo)**

**(c) 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 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.

**(d) Thu nhập từ cổ tức và lợi nhuận**

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

**2.23 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 thành phẩm, hàng hóa và dịch vụ cung cấp cho khách hàng trong năm tài chính, được ghi nhận theo nguyên tắc phù hợp với doanh thu và nguyên tắc thận trọng.

**2.24 Chi phí tài chính**

Chi phí tài chính phản ánh những khoản chi phí hoạt động tài chính phát sinh trong năm tài chính chủ yếu bao gồm chi phí lãi vay, dự phòng tổn thất đầu tư tài chính và lỗ tỷ giá hối đoái.

**2.25 Chi phí bán hàng**

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

**2.26 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.

**2.27 Thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành và thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại**

Thuế TNDN bao gồm toàn bộ số thuế TNDN tính trên thu nhập chịu thuế TNDN. 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 theo thuế suất thuế TNDN của năm tài chính 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 năm tài chính phát sinh, ngoại trừ trường hợp thuế TNDN phát sinh từ một giao dịch hoặc sự kiện được ghi nhận trực tiếp vào vốn chủ sở hữu trong cùng năm tài chính hay một năm tài chính khác.

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.27 Thuế thu nhập doanh nghiệp hiện hành và thuế thu nhập doanh nghiệp hoãn lại (tiếp theo)**

Thuế TNDN hoãn lại, sử dụng phương pháp công nợ, được tính đầy đủ dựa 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 và cơ sở tính thuế TNDN của các khoản mục này. Thuế TNDN hoãn lại không được ghi nhận khi nợ thuế TNDN 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 TNDN 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.

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.

**2.28 Lãi trên cổ phiếu**

Lãi cơ bản trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận sau thuế TNDN phân bổ cho các cổ đông và số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi chia cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm tài chính, không bao gồm các cổ phiếu phổ thông được Tổng Công ty mua lại và giữ làm cổ phiếu quỹ.

Lãi suy giảm trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận sau thuế TNDN phân bổ cho các cổ đông và số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi chia cho tổng của số bình quân gia quyền cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm tài chính và số lượng cổ phiếu phổ thông dự kiến được phát hành thêm trong năm tài chính.

**2.29 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, công ty liên kết 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 Hội đồng Quản trị và Ban Tổng Giám đốc của 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.

**2.30 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.

**2 CÁC CHÍNH SÁCH KẾ TOÁN CHỦ YẾU (tiếp theo)****2.31 Ước tính kế toán trọng yếu**

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

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 của Tổng Công ty và được Ban Tổng Giám đốc đánh giá là hợp lý.

**3 TIỀN VÀ CÁC KHOẢN TƯƠNG ĐƯƠNG TIỀN**

	<b>2023</b> <b>VND</b>	<b>2022</b> <b>VND</b>
Tiền mặt	1.448.651.755	2.135.758.414
Tiền gửi ngân hàng không kỳ hạn	847.860.410.924	1.001.383.741.472
Các khoản tương đương tiền (*)	2.800.000.000.000	7.045.000.000.000
	<u>3.649.309.062.679</u>	<u>8.048.519.499.886</u>

(\*) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, các khoản tương đương tiền bao gồm các khoản tiền gửi ngân hàng có thời hạn đáo hạn ban đầu không quá 3 tháng và hưởng lãi suất từ 3,7%/năm đến 4,75%/năm (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: từ 5%/năm đến 6%/năm).

**4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH****(a) Đầu tư nắm giữ đến ngày đáo hạn**

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, số dư bao gồm các khoản tiền gửi ngân hàng có thời hạn đáo hạn ban đầu trên 3 tháng đến dưới 12 tháng và hưởng lãi suất từ 3,9%/năm đến 8,5%/năm (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: từ 4%/năm đến 8,5%/năm).

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Mẫu số B 09 – DN

**4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)**

**(b) Đầu tư vào công ty con**

	2023			2022		
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND
Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu Khí Việt Nam	1.858.375.690.000	(971.260.055.183)	(*)	1.858.375.690.000	(877.672.020.495)	(*)
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu Khí Việt Nam	837.605.785.000	-	1.899.810.000.000	837.605.785.000	-	1.463.490.000.000
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	481.819.822.512	-	538.574.400.000	481.819.822.512	-	562.464.000.000
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	206.166.408.900	-	168.541.029.000	206.166.408.900	-	187.267.810.000
Công ty TNHH Kho Càng LNG Sơn Mỹ	183.000.000.000	(4.118.133.980)	(*)	40.424.772.709	(1.271.094.585)	(*)
Công ty Cổ phần Bọc ống Dầu khí Việt Nam	127.902.365.221	-	242.400.800.000	127.902.365.221	-	163.506.200.000
Công ty Cổ phần LNG Việt Nam	51.000.000.000	(2.698.396.404)	(*)	51.000.000.000	(6.372.976.648)	(*)
	<u>3.745.870.071.633</u>	<u>(978.076.585.567)</u>		<u>3.603.294.844.342</u>	<u>(885.316.091.728)</u>	

**(c) Đầu tư vào công ty liên kết**

	2023			2022		
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá trị hợp lý VND
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	226.460.000.000	-	488.394.738.300	226.460.000.000	-	431.973.685.500
Công ty TNHH Khí Nhiên liệu	58.000.000.000	(23.340.225.432)	(*)	58.000.000.000	(20.782.397.153)	(*)
Giao thông Vận tải PVGazprom	284.460.000.000	(23.340.225.432)		284.460.000.000	(20.782.397.153)	

**4 ĐẦU TƯ TÀI CHÍNH (tiếp theo)**

(\*) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và 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 vì các khoản đầu tư này không có giá niêm yết trên thị trường. Giá trị hợp lý của các khoản đầu tư này có thể khác với giá trị ghi sổ.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, giá trị hợp lý của các khoản đầu tư vào công ty con và công ty liên kết mà cổ phiếu của các công ty này được niêm yết trên sàn giao dịch chứng khoán được xác định dựa vào giá niêm yết của các cổ phiếu này tại ngày gần nhất có giao dịch tính đến thời điểm lập báo cáo tài chính riêng và số lượng cổ phiếu mà Tổng Công ty đang nắm giữ vào thời điểm đó.

**5 PHẢI THU NGẮN HẠN CỦA KHÁCH HÀNG**

	2023 VND	2022 VND
Bên thứ ba (*)	7.042.208.944.841	4.909.825.056.126
Bên liên quan (Thuyết minh 35(b))	6.588.017.506.894	5.417.727.926.163
	<u>13.630.226.451.735</u>	<u>10.327.552.982.289</u>

(\*) Chi tiết khách hàng bên thứ ba có số dư chiếm từ 10% trở lên trong tổng số dư phải thu ngắn hạn của khách hàng như sau:

	2023 VND	2022 VND
Công ty Nhiệt điện Phú Mỹ	<u>1.738.932.577.442</u>	<u>77.889.217.804</u>

Số dư các khoản phải thu ngắn hạn của khách hàng bao gồm 1.078 tỷ Đồng đến từ Công ty TNHH Năng lượng Mê Kông (“PM2.2”) và Công ty Điện lực TNHH BOT Phú Mỹ 3 (“PM3”).

Các khoản phải thu này phát sinh từ phần chênh lệch giữa đơn giá bán khí mới và đơn giá bán khí cũ do có sự thay đổi về các nguồn cung cấp khí của Tổng Công ty cho PM2.2 và PM3. Tại ngày phê chuẩn báo cáo tài chính riêng, các bên vẫn chưa ký kết chính thức các phụ lục của các hợp đồng mua bán khí liên quan đến đơn giá bán khí mới này do các phụ lục vẫn đang trong quá trình đợi các cấp chính quyền có thẩm quyền phê duyệt cuối cùng.

Tổng Công ty cho rằng đơn giá bán khí mới để ghi nhận doanh thu và phải thu ngắn hạn của khách hàng nêu trên được ước tính trên cơ sở hợp lý nhất dựa theo các nguyên tắc về giá bán khí đã được các bên mua và bán đồng thuận và tương đồng với giá thị trường mà Tổng Công ty đã bán cho các khách hàng khác. Ban Tổng Giám đốc đánh giá khả năng ký kết chính thức các phụ lục nêu trên và khả năng thu hồi của các khoản phải thu này là cao. Đơn giá được phê duyệt có thể khác với đơn giá ước tính.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư các khoản phải thu ngắn hạn của khách hàng khó có khả năng thu hồi lần lượt là 1.039.020.335.457 Đồng và 1.018.751.580.512 Đồng như đã trình bày tại Thuyết minh 8.

## 6 TRẢ TRƯỚC CHO NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	2023 VND	2022 VND
Bên thứ ba (*)	42.463.554.568	75.951.084.326
Bên liên quan (Thuyết minh 35(b))	195.061.866.706	103.619.312.075
	<u>237.525.421.274</u>	<u>179.570.396.401</u>

(\*) Chi tiết các khoản trả trước cho người bán ngắn hạn chiếm từ 10% trở lên trong tổng số dư trả trước cho người bán ngắn hạn như sau:

	2023 VND	2022 VND
Trung tâm Phát triển Quỹ đất Huyện Long Điền	<u>32.897.728.823</u>	<u>32.897.728.823</u>

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư khoản trả trước cho người bán ngắn hạn khó có khả năng thu hồi lần lượt là 75.148.173.916 Đồng và 17.989.204.918 Đồng như đã trình bày tại Thuyết minh 8.

TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

Mẫu số B 09 – DN

7 PHẢI THU NGÂN HẠN KHÁC

	2023		2022	
	Giá trị VND	Dự phòng VND	Giá trị VND	Dự phòng VND
Dự thu tạm tính doanh thu bán và vận chuyển khí	3.552.279.564.340	-	6.469.973.238.878	-
Dự thu lãi tiền gửi	581.511.764.194	-	459.054.605.827	-
Phải thu tiền bảo lãnh (*)	397.125.337.804	(397.125.357.804)	397.125.337.804	(359.875.463.188)
Khác	282.064.330.053	(56.212.500.000)	117.808.008.389	(50.000.000.000)
	<u>4.812.980.996.391</u>	<u>(453.337.857.804)</u>	<u>7.443.961.190.898</u>	<u>(409.875.463.188)</u>
Trong đó				
Bên thứ ba	3.067.229.124.533	-	5.072.400.711.557	-
Bên liên quan (Thuyết minh 35(b))	1.745.751.871.858	(453.337.857.804)	2.371.560.479.341	(409.875.463.188)
	<u>4.812.980.996.391</u>	<u>(453.337.857.804)</u>	<u>7.443.961.190.898</u>	<u>(409.875.463.188)</u>

(\*) Số dư này thể hiện khoản thanh toán theo Chứng thư bảo lãnh vay vốn số 1183/KVN – TC ngày 6 tháng 6 năm 2014 của Tổng Công ty đối với khoản vay của Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam (“PV PIPE”) từ Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam – Chi nhánh Thành phố Hồ Chí Minh và Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam – Chi nhánh Kỳ Đồng.

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư các khoản phải thu ngắn hạn khác khó có khả năng thu hồi lần lượt là 453.337.857.804 Đồng và 447.125.357.804 Đồng như đã trình bày tại Thuyết minh 8.

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Mẫu số B 09 – DN

**8 NỢ KHÓ ĐÒI**

Chi tiết các khoản phải thu ngắn hạn của khách hàng khó có khả năng thu hồi được trình bày chi tiết như sau:

	2023		2022	
	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND	Giá trị gốc thu hồi VND
<b>Tổng Công ty Tư vấn</b>	<b>92.522.399.574</b>	<b>12.141.793.426</b>	<b>80.380.606.148</b>	<b>13.945.180.256</b>
Thiết kế Dầu khí – CTCP				
Trên 3 năm	74.709.484.775	-	74.709.484.775	-
Từ 2 năm đến 3 năm	9.873.118.016	4.201.996.643	5.671.121.373	902.535.660
Từ 1 năm đến 2 năm	4.754.289.870	4.754.289.870	-	9.873.118.016
Từ 6 tháng đến 1 năm	3.185.506.913	3.185.506.913	-	3.169.526.580
<b>Chi nhánh Tổng Công ty Điện lực</b>	<b>448.713.834.781</b>	<b>246.073.305.492</b>	<b>202.640.529.289</b>	<b>309.290.582.721</b>
Dầu khí Việt Nam - CTCP - Công ty				
Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch				
Trên 3 năm	77.755.425.014	-	77.755.425.014	-
Từ 2 năm đến 3 năm	26.647.345.500	7.914.796.827	18.732.548.673	6.727.039.633
Từ 1 năm đến 2 năm	14.579.777.401	7.346.607.859	7.233.169.542	41.615.447.792
Từ 6 tháng đến 1 năm	329.731.286.866	230.811.900.806	98.919.386.060	372.782.993.280
<b>Công ty Cổ phần Điện lực</b>	<b>412.418.756.815</b>	<b>111.316.011.734</b>	<b>301.102.745.081</b>	<b>104.175.763.259</b>
Dầu khí Nhơn Trạch 2				
Trên 3 năm	178.220.922.875	-	178.220.922.875	-
Từ 2 năm đến 3 năm	89.951.638.237	26.985.491.471	62.966.146.766	25.992.830.092
Từ 1 năm đến 2 năm	83.209.083.645	41.604.541.822	41.604.541.823	45.759.607.643
Từ 6 tháng đến 1 năm	61.037.112.058	42.725.978.441	18.311.133.617	32.423.325.524
<b>Khác</b>	<b>85.365.344.287</b>	<b>-</b>	<b>85.365.344.287</b>	<b>-</b>
Trên 3 năm	85.365.344.287	-	85.365.344.287	-
<b>Tổng cộng</b>	<b>1.039.020.335.457</b>	<b>369.531.110.652</b>	<b>669.489.224.805</b>	<b>1.018.751.580.512</b>
				<b>427.411.526.236</b>
				<b>591.340.054.276</b>



**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Mẫu số B 09 – DN

**8 NỢ KHÓ ĐÒI (tiếp theo)**

Chi tiết khoản trả trước cho người bán ngắn hạn khó có khả năng thu hồi được trình bày chi tiết như sau:

	2023			2022		
	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND
<b>Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí</b>						
<i>Từ 2 năm đến 3 năm</i>	9.610.794.384	2.883.238.315	6.727.556.069	-	-	-
<i>Từ 1 năm đến 2 năm</i>	35.059.154.948	17.529.577.474	17.529.577.474	8.415.750.988	8.415.750.988	-
<i>Từ 6 tháng đến 1 năm</i>	30.478.224.584	21.334.757.209	9.143.467.375	9.573.453.930	9.573.453.930	-
	<b>75.148.173.916</b>	<b>41.747.572.998</b>	<b>33.400.600.918</b>	<b>17.989.204.918</b>	<b>17.989.204.918</b>	-

Chi tiết các khoản phải thu ngắn hạn khác khó có khả năng thu hồi được trình bày chi tiết như sau:

	2023			2022		
	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND	Giá trị gốc VND	Giá trị có thể thu hồi VND	Dự phòng VND
<b>Công ty Cổ phần Sản xuất Óng thép Dầu khí Việt Nam</b>						
<i>Trên 3 năm</i>	397.125.357.804	-	397.125.357.804	397.125.357.804	37.249.894.616	359.875.463.188
<i>Từ 2 năm đến 3 năm</i>	397.125.357.804	-	397.125.357.804	272.959.042.418	-	272.959.042.418
	-	-	-	124.166.315.386	37.249.894.616	86.916.420.770
<b>Công ty Cổ phần Phát triển Đô thị Dầu khí</b>						
<i>Trên 3 năm</i>	56.212.500.000	-	56.212.500.000	50.000.000.000	-	50.000.000.000
<i>Từ 6 tháng đến 1 năm</i>	50.000.000.000	-	50.000.000.000	50.000.000.000	-	50.000.000.000
	6.212.500.000	-	6.212.500.000	-	-	-
	<b>453.337.857.804</b>	-	<b>453.337.857.804</b>	<b>447.125.357.804</b>	<b>37.249.894.616</b>	<b>409.875.463.188</b>

**9 HÀNG TỒN KHO**

	2023		2022	
	Giá gốc VND	Dự phòng VND	Giá gốc VND	Dự phòng VND
Hàng mua đang đi đường	1.694.417.707.278	-	2.143.183.034.995	-
Vật tư, phụ tùng thay thế	689.809.617.558	(104.350.838.684)	668.765.677.344	(53.952.719.217)
Nguyên vật liệu	103.313.451.703	-	75.008.487.574	-
Công cụ, dụng cụ	5.186.520.851	-	3.935.796.443	-
Chi phí SXKD dờ dang	413.175.268	-	-	-
Thành phẩm	97.164.212.985	-	142.844.118.947	-
Hàng hóa	1.050.866.769.526	-	710.370.724.080	-
Hàng gửi đi bán	49.725.479.887	-	74.614.199.643	-
	<u>3.690.896.935.056</u>	<u>(104.350.838.684)</u>	<u>3.818.722.039.026</u>	<u>(53.952.719.217)</u>

**10 CHI PHÍ TRẢ TRƯỚC****(a) Ngắn hạn**

	2023 VND	2022 VND
Chi phí mua bảo hiểm	11.021.792.375	10.389.413.532
Chi phí quảng cáo và truyền thông	1.044.455.975	24.894.969.183
Khác	14.977.053.005	14.369.018.855
	<u>27.043.301.355</u>	<u>49.653.401.570</u>

**(b) Dài hạn**

	2023 VND	2022 VND
Chi phí mua khí bao tiêu (*)	2.215.229.067.502	2.533.782.630.337
Chi phí vỏ bình gas	447.636.261.375	511.995.872.427
Chi phí thuê đất và thuê văn phòng	71.051.171.252	71.375.661.547
Chi phí bảo dưỡng sửa chữa	64.646.946.290	142.223.281.850
Chi phí bảo hiểm	49.963.034.732	44.737.367.208
Chi phí công cụ, dụng cụ	10.049.323.293	10.051.182.599
Chi phí quảng cáo và truyền thông	7.005.369.878	34.003.074.710
Khác	119.786.747.912	261.576.267.769
	<u>2.985.367.922.234</u>	<u>3.609.745.338.447</u>

(\*) Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư này bao gồm chi phí mua khí theo hợp đồng bao tiêu được tính dựa vào phần chênh lệch giữa chi phí mua khí theo bao tiêu và chi phí mua khí thực tế dưới mức bao tiêu của Tổng Công ty với Tập đoàn Dầu khí Việt Nam - Công ty mẹ. Ban Tổng Giám đốc đánh giá khả năng thực hiện của khoản chi phí trả trước dài hạn này là cao.

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Mẫu số B 09 – DN

**11 TÀI SẢN CÓ ĐỊNH (“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	Công trình khi và các thiết bị khác VND	Tổng cộng VND
<b>Nguyên giá</b>						
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	5.475.603.860.967	1.374.869.754.744	273.551.027.514	403.265.849.393	45.041.515.033.240	52.568.805.525.858
Mua trong năm	14.808.119.405	89.374.011.987	937.275.000	61.703.016.086	26.201.966.419	193.024.388.897
Chuyển từ chi phí xây dựng cơ bản dở dang (Thuyết minh 12)	4.975.641.937.007	-	-	-	889.449.476.342	5.865.091.413.349
Thanh lý/xóa sổ	(643.750.000)	(7.528.155.279)	(237.783.656)	(9.245.675.073)	(1.472.900.506)	(19.128.264.514)
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	10.465.410.167.379	1.456.715.611.452	274.250.518.858	455.723.190.406	45.955.693.575.495	58.607.793.063.590
<b>Giá trị khấu hao lũy kế</b>						
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	4.588.896.817.553	990.493.118.892	174.306.631.271	345.515.766.918	31.998.758.899.730	38.097.971.234.364
Khấu hao trong năm	264.039.790.500	104.694.394.710	16.444.373.672	33.735.206.232	2.339.633.757.007	2.758.547.522.121
Thanh lý/xóa sổ	(643.750.000)	(7.528.155.279)	(237.783.656)	(9.245.675.073)	(1.472.900.506)	(19.128.264.514)
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	4.852.292.858.053	1.087.659.358.323	190.513.221.287	370.005.298.077	34.336.919.756.231	40.837.390.491.971
<b>Giá trị còn lại</b>						
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	886.707.043.414	384.376.635.852	99.244.396.243	57.750.082.475	13.042.756.133.510	14.470.834.291.494
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	5.613.117.309.326	369.056.253.129	83.737.297.571	85.717.892.329	11.618.773.819.264	17.770.402.571.619

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, nguyên giá TSCĐ hữu hình đã khấu hao hết nhưng còn sử dụng là 29.446.390.301.336 Đồng (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 21.259.015.044.802 Đồng).

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

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, một số TSCĐ hữu hình có nguyên giá là 14.312.992.860.930 Đồng (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 14.642.189.669.113 Đồng) được ghi nhận tạm tăng theo chi phí thực tế phát sinh đã tập hợp được để trích khấu hao khi công trình được đưa vào sử dụng. Nguyên giá các công trình này sẽ được điều chỉnh lại khi quyết toán công trình được phê duyệt.

**(b) TSCĐ vô hình**

	Quyền sử dụng đất VND	Phần mềm máy tính VND	Khác VND	Tổng cộng VND
<b>Nguyên giá</b>				
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	286.158.172.000	242.644.542.002	2.272.066.077	<b>531.074.780.079</b>
Mua trong năm	-	10.550.703.529	-	<b>10.550.703.529</b>
Chuyển từ chi phí xây dựng cơ bản dở dang (Thuyết minh 12)	-	16.143.518.519	-	<b>16.143.518.519</b>
Xóa sổ	-	(4.365.950.000)	-	<b>(4.365.950.000)</b>
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	<u>286.158.172.000</u>	<u>264.972.814.050</u>	<u>2.272.066.077</u>	<u><b>553.403.052.127</b></u>
<b>Giá trị khấu hao lũy kế</b>				
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	4.704.089.857	197.924.833.975	1.509.451.311	<b>204.138.375.143</b>
Khấu hao trong năm	332.944.764	30.686.026.155	610.091.820	<b>31.629.062.739</b>
Xóa sổ	-	(4.365.950.000)	-	<b>(4.365.950.000)</b>
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	<u>5.037.034.621</u>	<u>224.244.910.130</u>	<u>2.119.543.131</u>	<u><b>231.401.487.882</b></u>
<b>Giá trị còn lại</b>				
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2023	<u>281.454.082.143</u>	<u>44.719.708.027</u>	<u>762.614.766</u>	<u><b>326.936.404.936</b></u>
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	<u>281.121.137.379</u>	<u>40.727.903.920</u>	<u>152.522.946</u>	<u><b>322.001.564.245</b></u>

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, nguyên giá TSCĐ vô hình đã khấu hao hết nhưng còn sử dụng là 175.678.324.554 Đồng (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 131.901.899.924 Đồng).

## 12 CHI PHÍ XÂY DỰNG CƠ BẢN DỜ DANG

Chi tiết xây dựng cơ bản dở dang theo từng dự án như sau:

	2023 VND	2022 VND
Dự án đường ống dẫn khí Lô B - Ô Môn	876.060.096.290	842.642.435.314
Dự án cải tạo mặt bằng và tái bố trí bồn chứa LPG tại Kho cảng Thị Vải	355.188.333.762	4.660.740.219
Dự án đường ống dẫn LNG Thị Vải - Phú Mỹ	15.076.988.108	258.965.469.614
Kho chứa LNG quy mô 1 triệu tấn/năm tại Thị Vải	61.746.483	4.273.680.819.613
Dự án đường ống dẫn khí Nam Côn Sơn 2 - Giai đoạn 2	-	218.920.675.431
Khác	309.730.029.060	374.541.877.683
	<u>1.556.117.193.703</u>	<u>5.973.412.017.874</u>

Biến động về chi phí xây dựng cơ bản dở dang trong năm tài chính như sau:

	2023 VND	2022 VND
Số dư đầu năm	5.973.412.017.874	4.827.037.345.480
Tăng trong năm	1.606.515.334.988	2.137.846.003.294
Chuyển sang TSCĐ hữu hình (Thuyết minh 11(a))	(5.865.091.413.349)	(971.855.138.536)
Chuyển sang TSCĐ vô hình (Thuyết minh 11(b))	(16.143.518.519)	(19.616.192.364)
Góp vốn vào công ty con (Thuyết minh 34)	(142.575.227.291)	-
Số dư cuối năm	<u>1.556.117.193.703</u>	<u>5.973.412.017.874</u>

Tổng chi phí lãi vay đã được vốn hóa trong năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 là 156.230.010.241 Đồng (năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022: 153.886.174.458 Đồng). Mức lãi suất được sử dụng để xác định số tiền chi phí lãi vay được vốn hóa trong năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 là từ 6,85%/năm đến 10,475%/năm (năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022: từ 2,04%/năm đến 8,78%/năm).

## 13 PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN

	2023		2022	
	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND	Giá trị VND	Số có khả năng trả nợ VND
Bên thứ ba (*)	3.853.155.241.699	3.853.155.241.699	4.077.954.006.709	4.077.954.006.709
Bên liên quan (Thuyết minh 35(b))	3.052.939.349.097	3.052.939.349.097	2.286.316.688.741	2.286.316.688.741
	<u>6.906.094.590.796</u>	<u>6.906.094.590.796</u>	<u>6.364.270.695.450</u>	<u>6.364.270.695.450</u>

**13 PHẢI TRẢ NGƯỜI BÁN NGẮN HẠN (tiếp theo)**

(\*) Chi tiết người bán bên thứ ba có số dư chiếm từ 10% trở lên trong tổng số dư phải trả người bán ngắn hạn như sau:

	<b>2023</b> <b>VND</b>	<b>2022</b> <b>VND</b>
Wanhua Chemical (Singapore) Pte. Ltd.	1.537.929.344.857	743.159.400.345

**14 THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU/PHẢI NỘP NHÀ NƯỚC**

	<b>2023</b> <b>VND</b>	<b>2022</b> <b>VND</b>
<b>(a) Thuế GTGT được khấu trừ</b>		
Thuế GTGT được khấu trừ	423.870.350.098	849.716.780.097
<b>(b) Thuế và các khoản phải thu Nhà nước</b>		
Thuế nhập khẩu	19.570.129.410	16.782.214.832
Thuế GTGT	10.839.320.648	3.923.527.293
Khác	214.464.014	6.144.044
	<u>30.623.914.072</u>	<u>20.711.886.169</u>
<b>(c) Thuế và các khoản phải nộp Nhà nước</b>		
Thuế TNDN	529.452.835.068	721.184.843.657
Thuế GTGT	74.797.639.576	68.085.889.339
Thuế thu nhập cá nhân ("TNCN")	15.719.578.158	13.897.086.303
Khác	3.910.744.916	2.639.268.130
	<u>623.880.797.718</u>	<u>805.807.087.429</u>



**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

Mẫu số B 09 – DN

**14 THUẾ VÀ CÁC KHOẢN PHẢI THU/PHẢI NỘ NHÀ NƯỚC (tiếp theo)**

**(d) Biến động về thuế và các khoản phải thu/phải nộp Nhà nước**

	Tại ngày 1.1.2023 VND	Tăng VND	Cấn trừ VND	Giảm VND	Tại ngày 31.12.2023 VND
<b>Thuế GTGT được khấu trừ</b>					
Thuế GTGT được khấu trừ	849.716.780.097	6.018.504.088.370	(6.444.350.518.369)	-	423.870.350.098
<b>Thuế và các khoản (phải thu)/phải nộp Nhà nước</b>					
Thuế GTGT	64.162.362.046	7.690.884.822.688	(6.444.350.518.369)	(1.246.738.347.437)	63.958.318.928
Nội địa	-	1.418.670.486.764	-	(1.418.670.486.764)	-
Nhập khẩu	(16.782.214.832)	428.833.113.782	-	(431.621.028.360)	(19.570.129.410)
Thuế nhập khẩu	721.184.843.657	2.826.176.555.785	-	(3.017.908.564.374)	529.452.835.068
Thuế TNDN	13.897.086.303	118.773.707.886	-	(116.951.216.031)	15.719.578.158
Thuế TNCN	2.633.124.086	108.160.210.211	-	(107.097.053.395)	3.696.280.902
Khác					
	785.095.201.260	12.591.498.897.116	(6.444.350.518.369)	(6.338.986.696.361)	593.256.883.646

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

**Mẫu số B 09 – DN**

**15 CHI PHÍ PHẢI TRẢ NGẮN HẠN**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Chi phí mua, xử lý và vận chuyển khí	2.412.330.824.296	2.697.988.862.413
Chi phí lãi vay phải trả	45.120.597.690	55.411.707.642
Khác	333.414.679.359	203.600.842.241
	<u>2.790.866.101.345</u>	<u>2.957.001.412.296</u>
Trong đó:		
Bên thứ ba	1.036.969.015.300	1.482.583.104.628
Bên liên quan (Thuyết minh 35(b))	1.753.897.086.045	1.474.418.307.668
	<u>2.790.866.101.345</u>	<u>2.957.001.412.296</u>

**16 DOANH THU CHƯA THỰC HIỆN NGẮN HẠN**

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023 và ngày 31 tháng 12 năm 2022, số dư chủ yếu thể hiện phần chênh lệch giữa doanh thu bao tiêu và doanh thu đã thực hiện dưới mức bao tiêu mà Tổng Công ty có nghĩa vụ thực hiện trong tương lai. Ban Tổng Giám đốc đánh giá cao khả năng thực hiện của khoản doanh thu chưa thực hiện ngắn hạn này.

**17 PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Chênh lệch giá khí trong bao tiêu phải nộp		
Nhà nước	347.746.908.570	423.971.693.838
Phải trả liên quan đến BCC (*)	84.650.695.840	87.463.581.659
Khác	36.924.714.502	131.587.128.060
	<u>469.322.318.912</u>	<u>643.022.403.557</u>
Trong đó:		
Bên thứ ba	456.929.286.380	527.098.579.531
Bên liên quan (Thuyết minh 35(b))	12.393.032.532	115.923.824.026
	<u>469.322.318.912</u>	<u>643.022.403.557</u>



## 17 PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC (tiếp theo)

- (\*) Tổng Công ty, Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí – Công ty Cổ phần và Công ty Cổ phần Địa ốc Phú Long hợp tác cùng góp vốn đầu xây dựng và kinh doanh khai thác dự án Tòa nhà văn phòng PV Gas Tower tại số 673 Đường Nguyễn Hữu Thọ, Xã Phước Kiển, Huyện Nhà Bè, Thành Phố Hồ Chí Minh, Việt Nam. Theo thỏa thuận giữa các bên, Tổng Công ty thực hiện quản lý và hạch toán kết quả kinh doanh của hợp đồng và phân chia LNST cho các bên theo tỷ lệ vốn góp tại ngày 1 tháng 1 năm 2022 như sau:

Tổng Công ty	70%
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí – Công ty Cổ phần	20%
Công ty Cổ phần Địa ốc Phú Long	10%

Theo Nghị quyết của Hội đồng Quản trị số 96/NQ-KVN ngày 12 tháng 11 năm 2021, Hội đồng Quản trị của Tổng Công ty đã thông qua việc nhận chuyển nhượng phần vốn góp 20% của Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí – Công ty Cổ phần tại hợp đồng hợp tác kinh doanh này. Ngày 30 tháng 5 năm 2022, Tổng Công ty đã hoàn tất thanh toán và nhận bàn giao tài sản chuyển nhượng, tăng tỷ lệ vốn góp tại hợp đồng hợp tác kinh doanh lên 90%.

Giá trị TSCĐ của BCC như sau:

	2023 VND	2022 VND
Nguyên giá	723.317.373.840	723.317.373.840
Trong đó:		
<i>Quyền sử dụng đất</i>	223.730.000.000	223.730.000.000
<i>Tài sản trên đất</i>	499.587.373.840	499.587.373.840
Giá trị khấu hao lũy kế của tài sản trên đất	154.470.490.345	144.929.166.157
Giá trị còn lại	568.846.883.495	578.388.207.683

## 17 PHẢI TRẢ NGẮN HẠN KHÁC (tiếp theo)

Báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh của BCC như sau:

	2023 VND	2022 VND
Doanh thu	120.544.227.831	91.195.553.170
Giá vốn	(52.850.431.272)	(46.074.305.347)
Chi phí khác	(1.988.379.932)	(1.057.033.513)
Thuế TNDN	(13.141.083.325)	(14.479.151.294)
Lợi nhuận sau thuế TNDN	<u>52.564.333.302</u>	<u>29.585.063.016</u>
Thuế GTGT bổ sung	-	(2.570.947.504)
Lợi nhuận được chia	<u>52.564.333.302</u>	<u>27.014.115.512</u>
Lợi nhuận phân chia theo tỷ lệ góp vốn:		
- Tổng Công ty	47.859.258.036	23.659.919.186
- Công ty Cổ phần Địa ốc Phú Long	4.705.075.266	1.885.763.339
- Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - Công ty Cổ phần	-	1.468.432.987

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

**Mẫu số B 09 – DN**

**18 VAY**

**(a) Ngắn hạn**

	Tại ngày 1.1.2023 VND	Vay dài hạn đến hạn trả VND	Giảm VND	Tại ngày 31.12.2023 VND
Vay ngắn hạn dài hạn đến hạn trả	22.496.858.992	1.886.618.147.758	(417.836.776.351)	1.491.278.230.399

Chi tiết số dư các khoản vay ngắn hạn dài hạn đến hạn trả như sau:

	Tại ngày 31.12.2023 VND	Mục đích vay	Kỳ hạn trả gốc	Lãi suất (/năm)	Tài sản thế chấp
Ngân hàng Mizuho Bank, Ltd	621.743.514.672	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 18 tháng 12 năm 2024	(i)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	311.657.142.857	Trả trước cho khoản vay tại ngân hàng nước ngoài	Đến ngày 14 tháng 12 năm 2024	(ii)	Tin chấp
Ngân hàng Thương mại Taipei Fubon	158.763.690.120	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 27 tháng 10 năm 2024	(i)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Đông Nam Á	127.951.372.279	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 2 tháng 10 năm 2024	(iii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội	101.767.516.756	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 20 tháng 11 năm 2024	(iii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam	79.174.620.000	Trả trước cho khoản vay tại Ngân hàng Thương mại Taipei Fubon và mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 29 tháng 12 năm 2024	(ii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Xuất nhập khẩu Việt Nam	45.226.655.731	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 30 tháng 6 năm 2024	(iii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Hàng Hải Việt Nam	44.993.717.984	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 10 tháng 12 năm 2024	(iv)	Tin chấp
	<u>1.491.278.230.399</u>				

(i) Lãi suất tài trợ qua đêm có bảo đảm ("SOFRA") + 1,7% + biên độ dao động không vượt quá 0,42826%.

(ii) Lãi suất 6,5% trong vòng 12 tháng kể từ ngày vay, sau đó được điều chỉnh theo lãi suất huy động 12 tháng trả lãi sau thông thường của cá nhân bình quân + 2%.

(iii) Lãi suất huy động 12 tháng trả lãi sau thông thường của cá nhân bình quân + 2,8%.

(iv) Lãi suất huy động 12 tháng trả lãi sau thông thường của cá nhân bình quân + 2,3%.

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

**Mẫu số B 09 – DN**

18	VAY (tiếp theo)	Tại ngày 1.1.2023 VND	Tặng VND	Vay dài hạn đến hạn trả VND	Giảm VND	Tại ngày 31.12.2023 VND
(b)	Dài hạn	5.990.136.184.889	1.942.140.000.000	(1.886.618.147.758)	(1.827.002.745.341)	4.218.655.291.790
	Vay ngân hàng					

Chi tiết số dư các khoản vay ngân hàng dài hạn như sau:

	Tại ngày 31.12.2023 VND	Mục đích vay	Kỳ hạn trả gốc	Lãi suất (/năm)	Tài sản thế chấp
Ngân hàng TMCP Ngoại thương Việt Nam	779.142.857.143	Trả trước cho khoản vay tại ngân hàng nước ngoài	Đến ngày 14 tháng 6 năm 2027	(i)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Đầu tư và Phát triển Việt Nam	772.165.380.000	Trả trước cho khoản vay tại Ngân hàng Thương mại Taipei Fubon và mua sắm, xây dựng TSCĐ			
Ngân hàng TMCP Đông Nam Á	767.708.233.673	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 29 tháng 12 năm 2029	(i)	Tin chấp
Ngân hàng Thương mại Taipei Fubon	705.572.769.098	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 2 tháng 10 năm 2030	(ii)	Tin chấp
Ngân hàng Mizuho Bank, Ltd	470.758.786.680	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 27 tháng 4 năm 2030	(iii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Sài Gòn - Hà Nội	407.070.081.782	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 18 tháng 6 năm 2027	(iii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Xuất nhập khẩu Việt Nam	248.746.606.435	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 20 tháng 11 năm 2028	(ii)	Tin chấp
Ngân hàng TMCP Hàng Hải Việt Nam	67.490.576.979	Mua sắm, xây dựng TSCĐ	Đến ngày 30 tháng 12 năm 2030	(ii)	Tin chấp
			Đến ngày 10 tháng 6 năm 2026	(iv)	Tin chấp
	<u>4.218.655.291.790</u>				

- (i) Lãi suất 6,5% trong vòng 12 tháng kể từ ngày vay, sau đó được điều chỉnh theo lãi suất huy động 12 tháng trả lãi sau thông thường của cá nhân bình quân + 2%.
- (ii) Lãi suất huy động 12 tháng trả lãi sau thông thường của cá nhân bình quân + 2,8%.
- (iii) Lãi suất tài trợ qua đêm có bảo đảm ("SOFR") + 1,7% + biên độ dao động không vượt quá 0,42826%.
- (iv) Lãi suất huy động 12 tháng trả lãi sau thông thường của cá nhân bình quân + 2,3%.

**19 QUỸ KHEN THƯỞNG, PHÚC LỢI**

Biến động về quỹ khen thưởng, phúc lợi trong năm tài chính như sau:

	<b>2023</b> <b>VND</b>	<b>2022</b> <b>VND</b>
Số dư đầu năm	377.502.814.330	565.425.918.272
Tăng trong năm (Thuyết minh 22)	377.633.808.527	301.141.538.100
Chi trong năm	(190.116.982.332)	(489.064.642.042)
Số dư cuối năm	<u>565.019.640.525</u>	<u>377.502.814.330</u>

**20 DỰ PHÒNG PHẢI TRẢ DÀI HẠN**

Số dư dự phòng phải trả dài hạn thể hiện dự phòng chi phí thu dọn, khôi phục và hoàn trả mặt bằng cho các công trình khí như sau:

	<b>2023</b> <b>VND</b>	<b>2022</b> <b>VND</b>
Bể Cửu Long (i)	1.994.818.250.165	1.994.818.250.165
PM3 - Cà Mau (i)	429.704.770.079	354.949.063.597
Đường ống Nam Côn Sơn 2 - Giai đoạn 2 và đường ống Sao Vàng Đại Nguyệt (ii)	89.490.000.000	-
Đường ống Phú Mỹ - Thành phố Hồ Chí Minh (iii)	49.913.087.851	43.673.951.869
Khác (iv)	187.618.462.684	135.469.638.543
	<u>2.751.544.570.779</u>	<u>2.528.910.904.174</u>

- (i) Dự phòng phải trả chi phí thu dọn, khôi phục và hoàn trả mặt bằng công trình khí Bể Cửu Long và công trình khí PM3 – Cà Mau được lập dựa trên cơ sở dự toán đã được Bộ Công thương phê duyệt theo Quyết định số 1295/QĐ-BCT ngày 17 tháng 5 năm 2019.
- (ii) Dự phòng phải trả chi phí thu dọn, khôi phục và hoàn trả công trình Đường ống Nam Côn Sơn 2 – Giai đoạn 2 và Đường ống Sao Vàng Đại Nguyệt được lập dựa trên cơ sở dự toán đã được Bộ Công thương phê duyệt theo Quyết định số 610/QĐ-BCT ngày 10 tháng 3 năm 2023.
- (iii) Dự phòng phải trả chi phí thu dọn, khôi phục và hoàn trả công trình Đường ống Phú Mỹ - Hồ Chí Minh được lập dựa trên cơ sở dự toán đã được Bộ Công thương phê duyệt theo Quyết định số 3754/QĐ-BCT ngày 19 tháng 9 năm 2016.
- (iv) Dự phòng phải trả chi phí thu dọn, khôi phục và hoàn trả nhà máy chế biến, đường ống vận chuyển và các trạm phân phối được lập dựa trên cơ sở dự toán đã được Bộ Công thương phê duyệt theo Quyết định số 2437/QĐ-BCT ngày 16 tháng 9 năm 2020.

Theo Quyết định số 49/2017/QĐ-TTg ngày 21 tháng 12 năm 2017 của Thủ tướng Chính phủ về việc thu dọn các công trình, thiết bị và phương tiện phục vụ hoạt động dầu khí, số trích lập dự phòng của các khoản chi phí nêu trên được lập dựa trên dự toán do Bộ Công thương phê duyệt.

TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

Mẫu số B 09 – DN

21 VỐN GÓP CỦA CHỦ SỞ HỮU

(a) Số lượng cổ phiếu

	<b>2023</b> <b>Cổ phiếu</b> <b>phổ thông</b>	<b>2022</b> <b>Cổ phiếu</b> <b>phổ thông</b>
Số lượng cổ phiếu đăng ký, đã phát hành và đang lưu hành	<u>2.296.739.847</u>	<u>1.913.950.000</u>

(b) Chi tiết vốn góp của chủ sở hữu

	<u>2023</u>		<u>2022</u>	
	<b>Cổ phiếu</b> <b>phổ thông</b>	<b>%</b>	<b>Cổ phiếu</b> <b>phổ thông</b>	<b>%</b>
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	2.199.402.933	96	1.832.835.900	96
Cổ đông khác	97.336.914	4	81.114.100	4
	<u>2.296.739.847</u>	<u>100</u>	<u>1.913.950.000</u>	<u>100</u>

(c) Tình hình biến động của vốn cổ phần

	<b>Số cổ phiếu</b> <b>Cổ phiếu</b>	<b>Cổ phiếu phổ thông</b> <b>VND</b>
Tại ngày 1 tháng 1 năm 2022		
và ngày 31 tháng 12 năm 2022	1.913.950.000	19.139.500.000.000
Cổ phiếu mới phát hành (Thuyết minh 22)	382.789.847	3.827.898.470.000
	<u>2.296.739.847</u>	<u>22.967.398.470.000</u>
Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023	<u>2.296.739.847</u>	<u>22.967.398.470.000</u>

Mệnh giá cổ phiếu: 10.000 Đồng trên một cổ phiếu.

Tổng Công ty không có cổ phiếu ưu đãi.



**22 TÌNH HÌNH TĂNG GIẢM NGUỒN VỐN CHỦ SỞ HỮU (tiếp theo)**

- (i) Theo Nghị quyết Đại hội đồng Cổ đông thường niên số 60/NQ-KVN ngày 25 tháng 5 năm 2023, Đại hội đồng Cổ đông của Tổng Công ty đã thông qua phương án tăng vốn điều lệ trong năm 2023. Theo Nghị quyết Hội đồng Quản trị (“HĐQT”) số 69/NQ-KVN ngày 17 tháng 8 năm 2023, HĐQT của Tổng Công ty đã thông qua phương án tăng vốn điều lệ trong năm 2023. Theo đó, Tổng Công ty đã phát hành thêm cổ phiếu để tăng vốn điều lệ với tỷ lệ phát hành dự kiến là 20% trên số lượng cổ phiếu đang lưu hành, tương đương 3.827.900.000.000 Đồng từ nguồn Thặng dư vốn cổ phần và Quỹ đầu tư phát triển với số tiền dự kiến lần lượt là 210.432.814.031 Đồng và 3.617.467.185.969 Đồng. Theo Nghị quyết HĐQT số 77/NQ-KVN ngày 27 tháng 10 năm 2023, HĐQT của Tổng Công ty đã thông qua kết quả tăng vốn điều lệ từ 19.139.500.000.000 Đồng lên thành 22.967.398.470.000 Đồng.
- (ii) Theo Nghị quyết Đại hội đồng Cổ đông thường niên số 59/NQ-KVN ngày 25 tháng 5 năm 2023, Đại hội đồng Cổ đông của Tổng Công ty đã thông qua việc phân phối LNST của năm 2022 như sau:
- Trích Quỹ đầu tư phát triển từ nguồn LNST của năm 2022 với số tiền là 4.378.000.000.000 Đồng. Ngoài ra, Tổng Công ty cũng trích Quỹ đầu tư phát triển từ nguồn LNST của năm 2021 với số tiền là 2.148.000.000 Đồng theo phương án phân phối lợi nhuận đã được Đại hội đồng Cổ đông thường niên năm 2022 thông qua tại Nghị quyết số 24/NQ-KVN ngày 15 tháng 4 năm 2022.
  - Trích Quỹ khen thưởng, phúc lợi và Quỹ ban quản lý điều hành từ nguồn LNST năm 2022 với tổng số tiền là 350.323.378.409 Đồng, trong đó Quỹ khen thưởng, phúc lợi là 347.500.000.000 Đồng và Quỹ thưởng ban quản lý điều hành là 2.823.378.409 Đồng. Đồng thời, Tổng Công ty cũng tạm trích Quỹ khen thưởng, phúc lợi từ nguồn LNST của năm 2023 với số tiền là 173.750.000.000 Đồng.
  - Thông qua kế hoạch chia cổ tức bằng tiền từ nguồn LNST năm 2022 với số tiền là 6.890.220.000.000 Đồng, tương ứng với 36% vốn điều lệ. Tại ngày 19 tháng 7 năm 2023, HĐQT của Tổng Công ty đã ban hành Nghị quyết số 65/NQ-KVN thông qua kế hoạch chi trả cổ tức cho cổ đông bằng tiền năm 2022 với tỷ lệ 36% vốn điều lệ. Theo Thông báo số 30/TB-KVN ngày 19 tháng 7 năm 2023, ngày đăng ký cuối cùng để lập danh sách chi trả cổ tức là ngày 30 tháng 8 năm 2023 và ngày chi trả cổ tức là ngày 2 tháng 11 năm 2023.



**23 LÃI TRÊN CỔ PHIẾU****(a) Lãi cơ bản trên cổ phiếu**

Lãi cơ bản trên cổ phiếu được tính bằng hiệu của số lợi nhuận sau thuế phân bổ cho các cổ đông và số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi chia cho số lượng bình quân gia quyền của số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành trong năm tài chính. Chi tiết như sau:

	<b>2023</b>	<b>2022</b> (Trình bày lại)
Lợi nhuận thuần phân bổ cho các cổ đông (VND)	11.556.804.668.103	14.594.849.807.448
Điều chỉnh giảm số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi (VND)	(173.750.000.000)	(350.323.378.410)
	<u>11.383.054.668.103</u>	<u>14.244.526.429.038</u>
Bình quân số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành (cổ phiếu)	<u>2.296.739.847</u>	<u>2.296.739.847</u>
Lãi cơ bản trên mỗi cổ phiếu (VND)	<u>4.956</u>	<u>6.202</u>

Tổng Công ty quyết định trình bày chỉ tiêu Lãi cơ bản trên cổ phiếu trên báo cáo tài chính riêng. Theo đánh giá của Tổng Công ty, việc trình bày thêm chỉ tiêu này trên báo cáo tài chính riêng cùng với việc trình bày trên báo cáo tài chính hợp nhất của Tổng Công ty và các công ty con sẽ giúp người đọc báo cáo tài chính có thông tin đầy đủ hơn về hiệu quả hoạt động của Tổng Công ty nói riêng và toàn Tổng Công ty và các công ty con nói chung.

Trong năm, Tổng Công ty đã tạm trích Quỹ khen thưởng, phúc lợi từ lợi nhuận sau thuế của năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023 với số tiền là 173.750.000.000 Đồng. Tổng Công ty cũng xác định lại số trích Quỹ khen thưởng, phúc lợi cho năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022 theo số trích lập thực tế theo Nghị quyết Đại hội đồng Cổ đông thường niên số 59/NQ-KVN ngày 25 tháng 5 năm 2023. Đồng thời, bình quân số lượng cổ phiếu đang lưu hành trong năm 2022 cũng đã được điều chỉnh theo số lượng cổ phiếu mới phát hành từ nguồn Thặng dư vốn cổ phần và Quỹ đầu tư phát triển. Theo đó, lãi cơ bản trên cổ phiếu năm trước được trình bày lại là 6.202 Đồng/cổ phiếu (số đã trình bày năm trước là 7.549 Đồng/cổ phiếu).

**23 LÃI TRÊN CỔ PHIẾU (tiếp theo)****(a) Lãi cơ bản trên cổ phiếu (tiếp theo)**

Lãi cơ bản trên cổ phiếu của năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022 đã được tính lại như sau:

	Năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022		
	Số liệu báo cáo trước đây	Điều chỉnh	Số liệu trình bày lại
Lợi nhuận thuần phân bổ cho các cổ đông (VND)	14.594.849.807.448	-	14.594.849.807.448
Điều chỉnh giảm số trích quỹ khen thưởng, phúc lợi (VND)	(146.439.569.883)	(203.883.808.527)	(350.323.378.410)
	<u>14.448.410.237.565</u>	<u>(203.883.808.527)</u>	<u>14.244.526.429.038</u>
Bình quân số cổ phiếu phổ thông đang lưu hành (cổ phiếu)	<u>1.913.950.000</u>	<u>382.789.847</u>	<u>2.296.739.847</u>
Lãi cơ bản trên mỗi cổ phiếu (VND)	<u>7.549</u>	<u>(1.347)</u>	<u>6.202</u>

**(b) Lãi suy giảm trên cổ phiếu**

Tổng Công ty không có cổ phiếu tiềm năng có tác động suy giảm lãi trên cổ phiếu trong năm tài chính và đến ngày lập báo cáo tài chính riêng. Vì vậy, lãi suy giảm trên cổ phiếu cũng bằng lãi cơ bản trên cổ phiếu.

**24 CÁC KHOẢN MỤC NGOÀI BẢNG CÂN ĐỐI KẾ TOÁN RIÊNG****(a) Ngoại tệ các loại**

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, khoản mục tiền và các khoản tương đương tiền đã bao gồm số ngoại tệ 11.107.191,32 Đô la Mỹ và 28,81 Euro (tại ngày 31 tháng 12 năm 2022: 12.737.382,97 Đô la Mỹ và 28,81 Euro).

**(b) Cam kết vốn**

Các khoản cam kết về chi tiêu tạo lập TSCĐ đã ký hợp đồng tại ngày kết thúc năm tài chính nhưng chưa được hạch toán vào báo cáo tài chính riêng được trình bày tại Thuyết minh 36(a).

**(c) Cam kết khác**

Tổng Công ty có những cam kết tại liên quan đến hoạt động kinh doanh khí được trình bày ở Thuyết minh 36(b).

**TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN**

**Mẫu số B 09 – DN**

**25 DOANH THU THUẦN VỀ BÁN HÀNG VÀ CUNG CẤP DỊCH VỤ**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Doanh thu bán khí khô	44.291.713.880.666	51.290.834.834.774
Doanh thu bán LPG	37.399.667.801.448	39.694.611.907.970
Doanh thu vận chuyển khí và condensate	3.503.112.803.372	3.969.637.389.391
Doanh thu bán condensate	1.278.178.649.759	1.863.713.661.364
Khác	283.318.060.430	273.352.221.682
	<u>86.755.991.195.675</u>	<u>97.092.150.015.181</u>

**26 GIÁ VỐN HÀNG BÁN VÀ DỊCH VỤ CUNG CẤP**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Giá vốn bán khí khô	35.182.134.744.634	39.375.693.631.623
Giá vốn bán LPG	34.343.350.123.276	36.070.718.779.275
Giá vốn vận chuyển khí và condensate	773.165.044.663	719.211.919.834
Giá vốn bán condensate	791.769.056.071	928.127.708.997
Khác	112.299.121.971	115.731.111.231
	<u>71.202.718.090.615</u>	<u>77.209.483.150.960</u>

**27 DOANH THU HOẠT ĐỘNG TÀI CHÍNH**

	<b>2023</b>	<b>2022</b>
	<b>VND</b>	<b>VND</b>
Lãi tiền gửi	1.919.616.586.002	1.177.782.861.963
Cổ tức và lợi nhuận được chia	295.481.288.989	241.541.574.901
Lãi chênh lệch tỷ giá hối đoái đã thực hiện	218.282.887.082	248.983.710.018
	<u>2.433.380.762.073</u>	<u>1.668.308.146.882</u>

TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

Mẫu số B 09 – DN

28 CHI PHÍ TÀI CHÍNH

	2023 VND	2022 VND
Chi phí lãi vay	331.908.645.852	332.805.158.327
Lỗi chênh lệch tỷ giá hối đoái đã thực hiện	117.823.844.797	244.224.133.986
Lỗi thuần do đánh giá lại các khoản có gốc ngoại tệ cuối năm	99.049.602.381	74.443.661.622
Dự phòng giảm giá các khoản đầu tư tài chính	95.318.322.118	135.233.644.257
Khác	14.764.200.649	5.036.262.706
	<u>658.864.615.797</u>	<u>791.742.860.898</u>

29 CHI PHÍ BÁN HÀNG

	2023 VND	2022 VND
Chi phí vận chuyển	1.331.318.601.974	1.262.342.635.383
Chi phí quảng cáo, tiếp thị	434.911.412.520	498.642.545.503
Khác	106.071.734.921	92.378.679.807
	<u>1.872.301.749.415</u>	<u>1.853.363.860.693</u>

30 CHI PHÍ QUẢN LÝ DOANH NGHIỆP

	2023 VND	2022 VND
Chi phí nhãn hiệu	325.774.242.939	107.958.386.671
Chi phí nhân viên quản lý	177.821.764.006	120.520.943.465
Chi phí dự phòng phải thu khó đòi	155.012.166.063	81.862.608.782
Chi phí an sinh xã hội	124.458.862.995	108.366.477.940
Khác	403.840.473.825	377.894.523.501
	<u>1.186.907.509.828</u>	<u>796.602.940.359</u>

**31 THUẾ THU NHẬP DOANH NGHIỆP (“TNDN”)**

Thuế suất thuế TNDN áp dụng cho Tổng Công ty là 20%. Riêng đối với các dự án đầu tư công trình khí sẽ áp dụng mức thuế suất và mức ưu đãi thuế theo Giấy chứng nhận ưu đãi đầu tư theo từng dự án, cụ thể như sau:

- Đối với Dự án Nhà máy Xử lý Khí Cà Mau: Tổng Công ty được miễn thuế TNDN bốn (4) năm từ năm đầu tiên có thu nhập chịu thuế (từ năm 2018 đến năm 2021) và giảm 50% trong chín (9) năm tiếp theo đối với phần thu nhập chịu thuế tăng thêm do dự án đầu tư mang lại (từ năm 2022 đến năm 2030); và
- Đối với Dự án Hệ thống thu gom và phân phối khí Hàm Rồng Thái Bình: Tổng Công ty được miễn thuế TNDN hai (2) năm từ năm đầu tiên có thu nhập chịu thuế (từ năm 2017 đến năm 2018) và giảm 50% trong bốn (4) năm tiếp theo đối với phần thu nhập chịu thuế tăng thêm do dự án đầu tư mang lại (từ năm 2019 đến năm 2022).

Số thuế TNDN trên lợi nhuận kế toán trước thuế của Tổng Công ty khác với số thuế khi được tính theo thuế suất phổ thông áp dụng 20% như sau:

	<b>2023</b> <b>VND</b>	<b>2022</b> <b>VND</b>
Lợi nhuận kế toán trước thuế	14.276.336.344.304	18.154.249.216.934
Thuế tính ở thuế suất 20%	2.855.267.268.861	3.630.849.843.387
Điều chỉnh:		
Thu nhập không chịu thuế	(58.982.257.798)	(48.308.314.980)
Chi phí không được khấu trừ	33.638.168.776	11.543.808.304
Ưu đãi thuế	-	(34.685.927.225)
Điều chỉnh thuế TNDN từ Kết luận của Kiểm toán Nhà nước	(110.391.503.638)	-
Chi phí thuế TNDN (*)	<u>2.719.531.676.201</u>	<u>3.559.399.409.486</u>
Chi phí thuế TNDN ghi nhận trong báo cáo kết quả hoạt động kinh doanh riêng:		
Thuế TNDN - hiện hành	2.719.531.676.201	3.559.399.409.486
Thuế TNDN - hoãn lại	-	-
	<u>2.719.531.676.201</u>	<u>3.559.399.409.486</u>

(\*) Chi phí thuế TNDN cho năm tài chính được ước tính dựa vào thu nhập chịu thuế và có thể có những điều chỉnh tùy thuộc vào sự kiểm tra của cơ quan thuế.

**32 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 năm tài chính, không bao gồm giá mua hàng hóa phát sinh trong hoạt động thương mại. Chi tiết được trình bày như sau:

	2023 VND	2022 VND
Chi phí mua khí từ các chủ mỏ	36.607.940.556.101	41.435.096.581.708
Chi phí khấu hao TSCĐ	2.790.176.584.860	2.818.145.942.458
Chi phí vận chuyển	1.331.318.601.974	1.262.342.635.383
Chi phí nhân công	1.301.535.628.261	1.073.590.640.127
Chi phí quảng cáo, tiếp thị	434.911.412.520	498.642.545.503
Chi phí nhãn hiệu	325.774.242.939	107.958.386.671
Chi phí dự phòng thu dọn công trình khí	197.856.945.652	292.820.490.767
Chi phí dự phòng phải thu khó đòi	155.012.166.063	81.862.608.782
Khác	746.670.193.712	694.370.792.479
	<u>43.891.196.332.082</u>	<u>48.264.830.623.878</u>

**33 BÁO CÁO BỘ PHẬN****(a) Báo cáo bộ phận theo lĩnh vực kinh doanh**

Trong năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2023, Tổng Công ty kinh doanh mặt hàng chính là khí và các sản phẩm khí và cung cấp dịch vụ vận chuyển khí, condensate. Doanh thu và giá vốn các loại hình kinh doanh khác phát sinh lần lượt là 283 tỷ Đồng và 112 tỷ Đồng (năm tài chính kết thúc ngày 31 tháng 12 năm 2022: 273 tỷ Đồng và 116 tỷ Đồng), chiếm tỷ trọng không đáng kể trong tổng doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ cũng như giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp. Chi tiết doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ và giá vốn hàng bán và dịch vụ cung cấp cho các sản phẩm của Tổng Công ty được trình bày tại Thuyết minh 25 và 26.

**(b) Báo cáo bộ phận theo khu vực địa lý**

Trong năm, Tổng Công ty chỉ hoạt động trong phạm vi lãnh thổ Việt Nam. Do vậy, Tổng Công ty không có bộ phận theo khu vực địa lý nào khác ngoài lãnh thổ Việt Nam.

**34 THUYẾT MINH CHO CÁC KHOẢN MỤC TRÊN BÁO CÁO LƯU CHUYỂN TIỀN TỆ (“BCLCTT”) RIÊNG****Các giao dịch không bằng tiền ảnh hưởng đến BCLCTT riêng**

	2023 VND	2022 VND
Chi phí xây dựng cơ bản dở dang chưa thanh toán	357.316.613.137	188.591.842.339
Góp vốn vào công ty con bằng chi phí xây dựng cơ bản dở dang (Thuyết minh 12)	142.575.227.291	-
Tăng vốn góp của chủ sở hữu từ thặng dư vốn cổ phần và quỹ đầu tư phát triển (Thuyết minh 22)	<u>3.827.898.470.000</u>	<u>-</u>

35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN

Tổng Công ty được kiểm soát bởi Tập đoàn Dầu khí Việt Nam, một tập đoàn thành lập tại Việt Nam, do tập đoàn này nắm giữ 96% vốn cổ phần. Trong năm tài chính, Tổng Công ty có các giao dịch và số dư với các bên liên quan chính như sau:

Bên liên quan	Mối quan hệ
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	Công ty mẹ
Công ty Cổ phần Bọc ống Dầu khí Việt Nam	Công ty con
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	Công ty con
Công ty Cổ phần LNG Việt Nam	Công ty con
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	Công ty con
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	Công ty con
Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam	Công ty con
Công ty TNHH Kho Cảng LNG Sơn Mỹ	Công ty con
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	Công ty liên kết
Công ty TNHH Khí nhiên liệu Giao thông Vận tải PVGazprom	Công ty liên kết
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Công ty Cổ phần Lọc hóa dầu Bình Sơn	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Công ty Cổ phần Phát triển Đô thị Dầu khí	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Liên doanh Việt - Nga Vietsovetro	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Cổ phần Khoan và Dịch vụ Khoan Dầu khí	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Trường Cao đẳng Dầu khí	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Viện Dầu khí Việt Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí - CTCP	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Bảo dưỡng - Sửa chữa Công trình Dầu khí - CTCP	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Tổng hợp Dầu khí	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn
Công ty Điều hành Đường ống Tây Nam	Công ty thành viên thuộc Tập đoàn

## 35 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 năm tài chính gồm:

	2023 VND	2022 VND
<b>i) Doanh thu bán hàng và cung cấp dịch vụ</b>		
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.698.810.554.999	2.289.403.552.878
<b>Các công ty con</b>		
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	9.190.833.335.412	10.382.408.485.971
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	2.918.438.511.400	3.065.978.680.469
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	122.456.548.567	3.136.487.933
<b>Công ty liên kết</b>		
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	1.695.517.574.307	2.244.649.478.546
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	5.414.482.771.688	8.629.740.468.513
Tổng Công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP	5.373.573.800.407	4.483.652.025.646
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	1.281.487.422.050	1.866.726.738.197
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	612.698.051.436	567.595.302.492
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí	513.654.128.003	427.277.394.528
Liên doanh Việt - Nga Vietsovetro	370.270.566.031	185.060.712.711
Tổng Công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí - CTCP	36.479.734.887	54.289.274.928
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	13.859.815.572	11.684.286.761
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP	7.475.040.695	-
Tổng Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	6.212.500.000	-
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam	5.788.639.026	26.938.782.551



## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (a) Giao dịch với các bên liên quan (tiếp theo)

	2023 VND	2022 VND
<b>ii) Mua hàng hóa và dịch vụ</b>		
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	21.676.993.481.737	22.479.004.198.083
<b>Các công ty con</b>		
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	7.426.291.128	1.257.895.715
Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam	3.141.781.817	12.337.936.955
Công ty Cổ phần Bọc ống Dầu khí Việt Nam	1.060.036.325	-
<b>Công ty liên kết</b>		
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	-	9.134.558.088
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Công ty Cổ phần Lọc hóa dầu Bình Sơn	4.865.000.969.895	5.894.643.710.815
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam	1.111.651.159.299	1.182.513.634.379
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro	575.003.994.280	628.261.258.904
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	499.064.242.172	857.095.565.385
Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	475.093.103.443	491.097.816.546
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Tổng hợp Dầu khí	160.039.158.580	111.745.329.766
Trường Cao đẳng Dầu khí	46.802.199.786	41.340.639.204
Trường Cao đẳng Dầu khí	38.248.153.000	38.731.392.000
Tổng Công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP	23.062.767.685	20.229.764.564
Tổng Công ty Cổ phần Khoan và Dịch vụ Khoan Dầu khí	11.527.849.600	6.386.422.706
Tổng Công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí - CTCP	5.917.073.239	23.976.877.698
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	5.251.155.612	7.648.743.299
Viện Dầu khí Việt Nam	2.618.778.636	2.635.626.517

## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (a) Giao dịch với các bên liên quan (tiếp theo)

	2023 VND	2022 VND
<b>iii) Hoạt động đầu tư</b>		
<b>Lãi tiền gửi từ công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Nhân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam	79.135.914.508	62.663.258.738
<b>Cổ tức nhận được từ các công ty con và công ty liên kết</b>		
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	204.525.000.000	113.625.000.000
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	30.240.000.000	30.240.000.000
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	35.263.158.000	26.447.368.500
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	5.618.034.300	5.618.034.300
<b>Lợi nhuận được chia từ công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP (*)	<u>19.265.096.689</u>	<u>65.611.172.101</u>
(*) Tổng Công ty được chia lợi nhuận từ BCC số 13/2021/PVGAS/TT-PVOIL/D4 ngày 20 tháng 1 năm 2021 với Tổng Công ty Dầu Việt Nam – CTCP.		
<b>iv) Mua lại phần vốn góp của bên liên quan trong hợp đồng BCC</b>		
<b>Công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP	<u>-</u>	<u>270.656.824.838</u>
<b>v) Hoạt động tài chính</b>		
<b>Góp vốn vào công ty con</b>		
Công ty TNHH Kho Cảng LNG Sơn Mỹ	<u>142.575.227.291</u>	<u>40.424.772.709</u>

## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (a) Giao dịch với các bên liên quan (tiếp theo)

	2023 VND	2022 VND
<b>vi) Các khoản chi cho các nhân sự quản lý chủ chốt</b>		
Lương và các quyền lợi gộp khác	23.950.269.716	23.790.995.480
Trong đó:		
<b>Hội đồng Quản trị</b>		
Nguyễn Thanh Bình - Chủ tịch (từ 25 tháng 5 năm 2023)	1.868.355.628	1.561.038.282
Dương Mạnh Sơn - Chủ tịch (đến 25 tháng 5 năm 2023)	882.896.878	2.050.904.261
Võ Thị Thanh Ngọc - Thành viên	1.912.986.442	1.762.710.752
Đỗ Đông Nguyên - Thành viên	1.842.515.677	1.622.019.813
Trương Hồng Sơn - Thành viên	1.842.515.677	1.622.019.813
Phạm Văn Phong - Thành viên kiêm Tổng Giám đốc	1.812.005.216	1.498.631.174
Triệu Quốc Tuấn - Thành viên	1.731.879.909	1.441.317.063
Hoàng Văn Quang - Thành viên (đến ngày 25 tháng 5 năm 2023)	1.135.040.283	1.768.938.968
<b>Ban Kiểm soát</b>		
Trần Thị Hoàng Anh - Trưởng ban	1.666.631.390	1.498.631.174
Nguyễn Công Minh - Kiểm soát viên	1.500.398.921	1.353.374.554
Nguyễn Thị Kim Yến - Kiểm soát viên	1.358.339.775	1.130.355.746
<b>Ban Tổng Giám đốc</b>		
Phạm Đăng Nam - Phó Tổng Giám đốc	1.841.116.358	1.696.486.462
Nguyễn Công Luận - Phó Tổng Giám đốc	1.731.093.019	1.561.038.282
Huỳnh Quang Hải - Phó Tổng Giám đốc	1.666.631.390	1.498.631.174
Trần Nhật Huy - Phó Tổng Giám đốc	1.059.801.265	28.411.500
Hoàng Trọng Dũng - Phó Tổng Giám đốc	98.061.888	-
Nguyễn Thanh Nghị - Phó Tổng Giám đốc	-	1.696.486.462

## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (b) Số dư cuối năm với các bên liên quan

	2023 VND	2022 VND
<b>i) Tiền gửi có kỳ hạn</b>		
<b>Công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Ngân hàng TMCP Đại chúng Việt Nam	1.900.000.000.000	1.800.000.000.000
<b>ii) Phải thu ngắn hạn của khách hàng (Thuyết minh 5)</b>		
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	212.906.171.488	263.468.551.307
<b>Các công ty con</b>		
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	1.659.231.475.633	1.741.896.707.332
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	957.162.353.208	645.321.290.423
Công ty Cổ phần CNG Việt Nam	40.286.175.398	-
<b>Công ty liên kết</b>		
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	366.546.868.737	400.704.741.074
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	2.440.734.385.642	1.508.569.093.119
Tổng Công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP	485.400.818.467	468.425.781.017
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	186.443.958.865	240.891.319.134
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí	106.964.597.485	6.072.371.478
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP	96.285.552.342	97.617.306.431
Liên doanh Việt - Nga Vietsovetro	34.891.705.371	32.172.105.126
Công ty Cổ phần Phân bón Dầu khí Cà Mau	1.163.444.258	1.264.369.758
Tổng Công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí - CTCP	-	11.324.289.964
	<u>6.588.017.506.894</u>	<u>5.417.727.926.163</u>
<b>iii) Trả trước cho người bán ngắn hạn (Thuyết minh 6)</b>		
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	136.951.214.375	52.104.356.254
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam	58.110.652.331	51.514.955.821
	<u>195.061.866.706</u>	<u>103.619.312.075</u>

## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (b) Số dư cuối năm với các bên liên quan (tiếp theo)

	2023 VND	2022 VND
<b>iv) Phải thu ngắn hạn khác (Thuyết minh 7)</b>		
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.350.197.718	25.414.400.469
<b>Các công ty con</b>		
Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam	544.851.968.814	408.521.492.941
Công ty Cổ phần Kinh doanh LPG Việt Nam	10.307.721.701	11.317.507.523
Công ty Cổ phần Phân phối Khí thấp áp Dầu khí Việt Nam	-	2.612.068.759
<b>Công ty liên kết</b>		
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	-	4.688.876.129
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Điện lực Dầu khí Việt Nam	1.083.853.047.835	1.838.505.218.442
Công ty Cổ phần Phát triển Đô thị Dầu khí	56.212.500.000	50.000.000.000
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	43.927.118.390	22.587.425.272
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	3.976.947.266	-
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí	1.272.370.134	1.453.870.134
Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro	-	6.459.619.672
	<u>1.745.751.871.858</u>	<u>2.371.560.479.341</u>
<b>v) Phải thu dài hạn khác</b>		
<b>Công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Công ty Điều hành Đường ống Tây Nam	<u>7.019.720.086</u>	<u>8.769.866.992</u>

## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (b) Số dư cuối năm với các bên liên quan (tiếp theo)

	2023 VND	2022 VND
<b>vi) Phải trả người bán ngắn hạn (Thuyết minh 13)</b>		
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.867.088.102.626	1.198.020.679.923
<b>Các công ty con</b>		
Công ty Cổ phần Sản xuất Ống thép Dầu khí Việt Nam	1.233.124.362	-
<b>Công ty liên kết</b>		
Công ty Cổ phần Kinh doanh Khí Miền Nam	-	1.751.769.599
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Công ty Cổ phần Lọc hóa dầu Bình Sơn	685.723.358.711	645.017.043.429
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Kỹ thuật Dầu khí Việt Nam	243.640.059.912	286.541.907.537
Liên doanh Việt - Nga Vietsovpetro	223.837.786.737	98.827.884.160
Tổng Công ty Cổ phần Vận tải Dầu khí	11.489.968.046	34.644.319.953
Tổng Công ty Cổ phần Dịch vụ Tổng hợp Dầu khí	5.377.429.944	5.863.236.273
Tổng Công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP	4.803.714.920	6.850.289.367
Tổng Công ty Cổ phần Xây lắp Dầu khí Việt Nam	3.236.776.645	3.236.776.645
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	2.726.904.227	-
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	2.183.141.822	2.623.531.211
Tổng Công ty Cổ phần Khoan và Dịch vụ Khoan Dầu khí	1.598.981.145	-
Tổng Công ty Hóa chất và Dịch vụ Dầu Khí - CTCP	-	1.608.812.255
Tổng Công ty Cổ phần Bảo hiểm Dầu khí Việt Nam	-	1.330.438.389
	<u>3.052.939.349.097</u>	<u>2.286.316.688.741</u>
<b>vii) Chi phí phải trả ngắn hạn (Thuyết minh 15)</b>		
<b>Công ty mẹ</b>		
Tập đoàn Dầu khí Việt Nam	1.721.894.192.700	1.459.520.688.856
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Thăm dò và Khai thác Dầu khí	32.002.893.345	14.897.618.812
	<u>1.753.897.086.045</u>	<u>1.474.418.307.668</u>

## 35 THUYẾT MINH VỀ CÁC BÊN LIÊN QUAN (tiếp theo)

## (b) Số dư cuối năm với các bên liên quan (tiếp theo)

	2023 VND	2022 VND
<b>viii) Phải trả ngắn hạn khác (Thuyết minh 17)</b>		
<b>Các công ty thành viên thuộc Tập đoàn</b>		
Tổng Công ty Tư vấn Thiết kế Dầu khí - CTCP	12.393.032.532	13.403.350.368
Tổng Công ty Phân bón và Hóa chất Dầu khí - CTCP	-	83.864.581.685
Tổng Công ty Dầu Việt Nam - CTCP	-	18.655.891.973
	<u>12.393.032.532</u>	<u>115.923.824.026</u>

## 36 CÁC CAM KẾT

## (a) Cam kết vốn

Tổng Công ty có các dự án đầu tư xây dựng cơ bản lớn đang triển khai với tổng mức đầu tư hoặc dự toán như sau:

	2023 VND	2022 VND
Dự án Kho cảng nhập khẩu LNG Sơn Mỹ	34.160.184.082.494	34.160.184.082.494
Dự án thu gom và phân phối khí mỏ Cá Rồng Đỏ	4.116.830.292.111	4.116.830.292.111
Dự án Kho chứa LNG quy mô 1 triệu tấn/năm tại Thị Vải	-	6.342.906.101.765
	<u>38.277.014.374.605</u>	<u>44.619.920.476.370</u>

Cam kết về chỉ tiêu tạo lập TSCĐ đã ký hợp đồng tại ngày lập bảng cân đối kế toán riêng nhưng chưa được hạch toán vào báo cáo tài chính riêng như sau:

	2023 VND	2022 VND
Nhà xưởng, máy móc và thiết bị	<u>490.711.387.896</u>	<u>616.358.469.051</u>

## 36 CÁC CAM KẾT (tiếp theo)

## (b) Cam kết khác

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2023, Tổng Công ty có những cam kết liên quan đến hoạt động kinh doanh khí như sau:

	Sản lượng tối thiểu cam kết (tỷ m3/năm)	Thời gian cam kết
<b>Cam kết mua khí với</b>		
Chủ khí Lô 11.2	1,216	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 05.2 và 05.3	1,368	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 102 và 106	0,204	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 05-1b và 05-1c	1,508	Đến hết giai đoạn bình ổn
<b>Cam kết bán khí Nam Côn Sơn với</b>		
Công ty TNHH Phú Mỹ 3 BOT Power	0,85	Đến tháng 3 năm 2024
Công ty TNHH Năng lượng Mekong	0,85	Đến tháng 1 năm 2025
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	0,785	Đến tháng 12 năm 2036

Tại ngày 31 tháng 12 năm 2022, Tổng Công ty có những cam kết liên quan đến hoạt động kinh doanh khí như sau:

	Sản lượng tối thiểu cam kết (tỷ m3/năm)	Thời gian cam kết
<b>Cam kết mua khí với</b>		
Chủ khí Lô 06.1	2,7	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 11.2	1,216	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 05.2 và 05.3	1,368	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 102 và 106	0,204	Đến hết giai đoạn bình ổn
Chủ khí Lô 05-1b và 05-1c	1,508	Đến hết giai đoạn bình ổn
<b>Cam kết bán khí Nam Côn Sơn với</b>		
Tập đoàn Điện lực Việt Nam	1,85	Trong giai đoạn bình ổn
Công ty TNHH Phú Mỹ 3 BOT Power	0,85	Đến tháng 9 năm 2023
Công ty TNHH Năng lượng Mekong	0,85	Đến tháng 2 năm 2024
Công ty Cổ phần Điện lực Dầu khí Nhơn Trạch 2	0,785	Đến ngày 31 tháng 12 năm 2036



TỔNG CÔNG TY KHÍ VIỆT NAM – CÔNG TY CỔ PHẦN

Mẫu số B 09 – DN

Báo cáo tài chính riêng đã được Ban Tổng Giám đốc phê chuẩn ngày 23 tháng 2 năm 2024.



Đặng Thị Hồng Yên  
Người lập



Nguyễn Anh Tuấn  
Phó Ban Kế toán  
phụ trách kế toán



Phạm Văn Phong  
Tổng Giám đốc

L

